



2019

ΕΚΘΕΣΗ  
ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ



ΡΑΕ  
RAE

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY





## Διοίκηση της ΡΑΕ

*Η παρούσα Έκθεση Πεπραγμένων παρουσιάζει το έργο, τις κύριες πρωτοβουλίες και τις δράσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) για το χρονικό διάστημα από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2019, κατά το οποίο η σύνθεση της Ολομέλειάς της ήταν η ακόλουθη:*

### **Πρόεδρος**

Νικόλαος Γ. Μπουλαξής

(από 23-6-2015)

### **Α' Αντιπρόεδρος**

Σωτήριος Μανωλκίδης

(από 23-6-2015)

### **Β' Αντιπρόεδρος**

Μικαέλλα Λάττα

(από 18-2-2016)

### **Μέλος**

Νεκταρία Καρακατσάνη

(από 22-6-2015)

### **Μέλος**

Ιωάννης Αναγνωστόπουλος

(από 19-2-2016)

### **Μέλος**

Απόστολος Γκότσιας

(από 19-2-2016)

### **Μέλος**

Θεόδωρος Ζερβός

(από 19-2-2016)





## Πρόλογος

---

Το 2019 αποτέλεσε έτος συνέχειας των δομικών μεταβολών του ενεργειακού τομέα της Χώρας μας, τόσο σε νομοθετικό όσο και σε ρυθμιστικό επίπεδο, εστιασμένες κυρίως στις ενεργειακές αγορές ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου. Ένα πλέγμα μεταρρυθμίσεων ετέθη σε ισχύ, με στόχο την άρση των στρεβλώσεων, την ενίσχυση του ανταγωνισμού, και την εναρμόνιση με τις ενωσιακές επιταγές.

Στην παρούσα Έκθεση Πεπραγμένων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) παρουσιάζονται και αναλύονται οι βασικές δράσεις, πρωτοβουλίες και ενέργειες της ΡΑΕ κατά το έτος 2019, ανά τομέα, καθώς και τα αποτελέσματα των ενεργειών και αποφάσεων αυτών.

Η ΡΑΕ, ως εθνικός ενεργειακός Ρυθμιστής, είναι σταθερά προσηλωμένη στον στόχο και την αποστολή της για τον σχεδιασμό και την υλοποίηση μιας ολοκληρωμένης δέσμης μεταρρυθμίσεων που θα διαμορφώσουν συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού στις ενεργειακές αγορές, θα άρουν τις στρεβλώσεις και τις μη αποτελεσματικές πρακτικές που δημιουργούν αδικαιολόγητα βάρη στους καταναλωτές ή δεν αμείβουν επαρκώς ή σε εύλογα επίπεδα ενεργειακές υποδομές και υπηρεσίες. Περαιτέρω, καταβάλλεται αδιάκοπη και εντατική προσπάθεια για τη διατήρηση και κυρίως την ανάπτυξη των αναγκαίων ενεργειακών υποδομών στην ηπειρωτική και νησιωτική Ελλάδα, για την ενοποίηση των επιμέρους ενεργειακών συστημάτων, τη μείωση του υπερβάλλοντος κόστους που επιβαρύνει τους καταναλωτές, και την επίτευξη των περιβαλλοντικών στόχων και δεσμεύσεων της χώρας. Παράλληλα, οι μεταρρυθμίσεις αυτές θα στηρίξουν τη συμμετοχή της χώρας μας με ομαλό, οργανωμένο και αποδοτικό τρόπο στην ενοποιημένη ευρωπαϊκή αγορά ενέργειας, διαφυλάσσοντας ταυτόχρονα την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας, τόσο σε φυσικό όσο και σε οικονομικό επίπεδο, με τρόπο ώστε να εξασφαλίζεται το χαμηλότερο δυνατό κόστος ενέργειας σε νοικοκυριά και επιχειρήσεις, που αποτελούν τον βασικό μοχλό ανάπτυξης και στήριξης της εθνικής οικονομίας.

Προς την κατεύθυνση αυτή, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων που της έχουν αποδοθεί από την ελληνική νομοθεσία (ιδίως ο Ενεργειακός Νόμος 4001/2011, όπως ισχύει) και το σχετικό ενωσιακό δίκαιο, προχώρησε το 2019 στην έκδοση μιας σειράς κομβικών ρυθμιστικών και κανονιστικών αποφάσεων, γνωμοδοτήσεων και εισηγήσεων προς την Πολιτεία, καθώς και στην ανάληψη και υλοποίηση πλήθους άλλων πρωτοβουλιών και δράσεων. Ενδεικτικά, οι σημαντικότερες αποφάσεις και ενέργειες της ΡΑΕ παρουσιάζονται συνοπτικά κάτωθι, και αναλύονται διεξοδικά ακολούθως, στο παρόν τεύχος Πεπραγμένων της Αρχής για το 2019:

## Εξελίξεις στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

- Με σκοπό την μετάβαση του Ελληνικού συστήματος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε μια ενοποιημένη Ευρωπαϊκή αγορά, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην Ευρωπαϊκή Νομοθεσία για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την επίτευξη του **Μοντέλου Στόχου (Target Model)**, εκδόθηκε ο ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), με τις διατάξεις του οποίου θεσπίστηκαν χονδρικές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, και συγκεκριμένα η Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης. Κατόπιν, με τον ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17-01-2018 και Α' 8/23-01-2018) συστήθηκε ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (EXE Α.Ε.) με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε, ενώ η τελευταία μετονομάστηκε σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.).

Η ΡΑΕ με την Απόφασή της υπ' αριθμ. 1124/2019 όρισε για πέντε (5) έτη την EXE Α.Ε. ως ΟΔΑΗΕ/NEMO σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016. Με την ως άνω απόφαση η Αρχή απεφάνθη ότι η EXE Α.Ε. τηρεί όλες τις απαραίτητες υποδομές, εσωτερικές λειτουργίες και διαδικασίες, όπως αυτές προβλέπονται στις διατάξεις των νόμων 4001/2011 και 4425/2016, και των κατ' εξουσιοδότηση αυτών κανονιστικών αποφάσεων, προκειμένου να πληροί τις απαιτήσεις του άρθρου 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 για την εκπλήρωση των καθηκόντων του ΟΔΑΗΕ/NEMO.

Επίσης, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1125/2019 Απόφασή της ενέκρινε τη λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και διακριτικό τίτλο «EnExClear», που αποτελεί 100% θυγατρική της EXE Α.Ε., ως Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 4 του ν. 4425/2016, και αντίστοιχα με την υπ' αριθμ. 1125<sup>Α</sup>/2019 Απόφασή της (ΦΕΚ Β' 428/12.02.20) τον Κανονισμό για την εκκαθάριση των συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

Τέλος, κατά τη διάρκεια του 2019, με βάση τα χρονοδιαγράμματα λειτουργίας των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που υπέβαλαν η EXE Α.Ε. και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο ΥΠΕΝ, η ημερομηνία έναρξης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σε λειτουργία αποσύζευξης («Go-Live date of Local DA & ID Markets), και κατ' επέκταση η ημερομηνία έναρξης της Αγοράς Εξισορρόπησης, σταδιακά απέκλιναν από τον αρχικώς ορισθέντα χρόνο. Η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη ότι η καθυστέρηση ολοκλήρωσης

των απαιτούμενων από την ΕΧΕ Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενεργειών για τη λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας δύναται να έχει ως αποτέλεσμα τη διακύβευση των εθνικών στόχων για την εφαρμογή του Μοντέλου Στόχου, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, εξέδωσε τις υπ' αριθμ. 664/2019 και 665/2019 αποφάσεις της με τις οποίες κάλεσε σε ακρόαση τις ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΕΧΕ Α.Ε. αντίστοιχα, με αντικείμενο την προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών αυτών, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4425/2016, όπως ισχύει (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 2.1.4.2.i).

- Επιπλέον, στο πλαίσιο μετάβασης σε πραγματικά ενοποιημένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και σε εφαρμογή των Ευρωπαϊκών Κανονισμών 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στις διασυνδέσεις, και 2016/1719 της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας, η ΡΑΕ προχώρησε σε μια σειρά εγκρίσεων κανόνων και μεθοδολογιών, οι οποίες αποφασίζονται από κοινού με όλες τις αρμόδιες εθνικές ρυθμιστικές αρχές, και είναι δεσμευτικές για την Ελληνική αγορά, ώστε να παρέχεται ένα σαφές νομικό πλαίσιο για αποδοτικό και σύγχρονο σύστημα κατανομής της δυναμικότητας και διαχείρισης της συμφόρησης που να διευκολύνει το εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας στο επίπεδο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και να καθιστά δυνατή την αποδοτικότερη χρήση του δικτύου και την αύξηση του ανταγωνισμού προς όφελος των καταναλωτών. (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 2.1.4.3).
- Η ΡΑΕ κλήθηκε εκ του νόμου να συνδράμει στην οργάνωση, τον συντονισμό και την εποπτεία της επιτυχούς διεκπεραίωσης της υποχρέωσης της Ελληνικής Πολιτείας για τον σχεδιασμό και την εφαρμογή του συστήματος δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής (τύπου **NOME**), βάσει των προβλέψεων του ν.4336/2015, ως μέσου για το άμεσο και ουσιαστικό άνοιγμα της λιανικής αγοράς ηλεκτρισμού στον ανταγωνισμό, προς όφελος της εθνικής οικονομίας και του Έλληνα καταναλωτή. Στο πλαίσιο αυτό και για την ομαλή συνέχιση του μηχανισμού και την προσαρμογή του στις απαιτήσεις της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η ΡΑΕ προέβη στις απαιτούμενες ενέργειες και γνωμοδοτήσεις για την έκδοση των αποφάσεων και τη διενέργεια των δημοπρασιών του 2019. Ωστόσο, δυνάμει του άρθρου πρώτου της από 30.09.2019 Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου (ΠΝΠ) (ΦΕΚ Α' 145/30.09.2019), η οποία κυρώθηκε με τον ν. 4638/2019 (ΦΕΚ Α' 181/18.11.2019), καταργήθηκαν εφεξής οι Δημοπρασίες **NOME**. (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 2.2.3.8).
- Η ανάπτυξη **υποδομών επαναφόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων (Η/Ο)** αποτελεί βασική προϋπόθεση για την ανάπτυξη της εθνικής αγοράς ηλεκτρικών οχημάτων

(Η/Ο). Εντός του 2019, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ. αριθμ. ΡΑΕ 7/27.02.2019 Γνωμοδότηση αναφορικά με τη λειτουργία των Φορέων Εκμετάλλευσης υποδομών επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων. Κύρια συστατικά μέρη της εν λόγω γνωμοδότησης αποτελούν οι βασικοί ορισμοί επί της λειτουργίας των ως άνω φορέων, το προτεινόμενο μοντέλο ανάπτυξης δημοσίων υποδομών επαναφόρτισης, το πλαίσιο οργάνωσης της αγοράς υπηρεσιών επαναφόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων, η τιμολόγηση των υπηρεσιών αυτών, κ.ά. Αμέσως μετά συστάθηκε Διυπουργική Επιτροπή για την υλοποίηση του Έργου «Πρόωθηση της ηλεκτροκίνησης στην Ελληνική επικράτεια», στις 21.10.2019 (ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/95823/3190), η οποία έχει ως στόχο την εκπόνηση εθνικού επιχειρησιακού σχεδίου για την ανάπτυξη της ηλεκτροκίνησης στη χώρα έως τις 30 Ιουνίου 2020 (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 2.2.3.5).

- Η ΡΑΕ, καθ' όλη την διάρκεια του 2019, εντατικοποίησε την προσπάθεια συστηματικής **παρακολούθησης των οικονομικών συναλλαγών των συμμετεχόντων στη λιανική αγορά**, προκειμένου να αξιολογήσει την ομαλή εκτέλεση των χρηματοροών στην ενεργειακή αλυσίδα των συναλλαγών μεταξύ Διαχειριστών, Παραγωγών, Προμηθευτών και Εμπόρων, με έμφαση σε όσους δραστηριοποιούνται στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας (δεδομένου ότι η αγορά φυσικού αερίου απελευθερώθηκε μόλις στις αρχές του 2018) και στις ενέργειές τους περί προσήκουσας εκπλήρωσης των υποχρεώσεών τους περί απόδοσης των Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων στους αρμόδιους Διαχειριστές. Από τον έλεγχο των στοιχείων που περιήλθαν σε γνώση της Αρχής διαπιστώθηκε ήδη από το 2018 η ύπαρξη εταιριών που διατηρούσαν ληξιπρόθεσμες οφειλές σχετικά με τις ανά είδος ρυθμιζόμενες χρεώσεις, οι οποίες τελικώς κλήθηκαν σε ακρόαση. Εντός του 2019 ολοκληρώθηκε η εν λόγω διαδικασία με την έκδοση επτά σχετικών (7) αποφάσεων επιβολής προστίμων (υπ' αριθ. 292/2019 - 297/2019 και η υπ' αριθμ. 662/2019). (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 2.2.3.3.i)
- Περαιτέρω, αναφορικά με θέματα **αυτοματοποίησης της διαδικασίας συλλογής και επεξεργασίας δεδομένων της λιανικής αγοράς**, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, εξακολούθησε εντός του 2019 την περιοδική συγκέντρωση και επεξεργασία στοιχείων δραστηριότητας προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (και φυσικού αερίου) από τους ενεργούς Προμηθευτές και τους αντίστοιχους Διαχειριστές. Εντούτοις, η συνεχής αύξηση του αριθμού των Προμηθευτών δημιούργησε την ανάγκη ανάπτυξης ενός σχεδιασμένου και ευέλικτου πλαισίου συλλογής και επεξεργασίας στοιχείων για την παρακολούθηση των συμμετεχόντων στη λιανική αγορά και την καταγραφή των τιμολογιακών πολιτικών τους, σχετικά με την τήρηση του Παραρτήματος ΙΙ των Κωδίκων Προμήθειας. Για το λόγο αυτό, η ΡΑΕ προέβη στις απαραίτητες ενέργειες αυτοματοποίησης της διαδικασίας συλλογής και επεξεργασίας



δεδομένων από τους Προμηθευτές, μέσω της ανάπτυξης ενός κατάλληλου χρηματοοικονομικού εργαλείου/εφαρμογής, το οποίο ολοκληρώθηκε στο τέλος του 2019 (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 2.2.3.4).

- Αναφορικά με τη **δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ**, και σε συνέχεια του ανοίγματος της λιανικής αγοράς σε όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά από 01.01.2018, μέχρι το τέλος του 2019 δραστηριοποιούνταν σε αυτά 19 Προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένου του Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 2.2.2).

### Ανάπτυξη Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας

- **Υποδομές Συστήματος Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.** Η ταχεία υλοποίηση των έργων του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς (ΔΠΑ) και ιδίως αυτών που αφορούν διασυνδέσεις νησιών, αποτελεί πάγια και βασική στρατηγική κατεύθυνση της ΡΑΕ. Για τον σκοπό αυτόν, και σε πλήρη εναρμόνιση με τις κύριες ενεργειακές επιλογές της χώρας, η Αρχή καταβάλλει κάθε προσπάθεια για να διασφαλιστεί η ταχύτερη δυνατή υλοποίηση των έργων, ενώ παρακολουθεί στενά και την υλοποίηση και των λοιπών έργων του ΔΠΑ. Εντός του 2019, με την Απόφαση της Αρχής υπ' αριθμ. 1097/2019 εγκρίθηκε υπό όρους, κατόπιν της οριζόμενης διαδικασίας και σχετικών διαβουλεύσεων στο πλαίσιο του άρθρου 108 του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς περιόδου 2019-2028. (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 3.1.1.7).
- **Υποδομές Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας** Εντός του 2019, η ΡΑΕ επεξεργάστηκε την εισήγηση του Διαχειριστή για το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου, τόσο ως προς τα προτεινόμενα έργα όσο και ως προς την παρουσίαση και την τεκμηρίωσή τους και ζήτησε την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων με γνώμονα μεταξύ άλλων την αναλυτικότερη παρουσίαση της σκοπιμότητας των έργων, του κόστους τους και του τρόπου χρηματοδότησής τους, καθώς και της πορείας υλοποίησής τους. Κατόπιν υποβολής διευκρινίσεων και συμπληρωματικών στοιχείων από τον Διαχειριστή Δικτύου, η ΡΑΕ ενέκρινε το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου για την περίοδο 2019-2023. Με την ίδια απόφαση, καθορίστηκαν επίσης τα αντίστοιχα έργα ανάπτυξης του Συστήματος για σύνδεση του Δικτύου που εντάσσονται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΑΔΜΗΕ και υλοποιούνται-χρηματοδοτούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 3.1.1.8).

- **Χρεώσεις Χρήσης:** Η Αρχή τόσο για το Σύστημα Μεταφοράς όσο και για το Δίκτυο Διανομής το 2019 προσάρμοσε το Επιτρεπόμενο Έσοδο υπολόγισε το Απαιτούμενο Έσοδο (RR), και επί τη βάσει αυτών ενέκρινε τις Χρεώσεις Χρήσης (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 3.1.1.5).
- **Διασυνδέσεις ΜΔΝ:** Η Α΄ Φάση της Διασύνδεσης των Κυκλάδων εγκαινιάστηκε το Μάρτιο του 2018. Η Β΄ Φάση, η οποία είναι εν εξελίξει και περιλαμβάνει τη διασύνδεση της Πάρου, Νάξου και Μυκόνου, αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2020, ενώ πραγματοποιούνται τα απαραίτητα βήματα για την υλοποίηση και ολοκλήρωση των έργων διασύνδεσης των νησιών των Κυκλάδων με το ηπειρωτικό σύστημα τα οποία περιλαμβάνονται στις Φάσεις Γ΄ και Δ΄.

Το 2019, η ΡΑΕ, βάσει του θεσμικού της ρόλου σύμφωνα με το άρθρο 108Α του ν. 4001/2011, προώθησε και ενέκρινε με την υπ' αριθμ. 785/2019 Απόφασή της την υλοποίηση διασυνδέσεων ΥΤ και ΜΤ στις Νότιες και Δυτικές Κυκλάδες, στα Δωδεκάνησα και στα νησιά του Βορειοανατολικού Αιγαίου, τα οποία λειτουργούν σήμερα ως αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα βασιζόμενα κυρίως σε μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο το πετρέλαιο. Η εν λόγω Απόφαση βασίστηκε στα αποτελέσματα των Πορισμάτων που υποβλήθηκαν από την Επιτροπή Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) κατά το έτος 2018, καθώς και στις σχετικές εισηγήσεις των αρμόδιων Διαχειριστών ΕΣΜΗΕ, ΕΔΔΗΕ και ΜΔΝ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2 του άρθρου 108Α του ν. 4001/2011.

Η διασύνδεση των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ με το ηπειρωτικό Σύστημα, σύμφωνα και με τους στόχους που τίθενται στο επικαιροποιημένο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), αποκτά ιδιαίτερη αξία αλλά και χαρακτήρα επείγοντος, όχι μόνο από οικονομικής πλευράς για τη μείωση των επιβαρύνσεων των καταναλωτών μέσω των ΥΚΩ των ΜΔΝ, αλλά και για την ασφάλεια της ηλεκτροδότησής τους τα επόμενα χρόνια. Οι ενωσιακοί κανόνες που επιβάλλουν περιορισμούς στις εκπομπές ρύπων από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής, όπως οι συμβατικές μονάδες (πετρελαϊκές) που ηλεκτροδοτούν τα νησιά (2010/75/ΕΕ, 2015/2193/ΕΕ), καθιστούν επιτακτική την ανάγκη λήψης μέτρων το συντομότερο δυνατό, καθώς, οι επιπτώσεις θα λάβουν χώρα ήδη από το 2020 για την Κρήτη και για άλλα νησιά στα οποία λειτουργούν μεγάλες σχετικά μονάδες, ενώ, και για τα λοιπά νησιά, ο χρονικός ορίζοντας λειτουργίας τους με τη σημερινή κατάσταση εξαντλείται στο τέλος της επόμενης δεκαετίας. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ προβαίνει στις απαραίτητες ενέργειες σε συνεργασία με τους αρμόδιους διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για την εξασφάλιση της επάρκειας

ισχύος των ΜΔΝ, τα οποία αποτελούν και βασικό πυλώνα της τουριστικής δραστηριότητας και συνεπώς της οικονομίας και της προβολής της χώρας.

Τα οφέλη των διασυνδέσεων είναι πολλαπλά:

- Αίρουν την ενεργειακή απομόνωση των νησιών και εγγυώνται την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού, επιλύοντας οριστικά το ενεργειακό τους πρόβλημα. Πρόβλημα που μεγεθύνεται σταδιακά από το 2020 και πολύ περισσότερο από το 2030 λόγω και των περιβαλλοντικών περιορισμών που επιβάλλει το ενωσιακό δίκαιο για τις συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής (ασφυκτικά όρια εκπομπών).
- Απαλλάσσουν τον καταναλωτή από το υπερβάλλον κόστος ηλεκτροπαραγωγής με πετρέλαιο στα νησιά.
- Αναβαθμίζουν περιβαλλοντικά τα νησιά, βελτιώνοντας το περιβαλλοντικό κεκτημένο, με την παύση των πετρελαϊκών σταθμών, που λειτουργούν στα όρια ή και εντός του οικιστικού ιστού και σε τουριστικές περιοχές.
- Συμβάλλουν δραστικά στην ενεργειακή απεξάρτηση της χώρας από το πετρέλαιο στην ηλεκτροπαραγωγή, ενώ παρέχουν τη δυνατότητα αύξησης της τοπικής αξιοποίησης ανανεώσιμων ενεργειακών πόρων, συμβάλλοντας στην επίτευξη των ενεργειακών στόχων της χώρας σε ότι αφορά στην ενίσχυση της διείσδυσης των ΑΠΕ και στη μείωση των εκπομπών CO<sub>2</sub>.
- Παρέχουν αυξημένη ποιότητα ηλεκτρικής ενέργειας που αποτελεί επίσης σημαντική ώθηση στις οικονομίες των νησιών και στην ποιότητα ζωής νησιωτών και επισκεπτών.
- Παρέχουν τη δυνατότητα ισότιμης συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής χώρας, με πρόσβαση σε ανταγωνιστική, φθηνότερη και ποιοτικότερη ενέργεια σε νοικοκυριά και επιχειρήσεις των νησιών μας.

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της ιδίως για την ασφάλεια εφοδιασμού όλων των νησιωτικών συστημάτων, θα συνεχίζει θεσμικά το έργο που έχει ξεκινήσει προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας και θα συμβάλλει στην υλοποίηση και των λοιπών φάσεων της διασύνδεσης των Κυκλάδων που είναι απολύτως αναγκαίες, αλλά και στις λοιπές μεγάλες διασυνδέσεις που δρομολογούνται και αφορούν στη διασύνδεση της Κρήτης, των Δωδεκανήσων και των νησιών του Βορειοανατολικού Αιγαίου με το ηπειρωτικό σύστημα της χώρας (Περισσότερες πληροφορίες στην Ενότητα 3.1.1.7).

- **Επάρκεια ηλεκτρικής τροφοδότησης Κρήτης.** Ειδικά για την ηλεκτρική τροφοδότηση της Κρήτης, η ΡΑΕ προέβη στον συντονισμό της συνεργασίας μεταξύ των εμπλεκόμενων φορέων σε τρεις άξονες: (α) μέτρα διασφάλισης

εφοδιασμού έως τη θέση σε λειτουργία της Β΄ Φάσης Διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής, (β) για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών θέρους 2020, και (γ) για τη λειτουργία αγοράς στην Κρήτη μεταξύ Α΄ και Β΄ Φάσης Διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 3.4.2.3)

- **Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής – Euroasia Interconnector.** Ως προς το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Αττικής - Κρήτης - Κύπρου – Ισραήλ, με την υπ’ αριθμ. 150/2019 Απόφαση της ΡΑΕ προβλέφθηκε ότι η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δύναται να διαθέσει έως και 49% των μετοχών της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Α.Ε.Ε.Σ.» σε τρίτους υπό τους όρους και προϋποθέσεις που τίθενται στις Αποφάσεις ΡΑΕ υπ’ αριθ. 838/2018 και 1190/2018. Η διάθεση, εν μέρει ή συνολικά, των μετοχών που αντιστοιχούν σε ποσοστό 49% του μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Α.Ε.Ε.Σ.», προβλέπεται να διενεργηθεί από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. κατά προτεραιότητα σε πιστοποιημένους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης μέσω διαγωνισμού, οι όροι του οποίου θα εγκριθούν από τη ΡΑΕ. Επίσης εντός του 2019, η Ελληνική Πολιτεία έλαβε την οριστική απόφαση ότι η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής θα υλοποιηθεί ως εθνικό έργο με φορέα υλοποίησης την εταιρεία ειδικού σκοπού «Αριάδνη Interconnection Α.Ε.Ε.Σ.» (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 3.1.1.9).

## Εξελίξεις στην Αγορά Φυσικού Αερίου

- **Εξισορρόπηση Φορτίου:** Στο πλαίσιο των προβλέψεων του Κανονισμού (ΕΕ) 312/2014 η ΡΑΕ με την υπ’ αριθμ. 274/2015 (ΦΕΚ Β΄ 1916/08.09.2015) Απόφασή της ενέκρινε Έκθεση Προσωρινών Μέτρων που υποβλήθηκε από τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ για τη βελτίωση των συνθηκών ρευστότητας της αγοράς φυσικού αερίου πριν από την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του ως άνω Κανονισμού. Η χρονική διάρκεια εφαρμογής των Προσωρινών Μέτρων ήταν πενταετής και έληξε στις 15 Απριλίου 2019. Σύμφωνα με το σχετικό κανονιστικό πλαίσιο, το προσωρινό μέτρο που αφορά στη λειτουργία Βάθρου Εξισορρόπησης (balancing platform) δύναται να διατηρηθεί για περαιτέρω χρονικό διάστημα, το οποίο δεν μπορεί να υπερβεί την πενταετία, μετά από σχετική έγκριση της εθνικής Ρυθμιστικής Αρχής. Στο πλαίσιο αυτό ο Διαχειριστής υπέβαλε σχετική εισήγηση στη ΡΑΕ για έγκριση της 2<sup>ης</sup> Έκθεσης Προσωρινών Μέτρων λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια της δημόσιας διαβούλευσης που διενήργησε ο ίδιος κατά το χρονικό διάστημα από 17.12.2018 έως 18.01.2019. Η ΡΑΕ αφού πρώτα ολοκλήρωσε την προβλεπόμενη στις σχετικές ενωσιακές διατάξεις διαβούλευση της Έκθεσης με τις



Ρυθμιστικές Αρχές των γειτονικών Κρατών-Μελών, και δη αποστέλλοντας στην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και Υδάτων της Βουλγαρίας την έκθεση του Διαχειριστή για την οποία έλαβε θετική γνωμοδότηση, ενέκρινε την ως άνω εισήγηση του ΔΕΣΦΑ με την Απόφαση υπ' αριθμ. 774/2019 (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.2.1.5.ii).

- **Δημιουργία οργανωμένης χονδρεμπορικής αγοράς φυσικού αερίου:** Η ΡΑΕ ανέθεσε στην ΕΧΕ Α.Ε. την προώθηση των απαραίτητων ενεργειών για την εκπόνηση μελέτης σκοπιμότητας καθώς και τη δημιουργία Ομάδας Συνεργασίας με εκπροσώπους όλων των εμπλεκόμενων φορέων, η οποία θα παρακολουθεί, σε συνεχή βάση, τα επιμέρους στάδια για το σχεδιασμό και την υλοποίηση των νέων αγορών φυσικού αερίου. Καθόλη τη διάρκεια του έτους 2019, η ΡΑΕ συμμετείχε ενεργά στις εργασίες για το σχεδιασμό και την υλοποίηση των νέων αγορών φυσικού αερίου και παρακολούθησε την εξέλιξη της μελέτης που εκπόνησε η ΕΧΕ, η οποία ολοκληρώθηκε στο τέλος του 2019. Όπως δε προκύπτει από τη μελέτη υπάρχει έντονο ενδιαφέρον για τη δημιουργία συστήματος συναλλαγών φυσικού αερίου στην Ελλάδα από τους υπάρχοντες συμμετέχοντες στην αγορά φυσικού αερίου αλλά και από εν δυνάμει συμμετέχοντες λαμβάνοντας υπόψη τις θετικές προοπτικές για την εξέλιξη της αγοράς φυσικού. Με βάση τα ανωτέρω, το 2020 αναμένεται να εντατικοποιηθούν οι εργασίες μεταξύ ΕΧΕ και ΡΑΕ για την οργάνωση της αγοράς φυσικού αερίου με στόχο την έναρξη λειτουργίας της πλατφόρμας συναλλαγών στις αρχές του 2021 (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.2.1.5.iii).
- Το 2019 αποτέλεσε τη δεύτερη χρονιά πλήρους απελευθέρωσης της **λιανικής αγοράς φυσικού αερίου**. Πιο αναλυτικά, από 01.01.2018 (βάσει των ειδικών ρυθμίσεων του ν. 4336/2015), καταργήθηκε το μονοπώλιο των εταιριών παροχής φυσικού αερίου στην Αττική και στη Θεσσαλονίκη/Θεσσαλία και, πλέον, οι εταιρίες προμήθειας φυσικού αερίου δραστηριοποιούνται στην αγορά, προμηθεύοντας μεμονωμένα πακέτα φυσικού αερίου ή συνδυαστικά πακέτα ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου χωρίς γεωγραφικό περιορισμό, αρκεί βέβαια να υπάρχει ενεργό δίκτυο στην περιοχή. Παράλληλα, με τη σύσταση των εταιριών διανομής αερίου (ΕΔΑ), οι οποίες διαχειρίζονται πλέον τα δίκτυα αντιμετωπίζοντας ισότιμα τους διάφορους Προμηθευτές, υλοποιήθηκε ο διαχωρισμός της δραστηριότητας της διανομής από αυτή της προμήθειας του φυσικού αερίου. Στο τέλος του 2019 και, παρά το σύντομο χρονικό διάστημα λειτουργίας της απελευθερωμένης αγοράς, στη λιανική αγορά φυσικού αερίου δραστηριοποιούνταν συνολικά 25 Προμηθευτές (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.1.2).

- **Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων ΕΣΦΑ – Κανονισμός (ΕΕ) 2017/460.** Η ΡΑΕ, με την Απόφαση 539/2019 ενέκρινε την 4η Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 2601/28.06.2019). Ο αναθεωρημένος Κανονισμός θα εφαρμοστεί για τα τιμολόγια του έτους 2020. Τα σημαντικότερα σημεία της καινούριας μεθοδολογίας συνοψίζονται στα ακόλουθα: (α) Υιοθετείται η μεθοδολογία «Capacity Weighted Distance» ως μεθοδολογία υπολογισμού των χρεώσεων. Το Επιτρεπόμενο Έσοδο ανακτάται κυρίως από χρεώσεις δυναμικότητας (capacity-based transmission tariffs) και μόνο το ποσό της Παλαιάς Ανακτήσιμης Διαφοράς ανακτάται από χρέωση ποσότητας (commodity-based transmission tariff) και δη μόνο από τις εξόδους του συστήματος μεταφοράς, (β) οι χρεώσεις δυναμικότητας στα σημεία εισόδου Σιδηρόκαστρο και Κήποι θα είναι ίδιες, καθώς οι εισόδοι αυτοί ενοποιούνται σε μία δέσμη εισόδων (cluster), (γ) δημιουργούνται δύο δέσμες (clusters) σημείων εξόδων, η έξοδος «Βόρεια Ζώνη» και η έξοδος «Νότια Ζώνη», (δ) για λόγους που αφορούν στη συμβολή της εγκατάστασης ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα στην εξισορρόπηση του φορτίου ΕΣΦΑ, στην ασφάλεια εφοδιασμού και στην διευκόλυνση της εισόδου νέων προμηθευτών στην ελληνική αγορά φυσικού αερίου, ποσοστό 50% του Απαιτούμενου Εσόδου της Υπηρεσία ΥΦΑ ανακτάται μέσω ξεχωριστής Χρέωσης Διασποράς ΥΦΑ από τις εξόδους του Συστήματος Μεταφοράς, (ε) για λόγους ασφάλειας εφοδιασμού εφαρμόζεται έκπτωση 30% στην χρέωση δυναμικότητας στο σημείο εισόδου Αγία Τριάδα, βάσει της διάταξης της παραγράφου 2 του άρθρου 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/460, καθώς αποτελεί εισόδο του συστήματος μεταφοράς από υποδομή που αναπτύχθηκε με σκοπό τον τερματισμό της απομόνωσης της Ελλάδας και λειτουργεί προς όφελος της επαύξησης της ασφάλειας εφοδιασμού της χώρας (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.2.1.4.iii).

## **Ανάπτυξη Δικτύων Φυσικού Αερίου**

- **Άδειες Διανομής και Διαχείρισης Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου και Προγράμματα Ανάπτυξης:** Σύμφωνα με το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, ο κάθε Διαχειριστής συντάσσει και υποβάλλει στη ΡΑΕ επικαιροποιημένο πρόγραμμα ανάπτυξης κάθε έτος. Στο πλαίσιο αυτό, η ΕΔΑ Αττικής και η ΕΔΑ ΘΕΣΣ κατέθεσαν στη ΡΑΕ επικαιροποιημένα προγράμματα ανάπτυξης για την περίοδο 2019-2023. Τα εν λόγω επικαιροποιημένα προγράμματα ανάπτυξης, αφού τεθήκαν σε δημόσια διαβούλευση, εγκρίθηκαν αντίστοιχα με τις υπ' αριθμ Αποφάσεις ΡΑΕ 1096/2019 (ΦΕΚ Β' 4831/24.12.2019) και 860/2019 (ΦΕΚ Β' 4642/17.12.2019). Για την εταιρεία ΔΕΔΑ δεν εγκρίθηκε επικαιροποιημένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης και ως εκ τούτου εξακολουθεί να ισχύει εκείνο που συμπεριλαμβάνεται στην Άδεια Διανομής και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής όπως αυτές έχουν δοθεί από τη ΡΑΕ με τις

υπ' αριθμ. 1318/2018 (ΦΕΚ Β'5905/31.12.2018) και 1319/2018 (ΦΕΚ Β'5903/31.12.2018) Αποφάσεις αντίστοιχα.

Συναφώς, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 80 Γ του νόμου ν.4001/2011, για τις επιμέρους περιοχές εντός των γεωγραφικών ορίων που έχει χορηγηθεί Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και οι οποίες δεν εντάσσονται στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα ανάπτυξης ή εντάσσονται στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης αλλά έχουν παρέλθει δεκαοκτώ (18) μήνες χωρίς να ολοκληρωθεί η προβλεπόμενη από το χρονοδιάγραμμα που περιέχεται στην Άδεια Διανομής ανάπτυξη Δικτύου, κάθε ενδιαφερόμενος ο οποίος πληροί τις προϋποθέσεις του Κανονισμού Αδειών δύναται να υποβάλει στη ΡΑΕ αίτηση για τη χορήγηση άδεια διανομής και άδεια διαχείρισης για την ανάπτυξη δικτύου διανομής στις εν λόγω επιμέρους περιοχές. Βάσει της ανωτέρω διάταξης, και σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3430/17.08.2018), η εταιρεία EDIL υπέβαλε στη ΡΑΕ αιτήσεις για άδεια διανομής φυσικού αερίου στις περιοχές της Δεσκάτης, Πολύκαστρου, Έδεσσας και Πολύγυρου. Η ΡΑΕ αφού αξιολόγησε τα προτεινόμενα προγράμματα ανάπτυξης χορήγησε άδειες διανομής στην EDIL στις εν λόγω περιοχές με τις υπ' αριθμ. ΡΑΕ 799/2019 (ΦΕΚ Β'3874/22.10.2019), 800/2019 (ΦΕΚ Β' 3844/17.10.2019), 1099 (ΦΕΚ Β' 5096/31.12.2019, 1099Α (ΦΕΚ Β' 5212/31.12.2019) Αποφάσεις αντίστοιχα.

Πέραν τούτων, η ΡΑΕ ενέκρινε κοινό **Κανονισμό Μετρήσεων** για όλα τα Δίκτυα Διανομής στη χώρα με την υπ' αριθμ. 235/2019 Απόφαση «Έγκριση Κανονισμού Μετρήσεων Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 4818/24.12.2019). (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.2.4.5).

- **Πιστοποίηση ΔΕΣΦΑ:** Στις αρχές του 2019, η εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. υπέβαλε αίτηση αναθεώρησης κατά της υπ' αριθμ. 1220/2018 Απόφασης πιστοποίησης της ΡΑΕ επί συγκεκριμένων όρων που είχαν τεθεί από την Αρχή προκειμένου να διευκολυνθεί η παρακολούθηση της διαρκούς συμμόρφωσης του ΔΕΣΦΑ προς τους όρους του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού. Η Αρχή αφού επανεξέτασε ενδελεχώς την υπ' αριθμ. 1220/2018 Απόφασή της, αξιολόγησε αναλυτικά κάθε έναν από τους προβαλλόμενους λόγους αναθεώρησης και έκρινε σκόπιμη εκδίδοντας την υπ' αριθμ. 460/2019 Απόφαση (ΦΕΚ Β'3853/17.10.2019) την αναθεώρηση των όρων που είχαν τεθεί στο σημείο 2 του διατακτικού της ως άνω απόφασης κατατάσσοντάς τους σε δύο διακριτά μέρη. Το πρώτο μέρος αφορά στο μηχανισμό παρακολούθησης της συμμόρφωσης της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. προς τους όρους του Ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού και το δεύτερο μέρος αφορά σε πρόσθετους όρους που σχετίζονται με τη διακίνηση εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών, την υποχρέωση του Διαχειριστή βάσει του ν. 4001/2011 να υποβάλει προς έγκριση στη ΡΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης, και τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή αναφορικά με την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας. Επιπλέον,

προστέθηκε όρος βάσει του οποίου ο Διαχειριστής κάθε έξι (6) μήνες υποβάλλει στη ΡΑΕ έκθεση σχετικά με την ανάπτυξη μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων. Τέλος, στην περίπτωση που η παροχή των εν λόγω υπηρεσιών σκοπείται προς εταιρείες, στις οποίες μετέχει άμεσος ή απώτερος μέτοχος της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. σε ποσοστό που υπερβαίνει το 5% επί του μετοχικού κεφαλαίου, απαιτείται η προηγούμενη έγκριση της Αρχής.

Συναφώς, τον Αύγουστο 2019 η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. γνωστοποίησε στην Αρχή τη μεταβολή της μετοχικής της σύνθεσης καθώς η εταιρεία «DAMCO ENERGY Α.Ε. Εταιρεία Ανάπτυξης Ενεργειακών Έργων - Παροχής Υπηρεσιών Συμβούλου και Εξοπλισμού» προτίθετο να εισέλθει ως παθητικός μέτοχος - επενδυτής στην εταιρεία ΣΕΝΦΛΟΥΓΚΑ Α.Ε. αποκτώντας μετοχές, χωρίς δικαίωμα ψήφου, που αντιστοιχούν σε 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της ΣΕΝΦΛΟΥΓΚΑ Α.Ε.. Η ΡΑΕ αφού εξέτασε το ανωτέρω αίτημα, και με τη σύμφωνη γνώμη της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ενέκρινε με την υπ' αριθμ. 1100/2019 Απόφασή της τη σκοπούμενη απόκτηση προνομιούχων μετοχών, χωρίς δικαίωμα ψήφου, που αντιστοιχούν στο 10 % του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας ΣΕΝΦΛΟΥΓΚΑ Α.Ε. από την εταιρεία DAMCO Α.Ε. (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.2.1.2).

- Τα έργα κατασκευής του **αγωγού Trans-Adriatic Pipeline (TAP)** βρίσκονται σε υψηλό βαθμό ολοκλήρωσης και ο αγωγός αναμένεται να λειτουργήσει εμπορικά το τέταρτο τρίμηνο του 2020. Κατά τη διάρκεια του 2019, συνεχίστηκαν οι διεργασίες για την πλήρωση των υποχρεώσεων της TAP AG που απορρέουν τόσο από το ρυθμιστικό πλαίσιο όσο και από το εθνικό και ενωσιακό δίκαιο που διέπει το έργο. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ, σε συνεργασία με τις Ρυθμιστικές Αρχές της Ιταλίας και της Αλβανίας παρείχε κατευθύνσεις για την τελική διαμόρφωση του Κώδικα Διαχείρισης του αγωγού. Παράλληλα, εντός του 2019 οι τρεις Ρυθμιστικές Αρχές διαμόρφωσαν το κανονιστικό πλαίσιο βάσει του οποίου διεξάγεται «Market Test» για την επαύξηση της δυναμικότητας του αγωγού TAP από τα 10 στα 20 εκατ. m<sup>3</sup>/έτος (bcma), σε συνεργασία με τους γειτονικούς Διαχειριστές των εθνικών συστημάτων της Ελλάδας (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.) και της Ιταλίας, (SNAM Rete Gas). Το πλαίσιο αυτό συγκρατεί στο βέλτιστο βαθμό το ιδιάζον ρυθμιστικό καθεστώς του TAP με τις προβλέψεις του ενωσιακού δικαίου. Το πρώτο, μη δεσμευτικό στάδιο του «Market Test» έλαβε χώρα τον Ιούλιο του 2019, ενώ το σχέδιο πρότασης έργου τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από κοινού από τους τρεις Διαχειριστές. (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.2.3.1).
- Επίσης, αναφορικά με τον **αγωγό Interconnector Greece-Bulgaria (IGB)** (διασύνδεση Ελλάδας-Βουλγαρίας), οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της Ελλάδας και της Βουλγαρίας συνεργάστηκαν κατά το 2019 για την έγκριση των



ρυθμιστικών κειμένων που απορρέουν από την Κοινή Απόφαση Εξαίρεσης και πρέπει να διέπουν την πρόσβαση τρίτων και τη λειτουργία του αγωγού, ήτοι τον Κώδικα Διαχείρισης, τον Κανονισμό Τιμολόγησης και την Πρότυπη Σύμβαση Μεταφοράς (Απόφαση ΡΑΕ 918/09.10.2019) (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.2.3.2).

- Επιπλέον, εντός του 2019, η ΡΑΕ ενέκρινε τις Κατευθυντήριες Γραμμές και την Πρόσκληση για την υποβολή δεσμευτικών προσφορών στο πλαίσιο του Market Test της εταιρείας Gastrade ΑΕ για τον **Πλωτό Τερματικό Σταθμό ΥΦΑ (FSRU) Αλεξανδρούπολης**, το οποίο αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του πρώτου τριμήνου του 2020 (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.2.3.3).
- **Ασφάλεια Εφοδιασμού:** Στο πλαίσιο του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο, η ΡΑΕ, ως Αρμόδια Αρχή και εφαρμόζοντας τις σχετικές διατάξεις, ολοκλήρωσε το 2019 την επικαιροποίηση της **Εθνικής Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας**. Για την εκπόνηση της Μελέτης, η ΡΑΕ συνεργάστηκε με τον ΔΕΣΦΑ, τον ΑΔΜΗΕ και το ΥΠΕΝ (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.4.1.1).

Στον Κανονισμό δίνεται έμφαση στην Περιφερειακή Διάσταση. Η Ελλάδα συμμετέχει σε τρεις ομάδες κινδύνου και η ΡΑΕ, ως Αρμόδια Αρχή στην εκπόνηση τριών (3) Κοινών Μελετών Εκτίμησης Επικινδυνότητας (Common Risk Assessments – CRAs). Συγκεκριμένα, η ΡΑΕ, ανέλαβε το συντονιστικό ρόλο για την εκπόνηση της Κοινής Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας στη Διαβαλκανική Ομάδα Κινδύνου (Trans-balkan risk group), με τη συνδρομή των Διαχειριστών (ΔΕΣΦΑ και ΑΔΜΗΕ), του JRC και των αρμόδιων Αρχών των άλλων δύο κρατών μελών που συνθέτουν την εν λόγω Ομάδα Κινδύνου (Βουλγαρία και Ρουμανία). Η ολοκλήρωση της Μελέτης και η κοινοποίησή της στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή αναμένεται στις αρχές του 2020. Η ΡΑΕ συμμετέχει επίσης ως μέλος στις Ομάδες Κινδύνου της Αλγερίας και της Ουκρανίας για την εκπόνηση των Κοινών Μελετών Εκτίμησης Επικινδυνότητας για τον εφοδιασμό με φυσικό αέριο από τη βόρεια Αφρική και εξ ανατολών αντιστοίχως. Η πρώτη Μελέτη ολοκληρώθηκε στα τέλη του 2018 και η δεύτερη ολοκληρώθηκε το Φεβρουάριο του 2019.

Επιπλέον, η ΡΑΕ, μετά από σχετική δημόσια διαβούλευση κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 29 του ν. 4001/2011, καθώς και διαβούλευση με τις Αρμόδιες Αρχές της Βουλγαρίας και της Ρουμανίας, προέβη το 2019 στην έγκριση του επικαιροποιημένου Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης (ΣΕΑ) (Απόφαση ΡΑΕ 567/2019) το οποίο συνάχθηκε από τον ΔΕΣΦΑ σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938, και ιδίως με τα άρθρα 8 και 10 αυτού, καθώς και κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις των άρθρων 12 και 73 του Ν. 4001/2011 και του Κεφαλαίου 10 του

Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, όπως ισχύουν. (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.4.1.3)

Αναφορικά με τις υποχρεώσεις που τίθενται στο άρθρο 13 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 για την εφαρμογή του Μηχανισμού Αλληλεγγύης, η ΡΑΕ από τον Απρίλιο 2019 έχει εκκινήσει διαβούλευση με την ελληνική αγορά σχετικά με τα αναγκαία μέτρα και τον προσδιορισμό της εύλογης αποζημίωσης σε περίπτωση εφαρμογής τους για την παροχή αλληλεγγύης σε γειτονικό κράτος μέλος. Εντός του 2020 η Αρχή αναμένεται να προβεί σε διαμόρφωση πρότασης επί των απαιτούμενων ρυθμίσεων (τεχνικών, νομικών και οικονομικών) που συμφωνούνται μεταξύ των γειτονικών κρατών μελών για την εφαρμογή του Μηχανισμού Αλληλεγγύης (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 4.4.1.5).

### **Εξελίξεις στον Τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας**

- Η ΡΑΕ, εντός του 2019 ανέλαβε τις παρακάτω δράσεις σε σχέση με την εφαρμογή του σχετικού κανονιστικού πλαισίου στην ελληνική ενεργειακή αγορά:
    - Γνωμοδότησε στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Γνωμοδότηση υπ' αριθμ. 12Α/2019) για την περίπτωση των Μικρών Υδροηλεκτρικών Σταθμών (ΜΥΗΣ) ισχύος μέχρι 15MW, και ειδικότερα ως προς τις προϋποθέσεις ένταξης, την τιμή αναφοράς και το πλαίσιο συμμετοχής αυτών ή όχι σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών.
    - Εξέδωσε, την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 663/2019 με την οποία καθόρισε νέα όρια ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου καθώς και προϋποθέσεις διάθεσης τους. Ιδίως η ΡΑΕ αποφάσισε την αναπροσαρμογή των ορίων ασφαλούς απορρόφησης, την επανέραξη της δυνατότητας υποβολής και αξιολόγησης από τον κύκλο υποβολής του Δεκεμβρίου 2019 αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής, και τη χορήγηση δεσμευτικών όρων σύνδεσης κατά σειρά προτεραιότητας.
    - Στα πλαίσια στήριξης και προώθησης της διείσδυσης των ΑΠΕ και της διατήρησης σε κάθε περίπτωση της τεχνικής επάρκειας και ευστάθειας των Δικτύων ΗΕ με το ελάχιστο δυνατό κόστος για τον τελικό καταναλωτή, διενήργησε εντός του 2019 δημόσια διαβούλευση με στόχο επί τη βάση συγκεκριμένων ερωτημάτων να λάβει τις απόψεις της αγοράς και των λοιπών ενδιαφερόμενων στην κατεύθυνση της διαμόρφωσης ενός νέου ρυθμιστικού πλαισίου για την εγκατάσταση, λειτουργία και τιμολόγηση αποθηκευτικών σταθμών.
- (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 5.4)

- **Ανταγωνιστικές Διαδικασίες ΑΠΕ:** Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4414/2016, όπως ισχύει, η ΡΑΕ διενήργησε το 2019 τις εξής ανταγωνιστικές διαδικασίες:
  1. Κοινή Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα της Προκήρυξης [1/2019] (υπ' αριθμ. 230/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, ΦΕΚ Β' 656/28.02.2019).
  2. Δύο (2) Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα των Προκηρύξεων [2/2019] και [3/2019] (υπ' αριθμ. 441/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, ΦΕΚ Β' 1558/08.05.2019).
  3. Δύο (2) Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα των Προκηρύξεων [4/2019] και [5/2019] (υπ' αριθμ. 828/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, ΦΕΚ Β' 3578/26.09.2019).

(Περισσότερες λεπτομέρειες και αποτελέσματα των διαδικασιών στην Ενότητα 5.2.2)

- Εντός του 2019, η ΡΑΕ άσκησε τις αρμοδιότητές της για την έκδοση αποφάσεων περί χορήγησης ή μη **αδειών** παραγωγής, μεταβιβάσεων και τροποποιήσεων στοιχείων αδειών, παράτασης και ανανέωσης διάρκειας ισχύος, ανάκλησης και βεβαίωσης μεταβολής στοιχείων για τις οποίες δεν απαιτείται τροποποίηση, σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο όπως εξειδικεύεται με τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και τον Οδηγό Αξιολόγησης (περισσότερες λεπτομέρειες στην Ενότητα 5.2.3.2)

## Προστασία Καταναλωτών

- **Ρυθμιστικές Πρωτοβουλίες για την Προστασία των Ευάλωτων Καταναλωτών:** Η ΡΑΕ, κατά το έτος 2019, έγινε αποδέκτης σημαντικού αριθμού αναφορών από ευάλωτους καταναλωτές που παρουσίαζαν αδυναμία να αποπληρώσουν τους λογαριασμούς τους στο υφιστάμενο εμπορικό πλαίσιο και για το λόγο αυτό, προχώρησε σε μια σειρά από παρεμβάσεις και πρωτοβουλίες για τους Ευάλωτους Καταναλωτές, τόσο προκειμένου να ενισχύσει τη θέση τους στην αγορά ενέργειας (απαραίτητου αγαθού για τη διαβίωσή τους), όσο και για λόγους διαφάνειας των χρεώσεων που εφαρμόζονται σε μια σημαντική μερίδα Ευάλωτων Καταναλωτών, χωρίς να περιορίζεται ο ανταγωνισμός. Συγκεκριμένα, η ΡΑΕ προχώρησε (α) στην Ενίσχυση του Πλαισίου Προστασίας των Ευάλωτων Καταναλωτών, ώστε να διασφαλίζονται, αφενός, βιώσιμες συνθήκες

διακανονισμών και αφετέρου, η αδιάλειπτη ηλεκτροδότηση στους ανθρώπους που χρήζουν μηχανικής υποστήριξης ή έχουν σοβαρά προβλήματα υγείας, και (β) στην τροποποίηση της Μεθοδολογίας υπολογισμού Ανταλλάγματος που οφείλεται στους προμηθευτές που παρέχουν Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας σε δικαιούχους Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) (ήτοι τροποποίηση της υπ' αριθμ. 1525/2011 Απόφασης ΡΑΕ, ΦΕΚ Β' 2991/28.12.2011) σε συνέχεια της υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/892/152 Απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής αναφορικά με την «Εφαρμογή Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου» (Β' 1403) όπως ισχύει» (ΦΕΚ Β' 242/01.02.2018), όπου τροποποιήθηκαν ριζικά η δομή και ο τρόπος παροχής του ΚΟΤ και επανακαθορίστηκαν τα κριτήρια ένταξης επιμέρους κατηγοριών καταναλωτών στο ανωτέρω καθεστώς βάσει ιδίως εισοδηματικών κριτηρίων (όπως διαμόρφωση δύο κατηγοριών δικαιούχων του ΚΟΤ, ήτοι «Δικαιούχοι Κ.Ο.Τ. Α» και «Δικαιούχοι Κ.Ο.Τ. Β». (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 6.4.1.2).

➤ **Ρυθμιστικές Πρωτοβουλίες για την αντιμετώπιση της Ενεργειακής Φτώχειας:**

Η ενεργειακή φτώχεια αποτελεί ένα τα πλέον σοβαρά κοινωνικο-οικονομικά προβλήματα τόσο σε ευρωπαϊκό, όσο και σε εθνικό επίπεδο τα τελευταία χρόνια. Ειδικά η Ελλάδα βρίσκεται στην κορυφή των χωρών που πλήττονται από αυτήν, εν μέσω της σοβαρής οικονομικής ύφεσης των τελευταίων χρόνων. Δεδομένης της ανάδειξης του προβλήματος της ενεργειακής φτώχειας ως ένα από τα πλέον κρίσιμα ευρωπαϊκά ζητήματα τα τελευταία χρόνια, αλλά και της ενσωμάτωσης αυτού στο νέο ευρωπαϊκό ενεργειακό πακέτο για την καθαρή ενέργεια (Clean Energy Package), η ΡΑΕ ανέλαβε πρωτοβουλίες ενσωμάτωσης της ενεργειακής φτώχειας στην ατζέντα των ρυθμιστικών παρεμβάσεων. Ειδικότερα, η ΡΑΕ συμμετείχε ενεργά καθ' όλη τη διάρκεια του 2019 στο Πανευρωπαϊκό **Ερευνητικό Πρόγραμμα «STEP-IN: «Using Living Labs to roll out Sustainable Strategies for Energy Poor Individuals»** με αντικείμενο την καταπολέμηση της ενεργειακής φτώχειας, σε στενή συνεργασία με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο. Παράλληλα, ζητήματα της Ενεργειακής Φτώχειας παρουσιάστηκαν στη Ρυθμιστική Αρχή της Γεωργίας στο πλαίσιο του εν εξελίξει προγράμματος διδυμοποίησης **«Twinning Project for Service Quality and Smart Metering in Georgia»**. (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 6.4.2)

**Ρυθμιστικές Πρωτοβουλίες για την προστασία των συμφερόντων των Καταναλωτών σε σχέση με τις τιμές, τη διαφάνεια των τιμολογίων και των χρεώσεων και τους όρους Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας:** Το 2019, η Αρχή έδωσε ιδιαίτερο βάρος στην προστασία των συμφερόντων των Καταναλωτών



αναφορικά με ζητήματα διαφάνειας επί των λογαριασμών κατανάλωσης, των χρεώσεων και των όρων Προμήθειας και της σχετικής κατανοητής αποτύπωσής τους στο συμβατικό στάδιο. Για την ενίσχυση της εφαρμογής των βασικών αρχών της διαφάνειας, της επαληθευσσιμότητας και της συγκρισιμότητας, καθώς και της τήρησης των διατάξεων του εθνικού και ενωσιακού πλαισίου που προάγουν την ενίσχυση των δικαιωμάτων των καταναλωτών ενέργειας, η ΡΑΕ εντός του 2019 ανέλαβε τις εξής τέσσερις (4) σημαντικές πρωτοβουλίες:

- i. Αξιολόγησε τις συνιστώσες των ανταγωνιστικών χρεώσεων των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας με απώτερο στόχο την έκδοση «Κατευθυντηρίων Οδηγιών για τη διαφάνεια, την επαληθευσσιμότητα και τη συγκρισιμότητα των χρεώσεων στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων ΧΤ», κυρίως για την προστασία των Μικρών Πελάτων που δεν επιθυμούν την ανάληψη κινδύνου.
- ii. Αξιολόγησε τη δομή των τιμολογίων, με στόχο την έκδοση απόφασης σχετικά με την ορθή αποτύπωση της κατηγορίας «των Λοιπών Χρεώσεων» επί των λογαριασμών κατανάλωσης από όλους του προμηθευτές, ώστε να καταρτίζονται και να δημοσιοποιούνται τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με ομοιόμορφο τρόπο για διευκόλυνση στην κατανόηση από τον μέσο καταναλωτή.
- iii. Αξιολόγησε το περιεχόμενο των διαφημιστικών μηνυμάτων και των προωθητικών ενεργειών των Προμηθευτών, με ρυθμιστικό στόχο την παροχή Οδηγιών και Κατευθύνσεων αναφορικά με το περιεχόμενο των εν λόγω διαφημιστικών μηνυμάτων και ενεργειών, ώστε να απαλειφθεί η όποια ασάφεια για τον μέσο Καταναλωτή, να περιοριστούν οι αθέμιτες συγκρίσεις με αναντίστοιχα (μη ομοειδή) μεγέθη ή υπηρεσίες από την πλευρά των προμηθευτών και, τελικώς, να διευκολυνθεί ο καταναλωτής να προβεί στις αναγκαίες συγκρίσεις για την επιλογή της πλέον συμφέρουσας προσφοράς.
- iv. Τέλος, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, διερεύνησε την τήρηση των διατάξεων του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες (βλ. ΦΕΚ Β' 832/9.4.2013, όπως ισχύει), όσον αφορά ιδίως στη διαμόρφωση των τιμολογίων κατά τρόπο σύμφωνο με τις Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Παράρτημα ΙΙ του σχετικού Κώδικα Προμήθειας). Η διερεύνηση αυτή αφορούσε κυρίως την προστασία των συμφερόντων των Καταναλωτών σε σχέση με τις τιμές, τη διαφάνεια των τιμολογίων και των χρεώσεων και τους όρους προμήθειας ενέργειας (άρθρο 3 παρ. 4 Ν. 4001/2011), καθώς και τη συμμόρφωση των Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας προς τη θεμελιώδη αρχή της

«κοστοστρέφειας», όπως αυτή εξειδικεύεται στα οριζόμενα στο άρθρο 11 παρ. 2 του σχετικού Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και στο Παράρτημα ΙΙ αυτού. (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 6.4.4).

- **Εργαλείο Σύγκρισης τιμών στον τομέα της λιανικής αγοράς ενέργειας:** Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, βάσει των διατάξεων των άρθρων 22-24, 27 και 49 του ν. 4001/2011 και του άρθρου 7 των Κωδίκων Προμήθειας σε Πελάτες (για το φυσικό αέριο ΦΕΚ Β' 1969/2018 και για τον Ηλεκτρισμό ΦΕΚ Β' 832/2013 αντίστοιχα, όπως ισχύουν) και, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλέψεις των Οδηγιών 2009/72 και 2019/944 καθώς και των Κατευθυντηρίων Γραμμών του CEER που έχουν εκδοθεί ειδικά για το θέμα των «Εργαλείων Σύγκρισης Τιμών», υιοθετεί την πρακτική υλοποίησης από την ίδια την Αρχή Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου. Οι βασικοί στόχοι που επιδιώκονται με το Εργαλείο είναι (i) να υπάρχει ένας κοινός ιστότοπος όπου ο καταναλωτής θα έχει άμεση πρόσβαση σε όλα τα τιμολόγια όλων των ενεργών Προμηθευτών, (ii) να υπάρχει ένα αντικειμενικό και εύκολο στον χρήστη εργαλείο σύγκρισης τιμολογιακών στοιχείων της κάθε ενεργειακής αγοράς, το οποίο θα μπορεί να χρησιμοποιηθεί από όλους τους καταναλωτές, ανεξαρτήτως του επιπέδου εξοικείωσης τους με την τεχνολογία, και (iii) να υπάρχει άμεση ανανέωση του υπό χρήση συστήματος με τις τελευταίες αλλαγές στα τιμολόγια των Προμηθευτών, ώστε το εν λόγω σύστημα να είναι πάντα ενημερωμένο. Εντός του 2019, ολοκληρώθηκε η έκδοση του Κανονισμού Λειτουργίας του Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών (ΦΕΚ Β' 1254/12.04.2019), με σκοπό την περιγραφή των διαδικασιών λειτουργίας του και την αποτύπωση των ρόλων των εμπλεκόμενων μερών, καθώς και των υποχρεώσεων και δικαιωμάτων αυτών. Η ύπαρξη Κανονισμού για τη Λειτουργία του Εργαλείου είναι απαραίτητη, ώστε όλοι οι εμπλεκόμενοι να έχουν ένα σαφή χάρτη υποχρεώσεων και δικαιωμάτων, ο οποίος θα διασφαλίζει ότι η πληροφορία που θα φθάνει στον τελικό καταναλωτή είναι αντικειμενική, διαφανής και αδιάβλητη. Επιπρόσθετα, εντός του 2019, ολοκληρώθηκε η πρώτη φάση υλοποίησης του εν λόγω Εργαλείου, όπως και η ολοκλήρωση της πρώτης πιλοτικής λειτουργίας του. Η Αρχή επίσης προχώρησε σε βελτιωτικές εργασίες και λειτουργική ενίσχυση του εργαλείου, δεδομένου ότι εργαλεία σύγκρισης τιμών και εφαρμογές τέτοιας φύσης, που καλούνται να αποτυπώσουν δυναμικές εμπορικές πρακτικές των λιανικών αγορών, χρήζουν τεχνικής συντήρησης, υποστήριξης και επικαιροποίησης τόσο μετά από την πιλοτική λειτουργία τους, όσο και κατά την παραγωγική λειτουργία των συστημάτων τους επί καθημερινής βάσης, προκειμένου να μπορούν να ανταποκριθούν στις κάθε φορά διαμορφωμένες ενεργειακές συνθήκες. Ενδεικτικά, η λειτουργική ενίσχυση η οποία θα ολοκληρωθεί εντός του 2020, περιλαμβάνει πρόσθετες δυνατότητες όπως η ποσοτικοποίηση και υλοποίηση διαφορετικών τύπων εκπτώσεων, η δημιουργία πρόσθετων προεπιλογών για τους καταναλωτές, η επέκταση σε περισσότερες κατηγορίες πελατών Χαμηλής Τάσης.

Η διάθεση του Εργαλείου στο ευρύ κοινό αναμένεται να λάβει χώρα εντός του 2020 (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 6.4.6).

### Λοιπές σημαντικές ενέργειες της Αρχής

- **Μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός.** Στο πλαίσιο του ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας και επικαιροποίησης του ΕΣΕΚ, η ΡΑΕ συμμετείχε σε ομάδες εργασίας που συστάθηκαν σε συνεργασία με το ΥΠΕΝ για τη διαμόρφωση του κείμενου που σχετίζεται κυρίως με θέματα Ενεργειακής Ασφάλειας και Αγορών. Επιπλέον, στα πλαίσια επεξεργασίας του Σχεδίου και υποστήριξης στην επίτευξη των στόχων του Εθνικού Ενεργειακού Σχεδιασμού, κρίθηκε σκόπιμη η ανάθεση σε Σύμβουλο για την εκπόνηση εξειδικευμένης Μελέτης που εστιάζει σε οικονομικά και ρυθμιστικά μέτρα, καθώς και σε μέτρα ανάπτυξης υποδομών, όπου η εφαρμογή τους έχει ως στόχο την προώθηση της ηλεκτροκίνησης και της χρήσης βιοκαυσίμων στον τομέα των μεταφορών στην Ελλάδα κατά τη δεκαετία 2020-2030. Η ανάθεση στο Σύμβουλο (Απόφαση ΡΑΕ 897/2019) έγινε από τη ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της που απορρέουν από την παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 4001/2011, καθώς και από τις συναφείς υποχρεώσεις της που επιβάλλονται από το ενωσιακό δίκαιο. Η Μελέτη ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο 2019. Στο ίδιο πλαίσιο, η ΡΑΕ προχώρησε σε ανάθεση σε Σύμβουλο (Απόφαση 1002/2019) για την εκπόνηση Μελέτης που εστιάζει στην εξέταση της σκοπιμότητας εγκατάστασης αποθηκευτικών συστημάτων, μεγάλης κλίμακας, στο ελληνικό διασυνδεδεμένο σύστημα, όταν αυτό θα λειτουργεί υπό αυξημένες συνθήκες διείσδυσης ΑΠΕ οι οποίες τίθενται μέσω του Εθνικού Ενεργειακού Σχεδιασμού. Η Μελέτη ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο 2019 (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 3.2).
- Το 2019 η Αρχή έλαβε μια σειρά σημαντικών αποφάσεων σχετικά με τις **Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)**, μεταξύ των οποίων για την αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ, για τον καθορισμό του οφειλόμενου Ανταλλάγματος ΥΚΩ περιόδου 2007-2011 σε εφαρμογή του άρθρου 16 ν. 4635/2019, για τις μοναδιαίες χρεώσεις του Ανταλλάγματος ΥΚΩ στο πλαίσιο παρακολούθησης του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ, για το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ) κ.α (Λεπτομέρειες στις Ενότητες 2.1.8 & 2.1.9).
- Η συμμετοχή της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για τέταρτη συναπτή χρονιά στην **84η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης** με δική της αυτοτελή παρουσία, αποτέλεσε δράση που είχε στόχο την εξωστρέφεια της Αρχής, την ουσιαστική συμβολή στον θεσμικό ρόλο για έγκυρη και υπεύθυνη ενημέρωση της ενεργειακής αγοράς και των πολιτών/καταναλωτών, με αναφορά στις στρατηγικές προτεραιότητες και προκλήσεις που αυτή αντιμετωπίζει. Την όλη διοργάνωση της παρουσίας της ΡΑΕ

στη ΔΕΘ, ανέλαβε το Γραφείο Τύπου και Δημοσίων Σχέσεων της Αρχής, και με τη συνδρομή των εξειδικευμένων επιστημόνων και την καθοδήγηση της Ολομέλειας της Αρχής, έλαβαν χώρα έξι ενεργειακές εκδηλώσεις - επιστημονικές Εσπερίδες. (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 9.1)

Το 2019 ήταν αναμφισβήτητα μια ακόμα χρονιά δημιουργίας για το ενεργειακό γίνεσθαι της χώρας, σε μια κρίσιμη καμπή με δομικές, ταχείες και δραστικές μεταβολές στην ενεργειακή πορεία της χώρας, όπου ο Ρυθμιστής έδρασε με μοναδικό γνώμονα το δημόσιο συμφέρον προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας.

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ,**

**Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής**

**Αθήνα, Μάρτιος 2020**

## Περιεχόμενα

---

Πρόλογος.....	1
Περιεχόμενα.....	21
<b>1. Εισαγωγή .....</b>	<b>34</b>
1.1 Ο θεσμικός ρόλος της ΡΑΕ.....	34
1.2 Η Ολομέλεια της ΡΑΕ .....	39
1.3 Στελέχωση της Γραμματείας της Αρχής.....	41
<b>2. Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας .....</b>	<b>44</b>
2.1 Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας .....	44
2.1.1 Περιγραφή της αγοράς.....	44
2.1.1.1 Δυναμική της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας .....	46
2.1.1.2 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανά καύσιμο.....	49
2.1.1.3 Μερίδια αγοράς στην ηλεκτροπαραγωγή.....	51
2.1.2 Εξέλιξη της Οριακής Τιμής Συστήματος το 2018 .....	54
2.1.3 Πιστώσεις ηλεκτροπαραγωγών.....	56
2.1.4 Εξελίξεις κατά το έτος 2019 .....	61
2.1.4.1 Νομοθετικό/κανονιστικό πλαίσιο .....	61
2.1.4.2 Αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	65
2.1.4.2.i Χρονοδιάγραμμα λειτουργίας των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας 66	
2.1.4.2.ii Μεθοδολογίες και άλλες ειδικές εγκρίσεις, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και τους εγκεκριμένους Κανονισμούς.....	67
2.1.4.2.iii Εκκαθάριση των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας .....	70
2.1.4.2.iii.1 Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά .....	70
2.1.4.2.iii.2 Αγορά Εξισορρόπησης .....	72
2.1.4.2.iv Σύζευξη νέων Αγορών Επόμενης Ημέρας.....	74
2.1.4.2.v Προυπολογισμός EXE Α.Ε.....	75
2.1.4.3 Ευρωπαϊκοί κώδικες δικτύου .....	76
2.1.4.4 Θέματα διασυνδέσεων.....	103
2.1.4.4.i Κανονισμοί δημοπρασιών .....	103
2.1.4.4.ii Μεταφορική ικανότητα και εμπορικά προγράμματα .....	104
2.1.5 Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ETMEAP) .....	105
2.1.6 Παρακολούθηση αγοράς υπό καθεστώς Target Model .....	107
2.1.7 Πιστοποίηση ΑΔΜΗΕ Α.Ε.....	108



2.1.8	Αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ.....	110
2.1.9	Απόφαση αναφορικά με τον καθορισμό του οφειλόμενου Ανταλλάγματος ΥΚΩ περιόδου 2007-2011 σε εφαρμογή του άρθρου 16 ν. 4635/2019.....	110
2.1.10	Εισήγηση αναφορικά με τις μοναδιαίες χρεώσεις του Ανταλλάγματος ΥΚΩ στο πλαίσιο παρακολούθησης του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ (άρθρο 36 ν. 4067/2012) .....	112
2.1.11	Διαχείριση συναλλαγών Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ .....	114
2.1.12	Εγγυήσεις Προέλευσης.....	115
<b>2.2</b>	<b>Λιανική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας .....</b>	<b>117</b>
	Η περιγραφή της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται διακριτά ανά Διασυνδεδεμένο και Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, δεδομένου ότι από 01.01.2018 και, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 908/2017 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ 4461 Β'/19.12.2017), θεσμοθετήθηκε η πλήρης απελευθέρωση της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ).Λιανική αγορά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα .....	117
2.2.1	Λιανική αγορά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα.....	117
2.2.2	Λιανική αγορά στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα .....	130
2.2.3	Εξελίξεις κατά το έτος 2019 .....	140
2.2.3.1	Τήρηση Λογιστικά Διαχωρισμένων Λογαριασμών της Δραστηριότητας Προμήθειας σε ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο Οριζόντια Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων .....	140
2.2.3.2	Ρυθμιστικές παρεμβάσεις αναφορικά με την παροχή των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας «Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας» και «Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου».....	141
2.2.3.2.i	Ενίσχυση του νομικού πλαισίου που διέπει την παροχή των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας «Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας».....	141
2.2.3.3	Παρακολούθηση και ρυθμιστικός έλεγχος αναφορικά με την ομαλή έκβαση των διενεργούμενων οικονομικών συναλλαγών των Συμμετεχόντων και των Διαχειριστών εντός της ενεργειακής αλυσίδας .....	143
2.2.3.3.i	Επιβολή προστίμων επί Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας με αντικείμενο την μη προσήκουσα εκπλήρωση της υποχρέωσής τους περί απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων .....	143
2.2.3.4	Αυτοματοποίηση συλλογής και επεξεργασίας στοιχείων δραστηριότητας προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου	145
2.2.3.5	Ενίσχυση του νομικού πλαισίου για τη διεύρυνση της χρήσης της Ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα.....	146

2.2.3.6	Ρυθμιστική πρωτοβουλία τροποποίησης του ΚΔΕΔΔΗΕ και του αντίστοιχου Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης - Επανεξέταση της διαδικασίας της εκ των προτέρων εκτίμησης των ποσοστών εκπροσώπησης του φορτίου Δικτύου Χαμηλής Τάσης. ....	149
2.2.3.7	Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ.....	149
2.2.3.8	Εξέλιξη του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση (ΝΟΜΕ).....	150
<b>3.</b>	<b>Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα και Δίκτυο/ Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά / Μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός .....</b>	<b>158</b>
3.1	Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα και Δίκτυο .....	158
3.1.1	Γενική περιγραφή του τομέα .....	158
3.1.1.1	Σύστημα Μεταφοράς.....	158
3.1.1.2	Δίκτυο Διανομής .....	159
3.1.1.3	Διαχειριστής Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών.....	161
3.1.1.4	Κλειστά Δίκτυα Διανομής.....	161
3.1.1.5	Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύων .....	162
3.1.1.5.i	Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ Ρυθμιστικής Περιόδου 2018-2021 - Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2019 .....	162
3.1.1.5.ii	Χρεώσεις Χρήσης ΕΣΜΗΕ .....	164
3.1.1.5.iii	Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ.....	166
3.1.1.5.iv	Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ .....	167
3.1.1.6	Κώδικας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής .....	168
3.1.1.7	Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΜΗΕ .....	169
3.1.1.8	Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου .....	175
3.1.1.9	Εξελίξεις στο έργο κοινού ενδιαφέροντος (ΕΚΕ/PCI) της ηλεκτρικής διασύνδεσης Αττικής - Κρήτης - Κύπρου - Ισραήλ.....	176
3.1.1.10	Εξελίξεις στο έργο κοινού ενδιαφέροντος (ΕΚΕ/PCI) «Νέα διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς Νέας Σάντας (Ελλάδα) και Maritsa East 1 (Βουλγαρία)».....	179
3.1.1.11	Κόστος ειδικού διασυνδεδετικού Έργου «Σύνδεση Πολυπόταμος - Ν. Μάκρη και δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας» .....	181
3.1.1.12	Ευρωπαϊκοί κώδικες δικτύου .....	182
3.1.2	Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της Αρχής κατά το 2019 .....	190
3.1.2.1	Συμμετοχή ΡΑΕ σε έργο για τη συγκριτική ανάλυση της απόδοσης Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου .....	190
3.1.2.2	Αναθεώρηση μεθοδολογίας καθορισμού Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος .....	191
3.1.2.3	Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς.....	191

3.1.2.4	Απώλειες Δικτύου Διανομής.....	192
3.1.2.5	Μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους των έργων επέκτασης Συστήματος .....	193
3.1.2.6	Πρόσβαση χρηστών στα Δίκτυα .....	194
3.1.2.6.i	Διείσδυση των ΑΠΕ - Δυνατότητες απορρόφησης ισχύος - Κορεσμός δικτύων.....	194
3.1.2.6.ii	Μεθοδολογία διαπίστωσης ικανότητας απορρόφησης ισχύος από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής.....	194
3.1.2.7	Ποιότητα υπηρεσιών Δικτύου.....	197
3.2	Μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός.....	197
3.3	Αδειοδότηση Κατανεμημένων Μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο .....	199
3.3.1	Γενική περιγραφή του τομέα .....	199
3.3.1.1	Αδειοδότηση κατανεμόμενων μονάδων παραγωγής.....	200
3.4	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) .....	201
3.4.1	Γενική περιγραφή του τομέα .....	201
3.4.1.1	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ .....	205
3.4.2	Ανάπτυξη Συστημάτων και Ασφάλεια Εφοδιασμού .....	208
3.4.2.1	Διασυνδέσεις Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) .....	208
3.4.2.2	Σχέδιο Αντιμετώπισης Εκτάκτων Αναγκών στα ΜΔΝ.....	209
3.4.2.3	Ασφάλεια Εφοδιασμού Κρήτης .....	209
3.4.2.3.i	Μέτρα διασφάλισης Εφοδιασμού έως τη θέση σε λειτουργία της Β' Φάσης Διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής.....	212
3.4.2.3.ii	Κάλυψη εκτάκτων αναγκών θέρους 2020.....	212
3.4.2.3.iii	Λειτουργία αγοράς στην Κρήτη μεταξύ Α' και Β' Φάσης Διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής.....	213
3.4.2.4	Αδειοδοτική δραστηριότητα στα ΜΔΝ.....	213
3.4.3	ΥΚΩ ΜΔΝ.....	214
3.4.3.1	Έλεγχος του ρυθμιστικού Μητρώου παγίων της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ κατά τα έτη 2012-2016.....	214
3.4.3.2	Έγκριση Συμπληρωματικού Ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ για το έτος 2013 λόγω αναγνώρισης πρόσθετων δαπανών για την κάλυψη έκτακτων αναγκών στα ΜΔΝ.....	215
3.4.3.3	Έγκριση συμπληρωματικού προσωρινού Ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ για τα έτη 2014, 2015 και 2016.....	216
3.4.3.4	Έγκριση Ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για το έτος 2017.....	218
3.4.4	Άλλες Δράσεις .....	221
3.4.4.1	Αντιμετώπιση Εκτάκτων Καταστάσεων στα Διασυνδεδεμένα Νησιά με το Δίκτυο. ....	221

3.4.4.2	Αντιμετώπιση Εκτάκτων Καταστάσεων στα Διασυνδεδεμένα Νησιά με το Σύστημα.....	222
3.4.4.3	Σχέδιο δράσης εφαρμογής Κώδικα ΜΔΝ.....	222
<b>4.</b>	<b>Τομέας Φυσικού Αερίου.....</b>	<b>224</b>
<b>4.1</b>	<b>Γενική Περιγραφή της αγοράς.....</b>	<b>224</b>
4.1.1	Χονδρεμπορική Αγορά.....	227
4.1.1.1	Παρακολούθηση τιμών εισαγωγής φυσικού αερίου.....	228
4.1.1.2	Έλεγχος τιμής εκκίνησης δημοπρασιών της ΔΕΠΑ.....	229
4.1.2	Λιανική αγορά Φυσικού Αερίου.....	231
<b>4.2</b>	<b>Εξελίξεις στα δίκτυα φυσικού αερίου το 2019.....</b>	<b>237</b>
4.2.1	Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.....	237
4.2.1.1	Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ.....	237
4.2.1.1.i	Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026.....	237
4.2.1.1.ii	Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2020-2029.....	239
4.2.1.2	Πιστοποίηση ΔΕΣΦΑ.....	240
4.2.1.3	Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών <b>μεταξύ ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και TAP AG</b> 241	
4.2.1.4	Κανονιστικό Πλαίσιο για την πρόσβαση στο ΕΣΦΑ.....	242
4.2.1.4.i	Πέμπτη αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.....	242
4.2.1.4.ii	Ετήσιος Προγραμματισμός εκφορτώσεων Φορτίων ΥΦΑ.....	244
4.2.1.4.iii	Κανονισμός (ΕΕ) 2017/460 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου (TAR).....	246
4.2.1.4.iv	Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΦΑ 2019-2022 – Τιμολόγια ΕΣΦΑ 2019.....	247
4.2.1.4.v	Τιμολόγια ΕΣΦΑ 2020.....	248
4.2.1.5	Αποφάσεις για θέματα λειτουργίας του ΕΣΦΑ.....	251
4.2.1.5.i	Αποφάσεις για θέματα εξισορρόπησης φορτίου.....	251
4.2.1.5.ii	Η λειτουργία του Βάθρου Εξισορρόπησης.....	251
4.2.1.5.iii	Εφαρμογή Ευρωπαϊκού Κανονισμού Εξισορρόπησης.....	252
4.2.1.5.iv	Πρόσβαση στο Σημείο Διασύνδεσης Κήπο.....	254
4.2.1.5.v	Πρόσβαση στο Σημείο Διασύνδεσης Σιδηρόκαστρο.....	254
4.2.1.5.vi	Πρόσβαση στο Σημείο Αγ. Τριάδα.....	255
4.2.2	Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος Φυσικού Αερίου (PCI).....	256
4.2.3	Ανεξάρτητα Συστήματα Φυσικού Αερίου.....	259
4.2.3.1	Ο αγωγός Trans-Adriatic Pipeline (TAP).....	260
4.2.3.2	Interconnector Greece-Bulgaria (IGB).....	266
4.2.3.3	Ο πλωτός σταθμός ΥΦΑ Αλεξανδρούπολης.....	269
4.2.4	Διανομή Φυσικού Αερίου.....	270
4.2.4.1	Ιστορικό Διαχειριστών Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου.....	270
4.2.4.1.i	Χορήγηση αδειών διανομής και διαχείρισης δικτύων διανομής.....	271

4.2.4.1.ii	Πιστοποίηση διαχειριστών δικτύων διανομής.....	272
4.2.4.2	Ανάπτυξη Δικτύων Διανομής.....	274
4.2.4.3	Έγκριση Προγραμμάτων Ανάπτυξης και Χορήγηση νέων αδειών Διανομής και Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.....	275
4.2.4.4	Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις Δικτύων Διανομής .....	276
4.2.4.5	Κανονισμός Μετρήσεων Φυσικού Αερίου .....	277
<b>4.3</b>	<b>Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ .....</b>	<b>278</b>
4.3.1.1.i	Άδειες Προμήθειας Φυσικού Αερίου .....	278
4.3.1.2	Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ .....	278
<b>4.4</b>	<b>Ασφάλεια Εφοδιασμού .....</b>	<b>280</b>
4.4.1	Εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938.....	280
4.4.1.1	Εθνική Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας.....	280
4.4.1.2	Εφαρμογή Δράσεων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (ΣΔΠ).....	282
4.4.1.3	Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης (ΣΕΑ).....	282
4.4.1.4	Περιφερειακή Διάσταση .....	284
4.4.1.5	Θέσπιση ρυθμίσεων για την εφαρμογή του Μηχανισμού Αλληλεγγύης .....	286
4.4.1.6	Πρόσθετες υποχρεώσεις που θέτει ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/1938.....	286
4.4.1.6.i	Ανταλλαγή Πληροφοριών .....	286
4.4.1.6.ii	Περιεχόμενο των σχεδίων έκτακτης ανάγκης .....	287
<b>5.</b>	<b>Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.....</b>	<b>288</b>
5.1	Γενική περιγραφή της αγοράς.....	288
5.2	Νομοθετικό Πλαίσιο .....	296
5.3	Εξελίξεις στον τομέα των ΑΠΕ το 2019 .....	299
5.3.1	Νομοθετικό / Κανονιστικό πλαίσιο .....	299
5.3.2	Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών έργων ΑΠΕ.....	309
5.3.2.1	Κοινή Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας 309	
5.3.2.2	Ανταγωνιστικές διαδικασίες Ιουλίου 2018 .....	316
5.3.2.2.i	Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών.....	316
5.3.2.3	Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας - Ιούλιος 2019 319	
5.3.2.3.i	Αποτελέσματα Ανταγωνιστικής Διαδικασίας Ιουλίου 2019 .....	323
5.3.2.3.ii	Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας - Δεκέμβριος 2019 .....	326
5.3.2.4	Ανταγωνιστικές Διαδικασίες Δεκεμβρίου 2019.....	329
5.3.3	Αδειοδοτική Δραστηριότητα της ΡΑΕ.....	333
5.3.3.1	Γενικά.....	333



5.3.3.2	Έκδοση αποφάσεων και βεβαιώσεων .....	333
5.3.3.3	Αποφάσεις χορήγησης άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας Εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.....	344
5.3.3.4	Αποφάσεις χορήγησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και εξαίρεσης από την κατοχή άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με Ηλεκτροπαραγωγό Ζεύγος συνεχούς και αυτόνομης λειτουργίας.....	345
5.3.3.5	Καθορισμός υπόχρεων τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας .....	345
<b>5.4</b>	<b>Κυριότερες Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Πρωτοβουλίες της ΡΑΕ ....</b>	<b>345</b>
5.4.1	Ριζική ανακαίνιση σταθμών ΑΠΕ (ΜΥΗΣ) .....	345
5.4.2	Διαχείριση θεμάτων κορεσμού στη διείσδυση των ΑΠΕ .....	347
5.4.3	Θεσμικό πλαίσιο εγκατάστασης και λειτουργίας αποθηκευτικών μονάδων	349
<b>5.5</b>	<b>Θέματα Πολιτικής Ανάπτυξης ΑΠΕ.....</b>	<b>350</b>
5.5.1	Ερευνητικό - Επιδεικτικό έργο στη νήσο Άγιος Ευστράτιος .....	350
5.5.2	Ειδικά Πιλοτικά Έργα σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά .....	350
5.5.3	Πλαίσιο Διείσδυσης Μονάδων Αποθήκευσης.....	353
<b>6.</b>	<b>Προστασία Καταναλωτών.....</b>	<b>355</b>
6.1	Εισαγωγή .....	355
6.2	Αναφορές, καταγγελίες/παράπονα και ερωτήματα μικρών καταναλωτών που υποβλήθηκαν στους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου το 2019 .....	358
6.2.1	Προμηθευτές της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας .....	358
6.2.1.1	Προμηθευτής ΔΕΗ Α.Ε.....	359
6.2.1.2	Εναλλακτικοί Προμηθευτές .....	362
6.2.2	Προμηθευτές της Αγοράς Φυσικού Αερίου.....	380
6.2.2.1	Μερίδια αγοράς ανά Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου.....	381
6.2.2.1.i	Δίκτυο Διανομής ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ.....	381
6.2.2.1.ii	Δίκτυο Διανομής ΕΔΑ ΘΕΣΣ.....	383
6.2.2.1.iii	Δίκτυο Διανομής ΔΕΔΑ .....	384
6.2.2.2	Λοιποί Προμηθευτές .....	384
6.3	Απόκριση Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου επί των αναφορών και ερωτημάτων καταναλωτών το 2019 .....	392
6.3.1	Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας .....	392
6.3.2	Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου .....	394
6.3.2.1	ΕΔΑ Αττικής .....	394
6.3.2.2	ΕΔΑ ΘΕΣΣ .....	395
6.3.2.3	ΔΕΔΑ .....	396
6.4	Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Γνωμοδοτήσεις της ΡΑΕ .....	396

6.4.1	Ρυθμιστικές Πρωτοβουλίες για την προστασία των Ευάλωτων Καταναλωτών.....	396
6.4.1.1	Ενίσχυση του πλαισίου Προστασίας των Ευάλωτων Καταναλωτών (Γνωμοδότηση υπ’ αριθμ. 11/2019).....	396
6.4.1.2	Τροποποίηση της Μεθοδολογίας υπολογισμού Ανταλλάγματος ΚΟΤ	398
6.4.1.3	Έγκριση του Ανταλλάγματος ΚΟΤ και Τιμολογίου Πολυτέκνων για το έτος 2017.....	400
6.4.2	Ρυθμιστικές Πρωτοβουλίες στο πλαίσιο αντιμετώπισης της ενεργειακής φτώχειας	401
6.4.2.1	Συμμετοχή στο Πανευρωπαϊκό Πρόγραμμα «STEP-IN: Using Living Labs to roll out Sustainable Strategies for Energy Poor Individuals».....	401
6.4.2.2	Συμμετοχή στο πρόγραμμα Twinning “Development of Incentive Based Regulation for Service Quality and Regulatory Strategy to Support Roll-out of Smart Metering”.....	402
6.4.3	Ρυθμιστικές Πρωτοβουλίες για την προστασία των Καταναλωτών σε σχέση με τις τιμές, τη διαφάνεια των τιμολογίων και των χρεώσεων και τους λοιπούς όρους προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.....	403
6.4.3.1	Ρυθμιστική παρέμβαση για τη διαφάνεια και την επαληθευστικότητα των χρεώσεων στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων Χαμηλής Τάσης - Κατευθυντήριες Οδηγίες .....	403
6.4.3.2	Ορθή αποτύπωση της κατηγορίας «των Λοιπών Χρεώσεων» επί των λογαριασμών κατανάλωσης από όλους του Προμηθευτές. ....	405
6.4.3.3	Εξασφάλιση της διαφάνειας στη χρέωση της Ρήτρας Αναπροσαρμογής χρεώσεων CO <sub>2</sub> στις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. ....	405
6.4.4	Διαμόρφωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας βάσει των βασικών αρχών του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής ενέργειας.....	406
6.4.5	Ρυθμιστική παρέμβαση για παροχή Οδηγιών και Κατευθύνσεων αναφορικά με το περιεχόμενο των διαφημιστικών μηνυμάτων και προωθητικών ενεργειών των Προμηθευτών. ....	407
6.4.6	Εργαλείο Σύγκρισης Τιμών σε προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού εερίου .....	408
6.4.6.1	Κανονισμός Λειτουργίας του Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών της ΡΑΕ	410
6.4.6.2	Πιλοτική Λειτουργία 1 <sup>ης</sup> Έκδοσης Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών της ΡΑΕ	410
6.4.6.3	Πρόσθετες ενέργειες υλοποίησης και σχεδιασμός της 2 <sup>ης</sup> έκδοσης Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών της ΡΑΕ .....	411

6.4.7	Τροποποίηση του περιεχομένου της Δήλωσης Εκπροσώπησης μετρητή φορτίου και έλεγχος Διαχειριστή κατά τη διαδικασία Διαδοχής Χρηστών Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	411
6.4.8	Ορθή ερμηνεία και εφαρμογή διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου κατά τη διαδικασία Διαδοχής Τελικού Πελάτη Φυσικού Αερίου .....	413
6.4.9	Βελτίωση πλαισίου αποζημίωσης καταναλωτών για βλάβες «τυχαίας κοπής ουδετέρου» .....	415
6.4.10	Εξέταση σύστασης φορέα για την εκτίμηση του πιστωτικού κινδύνου στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στα πρότυπα της ΤΕΙΡΕΣΙΑΣ ΑΕ.....	415
6.4.11	Επανεξέταση του πλαισίου αντιμετώπισης του φαινομένου των ρευματοκλοπών .....	416
<b>7.</b>	<b>Διεθνή ενεργειακά θέματα και δραστηριότητες.....</b>	<b>418</b>
7.1	Εισαγωγή .....	418
7.2	Ο Οργανισμός για τη Συνεργασία των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών (ACER).....	424
7.2.1	Η Οργανωτική Δομή του ACER.....	426
7.2.1.1	Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο του ACER (Board of Regulators) .....	426
7.2.1.2	Οι Ομάδες Εργασίας του ACER (ACER Working Groups).....	427
7.2.2	Οι Εργασίες του ACER το 2019 .....	429
7.2.2.1	Σχετικά με την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	429
7.2.2.2	Σχετικά με την αγορά Φυσικού Αερίου .....	438
7.2.2.3	Σχετικά με έργα υποδομών και τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος...442	
7.2.2.4	Η Έκθεση του Οργανισμού για την αγορά ενέργειας το 2019 (Market Monitoring Report).....	445
7.2.3	Η ολοκλήρωση των Ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.....	448
7.2.3.1	Ευρωπαϊκοί Κώδικες Δικτύου.....	448
7.2.4	Ο κανονισμός REMIT.....	449
7.2.4.1	Οι Περιφερειακές Πρωτοβουλίες.....	450
7.2.4.1.i	Περιφερειακές πρωτοβουλίες του ACER για τον ηλεκτρισμό.....	450
7.2.4.1.ii	Περιφερειακές πρωτοβουλίες του Οργανισμού ACER για το φυσικό αέριο (Gas Regional Initiatives / “GRIs) .....	451
7.2.4.1.iii	Πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού πέραν των Περιφερειακών πρωτοβουλιών του Οργανισμού ACER, το έτος 2019 .....	453
7.3	Το Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER).....	455
7.3.1	Οι Εργασίες του CEER το 2019 .....	456
7.3.2	Η Οργανωτική Δομή του CEER .....	467
7.3.3	Διεθνείς Συνεργασίες του CEER .....	468

7.4	Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο της Ενεργειακής Κοινότητας (ECRB)....	469
7.5	Ένωση των Ρυθμιστών Ενέργειας της Μεσογείου (Mediterranean Energy Regulators MEDREG).....	473
7.6	Άλλες διμερείς και περιφερειακές πρωτοβουλίες της ΡΑΕ.....	479
7.7	Twinning.....	482
<b>8.</b>	<b>Διοικητικά και Οικονομικά Θέματα .....</b>	<b>483</b>
8.1	Διοικητικά θέματα .....	483
8.1.1	Εκπαίδευση και Ανάπτυξη των Ανθρωπίνων Πόρων στη ΡΑΕ .....	486
8.1.2	Αποτελέσματα της εφαρμογής Συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) κατά EN ISO 50001:2011 στο κτίριο της ΡΑΕ κατά την 7η Περίοδο Απόδοσης .....	488
8.2	Οικονομικά θέματα.....	491
8.2.1	Γενικά.....	491
8.2.2	Οικονομικός απολογισμός έτους 2019 .....	493
8.2.2.1	Έσοδα ΡΑΕ 2018-2019 .....	494
8.2.2.2	Έξοδα ΡΑΕ 2018-2019 .....	495
8.2.2.3	Δαπάνες για Πάγια ΡΑΕ.....	497
8.2.2.4	Συνολική Απεικόνιση.....	497
8.3	Θέματα Τμήματος Προμηθειών Αγαθών και Υπηρεσιών .....	498
8.3.1	Γενικά.....	498
8.3.2	Νομικό πλαίσιο προμηθειών.....	499
8.3.3	Βασικές Εργασίες του Τμήματος Προμηθειών Αγαθών & Υπηρεσιών 500	
8.3.3.1	Συναφθείσες συμβάσεις έτους 2019.....	500
8.3.3.2	Διενέργεια Διαγωνισμών.....	501
	Επιπλέον, το Τμήμα Προμηθειών Αγαθών & Υπηρεσιών της ΡΑΕ, κατά το έτος 2019, διενέργησε πέντε συνολικά διαγωνισμούς (συνοπτικούς) συνολικού ύψους 262.880,00 περιλαμβανομένου ΦΠΑ, όπως φαίνονται στον παρακάτω πίνακα: .....	501
<b>9.</b>	<b>Ενημερωτικές Δράσεις, Εξωστρέφεια και Δημόσιες Διαβουλεύσεις</b>	<b>503</b>
9.1	Συμμετοχή της ΡΑΕ στην 84η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης (7-15/9/2019) .....	503
9.1.1	Ενεργειακή εκδήλωση για τις εξελίξεις στον τομέα ενέργειας της Ελλάδας στο πλαίσιο της 84 <sup>ης</sup> ΔΕΘ .....	504
9.1.2	Επιστημονικές Εσπερίδες στο πλαίσιο της 84 <sup>ης</sup> ΔΕΘ.....	504
9.1.2.1	1η Εσπερίδα: Λιανική αγορά ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου και Καταναλωτές .....	504
9.1.2.2	2η Εσπερίδα: Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.....	505
9.1.2.3	3η Εσπερίδα: Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.....	507
9.1.2.4	4η Εσπερίδα: Ηλεκτρισμός .....	508

9.1.2.5	5η Εσπερίδα: Φυσικό Αέριο.....	509
9.1.2.6	7η Ενεργειακή Εκδήλωση: Ειδική διαδραστική εκδήλωση για μαθητές Λυκείου/Γυμνασίου.....	510
9.1.3	Διοργάνωση του Πανευρωπαϊκού Συνεδρίου "European Forum on Clean Energy for Islands" στη Ρόδο (3-4/10/2019) .....	510
9.1.4	Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του European Utility Week Advisory Committee for 2019 .....	513
9.1.5	Συμμετοχή της ΡΑΕ στο Πανευρωπαϊκό Συνέδριο Αιολικής Ενέργειας που πραγματοποιήθηκε στο Bilbao .....	513
9.1.6	Ημερίδα της ΡΑΕ για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες έργων ΑΠΕ στο πλαίσιο της έκθεσης Infacoma της Helexpro .....	514
9.1.7	Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Ημερίδα της ΕΣΜΥΕ στο πλαίσιο της έκθεσης Verdetek .....	515
9.1.8	Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του MEDREG στην Ιταλία .....	515
9.1.9	Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες της Ειδικής Γραμματείας για την Καθαρή ενέργεια στα νησιά της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (CLEAN ENERGY FOR EU ISLANDS), 5 Απριλίου 2020 .....	516
9.1.10	Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Ημερίδα του Κέντρου Διεθνούς και Ευρωπαϊκού Οικονομικού Δικαίου (ΚΔΕΟΔ).....	516
9.1.11	Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Εσπερίδα της Περιφέρειας Δυτικής Ελλάδος στο Αγρίνιο.....	517
9.1.12	Απονομή χρυσού βραβείου στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και την cosmoONE για τις Ηλεκτρονικές Δημοπρασίες έργων ΑΠΕ στο πλαίσιο των Impact Byte Awards 2019.....	517
9.1.13	Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο – Ειδική απολογιστική έκθεση.....	517
9.1.14	Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του Ελληνογερμανικού Επιμελητηρίου στη Θεσσαλονίκη (25-26 Ιουνίου 2019).....	518
9.1.15	Συμμετοχή της ΡΑΕ στο συνέδριο A-energy 2019 στις 15 Ιουλίου 2019	518
9.1.16	Συμμετοχή της ΡΑΕ στο Storage Conference (Energy Press).....	519
9.1.17	Συμμετοχή της ΡΑΕ στο Climate Change συνέδριο.....	520
9.1.18	Συμμετοχή της ΡΑΕ με παρουσίαση στο workshop που διοργάνωσε το MEDREG και η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου 17 Οκτωβρίου 2019 .....	521
9.1.19	Συμμετοχή της ΡΑΕ με παρουσίαση στο Wind Mission 2019.....	521
9.1.20	Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του Energy Utility Week 2019 ....	522
9.1.21	Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Εσπερίδα της Ένωσης Αγροτικών Συνεταιρισμών Αγρινίου .....	523
9.1.22	Συμμετοχή στην ημερίδα “Training on Methods for the implementation of the Regulation (EU) 2017/1938 on Security of Gas Supply”, 24- 26 Ιουνίου, Κίεβο Ουκρανίας.....	523



9.1.23 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε συνάντηση εργασίας με τίτλο “Meeting on the Greek Energy Sector”, 11- 12 Ιουλίου, Πεττεν, Ολλανδία.....	524
<b>ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ.....</b>	<b>525</b>
<b>Παράρτημα 1: Αδειοδοτήσεις ΑΠΕ .....</b>	<b>525</b>
1.1 Άδειες Παραγωγής που χορηγήθηκαν κατά το έτος 2019.....	525
1.2 Αποφάσεις Τροποποιήσεων/Μεταβιβάσεων Αδειών Παραγωγής που εκδόθηκαν το έτος 2019.....	539
1.3 Ανακλήσεις αδειών παραγωγής έτους 2019 .....	543
1.4 Βεβαιώσεις μεταβολής στοιχείων της Γραμματείας της ΡΑΕ έτους 2019	546
1.5 Αποφάσεις απόρριψης αιτήσεων χορήγησης άδειας παραγωγής έτους 2019	583
1.6 Αποφάσεις ΡΑΕ Πράξεων Διαπίστωσης Παράβασης έτους 2019 ....	588
1.7 Αποφάσεις αδειών ΦΟΣΕ έτους 2019 .....	592
1.8 Επιστολές για αναζήτηση διευκρινιστικών/συμπληρωματικών στοιχείων επί αιτήσεων έτους 2019 .....	593
<b>Παράρτημα 2: Άδειες προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας..</b>	<b>610</b>
2.1 ΑΔΕΙΕΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ.....	610
2.2 ΑΔΕΙΕΣ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ .....	614
<b>Παράρτημα 3: Άδειες Φυσικού Αερίου .....</b>	<b>618</b>
3.1 ΑΔΕΙΕΣ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ .....	618
3.2 ΜΗΤΡΩΟ ΧΡΗΣΤΩΝ ΕΣΦΑ .....	622
<b>Παράρτημα 4: Αποτελέσματα Διαγωνιστικών Διαδικασιών ΑΠΕ .....</b>	<b>628</b>
4.1 Η υπ’ αριθμ. 230/2019 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β’ 656/28.02.2019) «Διενέργεια Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α’ 149)».....	628
4.2 Η υπ’ αριθμ. 441/2019 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β’ 1558/08.05.2019) «Διενέργεια δύο (2) Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α’ 149)».....	629
4.3 Η υπ’ αριθμ. 828/2019 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β’ 3578/26.09.2019) «Διενέργεια δύο (2) Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α’ 149)».....	637

<b>Παράρτημα 5: Φυλλάδια 84<sup>ης</sup> ΔΕΘ.....</b>	<b>643</b>
Ελληνικό Φυλλάδιο.....	643
Αγγλικό Φυλλάδιο.....	667
<b>Συντμήσεις.....</b>	<b>691</b>
<b>Ευρετήριο Πινάκων.....</b>	<b>696</b>
<b>Ευρετήριο Σχημάτων.....</b>	<b>700</b>

## 1. Εισαγωγή

---

### 1.1 Ο θεσμικός ρόλος της ΡΑΕ

Ο ρόλος της ΡΑΕ ως εθνικής ρυθμιστικής αρχής ενέργειας αναβαθμίστηκε από το 2011 και μετά, με την επαύξηση και ενίσχυση των αποφασιστικών αρμοδιοτήτων της σχετικά με τη ρύθμιση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, αρμοδιοτήτων που ανατέθηκαν σε αυτήν κατ' επιταγήν της Τρίτης Ευρωπαϊκής Ενεργειακής Δέσμης, η οποία και ανάγει τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές ενέργειας σε «εγγυητές» της εύρυθμης λειτουργίας των ενεργειακών αγορών.

Σύμφωνα με το Κεφάλαιο Γ' «Αρμοδιότητες της ΡΑΕ», του Α' Μέρους του Ενεργειακού Νόμου 4001/2011, οι κυριότερες, αποφασιστικού χαρακτήρα, αρμοδιότητες της ΡΑΕ στον ηλεκτρισμό και το φυσικό αέριο, αφορούν:

#### ➤ Παρακολούθηση και εποπτεία της αγοράς ενέργειας

Η ΡΑΕ παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της εγχώριας αγοράς ενέργειας, εκπονεί μελέτες, συντάσσει, δημοσιεύει και υποβάλλει εκθέσεις, προβαίνει σε συστάσεις, αποφασίζει ή εισηγείται στα αρμόδια όργανα τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με το ν. 4001/2011, την προστασία των καταναλωτών, την εκπλήρωση υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, την προστασία του περιβάλλοντος, την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Για το σκοπό αυτό, η ΡΑΕ παρακολουθεί και εποπτεύει ιδίως:

- 1) Το βαθμό και την αποτελεσματικότητα του ανταγωνισμού στην εγχώρια αγορά ενέργειας, σε επίπεδο χονδρικής και λιανικής.
- 2) Τις τιμές για τους οικιακούς καταναλωτές, συμπεριλαμβανομένων των συστημάτων προπληρωμής, το ποσοστό αλλαγής προμηθευτή, το ποσοστό

διακοπής παροχής, την παροχή υπηρεσιών συντήρησης και τα σχετικά τέλη, καθώς και τα παράπονα των πελατών.

- 3) Την εμφάνιση στρεβλώσεων ή περιορισμών του ανταγωνισμού και περιοριστικών συμβατικών πρακτικών, όπως ρητρών αποκλειστικότητας που ενδέχεται να εμποδίζουν πελάτες να συνάπτουν συμβάσεις ταυτόχρονα με περισσότερους από ένα προμηθευτές, ή να περιορίζουν τη δυνατότητα επιλογής προμηθευτή.
- 4) Τη συμβατότητα των όρων συμβάσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου με δυνατότητα διακοπής, καθώς και των μακροπρόθεσμων συμβάσεων προμήθειας, με το εθνικό και ευρωπαϊκό δίκαιο.
- 5) Την τήρηση των ειδικών ρυθμιστικών υποχρεώσεων που βαρύνουν τις επιχειρήσεις που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις και τους όρους των αδειών που τους έχουν χορηγηθεί.

Στο πλαίσιο των ανωτέρω, η ΡΑΕ δύναται να εκδίδει μη δεσμευτικές προς τρίτους οδηγίες και κατευθύνσεις, σχετικά με θέματα που εμπίπτουν στο πεδίο των αρμοδιοτήτων της και τον τρόπο άσκησης αυτών, προκειμένου έτσι να διασφαλίζεται η ορθή και ομοιόμορφη εφαρμογή του κανονιστικού πλαισίου του ενεργειακού νόμου και η πληρέστερη πληροφόρηση των ενδιαφερομένων.

Επίσης, η ΡΑΕ οφείλει να παρακολουθεί το επίπεδο διαφάνειας, συμπεριλαμβανομένων των τιμών χονδρικής, και να διασφαλίζει τη συμμόρφωση των επιχειρήσεων που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες προς τις υποχρεώσεις τους περί διαφάνειας.

#### ➤ Προστασία των καταναλωτών

Η ΡΑΕ ασκεί την εποπτεία της εφαρμογής των μέτρων προστασίας των καταναλωτών, όπως αυτά προσδιορίζονται στο Β' Μέρος του Ενεργειακού Νόμου 4001/2011.

Όσον αφορά καταγγελίες που υποβάλλουν καταναλωτές κατά ενεργειακών επιχειρήσεων, αυτές εμπίπτουν στην αρμοδιότητα της Αρχής μόνο εφ' όσον απορρέουν από ή αφορούν ζητήματα ρυθμιστικής εποπτείας που προβλέπονται από τον Ενεργειακό Νόμο και εξειδικεύονται στις κανονιστικές αποφάσεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του, αλλά όχι ζητήματα διαφορών αμιγώς αστικής ή εμπορικής φύσεως.

#### ➤ Παρακολούθηση της ασφάλειας του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας

Η ΡΑΕ παρακολουθεί την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, ιδίως σε σχέση με το ισοζύγιο προσφοράς και ζήτησης στην ελληνική αγορά ενέργειας, το επίπεδο της προβλεπόμενης μελλοντικής ζήτησης, το προβλεπόμενο πρόσθετο δυναμικό παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου που βρίσκεται υπό προγραμματισμό ή υπό κατασκευή, την ποιότητα και το επίπεδο συντήρησης και αξιοπιστίας των Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής, την εφαρμογή μέτρων για την κάλυψη της αιχμής ζήτησης, καθώς και τις συνθήκες της αγοράς ενέργειας σε σχέση με τη δυνατότητα ανάπτυξης νέου παραγωγικού δυναμικού. Επίσης, παρακολουθεί την υλοποίηση των μέτρων διασφάλισης που λαμβάνονται σε περίπτωση αιφνίδιας κρίσης στην ενεργειακή αγορά.

Ειδικά για το φυσικό αέριο, η ΡΑΕ έχει οριστεί ως η Αρμόδια Εθνική Αρχή (Competent Authority) για τη διασφάλιση της εφαρμογής των μέτρων που καθορίζονται στον νέο Ευρωπαϊκό Κανονισμό Ασφάλειας Εφοδιασμού του Φυσικού Αερίου 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25<sup>ης</sup> Οκτωβρίου 2017.

#### ➤ **Χορήγηση αδειών**

Η ΡΑΕ αποφασίζει για τη χορήγηση, την τροποποίηση και την ανάκληση των αδειών για την άσκηση ενεργειακών δραστηριοτήτων, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του ενεργειακού νόμου, υπό την προϋπόθεση της τήρησης των αρχών της διαφάνειας και της ίσης μεταχείρισης, και λαμβάνοντας υπ' όψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά των αιτούντων, την προστασία των καταναλωτών, την προστασία του περιβάλλοντος και τη διασφάλιση συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού.

Ειδικότερα, η ΡΑΕ, κατά τη χορήγηση αδειών, προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια προκειμένου αυτές να είναι σύμφωνες με τις προβλέψεις του Μακροχρόνιου Ενεργειακού Σχεδιασμού της χώρας, καθώς και με τυχόν περιορισμούς που περιλαμβάνονται σε αυτόν ή σε δεσμευτικό κείμενο που υποβάλλεται από την Ελληνική Δημοκρατία στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή ή σε Διεθνείς Οργανισμούς.

Η ΡΑΕ παρακολουθεί και ελέγχει τον τρόπο άσκησης των δικαιωμάτων που παρέχονται με τις άδειες αυτές, καθώς και την τήρηση των υποχρεώσεων των κατόχων αδειών.



### ➤ **Εποπτεία επί των Διαχειριστών Μεταφοράς**

Η ΡΑΕ παρακολουθεί την τήρηση των υποχρεώσεων των Ανεξάρτητων Διαχειριστών Μεταφοράς περί ισότιμης πρόσβασης χρηστών στο Σύστημα καθώς και σε πληροφορίες και στοιχεία.

#### ➤ *Πιστοποίηση*

Η ΡΑΕ αποφασίζει σχετικά με την πιστοποίηση επιχειρήσεων φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα κριτήρια των Ευρωπαϊκών Οδηγιών και του Ενεργειακού Νόμου, προκειμένου οι επιχειρήσεις αυτές να οριστούν ως Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς, παρακολουθεί δε την από μέρους των Διαχειριστών αυτών διαρκή συμμόρφωσή τους προς τα εν λόγω κριτήρια. Τηρώντας την εμπιστευτικότητα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών, η Αρχή δύναται να ζητεί οποιαδήποτε πληροφορία και στοιχείο από τους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και τις επιχειρήσεις που ασκούν οποιαδήποτε από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

#### ➤ *Εποπτικό Συμβούλιο και Υπεύθυνος Συμμόρφωσης*

Η τοποθέτηση ή η απομάκρυνση του Υπευθύνου Συμμόρφωσης Ανεξάρτητων Διαχειριστών Μεταφοράς, όπου αυτό προβλέπεται κατά το νόμο, καθώς και οι όροι της σχετικής εντολής που αυτοί λαμβάνουν από το Εποπτικό Συμβούλιο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς, υπόκεινται σε προηγούμενη έγκριση της ΡΑΕ. Επιπλέον, η Αρχή ελέγχει κατά πόσον ικανοποιείται το κριτήριο περί επαγγελματικής ανεξαρτησίας από τα μισά μείον ένα (1) μέλη του Εποπτικού Συμβουλίου και του Διοικητικού Συμβουλίου του Διαχειριστή.

#### ➤ *Ανάπτυξη Υποδομών και Παρακολούθηση Προγράμματος Ανάπτυξης*

Η ΡΑΕ αποφασίζει σχετικά με τροποποιήσεις των Προγραμμάτων Ανάπτυξης που καταρτίστηκαν από τους αρμόδιους Διαχειριστές Μεταφοράς, εξετάζοντας εάν το Πρόγραμμα Ανάπτυξης: (α) καλύπτει όλες τις ανάγκες που έχουν προσδιοριστεί, και (β) είναι σύμφωνο προς το αντίστοιχο διακοινοτικό, μη δεσμευτικό, δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης των Συστημάτων Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου που καταρτίζεται σύμφωνα με τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς 714/2009 και 715/2009.

Η ΡΑΕ παρακολουθεί και αξιολογεί την εφαρμογή των ως άνω Προγραμμάτων Ανάπτυξης. Επίσης, παρακολουθεί το χρόνο που χρειάζονται οι Διαχειριστές των

Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής για την πραγματοποίηση των συνδέσεων χρηστών, την υλοποίηση επισκευών και την παροχή υπηρεσιών στους χρήστες των Συστημάτων και των Δικτύων τους. Δύναται, επίσης, να καθορίζει προθεσμίες σχετικά με τα ανωτέρω, καθώς και ποινικές ρήτρες που καταπίπτουν υπέρ των χρηστών σε περίπτωση μη τήρησης των προθεσμιών.

#### ➤ Έγκριση τιμολογίων μη ανταγωνιστικών δραστηριοτήτων

Η ΡΑΕ αποφασίζει τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των τιμολογίων μη ανταγωνιστικών δραστηριοτήτων, καθώς και το ύψος αυτών, κατά τρόπο ώστε τα τιμολόγια αυτά να μην εισάγουν διακρίσεις και να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών, λαμβάνοντας υπ' όψη της την ανάγκη για τη θέσπιση βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων κινήτρων για τους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής, προκειμένου να βελτιώνεται η αποδοτικότητα των δικτύων τους, να προωθείται η ανάπτυξη της αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού.

#### ➤ Χορήγηση εξαιρέσεων από υποχρεώσεις παροχής πρόσβασης τρίτων

Η ΡΑΕ αποφασίζει σχετικά με τη χορήγηση απαλλαγής τμήματος ή του συνόλου της δυναμικότητας Συστήματος φυσικού αερίου και διασυνδέσεων με Συστήματα Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας άλλων χωρών, από την υποχρέωση παροχής πρόσβασης σε τρίτους ή από την υποχρέωση Ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού. Προς το σκοπό αυτό, συνεργάζεται με τις Ρυθμιστικές Αρχές άλλων Κρατών-Μελών, τυχόν τρίτου εμπλεκόμενου κράτους, με τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER), με τα όργανα της Ενεργειακής Κοινότητας και με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

#### ➤ Παρακολούθηση πρόσβασης στις ενεργειακές διασυνδέσεις

Η ΡΑΕ θεσπίζει, παρακολουθεί και εποπτεύει την εφαρμογή των κανόνων πρόσβασης στις διασυνδέσεις, συμπεριλαμβανόμενων των σχετικών τιμολογίων και της μεθοδολογίας υπολογισμού αυτών, του μηχανισμού κατανομής και αποδέσμευσης της δυναμικότητας και διαχείρισης της συμφόρησης, καθώς και της παροχής των υπηρεσιών εξισορρόπησης, της διαδικασίας εξωδικαστικής επίλυσης των διαφορών που αναφύονται κατά την εφαρμογή των ανωτέρω, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια. Προς τούτο, η ΡΑΕ, ζητά από τους αρμόδιους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς σχετική γνώμη. Η ΡΑΕ συνεργάζεται, για το σκοπό αυτό, με τις Ρυθμιστικές Αρχές άλλων χωρών, με τις οποίες υφίσταται ενεργειακή διασύνδεση της χώρας μας.

➤ **Λήψη ρυθμιστικών μέτρων για την εύρυθμη λειτουργία των ενεργειακών αγορών**

Η ΡΑΕ δύναται να επιβάλει σε επιχειρήσεις που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες μέτρα και όρους, ανάλογους προς το επιδιωκόμενο αποτέλεσμα, οι οποίοι κρίνονται αναγκαίοι προκειμένου να διασφαλίζονται η εφαρμογή των διατάξεων του ενεργειακού νόμου και η ύπαρξη συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού και εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς.

➤ **Διαχείριση Κλειστών Δικτύων Διανομής**

Με απόφαση της ΡΑΕ, καθορίζονται τα Κλειστά Δίκτυα Διανομής εντός της Ελληνικής Επικράτειας, τα πρόσωπα που τα διαχειρίζονται, καθώς και οι αρμοδιότητες, οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Διαχειριστών Κλειστών Δικτύων Διανομής, οι όροι, οι προϋποθέσεις και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια για τη ρύθμιση του τρόπου διαχείρισης των παραπάνω Κλειστών Δικτύων Διανομής.

Από όλα τα ανωτέρω, καθίσταται σαφές το ιδιαίτερα εκτεταμένο εύρος αρμοδιοτήτων που έχει επωμιστεί η Αρχή, καθώς και ο τεράστιος όγκος του έργου που αυτό συνεπάγεται. Προκειμένου να ασκήσει αποτελεσματικά τις αρμοδιότητές της και να επιτελέσει επιτυχώς το ρυθμιστικό της έργο, με τις διατάξεις του ν.4001/2011 παρέχονται στη ΡΑΕ συγκεκριμένα, πολύ σημαντικά, πρόσθετα εργαλεία, όπως είναι η δυνατότητα συλλογής πάσης φύσεως στοιχείων, διεξαγωγής ερευνών, εξέτασης καταγγελιών και συνακόλουθης επιβολής κυρώσεων, λήψης προσωρινών μέτρων, κ.λπ.

## 1.2 Η Ολομέλεια της ΡΑΕ

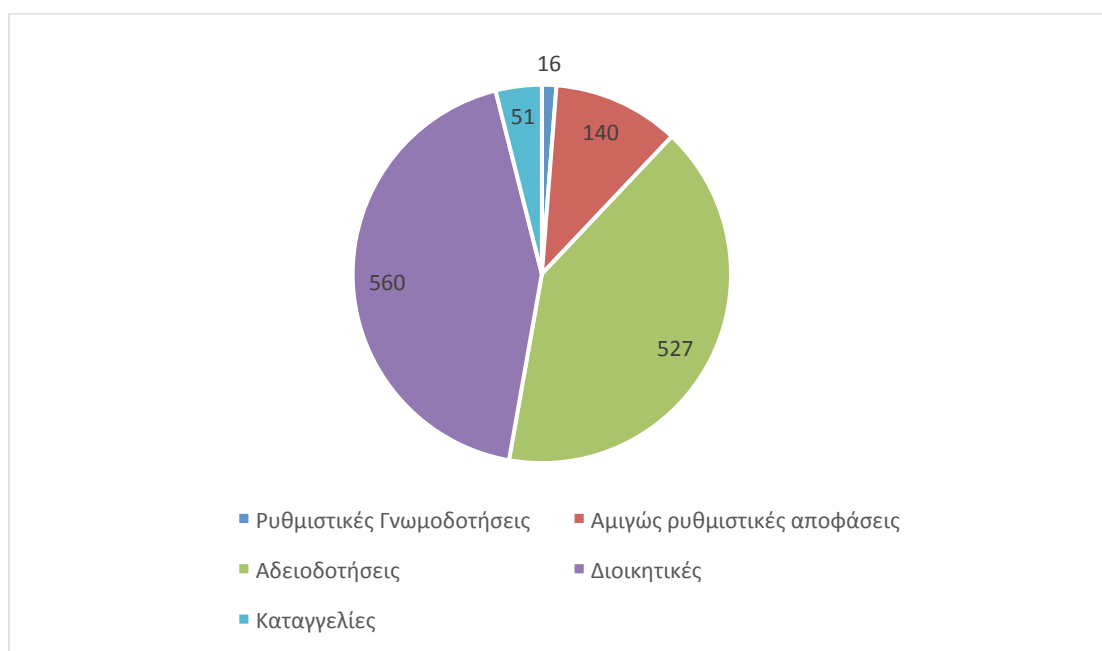
Η Ολομέλεια της ΡΑΕ απαρτίζεται από επτά (7) Μέλη, συμπεριλαμβανομένου του Προέδρου και δύο (2) Αντιπροέδρων, τα οποία είναι ανώτατοι κρατικοί λειτουργοί. Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, τα Μέλη δεν υπόκεινται σε έλεγχο ή εποπτεία από κυβερνητικά ή άλλα διοικητικά όργανα, αλλά δεσμεύονται από το σύνολο των σχετικών διατάξεων του Ενεργειακού Νόμου, έχουν υποχρέωση τήρησης των αρχών της ανεξαρτησίας και της αμεροληψίας, και ενεργούν ανεξάρτητα από οποιοδήποτε οικονομικό συμφέρον.

Σύμφωνα με τον ν. 4001/2011, τα Μέλη της ΡΑΕ επιλέγονται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από συγκεκριμένη και διαφανή διαδικασία προκήρυξης, με γνώμονα την επιστημονική τους κατάρτιση, την επαγγελματική τους ικανότητα και την εξειδικευμένη εμπειρία τους στα θέματα αρμοδιότητας της Αρχής, και, στη συνέχεια, προτείνονται για διορισμό στην Επιτροπή Θεσμών και Διαφάνειας

της Βουλής των Ελλήνων. Σε περίπτωση θετικής γνωμοδότησης της Επιτροπής, ο Πρόεδρος και οι δύο (2) Αντιπρόεδροι διορίζονται στην αντίστοιχη θέση με Πράξη του Υπουργικού Συμβουλίου, τα δε λοιπά Μέλη διορίζονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Τα Μέλη της ΡΑΕ εξοπλίζονται με σημαντικές εγγυήσεις προσωπικής και λειτουργικής ανεξαρτησίας. Η περιορισμένη εκ του νόμου θητεία τους (πενταετής), η δυνατότητα ανανέωσης της θητείας αυτής μόνο μια φορά, οι αυστηροί κανόνες ως προς την απαγόρευση οποιασδήποτε σχέσης τους με επιχειρήσεις του ενεργειακού τομέα, τόσο κατά τη διάρκεια, όσο και για δύο (2) επιπλέον έτη μετά τη λήξη της θητείας τους, καθώς και η μη δυνατότητα ανάκλησης των Μελών κατά τη διάρκεια της θητείας τους, συμβάλλουν σημαντικά στη θεσμική κατοχύρωση, αλλά και στην ουσιαστική ενίσχυση της λειτουργικής ανεξαρτησίας της ΡΑΕ.

Η Ολομέλεια της ΡΑΕ συνεδριάζει τακτικά, κατά κανόνα σε εβδομαδιαία βάση. Μέσα στο έτος 2019, πραγματοποιήθηκαν σαράντα(40) συνεδριάσεις της Ολομέλειας και ελήφθησαν χίλιες διακόσιες ενενήντα τέσσερις (1294) αποφάσεις. Η θεματική κατηγοριοποίηση των αποφάσεων της ΡΑΕ εμφανίζεται στο Σχήμα που ακολουθεί:



Σχήμα 1-1 Θεματική κατανομή των 1294 αποφάσεων που έλαβε η ΡΑΕ μέσα στο 2019

### 1.3 Στελέχωση της Γραμματείας της Αρχής

Η επιστημονική και διοικητική υποστήριξη της ΡΑΕ ανατίθεται στη Γραμματεία της, η οποία συστήθηκε με το άρθρο 7 παρ.1 του ν. 2773/1999. Σύμφωνα με τον ισχύοντα Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ (Προεδρικό Διάταγμα 139/2001, ΦΕΚ Α' 121/18.6.2001), η Γραμματεία διαρθρώνεται σε υπηρεσιακές μονάδες, οι οποίες διακρίνονται σε Επιχειρησιακές Μονάδες και σε Μονάδες Υποστήριξης. Επιπρόσθετα, με απόφαση του Προέδρου της ΡΑΕ συστάθηκαν Ομάδες Εργασίας, για την εκτέλεση συγκεκριμένου έργου ή εργασίας αρμοδιότητας της ΡΑΕ σύμφωνα με το ανωτέρω Προεδρικό Διάταγμα και λειτούργησαν διαχρονικά σε επίπεδο Επιχειρησιακών Μονάδων, προκειμένου να εξυπηρετήσουν πάγιες ανάγκες της ΡΑΕ τις οποίες το ως άνω Προεδρικό Διάταγμα δεν μπορούσε κατά τη θέσπισή του να προβλέψει. Περαιτέρω, συστάθηκαν εντός των Ομάδων και Υποομάδες προκειμένου για την αποτελεσματικότερη οργάνωση του επιστημονικού έργου της Αρχής.

Κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 40 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε από την παρ. 3 του άρθρου 38 του ν. 4414/2016, ρυθμίζεται μεταβατικά, έως την έκδοση του νέου Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ, το ζήτημα της διοικητικής οργάνωσης της ΡΑΕ και συγκεκριμένα προβλέπεται αντιστοίχιση των Ομάδων και Υποομάδων που λειτουργούν στην Αρχή υπό το καθεστώς του ισχύοντος Κανονισμού Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ, με τις Διευθύνσεις και τα Τμήματα που προβλέπονται στο νόμο 4001/2011.

Περαιτέρω, βάσει της παραγράφου 1 του άρθρου 40 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε από την παρ. 3 του άρθρου 38 του ν. 4414/2016, προβλέπεται η σύσταση Γραφείου Προέδρου, Γραφείου Τύπου και Δημοσίων Σχέσεων και Γραφείου Εσωτερικού Ελέγχου, ως αυτοτελή Γραφεία, επιπέδου Διεύθυνσης, που υπάγονται απευθείας στον Πρόεδρο της ΡΑΕ.

Επιπροσθέτως, η ΡΑΕ με την από 18.05.2017 ομόφωνη απόφασή της και κατόπιν πρότασης του Προέδρου της, αναγνώρισε την ανάγκη διαρθρωτικών μεταβολών στη Γραμματεία της ΡΑΕ, ώστε να αποτυπώνεται η ορθή λειτουργία της Αρχής και η ΡΑΕ να ανταποκρίνεται με μεγαλύτερη αποτελεσματικότητα στις αυξημένες αρμοδιότητες και υποχρεώσεις της βάσει του εθνικού και ενωσιακού θεσμικού πλαισίου και στις εξελίξεις σε όλους τους ενεργειακούς τομείς, μέσω κατάλληλων διοικητικών δομών. Επομένως, υιοθέτησε τη σχετική εισήγηση του Προέδρου για την εφαρμογή των αναγκαίων αλλαγών στη διάρθρωση και λειτουργία της Γραμματείας, με βάση και τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας της ΡΑΕ αλλά και τις πρακτικές που έχουν ακολουθήσει άλλοι Ρυθμιστές. Ακολούθως, με σχετικές πράξεις του Προέδρου της ΡΑΕ και της Ολομέλειας, εφαρμόστηκε νέο μεταβατικό οργανόγραμμα έως την θέση σε ισχύ του νέου Κανονισμού Εσωτερικής

Λειτουργίας, που διαρθρώνεται σε δύο ιεραρχικά επίπεδα και συγκεκριμένα σε Διευθύνσεις (Επιχειρησιακές Μονάδες-Ομάδες) και σε Τμήματα (Υποομάδες) και λειτουργεί μέσω αντιστοίχισης σε Διευθύνσεις και Τμήματα ως εξής:

- 1. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΜΑΚΡΟΧΡΟΝΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ & ΔΙΕΘΝΩΝ ΘΕΜΑΤΩΝ**
  1. Τμήμα Ενεργειακού Σχεδιασμού & Ασφάλειας Εφοδιασμού
  2. Τμήμα Ενεργειακών Μελετών & Αναλύσεων
  3. Τμήμα Πολιτικής Ανάπτυξης ΑΠΕ & Αποθήκευσης Ενέργειας
  4. Τμήμα Ηλεκτρικών Συστημάτων & Διασυνδέσεων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών
  
- 2. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΛΙΑΝΙΚΩΝ ΑΓΟΡΩΝ**
  1. Τμήμα Προστασίας & Ενημέρωσης Καταναλωτών και Εξοικονόμησης Ενέργειας
  2. Τμήμα Ενεργειακών Αγορών Λιανικής
  
- 3. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΝΑΛΥΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ**
  1. Τμήμα Ηλεκτρικών Δικτύων & Τεχνολογιών ‘Εξυπνων Δικτύων’
  2. Τμήμα Δικτύων Φυσικού Αερίου
  3. Τμήμα Ρυθμιστικής Πολιτικής Μονοπωλιακών Δραστηριοτήτων
  4. Τμήμα Παρακολούθησης Τεχνικής Λειτουργίας Συστημάτων & Μονάδων
  
- 4. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ ΑΓΟΡΩΝ & ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΥ**
  1. Τμήμα Ρυθμιστικού Πλαισίου Αγορών Χονδρικής Ηλεκτρικής Ενέργειας Διασυνδεδεμένου Συστήματος
  2. Τμήμα Ρυθμιστικού Πλαισίου Αγορών Χονδρικής Φυσικού Αερίου
  3. Τμήμα Εποπτείας & Παρακολούθησης Ενεργειακών Αγορών Χονδρικής
  4. Τμήμα Ενεργειακής Αγοράς Χονδρικής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών
  
- 5. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΝΟΜΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ**
  1. Τμήμα Εμπίσθων Δικηγόρων
  2. Τμήμα Ειδικών Επιστημόνων Νομικών
  
- 6. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΜΗΤΡΩΩΝ**
  1. Τμήμα Διαχείρισης Αδειοδοτικής Διαδικασίας & Τήρησης Μητρώων και Αρχείων
  2. Τμήμα Διαγωνιστικών Διαδικασιών & Αξιολόγησης Αιτήσεων Χορήγησης Άδειας
  3. Τμήμα Παρακολούθησης Αδειών & Ανακλήσεων



**7. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ**

- 1. Τμήμα Οικονομικής Διαχείρισης**
- 2. Τμήμα Προσωπικού & Διοικητικής Μέριμνας**
- 3. Τμήμα Πληροφορικής & Τηλεπικοινωνιών**
- 4. Τμήμα Γενικού Πρωτοκόλλου και Αρχείου**
- 5. Τμήμα Προμηθειών Αγαθών και Υπηρεσιών**

**8. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΠΡΟΕΔΡΟΥ**

**9. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΤΥΠΟΥ & ΔΗΜΟΣΙΩΝ ΣΧΕΣΕΩΝ**

**10. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ**

**11. ΑΥΤΟΤΕΛΗ ΤΜΗΜΑΤΑ**

- 1. Τμήμα Ευρωπαϊκών & Διεθνών Θεμάτων**
- 2. Τμήμα Τυποποίησης Διαδικασιών, Παρακολούθησης Έργων ΡΑΕ και Διαχείρισης Γνώσης**
- 3. Τμήμα Γραφείου Ολομέλειας**

Η σημερινή στελεχιακή σύνθεση της Αρχής, καθώς και τα θέματα υποστελέχωσης που αυτή αντιμετωπίζει, παρά τον πολλαπλασιασμό των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με το ν. 4001/2011 & το ν. 4414/2016, παρουσιάζονται αναλυτικά στο Κεφάλαιο 8 της παρούσας Έκθεσης.

## 2. Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

---

### 2.1 Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

#### 2.1.1 Περιγραφή της αγοράς

Ο Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός (HEΠ) συνιστά το μοντέλο για την οργάνωση και λειτουργία της εγχώριας χονδρεμπορικής αγοράς, μέσω της οποίας συναλλάσσεται το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που θα παραχθεί, θα καταναλωθεί και θα διακινηθεί την επόμενη μέρα στη χώρα.

Στο μοντέλο αυτό, ο προσδιορισμός της τιμής είναι αποτέλεσμα μιας σύνθετης αλγοριθμικής εφαρμογής (βελτιστοποίηση αντικειμενικής συνάρτησης) που επιδιώκει την ελαχιστοποίηση του κόστους κατανομής των μονάδων παραγωγής, βάσει τεχνικών στοιχείων που διέπουν τη λειτουργία τους και του Συστήματος. Ο αλγόριθμος απαιτεί την εισαγωγή των προβλεπόμενων για την επόμενη μέρα τιμών θεμελιωδών μεγεθών σε ωριαία βάση (όπως η ζήτηση, οι διαθεσιμότητες των συμβατικών μονάδων, η παραγωγή ΑΠΕ, οι διασυνοριακές ροές, κ.α.). Στην επίλυση υπεισέρχονται επίσης αρκετές παράμετροι, οι οποίες είτε τίθενται ρυθμιστικά, είτε αποτελούν αντικείμενο ελέγχου από τη ΡΑΕ.

Το μοντέλο του HEΠ περιλαμβάνει υποβολή υποχρεωτικών προσφορών των παραγωγών για το σύνολο της ισχύος τους και, αντίστοιχα, υποβολή προσφορών για το σύνολο της ζήτησης από τους προμηθευτές, χωρίς να επιτρέπονται διμερή συμβόλαια φυσικής παράδοσης μεταξύ παραγωγών και προμηθευτών. Δηλαδή, όλες οι συναλλαγές ενέργειας διενεργούνται υποχρεωτικά μέσω του HEΠ (μοντέλο mandatory pool).

Στον HEΠ ενσωματώνονται οι εξής επιμέρους αγορές, οι οποίες βελτιστοποιούνται ταυτόχρονα, ώστε να μεγιστοποιείται το κοινωνικό όφελος:

- Ημερήσια Χονδρεμπορική Αγορά Ενέργειας, όπου συναλλάσσεται το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται και καταναλώνεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, και στην οποία προσφέρουν ηλεκτρική ενέργεια και αμείβονται γι' αυτήν οι εγχώριοι παραγωγοί και οι εισαγωγείς, και αντίστοιχα, απορροφούν και χρεώνονται οι εκπρόσωποι του εγχώριου φορτίου και οι εξαγωγείς.
- Ημερήσια Αγορά Επικουρικών Υπηρεσιών, όπου εξασφαλίζονται οι αναγκαίες για το ηλεκτρικό σύστημα της χώρας επικουρικές υπηρεσίες και εφεδρείες. Η αγορά επικουρικών υπηρεσιών διασφαλίζει την ποιότητα και αξιοπιστία της τροφοδοσίας της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια.

Συμπληρωματικά στον ΗΕΠ, προβλέπεται η λειτουργία και των ακόλουθων μηχανισμών αγοράς:

- Μηχανισμός Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, όπου εκκαθαρίζονται οποιεσδήποτε έκτακτες συναλλαγές πραγματοποιήθηκαν για την εξασφάλιση της φυσικής ισορροπίας του Συστήματος κατά την Ημέρα Κατανομής, λόγω στοχαστικών διακυμάνσεων της ζήτησης ή της παραγωγής.
- Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας, όπου οι παραγωγοί αμείβονται για τη διαθεσιμότητά τους για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας, ήτοι τη δυνατότητα μιας μονάδας ηλεκτροπαραγωγής να ακολουθεί τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή και να αυξομειώνει την κατανεμόμενη ισχύ της για συγκεκριμένη χρονική περίοδο πραγματοποιώντας έναν ταχύ κύκλο λειτουργίας, ώστε να καλύπτει το φορτίο (βλ. Ενότητα 2.1.3).
- Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους, όπου οι παραγωγοί αμείβονται στην περίπτωση λειτουργίας των μονάδων τους (για μονάδες οι οποίες δεν βρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία) σε τιμή χαμηλότερη από το μεταβλητό κόστος τους όταν ισχύουν οι παρακάτω δυο προϋποθέσεις:
  - Όταν η εν λόγω μονάδα εντάσσεται με Εντολή του Διαχειριστή και χωρίς να έχει προγραμματισθεί η λειτουργία της κατά την κατάρτιση του ΗΕΠ.
  - Όταν κατά την κατάρτιση του ΗΕΠ εντάσσεται σε συγκεκριμένο επίπεδο φόρτισης αμιγώς για λόγους εξυπηρέτησης απαιτήσεων εφεδρείας.

Η Οριακή Τιμή του Συστήματος (ΟΤΣ) είναι η τιμή στην οποία εκκαθαρίζεται η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, δηλαδή η τιμή που εισπράττουν όλοι όσοι εγγέουν ενέργεια στο Σύστημα και την οποία πληρώνουν όλοι όσοι ζητούν ενέργεια από το Σύστημα. Συγκεκριμένα, η Οριακή Τιμή του Συστήματος διαμορφώνεται από το συνδυασμό των προσφορών τιμών και ποσοτήτων που υποβάλλουν κάθε μέρα οι διαθέσιμες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, και του ωριαίου φορτίου ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, που διαμορφώνεται σε καθημερινή βάση από τους καταναλωτές.

Επιχειρώντας μια απλουστευμένη περιγραφή του τρόπου υπολογισμού της Οριακής Τιμής του Συστήματος, σύμφωνα με τις βασικές αρχές της μικροοικονομικής θεωρίας, μπορεί να θεωρηθεί ότι οι μονάδες παραγωγής κατατάσσονται ανάλογα με τις προσφορές τους, σε αύξουσα σειρά, ξεκινώντας από τη χαμηλότερη προσφερόμενη τιμή για ορισμένη ποσότητα ενέργειας, και καταλήγοντας στην υψηλότερη προσφερόμενη τιμή. Στο σημείο όπου οι προσφερόμενες ποσότητες ενέργειας εξυπηρετούν το ζητούμενο φορτίο, καθορίζεται και η Οριακή Τιμή του Συστήματος. Γενικά, η ΟΤΣ συμπίπτει με την προσφορά της τελευταίας (της πιο «ακριβής») μονάδας που πρέπει να λειτουργήσει για να καλυφθεί η ζήτηση. Τελικά, καλούνται να λειτουργήσουν οι μονάδες εκείνες που υπέβαλαν προσφορές μικρότερες ή ίσες με την ΟΤΣ και αμείβονται όλες στην ΟΤΣ (και όχι στην τιμή που προσέφερε η κάθε μία). Θα πρέπει, ωστόσο, να διευκρινιστεί ότι η λειτουργία μιας μονάδας μπορεί να γίνεται και για λόγους ευστάθειας του Συστήματος, για την παροχή δηλαδή ενός περιθωρίου για αυξομείωση της παραγωγής, εάν προκύψει ανάγκη, και όχι αυστηρά για την ικανοποίηση της προβλεπόμενης ζήτησης.

Για λόγους προστασίας των καταναλωτών και διαμόρφωσης συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού, τίθεται διοικητικά ανώτατο όριο ως προς την προσφερόμενη από τις διαθέσιμες μονάδες τιμή, το οποίο είναι σήμερα 300€/MWh, καθώς και κατώτατο επίπεδο προσφορών, το οποίο είναι ίσο με το μεταβλητό κόστος κάθε μονάδας, ώστε οι παραγωγοί να πληρώνονται τουλάχιστον το κόστος του καυσίμου τους και να αποτρέπονται αθέμιτες συμπεριφορές εκ μέρους της δεσπόζουσας εταιρείας.

Στο πλαίσιο του συνολικού σχεδίου της ΡΑΕ για την αναδιοργάνωση της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η Αρχή προέβη στην επαναξιολόγηση του σχεδιασμού και του τρόπου λειτουργίας των μηχανισμών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου για τη διόρθωση στρεβλώσεων και τη σημαντική εξοικονόμηση πόρων (οικονομικών και ενεργειακών), τόσο στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής, όσο και σε επίπεδο εθνικής οικονομίας γενικότερα. Για τον λόγο αυτό, η ΡΑΕ, κατά τη διάρκεια του 2019 προχώρησε στη λήψη πρόσθετων ρυθμιστικών μέτρων (βλ. ιδίως Ενότητα 2.1.4).

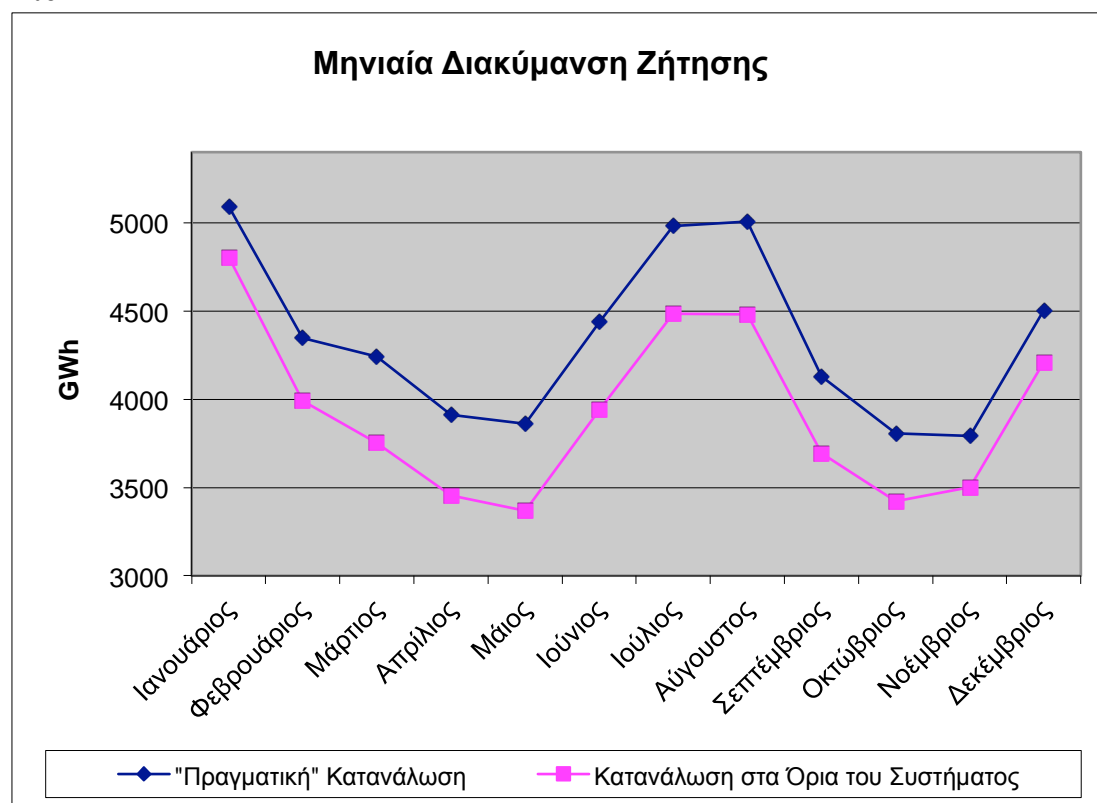
#### 2.1.1.1 Δυναμική της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας

Η αξιολόγηση της δυναμικής της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας είναι ένα πολυδιάστατο θέμα και απαιτεί την εξέταση ενός μεγάλου αριθμού παραγόντων. Από τα στοιχεία του ΑΔΜΗΕ, που αναφέρονται στη μετρούμενη κατανάλωση ενέργειας στο όριο Συστήματος και Δικτύου, προκύπτει ότι η ζήτηση σημείωσε το 2019 αύξηση κατά 1,24% συγκριτικά με το 2018 (κατά το 2018 είχε σημειώσει μείωση κατά 0,91%, συγκριτικά με το 2017). Όσον αφορά την υψηλή τάση το 2019 σημειώθηκε μείωση κατά 4,73% έναντι του αμέσως προηγούμενου έτους, διακόπτοντας την ανοδική τάση που έχει καταγραφεί τα προηγούμενα τέσσερα έτη. Άξιο αναφοράς

είναι το γεγονός πως εκτός από τον Απρίλιο η ζήτηση στην υψηλή τάση ήταν μειωμένη, σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους, για όλους τους μήνες του 2019.

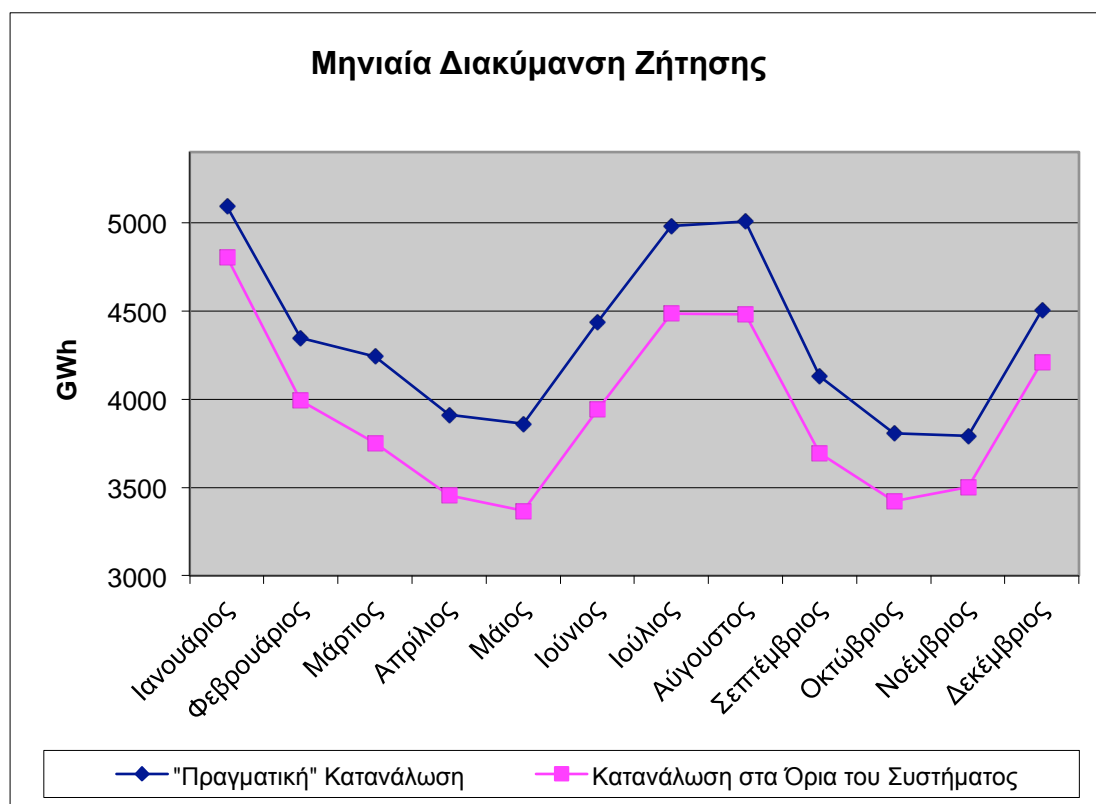
Αντίθετα, η ζήτηση στο δίκτυο διανομής παρουσίασε αύξηση 2,8% σε σχέση με το 2018, ενώ το προηγούμενο έτος είχε σημειώσει μείωση 1,6% σε σχέση με το 2017. Επισημαίνεται, ότι η ζήτηση του δικτύου διανομής με βάση τα μηνιαία δελτία που δημοσιεύονται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., περιλαμβάνει τη ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και την εκτίμηση ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής συνδεδεμένες στο Δίκτυο. Η ζήτηση στο Δίκτυο τους μήνες Ιανουάριο, Απρίλιο και Αύγουστο 2019 σημείωσε πολύ μεγάλη αύξηση (10,2%, 8,1% και 10% αντίστοιχα) σε σχέση με τους αντίστοιχους μήνες του προηγούμενου έτους, σε αντίθεση με την περσινή αντίστοιχη περίοδο όπου η ζήτηση του Δικτύου ήταν ιδιαίτερα μειωμένη (-11,4%, -1,1% και -5,3% αντίστοιχα).

Στο



Σχήμα 2-1 απεικονίζονται οι μηνιαίες διακυμάνσεις της «πραγματικής», ως άνω, κατανάλωσης, υιοθετώντας την αναπροσαρμογή για τις εγχύσεις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Δίκτυο, όπως αυτές εμφανίζονται στο μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας του ΑΔΜΗΕ για τον μήνα Δεκέμβριο του 2019. Επισημαίνεται ότι η κατανάλωση στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το 2019 (εξαιρουμένης της άντλησης) μειώθηκε, συγκριτικά με το 2018,

κατά 1,24% και, πιο συγκεκριμένα, από 51,46 TWh σε 52,1 TWh (έναντι 51,93 TWh το 2017 και 51,21 TWh το 2016).



Σχήμα 2-1 Μηνιαία διακύμανση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2019

Είναι αξιοσημείωτο ότι η πραγματική κατανάλωση εμφάνισε πολύ έντονη αύξηση, ποσοστιαία σε μηνιαία βάση, τους μήνες Ιανουάριο, Απρίλιο και Αύγουστο του 2019 (7,8%, 7%, 6,7% αντίστοιχα, σε σχέση με τους αντίστοιχους μήνες του προηγούμενου έτους). Αντίθετα τον Νοέμβριο και τον Δεκέμβριο του 2019 σημειώθηκε σημαντική μείωση της πραγματικής κατανάλωσης ίση με 7,5% και 5,9% αντίστοιχα, σε σχέση με τους αντίστοιχους μήνες του 2018.

Η αιχμιακή ζήτηση του Ιουλίου 2019 (συνολική ζήτηση, λαμβάνοντας υπόψη την άντληση, και την εκτιμώμενη ζήτηση στο δίκτυο διανομής που καλύπτεται από την παραγωγή του δικτύου) σημειώθηκε στις 9.7.2019, την 14<sup>η</sup> ώρα κατανομής, με τιμή 9634 MW<sup>1</sup> έναντι 9062 MW τον Ιούλιο 2018. Η τιμή αυτή συνιστά το ετήσιο μέγιστο. Ωστόσο, αξίζει να σημειωθεί ότι υψηλή τιμή αιχμιακής ζήτησης σημειώθηκε τον Ιανουάριο 2019 (9.495 MW) όπως και τους υπόλοιπους καλοκαιρινούς μήνες

<sup>1</sup> Από Μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας ΑΔΜΗΕ Δεκεμβρίου 2018 σελ 29.



φθάνοντας την τιμή των 9.541 MW τον Ιούνιο 2019 και 9.308 MW τον Αύγουστο 2019.

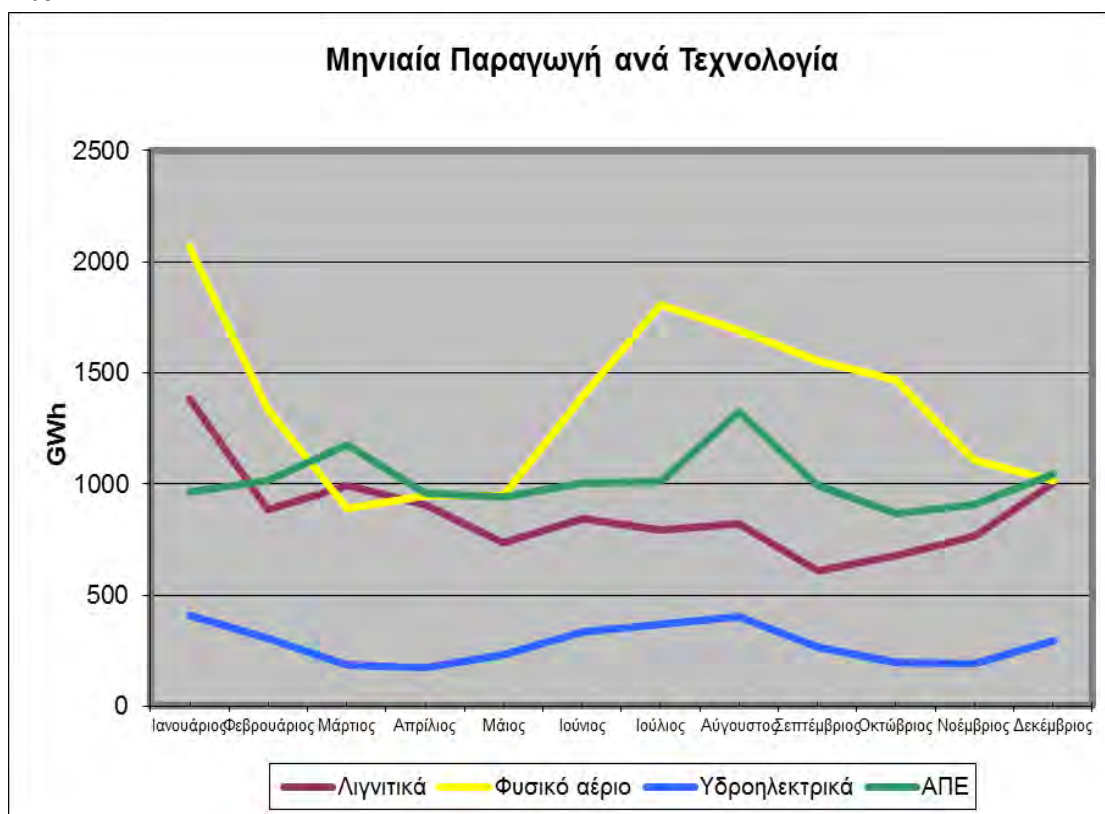
#### 2.1.1.2 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανά καύσιμο

Κατά τη διάρκεια του 2019:

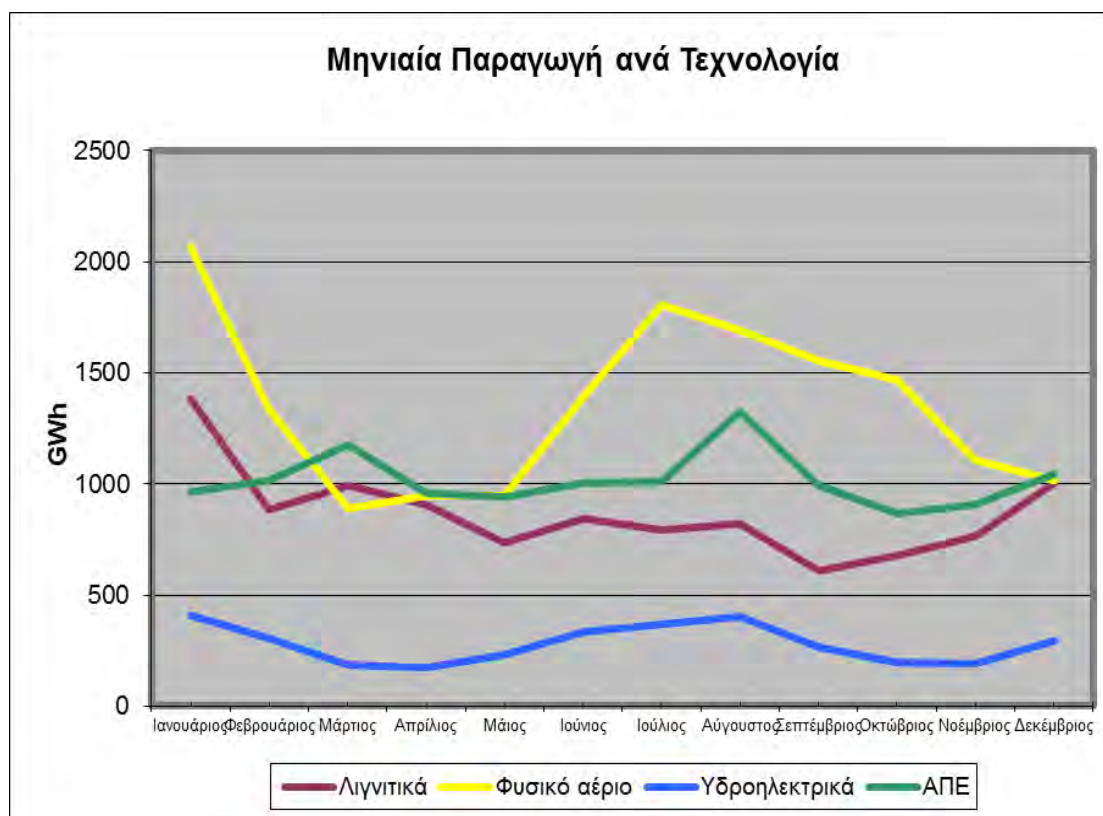
- Η λιγνιτική παραγωγή εμφάνισε σημαντική μείωση της τάξεως του 30,12% (4489 GWh), σε συνέχεια της μείωσης που είχε ξεκινήσει να σημειώνει το 2018 κατά 9,03% (1480 GWh) σε σχέση με το 2017. Συγκεκριμένα, ανήλθε σε 10,41 TWh, έναντι 14,91 TWh το προηγούμενο έτος
- Η παραγωγή από φυσικό αέριο ανήλθε στις 16,23 TWh έναντι 1414 TWh το 2018, εμφανίζοντας αύξηση 14,79%.
- Η υδροηλεκτρική παραγωγή σημείωσε πολύ μεγάλη μείωση κατά 33,43%, από τις 5,05 TWh το 2018 στις 3,36 TWh το 2019.
- Η παραγωγή από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ συνέχισε την ανοδική πορεία του προηγούμενου έτους και ανήλθε σε 12,22 TWh, σημειώνοντας αύξηση ίση με 9,99% σε σχέση με το 2018.
- Η παραγωγή από άλλα καύσιμα στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ήταν μηδενικού επιπέδου για πέμπτη συνεχόμενη χρονιά.

Συνολικά, η εγχώρια παραγωγή παρουσίασε μείωση ίση με 6,59% και ήταν ίση με 42,23 TWh, έναντι 45,21 TWh το 2018.

Στο



Σχήμα 2-2 απεικονίζεται η μηνιαία διακύμανση της πραγματικής παραγωγής ανά τεχνολογία, αποτυπώνοντας τις εποχικές μεταβολές της ζήτησης, καθώς και την επίδραση στοχαστικών παραγόντων αλλά και ρυθμιστικών μέτρων.



Σχήμα 2-2 Μηνιαία παραγωγή ανά τεχνολογία κατά το έτος 2019

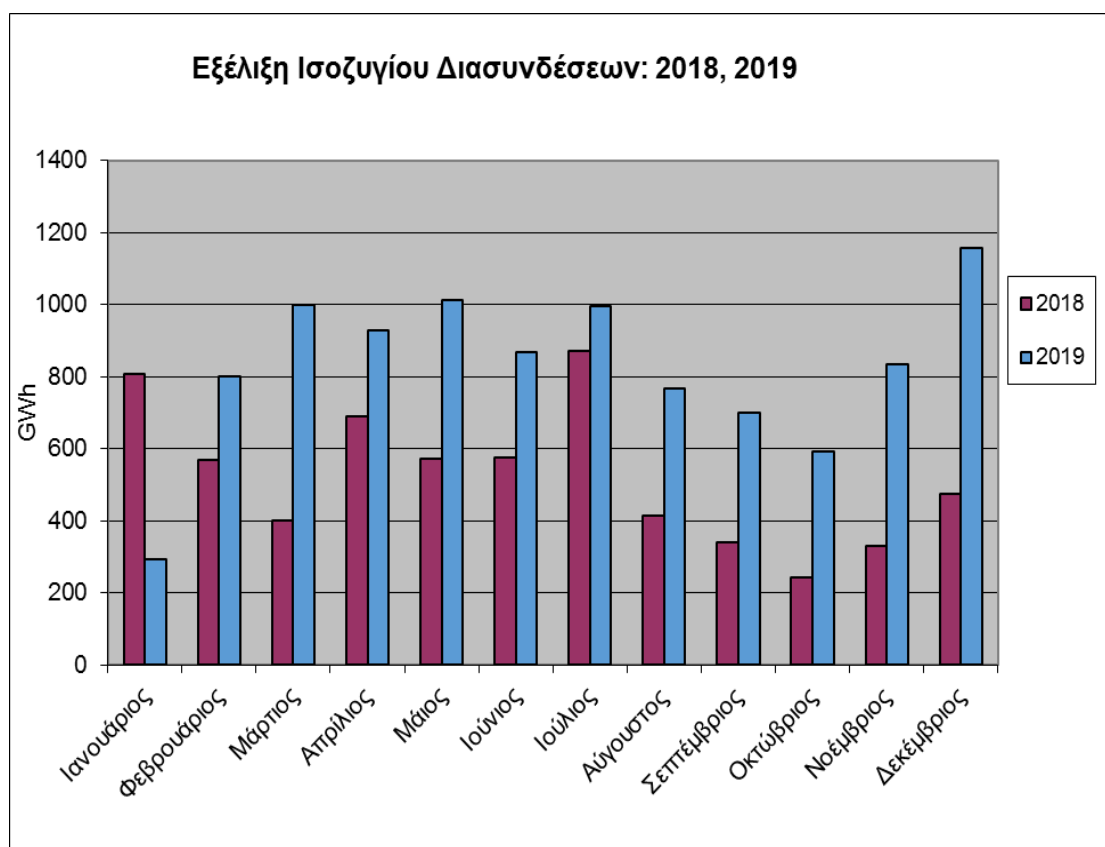
Εν γένει, η λιγνιτική παραγωγή παρουσίασε μια εξέλιξη με πολύ έντονες διακυμάνσεις, μεταξύ 610 και 1382 GWh σε μηνιαία βάση. Η μικρότερη τιμή της λιγνιτικής παραγωγής σημειώθηκε τον Σεπτέμβριο, ενώ η υψηλότερη τιμή σημειώθηκε τον Ιανουάριο, ακολουθώντας την υψηλή ζήτηση.

Η παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου εμφάνισε σημαντική μεταβλητότητα το 2019, με μηνιαία επίπεδα μεταξύ 890 GWh (τον Μάρτιο) και 2062 GWh (τον Ιανουάριο). Επιπλέον, αξίζει να σημειωθεί ότι η μεταβλητότητα της παραγωγής από μονάδες φυσικού αερίου το 2019 ήταν μεγαλύτερη από την αντίστοιχη του 2018.

Η υδροηλεκτρική παραγωγή παρουσίασε εξαιρετικά μεγάλη μείωση σε σχέση με αυτήν του 2018, ενώ κυμάνθηκε μεταξύ 176 GWh τον Απρίλιο και 407 GWh τον Ιανουάριο 2019, παρουσιάζοντας ωστόσο μικρότερη μεταβλητότητα σε σχέση με την περσινή χρονιά.

Η παραγωγή από ΑΠΕ κυμάνθηκε μεταξύ 868 GWh τον Οκτώβριο και 1327 GWh τον Αύγουστο του 2019, παρουσιάζοντας μεγαλύτερη απόκλιση σε σχέση με αυτήν του 2018.

Το ισοζύγιο των διασυνδέσεων εμφάνισε το 2019 ιδιαίτερα έντονη αύξηση κατά 58,28% σε σχέση με το 2018 και το ισοζύγιο διαμορφώθηκε σε 9,94 TWh το 2019 έναντι 6,28 TWh το 2018. Η μεταβλητότητα του ισοζυγίου των διασυνδέσεων ήταν σημαντική, με τη μικρότερη τιμή να σημειώνεται τον Ιανουάριο 2019 (292,2 GWh) και την υψηλότερη τιμή τον Δεκέμβριο 2019 (1156,7 GWh). Υψηλή ήταν επίσης η τιμή του ισοζυγίου των διασυνδέσεων τους μήνες Μάρτιο 2019 (999,7 GWh) και Μάιο 2019 (1.013,7 GWh) - έναντι 399,6 GWh και 570,7 GWh τους αντίστοιχους μήνες του 2018



Σχήμα 2-3 Μηνιαία εξέλιξη ισοζυγίου διασυνδέσεων κατά τα έτη 2018 και 2019

### 2.1.1.3 Μερίδια αγοράς στην ηλεκτροπαραγωγή

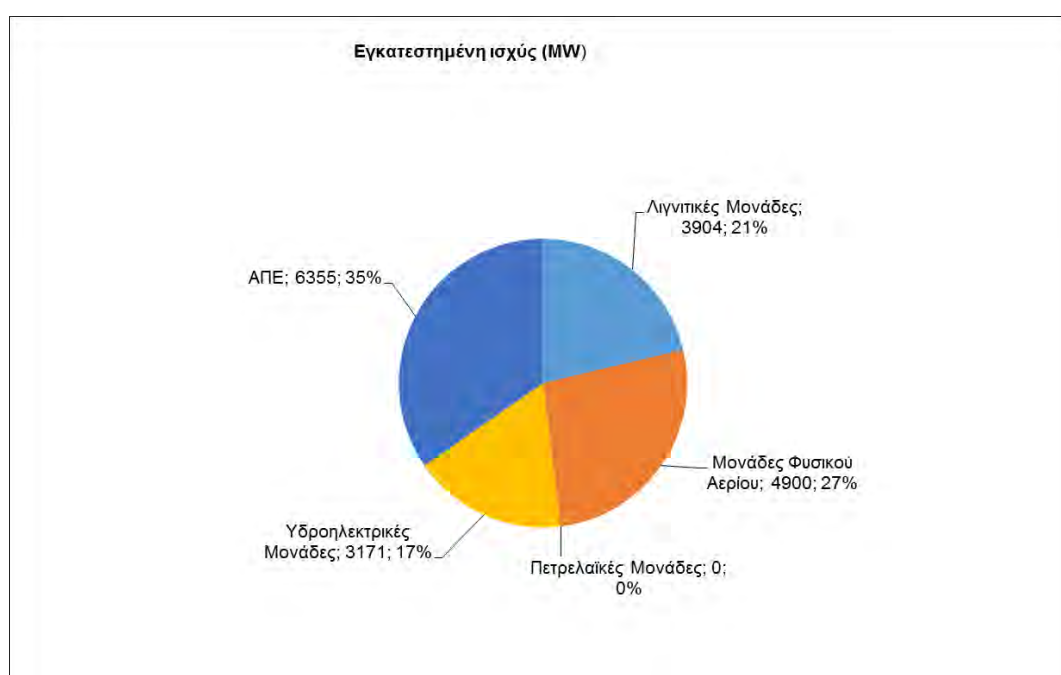
Κατά το 2019 η εγκατεστημένη ισχύς της χώρας εμφάνισε αύξηση σε σχέση με το 2018 (18330 MW έναντι 17443 MW). Συγκεκριμένα, η αλλαγή αυτή προέρχεται από την αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος των μονάδων ΑΠΕ από 5468 σε 6355 MW.

Σε επίπεδο ισχύος, το μερίδιο της ΔΕΗ επί του συνόλου των συμβατικών τεχνολογιών (πλην ΑΠΕ) εμφάνισε πτώση από 74,2% το 2018 σε 71,8 % το 2019, ενώ το μερίδιο της ισχύος των συμβατικών τεχνολογιών της ΔΕΗ ως προς το σύνολο της ισχύος,

συμπεριλαμβανομένων και των ΑΠΕ, μειώθηκε από 50,9% το προηγούμενο έτος σε 46,9% το 2019.

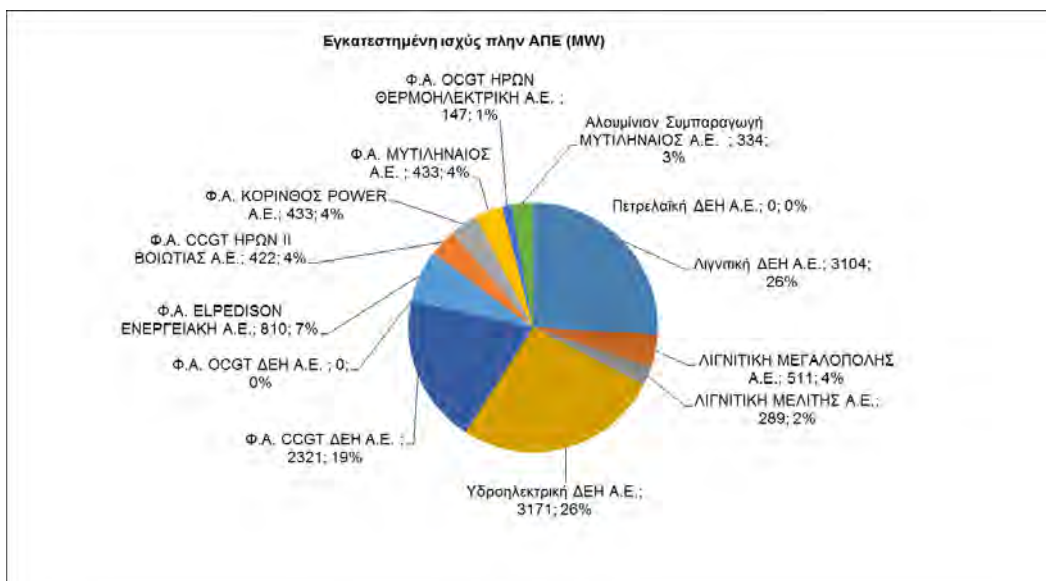
Στο διασυνδεδεμένο σύστημα, η συνολική ισχύς των μονάδων φυσικού αερίου συνεχίζει και το 2019 να υπερβαίνει την αντίστοιχη ισχύ των λιγνιτικών μονάδων<sup>2</sup>.

Πιο αναλυτικά, η εγκατεστημένη ισχύς κατά το 2019 επιμερίζεται μεταξύ τεχνολογιών και εταιρειών παραγωγής<sup>2</sup> ως απεικονίζεται στα σχήματα που ακολουθούν:



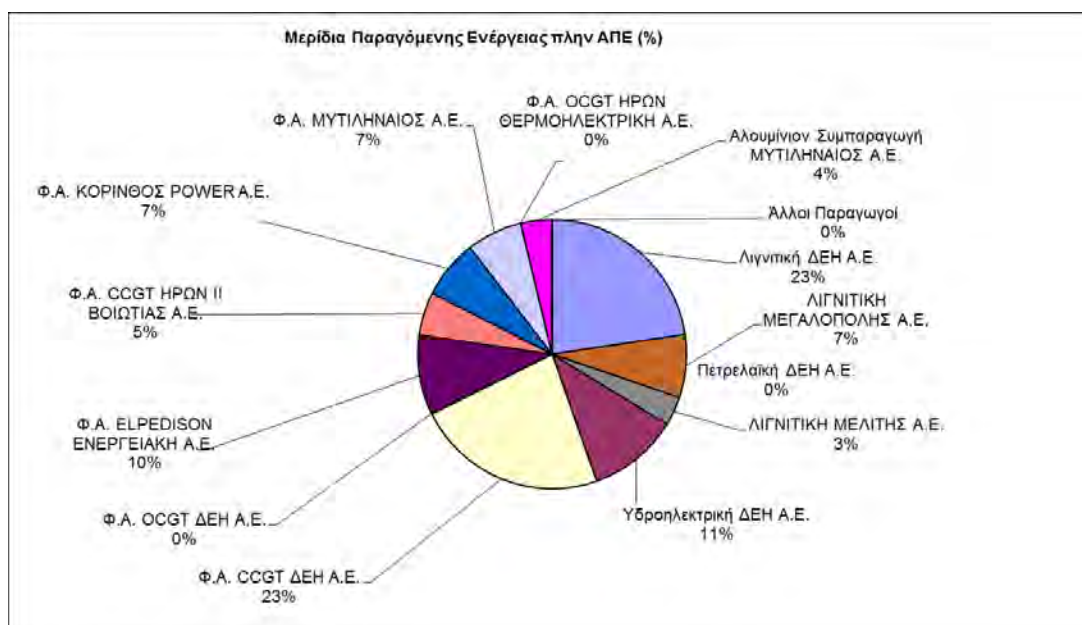
Σχήμα 2-4 Εγκατεστημένη ισχύς μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ως τιμή (MW) και ως ποσοστό (%) επί της εγκατεστημένης ισχύος, ανά καύσιμο, στο τέλος του 2019

<sup>2</sup> Η εξέλιξη αυτή είναι απόρροια των ισχυρών επενδυτικών κινήτρων που δόθηκαν, από το 2006, μέσω του μηχανισμού των ΑΔΙ, με στόχο να αντιμετωπιστεί το σοβαρό έλλειμμα ισχύος που διαφαινόταν την περίοδο εκείνη, πριν από την εκδήλωση της οικονομικής κρίσης, καθώς και της επιλογής της Πολιτείας να μη γίνουν επενδύσεις σε λιθανθρακικές μονάδες.



Σχήμα 2-5 Εγκατεστημένη ισχύς μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ως τιμή (MW) και ως ποσοστό (%) επί της εγκατεστημένης ισχύος, ανά παραγωγό και τεχνολογία (πλην ΑΠΕ), στο αντίστοιχο σύνολο ισχύος, στο τέλος του 2019

Αναφορικά με την ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, τα μερίδια των μεγαλύτερων εταιρειών παραγωγής διαμορφώθηκαν το 2019 όπως απεικονίζεται στο Σχήμα 2-6.



Σχήμα 2-6 Ποσοστό (%) επί της παραγόμενης ενέργειας, ανά παραγωγό και τεχνολογία (πλην ΑΠΕ), στο αντίστοιχο σύνολο ενέργειας, κατά το έτος 2019

Ο δείκτης συγκέντρωσης της αγοράς ΗΗΙ (Herfindahl index), ο οποίος ορίζεται ως το άθροισμα των τετραγώνων των μεριδίων των μεγαλύτερων εταιρειών στον τομέα της

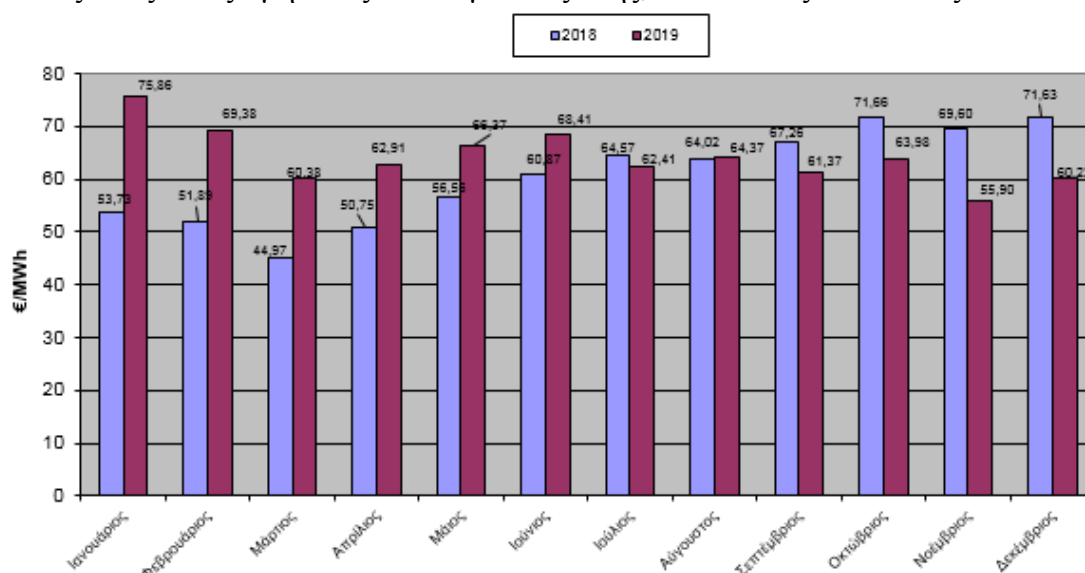


παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, συνέχισε την καθοδική πορεία των προηγούμενων ετών και εμφάνισε σημαντική πτώση το 2019, φθάνοντας στην τιμή 3550 (από 4359 το 2018 και 5982 το 2017). Η μείωση της συγκέντρωσης στον τομέα της παραγωγής τα τελευταία έτη αποτυπώνει σε σημαντικό βαθμό την ενίσχυση των ανεξάρτητων παραγωγών. Ο ίδιος δείκτης, αν υπολογιστεί ως προς τα μερίδια της ισχύος, εμφανίζει τιμή 5290 το 2019 (έναντι 5627 το 2018, 6357 το 2017 και 6423 το 2016).<sup>3</sup>.

### 2.1.2 Εξέλιξη της Οριακής Τιμής Συστήματος το 2018

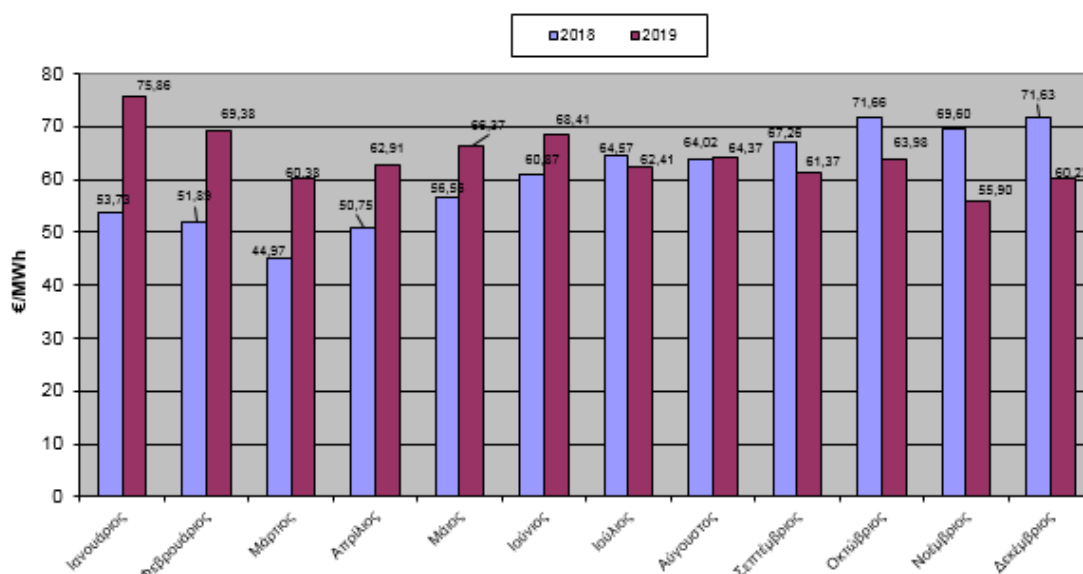
Η μέση Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) κατά το 2019 διαμορφώθηκε στα 64,28 €/MWh συνεχίζοντας την τάση ανόδου των προηγούμενων ετών (60,68 €/MWh το 2018 και 54,68 €/MWh το 2017), σημειώνοντας αύξηση (5,9%), σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Εστιάζοντας στις μηνιαίες διακυμάνσεις της, οι οποίες απεικονίζονται στο



<sup>3</sup> Η διαφορά στις τιμές μεταξύ 2016 και 2017 ως προς την εγκατεστημένη ισχύ και τα μερίδια των ηλεκτροπαραγωγών προκύπτει ως αποτέλεσμα της επικαιροποιημένης ισχύος του ΥΗΣ Ιλαρίωνα και του θερμικού σταθμού φυσικού αερίου Μεγαλόπολη 5, που έχουν εισαχθεί με τις τιμές καθαρής ισχύος που προέκυψαν κατά τις δοκιμές του Δεκεμβρίου 2017 έναντι των ονομαστικών τιμών. Οι δύο αυτές μονάδες εντάχθηκαν στο διασυνδεδεμένο σύστημα ως κατανεμόμενες μονάδες το 2018 με επικαιροποιημένη ισχύ, ενώ η διαφορά στις τιμές μεταξύ 2017 και 2018 οφείλεται και στη σύσταση δύο νέων ανώνυμων εταιρειών (Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.) προς εκπλήρωση των από 19 Ιανουαρίου 2018 δεσμεύσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για τη λήψη διαρθρωτικών μέτρων, σχετικά με την πρόσβαση στο λιγνίτη στο πλαίσιο της υπόθεσης COMP/38.700, μέσω της αποεπένδυσης σχετικών περιουσιακών στοιχείων και δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. (Ν. 4533, ΦΕΚ Α' 75/27.04.2018).

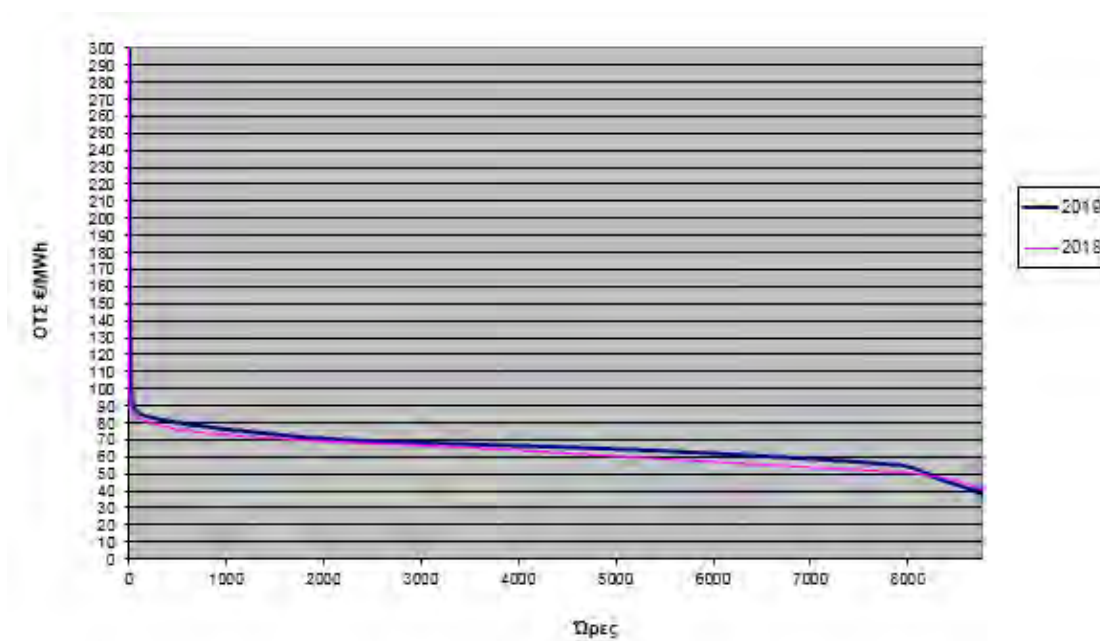
Σχήμα 2-7, η μέση ΟΤΣ κυμάνθηκε μεταξύ 55,90 €/MWh το Νοέμβριο<sup>4</sup> και 75,86 €/MWh τον Ιανουάριο. Εν γένει, η μεταβολή της μέσης ΟΤΣ συγκριτικά με τα επίπεδα του 2018, κυμαίνεται σε μηνιαία βάση μεταξύ -20% και 41%, ενώ εντός του 2019 η μέση ΟΤΣ εμφάνισε καθοδική τάση από τον Ιανουάριο έως τον Μάρτιο και σταθερά ανοδική τάση από τον Απρίλιο έως και το τέλος του έτους (με εξαίρεση τον Ιούλιο, το Σεπτέμβριο και τον Νοέμβριο, όπου παρότι οι μειώσεις ήταν σημαντικές δεν επηρέασαν σε μεγάλο βαθμό τη γενικότερα αυξητική τάση της μέσης ΟΤΣ).



Σχήμα 2-7. Εξέλιξη της μέσης ΟΤΣ, ανά μήνα, για τα έτη 2018 και 2019

Η μεταβλητότητα των ωριαίων επιπέδων της ΟΤΣ, όπως αποτυπώνεται στην τυπική τους απόκλιση, τους απόκλιση, εμφάνισε σημαντική αύξηση, σημειώνοντας μέση τιμή σε ημερήσια βάση 8,10 €/MWh βάση 8,10 €/MWh το 2019, έναντι 4,64 €/MWh το 2018, και 7,83 €/MWh το 2017, άμεσα άμεσα συγκρινόμενη με το επίπεδο μεταβλητότητας το 2016 στα 4,63 €/MWh. Τα χαρακτηριστικά αυτά αποτυπώνονται στην καμπύλη διάρκειας της ΟΤΣ, η οποία απεικονίζεται στο απεικονίζεται στο

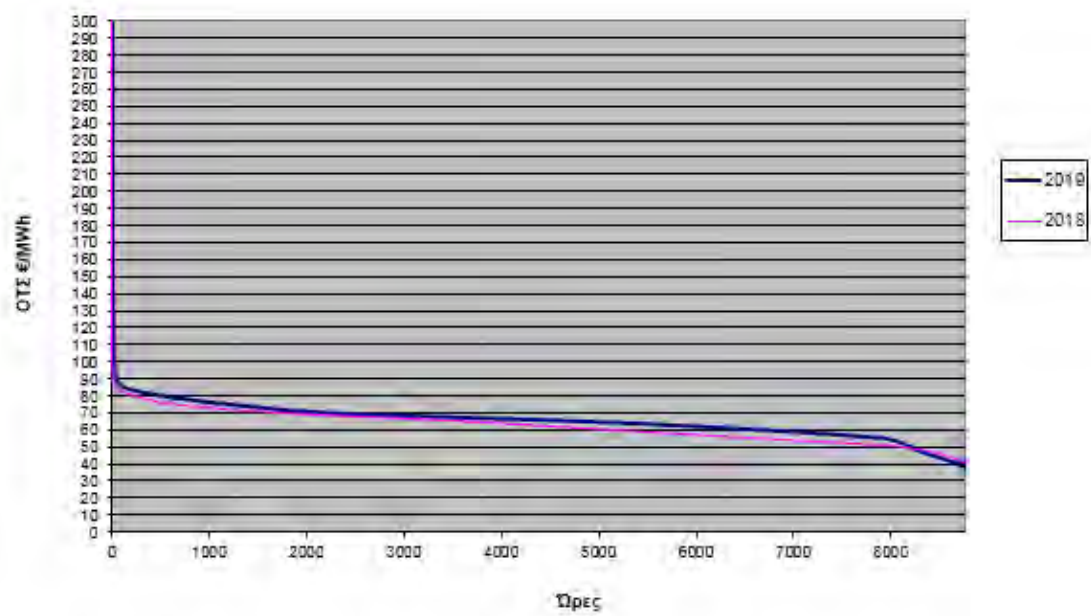
<sup>4</sup> Οι ελάχιστες τιμές προσφοράς των ΥΗΣ, λαμβάνοντας υπόψη τον τρόπο υπολογισμού του ελάχιστου μεταβλητού κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, όπως αυτό καθορίστηκε με τη Μεθοδολογία που περιέχεται στην Απόφαση ΡΑΕ 207/2016, και λόγω της υψηλής στάθμης των αποθεμάτων νερού στους ταμιευτήρες τους τον μήνα Μάρτιο, ήταν σε σημαντικά μειωμένα επίπεδα.



Σχήμα 2-8.

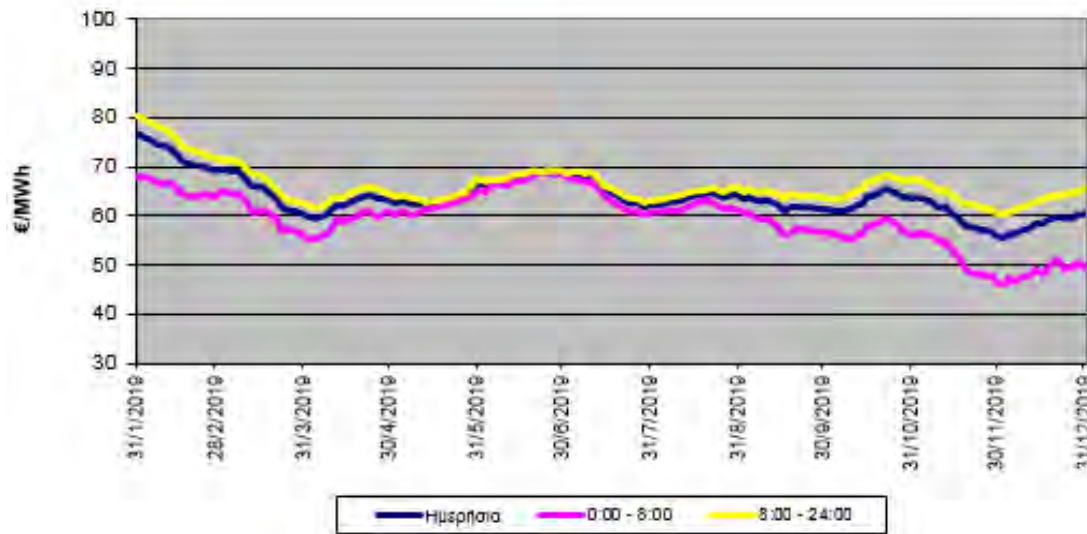
Το ποσοστό των ωρών του έτους στις οποίες η ΟΤΣ υπερέβη τα 80 €/MWh ήταν σημαντικά μειωμένο (5,06% των ωρών κατανομής, έναντι 1,9% το 2018). Το μεγαλύτερο μέρος των 443 αυτών ωρών εμφανίστηκε τους μήνες Ιανουάριο, Φεβρουάριο, Μάιο, Αύγουστο και Οκτώβριο 2019. Αναφορικά με ακραίες ωριαίες τιμές, η ΟΤΣ δεν άγγιξε το ανώτατο όριο των 300 €/MWh ενώ δεν ξεπέρασε ούτε τα 150 €/MWh. Ο αριθμός των μηδενικών τιμών στις ώρες κατανομής το 2019 μειώθηκε σε σχέση με το 2018 σε 13, έναντι 23. Τους μήνες Μάρτιο, Οκτώβριο και Δεκέμβριο εμφανίστηκαν 3 ώρες με μηδενική τιμή, ανά μήνα, ενώ τον Ιανουάριο εμφανίστηκαν 2 ώρες με μηδενική τιμή.

Η ΟΤΣ καθορίστηκε κυρίως από μονάδες φυσικού αερίου (σε ποσοστό 57% έναντι 44% το 2018) και στη συνέχεια από λιγνιτικές μονάδες (19% έναντι 37% των συνολικών ωρών του έτους το 2018). Σε μικρότερη συχνότητα η ΟΤΣ καθορίστηκε από εισαγωγές (13% το 2019 έναντι 11% το 2018), εξαγωγές (7% έναντι 8% το 2018) ή υδροηλεκτρικές μονάδες (5% έναντι 3% το 2018).

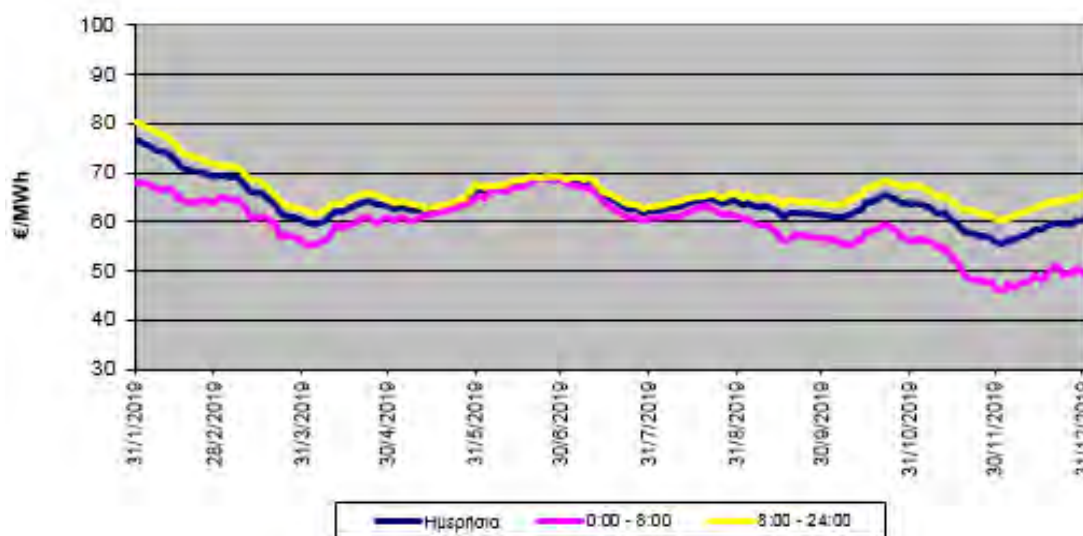


Σχήμα 2-8 Καμπύλη Διάρκειας ΟΤΣ για τα έτη 2018 και 2019

Στο



Σχήμα 2-9 απεικονίζεται ο κυλιόμενος μηνιαίος μέσος όρος της ΟΤΣ, υπολογιζόμενος σε ημερησία βάση, καθώς και για ενδοημερήσια χρονικά διαστήματα, και ειδικότερα: α) για τις πρώτες οκτώ (8) ώρες κατανομής (0:00-8:00, μη-αιχμιακά), και β) για τις ώρες κατανομής που ακολουθούν (8:00-24:00, αιχμιακά).



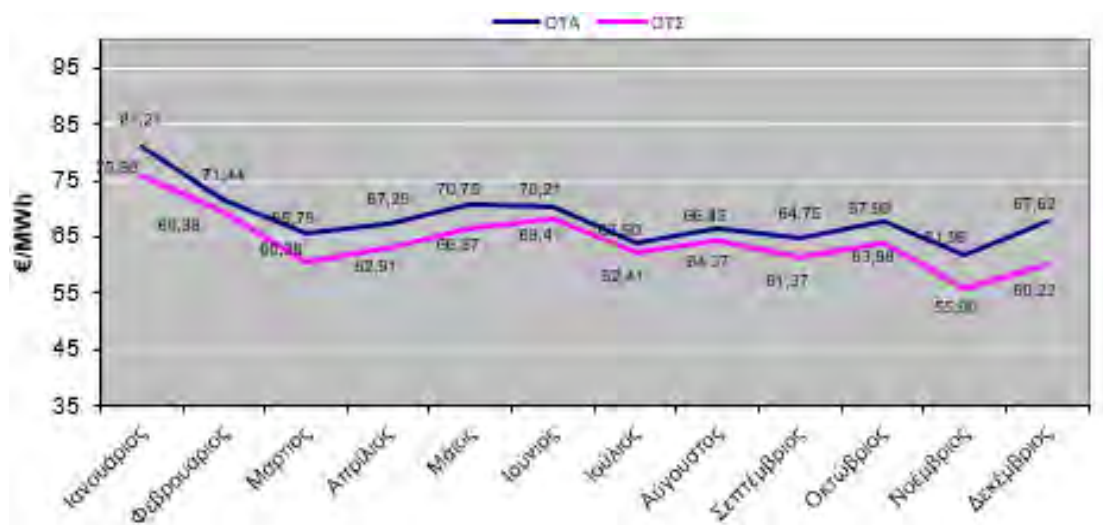
Σχήμα 2-9 Κυλιόμενος μέσος όρος τριάντα (30) ημερών για την ημερήσια ΟΤΣ, καθώς και για επιμέρους ενδοημερήσια χρονικά διαστήματα, κατά το έτος 2019

### 2.1.3 Πιστώσεις ηλεκτροπαραγωγών

Όσον αφορά την απόκλιση μεταξύ των συνολικών εσόδων των παραγωγών και του εσόδου που αποτυπώνει η ΟΤΣ, η μέση ΟΤΣ το 2019 διαμορφώθηκε στα 64,28 €/MWh, ενώ το μέσο έσοδο παραγωγής ανήλθε στα 62,27 €/MWh. Επισημαίνεται για σκοπούς σύγκρισης ότι, κατά το 2018 τα προαναφερθέντα μεγέθη ήταν ίσα με 60,68 €/MWh και 65,24 €/MWh, αντίστοιχα, το 2017 είχαν διαμορφωθεί στα 54,68 €/MWh και 61,22 €/MWh, αντίστοιχα, ενώ το 2016 στα 42,85 €/MWh και 50,60 €/MWh, αντίστοιχα.

Η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (ΟΤΑ) αποτελεί μια πιο ρεαλιστική απεικόνιση του κόστους παραγωγής συγκριτικά με την ΟΤΣ, καθώς προκύπτει από την επίλυση του ΗΕΠ, εισάγοντας την πραγματική διαθεσιμότητα των μονάδων και μετρήσεις (έναντι προβλέψεων) ποσοτήτων, όπως το φορτίο, οι εγχύσεις ΑΠΕ και οι διασυννοριακές ροές. Κατά το έτος 2019, η μέση ΟΤΑ διαμορφώθηκε στα 68,27 €/MWh, αυξημένη κατά 9,6% σε σχέση με το 2018, στο οποίο διαμορφώθηκε στα 62,26 €/MWh.

Η μέση ωριαία απόκλιση μεταξύ ΟΤΑ και ΟΤΣ το 2019 ήταν 3,97 €/MWh (έναντι 1,58 €/MWh το 2018, 3,57 €/MWh το 2017 και 2,78 €/MWh το 2016), κυμαινόμενη σε μηνιαία βάση μεταξύ 1,49 €/MWh τον Ιούλιο και 5,41 €/MWh το Μάρτιο. Στο σχήμα που ακολουθεί αντιπαραβάλλονται οι μηνιαίες διακυμάνσεις της ΟΤΣ και της ΟΤΑ.



Σχήμα 2-10 Μηνιαία εξέλιξη της ΟΤΣ και της ΟΤΑ κατά το έτος 2019

Σε επίπεδο χρηματοροών, τα έσοδα των παραγωγών συμβατικών τεχνολογιών (πλην ΑΠΕ) που προκύπτουν από την επίλυση του ΗΕΠ, ανήλθαν κατά το 2019 σε 2,03 δις €, παρουσιάζοντας μείωση σε σχέση με το 2018, κατά τη διάρκεια του οποίου το αντίστοιχο ποσό ήταν 2,2 δις €. Το 2019 μειώθηκαν σημαντικά τα έσοδα που προκύπτουν από την επίλυση του ΗΕΠ για τη ΔΕΗ (1,1 δις € έναντι 1,4 δις € το 2018), ενώ αντίθετα αυξήθηκαν σημαντικά τα αντίστοιχα έσοδα για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς (910 εκατ. € έναντι 731 εκ. € το 2018). Οι εκ των υστέρων εκκαθαρίσεις που διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ ανήλθαν σε 0,15 δις € έναντι 0,12 δις € το 2018. Η συνολική αξία της χονδρεμπορικής αγοράς το 2019 διαμορφώθηκε στα 2,2 δις € έναντι 2,3 δις € το 2018.

Τα έσοδα από τον μηχανισμό ανάκτησης μεταβλητού κόστους - ΜΑΜΚ ανήλθαν σε 87 εκατ. € για το σύνολο των παραγωγών κατά το έτος 2019, έναντι 48 εκατ. € το 2018. Μια πρόσθετη πηγή εσόδων κατά τους τρεις πρώτους μήνες του 2019 ήταν ο μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας - ΜΜΑΕ. Τα έσοδα από τον ΜΜΑΕ κατά το έτος 2019 εκτιμώνται σε 41 εκατ. € για το σύνολο των παραγωγών. Το Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής καταργήθηκε από 01/01/2019 δυνάμει των διατάξεων του ν. 4585/2018 (ΦΕΚ Α' 216/24.12.2018).

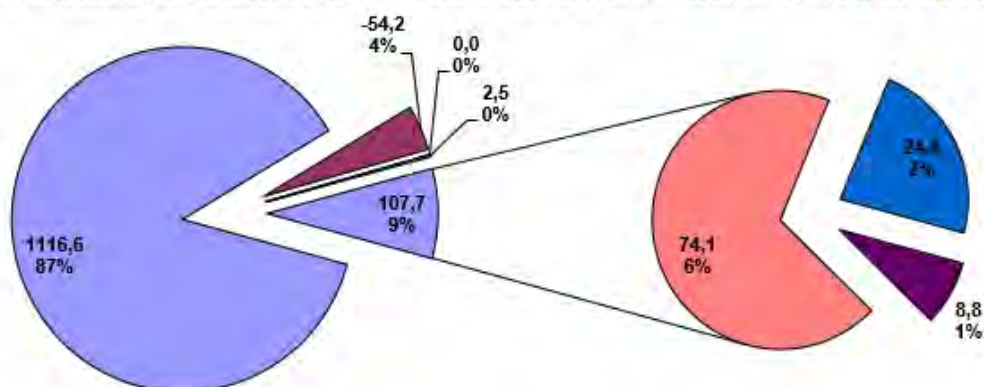
Συνεπώς, για το 2019, ο ΗΕΠ αποτέλεσε το 90% (έναντι 93% το 2018 και 94% το 2017 και 87% το 2016) των εσόδων για το σύνολο των παραγωγών, με το ποσοστό αυτό να είναι ίσο με 87% για τη ΔΕΗ και 90% για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς.

Για τη ΔΕΗ οι πιστώσεις του ΜΜΑΕ συνιστούν το 1,93% των εσόδων της, ενώ για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς αποτελούν το 1,59%. Στο Σχήμα 2-11 απεικονίζονται ως ποσοστό οι συνιστώσες εσόδων, αρχικά για το σύνολο των

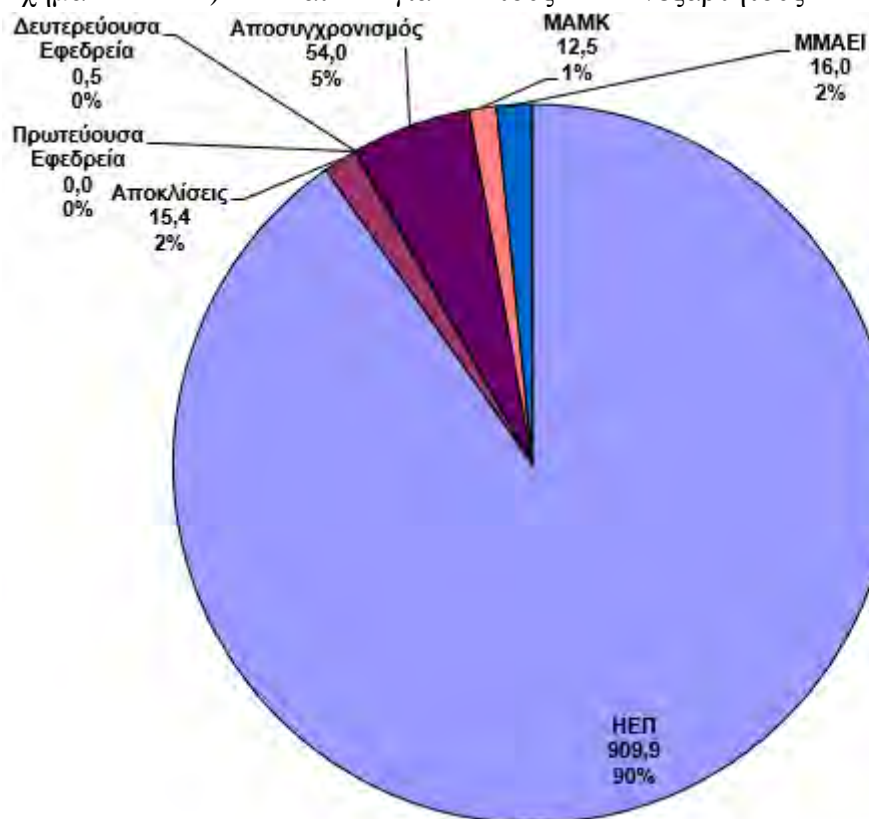


παραγωγών, και στη συνέχεια διακριτά για τη ΔΕΗ (

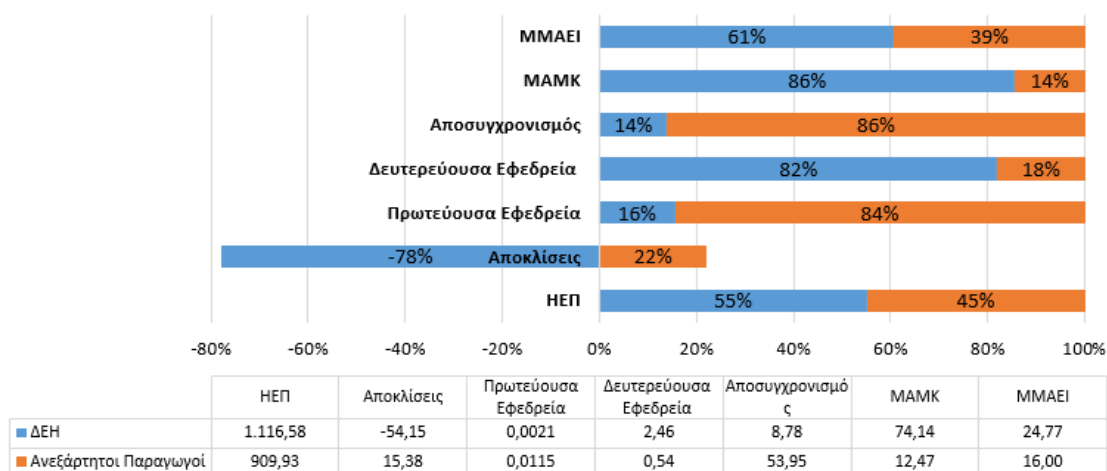
■ ΗΕΠ ■ Αποκλίσεις □ Πρωτεύουσα Εφεδρεία □ Δευτερεύουσα Εφεδρεία ■ Αποσυγχρονισμός ■ ΜΑΜΚ ■ ΜΜΑΕΙ



Σχήμα 2-12) και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς (

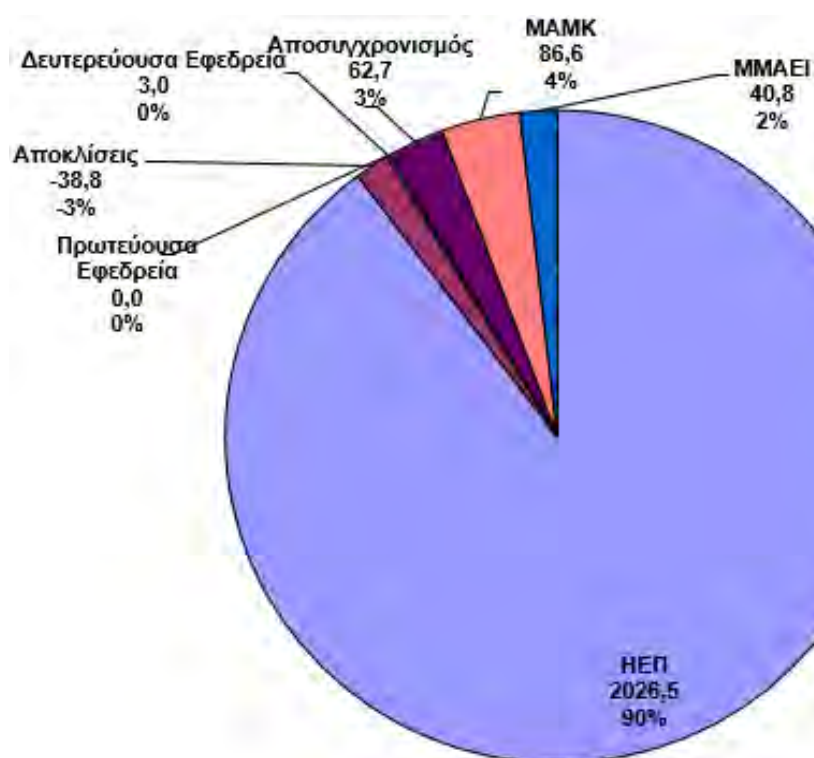


**Έσοδα Παραγωγών ανά Συνιστώσα (εκατ.€ και ποσοστά επί του συνόλου)**

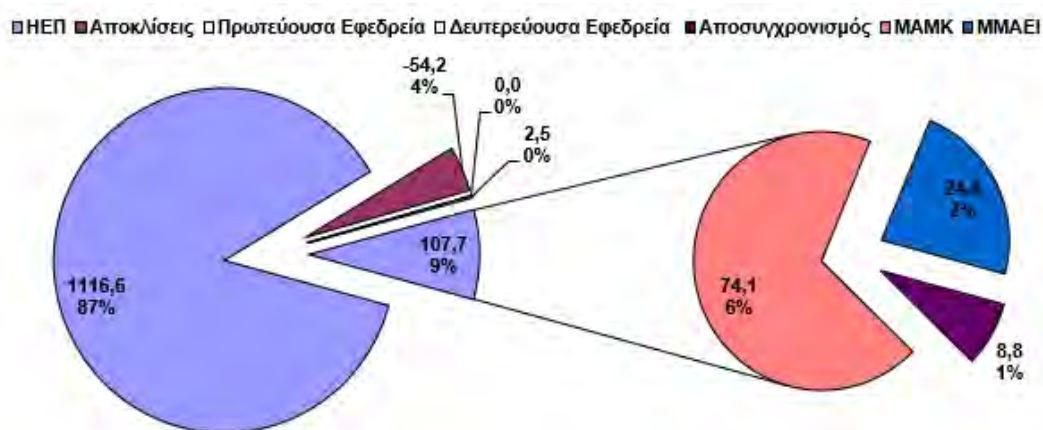


Σχήμα 2-14 αποτυπώνονται, εκτός από τα ποσοστά επί του συνόλου των εσόδων, και οι απόλυτες τιμές των εσόδων σε εκατ. € ανά συνιστώσα για τη ΔΕΗ και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς. Τέλος, τα Σχήματα 2-15 και 2-16 αποτυπώνουν τη μηνιαία εξέλιξη των εσόδων ανά συνιστώσα προέλευσης (ΗΕΠ, ΜΑΜΚ και ΜΜΑΕ) για τη ΔΕΗ και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς<sup>5</sup>.

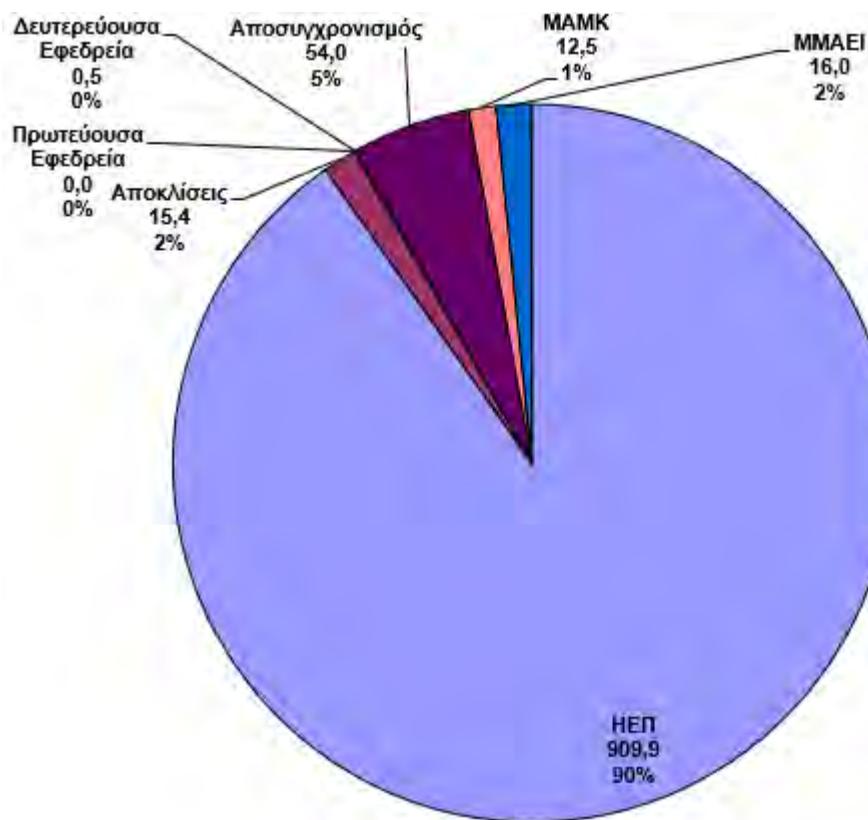
<sup>5</sup> Τα ετήσια δεδομένα μπορεί να διαφοροποιούνται από το άθροισμα των μηνιαίων δεδομένων λόγω περιοδικών εκκαθαρίσεων βάσει στοιχείων από τον ΔΕΔΔΗΕ.



Σχήμα 2-11 Έσοδα όλων των Παραγωγών ανά συνιστώσα (εκατ. €) 2019

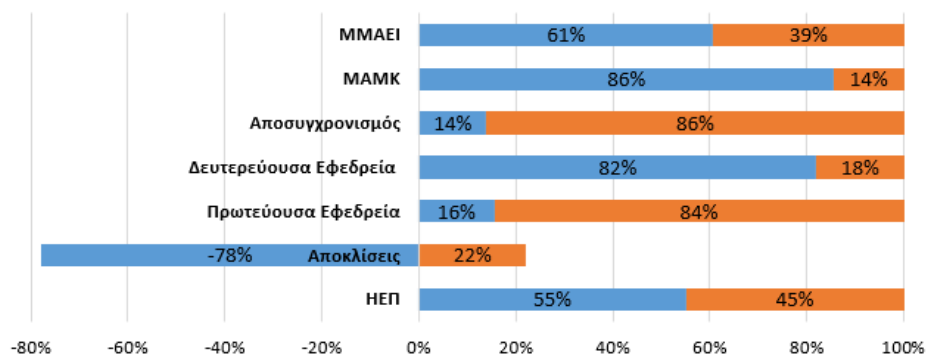


Σχήμα 2-12 Έσοδα της ΔΕΗ ανά συνιστώσα (εκατ. €) 2019



Σχήμα 2-13 Έσοδα των Ανεξάρτητων Παραγωγών ανά συνιστώσα (εκατ. €) 2019

**Έσοδα Παραγωγών ανά Συνιστώσα (εκατ.€ και ποσοστά επί του συνόλου)**



	HEΠ	Αποκλίσεις	Πρωτεύουσα Εφεδρεία	Δευτερεύουσα Εφεδρεία	Αποσυγχρονισμός	ΜΑΜΚ	ΜΜΑΕΙ
■ ΔΕΗ	1.116,58	-54,15	0,0021	2,46	8,78	74,14	24,77
■ Ανεξάρτητοι Παραγωγοί	909,93	15,38	0,0115	0,54	53,95	12,47	16,00

Σχήμα 2-14 Επιμερισμός εσόδων παραγωγών το 2019, ως ποσοστά επί του συνόλου και ως απόλυτες τιμές (σε εκατ. €), ανά συνιστώσα προέλευσης, για τη ΔΕΗ και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς

Μήνας	ΗΕΠ (εκατ. €)	ΜΑΜΚ (εκατ. €)	ΜΜΑΕ (εκατ. €)
Ιανουάριος	192,97	3,45	8,51
Φεβρουάριος	113,26	4,51	7,72
Μάρτιος	61,58	4,65	8,54
Απρίλιος	69,74	5,67	0,00
Μάιος	73,34	7,07	0,00
Ιούνιος	98,03	5,09	0,00
Ιούλιος	109,92	7,16	0,00
Αύγουστος	106,16	6,58	0,00
Σεπτέμβριος	81,01	8,01	0,00
Οκτώβριος	82,83	7,94	0,00
Νοέμβριος	59,27	8,27	0,00
Δεκέμβριος	68,47	5,73	0,00

Σχήμα 2-15 Μηνιαία εξέλιξη των εσόδων της ΔΕΗ ανά συνιστώσα προέλευσης για το έτος 2019

Μήνας	ΗΕΠ (εκατ. €)	ΜΑΜΚ (εκατ. €)	ΜΜΑΕ (εκατ. €)
Ιανουάριος	108,60	0,44	5,53
Φεβρουάριος	68,76	0,45	4,97
Μάρτιος	72,41	1,54	5,50
Απρίλιος	64,66	0,80	0,00
Μάιος	59,70	0,42	0,00
Ιούνιος	83,62	0,38	0,00
Ιούλιος	84,08	1,13	0,00
Αύγουστος	86,07	0,90	0,00
Σεπτέμβριος	72,19	1,48	0,00
Οκτώβριος	72,47	1,13	0,00
Νοέμβριος	60,17	1,93	0,00
Δεκέμβριος	79,05	1,88	0,00

Σχήμα 2-16 Μηνιαία εξέλιξη των εσόδων των Ανεξάρτητων Παραγωγών, ανά συνιστώσα προέλευσης για το έτος 2019

## 2.1.4 Εξελίξεις κατά το έτος 2019

### 2.1.4.1 Νομοθετικό/κανονιστικό πλαίσιο

Σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, «... η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ» (Άρθρο 96 παρ. 1), ενώ «... η λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος καταρτίζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς και υποβάλλεται στη ΡΑΕ» (Άρθρο 120 παρ. 2). Ως

απόρροια των ως άνω αρμοδιοτήτων, η ΡΑΕ, το 2012, ενέκρινε τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ – Απόφαση ΡΑΕ 56/2012, ΦΕΚ Β' 104/31.01.2012) και τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΣ – Απόφαση ΡΑΕ [57/2012](#), ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012).

Κατά τη διάρκεια του 2019, προέκυψε η ανάγκη τροποποίησης των Κωδίκων ΚΣΗΕ, ΚΔΣ και του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), ο οποίος θεσπίστηκε σε εφαρμογή του ν. 4512/2018, με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [509/2018](#) (ΦΕΚ Β' 2307/18.06.2018).

Αριθμός Απόφασης ΡΑΕ	Αριθμός ΦΕΚ	Σύντομη περιγραφή
475/2019	<a href="#">B' 3530/20.09.2019</a>	Τροποποίηση του άρθρου 90 του ΚΣΗΕ, ως προς τον χρόνο εξόφλησης των μηνιαίων οφειλών που αναλογούν στους Συμμετέχοντες στο πλαίσιο της Διαδικασίας Εκκαθάρισης και Διακανονισμού Συναλλαγών ΗΕΠ, με στόχο να εξομαλυνθεί η διαδικασία καταβολής ΦΠΑ από την ΕΧΕ Α.Ε. προς το Ελληνικό Δημόσιο, χωρίς σημαντική διατάραξη των σχετικών προθεσμιών σε βάρος των Συμμετεχόντων.
542/2019	<a href="#">B' 2030/03.06.2019</a>	Τροποποίηση διατάξεων του ΚΣΗΕ σχετικά με τη διαδικασία της απόδοσης του ετήσιου σωρευτικού απολογιστικού λογιστικού πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου στους Εκπροσώπους Φορτίου.
943/2019	<a href="#">B' 4045/05.11.2019</a>	Τροποποιήσεις και προσθήκες στον ΚΔΑΠΕΕΠ, σε εφαρμογή των νόμων 4585/2018 και 4618/2019 καθώς και των υπ' αριθ. πρωτ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 και ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883 Υπουργικών Αποφάσεων, προκειμένου για την εναρμόνιση και ευθυγράμμιση του με τον ΚΣΗΕ και τον ΚΔΕΣΜΗΕ καθώς και για την προσθήκη προβλέψεων (α) για το πλαίσιο λειτουργίας του ΜΜΒΑΠ, (β) για την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού της ΠΑΕΣΑ και (γ) για την εκκαθάριση και τον διακανονισμό των μονάδων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ.
944/2019	<a href="#">B' 4248/20.11.2019</a>	Τροποποιήσεις και προσθήκες στον ΚΔΕΣΜΗΕ, σε εφαρμογή των νόμων 4585/2018 και 4618/2019 καθώς και των υπ' αριθ. πρωτ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 και ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883 Υπουργικών



Αριθμός Απόφασης ΡΑΕ	Αριθμός ΦΕΚ	Σύντομη περιγραφή
		Αποφάσεων, προκειμένου για την εναρμόνιση και ευθυγράμμισή του με τον ΚΣΗΕ και τον ΚΔΑΠΕΕΠ καθώς και για την προσθήκη προβλέψεων (α) για τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα Συναλλαγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και (β) για τον υπολογισμό και τον διακανονισμό των χρεοπιστώσεων που αφορούν στις Αποκλίσεις των νέων μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
945/2019	<a href="#">B' 4022/04.11.2019</a>	Τροποποιήσεις και προσθήκες στον ΚΣΗΕ, σε εφαρμογή των νόμων 4585/2018 και 4618/2019 καθώς και των υπ' αριθ. πρωτ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 και ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883 Υπουργικών Αποφάσεων, προκειμένου για την εναρμόνιση και ευθυγράμμισή του με τον ΚΔΕΣΜΗΕ και τον ΚΔΑΠΕΕΠ καθώς και για την προσθήκη προβλέψεων αναφορικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Πίνακας 2-1 Αποφάσεις τροποποίησης των ΚΔΣ και ΚΣΗΕ και θέσπισης του ΚΔΑΠΕΕΠ κατά το έτος 2019

Επίσης, βάσει των διατάξεων των ως άνω Κωδίκων, η ΡΑΕ εξέδωσε τις ακόλουθες, κανονιστικού περιεχομένου, αποφάσεις αναφορικά με την χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας:

- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [476/2019](#) (ΦΕΚ Β' 2372/19.06.2019) αναφορικά με την έγκριση της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ("UOCC") για το έτος 2019.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [868/2019](#) (ΦΕΚ Β' 208/03.02.2020) για την έγκριση της χρήσης εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το έτος 2020. Συγκεκριμένα, αποφασίστηκε η διάθεση του ποσού των €68.375.245,20 από τον Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του ΚΔΕΣΜΗΕ) που διατηρεί η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., για τη μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2020.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [874/2019](#) (ΦΕΚ Β' 3688/04.10.2019) αναφορικά με την τροποποίηση της υπ' αριθμ. 931/2018 απόφασης ΡΑΕ για τον καθορισμό των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, με σκοπό την παράτασή της έως τις 31.12.2019.

- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [1249/2019](#) (ΦΕΚ Β' 5088/31.12.2019) αναφορικά με την έγκριση της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ("UOCC") για το έτος 2020.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [1250/2019](#) (ΦΕΚ Β' 5130/31.12.2019), για τον καθορισμό μοναδιαίων χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2020.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [1251/2019](#) (ΦΕΚ Β' 5077/31.12.2019), για τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών των ορίων ανοχής και του συντελεστή μεταβολής της χρέωσης κατά τον προσδιορισμό των Αποκλίσεων για το ημερολογιακό έτος 2020.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [1252/2019](#) (ΦΕΚ Β' 5077/31.12.2019), για την έγκριση της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) ως βάσης υπολογισμού για το κόστος απωλειών, καθώς και τον καθορισμό του Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών στα 66,6 €/MWh από 01.01.2020 ως 31.12.2020, όπως εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος στο πλαίσιο της εφαρμογής του μηχανισμού ITC για το έτος 2020.
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [1279/2019](#) (ΦΕΚ Β' 5080/31.12.2019) για τον καθορισμό των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων για την περίοδο από την 1.1.2020 έως την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Ενέργειας του ν. 4425/2016.

Επιπλέον, ήδη από το 2013 έχουν τέθηκεν σε εφαρμογή τα Εγχειρίδια των ως άνω Κωδίκων, και συγκεκριμένα:

- Τα Εγχειρίδια του ΚΔΣ, με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1047/2012 (ΦΕΚ Β' 53/16.01.2013), και
- Το Εγχειρίδιο του ΚΣΗΕ, με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1023/2012 (ΦΕΚ Β' 52/16.01.2013).

Στη διάρκεια του 2019, δεν προέκυψε η ανάγκη συγκεκριμένων τροποποιήσεων στα ως άνω Εγχειρίδια.

Επιπρόσθετα, στα πλαίσια του σχεδιασμού και της δημιουργίας προθεσμιακής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με δημοπρασίες τύπου NOME, η ΡΑΕ εξέδωσε τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ – Απόφαση ΡΑΕ [329/2016](#), ΦΕΚ Β' 3164/30.09.2016). Οι τροποποιήσεις του ΚΣΔΠΠΗΕ και οι κανονιστικού περιεχομένου αποφάσεις ΡΑΕ σχετικά με τον ΚΣΔΠΠΗΕ, εντός του 2019, περιγράφονται αναλυτικά στην Ενότητα 2.2.3.8.

Τέλος, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ν. 4512/2018 για την ίδρυση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΦΕΚ Α΄ 5/17.01.2018), ο οποίος τροποποιεί τον ν. 4425/2016 και τον ν. 4001/2011 και σύμφωνα με τις κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, όπως αυτές αποτυπώθηκαν στην απόφαση ΡΑΕ υπ΄ αριθ. [369/2018](#) (ΦΕΚ Β΄ 1880/24.5.2018), συντάχθηκαν από τους Διαχειριστές και εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ υπ΄ αριθμ. 1090/2018 ([ΦΕΚ Β΄ 5910/31.12.2018](#) και [ΦΕΚ Β΄ 468/18.02.2019](#))) και ο Κανονισμός λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ υπ΄ αριθμ. 1116/2018 ([ΦΕΚ Β΄ 5914/31.12.2018](#))).

Τον Νοέμβριο 2019 υποβλήθηκε από την ΕΧΕ Α.Ε. στη ΡΑΕ προς έγκριση τροποποιημένο κείμενο του Κανονισμού λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, το οποίο τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση το διάστημα 09.12.19 έως 20.12.19<sup>6</sup> με απώτερο σκοπό την επεξεργασία και έγκριση αυτού από την ΡΑΕ στις αρχές του 2020.

#### 2.1.4.2 Αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Με σκοπό την μετάβαση του Ελληνικού συστήματος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε μια ενοποιημένη Ευρωπαϊκή αγορά, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην ενωσιακή νομοθεσία για την ολοκλήρωση της Ενιαίας Ευρωπαϊκής Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την επίτευξη του Μοντέλου Στόχου (Target Model), εκδόθηκε ο ν. 4425/2016, με τις διατάξεις του οποίου, συνοπτικά, θεσπίστηκαν τέσσερις επιμέρους χονδρικές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, και συγκεκριμένα διακριτά η Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης.

Ο ν. 4425/2016 τροποποιήθηκε με το ν. 4512/2018. Οι τροποποιήσεις αφορούσαν, ιδίως, στην οργάνωση και διαχείριση μίας ή/και περισσότερων Αγορών Ενέργειας (Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορές Φυσικού Αερίου, Περιβαλλοντικές Αγορές) ή/και Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Αγορών, από Χρηματιστήριο Ενέργειας, το οποίο θα λειτουργεί υπό τη μορφή ανώνυμης εταιρείας, κατόπιν των απαιτούμενων εγκρίσεων των αρμοδίων ρυθμιστικών Αρχών, ήτοι της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΕΚ).

---

<sup>6</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/maj/0912\\_1.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/maj/0912_1.csp)

Επιπροσθέτως, με τον ίδιο νόμο προβλέφθηκε η ίδρυση της «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (EXE Α.Ε.) με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε, ενώ η τελευταία μετονομάστηκε σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.). Οι όροι ίδρυσης και λειτουργίας των δύο νέων εταιρειών περιγράφονται στον ανωτέρω νόμο.

#### 2.1.4.2.i Χρονοδιάγραμμα λειτουργίας των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας

Σύμφωνα με τις προβλέψεις του ως άνω ν. 4512/2018 και τις κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, όπως αυτές αποτυπώθηκαν στην απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 369/2018 (ΦΕΚ Β' 1880/24.5.2018), η ΡΑΕ, κατόπιν σχετικών εισηγήσεων της EXE Α.Ε. και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με την υπ' αριθμ. 1116/2018 ([ΦΕΚ Β' 5914/31.12.2018](#)) και την υπ' αριθμ. 1090/2018 ([ΦΕΚ Β' 5910/31.12.2018](#) και [ΦΕΚ Β' 468/18.02.2019](#)) απόφαση αντίστοιχα, ενέκρινε τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της Αγοράς Εξισορρόπησης, καθώς και τους Κανονισμούς που αφορούν στη λειτουργία των εν λόγω Αγορών.

Ταυτόχρονα με την έγκριση των εν λόγω κειμένων, στις εν λόγω αποφάσεις προβλέφθηκε, έχοντας λάβει υπόψη τις εκθέσεις προόδου, τις παρουσιάσεις και τα στοιχεία που είχαν υποβληθεί από την EXE Α.Ε., την τελική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καθώς και τις δεσμεύσεις της χώρας σχετικά με την έναρξη εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου, η ημερομηνία έναρξης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (υπό την προϋπόθεση της έγκρισης από την ΡΑΕ των όρων λειτουργίας της EXE Α.Ε.), καθώς και η ημερομηνία έναρξης της Αγοράς Εξισορρόπησης. Δεδομένης της σύνδεσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της Αγοράς Εξισορρόπησης, η έναρξη λειτουργίας των αγορών αυτών θα πρέπει να λάβει χώρα ταυτόχρονα και για το σκοπό αυτό οι δύο ανωτέρω ημερομηνίες ταυτίστηκαν αρχικά με την 6<sup>η</sup> Ιουνίου 2019.

Ωστόσο, κατά τη διάρκεια του 2019, με βάση τα χρονοδιαγράμματα λειτουργίας των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που υπέβαλαν η EXE Α.Ε. και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο ΥΠΕΝ, η ημερομηνία έναρξης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σε λειτουργία αποσύζευξης («Go-Live date of Local DA & ID Markets») και συνεπώς και η ημερομηνία έναρξης της Αγοράς Εξισορρόπησης, σταδιακά απέκλιναν από την ορισθείσα με τις ως άνω αναφερόμενες αποφάσεις ΡΑΕ.

Η ΡΑΕ, προς το σκοπό ελέγχου και συμμόρφωσης της EXE Α.Ε. και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ως αρμοδίων για την ανάπτυξη και διαχείριση των Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, και της Αγοράς Εξισορρόπησης αντίστοιχα, στις εκ του νόμου υποχρεώσεις τους, τους κοινοποίησε την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-76856/18.04.2019 επιστολή της, με την οποία τους ζήτησε αναλυτική αιτιολόγηση ως προς: (α) τη διολίσθηση στην ημερομηνία έναρξης της λειτουργίας των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας από το αρχικό χρονοδιάγραμμα εφαρμογής, (β) το από κοινού

μεταξύ EXE A.E και ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επικαιροποιημένο χρονοδιάγραμμα για την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών, (γ) το επικαιροποιημένο χρονοδιάγραμμα υποβολής των εισηγήσεων που αφορούν σε μεθοδολογίες και ειδικές εγκρίσεις που απαιτούνται, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και τους εγκεκριμένους Κανονισμούς καθώς και (δ) από την EXE A.E. την σχετική εισήγηση για τους όρους λειτουργίας της και (ε) από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναλυτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των IT Συστημάτων για την αγορά εξισορρόπησης (MMS/MSS, MODESTO και XBMS IT projects).

Στη συνέχεια, η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη την απαντητική επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-260407/08.05.2019) στην ανωτέρω επιστολή της ΡΑΕ, καθώς και το γεγονός ότι η καθυστέρηση ολοκλήρωσης των απαιτούμενων από την EXE Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενεργειών για τη λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ν. 4425/2016, όπως ισχύει, δύναται να έχει ως αποτέλεσμα τη διακύβευση των εθνικών στόχων για την εφαρμογή του Μοντέλου Στόχου, σύμφωνα με τις νομικά δεσμευτικές διατάξεις των Ευρωπαϊκών Κανονισμών και τις σχετικές υποχρεώσεις της χώρας, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την εποπτεία της εφαρμογής των διατάξεων του Κεφαλαίου Γ του Ν. 4425/2016, των άρθρων 4 και 6 του ίδιου νόμου, του άρθρου 23 του π.δ. 139/2001 και του άρθρου 36 του ν. 4001/2011, εξέδωσε τις υπ' αριθμ. 664/2019 και 665/2019 αποφάσεις της με τις οποίες κάλεσε σε ακρόαση τις ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και EXE Α.Ε. αντίστοιχα, με αντικείμενο την προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών αυτών, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4425/2016, όπως ισχύει.

Με βάση τις ως άνω αποφάσεις, οι Διαχειριστές των νέων Αγορών όφειλαν να παραστούν ενώπιον της Ολομέλειας της ΡΑΕ την Τρίτη 23 Ιουλίου 2019. Η προβλεπόμενη διαδικασία ήταν αυτή των διατάξεων του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας και του π.δ. 139/2001, όπως ισχύουν.

Εντός του 2020 αναμένεται να ολοκληρωθεί η ως άνω διαδικασία και με απόφαση της ΡΑΕ, δύναται δε να επιβληθούν οι κυρώσεις που προβλέπονται στο άρθρο 36 του ν. 4001/2011 σύμφωνα με τη Μεθοδολογία προσδιορισμού του ύψους των προστίμων που εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 326Α/2012 .

*2.1.4.2.ii Μεθοδολογίες και άλλες ειδικές εγκρίσεις, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και τους εγκεκριμένους Κανονισμούς*

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στις ως άνω υπ' αριθμ. 1116/2018 ([ΦΕΚ Β' 5914/31.12.2018](#)) και την υπ' αριθμ. 1090/2018 ([ΦΕΚ Β' 5910/31.12.2018](#) και [ΦΕΚ Β' 468/18.02.2019](#)) αποφάσεις της ΡΑΕ για την έγκριση του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης αντίστοιχα, προβλέπεται η υποβολή από την EXE Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., και η έγκριση από

την Αρχή, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, εισηγήσεων που αφορούν σε μεθοδολογίες και ειδικές εγκρίσεις που απαιτούνται για την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών.

Στον ακόλουθο πίνακα φαίνονται οι εισηγήσεις που έχουν υποβληθεί από τους ως άνω φορείς εντός του 2019 καθώς και οι ημερομηνίες διεξαγωγής δημόσιας διαβούλευσης των εισηγήσεων αυτών από την Αρχή.

<b>Κανονισμός της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς</b>	
<b>Μεθοδολογία/ Παράμετροι / Άλλη ειδική έγκριση</b>	<b>Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ</b>
Μεθοδολογία περικοπής εντολών αγοράς/πώλησης με αποδοχή τιμής και προτεραιότητα εκτέλεσης	25.02.19-15.03-19 <sup>7</sup>
Μεθοδολογία προσδιορισμού Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για Εντολές Πώλησης	10.04.19-17.05.19 <sup>8</sup>
Μεθοδολογία προσδιορισμού Ανώτατων και Κατώτατων Ορίων Τιμής Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, για τα οποία η ΕΧΕ Α.Ε. εξετάζει την δυνατότητα διενέργειας Δεύτερης Δημοπρασίας, κατά τις διατάξεις της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς	10.04.19-17.05.19 <sup>9</sup>
Μεθοδολογία προσδιορισμού Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων	10.04.19-17.05.19 <sup>10</sup>

<sup>7</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2019/250219\\_1.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/250219_1.csp)

<sup>8</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2019/1004.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/1004.csp)

[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/maj/0705\\_1.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/maj/0705_1.csp)

<sup>9</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2019/1004.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/1004.csp)

[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/maj/0705\\_1.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/maj/0705_1.csp)

<sup>10</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2019/1004.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/1004.csp)

[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/maj/0705\\_1.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/maj/0705_1.csp)



Μεθοδολογία προσδιορισμού των Διοικητικά Οριζόμενων (Ανώτατες-Κατώτατες Τιμές Προτεραιότητας) Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.	25.02.19-15.03.19 <sup>11</sup>
<b>Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης</b>	
<b>Μεθοδολογία/ Παράμετροι / Άλλη ειδική έγκριση</b>	<b>Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ</b>
Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς και κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς	16.12.19-17.01.20 <sup>12</sup>
Μεθοδολογία υπολογισμού μεταβλητού κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής	25.01.19-22.02.19 <sup>13</sup>
Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Εξισορρόπησης Ενέργειας	16.12.19-17.01.20 <sup>14</sup>
Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων	25.01.19-22.02.19 <sup>15</sup>

<sup>11</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2019/250219\\_1.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/250219_1.csp)

<sup>12</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/gen/1612\\_1.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/1612_1.csp)

<sup>13</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2019/2501\\_2.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/2501_2.csp)

[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/gen/1502.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/1502.csp)

<sup>14</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/gen/1612\\_1.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/1612_1.csp)

<sup>15</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2019/2501\\_2.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/2501_2.csp)

[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/gen/1502.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/1502.csp)

Εντός του 2020 αναμένεται η υποβολή και των υπόλοιπων εισηγήσεων από την ΕΧΕ Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. που προβλέπονται στις ως άνω αποφάσεις, οι οποίες θα τεθούν σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή με απώτερο σκοπό την επεξεργασία και έγκριση αυτών από την ΡΑΕ εντός των εν ισχύ χρονοδιαγραμμάτων για την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών.

#### 2.1.4.2.iii Εκκαθάριση των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας

##### 2.1.4.2.iii.1 Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά

Στο άρθρο 12 «Εκκαθάριση συναλλαγών στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπεται ότι:

«1. Η εκκαθάριση των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας διενεργείται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ή από άλλο Φορέα Εκκαθάρισης, ... ή από κεντρικό αντισυμβαλλόμενο του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 648/2012 που έχει λάβει άδεια στην Ελλάδα σύμφωνα με το άρθρο 100 του ν. 4209/2013 (Α'253), εφαρμοζόμενων σε κάθε περίπτωση των προβλέψεων του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 2015/1222. [...]

4. Την ιδιότητα του Φορέα Εκκαθάρισης μπορεί να αναλάβει νομικό πρόσωπο που ιδρύεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ή και από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή/και από τρίτο πρόσωπο μετά από έγκριση της ΡΑΕ. Η έγκριση χορηγείται εφόσον πληρούνται οι προϋποθέσεις των διατάξεων των παραγράφων 2, 3 και 5 έως 7 και 9 έως 12 του παρόντος άρθρου και των διατάξεων του άρθρου 13 του παρόντος νόμου. [...]

Συναφώς, στο άρθρο 13 «Οργανωτικές και λειτουργικές ρυθμίσεις του Φορέα Εκκαθάρισης» του ίδιου ως άνω νόμου προβλέπεται ότι:

«1. Ο Φορέας Εκκαθάρισης διαθέτει επαρκείς οργανωτικές ρυθμίσεις για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του, εφαρμοζόμενων αναλογικά των διατάξεων των παραγράφων 1 έως 7 του άρθρου 10 του παρόντος νόμου και επιπροσθέτως:

α) διαθέτει τους απαραίτητους μηχανισμούς για την αποτροπή συστημικών κινδύνων και τη συμμόρφωσή του με τις περί του αμετάκλητου του διακανονισμού διατάξεις του ν. 2789/2000 (Α' 21), οι οποίες εφαρμόζονται αναλογικά.

β) αναφορικά με την άσκηση των δραστηριοτήτων εκκαθάρισης και διακανονισμού των συναλλαγών στο πλαίσιο λειτουργίας του, λειτουργεί βάσει κανόνων που διασφαλίζουν την ύπαρξη συνθηκών διαφάνειας, την ύπαρξη επαρκών και αποτελεσματικών όρων πρόσβασης των Εκκαθαριστικών Μελών του ως και την ύπαρξη συνθηκών που

επιτρέπουν την άνευ διακρίσεων πρόσβαση. Ως Εκκαθαριστικά Μέλη πρόσβαση μπορούν να έχουν, πέραν των Συμμετεχόντων στις Αγορές Ενέργειας, πιστωτικά ιδρύματα του ν. 4261/2014 και επιχειρήσεις επενδύσεων του νόμου για την ενσωμάτωση της Οδηγίας MiFID II που λειτουργούν νόμιμα στην Ελλάδα σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που τίθενται με τον Κανονισμό του Φορέα Εκκαθάρισης. [...].

γ) να έχει συνάψει τις απαραίτητες συμφωνίες με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη διασφάλιση ομαλών και αποτελεσματικών συνθηκών διακανονισμού και φυσικής παράδοσης ενέργειας. [...].

2. Ο Φορέας Εκκαθάρισης εκδίδει Κανονισμό που προσδιορίζεται κατ' ελάχιστο περιεχόμενο σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 18 του παρόντος νόμου. Ο Κανονισμός περιλαμβάνει διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά στην πρόσβαση των Εκκαθαριστικών Μελών στις διαδικασίες εκκαθάρισης. Τα Εκκαθαριστικά Μέλη και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορά ο Κανονισμός οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτόν. Με τον Κανονισμό καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων του. [...].»

Στο πλαίσιο των ως άνω η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. [1125/2019](#) Απόφασή της (ΦΕΚ Β' 428/12.2.2020) – και λαμβάνοντας υπόψη ότι κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παρ. 2 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011, όπως προκύπτει και από τα στοιχεία που βρίσκονται καταχωρημένα στην επίσημη ιστοσελίδα του Γενικού Εμπορικού Μητρώου (Γ.Ε.ΜΗ.), η εταιρεία Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. ίδρυσε στις 02.11.2018 την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και διακριτικό τίτλο «EnExClear», με σκοπό την εκκαθάριση των συναλλαγών που διενεργούνται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, της οποίας είναι ο μοναδικός μέτοχος, κατέχοντας το 100% των ονομαστικών μετοχών της, ενέκρινε τη λειτουργία της EnExClear ως Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 4 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185).

Ειδικότερα, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο της ως άνω υπ' αριθμ. 1125/2019 Απόφασής της, προχώρησε σε ενδελεχή εξέταση και αξιολόγηση του συνόλου των υποβληθέντων, από την EnExClear, στοιχείων από την οποία προέκυψε ότι η εν λόγω εταιρεία πληροί τις προαναφερθείσες προϋποθέσεις των Άρθρων 12 και 13 του ν. 4425/2016, δεδομένου ότι διαθέτει,

- Αφενός, κατάλληλη οργανωτική και λειτουργική δομή καθώς και μηχανισμούς και πολιτικές για (α) την αποτροπή συστημικών κινδύνων προερχόμενων από καταστάσεις αφερεγγυότητας των συμμετεχόντων εκκαθαριστικών μελών της, (β) την διασφάλιση συνθηκών εύρυθμου

διακανονισμού ως και συνθηκών δέσμευσης και συμμόρφωσης των συμμετεχόντων και εκκαθαριστικών μελών, (γ) την αποτροπή σύγκρουσης συμφερόντων, (δ) τη διαχείριση κινδύνου και (ε) τη διαχείριση εκτάκτων καταστάσεων

- Αφετέρου, Κανονισμό που περιέχει ρυθμίσεις αναφορικά με (α) τις διαδικασίες και τις προϋποθέσεις απόκτησης ιδιότητας Εκκαθαριστικού Μέλους καθώς και τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματά τους, (β) τις προϋποθέσεις πρόσβασης στο Σύστημα Εκκαθάρισης Συναλλαγών και συμμετοχής στις διαδικασίες Εκκαθάρισης και Διακανονισμού, (γ) τις λεπτομερείς διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών καθώς και σαφή χρονοδιαγράμματα εκτέλεσής τους, (δ) την τήρηση των αναγκαίων λογαριασμών Εκκαθάρισης και Διακανονισμού, (ε) τη διαδικασία παροχής ασφαλειών από τα Εκκαθαριστικά Μέλη υπέρ της EnExClear, (στ) τη διαδικασία σύστασης και σχηματισμού Κεφαλαίου Εκκαθάρισης (ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης και των εισφορών καθώς και των αντιστοίχων μερίδων των Εκκαθαριστικών Μελών), (ζ) τις διαδικασίες διαχείρισης υπερημερίας και (η) την επιβολή μέτρων και τις συνέπειες που επιφέρει η παραβίαση του Κανονισμού της EnExClear από τους Συμμετέχοντες.

Ταυτόχρονα με την ως άνω έγκριση και σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 παρ. 2 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), η ΡΑΕ ενέκρινε με την υπ' αριθμ. [1125<sup>Α</sup>/2019](#) απόφασή της (ΦΕΚ Β' 428/12.02.20) τον Κανονισμό της EnExClear για την εκκαθάριση των συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

Στον ανωτέρω εγκεκριμένο Κανονισμό, προβλέπεται η υποβολή από την EnExClear στη ΡΑΕ προς έγκριση των ακόλουθων Εκτελεστικών Αποφάσεων, οι οποίες θα τεθούν σε δημόσια διαβούλευση στις αρχές του 2020:

- Επενδυτική Πολιτική της EnExClear
- Διαδικασίες διαχείρισης κινδύνου στο Σύστημα Εκκαθάρισης και άλλα συναφή θέματα
- Μεθοδολογία Επιβολής Μέτρων κατά των Εκκαθαριστικών Μελών
- Χρεώσεις και Τέλη της EnExClear για την Εκκαθάριση Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς

#### 2.1.4.2.iii.2 Αγορά Εξισορρόπησης

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, αναφορικά με την εκκαθάριση συναλλαγών στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, προβλέπεται ότι:

«1. Η εκκαθάριση των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας διενεργείται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ή από άλλο Φορέα Εκκαθάρισης,

σύμφωνα με τους παρακάτω όρους ή από κεντρικό αντισυμβαλλόμενο του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 648/2012 που έχει λάβει άδεια στην Ελλάδα σύμφωνα με το άρθρο 100 του ν. 4209/2013 (Α`253), εφαρμοζόμενων σε κάθε περίπτωση των προβλέψεων του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 2015/1222. Η εκκαθάριση των συναλλαγών στην Αγορά Εξισορρόπησης διενεργείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ο διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ μπορεί να αναθέτει λειτουργίες του που αφορούν την εκκαθάριση των συναλλαγών στην Αγορά Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης ή σε κεντρικό αντισυμβαλλόμενο του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 648/2012 που έχει λάβει άδεια στην Ελλάδα σύμφωνα με το άρθρο 100 του ν. 4209/2013 (Α`253) στο πλαίσιο συμφωνίας εξωτερικής ανάθεσης (outsourcing). Ο διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει τη σχετική σύμβαση εξωτερικής ανάθεσης στην ΡΑΕ. Η ΡΑΕ μπορεί να αντιταχθεί στη χρήση υπηρεσιών εξωτερικής ανάθεσης σε περίπτωση που αυτό κρίνεται αναγκαίο για λόγους διαφύλαξης της ομαλής λειτουργίας της ενεργειακής αγοράς.

2. Η εκκαθάριση των συναλλαγών στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας αφορά ιδίως τις εξής λειτουργίες:

- 1) τον υπολογισμό με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων πώλησης και αγοράς ενέργειας και ισχύος και των αντίστοιχων θέσεων για τις ποσότητες αυτές, συμπεριλαμβανομένου του υπολογισμού των καθαρών υποχρεώσεων,
- 2) τον υπολογισμό της χρηματικής αξίας των χρεώσεων και πιστώσεων των Συμμετεχόντων στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας,
- 3) την ανάληψη και διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου των συναλλαγών στο πλαίσιο της λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τη διευθέτηση τυχόν ελλείμματος των συναλλαγών αυτών...»

Περαιτέρω, στην παράγραφο 2 του άρθρου 17 του ν. 4425/2016 ορίζεται ότι ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία:

«...ιη) Είναι αρμόδιος για τον υπολογισμό με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων πώλησης και αγοράς ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης, των ποσοτήτων αποκλίσεων, καθώς και των τιμών αγοραπωλησίας για τις συναλλαγές της Αγοράς Εξισορρόπησης.

ιθ) Είναι αρμόδιος για την εκκαθάριση και το διακανονισμό των φυσικών παραδόσεων όπως ειδικότερα εξειδικεύεται στο άρθρο 12 και στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα και με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στην ως άνω ενωσιακή νομοθεσία...».

Συναφώς, στην παράγραφο 3 του ίδιου ως άνω άρθρου αναφέρεται ότι:

«...3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να συστήνει ή να συμμετέχει σε εταιρείες ή να αναθέτει σε ένα ή περισσότερα τρίτα μέρη το σύνολο ή μέρος οποιουδήποτε καθήκοντος που του ανατίθεται, στην περίπτωση που το τρίτο μέρος μπορεί να εκτελέσει την αντίστοιχη λειτουργία τουλάχιστον εξίσου αποδοτικά με τον Διαχειριστή. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παραμένει αποκλειστικά αρμόδιος για την άρτια και ορθή εκτέλεση των σχετικών εργασιών και λειτουργιών και για το σκοπό αυτό διασφαλίζει τη συμμόρφωση κάθε τρίτου με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τον παρόντα νόμο, συμπεριλαμβανομένης της διασφάλισης της πρόσβασης της ΡΑΕ σε πληροφορίες που απαιτούνται για την άσκηση των αρμοδιοτήτων της.»

Περαιτέρω, στην παράγραφο 1 του άρθρου 13 του ν. 4425/2016 αναφέρεται ότι:

«1. Ο Φορέας Εκκαθάρισης διαθέτει επαρκείς οργανωτικές ρυθμίσεις για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του, εφαρμοζόμενων αναλογικά των διατάξεων των παραγράφων 1 έως 7 του άρθρου 10 του παρόντος νόμου και επιπροσθέτως.....

γ) να έχει συνάψει τις απαραίτητες συμφωνίες με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη διασφάλιση ομαλών και αποτελεσματικών συνθηκών διακανονισμού και φυσικής παράδοσης ενέργειας. Τα Εκκαθαριστικά Μέλη οφείλουν να συμμορφώνονται με τις ρυθμίσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και άλλων συναφών ρυθμίσεων απευθείας ή μέσω των συμμετεχόντων στα συστήματα του εν λόγω Διαχειριστή».

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω και λαμβάνοντας υπόψη τις επιστολές μεταξύ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και EnExClear για το θέμα της εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης, η ΡΑΕ απέστειλε την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-79249/16.10.2019 επιστολή προς τις δύο εταιρείες, αιτούμενη να προβούν σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες προκειμένου να υπογραφεί σχετική συμφωνία μεταξύ τους, η οποία θα επιτρέψει να διενεργείται η εκκαθάριση των συναλλαγών στις βραχυχρόνιες Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από τον ίδιο Φορέα Εκκαθάρισης.

Στις 19 Δεκεμβρίου 2019 παρουσιάστηκε στη ΡΑΕ και στο ΥΠΙΕΝ από κοινού από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε και την EnExClear ένα πρώτο σχέδιο της μεταξύ τους συμφωνίας για την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης και προτεινόμενο χρονοδιάγραμμα, τα οποία θα οριστικοποιηθούν στις αρχές του 2020 και η σχετική σύμβαση εξωτερικής ανάθεσης θα υποβληθεί στη ΡΑΕ.

#### 2.1.4.2.iv Σύζευξη νέων Αγορών Επόμενης Ημέρας

Όσον αφορά στη σύζευξη των αγορών, στις 30 Οκτωβρίου 2018 εγκρίθηκε η έναρξη (go-live) της σύζευξης για το σύνορο Ελλάδα -Ιταλία από το Italian Borders Working



Table Steering Committee (IBWT) στο πλαίσιο του IBWT project και οι εργασίες προετοιμασίας της σύζευξης, η οποία προβλέπεται για το τέλος του 2020 (Q4 2020), συνεχίστηκαν απρόσκοπτα κατά τη διάρκεια του 2019.

Επιπροσθέτως, τον Νοέμβριο του 2018, οι ΟΔΑΗΕ/NEMOs και ΔΣΜ της Ελλάδας<sup>16</sup> και της Βουλγαρίας υπέβαλαν στις αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας γραπτό αίτημα για να συναινέσουν στην πρωτοβουλία τους να προστεθεί και το σύνορο Ελλάδα-Βουλγαρία στο IBWT project, και οι τελευταίες ανταποκρίθηκαν θετικά τον Φεβρουάριο του 2019.

Στη συνέχεια, τον Μάιο του 2019, οι ΟΔΑΗΕ/NEMOs και ΔΣΜ της Ελλάδας και της Βουλγαρίας υπέβαλαν στις Ρυθμιστικές Αρχές του IBWT project γραπτό αίτημα για να συναινέσουν στην πρωτοβουλία τους να προστεθεί και το σύνορο Ελλάδα-Βουλγαρία στο IBWT project. Οι τελευταίες ανταποκρίθηκαν εξίσου θετικά τον Νοέμβριο του 2019. Τον ίδιο μήνα, οι ΟΔΑΗΕ/NEMOs και ΔΣΜ της Ελλάδας και της Βουλγαρίας υπέβαλαν το σχετικό αίτημα τους επίσημα στο IBWT Steering Committee, το οποίο και έγινε δεκτό τον Δεκέμβριο του 2019.

Αναμένεται εντός του 2020 η υπογραφή της σύμβασης προσθήκης των ΟΔΑΗΕ/NEMOs της Βουλγαρίας στο IBWT προκειμένου να ξεκινήσουν οι διαδικασίες για την προετοιμασία της σύζευξης Ελλάδας-Βουλγαρίας.

#### 2.1.4.2.v Προυπολογισμός EXE A.E

Η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. [1247/2019](#) απόφασή της (ΦΕΚ Β' 308/2020) και βάσει σχετικής εισήγησης της EXE A.E., ενέκρινε για το 2019 τον προϋπολογισμό των λειτουργικών δαπανών που αφορούν στη λειτουργία, εκκαθάριση και διακανονισμό του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), καθώς και στο σχεδιασμό, ανάπτυξη και θέση σε λειτουργία των αγορών του ν.4425/2016<sup>17</sup>, πλέον αποσβέσεων και ενός εύλογου κέρδους (6,82%) επί των απασχολούμενων κεφαλαίων της εταιρείας. Το συνολικό ποσό, 6.153.897€, αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

---

<sup>16</sup> Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, και κατόπιν της υπ' αριθ. 4/2015 γνώμης της Αρχής, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ορίστηκε ως «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» («ΟΔΑΗΕ/NEMO»), δυνάμει της υπ' αριθ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866/11.12.2015 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2678/11.12.2015). Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του σχετικού κλάδου, η EXE Α.Ε. έχει υποκατασταθεί στη θέση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως ΟΔΑΗΕ/NEMO.

<sup>17</sup> Από τις 30/10/2018 η EXE Α.Ε. αποτελεί το 8ο μέλος της Πρωτοβουλίας για την Ενιαία Σύζευξη Τιμών Περιφερειών της Ευρώπης (PCR) και συνιδιοκτήτης του σχετικού αλγορίθμου.

<b>Εγκεκριμένος Προϋπολογισμός ΕΧΕ Α.Ε. 2019</b>	
	<i>ποσά σε €</i>
<b>Λειτουργικές Δαπάνες</b>	<b>5.275.392</b>
<b>Αποσβέσεις</b>	<b>571.874</b>
Απασχολούμενα Κεφάλαια	4.498.832
Απόδοση επί των Απασχολουμένων Κεφαλαίων	6,82%
<b>Εύλογο Κέρδος</b>	<b>306.631</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>6.153.897</b>

Πίνακας 2-3 Εγκεκριμένος Προϋπολογισμός ΕΧΕ Α.Ε. 2019

#### 2.1.4.3 Ευρωπαϊκοί κώδικες δικτύου

Στο πλαίσιο επίτευξης της Ενιαίας Ευρωπαϊκής Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Target Model), εξεδόθη αρχικά ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' αριθ. 714/2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας. Κατ' εξουσιοδότηση του ανωτέρω Κανονισμού, εκδόθηκαν 8 Ευρωπαϊκοί Κώδικες Δικτύου (European Network Codes), οι οποίοι αποτελούν σημαντικά εργαλεία για την εναρμόνιση των εθνικών νομοθεσιών και την ολοκλήρωση της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

**Α. Ως προς τον υπ' αριθ. 2015/1222 Κανονισμό (ΕΕ) της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (εφεξής «Κανονισμός (ΕΕ) 2015/1222»)**

Με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009, εξεδόθη από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ο Κανονισμός (ΕΕ) 2015/1222, με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα κράτη - μέλη. Οι εν λόγω κατευθυντήριες

γραμμές καθορίζουν τους ελάχιστους εναρμονισμένους κανόνες για την τελικώς ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, ώστε να παρέχεται σαφές νομικό πλαίσιο για αποδοτικό και σύγχρονο σύστημα κατανομής της δυναμικότητας και διαχείρισης της συμφόρησης που να διευκολύνει το εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας στο επίπεδο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και να καθιστά δυνατή την αποδοτικότερη χρήση του δικτύου και την αύξηση του ανταγωνισμού προς όφελος των καταναλωτών.

Κατά τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 οι Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ/ TSOs) καθώς και οι Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/NEMOs) καταρτίζουν τους όρους και τις προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που απαιτούνται από τον ανωτέρω Κανονισμό και τα υποβάλλουν προς έγκριση στις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές εντός των αντίστοιχων προθεσμιών που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό.

Η ΡΑΕ ενόψει της λήξης – εντός του 2019 και συγκεκριμένα στις 11.12.2019 – της τρέχουσας θητείας της EXE Α.Ε. ως ΟΔΑΗΕ/NEMO, με την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-79011/30.09.2019 επιστολή της κάλεσε την EXE Α.Ε. να υποβάλει τα σχετικά στοιχεία για τον ορισμό της ως ΟΔΑΗΕ/NEMO, εξειδικεύοντας ταυτόχρονα τα ανωτέρω κριτήρια, κατά τα αναλυτικά αναφερόμενα στην ανωτέρω επιστολή της. Η EXE Α.Ε. υπέβαλε με την σχετική επιστολή της (υπ. αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-269936/21.10.2019) τα απαιτούμενα έγγραφα και στοιχεία για τον ορισμό της ως ΟΔΑΗΕ/NEMO, με βάση τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222.

Στο πλαίσιο των ως άνω, με την απόφαση 1124/2019<sup>18</sup> της ΡΑΕ ορίστηκε για πέντε (5) έτη η EXE Α.Ε. ως ΟΔΑΗΕ/NEMO, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016). Με την ως άνω απόφαση η Αρχή απεφάνθη ότι η EXE Α.Ε. τηρεί όλες τις απαραίτητες υποδομές, εσωτερικές λειτουργίες και διαδικασίες, όπως αυτές προβλέπονται στις διατάξεις των νόμων 4001/2011 και 4425/2016, και των κατ' εξουσιοδότηση αυτών κανονιστικών αποφάσεων, προκειμένου να πληροί τις απαιτήσεις του άρθρου 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 για την εκπλήρωση των καθηκόντων του ΟΔΑΗΕ.

Αναφορικά με τον καθορισμό των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας (Capacity Calculation Regions – CCRs) σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 15 του ανωτέρω Κανονισμού, μετά από την αδυναμία συμφωνίας μεταξύ των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, ενεργοποιήθηκε η διαδικασία της παραγράφου 11 του άρθρου 9 βάσει της οποίας ο ACER εξέδωσε την τελική απόφαση επί του θέματος στις

---

<sup>18</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2020/maj/2802\\_4.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/maj/2802_4.csp)

17.11.2016 (No 06/2016). Σύμφωνα με την απόφαση αυτή, η Ελλάδα περιλαμβάνεται σε δύο περιφέρειες: την CCR 5 (GRIT) με την Ιταλία και την CCR 10 (SEE) με την Βουλγαρία και τη Ρουμανία.

Η ΡΑΕ στο πλαίσιο του ανωτέρω Κανονισμού, εντός του 2019 έχει προβεί στην έκδοση των ακόλουθων αποφάσεων:

1. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [54/2019](#) «Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή, σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.» (ΦΕΚ Β' 793/2019)

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. [833/2018](#) περί τροποποίησης της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή εντός της οικείας περιφέρειας, υπεβλήθη εκ νέου στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές από τους ΔΣΜ της CCR GRIT η νέα κοινή πρόταση για την ανωτέρω μεθοδολογία, σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT αποφάσισαν ομόφωνα την έγκριση της πρότασης αυτής. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 54/2019 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή εντός της οικείας περιφέρειας.

2. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [206/2019](#) « Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με την κοινή πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή, σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.» (ΦΕΚ Β' 892/2019)

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ [1057/2018](#) περί της τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (CCR SEE) για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή, υπεβλήθη εκ νέου στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές από τους ΔΣΜ της CCR SEE η νέα κοινή πρόταση για την ανωτέρω μεθοδολογία, σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Οι Εθνικές Ρυθμιστικές

Αρχές της CCR SEE αποφάσισαν ομόφωνα για την υποβολή αιτήματος προς τον ACER για την έκδοση απόφασης σχετικά με την ανωτέρω μεθοδολογία.

Η ανωτέρω ομόφωνη απόφαση ελήφθη, καθώς τα επιμέρους αιτήματα και σχόλια των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR SEE περί τροποποίησης της πρότασης, όπως αυτά περιλαμβάνονται στην απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1057/2018, δεν ικανοποιήθηκαν στην πλειοψηφία τους. Οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR SEE έκριναν ότι η πιθανότητα να ενσωματώσουν πλήρως οι σχετικοί ΔΣΜ τις αιτούμενες τροποποιήσεις τους στην πρόταση, σε ενδεχόμενο δεύτερο αίτημα τροποποίησης, είναι μικρή. Επομένως, η παραπομπή στον ACER για λήψη απόφασης αποτελεί ένα μέτρο περιορισμού του ρίσκου επιμήκυνσης της εφαρμογής της εν λόγω μεθοδολογίας και κατά συνέπεια, του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 ως συνόλου. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 206/2019 απόφασή της περί υποβολής αιτήματος προς τον ACER για την έκδοση απόφασης σχετικά με την κοινή πρόταση των ΔΣΜ της CCR SEE για τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή.

3. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [208/2019](#) «Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, σύμφωνα με το άρθρο 43 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (ΦΕΚ Β' 747/2019)

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. [831/2018](#) επί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ που αφορά στη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, υπεβλήθη εκ νέου στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές από τους ΔΣΜ η νέα κοινή πρόταση για την ανωτέρω μεθοδολογία, σύμφωνα με το άρθρο 43 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα την έγκριση της πρότασης αυτής. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 208/2019 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ για τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας.

4. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [209/2019](#) «Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER), σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης των αρμόδιων εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ), που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν

*από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.» (ΦΕΚ Β' 643/2019)*

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. [832/2018](#) επί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ που αφορά στη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, υπεβλήθη εκ νέου στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές από τους ΔΣΜ η νέα κοινή πρόταση για την ανωτέρω μεθοδολογία, σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα για την υποβολή αιτήματος προς τον ACER, σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της ανωτέρω πρότασης για ένα ακόμη μήνα, με σκοπό τη συνακόλουθη έγκριση της ανωτέρω πρότασης, αφού οι ανωτέρω Διαχειριστές αποστείλουν στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, τελικό σχέδιο της πρότασης, κατόπιν διόρθωσης ορισμένων τυπογραφικών λαθών (editing mistakes), έτσι ώστε η προθεσμία έκδοσης των εθνικών αποφάσεων των Ρυθμιστικών Αρχών να παραταθεί έως και την 14 Μαρτίου 2019.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 209/2019 απόφασή της περί της υποβολή αιτήματος προς τον ACER για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης των αρμόδιων εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της πρότασης των ΔΣΜ, που αφορά στη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη.

5. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [254/2019](#) «*Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ-ACER) για την επικαιροποίηση του ορισμού της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας-Ιταλίας (CCR GRIT), στο πλαίσιο έκδοσης της απόφασής του επί της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) για τις περιφέρειες υπολογισμού δυναμικότητας (Capacity Calculation Regions - CCRs), σύμφωνα με τα άρθρα 9 (παρ. 5,6 και 12) και άρθρο 15 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.» (ΦΕΚ Β' 1310/2019)*

Τον Ιούλιο του 2018, η ιταλική Ρυθμιστική Αρχή ολοκλήρωσε επιτυχώς τη διαδικασία επανεξέτασης της υφιστάμενης διαμόρφωσης των ιταλικών εσωτερικών ζωνών προσφοράς, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 32 παρ. 1δ του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, η οποία είχε ως αποτέλεσμα την τροποποίηση του συνόρου ζώνης προσφοράς Ελλάδας – Ιταλίας από Italy BRNN – Greece σε Italy



South - Greece, καθώς η ζώνη προσφοράς της Ελλάδας, η οποία συνδεόταν με τη ζώνη Italy Brindisi, θα συνδέεται απευθείας στη ζώνη Italy South και η οποία τέθηκε σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2019.

Επειδή, η κατά τα ανωτέρω τροποποίηση του συνόρου ζώνης προσφοράς συνιστά τροποποίηση της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας CCR GRIT, όπως αυτή έχει προσδιοριστεί και εγκριθεί από τον ACER, με την Απόφαση 06/2016 της 17.11.2016, στις 19 Δεκεμβρίου 2018, οι δύο Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, συμφώνησαν ομόφωνα επί της υποβολής αιτήματος προς τον ACER για την επικαιροποίηση του ορισμού της CCR GRIT, στο πλαίσιο έκδοσης της σχετικής απόφασής του επί της κοινής πρότασης των ΔΣΜ για τις περιφέρειες υπολογισμού δυναμικότητας (CCRs), σύμφωνα με τα άρθρα 9 παρ. 12 και 15 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, κατόπιν και της υπ' αριθ. 1124/2018 απόφασης της ΡΑΕ για την υποβολή του ανωτέρω αιτήματος.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 254/2019 απόφασή της περί της υποβολής αιτήματος προς τον ACER για την επικαιροποίηση του ορισμού της CCR GRIT, στο πλαίσιο έκδοσης της απόφασής του επί της κοινής πρότασης των ΔΣΜ για τις CCRs.

6. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [312/2019](#) «Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ), που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.» (ΦΕΚ Β' 1134/2019)

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. [209/2019](#) ανωτέρω και της συναφούς απόφασης του ACER επί του θέματος στις 4.3.2019 (No [3/2019](#)) σύμφωνα με την οποία γίνεται δεκτό το αίτημα των εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για παράταση ενός μηνός (από την 14η Φεβρουαρίου 2019) της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της πρότασης των ΔΣΜ, αναφορικά με τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, υπεβλήθη εκ νέου στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές από τους ΔΣΜ η νέα κοινή πρόταση για την ανωτέρω μεθοδολογία.

Οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συμφώνησαν ομόφωνα την έγκριση της πρότασης αυτής. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 312/2019 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ για τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη.

7. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [357/2019](#) «*Λήψη απόφασης επί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τη μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους της αναδιανομής και της αντίρροπης συναλλαγής, σύμφωνα με το άρθρο 74 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.*» (ΦΕΚ Β' 1252/2019)

Προκειμένου για την ικανοποίηση των στόχων του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, οι οποίοι περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων τον συντονισμό και την εναρμόνιση του τρόπου υπολογισμού και της κατανομής της δυναμικότητας των διασυνδέσεων προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας και της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, οι ΔΣΜ υποβάλλουν στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση σχετικά με τη μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους της αναδιανομής και της αντίρροπης συναλλαγής εντός της οικείας περιφέρειας. Η πρόταση αυτή των ΔΣΜ για την κοινή μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους της αναδιανομής και της αντίρροπης συναλλαγής, κατά το άρθρο 74 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας.

Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η πρόταση των ΔΣΜ της CCR SEE για τη μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους της αναδιανομής και της αντίρροπης συναλλαγής εντός της οικείας περιφέρειας. Στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR SEE συμφώνησαν ομόφωνα περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης από τους ΔΣΜ, που αφορά κυρίως στην ανάγκη εναρμόνισης της μεθοδολογίας με τη μεθοδολογία που αφορά τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, καθώς και με την πρόταση για τον συντονισμό της περιφερειακής επιχειρησιακής ασφάλειας σύμφωνα με το άρθρο 76 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ 357/2019 απόφασή της περί τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ της CCR SEE για τη μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους της αναδιανομής και της αντίρροπης συναλλαγής.

8. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [374/2019](#) «*Έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον*

*καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.» (ΦΕΚ Β' 1423/2019)*

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. [1042/2018](#) περί της τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ της CCR SEE για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, υπεβλήθη εκ νέου στις Ρυθμιστικές Αρχές από τους ΔΣΜ της CCR SEE η νέα κοινή πρόταση για την ανωτέρω μεθοδολογία, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της CCR SEE συμφώνησαν ομόφωνα περί της έγκρισης της ανωτέρω πρότασης, καθώς ικανοποιούνται οι απαιτήσεις των Ρυθμιστικών Αρχών με βάση το δεύτερο αίτημα τροποποίησης. Επιπροσθέτως, οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR SEE ζήτησαν από τους ΔΣΜ της CCR SEE συνεχή ενημέρωση και παροχή στοιχείων για την εφαρμογή της μεθοδολογίας και τυχόν μεταβολής των προϋποθέσεων εφαρμογής της, ώστε να υποβληθεί από τους ΔΣΜ νέα πρόταση τροποποίησης, σύμφωνα με το άρθρο 9(13) του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 374/2019 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ της CCR SEE για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας.

9. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [440/2019](#) «Έγκριση της πρότασης των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ NEMO) και των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας-Ιταλίας (CCR GRIT) για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (ΦΕΚ Β 1651/2019)

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. [1179/2018](#) περί της τροποποίησης της πρότασης των NEMO και ΔΣΜ της CCR GRIT για το σχεδιασμό και την υλοποίηση των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, για την κάλυψη των συνόρων Ιταλίας-Ελλάδας και των εσωτερικών συνόρων των ζωνών προσφοράς της Ιταλίας, υπεβλήθη εκ νέου στις Ρυθμιστικές Αρχές από τους NEMO και ΔΣΜ της CCR GRIT η νέα κοινή πρόταση, σύμφωνα με το άρθρο 63 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT συμφώνησαν ομόφωνα περί της έγκρισης της ανωτέρω πρότασης, καθώς ικανοποιούνται οι απαιτήσεις των Ρυθμιστικών Αρχών με βάση το τρίτο αίτημα τροποποίησης. Επιπροσθέτως, οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT αιτούνται όλες οι επιπρόσθετες

πληροφορίες που αφορούν σε λεπτομέρειες εφαρμογής και διεξαγωγής των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, οι οποίες θα είναι γνωστές στους σχετικούς ΝΕΜΟ και ΔΣΜ πριν την εκκίνηση λειτουργίας των εν λόγω αγορών, να συμπεριληφθούν σε μία νέα τροποποιημένη πρόταση, που θα υποβληθεί από τους ΝΕΜΟ και ΔΣΜ της CCR GRIT δυνάμει της παρ. 13 του άρθρου 9 του Κανονισμού.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 440/2019 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΝΕΜΟ και ΔΣΜ της CCR GRIT για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών.

**Β Ως προς τον υπ' αριθ. 2016/1719 Κανονισμό (ΕΕ) της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (εφεξής «Κανονισμός (ΕΕ) 2016/1719»)**

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2016/1719 καθορίζει αναλυτικούς κανόνες για τη διαζωνική κατανομή δυναμικότητας στις μελλοντικές αγορές, την καθιέρωση μιας κοινής μεθοδολογίας για τον προσδιορισμό της μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας, τη θέσπιση ενός ενιαίου μηχανισμού κατανομής σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, ο οποίος παρέχει μακροπρόθεσμα δικαιώματα μεταφοράς και τη δυνατότητα επιστροφής μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς για μεταγενέστερη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας ή μεταβίβασης μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά.

Η ΡΑΕ στα πλαίσια του ανωτέρου Κανονισμού, εντός του 2019, έχει προβεί στην έκδοση των ακόλουθων αποφάσεων:

1. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [510/2019](#) «*Τροποποίηση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής σύμφωνα με τα άρθρα 52 παρ. 3 και 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας*» (ΦΕΚ Β' 2360/2019)

Σε συνέχεια της απόφασης του ACER στις 13.12.2017 ([06/2017](#)) σχετικά με τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής της CCR SEE, οι οποίες τίθενται σε ισχύ με βάση το ισχύον εθνικό ρυθμιστικό καθεστώς την ημερομηνία που θα ανακοινώσει η Πλατφόρμα Κατανομής για τα σύνορα Ρουμανία-Βουλγαρία και Βουλγαρία-Ελλάδα κι εφαρμόζονται στα μακροπρόθεσμα δικαιώματα μεταφοράς με παράδοση από 01.01.2019 ή νωρίτερα, υπεβλήθη στις Ρυθμιστικές Αρχές από τους ΔΣΜ της CCR SEE νέα κοινή πρόταση για τις ανωτέρω

περιφερειακές απαιτήσεις, σύμφωνα με τα άρθρα 52 παρ. 3 και 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719.

Οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της CCR SEE συμφώνησαν ομόφωνα περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της CCR SEE, που αφορά κυρίως στη διαδικασία και στην ημερομηνία θέσεως σε ισχύ των περιφερειακών αυτών απαιτήσεων, στην εισαγωγή απαιτήσεων για το σύνορο ζώνης προσφοράς Ρουμανία-Βουλγαρία σχετικά με τον χρόνο παγίωσης στους κανόνες αποζημίωσης, λόγω απουσίας εναρμονισμένης χρονικής στιγμής λήξης των προσφορών για τις αγορές επόμενης ημέρας της Ρουμανίας και της Βουλγαρίας στην παρούσα φάση και μέχρι την υλοποίηση της ενιαίας σύζευξης, καθώς και τυπογραφικά σφάλματα.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 510/2019 απόφασή της περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR SEE για τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής.

2. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [597/2019](#) «Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) για τη Μεθοδολογία Επιμερισμού Εσόδων Συμφόρησης (Congestion Income Distribution Methodology - CIDM), σύμφωνα με το άρθρο 57 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.» (ΦΕΚ Β' 2596/2019)

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. [1243/2018](#) περί τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ για τη Μεθοδολογία Επιμερισμού Εσόδων Συμφόρησης (Congestion Income Distribution Methodology - CIDM), υπεβλήθη στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές νέα κοινή πρόταση από τους ΔΣΜ για την ανωτέρω μεθοδολογία, σύμφωνα με το άρθρο 57 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719.

Οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συμφώνησαν ομόφωνα περί της έγκρισης της ανωτέρω πρότασης. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 597/2019 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ για τη Μεθοδολογία Επιμερισμού Εσόδων Συμφόρησης (Congestion Income Distribution Methodology - CIDM).

3. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [784/2019](#) «Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής σύμφωνα με τα άρθρα 52 παρ. 3 και 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.» (ΦΕΚ Β' 3394/2019)



Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. [510/2019](#) περί της τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ της CCR SEE σχετικά με τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής, υπεβλήθη στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της CCR SEE νέα κοινή πρόταση από τους ΔΣΜ της CCR SEE για τις ανωτέρω περιφερειακές απαιτήσεις, σύμφωνα με τα άρθρα 52 παρ. 3 και 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719.

Οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της CCR SEE συμφώνησαν ομόφωνα περί της εκ νέου τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της CCR SEE, που αφορά κυρίως στη βελτίωση των απαιτήσεων για το σύνορο ζώνης προσφοράς Ρουμανία-Βουλγαρία σχετικά με τον χρόνο παγίωσης στους κανόνες αποζημίωσης, λόγω απουσίας εναρμονισμένης χρονικής στιγμής λήξης των προσφορών για τις αγορές επόμενης ημέρας της Ρουμανίας και της Βουλγαρίας στην παρούσα φάση και μέχρι την υλοποίηση της ενιαίας σύζευξης, στον ορισμό των προαπαιτούμενων για την υλοποίηση της ενιαίας σύζευξης επόμενης ημέρας, καθώς και τυπογραφικά σφάλματα. Η τροποποίηση της ανωτέρω πρότασης είναι απαραίτητη προκειμένου να καλυφθούν τα θέματα και στοιχεία τα οποία είχαν ζητηθεί με την αριθμ. 510/2019 απόφαση της ΡΑΕ, με σκοπό την τελική έγκριση της πρότασης των ΔΣΜ, εφόσον συμμορφώνεται πλήρως με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/1719.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 784/2019 απόφασή της περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR SEE για τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής.

4. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [786/2019](#) «*Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.*» (ΦΕΚ Β' 3393/2019)

Σύμφωνα με το άρθρο 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719, όλοι οι ΔΣΜ σε κάθε περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας υποβάλλουν πρόταση σχετικά με κοινή μεθοδολογία υπολογισμού της δυναμικότητας για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια εντός της εκάστοτε περιφέρειας. Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ κοινή πρόταση των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία υπολογισμού δυναμικότητας. Στη συνέχεια, οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT αποφάσισαν ομόφωνα, περί της τροποποίησης της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ που αφορά κυρίως:

- Την συμπερίληψη της αιτιολόγησης του ορισμού των παραμέτρων και την Ενότητας για τη διαφάνεια εντός της πρότασης αντί εντός του επεξηγηματικού κειμένου.



- Την ανάλυση της ad hoc διαδικασίας, προσδιορίζοντας ποια δεδομένα χρησιμοποιούνται ως είσοδο στη διαδικασία υπολογισμού της δυναμικότητας.
- Χρονική ευθυγράμμιση της εφαρμογής του μηνιαίου και του ετήσιου υπολογισμού της μεταφορικής ικανότητας.
- Αξιολόγηση της πιθανότητας να υιοθετηθεί μία προσέγγιση ανάλυσης ασφαλείας για το σύνορο ζώνης προσφοράς Greece - Italy Sud.
- Αιτιολόγηση της υιοθέτησης της στατιστικής προσέγγισης για τα εσωτερικά ιταλικά σύνορα ζωνών προσφοράς.
- Δημοσίευση ολόκληρης της στατιστικής καμπύλης για τα εσωτερικά ιταλικά σύνορα ζωνών προσφοράς μαζί με μια ρήτρα που δηλώνει τη μη συνάφεια αυτών των τιμών για το συγκεκριμένο προϊόν αντιστάθμισης που παρέχεται σύμφωνα με την απόφαση της Agera 205/04.

Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 786/2019 απόφασή της περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία υπολογισμού δυναμικότητας.

5. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [787/2019](#) «*Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία επιμερισμού μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.*» (ΦΕΚ Β' 3273/2019)

Σύμφωνα με το άρθρο 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719, οι ΔΣΜ σε κάθε περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας εκπονούν από κοινού πρόταση μεθοδολογίας για τον επιμερισμό της μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας κατά τρόπο συντονισμένο μεταξύ των διαφόρων μακροπρόθεσμων χρονικών πλαισίων εντός της σχετικής περιφέρειας. Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στη ΡΑΕ κοινή πρόταση των ΔΣΜ της CCR GRIT ) για τη μεθοδολογία επιμερισμού μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας. Στη συνέχεια, οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT αποφάσισαν ομόφωνα, περί της τροποποίησης της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ που αφορά κυρίως:

- Την τροποποίηση του ορισμού του ετήσιου προϊόντος ούτως ώστε να γίνεται αναφορά στη θερμοχωρητικότητα του καλωδίου αντί για αναφορά στην ετήσια χωρητικότητα λαμβάνοντας υπ' όψιν τις τροποποιήσεις της μεθοδολογίας

υπολογισμού δυναμικότητας για υιοθέτηση απλοποιημένης προσέγγισης για τα σύνορα με DC διασυνδέσεις.

- Τον έλεγχο της συνέπειας της πρότασης για τον επιμερισμό της μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας με την πρόταση για τον υπολογισμό της μακροπρόθεσμης δυναμικότητας, σε περίπτωση που η τελευταία τροποποιηθεί.

Συνεπεία της ανωτέρω κοινής και ομόφωνης απόφασης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 787/2019 απόφασή της περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία επιμερισμού μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας.

6. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [1151/2019](#) «Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής σύμφωνα με τα άρθρα 52 παρ. 3 και 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.» (ΦΕΚ Β' 5023/2019)

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. [784/2019](#) περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR SEE για τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής, υπεβλήθη στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της CCR SEE νέα κοινή πρόταση από τους ΔΣΜ για την ανωτέρω μεθοδολογία, σύμφωνα με τα άρθρα 52 παρ. 3 και 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719.

Οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της CCR SEE συμφώνησαν ομόφωνα περί της έγκρισης της ανωτέρω πρότασης. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1151/2019 απόφασή της περί έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ της CCR SEE για τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής.

**Γ. Ως προς τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «Κανονισμός (ΕΕ) 2017/2195»)**

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/2195 καθορίζει λεπτομερείς κατευθυντήριες γραμμές για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της θέσπισης κοινών αρχών για την προμήθεια και την εκκαθάριση εφεδρειών διατήρησης συχνότητας, εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρειών αντικατάστασης, καθώς και κοινής μεθοδολογίας για την ενεργοποίηση εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρειών αντικατάστασης.

Η ΡΑΕ στα πλαίσια του ανωτέρου Κανονισμού, εντός του 2019, έχει προβεί στην έκδοση των ακόλουθων αποφάσεων:

1. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [688/2019](#) «Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης των αρμόδιων εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ), που αφορά το πλαίσιο υλοποίησης Ευρωπαϊκής πλατφόρμας για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.» (ΦΕΚ Β' 2996/2019)

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. [1141/2018](#) περί της τροποποίησης της πρότασης όλων των ΔΣΜ για το πλαίσιο υλοποίησης Ευρωπαϊκής πλατφόρμας για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, υπεβλήθη στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές νέα κοινή πρόταση από τους ΔΣΜ για το ανωτέρω πλαίσιο υλοποίησης.

Οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα για την υποβολή αιτήματος προς τον ACER, σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της ανωτέρω πρότασης προκειμένου οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές να λάβουν απόφαση σχετικά με την ανωτέρω πρόταση των ΔΣΜ έως και την 19η Ιουλίου 2019.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 688/2019 απόφασή της περί της υποβολή αιτήματος προς τον ACER για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης των εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της πρότασης των ΔΣΜ, που αφορά στο πλαίσιο υλοποίησης Ευρωπαϊκής πλατφόρμας για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών.

2. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [753/2019](#) «Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης της πρότασης των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) για το πλαίσιο υλοποίησης Ευρωπαϊκής πλατφόρμας για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.» (ΦΕΚ Β' 3507/2019)

Σε συνέχεια της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. [688/2019](#) ανωτέρω και της συναφούς απόφασης του ACER επί του θέματος στις 29.5.2019 (Νο [6/2019](#)) σύμφωνα με την οποία γίνεται δεκτό το αίτημα των εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για παράταση έως

και την 19η Ιουλίου 2019 της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της πρότασης των ΔΣΜ, αναφορικά με το πλαίσιο υλοποίησης Ευρωπαϊκής πλατφόρμας για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συμφώνησαν ομόφωνα περί της εκ νέου τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ που αφορά κυρίως:

α) την ανάγκη διευκρίνισης, εκ μέρους των ΔΣΜ, του αν θα διαχειρίζεται την πλατφόρμα συμψηφισμού ανισορροπιών μια οντότητα με πλήρη νομική υπόσταση η οποία θα δημιουργηθεί από τους ΔΣΜ ή οι ίδιοι οι ΔΣΜ ως μια κοινοπραξία (consortium),

β) την ανάγκη περιγραφής, από τους ΔΣΜ, των διάφορων τεχνικών λειτουργιών που απαιτούνται για τη λειτουργία της πλατφόρμας συμψηφισμού ανισορροπιών και

γ) την προσθήκη ενός νέου άρθρου στην ανωτέρω πρόταση των ΔΣΜ το οποίο θα αφορά τις εφεδρικές διαδικασίες (fall-back procedures) που θα πρέπει να διασφαλίζουν οι ΔΣΜ, ειδικότερα στην περίπτωση που η προμήθεια (procurement) υπηρεσιών εξισορρόπησης αποτύχει, σύμφωνα και με το άρθρο 28 παρ. 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 753/2019 απόφασή της περί της τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ για το πλαίσιο υλοποίησης Ευρωπαϊκής πλατφόρμας για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών.

Η τροποποιημένη πρόταση των TSOs ελήφθη από την τελευταία Ρυθμιστική Αρχή στις 28.10.2019 και συνεπώς θα έπρεπε οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές να αποφασίσουν ομόφωνα περί της ανωτέρω πρότασης ως τις 28.12.2019. Δεδομένου όμως της εφαρμογής του νέου Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 για την ίδρυση Οργανισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (αναδιατύπωση), και ιδίως του άρθρου 5 παρ. 2 αυτού, κρίθηκε ότι η λήψη της εν λόγω απόφασης θα πρέπει να ληφθεί από τον ACER εθνικές Ρυθμιστικές. Ο ACER αναμένεται να εκδώσει τη σχετική απόφασή του έως τις 28.06.2020.

3. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [792/2019](#) «Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση, σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.» (ΦΕΚ Β' 3518/2019)

Σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 («Ευρωπαϊκή πλατφόρμα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση»), όλοι οι ΔΣΜ καταρτίζουν πρόταση για το πλαίσιο υλοποίησης Ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση. Προς ικανοποίηση της ανωτέρω διάταξης, υπεβλήθη στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση από τους ΔΣΜ για το ανωτέρω πλαίσιο υλοποίησης.

Οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα για την υποβολή αιτήματος προς τον ACER για την έκδοση απόφασης σχετικά με το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση, σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, με βάση τα ακόλουθα σημεία:

- 1) Απαιτούνται αλλαγές στα κριτήρια, τον σκοπό, τη διαδικασία και την παρακολούθηση στην πρόταση των ΔΣΜ, όσον αφορά το να καθίσταται ως μη διαθέσιμη για ενεργοποίηση από άλλους ΔΣΜ, σύμφωνα με το άρθρο 29 παρ. 14 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, μια ποσότητα προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης που μπορεί να ενεργοποιηθεί άμεσα εξαιτίας περιορισμών που σχετίζονται με την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος.
- 2) Απαιτείται όσο το δυνατόν περισσότερες από τις υψηλού επιπέδου αρχές που σχετίζονται με την ελαστική ζήτηση (elastic demand) να ενσωματωθούν στην πλατφόρμα και η μεθοδολογία εφαρμογής της ελαστικής ζήτησης να αποτελεί μέρος των εθνικών όρων και προϋποθέσεων σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, κατόπιν αιτήματος της κάθε εθνικής Ρυθμιστικής Αρχής.
- 3) Το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση θα πρέπει να ενσωματώσει τις κύριες αρχές που χρησιμοποιούνται από την υπηρεσία βελτιστοποίησης ενεργοποίησης (Activation Optimization Function - AOF) προκειμένου να ελαχιστοποιηθεί η ύπαρξη απροσδόκητα απορριφθεισών διαιρετών προσφορών (Unforeseeably Rejected Divisible Bids).
- 4) Απαιτούνται ορισμένες αλλαγές σε διάφορα επιμέρους άρθρα της πρότασης, οι οποίες αφορούν κυρίως τυπογραφικά λάθη και λανθασμένες αναφορές σε άλλους Κανονισμούς και άρθρα.
- 5) Η πρόταση των ΔΣΜ δεν αποκλείει τις προγραμματισμένες αντιδρώσες ενεργοποιήσεις (Scheduled Counter-Activations), για τις οποίες οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές συμφώνησαν ότι θα έπρεπε να επιτραπούν, με παρακολούθηση και αξιολόγηση της εφαρμογής τους, ιδίως στα πρώτα χρόνια λειτουργίας της πλατφόρμας. Ωστόσο δεν υπήρξε συμφωνία στα ακόλουθα σημεία (1) ότι η εφαρμογή (default position στην πρόταση των ΔΣΜ) ή όχι



αυτών των ενεργοποιήσεων στο τέλος της αρχικής περιόδου θα πρέπει να βασιστεί στην προαναφερθείσα αξιολόγηση (2) ότι το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση θα πρέπει αποκλείσει τη δυνατότητα να μπορεί κάποιος να χρησιμοποιήσει προγραμματισμένες αντιδρώσες ενεργοποιήσεις, εκτός εάν οι ΔΣΜ κάνουν αίτηση τροποποίησης του πλαισίου υλοποίησης για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση, σύμφωνα με το άρθρο 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 (3) στα κριτήρια που θα χρησιμοποιηθούν για την αξιολόγηση αυτού του τύπου ενεργοποιήσεων και (4) στο εάν η συνέχιση της ύπαρξης αυτών των ενεργοποιήσεων θα πρέπει να βασιστεί στην έλλειψη επιζήμιων επιπτώσεων στην πλατφόρμα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση ή στην ενδοημερήσια αγορά.

- 6) Όσον αφορά το ζήτημα του εγγυημένου όγκου (guaranteed volume), όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές συμφώνησαν ότι οι πιο ακριβές προσφορές μπορούν να αποτελέσουν μέρος οποιασδήποτε ποσότητας χαρακτηρίζεται ως μη διαθέσιμη για ενεργοποίηση από άλλους ΔΣΜ (άρθρο 29 παρ. 14 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195) εξαιτίας περιορισμών ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος. Ωστόσο δεν υπήρξε συμφωνία στο ζήτημα εάν οι προσφορές ενέργειας εξισορρόπησης από δεσμευμένη δυναμικότητα που δεν αποτελούν τις πιο ακριβές προσφορές μπορούν ή όχι να είναι μέρος του εγγυημένου όγκου.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 792/2019 απόφασή της περί της υποβολής αιτήματος προς τον ACER για την έκδοση απόφασης σχετικά με το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση. Ο ACER αναμένεται να εκδώσει τη σχετική απόφασή του ως τις 24.01.2020.

4. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [793/2019](#) «*Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση, σύμφωνα με το άρθρο 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.*» (ΦΕΚ Β' 3518/2019)

Σύμφωνα με το άρθρο 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 «*Ευρωπαϊκή πλατφόρμα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση*», όλοι οι ΔΣΜ καταρτίζουν πρόταση για το πλαίσιο



υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση. Προς ικανοποίηση της ανωτέρω διάταξης, υπεβλήθη στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση από τους ΔΣΜ για το ανωτέρω πλαίσιο υλοποίησης.

Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα για την υποβολή αιτήματος προς τον ACER για την έκδοση απόφασης σχετικά με το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση, σύμφωνα με το άρθρο 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, με βάση τα ακόλουθα σημεία:

- 1) Οι όροι «ανοδική (upward)» και «καθοδική (downward)» ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση θα πρέπει να αντικατασταθούν από τους όρους «θετική (positive)» και «αρνητική (negative)» ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση στα σχετικά άρθρα της πρότασης των ΔΣΜ, προκειμένου να υπάρχει συμβατότητα και με τις υπόλοιπες προτάσεις που υποβάλλονται στα πλαίσια του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.
- 2) Ο ορισμός του οικονομικού πλεονάσματος (economic surplus) θα πρέπει να τροποποιηθεί, έτσι ώστε να γίνεται αναφορά σε ένα - συνολικά - πλεόνασμα και να διευκρινιστεί ότι αυτό υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του βαθμού στον οποίο κάποιος είναι διατεθειμένος να πληρώσει και του κόστους. Οι Ρυθμιστικές Αρχές προτείνουν έναν ορισμό ο οποίος ενσωματώνει τις προαναφερθείσες αλλαγές. Επίσης, οι Ρυθμιστικές Αρχές προτείνουν τη χρήση των όρων «demand curve» και «supply curve», αντί για τους όρους «consumer curve» και «producer curve», ώστε να αναδειχθεί με πιο αποτελεσματικό τρόπο η διπλή κατεύθυνση ενέργειας εξισορρόπησης που μπορούν να παρέχουν οι παραγωγοί και οι καταναλωτές.
- 3) Όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές συμφωνούν ότι οι ΔΣΜ θα πρέπει να συντονίζουν τα βήματα για τον προσδιορισμό της διαθέσιμης διασυνοριακής δυναμικότητας, στο άρθρο 4 της πρότασης, με τις υπόλοιπες πλατφόρμες. Επιπλέον, όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές αμφισβητούν την αποτελεσματικότητα της επιλογής των ΔΣΜ ότι η εναπομένουσα διασυνοριακή χωρητικότητα αποστέλλεται πίσω στους ΔΣΜ και υποβάλλεται εκ νέου σε κάθε πλατφόρμα διαδοχικά. Αυτό θα μπορούσε να σημαίνει ότι υποβάλλονται διαφορετικές τιμές σε κάθε πλευρά των συνόρων, ενώ η τιμή που απομένει μετά το IDCZGCT (intra day cross zonal gate closure time) είναι ήδη συντονισμένη και ίδια. Αντ'αυτού, όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές καλούν τους ΔΣΜ να διερευνήσουν μια εναλλακτική λύση όπου η διασυνοριακή δυναμικότητα που απομένει μετά το IDCZGCT αποστέλλεται απευθείας στις πλατφόρμες, με τους ΔΣΜ να τροποποιούν την τιμή αυτή σύμφωνα με τα δικαιώματα που έχουν, όπως προτείνεται στο άρθρο 4 της πρότασης ή όπως επιτρέπεται σε ένα ευρύτερο πλαίσιο του Κανονισμού και του Κανονισμού (ΕΕ)

2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Συνεπώς, όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές προτείνουν να αντικατασταθεί η φράση «each TSO» στο άρθρο 4 παρ.2 της πρότασης με τη φράση «All TSO shall continuously update and provide».

- 4) Υπάρχει μια ασυνέπεια μεταξύ της πλατφόρμας για τις εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση και της πλατφόρμας συμψηφισμού ανισορροπιών. Το άρθρο 11 παρ. 6 της πρότασης αναφέρει: «All participating TSOs using the IN-Platform pursuant to Article 22 of the EBGL and in accordance with the INIF shall form an aFRR optimisation region». Ωστόσο, το άρθρο 22 παρ. 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 αναφέρει ότι «[All TSOs performing the automatic frequency restoration process] shall use the European platform to perform the imbalance netting process, at least for the Continental Europe synchronous area», υπονοώντας ότι οι ΔΣΜ εκτός της Ηπειρωτικής Ευρώπης (Continental Europe) μπορούν να μην χρησιμοποιήσουν την ευρωπαϊκή πλατφόρμα για τον συμψηφισμό ανισορροπιών. Επομένως, όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές λοιπόν απαιτούν την τροποποίηση του άρθρου 11 παρ. 6 της πρότασης, ώστε να ληφθεί υπόψη η προαναφερθείσα πρόβλεψη, επιτρέποντας στους ΔΣΜ που δεν χρησιμοποιούν την πλατφόρμα συμψηφισμού ανισορροπιών να συμμετέχουν στη βελτιστοποίηση εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση.
- 5) Όσον αφορά την οντότητα και τη διακυβέρνηση της πλατφόρμας, όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές απαιτούν να εφαρμοστούν οι τροποποιήσεις που έχουν ήδη ζητηθεί στα πλαίσια της πρότασης του άρθρου 22 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.
- 6) Το μοντέλο ελέγχου που προτείνουν οι ΔΣΜ και εξηγείται λεπτομερέστερα στο συνοδευτικό επεξηγηματικό έγγραφο αντιστοιχεί σε μεγάλο βαθμό στο μοντέλο που περιγράφεται στα άρθρα 143 και 145 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας:

- Το Σφάλμα Ελέγχου Αποκατάστασης Συχνότητας (ΣΕΑΣ) μετράται με τη χρήση της διαφοράς μεταξύ των πραγματικών ανταλλαγών ισχύος και των προγραμματιών ελέγχου.
- Οι τοπικοί ελεγκτές Ελέγχου Φορτίου Συχνότητας (ΕΦΣ) ρυθμίζουν το ΣΕΑΣ στο μηδέν.
- Η πλατφόρμα εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση υπολογίζει τις τιμές διόρθωσης που πρέπει να περιλαμβάνονται σε κάθε υπολογισμό του ΣΕΑΣ. Ορισμένες Ρυθμιστικές Αρχές κατέληξαν στο συμπέρασμα ότι οι ΔΣΜ δεν μπόρεσαν να παράσχουν πλήρη περιγραφή όλων των τοπικών και διασυνοριακών διαδικασιών ΕΦΣ κατά τρόπο που να είναι

απολύτως συνεπής με βάση τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και τις μετέπειτα μεθοδολογίες.

Ένα παράδειγμα είναι η χρήση του όρου «Σφάλμα Ελέγχου Περιοχής (ΣΕΠ) ανοιχτού βρόχου». Στην προτεινόμενη διάταξη των ΔΣΜ υπό το μοντέλο ζήτησης ελέγχου (control demand model), η πλατφόρμα εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση χρησιμοποιεί ως είσοδο το λεγόμενο " ΣΕΠ ανοιχτού βρόχου ", το οποίο είναι το υποθετικό ΣΕΠ που θα προέκυπτε απουσία ενεργοποίησης εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση και χωρίς τη διόρθωση της ανταλλαγής ισχύος συχνότητας αποκατάστασης. Ωστόσο, η έννοια του "ΣΕΠ ανοιχτού βρόχου" δεν ορίζεται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατά συνέπεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές αναγνωρίζουν την ανάγκη ορισμού της «ζήτησης εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση (aFRR demand)» στην πρόταση των ΔΣΜ. Ορισμένες Ρυθμιστικές Αρχές θεωρούν ότι, παρόλο που οι ενεργοποιημένες εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση πρόκειται να χρησιμοποιηθούν στο προτεινόμενο σχεδιασμό, οι ΔΣΜ εφαρμόζουν διάφορες εισόδους για τον προσδιορισμό της τιμής αυτής ανάλογα με τα διαθέσιμα δεδομένα σε πραγματικό χρόνο. Οι εν λόγω Ρυθμιστικές Αρχές ζητούν από την ACER να εξετάσει το θέμα και να αξιολογήσει ποια είναι η βέλτιστη προσέγγιση ώστε να προσδιορίζεται με συνέπεια και με όσο το δυνατόν μεγαλύτερη ακρίβεια η «ανισορροπία που προκαλούν οι συμμετέχοντες στην αγορά» ως είσοδος στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες. Αυτός ο ορισμός θα πρέπει να περιλαμβάνει τουλάχιστον τη μετρούμενη, σε πραγματικό χρόνο, ανταλλαγή ισχύος σε σύγκριση με το πρόγραμμα ελέγχου μεταξύ των περιοχών ΕΦΣ.

7) Οι ΔΣΜ προτείνουν σε όλο το πλαίσιο εφαρμογής και στο συνοδευτικό επεξηγηματικό έγγραφο το μοντέλο «ζήτησης ελέγχου (control demand)» ως σχεδιασμό υψηλού επιπέδου για την πλατφόρμα εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση. Σε αυτόν τον σχεδιασμό, η πλατφόρμα λαμβάνει ως βασικές εισόδους:

- i. τη ζήτηση εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση κάθε ΔΣΜ, η οποία αναφέρεται στο ΣΕΠ μιας περιοχής ΕΦΣ, πριν από τη διαδικασία αυτόματης αποκατάστασης συχνότητας,

- ii. τις τυποποιημένες προσφορές ενέργειας εξισορρόπησης που είναι διαθέσιμες σε κάθε ΔΣΜ και
- iii. τη διασυνοριακή δυναμικότητα που είναι διαθέσιμη για την ανταλλαγή εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση.

Στη συνέχεια, η πλατφόρμα βελτιστοποιεί οικονομικά την επιλογή των προσφορών που θα ενεργοποιηθούν σε κάθε περιοχή ΕΦΣ και παράγει ως έξοδο, μεταξύ άλλων, μια τιμή διόρθωσης για κάθε περιοχή ΕΦΣ που αντιστοιχεί στον όγκο των προσφορών που πρόκειται να ενεργοποιηθούν. Αυτή η τιμή διόρθωσης είναι η ανταλλαγή ισχύος για την αυτόματη αποκατάστασης συχνότητας που εφαρμόζεται σε κάθε συμμετέχουσα περιοχή ΕΦΣ. Κάθε ΔΣΜ διεξάγει τη διαδικασία αποκατάστασης συχνότητας στην/στις περιοχή/περιοχές ΕΦΣ του, λαμβάνοντας υπόψη τις διορθώσεις που προκύπτουν από την πλατφόρμα, μέσω του τοπικού ελεγκτή ΕΦΣ, ο οποίος υπολογίζει τα σήματα ενεργοποίησης που πρέπει να αποσταλούν σε κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης - ΠΥΕ (Balancing Service Provider - BSP).

Οι ΔΣΜ ανέλυσαν επίσης έναν άλλον σχεδιασμό, το μοντέλο «αιτήματος ελέγχου (control request)», στο οποίο η πλατφόρμα εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση λαμβάνει ως είσοδο την έξοδο κάθε τοπικού ελεγκτή ΕΦΣ, δηλ. το αίτημα ενεργοποίησης εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση σε κάθε περιοχή ΕΦΣ, επιλέγει τις πιο ανταγωνιστικές προσφορές από τον κοινό κατάλογο αξιολογικής κατάταξης και αποστέλλει ενεργοποιήσεις προσφορών σε κάθε ΔΣΜ για άμεση διαβίβαση τους στους αντίστοιχους ΠΥΕ. Έτσι, στο μοντέλο αιτήματος ελέγχου η υπηρεσία βελτιστοποίησης ενεργοποίησης (Activation Optimisation Function - AOF) ενεργοποιεί άμεσα τις προσφορές εξισορρόπησης, ενώ στο μοντέλο ζήτησης ελέγχου η AOF αποστέλλει μια διορθωτική τιμή στους ΔΣΜ η οποία στη συνέχεια οδηγεί σε ενεργοποίηση ποσοτήτων ενέργειας εξισορρόπησης. Στο τελευταίο μοντέλο ελέγχου, υπάρχουν σε κάποιο βαθμό διαφορές μεταξύ της επιλογής προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης από την AOF και της πραγματικής ενεργοποίησης των προσφορών (εφεξής αναφέρεται ως "ποσότητας εκτός AOF"). Η διαφωνία μεταξύ των Ρυθμιστικών Αρχών έγκειται: α) στην οικονομική αποδοτικότητα των δύο μοντέλων και ιδίως τις συνέπειες αυτών των "ποσοτήτων εκτός AOF" στην αποζημίωση των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης, τους ισότιμους όρους ανταγωνισμού για τους ΠΥΕ και τα κίνητρα που παρέχουν στους συμμετέχοντες στην αγορά και β) στην ικανότητα των δύο μοντέλων να επιτύχουν τη σταθερότητα της διαδικασίας αποκατάστασης συχνότητας κάθε περιοχής ΕΦΣ και την επιχειρησιακή ασφάλεια.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 793/2019 απόφασή της περί της υποβολής αιτήματος προς ACER για την έκδοση απόφασης σχετικά με το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης

από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση. Ο ACER αναμένεται να εκδώσει τη σχετική απόφασή του ως τις 24.01.2020.

5. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [794/2019](#) «Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης της πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς για τη μεθοδολογία ταξινόμησης για τους σκοπούς της ενεργοποίησης των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης, σύμφωνα με το άρθρο 29 παράγραφος 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.» (ΦΕΚ Β 3561/2019)

Σύμφωνα με το άρθρο 29 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 «Ενεργοποίηση προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης από κοινό κατάλογο αξιολογικής κατάταξης», όλοι οι ΔΣΜ καταρτίζουν πρόταση μεθοδολογίας για την κατάταξη των σκοπών ενεργοποίησης των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης. Η εν λόγω μεθοδολογία:

α) περιγράφει όλους τους δυνατούς σκοπούς που εξυπηρετεί η ενεργοποίηση προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης· β) καθορίζει τα κριτήρια κατάταξης για κάθε δυνατό σκοπό ενεργοποίησης. Προς ικανοποίηση της ανωτέρω διάταξης, υπεβλήθη στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση από τους ΔΣΜ για την ανωτέρω μεθοδολογία.

Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ, που αφορά κυρίως:

- 1) στην ανάγκη να συμπεριληφθούν αναφορές στις προβλέψεις του Κανονισμού και του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να μπορούν να χαρακτηριστούν κάποιες προσφορές ως μη διαθέσιμες για ενεργοποίηση από άλλους ΔΣΜ,
- 2) στην επισήμανση, στην πρόταση των ΔΣΜ, ότι όλες οι μη διαθέσιμες προσφορές θα πρέπει να προωθούνται στις πλατφόρμες,
- 3) στην τροποποίηση της πρότασης, έτσι ώστε η μεθοδολογία ταξινόμησης για τους σκοπούς της ενεργοποίησης των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης να αναφέρεται σε «προσφορές ενέργειας εξισορρόπησης» γενικά, χωρίς να διευκρινίζει εάν αυτές προέρχονται από τυποποιημένα (standard) ή ιδιότυπα (specific) προϊόντα, ώστε να δύναται να προσαρμοστεί πιο εύκολα και να εφαρμοστεί στο μέλλον και για τους δύο τύπους προϊόντων, με την επιφύλαξη των διαφορετικών κανόνων ταξινόμησης που ορίζονται στους εθνικούς όρους και προϋποθέσεις για τοπικές ενεργοποιήσεις όλων των μη τυποποιημένων προσφορών εξισορρόπησης, και
- 4) στην ανάγκη παροχής, και για λόγους διαφάνειας, από τους ΔΣΜ, όλων των πληροφοριών, συμπεριλαμβανοντας ως ένα επιπλέον επίπεδο στις κατηγορίες του

άρθρου 3(1) της πρότασης των ΔΣΜ τους ειδικούς σκοπούς του άρθρου 3(4) της πρότασης των ΔΣΜ για τους οποίους ενεργοποιήθηκε μια προσφορά εξισορρόπησης.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 794/2019 απόφασή της περί της τροποποίησης της πρότασης των ΔΣΜ για τη μεθοδολογία ταξινόμησης για τους σκοπούς της ενεργοποίησης των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης.

Η τροποποιημένη πρόταση των TSOs ελήφθη από την τελευταία Ρυθμιστική Αρχή στις 14.11.2019 και συνεπώς θα πρέπει οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές να αποφασίσουν ομόφωνα περί της ανωτέρω πρότασης ως τις 14.01.2020.

6. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [795/2019](#) «*Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) για την έκδοση απόφασης επί των μεθοδολογιών για την τιμολόγηση της ενέργειας εξισορρόπησης και της διαζωνικής δυναμικότητας που χρησιμοποιείται για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 30 παρ. 1 και 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας*» (ΦΕΚ Β' 3506/2019)

Σύμφωνα με το άρθρο 30 παρ. 1 και 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 «*Τιμολόγηση της ενέργειας εξισορρόπησης και της διαζωνικής δυναμικότητας που χρησιμοποιείται για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών*», όλοι οι ΔΣΜ καταρτίζουν πρόταση μεθοδολογίας για τον καθορισμό τιμών ενέργειας εξισορρόπησης που προκύπτει από την ενεργοποίηση προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης για τη διαδικασία αποκατάστασης συχνότητας σύμφωνα με τα άρθρα 143 και 147 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, και από τη διαδικασία αντικατάστασης εφεδρείας σύμφωνα με τα άρθρα 144 και 148 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485. Στο πλαίσιο αυτό υπεβλήθη στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση από τους ΔΣΜ για τις ανωτέρω μεθοδολογίες.

Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα για την υποβολή αιτήματος προς τον ACER για την έκδοση απόφασης επί των μεθοδολογιών για την τιμολόγηση της ενέργειας εξισορρόπησης και της διαζωνικής δυναμικότητας που χρησιμοποιείται για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 30 παρ. 1 και 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, με βάση τα ακόλουθα σημεία:

- 1) Θα πρέπει να τροποποιηθεί κατάλληλα η πρόταση, ώστε να υπάρχει συνέπεια όσον αφορά στη χρήση της ορολογίας.
- 2) Θα πρέπει να διευκρινιστεί πώς προσδιορίζονται οι διασυννοριακές οριακές τιμές ενέργειας εξισορρόπησης στην περίπτωση απροσδιοριστίας τιμών.



- 3) Η πρόταση δεν εισηγείται εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές ενέργειας εξισορρόπησης, συμπεριλαμβανομένων των τιμών υποβολής προσφορών και εκκαθάρισης. Οι ΔΣΜ μπορούν να προτείνουν μια τέτοια εναρμόνιση στην περίπτωση που διαπιστώσουν ότι χρειάζονται τεχνικά όρια τιμών για την αποδοτική λειτουργία της αγοράς ή για να αποτραπεί η ύπαρξη εσφαλμένων τιμών. Γι' αυτόν τον λόγο, οι Ρυθμιστικές Αρχές ζητούν από τους ΔΣΜ να συμπεριλάβουν στην πρόταση τεχνικά όρια τιμών, ενώ επισημαίνουν ότι αυτά τα όρια δεν θα πρέπει να περιορίζουν τις τιμές που προκύπτουν από την κανονική λειτουργία των πλατφόρμων.
- 4) Οι ΔΣΜ εισήγαγαν τον όρο «περίοδος τιμολόγησης ενέργειας εξισορρόπησης - ΠΤΕΕ», η τιμή της οποίας ορίζεται για κάθε προϊόν. Ειδικώς ετέθη ζήτημα επί της ΠΤΕΕ για την τιμολόγηση τυποποιημένων προϊόντων εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση και επί της ΠΤΕΕ για την τιμολόγηση τυποποιημένων προϊόντων εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση τύπου άμεσης ενεργοποίησης.
- 5) Από τα άρθρα 5 παρ. 2 και 6 παρ. 2 της πρότασης των ΔΣΜ, οι προσφορές που αντιστοιχούν σε προγραμματισμένη ενεργοποίηση από τυποποιημένα προϊόντα εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση αποζημιώνονται διαφορετικά από τις προσφορές που αντιστοιχούν σε άμεση ενεργοποίηση από τυποποιημένα προϊόντα εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση, οι οποίες επιλέγονται για παράδοση μετά την προγραμματισμένη ενεργοποίηση αλλά πριν από την επόμενη Περίοδο Εκκαθάρισης Ανισορροπιών. Τίθεται ζήτημα εάν μια διαφορετική αποζημίωση προϊόντων εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση, βάσει του τύπου ενεργοποίησης τους, δίνει τα σωστά κίνητρα στην Αγορά.
- 6) Ποιες είναι οι γενικές αρχές της οριακής τιμολόγησης και εάν αυτή εφαρμόζεται σωστά στην πρόταση των ΔΣΜ.
- 7) Εάν η τιμή ενέργειας εξισορρόπησης θα πρέπει να είναι ίση με τις τιμές που υπολογίζονται από τον αλγόριθμο συμπεριλαμβανομένων επιπλέον περιορισμών του συστήματος, ή θα πρέπει να είναι ίση με αυτές που υπολογίζονται χωρίς τους παραπάνω περιορισμούς, όπως προτείνεται από τους ΔΣΜ στην πρόταση.
- 8) Εάν ο ορισμός μιας περιοχής χωρίς συμφόρηση (uncongested area) θα πρέπει να προσαρμοστεί ώστε να αντανακλά συμφορήσεις που προκύπτουν από τη μοντελοποίηση περιορισμών του συστήματος και απωλειών δικτύου στην υπηρεσία βελτιστοποίησης ενεργοποίησης (Activation Optimisation Function - AOF).

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 795/2019 απόφασή της περί της υποβολής αιτήματος προς τον ACER για την έκδοση απόφασης επί των μεθοδολογιών για την τιμολόγηση της ενέργειας εξισορρόπησης και της διαζωνικής δυναμικότητας που χρησιμοποιείται για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή

την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών. Ο ACER αναμένεται να εκδώσει τη σχετική απόφασή του ως τις 24.01.2020.

7. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [796/2019](#) «*Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης της πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης σε όλες τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αντικατάστασης εφεδρειών, της διαδικασίας αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη και αυτόματη ενεργοποίηση και της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.*» (ΦΕΚ Β' 3517/2019)

Σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 «*Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας*», όλοι οι ΔΣΜ καταρτίζουν πρόταση για κοινούς κανόνες εκκαθάρισης εφαρμοστέους σε όλες τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα μία ή περισσότερων από τις ακόλουθες διαδικασίες σύμφωνα με τα άρθρα 146, 147 και 148 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, για καθένα από τα ακόλουθα: α) τη διαδικασία αντικατάστασης εφεδρείας· β) τη διαδικασία εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση· γ) τη διαδικασία εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση· δ) τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών. Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση από τους ΔΣΜ για τους ανωτέρω κοινούς κανόνες.

Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ, που αφορά κυρίως:

- 1) στην ανάγκη να καταστεί σαφές ποιες θα είναι συνολικά οι συνιστώσες που θα αποτελούν το ποσό εκκαθάρισης των ΔΣΜ, συμπεριλαμβάνοντας όλες τις οικονομικές ποσότητες που εμπλέκονται στην ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης,
- 2) στην ανάγκη σχεδιασμού και ορισμού μιας ξεκάθαρης διαδικασίας εκκαθάρισης, ανεξάρτητης από πιθανές αλλαγές στις παραμέτρους άλλων μεθοδολογιών,
- 3) στην τροποποίηση της πρότασης, ούτως ώστε να γίνει πιο γενική, καλύπτοντας και την εκκαθάριση ενεργοποιήσεων που σχετίζονται με σκοπούς περιορισμών του συστήματος, ανεξάρτητα από τους συγκεκριμένους κανόνες τιμολόγησης που θα υιοθετηθούν,
- 4) στη διασφάλιση ότι η μεθοδολογία θα υπολογίζει το συνολικό ποσό εκκαθάρισης εξαιτίας των περιορισμών του συστήματος, κάνοντας αναφορά σε κατάλληλες μεθοδολογίες για την κατανομή του κόστους, όπου είναι απαραίτητο, και
- 5) στην ανάγκη αξιολόγησης των βασικών αρχών που καθορίζουν ποιοι ΔΣΜ θα επωμιστούν τα κόστη και πώς θα γίνει η βέλτιστη κατανομή αυτών, στην περίπτωση ύπαρξης περιορισμών του συστήματος που δεν ορίζονται σε ό,τι

προβλέπουν τα άρθρα 35 και 74 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης, καθώς επίσης το άρθρο 76 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 796/2019 απόφασή της περί της τροποποίησης της πρότασης όλων των ΔΣΜ για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης σε όλες τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αντικατάστασης εφεδρειών, της διαδικασίας αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη και αυτόματη ενεργοποίηση και της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών.

Η τροποποιημένη πρόταση των TSOs ελήφθη από την τελευταία Ρυθμιστική Αρχή στις 14.11.2019 και συνεπώς θα πρέπει οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές να αποφασίσουν ομόφωνα περί της ανωτέρω πρότασης ως τις 14.01.2020.

8. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. [797/2019](#) «*Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης της πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς για την περαιτέρω διευκρίνιση και εναρμόνιση της εκκαθάρισης ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 52 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.*» (ΦΕΚ Β' 3532/2019)

Σύμφωνα με το άρθρο 52 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 «*Εκκαθάριση ανισορροπιών*», όλοι οι ΔΣΜ καταρτίζουν πρόταση για την περαιτέρω διευκρίνιση και εναρμόνιση τουλάχιστον:

- 1) του υπολογισμού προσαρμογής ανισορροπίας σύμφωνα με το άρθρο 49 και του υπολογισμού θέσης, ανισορροπίας και κατανομηθείσας ποσότητας σύμφωνα με μία από τις προσεγγίσεις δυνάμει του άρθρου 54 παράγραφος 3·
- 2) των κύριων συνιστωσών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της τιμής ανισορροπίας για όλες τις ανισορροπίες σύμφωνα με το άρθρο 55, συμπεριλαμβανομένου, εφόσον ενδείκνυται, του καθορισμού της αξίας της αποφευχθείσας ενεργοποίησης ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας ή εφεδρείες αντικατάστασης·
- 3) της χρήσης ενιαίας τιμολόγησης ανισορροπίας για όλες τις ανισορροπίες σύμφωνα με το άρθρο 55, με την οποία ορίζεται ενιαία τιμή για θετικές ανισορροπίες και αρνητικές ανισορροπίες για κάθε περιοχή τιμής ανισορροπίας εντός μιας περιόδου εκκαθάρισης ανισορροπιών· και
- 4) του καθορισμού των προϋποθέσεων και μεθοδολογιών για την εφαρμογή διπλής τιμολόγησης ανισορροπίας για όλες τις ανισορροπίες σύμφωνα με το άρθρο 55,

με την οποία ορίζεται μία τιμή για θετικές ανισορροπίες και μία τιμή για αρνητικές ανισορροπίες για κάθε περιοχή τιμής ανισορροπίας εντός μιας περιόδου εκκαθάρισης ανισορροπιών, συμπεριλαμβανομένων:

- i. των προϋποθέσεων υπό τις οποίες ένας ΔΣΜ μπορεί να προτείνει στην οικεία ρυθμιστική αρχή κατ' εφαρμογή του άρθρου 37 της οδηγίας 2009/72/EK την εφαρμογή διπλής τιμολόγησης και την αιτιολόγηση που πρέπει να δοθεί·
- ii. της μεθοδολογίας για την εφαρμογή διπλής τιμολόγησης

Στο πλαίσιο αυτό, υπεβλήθη στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση από τους ΔΣΜ.

Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές αποφάσισαν ομόφωνα επί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ, που αφορά κυρίως:

- 1) στην ανάγκη επεξήγησης του όρου «καθαρή ποσότητα της ζήτησης ενέργειας εξισορρόπησης» στον ορισμό της «επιβαρυντικής απόκλισης» (άρθρο 2.2.d της πρότασης),
- 2) την ανάγκη αντικατάστασης του όρου «third party» με τη φράση «a market participant bearing balance responsibility or has contractually delegated its balance responsibility to a BRP of its choice»,
- 3) στην ανάγκη να διευκρινιστεί με σαφήνεια ποιες συνιστώσες είναι υποχρεωτικές και ποιες συνιστώσες είναι προαιρετικές για τους ΔΣΜ όσον αφορά τον υπολογισμό της τιμής ανισορροπίας,
- 4) στην ανάγκη διευκρίνισης και εναρμόνισης του ορισμού της τιμής αποφευχθείσας ενεργοποίησης ενέργειας εξισορρόπησης (value of avoided activation of balancing energy) από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας ή από εφεδρείες αντικατάστασης και
- 5) στην ανάγκη ορισμού των συνθηκών και της μεθοδολογίας για την εφαρμογή διπλής τιμολόγησης (dual pricing) ανισορροπιών.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 797/2019 απόφασή της περί της τροποποίησης της πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς για την περαιτέρω διευκρίνιση και εναρμόνιση της εκκαθάρισης ανισορροπιών.

Η τροποποιημένη πρόταση των TSOs ελήφθη από την τελευταία Ρυθμιστική Αρχή στις 14.11.2019 και συνεπώς θα πρέπει οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές να αποφασίσουν ομόφωνα περί της ανωτέρω πρότασης ως τις 14.01.2020.

## 2.1.4.4 Θέματα διασυνδέσεων

## 2.1.4.4.i Κανονισμοί δημοπρασιών

Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1243/18.12.2019 «Έγκριση του Κανονισμού Δημοπρασιών του Joint Allocation Office (JAO) για την εκχώρηση ημερήσιας δυναμικότητας στη διασύνδεση Ελλάδας – Βουλγαρίας κατά το έτος 2020» (ΦΕΚ Β' 5038/31.12.2019)

Σε περίπτωση μεταβολής της υφιστάμενης κατάστασης της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με την πραγματοποίηση της σύζευξης αυτής με την ενδοημερήσια και την αγορά επόμενης ημέρας της Βουλγαρίας, οι αρμόδιοι Διαχειριστές οφείλουν να εισηγηθούν την τροποποίηση ή κατάργηση του ανωτέρω Κανονισμού Δημοπρασιών.

Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1244/18.12.2019 «Έγκριση του Κανονισμού Δημοπρασιών του Joint Allocation Office (JAO) για την εκχώρηση ημερήσιας δυναμικότητας στη διασυνδετική γραμμή Ελλάδας – Ιταλίας κατά το έτος 2020» (ΦΕΚ Β' 4921/31.12.2019) Σημειώνεται ότι όταν εκκινήσει η σύζευξη της αγοράς επόμενης ημέρας με την Ιταλία, η εκχώρηση ημερήσιας δυναμικότητας θα πραγματοποιείται εμμέσως (implicitly) στα πλαίσια του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

1. Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1245/18.12.2019 «Έγκριση Κανονισμών Δημοπρασιών για την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις βόρειες διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας με την Αλβανία, τη Β. Μακεδονία και την Τουρκία, του Γραφείου Κοινών Δημοπρασιών της περιοχής της Νοτιοανατολικής Ευρώπης SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office) για το έτος 2020» (ΦΕΚ Β' 4920/31.12.2019)

Ο ΑΔΜΗΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του κατά τις διατάξεις του άρθρου 280, παρ. 3 του ΚΔΣ και των διατάξεων του Κανονισμού ΕΚ/714/2009, υπέβαλε εισήγηση επί των κανόνων διενέργειας πλειοδοτικών διαγωνισμών για την εκχώρηση σε μακροχρόνια και βραχυχρόνια βάση φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς (Physical Transmission Rights-PTRs) ηλεκτρικής ενέργειας για εισαγωγές και εξαγωγές μέσω των διασυνδετικών γραμμών του Ελληνικού Συστήματος με τα Συστήματα της Αλβανίας, της Βόρειας Μακεδονίας και της Τουρκίας για το 2020 και εφεξής, όπως αυτοί είχαν εγκριθεί ήδη για τα έτη 2018 και 2019 από τη ΡΑΕ. Επισημαίνεται ότι οι Κανονισμοί αφορούν δημοπρασίες, τις οποίες θα διενεργεί το Γραφείο Κοινών Δημοπρασιών Νοτιοανατολικής Ευρώπης - SEE CAO εκ μέρους των Διαχειριστών των Συστημάτων της Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE Region), που συμμετέχουν στο έργο.

Σε αυτό το πλαίσιο, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1245/2019 Απόφασή της δια της οποίας έκρινε σκόπιμη κι εύλογη την παράταση της ισχύος των Κανονισμών Δημοπρασιών για την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις βόρειες διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος με την Αλβανία, τη Βόρεια Μακεδονία και την Τουρκία, του Γραφείου Κοινών Δημοπρασιών της περιοχής της Νοτιοανατολικής Ευρώπης SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office), όπως αυτοί είχαν εγκριθεί τις προηγούμενες σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ δεδομένου ότι οι ανάγκες και οι συνθήκες που αφορούν στην εκχώρηση μεταφορικής ικανότητας στις εν λόγω διασυνδέσεις έχουν παραμείνει ίδιες και δεν έχει παρέμβει άλλο γεγονός στο διάστημα εφαρμογής τους.

#### 2.1.4.4.ii *Μεταφορική ικανότητα και εμπορικά προγράμματα*

Σύμφωνα με την παράγραφο 4 του Άρθρου 280 του ΚΔΣ: «*Η διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς στις διασυνδέσεις, η οποία εκχωρείται προς δέσμευση με τις δημοπρασίες της παραγράφου (2) σε μακροχρόνια βάση από έναν (1) μήνα έως και ένα (1) έτος καθορίζεται με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος με βάση τη μεθοδολογία, η οποία περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Η ως άνω απόφαση κοινοποιείται αμελλητί στη ΡΑΕ, και σε κάθε περίπτωση, τρεις (3) ημέρες πριν την διεξαγωγή της δημοπρασίας που αφορά.*»

Στο πλαίσιο των ανωτέρω αρμοδιοτήτων του, ο ΑΔΜΗΕ, κατά το έτος 2019 αποφάσισε για τη διαθέσιμη μεταφορική ικανότητα εισαγωγών και εξαγωγών, σε μηνιαία και ετήσια βάση, και κατ' επέκταση για τα αντίστοιχα προϊόντα που δημοπράτησε, για κάθε διασύνδεση του ελληνικού Συστήματος με τα γειτονικά Συστήματα. Τα αποτελέσματα των δημοπρασιών αναρτώνται στις αντίστοιχες σελίδες των γραφείων δημοπρασιών που διενεργούν τις δημοπρασίες εκ μέρους του ΑΔΜΗΕ.

Κατά τη διάρκεια του 2019, σημειώθηκε συνολικά σημαντική αύξηση εμπορικών προγραμμάτων εισαγωγών (+22,09%), τα οποία άγγιξαν τις 13.703 GWh, αλλά κυρίως αξιόλογη μείωση των προγραμμάτων των εξαγωγών (-41,37%), φθάνοντας τις 2.921 GWh, αντιστρέφοντας την αυξητική τάση που είχε παρατηρηθεί τα προηγούμενα τρία έτη.

Όσον αφορά στις εισαγωγές από τις Β. Μακεδονία, Τουρκία και Αλβανία παρατηρήθηκε οριακή μείωση -1,03%, -6,04% και -4,18% αντίστοιχα, ενώ οριακή αύξηση 4,81% καταγράφηκε για τις εισαγωγές από τη Βουλγαρία, η οποία και αντιπροσωπεύει το 29,8% των εισαγωγικών προγραμμάτων. Σε αντίθεση με τη γενική εικόνα, ειδικώς για τις εισαγωγές από την Τουρκία για το μήνα Φεβρουάριο, όπου



αυξήθηκε το «Net Transmission Capacity» (NTC) μεταξύ Ελλάδας και Τουρκίας στην κατεύθυνση από Τουρκία προς Ελλάδα (TR->GR)<sup>19</sup>, εμφανίστηκε αξιοσημείωση αύξηση +210,86%. Τέλος, αξίζει να σημειωθεί η θεαματική αύξηση της τάξης του +151% των εισαγωγών από την Ιταλία (η οποία αντιπροσωπεύει πλέον το 29,76% των εισαγωγικών προγραμμάτων), γεγονός στο οποίο συνέβαλε η γενικώς απρόσκοπτη λειτουργία της HVDC διασύνδεσης<sup>20</sup>.

Από την άλλη πλευρά, η γενική εικόνα της μείωσης των εξαγωγικών εμπορικών προγραμμάτων εφαρμόζεται στις εξαγωγές προς Αλβανία (-32,87%), προς Β. Μακεδονία (-49,28%) και προς Ιταλία (-51,71%), οι οποίες απορροφούν το 23,19%, το 27,65% και το 35,29% των εξαγωγικών προγραμμάτων αντίστοιχα. Σε αντιδιαστολή με τις ως άνω αναφερόμενες, οι εξαγωγές προς τη Βουλγαρία, από την οποία προήλθε το 11,91% των προγραμμάτων των εξαγωγών, παρουσίασαν σημαντική αύξηση +54,75% ενώ παρατηρήθηκε αξιοσημείωτη αύξηση της τάξης του +163% των σχετικών προγραμμάτων της Τουρκίας, η οποία όμως αντιπροσωπεύει μόνο το 1,96% των εμπορικών προγραμμάτων.

### 2.1.5 Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)

Το 2018 υπήρξε η χρονιά όπου ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΕΛΑΠΕ) έπαψε να είναι ελλειμματικός ως αποτέλεσμα κυρίως των παρεμβάσεων και μέτρων που ελήφθησαν τα έτη 2016 και 2017. Συγκεκριμένα, στο τέλος του Δεκεμβρίου του 2018 ο ΕΛΑΠΕ εμφανίστηκε πλεονασματικός κατά 42,49 εκ. €. Οι βασικοί παράγοντες που οδήγησαν στην εξάλειψη του ελλείμματος ήταν:

- Η εφαρμογή της Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού (ΠΧΕΦΕΛ) σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον ν. 4414/2016.
- Τα σημαντικά αυξημένα έσοδα του ΗΕΠ λόγω ιδίως της αύξησης της ΟΤΣ.
- Τα έσοδα από την αγορά των ΜΔΝ λόγω της μερικής αύξησης των τιμών του πετρελαίου.
- Η αύξηση του σκέλους των εσόδων από τη διάθεση δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> εξαιτίας της αύξησης της τιμής διάθεσης.

<sup>19</sup> <http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoι/anakoinoseis/anakoinosi/article/3572/>  
<http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoι/anakoinoseis/anakoinosi/article/3586/>

<sup>20</sup> <http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoι/anakoinoseis/anakoinosi/article/3678/>  
<http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoι/anakoinoseis/anakoinosi/article/3765/>  
<http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoι/anakoinoseis/anakoinosi/article/3826/>  
<http://www.admie.gr/anakoinoseisdiagonismoι/anakoinoseis/anakoinosi/article/3853/>

Η ως άνω θετική λογιστική εικόνα του ΕΛΑΠΕ διατηρήθηκε και κατά τη διάρκεια του 2019. Σύμφωνα με το τελευταίο δημοσιευμένο «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Δελτίο ΕΛΑΠΕ)»<sup>21</sup>, στο οποίο αποτυπώνονται τα απολογιστικά μεγέθη σχετικά με τον εν λόγω Λογαριασμό, το Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα – λαμβάνοντας υπόψη και το Ειδικό Αποθεματικό Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών της τάξης των 70 εκατ. € – στο τέλος του Οκτωβρίου 2019 ανέρχεται σε 115,99 εκατ. €. Εντούτοις, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ως άνω Δελτίου, το ισοζύγιο του ΕΛΑΠΕ προβλέπεται να είναι ελλειμματικό: (α) κατά 3,53 εκ. € στο τέλος του έτους 2019 και (β) κατά περίπου 100 εκ. €, μετά την αφαίρεση του Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας, στο τέλος του 2020.

Σύμφωνα με την περίπτωση (δ), της παραγράφου 2, του άρθρου 4 του ν. 4585/2018 (ΦΕΚ Α' 216/24.12.2018) ίσχυε ότι: *«Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. ανά κατηγορία πελατών από 1.1.2019, σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, 2014/C200/01), η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, ο έλεγχος των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων και τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω. Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., ορίζεται ως φορέας υλοποίησης και διαχείρισης πληροφοριακού συστήματος για την υπαγωγή των δικαιούχων σε κατηγορία μειωμένων χρεώσεων. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες διαχείρισης συναλλαγών του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ., από 1.4.2019 καθορίζονται στον Κώδικα του Διαχειριστή Α. Π. Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης. Ειδικά για το έτος 2019 και μέχρι να εκδοθεί η απόφαση του δέκατου εδαφίου και να τεθούν σε πλήρη εφαρμογή οι μειωμένες χρεώσεις που θα προβλέπονται σε αυτή, συνεχίζουν να επιβάλλονται οι μοναδιαίες χρεώσεις Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. της με αριθμό 1.101/2017 απόφασης της Ρ.Α.Ε. (Β' 4670) για το ημερολογιακό έτος 2018 και αναστέλλονται οι διαδικασίες προσδιορισμού και αναθεώρησης του πέμπτου και έκτου εδαφίου.»*

Περαιτέρω, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143, παρ. 3β, περ. (αα) του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, ειδικά μετά τις τροποποιήσεις του ν. 4625/2019, η ΡΑΕ, με απόφασή της προσδιορίζει τις μοναδιαίες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ που επιβάλλονται

---

<sup>21</sup> [http://www.lagie.gr/fileadmin/groups/EDSHE/MiniaiaDeltiaEL/2019-06\\_SEPT\\_OCTOB\\_2019\\_DELTIO\\_ELAPE\\_v1.0\\_11.12.2019.pdf](http://www.lagie.gr/fileadmin/groups/EDSHE/MiniaiaDeltiaEL/2019-06_SEPT_OCTOB_2019_DELTIO_ELAPE_v1.0_11.12.2019.pdf)

στους καταναλωτές κάθε κατηγορίας, μετά από προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και των εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΕΛΑΠΕ). Ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 οι εν λόγω διαδικασίες προσδιορισμού και αναθεώρησης αναστέλλονται, ενώ από το έτος 2021 η Χρέωση Βάσης θα καθορίζεται από τη ΡΑΕ.

Για όλους τους ανωτέρω λόγους, η ΡΑΕ εντός του 2019 δεν έλαβε Απόφαση αναφορικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ για το ημερολογιακό έτος 2020<sup>22</sup>.

### 2.1.6 Παρακολούθηση αγοράς υπό καθεστώς Target Model

Εντός του 2019, η ΡΑΕ προκήρυξε συνοπτικό διαγωνισμό για την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών για τον εντοπισμό, την ανάπτυξη και τη θέση σε εφαρμογή των κατάλληλων μεθόδων, κανόνων και εργαλείων παρακολούθησης της Χονδρεμπορικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας υπό καθεστώς Target Model (Διακήρυξη ΡΑΕ 4/2019).

Συγκεκριμένα, ενόψει της ολοκλήρωσης του σχεδιασμού της ελληνικής αγοράς ενέργειας, με σκοπό την εναρμόνιση με τις λοιπές ευρωπαϊκές αγορές, προς την επίτευξη του Μοντέλου Στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, κρίθηκε σκόπιμη η επανεξέταση και κατάργηση εθνικών ρυθμιστικών κανόνων που ενδεχομένως θα προκαλούσαν στρεβλώσεις στη διαμόρφωση των τιμών υπό το νέο πλαίσιο λειτουργίας της εγχώριας χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού.

Ειδικότερα, με σκοπό τη βελτίωση της αποκάλυψης των τιμών και της παραγωγής των κατάλληλων σημάτων ώστε να αντανακλώνται, κατά το δυνατό, οι διαθέσιμοι κατά περίπτωση πόροι στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας - αντικατοπτρίζοντας τους τεχνικούς και οικονομικούς περιορισμούς του δικτύου, των ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων, των καταναλωτών και των διαθέσιμων πηγών ενέργειας - έχει αποφασισθεί με την έναρξη λειτουργίας της νέας δομής της αγοράς να καταργηθούν τα ex-ante ρυθμιστικά εργαλεία αποτροπής ενδεχόμενης κατάχρησης δεσπόζουσας θέσης όπως είναι ο κανόνας του Ελάχιστου Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Μονάδων Ηλεκτροπαραγωγής ως κατώτατου ορίου των τιμών των Εντολών Συναλλαγών των Θερμικών Μονάδων Ηλεκτροπαραγωγής.

---

<sup>22</sup> Η ΡΑΕ ούτε εντός του 2018 είχε λάβει Απόφαση αναφορικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ για το ημερολογιακό έτος 2019, εν αναμονή της έκδοσης της σχετικής Υπουργικής Απόφασης.

Δεδομένης της ως άνω επιγενόμενης άρσης των ex-ante ρυθμιστικών εργαλείων, καθίσταται επιτακτική η ανάγκη ανάπτυξης και εφαρμογής αποτελεσματικών διαδικασιών παρακολούθησης της λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ex-post, με τη θέσπιση νέων μηχανισμών σε όλους τους χρονικούς ορίζοντες λειτουργίας της αγοράς (προθεσμιακός, προημερήσιος, ενδοημερήσιος, εξισορρόπησης) και με δεδομένα άντλησης από αυτές σε προκαθορισμένες χρονικές περιόδους. Πέραν της περίπτωσης των ηλεκτροπαραγωγών, η ίδια ανάγκη προκύπτει επί του συνόλου των συμμετεχόντων στις επιμέρους αγορές (προμηθευτές, έμποροι, ΦΟΣΕ κλπ), καθώς οι ευρύτερες δυνατότητες συμμετοχής όλων πλέον (σε διακριτές αγορές και διαφορετικούς χρονικούς ορίζοντες, σε συνδυασμό με τη δυνατότητα εξάσκησης πληθώρας στρατηγικών κατά την υποβολή προσφορών), καθιστά ευχερέστερη τη δυνατότητα χειραγώγησης των αγορών και εξάσκησης επιρροής σε αυτές.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, λαμβάνονται υπόψη αφενός τα δεδομένα που θα διαχειρίζεται η EXE A.E. και η ΑΔΜΗΕ A.E. και αφετέρου το γεγονός ότι για την επίτευξη μιας υγιούς και ανταγωνιστικής αγοράς απαιτείται η διαμόρφωση τιμών που αντικατοπτρίζουν την πραγματική αξία του αγαθού της ηλεκτρικής ενέργειας, έτσι όπως διαμορφώνεται από τις συνθήκες προσφοράς και ζήτησης με σκοπό τη διασφάλιση της διαφάνειας, της ρευστότητας και την παραγωγή των κατάλληλων επενδυτικών σημάτων. Ο στόχος και το αντικείμενο του έργου αφορά στην καταγραφή και ανάλυση της δομής της νέας ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας υπό το Μοντέλο Στόχο και στον εντοπισμό και ανάπτυξη των κατάλληλων εργαλείων, μεθόδων και δεικτών, τα οποία θα επιτρέπουν στην ΡΑΕ, που έχει την πλήρη εποπτεία των δομών και διαδικασιών παρακολούθησης της αγοράς, να αναγνωρίζει καταχρηστικές πρακτικές από την πλευρά των Συμμετεχόντων, οι οποίες οδηγούν σε χειραγώγηση της Τα ως άνω εργαλεία, μέθοδοι και δείκτες θα πρέπει να βασίζονται στα στοιχεία που θα διαθέτει η ΡΑΕ από την EXE A.E. και την ΑΔΜΗΕ A.E. και θα παρέχουν τη δυνατότητα να αξιολογείται η στρατηγική συναλλαγών του εκάστοτε Συμμετέχοντα λαμβάνοντας υπόψη τον βαθμό καθετοποίησής του, την ανάγκη αντιστάθμισης των κινδύνων από τη θέση του στην αγορά και τη διάθεσή του να εξασκεί εξισορροπητική κερδοσκοπία (arbitrage) μεταξύ των τεσσάρων διαφορετικών αγορών.

Το έργο αναμένεται να ανατεθεί και να ολοκληρωθεί εντός του 2020.

### 2.1.7 Πιστοποίηση ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Με τον ν. 4389/2016, αποφασίστηκε η εφαρμογή στον ΑΔΜΗΕ ΑΕ του προβλεπόμενου από την Οδηγία 2009/72/ΕΚ μοντέλου του Ιδιοκτησιακού

Διαχωρισμού. Τον Μάρτιο 2017, η ΑΔΜΗΕ ΑΕ, κατόπιν σχετικής επιστολής της ΡΑΕ, κατέθεσε αίτηση για πιστοποίηση με το μοντέλο του Ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού υπό την συνθήκη απόκτησης ελέγχου από τρίτη χώρα.

Στο πλαίσιο της καθορισμένης διαδικασίας από την Οδηγία 2009/72/ΕΚ και τον ν. 4001/2011, και λαμβάνοντας υπόψη και τη Γνώμη της Ευρωπαϊκής Επιτροπής η ΡΑΕ με την απόφασή της 475/2017 (ΦΕΚ Β' 2174/26.06.2017), πιστοποίησε την ΑΔΜΗΕ ΑΕ υπό το νέο μοντέλο του Ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού.

Με την εν λόγω Απόφαση τέθηκε ένα αυστηρό πλαίσιο συμμόρφωσης και ορίστηκε ότι η οποιαδήποτε μεταβολή των όρων που αφορούν στην οργάνωση και τη δομή του Διαχειριστή, καθώς και των μετόχων του, ενδέχεται να ενέχει ουσιαστική επιρροή επί της πλήρωσης των προϋποθέσεων ανεξαρτησίας των άρθρων 9 & 11 της Οδηγίας και να επιβάλλει την ανάγκη αναθεώρησης της απόφασης πιστοποίησης.

Σε συνέχεια της εν λόγω πιστοποίησης, ολοκληρώθηκαν οι διεργασίες εξαγοράς-μετασχηματισμού των εταιρειών ως έπεται:

1. Ο ΑΔΜΗΕ από 20 Ιουνίου 2017 ακολουθεί το μοντέλο του ιδιοκτησιακά διαχωρισμένου Διαχειριστή (Ownership Unbundling) και η μετοχική σύνθεση του ΑΔΜΗΕ είναι η εξής: 51% ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε., 25% ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε και 24% State Grid Europe Limited.
2. Η ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ – ADMIE HOLDING εισήχθη από τις 19.6.2017 στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών, όπου διαπραγματεύονται οι 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές που αντιστοιχούν στο 48,88% του μετοχικού κεφαλαίου.
3. Η Δημόσια Εταιρία Συμμετοχών ΑΔΜΗΕ Α.Ε (ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ ΑΕ), η οποία κατέχει το 51,12% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ, έχει ως μοναδικό μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο. Περαιτέρω, ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας αναγνωρίστηκε ως ο έχων αποκλειστική αρμοδιότητα εκπροσώπησης και άσκησης των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου.

Ο Διαχειριστής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ως άνω απόφαση πιστοποίησης υπέβαλε στην Αρχή την ετήσια έκθεση περί της συνέχισης συμμόρφωσής του, καθώς και των μετόχων του, προς τα οριζόμενα στα άρθρα 9 & 11 της Οδηγίας.

### 2.1.8 Αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ

Με τις διατάξεις του άρθρου 36 του Ν. 4067/2012, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, καθορίζονται οι μοναδιαίες χρεώσεις που οφείλουν οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, τις οποίες καταβάλουν στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) από 01.01.2012 και στο εξής, με την επιφύλαξη της παρ. 7 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011. Σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 *«Προκειμένου για την ηλεκτρική ενέργεια η ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των επτακοσίων εβδομήντα τριών χιλιάδων πεντακοσίων τριάντα ενός (773.531) ευρώ»*. Περαιτέρω, στην ίδια παράγραφο και άρθρο προβλέπεται ότι, το όριο αυτό αναπροσαρμόζεται κατά το πρώτο τρίμηνο κάθε έτους με απόφαση της ΡΑΕ σύμφωνα με τη μέση ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ) *«κατόπιν εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως μοναδικού Διαχειριστή του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στην ελληνική επικράτεια»*.

Για το έτος 2018, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 243/2018 Απόφασή της και κατ' εφαρμογή του άρθρου 55 παράγραφος 7 του ν. 4001/2011, όρισε την αναπροσαρμογή του ορίου της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ σε € 782.307. Σύμφωνα με τον πίνακα εξέλιξης ετήσιων μεταβολών και μέσων ετήσιων μεταβολών Γενικού Δείκτη Τιμών Καταναλωτή της Ελληνικής Στατιστικής Αρχής, ο μέσος δείκτης του δωδεκαμήνου Ιανουαρίου 2018 – Δεκεμβρίου 2018 παρουσίασε αύξηση 0,6% (μηδέν κόμμα έξι τοις εκατό).

Δυνάμει των ανωτέρω, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη την σχετική εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ, προέβη εντός του 2019 στην έκδοση της υπ' αριθμ. [352/2019](#) Απόφασης για την αναπροσαρμογή του ορίου της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για το έτος 2019, σε € 787.001.

### 2.1.9 Απόφαση αναφορικά με τον καθορισμό του οφειλόμενου Ανταλλάγματος ΥΚΩ περιόδου 2007-2011 σε εφαρμογή του άρθρου 16 ν. 4635/2019

Κατόπιν της Απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας ΣτΕ 461/2012, ο νομοθέτης, με το άρθρο 36 παρ. 3 του ν. 4067/2012, καθόρισε συγκεκριμένο τρόπο ανάκτησης του ανταλλάγματος που αντιστοιχούσε στο κόστος εκπλήρωσης υποχρεώσεων



παροχής ΥΚΩ, όπως αυτό έχει θεσπισθεί για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, για την χρονική περίοδο από το έτος 2008 έως και το έτος 2011, μέσω επιμερισμού του στους εκάστοτε χρήστες παροχής ηλεκτροδότησης αντί στους κατόχους αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα ο νομοθέτης έκρινε ότι το αντάλλαγμα ΥΚΩ για τα έτη 2008-2011 ανακτάται από τις χρεώσεις που προβλέπονται σε Πίνακα χρεώσεων. Για το λόγο αυτό δεν ήταν νομικά δυνατή η απόδοση επιπρόσθετων ποσών που διεκδικούσε η ΔΕΗ ως μη ανακτηθέντα για την περίοδο αυτή, έως τη θέσπιση της διάταξης του άρθρου 16 του ν. 4635/2019.

Με το άρθρο 16 του ν. 4635/2019, αναγνωρίστηκε αρμοδιότητα της ΡΑΕ για τον καθορισμό ανταλλάγματος για τα ως άνω έτη. Ειδικότερα, καθορίστηκε ότι «*Το οφειλόμενο αντάλλαγμα για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας της περιόδου 2007-2011 που δεν έχει αποδοθεί στη ΔΕΗ Α.Ε. καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, η οποία εκδίδεται εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από τη θέση σε ισχύ της παρούσας διάταξης και σύμφωνα με σχετικά στοιχεία που διαθέτει, ιδίως, από τον αρμόδιο διαχειριστή του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ. Ο αρμόδιος διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ, σύμφωνα με το άρθρο 55 του ν. 4001/2011, οφείλει να αποδώσει το αντάλλαγμα αυτό στη ΔΕΗ Α.Ε. χωρίς άλλη διαδικασία. Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών δύναται να καλύπτεται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό το ανωτέρω κόστος παροχής ΥΚΩ της περιόδου 2007-2011, με αντίστοιχη πίστωση ως εισροή του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ, η οποία προστίθεται στις προβλεπόμενες πιστώσεις του τελευταίου εδαφίου της παραγράφου 2 του άρθρου 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.*».

Με την Απόφαση ΡΑΕ [1019/2019](#), κατ' εφαρμογή της ως άνω εξουσιοδότησης, καθορίστηκε το οφειλόμενο προς απόδοση στη ΔΕΗ Α.Ε. αντάλλαγμα για ΥΚΩ της περιόδου 2007-2011, στο ποσό των εκατό ενενήντα τεσσάρων εκατομμυρίων, εξακοσίων πενήντα μία χιλιάδες, εξακοσίων ενενήντα ευρώ (€194.651.690), σύμφωνα με τα πλέον επίκαιρα στοιχεία που είχε στη διάθεσή της η Αρχή σχετικά με τα έσοδα και έξοδα του Ειδικού Λογαριασμού για τις ΥΚΩ (ΕΛΥΚΩ) αναφορικά με τη χρονική περίοδο 2007-2011. Το ποσό αυτό αποδόθηκε στη ΔΕΗ Α.Ε. από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, μέσω του αρμόδιου διαχειριστή του ΕΛΥΚΩ, ήτοι την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., προκειμένου να μην επιβαρύνει τον τελικό καταναλωτή, στη βάση Κοινών Υπουργικών Αποφάσεων του Υπουργού και Υφυπουργού Οικονομικών (146932 ΕΞ 2019/23.12.2019 [ΦΕΚ Β' 4768](#) και 9815 ΕΞ 2020/28.01.2020 [ΦΕΚ Β' 174](#)).

### 2.1.10 Εισήγηση αναφορικά με τις μοναδιαίες χρεώσεις του Ανταλλάγματος ΥΚΩ στο πλαίσιο παρακολούθησης του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ (άρθρο 36 ν. 4067/2012)

Σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 57 (Υποκατάσταση διαχείρισης ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ) του ν. 4508/2017, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ορίστηκε από 1.1.2018 μοναδικός διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ (ΕΛΥΚΩ) στην ελληνική επικράτεια. Η ΡΑΕ έχει την αρμοδιότητα παρακολούθησης του λογαριασμού και εισήγησης προς το ΥΠΕΝ για τυχόν αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων του ανταλλάγματος ΥΚΩ του άρθρου 36 του ν. 4067/2012. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου αυτού:

*«...Σε περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ, οι μοναδιαίες χρεώσεις του ανταλλάγματος ΥΚΩ της παραγράφου 1α αναπροσαρμόζονται τον Ιούνιο και το Δεκέμβριο έκαστου έτους στο πλαίσιο παρακολούθησης του ειδικού λογαριασμού, μετά από εισήγηση της ΡΑΕ, η οποία εκδίδεται λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση του αρμόδιου διαχειριστή, τυχόν σωρευτικά ελλείμματα, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011, την ανάγκη τήρησης ενός αποθέματος ασφαλείας και τυχόν κάλυψη του κόστους από τον κρατικό προϋπολογισμό, σύμφωνα με το τελευταίο εδάφιο. Η αναπροσαρμογή θα μηδενίζει το προβλεπόμενο έλλειμμα του τρέχοντος και του επόμενου έτους, στο οποίο ενσωματώνεται το τυχόν έλλειμμα του προηγούμενου έτους. Ο αρμόδιος Διαχειριστής αποστέλλει τη σχετική εισήγηση στη ΡΑΕ το Μάρτιο και το Σεπτέμβριο έκαστου έτους με στοιχεία και εκτιμήσεις του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ του τρέχοντος και του επόμενου έτους. Η ΡΑΕ αποστέλλει τον Μάιο και τον Νοέμβριο έκαστου έτους την εισήγηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.*

*Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών δύναται να καλύπτεται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, πλήρως ή μερικώς, το κόστος παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, με αντίστοιχη πίστωση ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που τηρεί ο αρμόδιος διαχειριστής, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011.*

*Ειδικά για το έτος 2019 η πίστωση του προηγούμενου εδαφίου ανέρχεται μέχρι το ποσό των πενήντα εννέα εκατομμυρίων (59.000.000) ευρώ και για το έτος 2020 μέχρι το ποσό των εξήντα οχτώ εκατομμυρίων (68.000.000) ευρώ. Για το έτος 2018 δεν χορηγείται πίστωση.[...]».*

Στο πλαίσιο της ανωτέρω αρμοδιότητάς της σε συνέχεια σχετικής εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστή του ΕΛΥΚΩ, καθώς και των αρμοδιοτήτων της κατά τις διατάξεις των άρθρων 22, 30, 55 και 56 του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ απέστειλε στον

Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας την Γνωμοδότηση ΡΑΕ 16/2019, με την οποία πρότεινε τα εξής:

- Τη διατήρηση, επί του παρόντος, σταθερών των μοναδιαίων χρεώσεων που προβλέπονται στην παράγραφο 1α του άρθρου 36 του ν. 4067/2012, σύμφωνα με τις οποίες υπολογίζεται το αντάλλαγμα για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, δεδομένης της αβεβαιότητας που ενέχουν οι εκτιμήσεις και οι μελλοντικές εκκαθαρίσεις ανταλλαγμάτων καθώς και η αναμονή μείωσης του μεγέθους των ανταλλαγμάτων για ΥΚΩ ΜΔΝ λόγω της διασύνδεσης της Κρήτης. Συνεπώς, στο βαθμό που διαφαίνεται η δυνατότητα κάλυψης του προβλεπόμενου ελλείμματος δίχως προσφυγή στο μέτρο αναπροσαρμογής των μοναδιαίων χρεώσεων και, τελικά, χωρίς την εφαρμογή άλλων δυσμενών μέτρων για τους καταναλωτές, η ΡΑΕ, με γνώμονα την άμεση ή έμμεση εξυπηρέτηση του δημοσίου συμφέροντος και τη διασφάλιση των συμφερόντων των καταναλωτών, η ΡΑΕ οφείλει να εισηγείται, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, το προσήκον μέτρο, προς αποφυγή της επιβάρυνσης αυτής. Σε κάθε περίπτωση, ως βέλτιστη επιλογή για τη διασφάλιση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας οικονομικά προσιτής για τους πολίτες προκρίνεται από τον ενωσιακό νομοθέτη η εφαρμογή άλλων εργαλείων πολιτικής, ιδίως στοχευμένων μέτρων κοινωνικής πολιτικής (Προοίμιο Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944, αρ. 22 - 23), έναντι επιβολής υποχρεώσεων παροχής δημόσιας υπηρεσίας υπό τη μορφή ρύθμισης των τιμών προμήθειας, που θεωρείται ιδιαίτερα στρεβλωτικό μέτρο με αδόκητες δυσμενείς συνέπειες για την αγορά.
- Την τροποποίηση της παραγράφου 2 του άρθρου 36 του ν. 4067/2012, προκειμένου να προβλεφθεί η δυνατότητα κάλυψης του κατ' εκτίμηση προβλεπόμενου ελλείμματος στον ΕΛΥΚΩ, με πίστωση, ως εισροή του εν λόγω ειδικού λογαριασμού, επιπροσθέτως του ήδη προβλεπόμενου στην παράγραφο αυτή για το 2020 ποσού των 68 εκατ. €, ποσού της τάξεως των 100 - 120 εκατ. € από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, ήτοι συνολικού ποσού 168-188 εκατ. €, λαμβάνοντας υπόψη ένα περιθώριο απόκλισης στην πρόβλεψη για το μέγεθος του ελλείμματος για το έτος 2020 καθώς και την αναγκαιότητα τήρησης ενός αποθέματος ασφαλείας από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Το ποσό προέκυψε από την ανάλυση της εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. η οποία περιείχε απολογιστικά στοιχεία και εκτιμήσεις εισροών και εκροών του ΕΛΥΚΩ, καθώς και εκτιμήσεις βάσει επερχόμενων αποφάσεων της ΡΑΕ για την εκκαθάριση παλαιότερων ανταλλαγμάτων ΥΚΩ.
- Την κοινοποίηση των μέτρων που πρόκειται να θεσπισθούν στην Επιτροπή, σύμφωνα με την παράγραφο 8 του άρθρου 5 της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 και την παράγραφο 3 του άρθρου 108 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

### 2.1.11 Διαχείριση συναλλαγών Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ

Σύμφωνα με το άρθρο 57 του ν.4508/2017, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υποκαθίσταται από 1.1.2018 αυτοδικαίως και ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. που απορρέουν από τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ (ΕΛΥΚΩ) και καθίσταται από την ημερομηνία αυτή μοναδικός διαχειριστής του ΕΛΥΚΩ στην ελληνική επικράτεια.

Αναφορικά με τον ΕΛΥΚΩ (παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011), στο λογαριασμό αυτό χρεώνονται ως εκροές τα ανταλλάγματα που παρέχονται στους υπόχρεους παροχής ΥΚΩ και πιστώνονται ως εισροές: α) τα έσοδα από τις σχετικές χρεώσεις που επιβάλλονται στους Πελάτες συμπεριλαμβανομένων των Αυτοπαραγωγών, τα οποία συλλέγονται και αποδίδονται από τους Προμηθευτές και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, β) τυχόν άλλα έσοδα που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία. Ο μηχανισμός ανάκτησης των χρεώσεων αυτών και απόδοσης του οφειλόμενου ανταλλάγματος, καθώς και κάθε ειδικότερη λεπτομέρεια για την εφαρμογή του μηχανισμού αυτού και τις εκκαθαρίσεις συναλλαγών, καθορίζονται στους οικείους Κώδικες Διαχείρισης. Επιπρόσθετα, αν στο τέλος εκάστου ημερολογιακού μήνα, καθώς και εκάστου ημερολογιακού έτους, το τελικό οικονομικό αποτέλεσμα των σχετικών λογαριασμών που παρακολουθεί η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. διακριτά σε επίπεδο ΔΣ και ΜΔΝ δεν είναι ισοσκελισμένο και διαπιστώνεται έλλειμμα του ΕΛΥΚΩ, η απόδοση των οφειλομένων στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται σύμφωνα με ειδική μεθοδολογία, η οποία καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..

Επιπρόσθετα, σύμφωνα με την παρ. 7 του ν.4508/2017 (όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του σύμφωνα με το άρθρο 47 του ν.4643/2019), με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας μετά από γνώμη της ΡΑΕ καθορίζονται το είδος, το ύψος, ο τρόπος παροχής εγγυήσεων ή άλλης ισοδύναμης εξασφάλισης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., η μεθοδολογία καθορισμού του ύψους και της αναπροσαρμογής του, καθώς και κάθε άλλο ειδικότερο σχετικό θέμα, ώστε να διασφαλίζεται η προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και η άσκηση της αρμοδιότητάς της, σε περίπτωση μη απόδοσης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες των χρεώσεων ΥΚΩ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Συνεπώς, βάσει των παραπάνω ρυθμίσεων, θα πρέπει να προβλεφθούν διαδικασίες αναφορικά με:

- τον υπολογισμό των μηνιαίων εισροών και εκροών του ΕΛΥΚΩ και τις σχετικές τιμολογήσεις,
- τον υπολογισμό και την παροχή εγγυήσεων από Προμηθευτές (ΔΣ και ΜΔΝ),
- τον επιμερισμό τυχόν ελλείμματος ΕΛΥΚΩ σε μηνιαία και ετήσια βάση, και
- την διαχείριση χρηματοροών μεταξύ των δύο υπολογαριασμών ΥΚΩ (ΔΣ και ΜΔΝ).

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, απέστειλε στη ΡΑΕ σχετική επιστολή η οποία περιελάμβανε εισηγήσεις για την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Κατά τη διάρκεια του 2019, σε συνέχεια σχετικής επιστολής/ πρόσκλησης της ΡΑΕ, υπήρξε συνεργασία μεταξύ στελεχών της εταιρείας και της ΡΑΕ με στόχο την οριστικοποίηση της εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. καθώς και τις προβλεπόμενες Αποφάσεις ΡΑΕ για την τροποποίηση των Κωδίκων. Οι σχετικές ενέργειες αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του 2020.

#### 2.1.12 Εγγυήσεις Προέλευσης

Ο νόμος 3468/2006 όπως ισχύει, και συγκεκριμένα τα άρθρα 15-18 αυτού, ρυθμίζουν το πλαίσιο για τις εγγυήσεις προέλευσης ηλεκτρικής, θερμικής ή ψυκτικής ενέργειας που παράγεται από εγκαταστάσεις σταθμών που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) ή εγκαταστάσεις σταθμών παραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) κατ' εφαρμογή της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ η οποία αντικαταστάθηκε προσφάτως από την Οδηγία 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018 για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές.

Υπό το ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό καθεστώς, οι Εγγυήσεις Προέλευσης (εφεξής «ΕΠ») που αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από σταθμούς ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ οι οποίοι λαμβάνουν ενίσχυση από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (εφεξής «ΕΛΑΠΕ»), εκδίδονται, προαιρετικά και κατόπιν αίτησης του Παραγωγού, στη Μερίδα ΕΠ κάτοχος της οποίας είναι ο ίδιος και η οποία τηρείται στο Ενιαίο Πληροφοριακό Σύστημα Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής «ΕΠΣΕΠ») από τον ΔΑΠΕΕΠ ή από τον ΔΕΔΔΗΕ υπό την ιδιότητά τους ως Φορείς Έκδοσης (εφεξής «ΦΕ»).

Όπως προβλέπεται ρητά στις Οδηγίες 2009/28/ΕΚ και 2018/2001/ΕΚ «ο μόνος στόχος των εγγυήσεων προέλευσης, οι οποίες παρέχονται για τους σκοπούς της παρούσας οδηγίας, είναι η παροχή απόδειξης, προς τον τελικό καταναλωτή, ότι ένα συγκεκριμένο μερίδιο ή ποσότητα ενέργειας έχει παραχθεί από ανανεώσιμες πηγές».

Με τον τρόπο αυτό παρέχεται η αναγκαία διασφάλιση για την προέλευση της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές κατά την έννοια της οδηγίας, σύμφωνα με αντικειμενικά, διαφανή και αμερόληπτα κριτήρια. Για το λόγο αυτό είναι απαίτηση των σχετικών Οδηγιών να τίθενται από τα κράτη μέλη διαφανείς και αδιαμφισβήτητοι κανόνες για τον υπολογισμό του μεριδίου των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και για τον καθορισμό των πηγών αυτών. Οι κανόνες αυτοί βρίσκονται σε απόλυτη συνάρτηση με το καθεστώς στήριξης που έχει επιλεγεί σε εθνικό επίπεδο. Κατά τις ενωσιακές επιταγές για την εύρυθμη λειτουργία των καθεστώτων στήριξης, έχει ουσιώδη σημασία να μπορούν τα κράτη μέλη να ελέγχουν τις επιπτώσεις και το κόστος των εγγυήσεων προέλευσης. Για το λόγο αυτό άλλωστε, σύμφωνα με τις ενωσιακές απαιτήσεις σχετικά με το περιεχόμενο των εγγυήσεων προέλευσης, απαραίτητο στοιχείο κάθε εγγύησης προέλευσης είναι και εάν και κατά πόσον η μονάδα ενέργειας έχει επωφεληθεί καθ' οιονδήποτε τρόπο από εθνικό καθεστώς στήριξης, καθώς και η μορφή του καθεστώτος στήριξης. Τούτο διότι οι εγγυήσεις προέλευσης αυτές καθαυτές δεν παρέχουν δικαίωμα για ενίσχυση από τα εθνικά καθεστώτα στήριξης.

Στόχος του ενωσιακού νομοθέτη είναι η ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας με το χαμηλότερο δυνατό κόστος για τον καταναλωτή (σκέψη 19 της Οδηγίας 2018/2001/EK). Συνεπώς, για να θεωρηθεί ότι είναι συμβατό με την αγορά είτε καθεστώς στήριξης αυτοτελώς είτε περισσότερα σωρευτικά, απαιτείται να διασφαλίζεται ότι δεν θα υπάρχει αποτέλεσμα υπέρβασης της μέγιστης έντασης ενίσχυσης, που θα υπερβαίνει τα μέγιστα ποσοστά χρηματοδότησης που είναι αποδεκτά από το ενωσιακό δίκαιο (κατευθυντήριες γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020, 3.2.5.2). Για το λόγο αυτό, η νέα Οδηγία 2018/2001/EK θέτει αυστηρές προϋποθέσεις για τον παραγωγό που λαμβάνει ταυτόχρονα εγγύηση προέλευσης και εντάσσεται και σε καθεστώς στήριξης για την ίδια παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, σε αντίθεση με την παλαιότερη Οδηγία όπου στο άρθρο 15 καθόριζε τη δυνατότητα του Κράτους μέλους να μην παρέχει στήριξη σε παραγωγό όταν αυτός λαμβάνει εγγύηση προέλευσης για την ίδια παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Ειδικότερα, όπως προκύπτει με σαφήνεια τόσο από το προοίμιο της Οδηγίας 2018/2001/EK (σκέψη 57 επ.), η επιλογή του κράτους μέλους για την έκδοση εγγυήσεων προέλευσης για παραγωγούς που εντάσσονται σε οποιοδήποτε καθεστώς στήριξης περιορίζεται αυστηρά και αποκλειστικά από τη δυνατότητά του να αναπτύξει τον κατάλληλο μηχανισμό ώστε να αποκαλύπτεται η αγοραία αξία της εγγυήσεως προέλευσης η οποία και υποχρεωτικώς θα λαμβάνεται υπόψη στον μηχανισμό στήριξης ώστε να αποφεύγονται υπεραντισταθμίσεις.

Υπό το πρίσμα αυτό, στο άρθρο 19 της Οδηγίας προβλέπεται ότι *«Τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ότι όταν ένας παραγωγός χρηματοδοτείται από καθεστώς στήριξης, η αγοραία αξία της εγγύησης προέλευσης για την ίδια παραγωγή λαμβάνεται δεόντως*



*υπόψη στο οικείο καθεστώς στήριξης. Θεωρείται ότι η αγοραία αξία της εγγύησης προέλευσης για την ίδια παραγωγή έχει ληφθεί δεόντως υπόψη σε οποιαδήποτε από τις ακόλουθες περιπτώσεις: α) όταν η χρηματοδοτική στήριξη χορηγείται μέσω διαδικασίας υποβολής προσφορών ή συστήματος διαπραγματεύσιμων πράσινων πιστοποιητικών· β) όταν η αγοραία αξία των εγγυήσεων προέλευσης λαμβάνεται διοικητικά υπόψη στο επίπεδο της χρηματοδοτικής στήριξης ή γ) όταν οι εγγυήσεις προέλευσης δεν εκδίδονται απευθείας στον παραγωγό αλλά σε προμηθευτή ή καταναλωτή ο οποίος αγοράζει την ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές είτε σε ανταγωνιστικό περιβάλλον είτε μέσω μακροπρόθεσμης σύμβασης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Για να ληφθεί υπόψη η αγοραία αξία της εγγύησης προέλευσης, τα κράτη μέλη μπορούν, μεταξύ άλλων, να εκδώσουν εγγύηση προέλευσης σε παραγωγό και να την ακυρώσουν αμέσως.».*

Ενόψει των ανωτέρω ενωσιακών απαιτήσεων, κρίνεται ότι δεν εξυπηρετεί τους ενωσιακούς στόχους και δεν συνάδει με αυτούς η πρόβλεψη πρόσθετου εσόδου από την εκμετάλλευση των ΕΠ για τους σταθμούς ΑΠΕ που λαμβάνουν ήδη εγγυημένο έσοδο από τον ΕΛΑΠΕ. Για το λόγο αυτό η ΡΑΕ, σε συνεργασία με το ΥΠΕΝ και τον ΔΑΠΕΕΠ, επεξεργάστηκε προτάσεις νομοθετικών ρυθμίσεων με στόχο την πρόβλεψη ενός πρόσθετου εσόδου του ΕΛΑΠΕ από τη δημοπράτηση ΕΠ που θα εκδίδονται απευθείας στον φορέα εκμετάλλευσης στην περίπτωση σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση. Η επεξεργασία αναμένεται να συνεχιστεί και να ολοκληρωθεί εντός του 2020.

## 2.2 Λιανική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η περιγραφή της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται διακριτά ανά Διασυνδεδεμένο και Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, δεδομένου ότι από 01.01.2018 και, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 908/2017 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ 4461 Β'/19.12.2017), θεσμοθετήθηκε η πλήρης απελευθέρωση της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ). Λιανική αγορά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

### 2.2.1 Λιανική αγορά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας το 2019 παρουσίασε αύξηση σε σχέση με τα επίπεδα του 2018 στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα της χώρας (46.969 GWh έναντι 45.898 GWh, ήτοι αύξηση της τάξης του 2%), γεγονός που συνδέεται με την αύξηση της συνολικής κατανάλωσης όλων των κατηγοριών πελατών ΧΤ και ΜΤ, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής. Ο Πίνακας 2-4 καταγράφει την εξέλιξη της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα την περίοδο των τελευταίων 7 ετών (2013-2019), όπου διαφαίνεται μία διαρκής πτωτική τάση κατά την περίοδο 2013-2016, γεγονός που συνδέεται

αναμφίβολα με τη σοβαρή οικονομική ύφεση της χώρας. Η τάση αυτή φάνηκε να ανατρέπεται το 2017, με την κατανάλωση ενέργειας να εμφανίζει αύξηση σχεδόν σε όλες τις κατηγορίες πελατών, αν και ακόμα χωρίς σταθερό ρυθμό (πτώση κατανάλωσης κατά 2% το 2018 και επάνοδο με αύξηση πάλι κατά 2% το 2019).

	Έτος	Μεγάλοι Βιομηχανικοί πελάτες (GWh/έτος)	Οικιακοί πελάτες (GWh/έτος)	Μικρού μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης (εμπορικοί & βιομηχανικοί) (GWh/έτος)	Λοιποί πελάτες (γεωργικό, δημόσιο, ΦΟΠ, άντληση, ορυχεία) (GWh/έτος)	Σύνολο (GWh/έτος)
<b>ΧΤ</b>	2013	-	15.973	9.560	3.640	<b>29.173</b>
	2014	-	15.569	9.523	3.735	<b>28.827</b>
	2015	-	15.817	9.245	3.277	<b>28.339</b>
	2016	-	15.048	9.192	3.385	<b>27.625</b>
	2017	-	15.651	9.344	3.285	<b>28.280</b>
	2018	-	14.767	9.324	2.983	<b>27.074</b>
	2019	-	15.633	9.735	3.108	<b>28.476</b>
<b>ΜΤ</b>	2013	-	-	8.904	1.487	<b>10.391</b>
	2014	-	-	8.179	1.477	<b>9.656</b>
	2015	-	-	8.351	1.473	<b>9.824</b>
	2016	-	-	8.643	1.478	<b>10.121</b>
	2017	-	-	8.764	1.536	<b>10.300</b>
	2018	-	-	9.049	1.486	<b>10.535</b>
	2019	-	-	9.040	1.546	<b>10.587</b>
<b>ΥΤ</b>	2013	6599	-	-	1.168	<b>7.767</b>
	2014	6702	-	-	1.314	<b>8.016</b>
	2015	6805	-	-	1.150	<b>7.955</b>
	2016	7062	-	-	1.115	<b>8.177</b>
	2017	7268	-	-	1.028	<b>8.296</b>
	2018	7351	-	-	937	<b>8.288</b>
	2019	7003	-	-	903	<b>7.906</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>2013</b>	<b>6599</b>	<b>15.973</b>	<b>18.464</b>	<b>6.295</b>	<b>47.331</b>
	<b>2014</b>	<b>6702</b>	<b>15.569</b>	<b>17.702</b>	<b>6.526</b>	<b>46.499</b>
	<b>2015</b>	<b>6805</b>	<b>15.817</b>	<b>17.596</b>	<b>5.900</b>	<b>46.118</b>
	<b>2016</b>	<b>7062</b>	<b>15.048</b>	<b>17.835</b>	<b>5.978</b>	<b>45.923</b>
	<b>2017</b>	<b>7268</b>	<b>15.651</b>	<b>18.108</b>	<b>5.849</b>	<b>46.876</b>
	<b>2018</b>	<b>7351</b>	<b>14.767</b>	<b>18.374</b>	<b>5.407</b>	<b>45.898</b>
	<b>2019</b>	<b>7003</b>	<b>15.633</b>	<b>18.775</b>	<b>5.557</b>	<b>46.969</b>

Πίνακας 2-4 Εξέλιξη της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ανά κατηγορία πελατών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2013 – 2019 (Πηγή: στοιχεία ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας Δεκεμβρίου 2019 της ΑΔΜΗΕ ΑΕ)

Όσον αφορά στη δραστηριότητα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ο ανταγωνισμός ενισχύθηκε περαιτέρω το 2019, χωρίς αξιοσημείωτα προβλήματα που να επηρέασαν την εύρυθμη εκπροσώπηση των πελατών ηλεκτρικής ενέργειας. Εντός του 2019, δύο (2) επιπλέον εταιρείες με άδειες προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, οι «ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.» και «ΕΛΙΝΟΙΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.», εισήλθαν ενεργά στον τομέα της προμήθειας της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως συνάγεται από τα απολογιστικά στοιχεία του Διαχειριστή του Δικτύου. Επίσης σημειώνεται ότι η εταιρεία «GREENSTEEL CEDALION COMMODITIES Α.Ε.» δεν ήταν πλέον ενεργός Προμηθευτής κατά το έτος 2019 (παρέμεινε ενεργός προμηθευτής στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έως και 30/09/2018). Στο τέλος του 2019, στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος δραστηριοποιούνταν συνολικά 26 Προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένου του ΠΚΥ:

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ
1.	BI.ENERG A.E. ENERΓEIAKES EΠIXEIPHΣEΙΣ A.E.	BIENERG
2.	BIOΛAP A.E.	BIOΛAP
3.	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΗ
4.	ECONOMIC GROWTH A.E. ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΜΕΝΩΝ ΜΕΛΕΤΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	ECONOMIC GROWTH
5.	ΕΛΙΝΟΙΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.	ΕΛΙΝΟΙΑ
6.	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	ΕΛΤΑ
7.	ELPEDISON A.E.	ELPEDISON
8.	ENEL GREEN POWER HELLAS ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Α.Ε.	ENEL GREEN POWER
9.	ZENIΘ (ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.)	ZENIΘ
10.	EUNICE TRADING A.E.	EUNICE
11.	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ
12.	GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK A.E.	GREEN
13.	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΗΡΩΝ
14.	ΘΩΜΑΣ ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ Μ.Ε.Π.Ε.	Θ. ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ
15.	ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ Α.Ε.	ΙΝΤΕΡΒΕΤΟΝ
16.	ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ Α.Ε.	ΚΕΝ
17.	ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΜΑΡΚΟΥ Α.Β.Ε.Ε.	Κ.Β. ΜΑΡΚΟΥ
18.	ΜΥΤΙΑΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	PROTERGIA
19.	NOVAERA ENERGY A.E.	NOVAERA
20.	NRG TRADING HOUSE S.A.	NRG

21.	ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.	ΟΤΕ ESTATE
22.	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ
23.	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ (ΔΕΗ Α.Ε.)	ΠΚΥ
24.	VOLTERRA Α.Ε.	VOLTERRA
25.	VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	VOLTON
26.	WATT AND VOLT Α.Ε.	WATT & VOLT

Οι Πίνακες 2-5 και 2-7 παρουσιάζουν το πλήθος παροχών και τις καταναλώσεις ανά κατηγορία πελατών και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα της χώρας, στο τέλος του 2019.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ	Πλήθος παροχών	ΔΕΗ	WATT & VOLT	ΕΛΙΝΟΙΑ	GREEN	INTEP B ETON	NRG	ELPEDISON	NOVAERA	VOLTERRA	Θ. ΣΟΥΜΠΙΑ ΣΗΣ	ΟΤΕ ESTATE	PROTERGIA	ENEL GREEN POWER
Οικιακοί (χωρίς ΧΟΤ)	4.813.242	4.019.912	83.404	1.080	1.492		37.359	131.422	4	23.776	153	426	146.773	
ΧΟΤ	483.710	440.131	5.534	27	129		1.421	5.619		873	11	4	4.755	
Εμπορικοί & Ιομηχανικοί ΧΤ	1.169.360	928.398	38.108	394	1.574	6	13.775	33.466	4	10.473	146	13.293	27.349	1
Λοιποί ΧΤ	305.991	299.424	53		2		27	149		350		266	1.381	
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ</b>	<b>6.772.303</b>	<b>5.687.865</b>	<b>127.099</b>	<b>1.501</b>	<b>3.197</b>	<b>6</b>	<b>52.582</b>	<b>170.656</b>	<b>8</b>	<b>35.472</b>	<b>310</b>	<b>13.989</b>	<b>180.258</b>	<b>1</b>
Εμπορικοί & Ιομηχανικοί ΜΤ	9.071	5.125	264	10	12	23	376	482		261	7	1	967	32
Λοιποί ΜΤ	1.701	1.637	1				3	5		15			7	
<b>Σύνολο πελατών ΜΤ</b>	<b>10.772</b>	<b>6.762</b>	<b>265</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>23</b>	<b>379</b>	<b>487</b>	<b>0</b>	<b>276</b>	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>974</b>	<b>32</b>
<b>Σύνολο Διασυνδεδεμένου δικτύου (ΜΤ &amp; ΧΤ)</b>	<b>6.783.075</b>	<b>5.694.627</b>	<b>127.364</b>	<b>1.511</b>	<b>3.209</b>	<b>29</b>	<b>52.961</b>	<b>171.143</b>	<b>8</b>	<b>35.748</b>	<b>317</b>	<b>13.990</b>	<b>181.232</b>	<b>33</b>

Πίνακας 2-5 Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

	BIENERP	ECONOMIC GROWTH	ΗΡΩΝ	EUNICE	ΠΚΥ	ΕΛΤΑ	ΒΙΟΛΑΡ	Κ.Β. ΜΑΡΚΟΥ	ZENIΘ	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ	VOLTON	ΚΕΝ	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ
Οικιακοί (χωρίς ΖΟΤ)	1	217	101.773	201	82.495	10.494	3		60.843	509	55.124	21.253	34.528
ΖΟΤ		3	4.392	4	10.036	511			4.748	4	2.616	1.504	1.388
Εμπορικοί & Βιομηχανικοί ΧΤ	14	170	33.362	156	30.857	2.616	1		8.275	76	11.906	11.108	3.832
λοιποί ΧΤ			248	1	3.864	68		1	44		23	66	24
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ</b>	<b>15</b>	<b>390</b>	<b>139.775</b>	<b>362</b>	<b>127.252</b>	<b>13.689</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>73.910</b>	<b>589</b>	<b>69.669</b>	<b>33.931</b>	<b>39.772</b>
Εμπορικοί & Βιομηχανικοί ΜΤ	29	10	1.010	9		183	4	5	58	12	18	66	107
λοιποί ΜΤ			27			3					1		2
<b>Σύνολο πελατών ΜΤ</b>	<b>29</b>	<b>10</b>	<b>1.037</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>186</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>58</b>	<b>12</b>	<b>19</b>	<b>66</b>	<b>109</b>
<b>Σύνολο Διασυνδεδεμένου δικτύου (ΜΤ &amp; ΧΤ)</b>	<b>44</b>	<b>400</b>	<b>140.812</b>	<b>371</b>	<b>127.252</b>	<b>13.875</b>	<b>8</b>	<b>6</b>	<b>73.968</b>	<b>601</b>	<b>69.688</b>	<b>33.997</b>	<b>39.881</b>

Πίνακας 2-6 Συνέχεια του Πίνακα 2-5: Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)



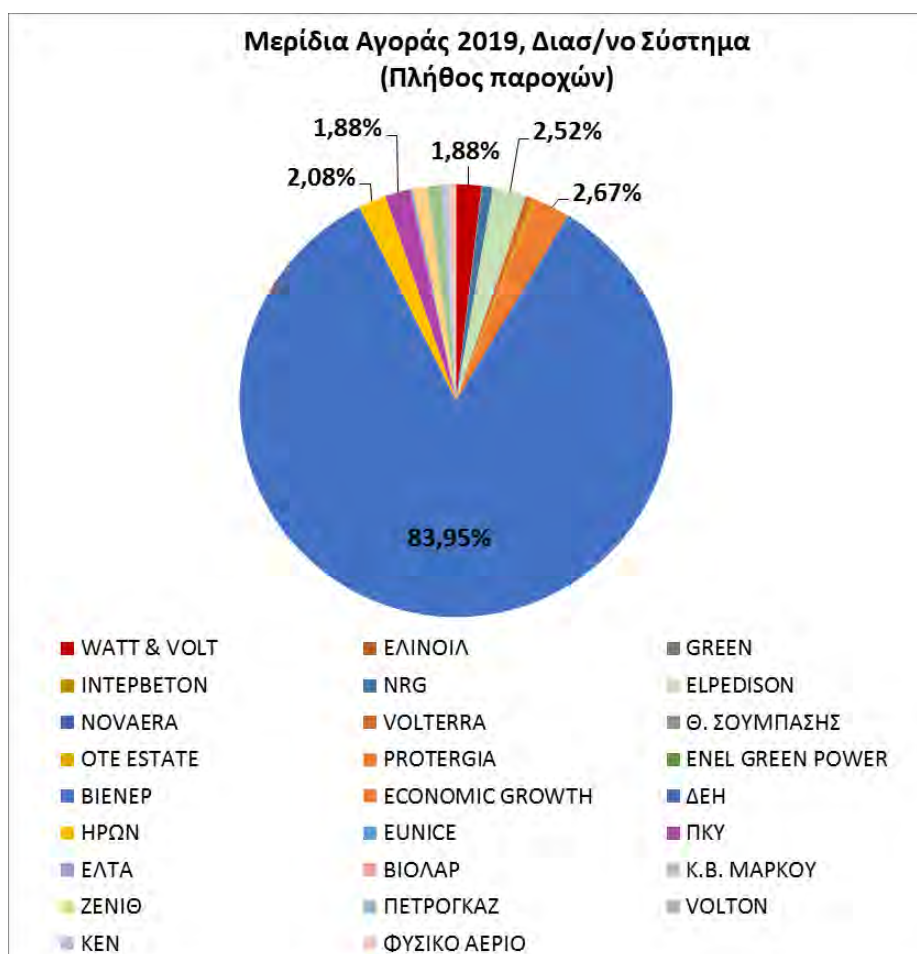
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ	Συνολική κατανάλωση Δεκεμβρίου (MWh)	ΔΕΗ	WATT & VOLT	ΕΛΙΝΟΙΑ	GREEN	INTEPBE TON	NRG	ELPED ISON	NOVA ERA	VOLTE RRA	Θ. ΣΟΥΜΠΛ ΣΗΣ	ΟΤΕ ESTATE	PROTER GIA	ENEL GREEN POWER
Οικιακοί (χωρίς ΣΟΤ)	13.831.816	11.711.665	237.283	571	16.029		77.594	398.141	127	82.348	258	1.235	459.807	
ΣΟΤ	1.801.520	1.703.529	11.560	3	737		2.407	17.053		2.589	24	10	14.896	
Εμπορικοί & τομηχανικοί - ΧΤ	9.735.014	6.182.713	508.567	2.211	65.458	304	241.425	413.165	97	242.053	4.945	141.604	553.529	19
λοιποί ΧΤ	3.108.066	3.046.974	383		23		1.345	4.394		14.941		9.672	5.708	
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ</b>	<b>28.476.416</b>	<b>22.644.880</b>	<b>757.793</b>	<b>2.785</b>	<b>82.247</b>	<b>304</b>	<b>322.771</b>	<b>832.754</b>	<b>225</b>	<b>341.932</b>	<b>5.227</b>	<b>152.521</b>	<b>1.033.940</b>	<b>19</b>
Εμπορικοί & τομηχανικοί - ΜΤ	9.040.441	3.732.671	179.719	6.703	7.987	23.494	573.164	830.972	4.650	392.074	10	22.574	1.259.892	1.579
λοιποί ΜΤ	1.546.065	1.407.337	183				2.182	14.169		54.264			9.673	
<b>Σύνολο πελατών ΜΤ</b>	<b>10.586.506</b>	<b>5.140.008</b>	<b>179.901</b>	<b>6.703</b>	<b>7.987</b>	<b>23.494</b>	<b>575.347</b>	<b>845.141</b>	<b>4.650</b>	<b>446.339</b>	<b>10</b>	<b>22.574</b>	<b>1.269.565</b>	<b>1.579</b>
<b>Σύνολο διασυνδεδεμένου δικτύου (ΜΤ &amp; ΧΤ)</b>	<b>39.062.922</b>	<b>27.784.888</b>	<b>937.694</b>	<b>9.488</b>	<b>90.234</b>	<b>23.797</b>	<b>898.118</b>	<b>1.677.895</b>	<b>4.874</b>	<b>788.270</b>	<b>5.237</b>	<b>175.096</b>	<b>2.303.506</b>	<b>1.597</b>

Πίνακας 2-7 Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

	BIENEP	ECONOMIC GROWTH	ΗΡΩΝ	EUNICE	ΠΚΥ	ΕΛΤΑ	ΒΙΟ ΛΑΡ	Κ.Β. ΜΑΡΚΟΥ	ZENIΘ	ΠΕΤΡΟ ΓΚΑΖ	VOL TON	ΚΕΝ	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	3	1.053	374.374	869	87.726	32.108	20		76.922	141	130.692	83.014	59.834
ΚΟΤ		13	12.848	6	15.360	1.446			5.506	2	5.151	6.095	2.285
Εμπορικοί & βιομηχανικοί - ΧΤ	1.543	8.072	742.727	4.409	43.815	150.739	4		66.021	384	88.717	241.258	31.234
Λοιποί ΧΤ			11.961		5.546	3.290		1	534		635	2.466	193
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ</b>	<b>1.546</b>	<b>9.137</b>	<b>1.141.910</b>	<b>5.284</b>	<b>152.447</b>	<b>187.583</b>	<b>24</b>	<b>1</b>	<b>148.984</b>	<b>528</b>	<b>225.196</b>	<b>332.832</b>	<b>93.545</b>
Εμπορικοί & βιομηχανικοί - ΜΤ	103.823	9.766	1.117.359	2.666		287.466	5.678	10.011	104.389	21.879	14.853	38.124	288.937
Λοιποί ΜΤ			50.459			3.710					788		3.301
<b>Σύνολο πελατών ΜΤ</b>	<b>103.823</b>	<b>9.766</b>	<b>1.167.818</b>	<b>2.666</b>	<b>0</b>	<b>291.176</b>	<b>5.678</b>	<b>10.011</b>	<b>104.389</b>	<b>21.879</b>	<b>15.640</b>	<b>38.124</b>	<b>292.238</b>
<b>Σύνολο Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ &amp; ΧΤ)</b>	<b>105.369</b>	<b>18.904</b>	<b>2.309.728</b>	<b>7.950</b>	<b>152.447</b>	<b>478.759</b>	<b>5.703</b>	<b>10.012</b>	<b>253.373</b>	<b>22.407</b>	<b>240.836</b>	<b>370.957</b>	<b>385.783</b>

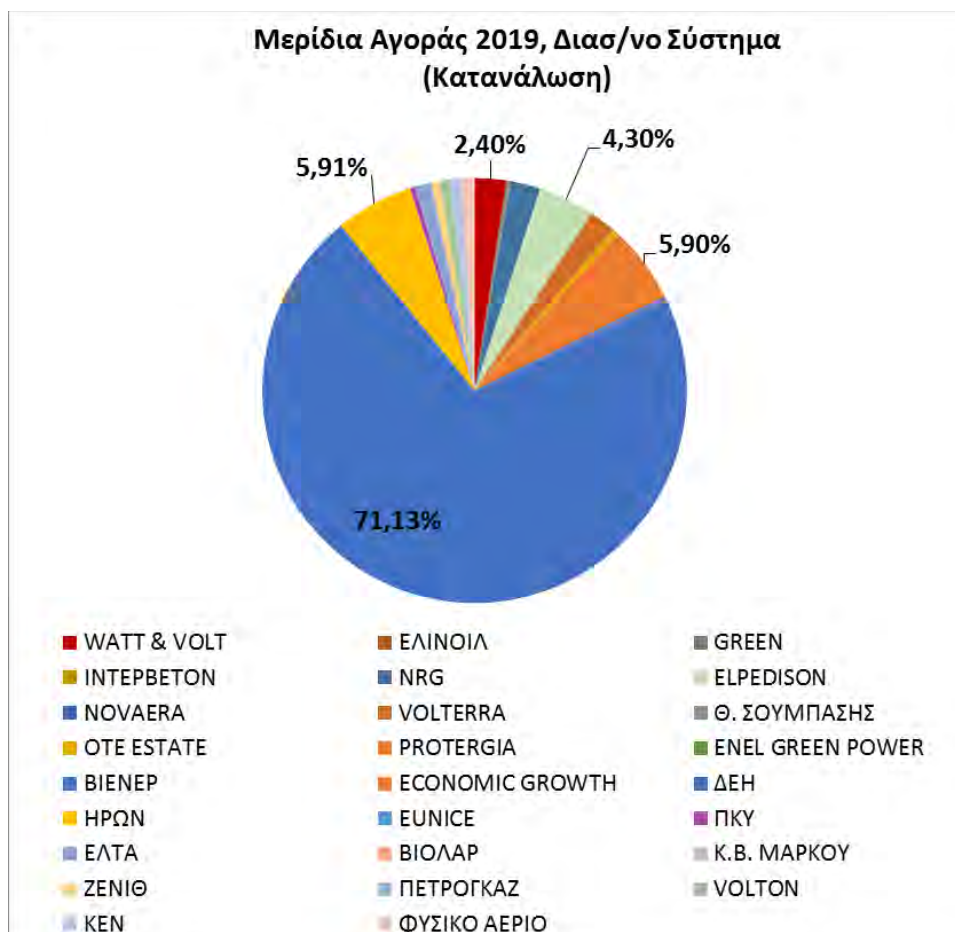
Πίνακας 2-8 Συνέχεια του Πίνακα 2-7: Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

Η ΔΕΗ παρέμεινε και το 2019 ο βασικός Προμηθευτής στο σύνολο της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εκπροσωπώντας, τον Δεκέμβριο 2019, το 83,95% του συνολικού αριθμού παροχών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (το 71,13% της συνολικής κατανάλωσης στη ΧΤ και ΜΤ). Τα ποσοστά δείχνουν μια πτώση του Δεσπίζοντα Προμηθευτή κατά 7 ποσοστιαίες μονάδες ως προς το πλήθος παροχών σε σχέση με το Δεκέμβριο 2018, και κατά 4 ποσοστιαίες μονάδες ως προς τον όγκο κατανάλωσης. Το Σχήμα 2-17 παρουσιάζει τα μερίδια αγοράς των Προμηθευτών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως προς το πλήθος παροχών, βάσει στοιχείων του Διαχειριστή του Δικτύου για το έτος 2019.



Σχήμα 2-17 Μερίδια αγοράς βάσει πλήθους παροχών των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Υψηλότερες επιδόσεις εμφανίζουν οι εναλλακτικοί Προμηθευτές έναντι της ΔΕΗ στα μερίδια αγοράς βάσει όγκου κατανάλωσης. Το Σχήμα 2-18 παρουσιάζει τα μερίδια αγοράς των Προμηθευτών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως προς τον όγκο κατανάλωσης στη ΧΤ και ΜΤ, βάσει στοιχείων του Διαχειριστή του Δικτύου για το έτος 2019.



Σχήμα 2-18 Μερίδια αγοράς βάσει όγκου κατανάλωσης (ΧΤ & ΜΤ) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Ο Δείκτης «συγκέντρωσης» της αγοράς, ή αλλιώς Herfindahl-Hirschman Index (HHI), στο τέλος του έτους υπολογίζεται σε 5.167 για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, εκτιμώμενος ως προς τον όγκο κατανάλωσης, υπερβαίνοντας σημαντικά το όριο των 2.000 (όριο υψηλής συγκέντρωσης της αγοράς), αν και μειωμένο έναντι του αντίστοιχου επιπέδου το 2018 (5.740). Εν γένει, αποδεικνύεται ότι, το 2019, παρά τη δραστηριοποίηση πλήθους εταιρειών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, αυτή εξακολουθεί να είναι έντονα συγκεντρωμένη.

Όσον αφορά στην κινητικότητα (switching) μεταξύ των Προμηθευτών, το 8,50% του συνόλου των πελατών Χαμηλής και Μέσης Τάσης του Διασυνδεδεμένου Δικτύου

άλλαξε Προμηθευτή το 2019, εκπροσωπώντας -σε επίπεδο κατανάλωσης- το 2,21% της συνολικής κατανάλωσης στη Χαμηλή και Μέση Τάση (Πίνακας 2-9), σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Μεγαλύτερη κινητικότητα ως προς το πλήθος παροχών εμφάνισαν οι οικιακοί πελάτες, ακολουθούμενοι από τους εμπορικούς και βιομηχανικούς πελάτες ΜΤ και ΧΤ, ενώ οι τελευταίοι προηγήθηκαν στην κινητικότητα βάσει του όγκου κατανάλωσης. Είναι σημαντικό να σημειωθεί ότι τα ποσοστά κινητικότητας εμφανίζουν σημαντική αύξηση σε σχέση με τα επίπεδα του 2018 ως προς το πλήθος παροχών (κινητικότητα 4,51% βάσει πλήθους παροχών το 2018, ήτοι αύξηση κινητικότητας κατά 89% σε ένα έτος), ενώ αντίθετα σημειώνουν μείωση ως προς τον όγκο κατανάλωσης (κινητικότητα 3,96% βάσει κατανάλωσης το 2018, ήτοι μείωση κατά 44% σε ένα έτος), γεγονός που οφείλεται στη μεγάλη κινητικότητα των οικιακών πελατών εντός του 2019, ήτοι σε μια κατηγορία που παραδοσιακά δεν έχει υπάρξει ιδιαίτερα ενεργή, και βέβαια σημειώνει κατά κανόνα μικρούς όγκους κατανάλωσης.

Κατηγορία πελατών	Πλήθος ενεργοποιημένων παροχών στις 31.12.2019	Πλήθος πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή το 2019	Ποσοστό κινητικότητας (πλήθος πελατών) (%)	Συνολική κατανάλωση πελατών 2019 (MWh)	Κατανάλωση πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή το 2019 (MWh)	Ποσοστό κινητικότητας (όγκος κατανάλωσης) (%)
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	4.813.242	462.318	9,61%	13.831.816	204.742	1,48%
ΚΟΤ	483.710	2.740	0,57%	1.801.520	5.377	0,30%
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	1.169.360	104.826	8,96%	9.735.014	274.112	2,82%
Λοιποί	305.991	5.705	1,86%	3.108.066	5.793	0,19%
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ</b>	<b>6.772.303</b>	<b>575.589</b>	<b>8,50%</b>	<b>28.476.416</b>	<b>490.024</b>	<b>1,72%</b>
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	9.071	834	9,19%	9.040.441	367.030	4,06%
Λοιποί	1.701	13	0,76%	1.546.065	5.051	0,33%
<b>Σύνολο πελατών ΜΤ</b>	<b>10.772</b>	<b>847</b>	<b>7,86%</b>	<b>10.586.506</b>	<b>372.081</b>	<b>3,51%</b>
<b>Σύνολο Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ&amp;ΧΤ)</b>	<b>6.783.075</b>	<b>576.436</b>	<b>8,50%</b>	<b>39.062.922</b>	<b>862.105</b>	<b>2,21%</b>

Πίνακας 2-9 Κινητικότητα πελατών ΜΤ και ΧΤ ανά κατηγορία πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Οι παρακάτω πίνακες (Πίνακες 2-10, 2-11 και 2-12) αποτυπώνουν το πλήθος των εντολών αλλαγής εκπροσώπησης, παύσης εκπροσώπησης, αποσύνδεσης και επανασύνδεσης παροχών, καθώς και εντολών νέας σύνδεσης παροχής που έλαβαν χώρα κατά το 2019 στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Κάθε πίνακας αποτυπώνει το πλήθος των παραπάνω εντολών, καθώς και το πλήθος αυτών που εκτελέστηκαν από το Διαχειριστή.

Κατηγορία Πελατών	Αριθμός εντολών αλλαγής εκπροσώπησης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από ΔΕΔΔΗΕ	Αριθμός εντολών παύσης εκπροσώπησης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από ΔΕΔΔΗΕ
Σύνολο πελατών ΧΤ	612.801	605.549	310.240	280.877
Σύνολο πελατών ΜΤ	938	919	93	85
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ &amp; ΜΤ Διασυνδεδεμένου Δικτύου</b>	<b>613.739</b>	<b>606.468</b>	<b>310.333</b>	<b>280.962</b>

Πίνακας 2-10 Στατιστικά στοιχεία εντολών αλλαγής εκπροσώπησης και παύσης εκπροσώπησης Πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Κατηγορία Πελατών	Αριθμός εντολών αποσύνδεσης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από ΔΕΔΔΗΕ	Αριθμός εντολών επανασύνδεσης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από ΔΕΔΔΗΕ
Σύνολο πελατών ΧΤ	359.830	227.237	112.854	111.154
Σύνολο πελατών ΜΤ	814	181	149	144
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ &amp; ΜΤ Διασυνδεδεμένου Δικτύου</b>	<b>360.644</b>	<b>227.418</b>	<b>113.003</b>	<b>111.298</b>

Πίνακας 2-11 Στατιστικά στοιχεία εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης Πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Κατηγορία Πελατών	Αριθμός εντολών νέας σύνδεσης παροχής	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από ΔΕΔΔΗΕ
Σύνολο πελατών ΧΤ	32.895	33.624
Σύνολο πελατών ΜΤ	349	293
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ &amp; ΜΤ Διασυνδεδεμένου Δικτύου</b>	<b>33.244</b>	<b>33.917</b>

Πίνακας 2-12 Στατιστικά στοιχεία εντολών νέας σύνδεσης Πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Ένα άλλο στοιχείο που διατηρήθηκε στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας το 2019 ήταν το υψηλό επίπεδο ληξιπρόθεσμων οφειλών των πελατών προς τους Προμηθευτές τους. Συνολικά, οι ληξιπρόθεσμες οφειλές αντικατοπτρίζουν κατά βάση την επί δέκατη συνεχόμενη χρονιά δυσμενή οικονομική κατάσταση της χώρας. Η τιμολογιακή επιβάρυνση της ηλεκτρικής ενέργειας στον τελικό καταναλωτή λόγω της

φορολόγησης, αλλά και λόγω ενσωμάτωσης στους λογαριασμούς του ηλεκτρικού ρεύματος -και για καθαρά εισπρακτικούς λόγους- χρεώσεων υπέρ τρίτων οι οποίες δε σχετίζονται με την ηλεκτρική ενέργεια (δημοτικός φόρος, δημοτικά τέλη, ΕΡΤ, ΔΕΤΕ, ΕΦΚ, κ.ά.), αν και προϋπήρχε, οδηγεί συστηματικά πολλούς καταναλωτές σε αδυναμία ή απροθυμία πληρωμής των λογαριασμών τους. Οι συγκεκριμένες, μη σχετιζόμενες με την ηλεκτρική ενέργεια χρεώσεις που ενσωματώνονται στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας επιβαρύνουν την εισπραξιμότητα και δημιουργούν μία πάγια στρέβλωση που δυσχεραίνει την ομαλή λειτουργία της ενεργειακής αγοράς.

Αναφορικά με την τάση ένταξης των πελατών στο καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας, σημειώνεται μια συνεχόμενη αύξηση του αριθμού πελατών που προμηθεύονται από το συγκεκριμένο πάροχο (ΠΚΥ) από το 2016 και έπειτα, με κυρίαρχη κατηγορία αυτή των οικιακών πελατών. Αξιοσημείωτη είναι η κατακόρυφη αύξηση του αριθμού πελατών του ΠΚΥ το 2019 έναντι του 2018 με κυρίαρχη κατηγορία και πάλι αυτή των οικιακών πελατών.<sup>23</sup> Οι Πίνακες 2-13 και 2-14 παρουσιάζουν το πλήθος παροχών και τις αντίστοιχες καταναλώσεις υπό καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ανά κατηγορία πελατών, σύμφωνα με στοιχεία του Διαχειριστή του Δικτύου.

Ημερομηνία	Παροχές Οικιακής Χρήσης	Παροχές μη Οικιακής Χρήσης	Συνολικές Παροχές
Δεκέμβριος 2013	9.965	12.465	<b>22.430</b>
Δεκέμβριος 2014	8.487	10.649	<b>19.136</b>
Δεκέμβριος 2015	6.993	8.527	<b>15.520</b>
Δεκέμβριος 2016	6.350	6.653	<b>13.003</b>
Δεκέμβριος 2017	12.544	9.583	<b>22.127</b>
Δεκέμβριος 2018	21.307	12.419	<b>33.726</b>
Δεκέμβριος 2019	92.531	34.721	<b>127.252</b>

Πίνακας 2-13 Πλήθος παροχών υπό καθεστώς ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

<sup>23</sup> Περαιτέρω ανάλυση περιλαμβάνεται στην Ενότητα «Ενίσχυση του νομικού πλαισίου που διέπει την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας «Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας».



	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Οικιακή χρήση (KWh)</b>	41.761.017	34.617.556	23.185.339	25.591.491	63.118.357	103.086.161
<b>Μη οικιακή χρήση (KWh)</b>	74.619.955	54.507.817	32.246.483	28.609.159	38.408.046	49.360.527
<b>Σύνολο</b>	<b>116.380.972</b>	<b>89.125.373</b>	<b>55.431.822</b>	<b>54.200.650</b>	<b>101.526.403</b>	<b>152.446.688</b>

Πίνακας 2-14 Καταναλώσεις(KWh) πελατών ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα  
(Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

### 2.2.2 Λιανική αγορά στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα

Στο τέλος του 2019 στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) συμμετείχαν ενεργά 19 Προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένου του Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ)<sup>24</sup> σύμφωνα με τα στοιχεία του Διαχειριστή για τα ΜΔΝ:

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ
1.	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΗ
2.	ECONOMIC GROWTH Α.Ε. ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΜΕΝΩΝ ΜΕΛΕΤΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	ECONOMIC GROWTH
3.	ΕΛΙΝΟΙΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.	ΕΛΙΝΟΙΑ
4.	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	ΕΛΤΑ
5.	ELPEDISON Α.Ε.	ELPEDISON
6.	ZENIΘ (ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.)	ZENIΘ
7.	GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK Α.Ε.	GREEN
8.	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΗΡΩΝ
9.	ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ Α.Ε.	ΚΕΝ
10.	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	PROTERGIA
11.	NRG TRADING HOUSE S.A.	NRG

<sup>24</sup> Σύμφωνα με τα στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., η μετάπτωση των πελατών της «GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK Α.Ε.» (GREEN) στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου στα ΜΔΝ υλοποιήθηκε με ημερομηνία 31/12/2019.

12.	ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.	ΟΤΕ ESTATE
13.	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ
14.	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ (ΔΕΗ Α.Ε.)	ΠΚΥ
15.	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΤΕΛΕΥΤΑΙΟΥ ΚΑΤΑΦΥΓΙΟΥ (ΔΕΗ Α.Ε.)	ΠΤΚ
16.	VOLTERRA Α.Ε.	VOLTERRA
17.	VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	VOLTON
18.	WATT AND VOLT Α.Ε.	WATT & VOLT
19.	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

Οι Πίνακες 2-15 και 2-17 παρουσιάζουν το πλήθος παροχών και τις καταναλώσεις ανά κατηγορία πελατών και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, για το έτος 2019.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ	ΠΛΗΘΟΣ ΠΑΡΟΧΩΝ	ΔΕΗ	WATT & VOLT	ΕΛΙΝΟΙΑ	GREEN	NRG	ELPEDISON	VOLTERRA	OTE ESTATE	PROTERGIA	ECONOMIC GROWTH	ΗΡΩΝ
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	567.578	503.604	6.448	40		537	13.100	1.407	13	5.244	32	12.829
ΚΟΤ	28.903	25.705	280	2		19	407	28		134	2	459
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	154.314	128.894	3.295	7	5	422	4.232	881	1	1.807	8	4.990
Λοιποί	42.942	42.444					8	43		5		4
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ</b>	<b>793.737</b>	<b>700.647</b>	<b>10.023</b>	<b>49</b>	<b>5</b>	<b>978</b>	<b>17.747</b>	<b>2.359</b>	<b>14</b>	<b>7.190</b>	<b>42</b>	<b>18.282</b>
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	995	644	6		1	5	184	13		41	3	29
Λοιποί	187	182						4				
<b>Σύνολο πελατών ΜΤ</b>	<b>1.182</b>	<b>826</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	<b>184</b>	<b>17</b>	<b>0</b>	<b>41</b>	<b>3</b>	<b>29</b>
<b>Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ&amp;ΧΤ)</b>	<b>794.919</b>	<b>701.473</b>	<b>10.029</b>	<b>49</b>	<b>6</b>	<b>983</b>	<b>17.931</b>	<b>2.376</b>	<b>14</b>	<b>7.231</b>	<b>45</b>	<b>18.311</b>

Πίνακας 2-15 Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ	ΠΛΗΘΟΣ ΠΑΡΟΧΩΝ	ΠΚΥ	ΕΛΤΑ	ΖΕΝΙΘ	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ	VOLTON	ΠΤΚ	ΚΕΝ	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	567.578	7.279	1.840	307	44	586	5	11.905	2.358
ΚΟΤ	28.903	984	69	16		16		729	53
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	154.314	3.032	553	117	20	111	11	5.496	432
Λοιποί	42.942	430						7	1
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ</b>	<b>793.737</b>	<b>11.725</b>	<b>2.462</b>	<b>440</b>	<b>64</b>	<b>713</b>	<b>16</b>	<b>18.137</b>	<b>2.844</b>
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	995		17	1	8			42	1
Λοιποί	187				1				
<b>Σύνολο πελατών ΜΤ</b>	<b>1.182</b>	<b>0</b>	<b>17</b>	<b>1</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>42</b>	<b>1</b>
<b>Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ&amp;ΧΤ)</b>	<b>794.919</b>	<b>11.725</b>	<b>2.479</b>	<b>441</b>	<b>73</b>	<b>713</b>	<b>16</b>	<b>18.179</b>	<b>2.845</b>

Πίνακας 2-16 Συνέχεια του Πίνακα 2-15: Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	ΔΕΗ	WATT & VOLT	ΕΛΙΝΟΙΑ	GREEN	NRG	ELPEDISON	VOLTERRA	OTE ESTATE	PROTERGIA	ECONOMIC GROWTH
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	1.574.327	1.381.956	17.453	15	492	1.723	37.320	5.767	34	19.206	157
ΚΟΤ	120.348	112.062	522	0	9	45	1.164	93		529	10
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	1.674.457	1.242.022	44.735	1	5.802	13.112	76.976	28.139	112	41.900	991
Λοιποί	426.741	422.306			8		18	3.379		1	
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ</b>	<b>3.795.873</b>	<b>3.158.345</b>	<b>62.710</b>	<b>16</b>	<b>6.311</b>	<b>14.879</b>	<b>115.478</b>	<b>37.378</b>	<b>147</b>	<b>61.636</b>	<b>1.157</b>
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	1.089.872	698.415	969		395	2.258	247.882	16.734		25.515	2.021
Λοιποί	183.111	176.818						6.265			
<b>Σύνολο πελατών ΜΤ</b>	<b>1.272.983</b>	<b>875.234</b>	<b>969</b>	<b>0</b>	<b>395</b>	<b>2.258</b>	<b>247.882</b>	<b>22.999</b>	<b>0</b>	<b>25.515</b>	<b>2.021</b>
<b>Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ&amp;ΧΤ)</b>	<b>5.068.856</b>	<b>4.033.579</b>	<b>63.678</b>	<b>16</b>	<b>6.706</b>	<b>17.137</b>	<b>363.360</b>	<b>60.376</b>	<b>147</b>	<b>87.151</b>	<b>3.178</b>

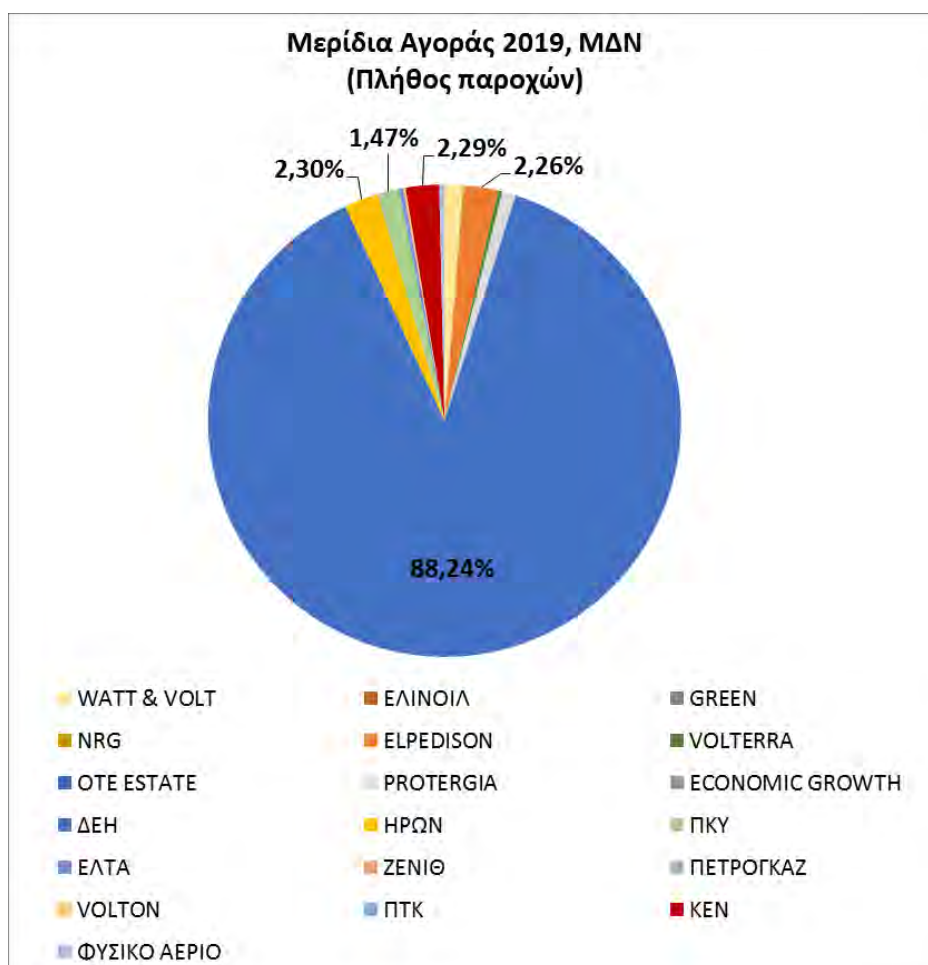
Πίνακας 2-17 Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: : Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ (MWh)	ΗΡΩΝ	ΠΚΥ	ΕΛΤΑ	ΖΕΝΙΘ	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ	VOLTON	ΚΕΝ	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	1.574.327	49.486	4.394	4.753	253	16	2.279	44.295	4.729
ΚΟΤ	120.348	1.596	1.275	139	11		81	2.665	148
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	1.674.457	109.015	6.584	10.607	1.599	379	1.277	87.615	3.592
Λοιποί	426.741	54	959					17	0
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ</b>	<b>3.795.873</b>	<b>160.151</b>	<b>13.212</b>	<b>15.498</b>	<b>1.863</b>	<b>395</b>	<b>3.637</b>	<b>134.593</b>	<b>8.468</b>
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	1.089.872	30.886		21.009	30	7.769		35.810	180
Λοιποί	183.111					28			
<b>Σύνολο πελατών ΜΤ</b>	<b>1.272.983</b>	<b>30.886</b>	<b>0</b>	<b>21.009</b>	<b>30</b>	<b>7.797</b>	<b>0</b>	<b>35.810</b>	<b>180</b>
<b>Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ&amp;ΧΤ)</b>	<b>5.068.856</b>	<b>191.037</b>	<b>13.212</b>	<b>36.507</b>	<b>1.893</b>	<b>8.192</b>	<b>3.637</b>	<b>170.402</b>	<b>8.648</b>

Πίνακας 2-18 Συνέχεια του Πίνακα 2-17: Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: : Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)<sup>25</sup>

<sup>25</sup> Σημείωση: Λείπει από τον Πίνακα όγκων κατανάλωσης ο ΠΤΚ, δεδομένου ότι ο συγκεκριμένος πάροχος ενεργοποιήθηκε την 31/12/2019, σύμφωνα με την ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

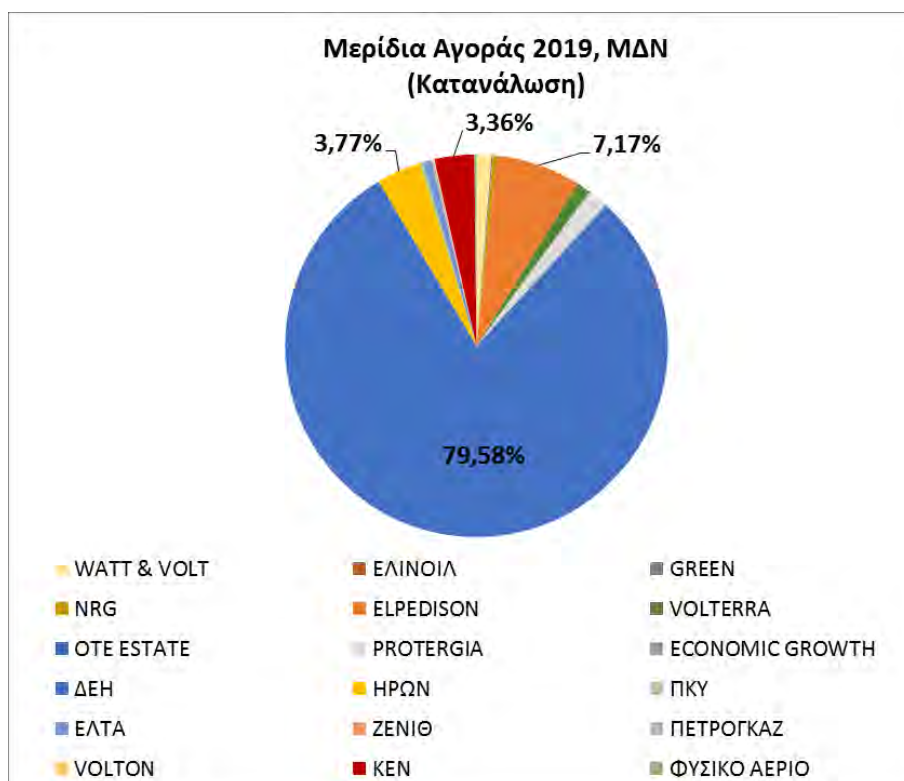
Η ΔΕΗ παρέμεινε ο βασικός Προμηθευτής στο σύνολο της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, εκπροσωπώντας, το Δεκέμβριο 2019, το 88,24% του συνολικού αριθμού παροχών (το 79,58% της συνολικής κατανάλωσης στη ΧΤ και ΜΤ). Τα ποσοστά δείχνουν μια πτώση του Δεσπόζοντα Προμηθευτή κατά 5 ποσοστιαίες μονάδες τόσο ως προς το πλήθος παροχών όσο και ως προς τον όγκο κατανάλωσης σε σχέση με το Δεκέμβριο 2018. Το Σχήμα 2-19 παρουσιάζει τα μερίδια αγοράς των Προμηθευτών στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως προς το πλήθος παροχών, βάσει στοιχείων του Διαχειριστή του Δικτύου για το έτος 2019.



Σχήμα 2-19 Μερίδια αγοράς βάσει πλήθους παροχών των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: : ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Υψηλότερες επιδόσεις εμφανίζουν οι εναλλακτικοί Προμηθευτές έναντι της ΔΕΗ στα μερίδια αγοράς βάσει του όγκου κατανάλωσης. Το Σχήμα 2-20 παρουσιάζει τα μερίδια αγοράς των Προμηθευτών στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως προς τον όγκο κατανάλωσης στη ΧΤ και ΜΤ, βάσει στοιχείων του Διαχειριστή του Δικτύου για το έτος 2019.





Σχήμα 2-20 Μερίδια αγοράς βάσει όγκου κατανάλωσης (ΧΤ & ΜΤ) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Ο Δείκτης «συγκέντρωσης» της αγοράς, ή αλλιώς Herfindahl-Hirschman Index (HHI), στο τέλος του έτους υπολογίζεται σε 6.146 για το Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, εκτιμώμενος ως προς τον όγκο κατανάλωσης, υπερβαίνοντας σημαντικά το όριο των 2.000 (όριο υψηλής συγκέντρωσης της αγοράς), αν και μειωμένος έναντι του αντίστοιχου μεγέθους το 2018 (7.179). Ο δείκτης αποδεικνύει ότι η λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα είναι έντονα συγκεντρωμένη και, μάλιστα, σε ακόμα μεγαλύτερο βαθμό από αυτή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

Όσον αφορά στην κινητικότητα (switching) μεταξύ των Προμηθευτών, το 6,00% του συνόλου των πελατών Χαμηλής και Μέσης Τάσης του Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος άλλαξε Προμηθευτή το 2019, εκπροσωπώντας -σε επίπεδο κατανάλωσης- το 2,28% της συνολικής κατανάλωσης στη Χαμηλή και Μέση Τάση (Πίνακας 2-19), σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Μεγαλύτερη κινητικότητα τόσο ως προς το πλήθος παροχών, όσο και ως προς τον όγκο κατανάλωσης, εμφάνισαν οι μεσαίου μεγέθους πελάτες επαγγελματικής χρήσης ΜΤ (εμπορικοί & βιομηχανικοί πελάτες).

Κατηγορία πελατών	Πλήθος ενεργοποιημένων παροχών στις 31.12.2019	Πλήθος πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή το 2019	Ποσοστό κινητικότητας (πλήθος πελατών) (%)	Συνολική κατανάλωση πελατών 2019 (MWh)	Κατανάλωση πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή το 2019 (MWh)	Ποσοστό κινητικότητας (όγκος κατανάλωσης) (%)
Οικιακοί (χωρίς ΚΟΤ)	567.578	35.328	6,22%	1.574.327	16.231	1,03%
ΚΟΤ	28.903	119	0,41%	120.348	384	0,32%
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	154.314	11.490	7,45%	1.674.457	38.406	2,29%
Λοιποί	42.942	503	1,17%	426.741	680	0,16%
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ</b>	<b>793.737</b>	<b>47.440</b>	<b>5,98%</b>	<b>3.795.873</b>	<b>55.701</b>	<b>1,47%</b>
Εμπορικοί και Βιομηχανικοί	995	148	14,87%	1.089.872	60.009	5,51%
Λοιποί	187	0	0,00%	183.111	34	0,02%
<b>Σύνολο πελατών ΜΤ</b>	<b>1.182</b>	<b>148</b>	<b>12,52%</b>	<b>1.272.983</b>	<b>60.043</b>	<b>4,72%</b>
<b>Σύνολο Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΤ&amp;ΧΤ)</b>	<b>794.919</b>	<b>47.588</b>	<b>6,00%</b>	<b>5.068.856</b>	<b>115.744</b>	<b>2,28%</b>

Πίνακας 2-19 Κινητικότητα πελατών ΜΤ και ΧΤ ανά κατηγορία πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Οι παρακάτω πίνακες (Πίνακες 2-20, 2-21, 2-22) αποτυπώνουν το πλήθος των εντολών αλλαγής εκπροσώπησης, παύσης εκπροσώπησης, αποσύνδεσης και επανασύνδεσης παροχών, καθώς και εντολών νέας σύνδεσης παροχής που έλαβαν χώρα κατά το 2019 στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Κάθε πίνακας αποτυπώνει το πλήθος των παραπάνω εντολών, καθώς και το πλήθος αυτών που εκτελέστηκαν από το Διαχειριστή.

Κατηγορία Πελατών	Αριθμός εντολών αλλαγής εκπροσώπησης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από ΔΕΔΔΗΕ	Αριθμός εντολών παύσης εκπροσώπησης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από ΔΕΔΔΗΕ
Σύνολο πελατών ΧΤ	50.277	49.805	30.414	28.661
Σύνολο πελατών ΜΤ	159	150	9	7
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ &amp; ΜΤ Διασυνδεδεμένου Δικτύου</b>	<b>50.436</b>	<b>49.955</b>	<b>30.423</b>	<b>28.668</b>

Πίνακας 2-20 Στατιστικά στοιχεία εντολών αλλαγής εκπροσώπησης και παύσης εκπροσώπησης Πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Κατηγορία Πελατών	Αριθμός εντολών αποσύνδεσης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από ΔΕΔΔΗΕ	Αριθμός εντολών επανασύνδεσης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από ΔΕΔΔΗΕ
Σύνολο πελατών ΧΤ	46.552	27.607	16.782	16.662
Σύνολο πελατών ΜΤ	97	34	19	19
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ &amp; ΜΤ Διασυνδεδεμένου Δικτύου</b>	<b>46.649</b>	<b>27.641</b>	<b>16.801</b>	<b>16.681</b>

Πίνακας 2-21 Στατιστικά στοιχεία εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης Πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Κατηγορία Πελατών	Αριθμός εντολών νέας σύνδεσης παροχής	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από ΔΕΔΔΗΕ
Σύνολο πελατών ΧΤ	6.943	7.122
Σύνολο πελατών ΜΤ	34	32
<b>Σύνολο πελατών ΧΤ &amp; ΜΤ Διασυνδεδεμένου Δικτύου</b>	<b>6.977</b>	<b>7.154</b>

Πίνακας 2-22 Στατιστικά στοιχεία εντολών νέας σύνδεσης παροχής Πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

Αναφορικά με την τάση ένταξης των πελατών στο καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας, σημειώνεται μια πρωτοφανής αύξηση του αριθμού πελατών που προμηθεύονται από το συγκεκριμένο πάροχο (ΠΚΥ) από το 2018 στο 2019 στα ΜΔΝ, με κυρίαρχη κατηγορία αυτή των οικιακών πελατών.<sup>26</sup> Οι Πίνακες 2-23 και 2-20 παρουσιάζουν το πλήθος παροχών και τις αντίστοιχες καταναλώσεις υπό καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ανά κατηγορία πελατών, σύμφωνα με στοιχεία του Διαχειριστή του Δικτύου.

Ημερομηνία	Παροχές Οικιακής Χρήσης	Παροχές μη Οικιακής Χρήσης	Συνολικές Παροχές
Δεκέμβριος 2018	459	406	<b>865</b>
Δεκέμβριος 2019	8.263	3.462	<b>11.725</b>

<sup>26</sup> Περαιτέρω ανάλυση περιλαμβάνεται στην Ενότητα «Ενίσχυση του νομικού πλαισίου που διέπει την παροχή των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας «Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας».

Πίνακας 2-23 Πλήθος παροχών υπό καθεστώς ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα  
(Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

	2018	2019
<b>Οικιακή χρήση</b>	1.194.487	5.669.066
<b>Μη οικιακή χρήση</b>	2.095.726	7.542.900
<b>Σύνολο</b>	<b>3.290.213</b>	<b>13.211.966</b>

Πίνακας 2-24 Καταναλώσεις(KWh) πελατών ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα  
(Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)

## 2.2.3 Εξελίξεις κατά το έτος 2019

### 2.2.3.1 Τήρηση Λογιστικά Διαχωρισμένων Λογαριασμών της Δραστηριότητας Προμήθειας σε ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο Οριζόντια Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την παρακολούθηση και εποπτεία της αγοράς ενέργειας (άρθρο 22 του ν. 4001/2011) και, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού στις λιανικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, εντός του 2019<sup>27</sup> καθόρισε τις Αρχές και τους Κανόνες Κατανομής των στοιχείων του Ενεργητικού και Παθητικού, καθώς και των Δαπανών και Εσόδων, για την κατάρτιση Χωριστών Λογαριασμών της Δραστηριότητας Προμήθειας σε ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο, των οριζόντια Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (Απόφαση ΡΑΕ 541/2019 που τροποποιεί την 162/2019 ως προς την ισχύ της, ΦΕΚ Β' 2155/07.06.2019). Πιο αναλυτικά, η εταιρία που λογίζεται ως «Οριζόντια Ολοκληρωμένη Επιχείρηση», σύμφωνα με το άρθρο 2 του ν. 4001/2011, οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τη δραστηριότητα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και τη δραστηριότητα της προμήθειας φυσικού αερίου, και ενοποιημένους λογαριασμούς με απεικόνιση σε διακριτή στήλη ως «Λοιπά» για τις άλλες δραστηριότητες της προμήθειας που δεν εμπίπτουν στον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Οι διαχωρισμένες αυτές οικονομικές καταστάσεις θα πρέπει να απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και της προμήθειας φυσικού αερίου της επιχείρησης, όπως αυτές θα

<sup>27</sup> Μετά από σχετική Δημόσια Διαβούλευση που ολοκληρώθηκε εντός του 2018 (13/11/2018 έως 5/12/2018)

συντάσσονταν εάν ασκούσαν από διαφορετικές επιχειρήσεις, ώστε να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού.

#### 2.2.3.2 Ρυθμιστικές παρεμβάσεις αναφορικά με την παροχή των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας «Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας» και «Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου»

Με τις Αποφάσεις 594/2019 (ΦΕΚ Β΄ 2770/04.07.2019) και 595/2019 (ΦΕΚ Β΄ 2964/19.07.2019), η ΡΑΕ αποφάσισε την ανάθεση των υπηρεσιών Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ) και Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ) αντίστοιχα, στη ΔΕΗ Α.Ε., υπό τους όρους οι οποίοι εξειδικεύονταν στις εν λόγω αποφάσεις. Η πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψηφίων Προμηθευτών αφορούσε σε παροχή των εν λόγω υπηρεσιών για περίοδο τριών ετών (23.03.2019 - 22.03.2022) και η προθεσμία είχε εκπνεύσει χωρίς την εκδήλωση ενδιαφέροντος για παροχή κάποιας εκ των δυο υπηρεσιών. Ως εκ τούτου, οι δύο διαγωνισμοί κηρύχθηκαν άγονοι, και η ΡΑΕ αποφάσισε την απευθείας ανάθεση υπηρεσιών Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και Τελευταίου Καταφυγίου για μεταβατική περίοδο τριών (3) μηνών, με τις Αποφάσεις υπ' αριθμ. 339/2019 (23.06.2019 έως 22.06.2020) και 359<sup>Α</sup>/2019 (29.03.2019 έως 28.06.2019), αντίστοιχα. Τον Ιούλιο του 2019 έγινε εκκίνηση της διαδικασίας για την εφαρμογή των προβλέψεων των άρθρων. 57 και 58 του ν. 4001/2011, αναφορικά με τον ορισμό του Προμηθευτή με το μεγαλύτερο μερίδιο αγοράς ανά κατηγορία Πελατών ως παρόχου των δύο υπηρεσιών ΠΚΥ- ΠΤΚ, για περίοδο ενός έτους, ήτοι από 23.06.2019 έως 22.06.2020 και από 29.06.2019 μέχρι τις 28.06.2020, αντίστοιχα.

Από τη θέση σε ισχύ της απόφασης παροχής υπηρεσιών ΠΤΚ από τη ΔΕΗ Α.Ε. (29.03.2019), οι προβλέψεις για την ενεργοποίηση παροχής των υπηρεσιών ΠΤΚ ετέθησαν σε ισχύ την 31.12.2019, κατόπιν διαγραφής του Προμηθευτή με την επωνυμία «Greek Environmental & Energy Network A.E.» με δ.τ. «Green A.E.» από το Μητρώο Εκπροσώπων Φορτίου των ΜΔΝ και ειδικότερα, στα Ηλεκτρικά Συστήματα Κρήτης, Ρόδου, Κω-Καλύμνου, Λέσβου και Σάμου, καθώς ο εν λόγω Προμηθευτής έπαυσε να δραστηριοποιείται πλέον στην Αγορά των ΜΔΝ.

##### 2.2.3.2.ι *Ενίσχυση του νομικού πλαισίου που διέπει την παροχή των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας «Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας».*

Σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο, η Καθολική Υπηρεσία παρέχεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 58 του νόμου 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με τις διατάξεις του άρθρου 13 «Εναλλαγή στην Καθολική Υπηρεσία Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας» του νόμου 4643/2019 (ΦΕΚ Α΄ 193/03.12.2019), υπό τον τίτλο «Απελευθέρωση Αγοράς Ενέργειας, Εκσυγχρονισμός Δ.Ε.Η., ιδιωτικοποίηση της ΔΕΠΑ, Στήριξη των Α.Π.Ε. και λοιπές διατάξεις», καθώς και βάσει των διατάξεων του άρθρου 44 του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε πελάτες.

Ειδικότερα, με βάση τη νέα διάταξη του άρθρου 13 του ν. 4643/2019 τροποποιήθηκε ο τρόπος επιλογής του/των Προμηθευτή/ών που θα παρέχουν την Καθολική Υπηρεσία (ΚΥ) συγκεκριμένα στην περίπτωση που η ανταγωνιστική διαδικασία που θα διεξαχθεί από τη ΡΑΕ αποβεί άγονη. Πιο αναλυτικά, στην ειδική περίπτωση του άγονου διαγωνισμού, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας ως πάροχοι της Καθολικής Υπηρεσίας θα ορίζονται οι πέντε (5) Προμηθευτές με το μεγαλύτερο συνολικό μερίδιο της αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, βάσει των δηλώσεων φορτίου που έχουν υποβάλει οι Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ελληνικό Χρηματιστήριο Α.Ε. κατά τον προηγούμενο μήνα της έκδοσης της σχετικής απόφασης, ενώ οι Προμηθευτές που θα επιλεγούν θα παρέχουν τις υπηρεσίες Καθολικής Υπηρεσίας για περίοδο δύο (2) ετών από την ανάληψη της υποχρέωσης παροχής της υπηρεσίας.

Η ΡΑΕ για την αποτελεσματική εφαρμογή του νέου πλαισίου που θα διέπει εφεξής την παροχή της Υπηρεσίας Κοινής Ωφέλειας «Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας», στο τέλος του 2019 ζήτησε και επανεξέτασε ενδελεχώς δεδομένα τόσο από τη ΔΕΗ ως πάροχο Καθολικής Υπηρεσίας όσο και από τον ΔΕΔΔΗΕ για την περίοδο από το 2012 έως το 2019. Από την εξέταση των εν λόγω στοιχείων, η Αρχή διαπίστωσε ότι όσον αφορά το ύψος των ληξιπρόθεσμων οφειλών από το 2013 έως και σήμερα, αυτό βαίνει διαρκώς αυξανόμενο, ανεξάρτητα μάλιστα από το αν ο αριθμός πελατών υπό Καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας («ΚΚΥ») αυξάνεται ή μειώνεται. Συγκεκριμένα, κατά την τριετία 2013-2016, αν και παρατηρήθηκε μείωση του αριθμού πελατών υπό ΚΚΥ, φαίνεται να υπήρξε παράλληλα σημαντική αύξηση στο ύψος των ληξιπρόθεσμων οφειλών. Ωστόσο, κατά τη χρονική περίοδο 2017-2019, η αύξηση των πελατών υπό ΚΚΥ και των αντίστοιχων ληξιπρόθεσμων οφειλών μεγεθύνεται γραμμικά, στοιχείο που υποδηλώνει την ανάγκη επανεξέτασης του πλαισίου προστασίας που παρέχει το εν λόγω καθεστώς. Συμπληρωματικά, διαπιστώθηκε ότι ένας ακόμα παράγοντας που συντελεί στην διόγκωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών είναι η μη ύπαρξη ανώτατου χρονικού ορίου παραμονής των πελατών που υπάγονται στο εν λόγω καθεστώς –σε αντίθεση με το οριζόμενο μέγιστο χρονικό διάστημα των τριών μηνών που ισχύει για το Καθεστώς του Τελευταίου Καταφυγίου– με αποτέλεσμα ο μέσος χρόνος παραμονής υπό ΚΚΥ κατά το παρελθόν διάστημα 2016 - 2017 να ανέρχεται στους 7,3 μήνες, ενώ κατά το διάστημα από το 2016 μέχρι τις 30.09.2019 στους 5,7 μήνες. Επιπλέον, πέραν της αυξημένης παραμονής πελατών υπό ΚΚΥ, η συσσώρευση οφειλών ενισχύεται περαιτέρω από την καταχρηστική πρακτική των εν λόγω πελατών, οι οποίοι παραμένουν στο συγκεκριμένο καθεστώς παρά την υψηλότερη τιμολόγηση (στρατηγικοί κακοπληρωτές).

Σε αυτό το πλαίσιο, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω στοιχεία, έκρινε σκόπιμη την τροποποίηση συναφών διατάξεων των Νόμων 4001/2011 και 4643/2019, προκειμένου να επαναπροσδιοριστούν:

- 1) οι δικαιούχοι και ο χρόνος παραμονής τους στο εν λόγω Καθεστώς,
- 2) οι όροι διαμόρφωσης του παρεχόμενου τιμολογίου στην εν λόγω υπηρεσία και
- 3) τα κριτήρια ανάληψης της υπηρεσίας από τους Συμμετέχοντες της αγοράς,

Επιπρόσθετα, η Αρχή πρότεινε, στην περίπτωση που η ανωτέρω ανταγωνιστική διαδικασία αποβαίνει άγονη και ολοκληρώνεται η διαδικασία επιλογής των παροχών της ανωτέρω υπηρεσίας, να ορίζεται ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) ως αρμόδιος φορέας για την εφαρμογή του μηχανισμού επιμερισμού των πελατών στο καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας μεταξύ των Προμηθευτών, κατ' αναλογία του αριθμού των μετρητών που εκπροσωπεί έκαστος εκ των Προμηθευτών. Οι εν λόγω προτάσεις οριστικοποιήθηκαν στο τέλος του 2019 και θα τεθούν υπόψη του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας το 2020 μέσω ολοκλήρωσης σχετικής ρυθμιστικής γνωμοδότησης.

Σε αυτό το πλαίσιο, η ΡΑΕ ενέκρινε προτάσεις αναφορικά με τη σκοπιμότητα τροποποίησης συναφών διατάξεων των Νόμων 4001/2011 και 4643/2019, προκειμένου να επαναπροσδιοριστούν οι δικαιούχοι και ο χρόνος παραμονής τους στο εν λόγω Καθεστώς, οι όροι διαμόρφωσης του παρεχόμενου τιμολογίου, τα κριτήρια ανάληψης της υπηρεσίας από τους συμμετέχοντες της αγοράς, ο αρμόδιος φορέας στην περίπτωση που η ανταγωνιστική διαδικασία αποβεί άγονη, καθώς και κάθε σχετική λεπτομέρεια περί του μηχανισμού επιμερισμού των πελατών στους οριζόμενους προμηθευτές/Συμμετέχοντες. Οι εν λόγω προτάσεις οριστικοποιήθηκαν στις αρχές του 2020 και τέθηκαν υπόψη του ΥΠΕΝ μέσω της υπ' αριθμ. 2/2020 Γνωμοδότησης ΡΑΕ (Ο-81253/28.02.2020/ ΑΔΑ:61ΦΔΙΔΞ-ΥΥ1), .

#### 2.2.3.3 Παρακολούθηση και ρυθμιστικός έλεγχος αναφορικά με την ομαλή έκβαση των διενεργούμενων οικονομικών συναλλαγών των Συμμετεχόντων και των Διαχειριστών εντός της ενεργειακής αλυσίδας

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, ιδίως κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των άρθρων 3, 13, 22, 23, και 34 – 36 του ν. 4001/2011, παρακολουθεί και ελέγχει την αγορά ενέργειας, μεταξύ άλλων, ως προς την τήρηση του νομοθετικού πλαισίου για την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς, καθώς και την άρση τυχόν στρεβλώσεων ή άλλων πρακτικών που ακολουθούνται από τους Συμμετέχοντες σε αυτήν και προκαλούν αρρυθμίες στην ομαλή έκβαση των διενεργούμενων σε αυτήν οικονομικών συναλλαγών.

##### 2.2.3.3.ι *Επιβολή προστίμων επί Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας με αντικείμενο την μη προσήκουσα εκπλήρωση της υποχρέωσής τους περί απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων*

Η ΡΑΕ, καθ' όλη την διάρκεια των ετών 2018 και 2019, εντατικοποίησε την προσπάθεια συστηματικής παρακολούθησης των οικονομικών συναλλαγών των Συμμετεχόντων των λιανικών αγορών, με έμφαση σε όσους δραστηριοποιούνται στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας (δεδομένου ότι η αγορά φυσικού αερίου απελευθερώθηκε μόλις στις αρχές του 2018), δίνοντας έμφαση στην προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους επί της απόδοσης των Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων στους αρμόδιους Διαχειριστές. Τέτοιες χρεώσεις



αποτελούν οι Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ), το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση των Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας και οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ).

Πιο αναλυτικά, η μη προσήκουσα απόδοση των ρυθμιζόμενων χρεώσεων προς τους αρμόδιους Διαχειριστές προκαλεί αλυσιδωτά προβλήματα στην εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η τυχόν συστηματική καθυστέρηση των πληρωμών των εταιριών προμήθειας συνδέεται με τη μετακύλιση των οφειλών του κάθε Διαχειριστή προς τους λοιπούς Συμμετέχοντες στην αγορά (συμβατικούς παραγωγούς, παραγωγούς ΑΠΕ, κ.λπ.) καθώς και προς τους Ειδικούς Λογαριασμούς που ο κάθε Διαχειριστής διαχειρίζεται. Συνεπώς, η μη προσήκουσα εκπλήρωση της υποχρέωσης του Προμηθευτή περί απόδοσης των Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων έχει επιπτώσεις στην εν γένει ρευστότητα της αγοράς και δύναται να πλήξει την αποτελεσματική εκπλήρωση σκοπών δημοσίου συμφέροντος, για τους οποίους και θεσπίστηκαν οι εν λόγω Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις. Ειδικότερα, ως προς το ΕΤΜΕΑΡ, τα έσοδα του Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 συνιστούν κρατικούς πόρους που έχουν ταχθεί προς εξυπηρέτηση ειδικού δημοσίου σκοπού, ο οποίος συνίσταται στην καταβολή ποσών στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, χάριν του γενικότερου δημοσίου συμφέροντος της προστασίας του φυσικού περιβάλλοντος, μέσω της χρήσης φιλικών προς αυτό πηγών ενέργειας, καθώς και της ενεργειακής αυτάρκειας της χώρας. Οι δε ΥΚΩ, όπως αυτές ορίζονται, δυνάμει των διατάξεων των άρθρων 57 και 58 του ν. 4001/2011 και της υπ' αριθ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 Υπουργικής Απόφασης, έχουν ως στόχο, μεταξύ άλλων, την προστασία των Ευάλωτων Πελατών, την ασφάλεια, συμπεριλαμβανομένης της ασφάλειας του εφοδιασμού, την τακτική παροχή, την ποιότητα και την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις ίδιες -ανά κατηγορία καταναλωτή- με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Τέλος, οι ΧΧΣ και οι ΧΧΔ αποτελούν βασικό έσοδο του Διαχειριστή του Συστήματος και του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ αντιστοίχως, η προσήκουσα είσπραξη των οποίων συνιστά προϋπόθεση για την αποτελεσματική άσκηση των προβλεπόμενων στο νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο αρμοδιοτήτων των Διαχειριστών, συνδέεται δε άμεσα με την κατοχύρωση της ασφάλειας ενεργειακού εφοδιασμού της Χώρας.

Στο ως άνω πλαίσιο, η ΡΑΕ ήδη από το 2018 εξέτασε την πορεία των ληξιπρόθεσμων οφειλών των Συμμετεχόντων των λιανικών αγορών προς τους αρμόδιους Διαχειριστές, προκειμένου να εξετάσει την ομαλή εκτέλεση των χρηματοροών στην ενεργειακή αλυσίδα των συναλλαγών μεταξύ Διαχειριστών, Παραγωγών, Προμηθευτών και Εμπόρων. Από τον έλεγχο των στοιχείων που περιήλθαν σε γνώση της Αρχής διαπιστώθηκε η ύπαρξη οχτώ (8) εταιριών που διατηρούσαν ληξιπρόθεσμες οφειλές επί των ρυθμιζόμενων χρεώσεων, οι οποίες κλήθηκαν σε σχετική ακρόαση υπό την ιδιότητά τους ως Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, με αντικείμενο τη μη προσήκουσα εκπλήρωση της υποχρέωσής τους περί απόδοσης των ρυθμιζόμενων χρεώσεων.

Η διενέργεια των ως άνω ακροάσεων ολοκληρώθηκε εντός του 2018 και, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλεπόμενες διατάξεις του άρθρου 36 του ν. 4001/2011, βάσει του οποίου η ΡΑΕ δύναται να επιβάλλει κυρώσεις σε επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες εφόσον παραβιάζουν τις διατάξεις του ν. 4001/2011 και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή

του, εξέδωσε, εντός του 2019, τελικώς επτά (7) αποφάσεις επιβολής προστίμων σε προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας (υπ' αριθ. 292/2019 - 297/2019 και η υπ' αριθμ. 662/2019).

#### 2.2.3.4 Αυτοματοποίηση συλλογής και επεξεργασίας στοιχείων δραστηριότητας προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την εν γένει παρακολούθηση και εποπτεία της αγοράς ενέργειας (άρθρο 22 του ν. 4001/2011), αλλά και ειδικότερα για την παρακολούθηση της άσκησης των δραστηριοτήτων και της τήρησης των υποχρεώσεων των κατόχων αδειών στον τομέα της ενέργειας (άρθρο 13 του ν. 4001/2011, Διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου σε Πελάτες) και, δεδομένου ότι από 01.01.2018 το σύνολο των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα νησιά και φυσικού αερίου στην επικράτεια έχουν πλέον καταστεί Επιλέγοντες Πελάτες, συγκεντρώνει και επεξεργάζεται στοιχεία δραστηριότητας προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου των αντίστοιχων λιανικών αγορών. Η συλλογή των στοιχείων εξακολούθησε, εντός του 2019, να πραγματοποιείται κατά βάση κατόπιν επιστολών της ΡΑΕ για την υποβολή περιοδικών στοιχείων δραστηριότητας προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου από τους ενεργούς Προμηθευτές και Διαχειριστές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, καθώς και οικονομικών στοιχείων βιωσιμότητας των εταιρειών. Εντούτοις, η συνεχής αύξηση του αριθμού των Προμηθευτών δημιούργησε την ανάγκη ανάπτυξης ενός καλά σχεδιασμένου και ευέλικτου πλαισίου συλλογής και επεξεργασίας στοιχείων για την παρακολούθηση των Συμμετεχόντων των λιανικών αγορών και την καταγραφή των τιμολογιακών πολιτικών τους, σχετικά με την τήρηση του Παραρτήματος II των Κωδίκων Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (ΦΕΚ 832/2013) και φυσικού αερίου (ΦΕΚ Β 1969/1.6.2018). Για το λόγο αυτό, η ΡΑΕ προέβη στις απαραίτητες ενέργειες αυτοματοποίησης της διαδικασίας συλλογής και επεξεργασίας δεδομένων από τους Προμηθευτές, μέσω της ανάπτυξης ενός κατάλληλου χρηματοοικονομικού εργαλείου/εφαρμογής, το οποίο ολοκληρώθηκε στο τέλος του 2019 συνοδευόμενο από τη σύνταξη σχετικών επιστολών και βοηθητικών εγχειριδίων χρήσης, τα οποία πρόκειται να κοινοποιηθούν στους αρμόδιους φορείς (Προμηθευτές και Διαχειριστές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου) στις αρχές του 2020. Το νέο, αυτοματοποιημένο εργαλείο λιανικών αγορών περιλαμβάνει κατά βάση:

- Στοιχεία δραστηριότητας **προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας** στη λιανική αγορά ως προς τα στοιχεία χρεώσεων των λογαριασμών, ληξιπρόθεσμων οφειλών και ωρίμανσης αυτών, καθώς και εντολών ενεργειών προς τον Διαχειριστή, πχ. αλλαγής/παύσης εκπροσώπησης κλπ.
- Στοιχεία δραστηριότητας **προμήθειας φυσικού αερίου** στη λιανική αγορά ως προς τα στοιχεία χρεώσεων των λογαριασμών, ληξιπρόθεσμων οφειλών και ωρίμανσης αυτών, καθώς και εντολών ενεργειών προς τον Διαχειριστή, πχ. αλλαγής/παύσης εκπροσώπησης κλπ.

- Οικονομικά **στοιχεία βιωσιμότητας** (συνολικά έσοδα και κόστη) δραστηριότητας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και παραγωγής (για τους καθετοποιημένους Συμμετέχοντες), με στόχο τον έλεγχο της κερδοφορίας των Συμμετεχόντων στη σχετική λιανική αγορά.
- Στοιχεία δραστηριότητας **διανομής ηλεκτρικής ενέργειας** από τους Διαχειριστές Ηλεκτρικής Ενέργειας, ως προς το πλήθος παροχών και καταναλώσεων ανά ενεργό Προμηθευτή, στοιχεία μετακινήσεων μεταξύ των Προμηθευτών και δραστηριότητας των καταναλωτών, καθώς και στοιχεία εκτέλεσης εντολών από το Διαχειριστή, που εκδόθηκαν από Προμηθευτές.
- Στοιχεία δραστηριότητας **διανομής φυσικού αερίου** από τους Διαχειριστές Φυσικού Αερίου, ως προς το πλήθος ενεργοποιημένων παροχών και καταναλώσεων ανά ενεργό Προμηθευτή, στοιχεία μετακινήσεων μεταξύ των Προμηθευτών και δραστηριότητας των καταναλωτών, καθώς και στοιχεία εκτέλεσης εντολών από το Διαχειριστή, που εκδόθηκαν από Προμηθευτές.
- Στοιχεία **διαχείρισης παραπόνων και αιτημάτων καταναλωτών**.

Κύριος στόχος του εργαλείου είναι η ύπαρξη μιας οργανωμένης, αυτοματοποιημένης βάσης παρακολούθησης των λιανικών ενεργειακών αγορών. Περαιτέρω στόχοι, μέσω της συγκεκριμένης βάσης, είναι να ελέγχεται ότι τα τιμολόγια των Προμηθευτών αντανακλούν το πραγματικό κόστος προμήθειας πλέον ενός εύλογου κέρδους, να εντοπίζονται τυχόν σταυροειδείς επιδοτήσεις μεταξύ τιμολογίων διαφορετικών κατηγοριών πελατών, να μη δημιουργούνται διακρίσεις μεταξύ καταναλωτών της ίδιας κατηγορίας προκειμένου να αποφεύγεται η στρέβλωση του ανταγωνισμού και να διασφαλίζεται η υγιής ανάπτυξη στις σχετικές λιανικές ενεργειακές αγορές (άρθρο 2, εδάφιο α έως στ των σχετικών Παραρτημάτων των αντίστοιχων Κωδίκων).

#### 2.2.3.5 Ενίσχυση του νομικού πλαισίου για τη διεύρυνση της χρήσης της Ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα.

Η ανάπτυξη κατάλληλων υποδομών επαναφόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων (Η/Ο), τόσο ως προς τον αριθμό των σημείων επαναφόρτισης όσο και ως προς τη χωρική τους κατανομή, αποτελεί βασική προϋπόθεση για την ανάπτυξη της εθνικής αγοράς ηλεκτρικών οχημάτων (Η/Ο).

Από το 2014, το θεσμικό πλαίσιο για την υποδομή επαναφόρτισης Η/Ο έχει εξελιχθεί σημαντικά στην Ευρώπη και την Ελλάδα. Με την Οδηγία 2014/94/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την ανάπτυξη υποδομών εναλλακτικών καυσίμων (AFID), θεσπίζεται κοινό πλαίσιο μέτρων για την ανάπτυξη υποδομών εναλλακτικών καυσίμων στην Ευρωπαϊκή Ένωση, προκειμένου να ελαχιστοποιηθεί η εξάρτηση από το πετρέλαιο και να περιοριστούν οι περιβαλλοντικές επιπτώσεις στον τομέα των μεταφορών. Η παρούσα Οδηγία ορίζει (α) ελάχιστες προδιαγραφές για τη δημιουργία υποδομών εναλλακτικών καυσίμων, συμπεριλαμβανομένων των σημείων επαναφόρτισης των ηλεκτρικών οχημάτων και των σημείων ανεφοδιασμού φυσικού αερίου (LNG και CNG) και υδρογόνου, οι οποίες θα

εφαρμοστούν μέσω των εθνικών πλαισίων πολιτικής των κρατών μελών, (β) κοινές τεχνικές προδιαγραφές για την εν λόγω επαναφόρτιση και τα σημεία ανεφοδιασμού και (γ) προδιαγραφές ως προς τις πληροφορίες προς τους χρήστες. Με τον ν. 4439/2016, η Οδηγία 2014/94/ΕΕ ενσωματώθηκε στην εθνική νομοθεσία. Στις 31 Οκτωβρίου 2017, με την κοινή Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. 77226/1, δημιουργήθηκε το Εθνικό πλαίσιο πολιτικής για την ανάπτυξη της αγοράς υποδομών εναλλακτικών καυσίμων στον τομέα των μεταφορών και για την υλοποίηση των σχετικών υποδομών, όπως απαιτείται από το άρθρο 3 της Οδηγίας 2014/94/ΕΕ.

Με το άρθρο 53 παρ. 1 του ν. 4277/2014, με το οποίο τροποποιήθηκαν οι διατάξεις του ν. 4001/2011 για την οργάνωση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, εισήχθη η έννοια του “Φορέα Εκμετάλλευσης Υποδομών Επαναφόρτισης Η/Ο” ως το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που δραστηριοποιείται στην εκμετάλλευση υποδομών επαναφόρτισης για τις οποίες προμηθεύεται Ηλεκτρική Ενέργεια, με σκοπό την παροχή υπηρεσιών επαναφόρτισης Η/Ο, και παράλληλα επεκτάθηκε ο ορισμός του Τελικού Πελάτη, ώστε να συμπεριλάβει και τον ως άνω Φορέα. Τέλος, προβλέφθηκε εξαίρεση των ως άνω Φορέων από την υποχρέωση λήψης άδειας προμήθειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 53 του ως άνω νόμου, οι όροι, οι προϋποθέσεις για την ίδρυση και λειτουργία των Φορέων Εκμετάλλευσης υποδομών επαναφόρτισης Η/Ο, οι δικαιούχοι, οι υποχρεώσεις των φορέων έναντι των λοιπών καταναλωτών, οι υποχρεώσεις γνωστοποίησης στοιχείων, ιδίως αναφορικά με τη ζήτηση ισχύος και ενέργειας σε ετήσια βάση και το σχετικό κόστος, η προσαρμογή των ήδη εν λειτουργία φορέων, καθώς και κάθε άλλο ζήτημα σχετικό με τη λειτουργία και τις υποχρεώσεις των Φορέων Εκμετάλλευσης Υποδομών επαναφόρτισης Η/Ο, καθορίζονται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, μετά από Γνώμη της ΡΑΕ.

Η ΡΑΕ, βάσει της ανωτέρω αρμοδιότητάς της για τη διατύπωση γνώμης προς τους αρμόδιους Υπουργούς, έθεσε ήδη από το 2018 σε Δημόσια Διαβούλευση<sup>28</sup> ορισμένα βασικά ζητήματα αναφορικά με την αποσαφήνιση και οριοθέτηση του θεσμικού και λειτουργικού πλαισίου ένταξης των υποδομών επαναφόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων στην Ελλάδα. Στην ως άνω δημόσια διαβούλευση υποβλήθηκαν προς τη ΡΑΕ απόψεις/σχόλια από δεκαπέντε (15) συμμετέχοντες<sup>29</sup>. Η ΡΑΕ, μετά από επεξεργασία των διαλαμβανόμενων στην ως άνω διαβούλευση και, λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 134 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 53 παρ. 3 του ν. 4277/2014, καθώς και τις διατάξεις του ν. 4493/2016, εξέδωσε **την υπ. αριθμ. ΡΑΕ 7/27.02.2019**

---

<sup>28</sup> Από 14/11/2018 έως 5/12/2018

<sup>29</sup> Δεκατρείς (13) Συμμετέχοντες υπέβαλαν προτάσεις εντός χρονικού περιορισμού διαβούλευσης και 2 ήταν εκπρόθεσμοι

**Γνωμοδότηση**, αναφορικά με τη λειτουργία των Φορέων Εκμετάλλευσης υποδομών επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων.

Η ως άνω Γνωμοδότηση περιλαμβάνει τα κάτωθι κύρια μέρη:

- i. Βασικούς ορισμούς επί της λειτουργίας των φορέων εκμετάλλευσης υποδομών επαναφόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων
- ii. Ανάπτυξη δημοσίων υποδομών επαναφόρτισης
- iii. Οργάνωση της αγοράς υπηρεσιών επαναφόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων
- iv. Προώθηση της διαλειτουργικότητας των υποδομών επαναφόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων
- v. Ίδρυση και λειτουργία των φορέων της αγοράς ηλεκτροκίνησης
- vi. Δημιουργία μητρώου υποδομών και φορέων αγοράς ηλεκτροκίνησης
- vii. Τιμολόγηση υπηρεσιών επαναφόρτισης
- viii. Μέτρηση ενέργειας υποδομών επαναφόρτισης
- ix. Διαχείριση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας για φόρτιση ηλεκτροκίνητων οχημάτων
- x. Προσαρμογή υφιστάμενων φορέων και υποδομών.

Μετά την ολοκλήρωση της ρυθμιστικής γνωμοδότησης, ακολούθησε η σύσταση και συγκρότηση Διυπουργικής Επιτροπής για την υλοποίηση του Έργου «Προώθηση της ηλεκτροκίνησης στην Ελληνική επικράτεια», στις 21/10/2019 (ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/95823/3190). Έργο της Επιτροπής είναι η υποβολή προτάσεων για:

- Την εκπόνηση εθνικού επιχειρησιακού σχεδίου για την ανάπτυξη της ηλεκτροκίνησης στην Ελληνική Επικράτεια.
- Τη διαχείριση και το συντονισμό σε διυπουργικό επίπεδο όλων των ενεργειών και των δράσεων που αφορούν στην προώθηση της ηλεκτροκίνησης στη χώρα.
- Την αναθεώρηση των στόχων για την ηλεκτροκίνηση που συμπεριλαμβάνονται στο «Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα», καθώς και στο «Εθνικό Πλαίσιο Πολιτικής για την ανάπτυξη της αγοράς Υποδομών Εναλλακτικών Καυσίμων στον τομέα των Μεταφορών».
- Το σχεδιασμό εφαρμογής ολοκληρωμένου προγράμματος κινήτρων για την προώθηση της διείσδυσης των ηλεκτρικών οχημάτων.
- Την καταγραφή εθνικών και ευρωπαϊκών χρηματοδοτικών εργαλείων με σκοπό την ένταξη δράσεων ηλεκτροκίνησης σε προγράμματα χρηματοδότησης,
- Την αποτύπωση των εξελίξεων του Ευρωπαϊκού πλαισίου (νέες Οδηγίες στο πλαίσιο των «Clean Energy Package» και «Clean Mobility Package»).
- Τη χωροταξία των υποδομών φόρτισης ανά την Επικράτεια.
- Το ρυθμιστικό πλαίσιο των ηλεκτρικών σταθμών φόρτισης.
- Την ανάδειξη προς υλοποίηση οποιωνδήποτε άλλων θεμάτων, που αφορούν στην ηλεκτροκίνηση.

Το ως άνω έργο πρόκειται να ολοκληρωθεί μέχρι 30 Ιουλίου 2020.

#### 2.2.3.6 Ρυθμιστική πρωτοβουλία τροποποίησης του ΚΔΕΔΔΗΕ και του αντίστοιχου Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης - Επανεξέταση της διαδικασίας της εκ των προτέρων εκτίμησης των ποσοστών εκπροσώπησης του φορτίου Δικτύου Χαμηλής Τάσης.

Κατά τη διάρκεια του 2019, η ΡΑΕ έγινε αποδέκτης αναφορών Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας αναφορικά με την αναγκαιότητα τροποποίησης της προθεσμίας αποστολής του εκ των προτέρων ποσοστού εκπροσώπησης φορτίου Δικτύου από το Διαχειριστή Δικτύου στον εκάστοτε Εκπρόσωπο Φορτίου, ισχυριζόμενοι ότι η ισχύουσα προθεσμία οδηγεί σε σημαντική οικονομική επιβάρυνση των Προμηθευτών. Ειδικότερα, η ισχύουσα προθεσμία αποστολής του εκ των προτέρων ποσοστού εκπροσώπησης φορτίου Δικτύου από το Διαχειριστή Δικτύου στον εκάστοτε Εκπρόσωπο Φορτίου, καθώς και στον ΑΔΜΗΕ, σήμερα πραγματοποιείται έως τη δέκατη (10<sup>η</sup>) ημέρα πριν την έναρξη του μήνα (m) στον οποίο το ποσοστό εκπροσώπησης αναφέρεται. Το διάστημα αυτό που υπολείπεται μέχρι τη λήξη του τρέχοντος μήνα οδηγεί στον αποκλεισμό μετρητών φορτίου από τους υπολογισμούς που, ενώ τελικά θα εκπροσωπηθούν από τον εκάστοτε Προμηθευτή κατά τον εξεταζόμενο μήνα, δε λαμβάνονται υπ' όψιν στον εκ των προτέρων υπολογισμό. Ο αποκλεισμός πελατών που ο εκάστοτε Προμηθευτής θα εκπροσωπεί ανά μήνα έχει συνήθως οικονομικές επιπτώσεις για τον ίδιο, καθώς η υπολειπόμενη ενέργεια που καταλογίζεται χρεώνεται με την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (κατά τη διενέργεια της Εξαμηνιαίας Εκκαθάρισης) έναντι της Οριακής Τιμής Συστήματος που δύναται να είναι υψηλότερη.

Το ως άνω ζήτημα εξετάστηκε από την αρμόδια Δ/ση της Αρχής, η οποία εισηγήθηκε την τροποποίηση της προβλεπόμενης στον ΚΔΕΔΔΗΕ προθεσμίας αποστολής του εκ των προτέρων ποσοστού εκπροσώπησης φορτίου Δικτύου από το Διαχειριστή Δικτύου στον εκάστοτε Εκπρόσωπο Φορτίου και στον ΑΔΜΗΕ, συνοδευόμενο από τις εκτιμώμενες καταναλώσεις των εκπροσωπούμενων μετρητών, την 4<sup>η</sup> ημέρα πριν την έναρξη του μήνα και όχι τη 10<sup>η</sup> ημέρα πριν την έναρξη του μήνα (m) στον οποίο το ποσοστό εκπροσώπησης αναφέρεται, όπως ισχύει σήμερα (έγκριση της Ολομέλειας στις 17/10/2019). Οι ως άνω προτάσεις τροποποίησης αναφέρονται στο Άρθρο 102 (παρ.2, 3 και 4) του ΚΔΕΔΔΗΕ και στο Άρθρο 9 (παρ. 4, 5 και 6) του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης.

#### 2.2.3.7 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ

Τον Δεκέμβριο 2019 ήταν σε ισχύ σαράντα εννέα (49) άδειες προμήθειας και εξήντα μία (61) άδειες εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατά τη διάρκεια του 2019:



- Αξιολογήθηκαν συνολικά από τη ΡΑΕ τρεις (3) αιτήσεις χορήγησης αδειών προμήθειας, δέκα (10) αιτήσεις τροποποίησης άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, επτά (7) αιτήσεις χορήγησης άδειας εμπορίας, πέντε (5) αιτήσεις τροποποίησης άδειας εμπορίας, καθώς και μία (1) αίτηση τροποποίησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο. Εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ δύο (2) αποφάσεις χορήγησης αδειών προμήθειας, τέσσερις (4) αποφάσεις χορήγησης άδειας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, τρεις (3) αποφάσεις τροποποίησης άδειας προμήθειας, μία (1) απόφαση τροποποίησης άδειας εμπορίας και μία απόφαση τροποποίησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο.
- Εκκρεμούν προς τελική απόφαση μία (1) απόφαση χορήγησης άδειας προμήθειας, επτά (7) αιτήσεις τροποποίησης άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, τρεις (3) αποφάσεις άδειας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και τέσσερις (4) αποφάσεις τροποποίησης άδειας εμπορίας.
- Εκκρεμούν από προηγούμενα έτη μία (1) αίτηση τροποποίησης άδειας προμήθειας.
- Συνολικά έχουν χορηγηθεί συνολικά μέχρι σήμερα από τη ΡΑΕ σαράντα εννιά (49) αποφάσεις χορήγησης άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και εξήντα ένα (61) αποφάσεις άδειας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι σχετικοί Πίνακες με τις εν ισχύ άδειες προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, στο τέλος του 2019, παρουσιάζονται στα Παραρτήματα 2.1 και 2.2.

#### 2.2.3.8 Εξέλιξη του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση (NOME)

Σύμφωνα με τις προβλέψεις της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του Ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις – Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης», «...Τον Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα συζητήσουν με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον σχεδιασμό του συστήματος δημοπρασιών NOME, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ και να πέσουν κάτω από το 50% έως το 2020, ενώ οι οριακές τιμές θα καλύπτουν το κόστος παραγωγής και θα συμμορφώνονται πλήρως με τους κανόνες της ΕΕ. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η επίτευξη συμφωνίας για το NOME έως τα τέλη Οκτωβρίου 2015, οι αρχές θα συμφωνήσουν με τους θεσμούς διαρθρωτικά μέτρα τα οποία θα εγκριθούν αμέσως και θα οδηγήσουν στα ίδια αποτελέσματα που αναφέρονται ανωτέρω όσον αφορά τα μερίδια αγοράς και τα χρονοδιαγράμματα (βασικό παραδοτέο). Σε κάθε περίπτωση, έως το 2020 καμία επιχείρηση δεν θα μπορεί να παράγει ή να εισάγει, άμεσα ή έμμεσα, πάνω από το 50% της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται και εισάγεται στην Ελλάδα (νομοθεσία που θα θεσπιστεί ως προαπαιτούμενο)». Επιπλέον, σύμφωνα με τις προβλέψεις της υποπαραγράφου Β.2, του άρθρου 2, του ίδιου νόμου «Από 01.01.2020, καμία επιχείρηση η οποία δραστηριοποιείται σε αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα και δίκτυο της χώρας, δεν



επιτρέπεται να παράγει ή εισάγει σ' αυτό, άμεσα ή έμμεσα, ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που υπερβαίνει το πενήντα τοις εκατό (50%) του συνόλου της ηλεκτρικής ενέργειας από εγχώριες μονάδες παραγωγής και εισαγωγές, σε ετήσια βάση».

Κατόπιν διαπραγματεύσεων μεταξύ των ελληνικών αρχών και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, υπήρξε συμφωνία για την υιοθέτηση του συστήματος δημοπρασιών ΝΟΜΕ, η οποία εισήχθη στην έννομη τάξη με τον ν. 4389/2016 «Θέσπιση μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση - κατάργηση διατάξεων του Ν. 4273/2014 περί δημιουργίας νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρικής ενέργειας - ρυθμίσεις για τον πλήρη ιδιοκτησιακό διαχωρισμό ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από ΔΕΗ Α.Ε., σε εφαρμογή της οδηγίας 2009/72/εκ, με τη διατήρηση του δημοσίου ελέγχου αυτής - ρυθμίσεις για τη θέσπιση μεταβατικού μηχανισμού αποζημίωσης ευελιξίας».

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 135 του Ν. 4389/2016 «Θεσπίζεται μηχανισμός πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία ΔΕΗ Α.Ε., δυνάμει δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και με ρυθμιστικά καθοριζόμενη τιμή εκκίνησης, προς τους Επιλέξιμους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Σκοπός του μηχανισμού είναι η ανακατανομή των μεριδίων στην λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα, των μεριδίων της ΔΕΗ Α.Ε. και των εναλλακτικών παροχών, από το ποσοστό, που κατείχε τον Αύγουστο του έτους 2015 η ΔΕΗ Α.Ε., σε ποσοστό μικρότερο του 50%, μέχρι και το έτος 2019».

Σε συνέχεια της θέσης σε ισχύ του Ν. 4389/2016, εξεδόθησαν οι υπ' αριθμ. 35/2016, 38/2016, 58/2017, 68/2017, 77/2018 και 86/2018 Αποφάσεις του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής σχετικά με την «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (ΝΟΜΕ)».

Κατόπιν της ολοκλήρωσης του πρωτογενούς και δευτερογενούς νομοθετικού πλαισίου για τη θέση σε εφαρμογή του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων από τα τέλη του 2016, η ΡΑΕ εντός του 2019 προχώρησε στην έκδοση πλήθους ρυθμιστικών αποφάσεων για την ομαλή συνέχιση του μηχανισμού και την προσαρμογή του στις απαιτήσεις της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Για την αναβολή της πρώτης προγραμματισμένης δημοπρασίας για το έτος 2019, η οποία θα λάμβανε χώρα στις 23.01.2019 και προκειμένου να υπάρξει ικανός χρόνος για την τροποποίηση του άρθρου 41 του Κώδικα Συναλλαγών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) με σκοπό τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας του μηχανισμού, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 61/2019 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 254/06.02.2019) για την «Τροποποίηση του προγράμματος διεξαγωγής των δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση για το έτος 2019, σύμφωνα με το άρθρο 138 παρ. 1

του ν. 4389/2016 ως ισχύει και τα άρθρα 9 και 11 του ΚΣΔΠΠΗΕ». Ως νέα ημερομηνία διεξαγωγής της πρώτης δημοπρασίας για το έτος 2019 ορίστηκε η 8η Φεβρουαρίου 2019.

Κατόπιν υποβολής επικαιροποιημένης εισήγησης της ΕΧΕ Α.Ε. σχετικά με την τροποποίηση του άρθρου 41 του ΚΣΔΠΠΗΕ προκειμένου να βελτιστοποιείται η εξυπηρέτηση του βασικού στόχου εισαγωγής του μηχανισμού δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων, ο οποίος σύμφωνα με την υπ' αριθμ 85/2018 Απόφαση ΚΥΣΟΙΠ είναι «... η δέσμευση των Εναλλακτικών Προμηθευτών να αναπτύξουν τα Μεριδία Λιανικής Αγοράς τους», η ΡΑΕ έθεσε την εν λόγω εισήγηση σε δημόσια διαβούλευση και κατόπιν επεξεργασίας της εξέδωσε την υπ' αριθμ. 148/2019 Απόφασή της (ΦΕΚ Β' 257/06.02.2019) για την «*Τροποποίηση του άρθρου 41 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 2306/Β'/18.06.2018), ως ισχύει*». Η Απόφαση αυτή ελήφθη προς την κατεύθυνση της ενίσχυσης του θεσμοθετημένου σκοπού εισαγωγής του μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, ο οποίος είναι η εξασφάλιση των κατάλληλων εργαλείων στους Εναλλακτικούς Προμηθευτές για την αύξηση των μεριδίων τους στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Οι αλλαγές που ενσωματώθηκαν στον ΚΣΔΠΠΗΕ εστιάζουν στο σκέλος της συμπληρωματικής εκκαθάρισης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), λαμβάνοντας υπόψη το μέσο εγχώριο φορτίο των χρηστών προθεσμιακών προϊόντων που δραστηριοποιούνται στην εκπροσώπηση εγχώριων φορτίων, δίδοντας τη δυνατότητα βελτιστοποίησης της διαχείρισης του προφίλ τους μέσω εξαγωγών προθεσμιακών προϊόντων, ανεξαρτήτως του διαχωρισμού αυτών σε παλαιά και νέα προϊόντα. Ταυτόχρονα, οι ως άνω αλλαγές συμβάλλουν στη δημιουργία των κατάλληλων οικονομικών σημάτων, τα οποία διασφαλίζουν τον βασικό σκοπό εισαγωγής του μηχανισμού, ενώ ταυτόχρονα επιτρέπουν την απρόσκοπτη δυνατότητα διαχείρισης του προφίλ των πελατών των επιλέξιμων προμηθευτών, μέσω της δραστηριοποίησής τους στη δευτερογενή αγορά.

Στη συνέχεια και προκειμένου να εφαρμοσθούν οι διατάξεις του Ν. 4389/2016, όπως ισχύει, σχετικά με τον προσδιορισμό της απόκλισης από τους εξαμηνιαίους στόχους απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε., η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 164/2019 (ΦΕΚ Β' 260/06.02.2019) Απόφαση για την «*Αναπροσαρμογή της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση και τον καταμερισμό της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα για το έτος 2019, σύμφωνα με τα άρθρα 135 παρ. 4 και 138 παρ. 1 του Ν. 4389/2016 όπως ισχύει*».

Για τη διενέργεια της πρώτης προγραμματισμένης δημοπρασίας για το έτος 2018, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 165/2019 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 273/06.02.2019) για την «*Έγκριση των Τεχνικών Χαρακτηριστικών και των Όρων Δημοπρασίας του Προθεσμιακού Προϊόντος Ηλεκτρικής Ενέργειας προς δημοπράτηση την 8η Φεβρουαρίου 2019, σύμφωνα με την παρ. 1, εδάφιο δ' του άρθρου 138 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016), ως ισχύει, και το άρθρο 16 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 3164/30.09.2016)*». Η δημοπρασία έλαβε χώρα στις 08.02.2019.

Για τη διενέργεια της δεύτερης προγραμματισμένης δημοπρασίας για το 2019, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 360/2019 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 1328/17.04.2019) για την «Έγκριση των Τεχνικών Χαρακτηριστικών και των Όρων Δημοπρασίας του Προθεσμιακού Προϊόντος Ηλεκτρικής Ενέργειας προς δημοπράτηση την 17η Απριλίου 2019, σύμφωνα με την παρ. 1, εδάφιο δ' του άρθρου 138 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016) ως ισχύει και το άρθρο 16 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 3164/30.09.2016)». Η δημοπρασία έλαβε χώρα στις 17.04.2019.

Σε εφαρμογή των προβλέψεων του άρθρου 139 του Ν. 4389/2016 σχετικά με την έκδοση και την αναθεώρηση της Κοινής Υπουργικής Απόφασης μετά από Γνώμη της ΡΑΕ, για τον καθορισμό της μεθοδολογίας προσδιορισμού, και της εξ' αυτής προκύπτουσας κατώτατης τιμής προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 9/2019 Γνωμοδότησή της «Επί της κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, δυνάμει της μεθοδολογίας προσδιορισμού του άρθρου 139 παρ. 1 του Ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016), ως ισχύει».

Σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 2 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016 «η μεθοδολογία προσδιορισμού της κατώτατης τιμής βασίζεται στα μεταβλητά κόστη των λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. και καθορίζει την αναλογία του μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής».

Επί του καθορισμού της αναλογίας του μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής, η ΡΑΕ γνωμοδότησε στην ως άνω 9/2019 Γνωμοδότησή της βάσει της μέσης ελάχιστης ημερήσιας τιμής λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής για το έτος 2018, με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του ΑΔΜΗΕ που αφορούν στην ωριαία υδροηλεκτρική και λιγνιτική παραγωγή, ως ακολούθως:

<b>Πίνακας Μέσης Ελάχιστης Ημερήσιας Λιγνιτικής και Υδροηλεκτρικής Ωριαίας Παραγωγής</b>	<b>Σε MW</b>
P Min Lignite: Μέση Ελάχιστη Ημερήσια Λιγνιτική Ωριαία Παραγωγή 2018	1.250,80
P Min Hydro: Μέση Ελάχιστη Ημερήσια Υδροηλεκτρική Ωριαία Παραγωγή 2018	156,04
<b>Σύνολο Μέσης Ελάχιστης Ημερήσιας Λιγνιτικής και Υδροηλεκτρικής Ωριαίας Παραγωγής 2018</b>	<b>1.406,84</b>
<b>Συντελεστής (α) = P min (Lignite) / (P min Lignite + P min Hydro)</b>	<b>88,91 %</b>

$\text{Συντελεστής } (\beta) = \text{P min (Hydro)} / (\text{P min Lignite} + \text{P min Hydro})$	11,09 %
--	---------

Πίνακας 2-25 Μέση ελάχιστη ημερήσια λιγνιτική και υδροηλεκτρική ωριαία παραγωγή

Επί του μεταβλητού κόστους των λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., η ΡΑΕ γνωμοδότησε βάσει των μεταβλητών στοιχείων κόστους της ΔΕΗ Α.Ε. όπως αυτά προέκυψαν από τις οικονομικές της καταστάσεις χρήσης 2018, ως εξής:

<b>Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.</b>	<b>€/MWh</b>
Μεταβλητά κόστη ορυχείων (εδ. α παρ. 3 άρθρο 139)	18,13
Κόστος αγοράς καυσίμων από τρίτους (εδ. β παρ. 3 άρθρο 139)	1,98
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη (εδ. γ παρ. 3 άρθρο 139)	2,00
Ειδικό Κόστος Εκκίνησης (εδ. δ παρ. 3 άρθρο 139)	2,68
Μεταβλητά κόστη λειτουργίας και συντήρησης (εδ. ε παρ. 3 άρθρο 139)	3,18
Κόστη αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών CO <sub>2</sub> (εδ. στ παρ. 3 άρθρο 139)	37,13
<b>Σύνολο</b>	<b>65,10</b>
<b>Μεταβλητά Κόστη Υδροηλεκτρικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.</b>	<b>€/MWh</b>
Μεταβλητά κόστη υδροηλεκτρικών σταθμών (παρ. 2 άρθρο 139)	2,19

Πίνακας 2-26 Μεταβλητά κόστη υδροηλεκτρικής και λιγνιτικής παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.

Δυνάμει των ανωτέρω, η ΡΑΕ γνωμοδότησε επί της τελικής κατώτατης τιμής προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, ως εξής:

Κατώτατη Τιμή =  $\alpha \times \text{Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής} + \beta \times \text{Μεταβλητά Κόστη Υδροηλεκτρικής Παραγωγής} = 88,91\% \times 65,10 \text{ €/MWh} + 11,09\% \times 2,19 \text{ €/MWh} = \mathbf{58,12 \text{ €/MWh}}$

Στη βάση της Γνωμοδότησης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 9/2019, εξεδόθη η υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/58239/1169 Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β' 2618/28.06.2019) για τον

*προσδιορισμό της κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2019.*

Για τη διενέργεια της τρίτης προγραμματισμένης δημοπρασίας για το 2019, κατόπιν υποβολής εισήγησης της ΕΧΕ Α.Ε. σχετικά με την αναπροσαρμογή της ετήσιας ποσότητας προθεσμιακών προϊόντων προς δημοπράτηση εντός του 2019, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 713/2019 Απόφασή της (ΦΕΚ Β' 2953/17.07.2019) για την «*Αναπροσαρμογή της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, καταμερισμός της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα και πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το έτος 2019, σύμφωνα με τα άρθρα 135 παρ. 4 και 138 παρ. 1 του ν. 4389/2016, ως ισχύει*».

Στη συνέχεια, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 714/2019 Απόφαση (ΦΕΚ Β' 2954/17.07.2019) για την «*Έγκριση των Τεχνικών Χαρακτηριστικών και των Όρων Δημοπρασίας του Προθεσμιακού Προϊόντος Ηλεκτρικής Ενέργειας προς δημοπράτηση την 17η Ιουλίου 2019, σύμφωνα με την παρ. 1, εδάφιο δ' του άρθρου 138 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016) ως ισχύει και το άρθρο 16 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 3164/30.09.2016)*». Η δημοπρασία έλαβε χώρα στις 17.07.2019.

Σύμφωνα με την ως άνω υπ' αριθμ. 713/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, η τέταρτη και τελευταία δημοπρασία για το 2019, ήταν προγραμματισμένη για τις 16 Οκτωβρίου 2019. Προκειμένου, η Αρχή να εφαρμόσει τις κατά νόμο αρμοδιότητές της αναφορικά με την διεξαγωγή της εν λόγω δημοπρασίας, θα έπρεπε να προβεί στην έκδοση δύο κανονιστικών αποφάσεων το αργότερο έως την 7η Οκτωβρίου 2019, μετά από σχετική εισήγηση της ΕΧΕ Α.Ε. Η ΕΧΕ Α.Ε. υπέβαλε στις 18.09.2019, με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-267917/18.09.2019 επιστολή της, μία εκ των, ως άνω, δύο εισηγήσεων, και συγκεκριμένα την εισήγησή της σχετικά με την Διοικητικά Οριζόμενη Μέση Τιμή Διασποράς Προθεσμιακού Προϊόντος για το χρονικό διάστημα Οκτώβριος 2019 – Σεπτέμβριος 2020.

Συναφώς, με το πρώτο άρθρο της από 30.09.2019 Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου (ΠΝΠ) (ΦΕΚ Α' 145/30.09.2019), η οποία κυρώθηκε με τον ν. 4638/2019 (ΦΕΚ Α' 181/18.11.2019), προβλέφθηκε η «*Κατάργηση Δημοπρασίας ΝΟΜΕ*». Ειδικότερα, όπως αναφέρεται στην εν λόγω ΠΝΠ «*1. Η δημοπρασία των άρθρων 135 επ. του ν. 4389/2016 (Α' 94), η οποία έχει προγραμματισθεί για τις 16 Οκτωβρίου 2019, σύμφωνα με τις υπ' αριθμ. 1248/2018 (Β' 6150) και 713/2019 (Β' 2953) αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ακυρώνεται. Η συνολική ετήσια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, όπως ορίζεται στα άρθρα 135 επ. του ν. 4389/2016 (Α' 94), για το έτος 2019 εξαντλείται με τη δημοπρασία που έλαβε χώρα στις 17 Ιουλίου 2019. 2. Η παρ. 4 του άρθρου 135 του ν. 4389/2016 καταργείται.*».

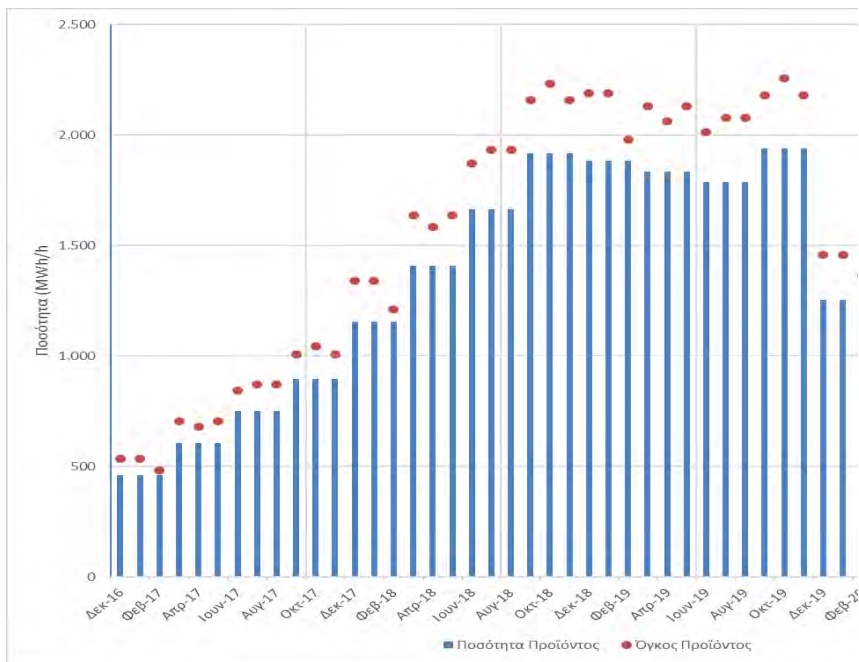
Εν κατακλείδι, έως και την έκδοση της ως άνω ΠΝΠ, η ΡΑΕ συνεπεία των προβλέψεων του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94), όπως ισχύει, με τις υπ' αριθμ. 353/2016, 619/2016, 1091/2017, 817/2017, 82/2018, 748/2018, 1248/2018, 61/2019, 164/2019, 165/2019, 360/2019, 713/2019 και 714/2019 Αποφάσεις της καθόρισε τις ετήσιες ποσότητες προς δημοπράτηση για τα έτη 2016, 2017, 2018 και 2019, καθώς και τον καταμερισμό των ως άνω Ετήσιων Ποσοτήτων σε επιμέρους Προθεσμιακά Προϊόντα και όρισε το Πρόγραμμα Διεξαγωγής των Δημοπρασιών. Στον ακόλουθο Πίνακα 2-23 παρουσιάζεται το πρόγραμμα διεξαγωγής δημοπρασιών έως το έτος 2019, ενώ στο Σχήμα 2-21 που ακολουθεί παρουσιάζεται ο καταμερισμός των Προθεσμιακών Προϊόντων σε όρους Όγκου (MWh) και Ποσότητας (MWh/h), βάσει των αποτελεσμάτων των Δημοπρασιών, σε Προθεσμιακά Μηνιαία Υποπροϊόντα, για τους μήνες φυσικής παράδοσης στο χρονικό διάστημα από τον Δεκέμβριο 2016 μέχρι και τον Αύγουστο του 2020.

Προθεσμιακό Προϊόν	Ποσότητα (MWh/h)	Όγκος (MWh)	Περίοδος Φυσικής Παράδοσης
2016A01P01	460	4.029.600	2016.12.01-2017.11.30
2017A01P01	145	1.270.200	2017.03.01-2018.02.28
2017A02P02	145	1.270.200	2017.06.01-2018.05.31
2017A03P03	145	1.270.200	2017.09.01-2018.08.31
2017A04P04	718	6.289.680	2017.12.01-2018.11.30
2018A01P01	400	3.504.000	2018.03.01-2019.02.28
2018A02P02	400	3.504.000	2018.06.01-2019.05.31
2018A03P03	400	3.504.000	2018.09.01-2019.08.31
2018A04P04	683	5.983.080	2018.12.01-2019.11.30
2019A01P01	350	3.074.400	2019.03.01-2020.02.29
2019A02P02	355	3.118.320	2019.06.01-2020.05.31
2019A03P03	549	4.822.416	2019.09.01-2020.08.31
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>4.750</b>	<b>41.640.096</b>	<b>2016.12.01-2020.08.31</b>
2019A04P04 <sup>30</sup>	1.029	9.038.736	2019.12.01-2020.11.30

<sup>30</sup> Η συγκεκριμένη Δημοπρασία δεν πραγματοποιήθηκε δυνάμει της από 30.09.2019 Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου (ΠΝΠ) (ΦΕΚ Α' 145/30.09.2019)

Κεφάλαιο  
3

Πίνακας 2-27 Πρόγραμμα διεξαγωγής Δημοπρασιών



Σχήμα 2-21 Καταμερισμός Προθεσμιακών Προϊόντων στους αντίστοιχους μήνες φυσικής παράδοσης βάσει των αποτελεσμάτων των Δημοπρασιών



### 3. Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα και Δίκτυο/ Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά / Μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός

---

#### 3.1 Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα και Δίκτυο

##### 3.1.1 Γενική περιγραφή του τομέα

##### 3.1.1.1 Σύστημα Μεταφοράς

Κατά τον ορισμό που έχει περιληφθεί στον ν. 4001/2011, το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) ιδιοκτησίας της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., αποτελείται από: α) τις γραμμές υψηλής τάσης, β) τις διεθνείς διασυνδέσεις, καθώς και γ) το σύνολο των εγκαταστάσεων και του εξοπλισμού που απαιτούνται για την ομαλή, ασφαλή και αδιάλειπτη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας υπό υψηλή (κυρίως 150 kV) και υπερ-υψηλή (κυρίως 400 kV) τάση από σταθμούς παραγωγής προς υποσταθμούς μεταφοράς, μεταξύ υποσταθμών μεταφοράς και προς ή από οποιαδήποτε διεθνή διασύνδεση της χώρας. Στο ΕΣΜΗΕ εντάσσονται επίσης τα έργα διασύνδεσης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με αυτό (υποβρύχιες διασυνδέσεις HVAC ή HVDC). Δεν περιλαμβάνονται οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο Δίκτυο Διανομής, καθώς και τα δίκτυα υψηλής τάσης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τα οποία εντάσσονται εκ του νόμου στο Δίκτυο Διανομής. Με βάση στοιχεία Μαρτίου 2019<sup>31</sup>, το ΕΣΜΗΕ αποτελείται από 17.330 χλμ. γραμμών μεταφοράς (μήκος κυκλωμάτων)<sup>32</sup> και 16.767 MVA μετασχηματιστών (μη περιλαμβανομένων Μ/Σ ανύψωσης/υποβιβασμού στα όρια Συστήματος-Χρηστών και Συστήματος-Δικτύου).

Το 2017 πραγματοποιήθηκε ο πλήρης ιδιοκτησιακός διαχωρισμός της ΑΔΜΗΕ Α.Ε από τη ΔΕΗ Α.Ε. με τη μετοχική σύνθεση του Διαχειριστή να διαμορφώνεται ως εξής:

- 51% ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε.
- 25% ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
- 24% STATE GRID EUROPE LIMITED

---

<sup>31</sup> [http://www.admie.gr/fileadmin/groups/EDLES\\_DLS/PERFORMANCE\\_REPORT2018\\_version1.pdf](http://www.admie.gr/fileadmin/groups/EDLES_DLS/PERFORMANCE_REPORT2018_version1.pdf)

<sup>32</sup> Το δε μήκος όδευσης των γραμμών μεταφοράς ανέρχεται σε 11.806,11 χλμ (όπου το μήκος φυσικής όδευσης σε περιπτώσεις γραμμών μεταφοράς με δύο κυκλώματα είναι το μισό του μήκους κυκλώματος).

Τα σημαντικότερα οικονομικά μεγέθη της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. της τελευταίας πενταετίας (2014-2019), σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις και τις αποφάσεις ΡΑΕ για την έγκριση του

εκ €	2015	2016	2017	2018	2019
Έσοδα από Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος	239,7	225,5	236,9	194,9	-
Καθαρά Κέρδη προ φόρων	61,9	54,1	82,9	108,9	-
Εγκεκριμένο Επιτρεπόμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ	254,7	250,2	260,9	233,9	253,9 <sup>33</sup>
Εγκεκριμένο Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ	215,1	203,4	202,6	197,5	198,9

Απαιτούμενου και Επιτρεπόμενου Εσόδου είναι:

### 3.1.1.2 Δίκτυο Διανομής

Κατά τον ορισμό που έχει περιληφθεί στον ν. 4001/2011, το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) είναι το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. που είναι εγκατεστημένο στη χώρα και το οποίο αποτελείται από γραμμές μέσης και χαμηλής τάσης και εγκαταστάσεις διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και από γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο δίκτυο αυτό. Τα δίκτυα που εντάσσονται στο ΕΔΔΗΕ, εκτός από τα δίκτυα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ μέσω των υποσταθμών υψηλής τάσης προς μέση τάση (ΥΤ/ΜΤ). Ακολούθως παρατίθενται τα σημαντικότερα μεγέθη του ΕΔΔΗΕ (έτος αναφοράς: 2018<sup>34</sup>):

- 989 χλμ κυκλωμάτων υψηλής τάσης (2017: 989 χλμ)
- 112.295 χλμ κυκλωμάτων μέσης τάσης (2017: 111.865 χλμ)
- 126.941 χλμ. κυκλωμάτων χαμηλής τάσης (2017: 126.377 χλμ)
- 24.105 MVA μετασχηματιστών ΥΤ/ΜΤ (2017: 23.253)
- 29.387 MVA μετασχηματιστών ΜΤ/ΧΤ (2017: 29.265)

<sup>33</sup> Το εγκεκριμένο έσοδο βάσει της 235/2018 είναι 252,4 εκ και αναπροσαρμόστηκε σε πραγματικούς όρους στην Απόφαση 100/2019.

<sup>34</sup> <http://www.deddie.gr/el/deddie/to-diktuo-ilektrismou/vasika-megethi-tou-diktuou-ilektrismou/>

- 7.543.107 ενεργοί καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης (σύνολο: 7.802.856), (2017: 7.486.139 ενεργοί, 8.401.550 σύνολο)
- 8.535 MVA συμφωνημένης ισχύος καταναλωτών μέσης τάσης (2017: 8.488)
- 102.801 MVA συμφωνημένης ισχύος καταναλωτών χαμηλής τάσης (2017: 101.238)
- 3.910 MVA εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ σε λειτουργία (2017: 3.804)
- 43.193.279 MWh καταμετρηθείσας κατανάλωσης πελατών μέσης και χαμηλής τάσης (2017: 43.918.510 MWh)

Με βάση τα προβλεπόμενα στον ν. 4001/2011, η ΔΕΗ Α.Ε. προχώρησε, εντός του 2011, στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας Διανομής, μέσω της απόσχισης και εισφοράς της στην 100% θυγατρική της εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» Η απόσχιση αυτή ολοκληρώθηκε στις αρχές του 2012 και η πρώτη μέρα επίσημης λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ήταν η 1η Μαΐου 2012.

Την κυριότητα του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα και με τις διατάξεις του άρθρου 122 του ν. 4001/2011, διατηρεί η ΔΕΗ Α.Ε., η οποία και υποχρεούται να εξασφαλίζει τη διάθεση των οικονομικών και κάθε άλλης φύσεως πόρων που απαιτούνται για την υλοποίηση της ανάπτυξης του Δικτύου, σύμφωνα με τον προγραμματισμό που εκπονεί ο Διαχειριστής του Δικτύου.

Υπό αυτό το πρίσμα, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη, λειτουργία και συντήρηση του ΕΔΔΗΕ, καθώς και για τη διασφάλιση, με τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., πέραν της διαχείρισης του δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ως τμήματος του ΕΔΔΗΕ), είναι επίσης υπεύθυνη για τη Διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και την κάλυψη των αναγκών τους σε ηλεκτρική ενέργεια (επάρκεια).

Τα σημαντικότερα οικονομικά μεγέθη της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. της τελευταίας πενταετίας, σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις και τις αποφάσεις ΡΑΕ για την έγκριση του Απαιτούμενου και Επιτρεπόμενου Εσόδου είναι:

<i>εκ €</i>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Έσοδα από Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου	715,6	717,1	740,9	711,1	727,8
Καθαρά Κέρδη προ φόρων	39,4	13,8	36,7	-14,1	99,4
Εγκεκριμένο Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ (συνολικό για Διαχειριστή και Κύριο)	774,2	757,8	753,7	743,6	753,4
Εγκεκριμένο Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ	765,8	747,5	741,7	752,8	743,6

(συνολικό για Διαχειριστή και Κύριο)					
--------------------------------------	--	--	--	--	--

### 3.1.1.3 Διαχειριστής Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 131 παρ. 1 και 2 του ν.4001/2011, ορίζεται ότι:

- 1) Οι γραμμές διανομής μέσης και χαμηλής τάσης και οι εγκαταστάσεις διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που βρίσκονται εντός των ορίων του ακινήτου που περιγράφεται στις διατάξεις του άρθρου 1 του ν. 2333/1995 (ΦΕΚ Α' 202), και οι οποίες, σύμφωνα με τις διατάξεις του ίδιου νόμου, κατασκευάζονται, αναπτύσσονται και τίθενται σε λειτουργία από την εταιρεία «Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.», καθώς και οι μελλοντικές επεκτάσεις τους εντός της ίδιας έκτασης, αποτελούν το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (Δίκτυο ΔΑΑ), και δεν εντάσσονται στο Δίκτυο Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε..
- 2) Στην εταιρεία «Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.» χορηγείται άδεια αποκλειστικής διαχείρισης του Δικτύου ΔΑΑ (Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ). Ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία του Δικτύου ΔΑΑ, καθώς και για τον προγραμματισμό και τη διασφάλιση της συντήρησης και της ανάπτυξης του Δικτύου αυτού.

Για την έγκριση των όρων της άδειας διαχείρισης του Δικτύου ΔΑΑ, αρμόδια Αρχή είναι, σύμφωνα με τον ν. 4001/2011, η ΡΑΕ. Στο πλαίσιο αυτό, ρυθμίζονται ιδίως οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή Δικτύου ΔΑΑ σχετικά με την ανάπτυξη, την ενίσχυση και τη συντήρηση του Δικτύου ΔΑΑ, τις σχέσεις μεταξύ του Διαχειριστή Δικτύου ΔΑΑ και της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., την παροχή πρόσβασης σε τρίτους, καθώς και την έγκριση της μεθοδολογίας τιμολόγησης που εφαρμόζει ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ για την παροχή πρόσβασης σε τρίτους. Τα θέματα που είναι απολύτως αναγκαία για τη δραστηριοποίηση του Διαχειριστή Δικτύου ΔΑΑ, σε σχέση ιδίως με τον καθορισμό των τιμολογίων χρήσης του Δικτύου ΔΑΑ και την παροχή πρόσβασης σε προμηθευτές, έχουν ρυθμιστεί είτε με αποφάσεις του αρμόδιου Υπουργού μετά από γνώμη της ΡΑΕ, σύμφωνα με τον ν. 3426/2005, είτε με αποφάσεις της ΡΑΕ σύμφωνα με τις σχετικές αρμοδιότητες που δόθηκαν στην Αρχή με τον ν. 4001/2011.

### 3.1.1.4 Κλειστά Δίκτυα Διανομής

Με τις διατάξεις του άρθρου 131 του ν. 4001/2011, σε εφαρμογή σχετικών διατάξεων της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, προβλέπεται, υπό προϋποθέσεις, ο χαρακτηρισμός δικτύων τα οποία διανέμουν ηλεκτρική ενέργεια σε γεωγραφικά περιορισμένο βιομηχανικό ή εμπορικό ή κοινόχρηστο χώρο, και τα οποία δεν εντάσσονται στο ΕΔΔΗΕ, ως Κλειστά Δίκτυα Διανομής. Η αδειοδότηση φορέων διαχείρισης των δικτύων αυτών γίνεται με απόφαση της ΡΑΕ, σε αναλογία προς τη δραστηριότητα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Μέχρι σήμερα, δεν έχει υποβληθεί αίτημα για αδειοδότηση κάποιου Κλειστού Δικτύου Διανομής. Εξελίξεις το 2019

### 3.1.1.5 Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύων

Αναφορικά με τις μη ανταγωνιστικές δραστηριότητες του ενεργειακού τομέα, η ΡΑΕ έχει ως βασική κατά νόμο αρμοδιότητα την εφαρμογή ρυθμιστικών μέτρων, ούτως ώστε να διασφαλίζονται αφ' ενός η πραγματοποίηση των αναγκαίων επενδύσεων στα Δίκτυα, προκειμένου να προάγεται με οικονομικά αποδοτικό τρόπο η παροχή ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών, η εν γένει ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, αφ' ετέρου η προστασία των συμφερόντων των τελικών καταναλωτών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, έτσι ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από τα επίπεδα των σχετικών χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς.

Σύμφωνα με την υφιστάμενη κάθε φορά μεθοδολογία, ο υπολογισμός των χρεώσεων που πρέπει να πληρώνουν κατ' έτος οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας για τη χρήση των δικτύων (Σύστημα Μεταφοράς και Δίκτυο Διανομής), προκειμένου να επιτυγχάνονται οι παραπάνω στόχοι, περιλαμβάνει τα εξής βήματα:

- Καθορισμό αναλυτικής μεθοδολογίας για την εκτίμηση του εύλογου Επιτρεπόμενου Εσόδου του δικτύου, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου, δηλαδή του εσόδου που, κατά τη ΡΑΕ, πρέπει να ανακτήσουν ο Κύριος και ο Διαχειριστής του δικτύου. Για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου, λαμβάνονται υπ' όψη οι προϋπολογιζόμενες ετήσιες λειτουργικές δαπάνες και οι αποσβέσεις επί των παγίων στοιχείων, καθώς και η απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ). Το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή προϋπολογίζεται για το επόμενο έτος βάσει: α) του Επιτρεπόμενου Εσόδου για το έτος αυτό β) των υποανακτήσεων ή υπερανακτήσεων των εσόδων από προμηθευτές κατά τα προηγούμενα έτη, γ) των εκκαθαρίσεων λόγω αποκλίσεων σε επενδύσεις ή /και λειτουργικές δαπάνες προηγούμενων ετών και δ) εσόδων από λοιπές δραστηριότητες του Διαχειριστή.
- Προσδιορισμό του κόστους δικτύου και του Απαιτούμενου Εσόδου για το συγκεκριμένο έτος.
- Επιμερισμό, με κατά το δυνατόν δίκαιο και εύλογο τρόπο, του απαιτούμενου ως άνω εσόδου μεταξύ όλων των κατηγοριών καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο προϋπολογισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και οι μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης εγκρίνονται από τη ΡΑΕ (άρθρο 140 του ν. 4001/2011), βάσει προϋπολογιστικής έκθεσης που συντάσσουν οι Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ και ΕΔΔΗΕ για την επόμενη Ρυθμιστική Περίοδο.

#### 3.1.1.5.i *Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ Ρυθμιστικής Περιόδου 2018-2021 - Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2019*

Με την απόφαση 235/2018 καθορίστηκε το Επιτρεπόμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2018-2021, όπως προκύπτει σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα:

<i>ποσά σε €</i>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Ετήσιες Λειτουργικές Δαπάνες (O)	77.269.000	77.862.000	78.461.000	79.066.000
Ετήσιες Αποσβέσεις (Dep)	55.203.000	58.335.000	76.370.000	77.063.000
<b>Σύνολο Δαπανών Εκμετάλλευσης</b>	<b>132.472.000</b>	<b>136.197.000</b>	<b>154.831.000</b>	<b>156.129.000</b>
<i>Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ)</i>	1.449.808.000	1.684.495.000	1.941.335.000	2.059.771.000
<i>Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (wacc)</i>	7,0%	6,9%	6,5%	6,3%
<b>Απόδοση Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (R)</b>	<b>101.487.000</b>	<b>116.230.000</b>	<b>126.187.000</b>	<b>129.766.000</b>
<b>Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR)</b>	<b>233.959.000</b>	<b>252.427.000</b>	<b>281.018.000</b>	<b>285.895.000</b>

Πίνακας 3-1 Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2018 -2021

Με την απόφαση 100/2019, το ανωτέρω εγκεκριμένο Επιτρεπόμενο Έσοδο για το 2019 (252,4εκ €), προσαρμοσμένο σε πραγματικούς όρους, διαμορφώθηκε σε 253,9εκ.€ και βάσει αυτού καθώς και των συνυπολογιζόμενων τιμών των παραμέτρων (Κ) και (Π) που

προβλέπονται από τη μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ<sup>35</sup>, το Απαιτούμενο Έσοδο (RR) για το 2019 ορίστηκε σε 198,9 εκ.

<b>ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ ΕΣΜΗΕ 2019</b>	<i>ποσά σε €</i>
<b>(AR)</b> Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ	253.941.562
<b>(K)</b> Κόστος Έργων με χρηματοδότηση τρίτων	7.163.738
<b>(ΠI)</b> Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-)	2.023.506
<b>(Π2)</b> Εκκαθάριση αποσβέσεων, απόδοσης και λειτουργικών δαπανών προηγούμενων ετών	-17.317.832
<b>(Π3)</b> Έσοδα από Διασυνδεδετικά Δικαιώματα	-37.909.930
<b>(Π4)</b> Έσοδα συμμετοχής στον Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών (ITC)	454.070
<b>(Π5)</b> Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	-9.366.000
<b>(RR) Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2019</b>	<b>198.989.114</b>

Πίνακας 3-2 Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ για το έτος 2019

Τον Δεκέμβριο του 2019 ολοκληρώθηκε η υποβολή από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε των αναγκαίων στοιχείων για την αξιολόγηση και έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου 2020. Η Αρχή εντός του 2020 θα εκδώσει τη σχετική απόφαση, αναπροσαρμόζοντας το εγκεκριμένο Επιτρεπόμενο Έσοδο σε πραγματικούς όρους και λαμβάνοντας υπόψη τις τιμές όλων των υπόλοιπων παραμέτρων (K) και (Π).

### 3.1.1.5.ii Χρεώσεις Χρήσης ΕΣΜΗΕ

Βάσει της μεθοδολογίας που περιγράφεται στο άρθρο 276 του ΚΔΕΣΜΗΕ, το Απαιτούμενο Έσοδο επιμερίζεται κατά 100% στο σύνολο των πελατών του ΕΣΜΗΕ, με διάκριση μεταξύ αυτών που είναι συνδεδεμένοι στην Υψηλή Τάση και αυτών οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στη Μέση και τη Χαμηλή Τάση, ανάλογα με την ισχύ χρέωσής τους. Η μοναδιαία χρέωση για κάθε πελάτη συνδεδεμένο με το Σύστημα (€/MW) είναι η ίδια για όλη την επικράτεια και καθορίζεται ως το πηλίκο του Απαιτούμενου Εσόδου του Συστήματος που αναλογεί στην

<sup>35</sup> Απόφαση 340/2014 «Μεθοδολογία υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»



κατηγορία πελατών που ανήκει ο πελάτης αυτός, διαιρούμενο με την υπολογιζόμενη Ισχύ επιμερισμού της κάθε κατηγορίας.

Ο περαιτέρω επιμερισμός στους πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης ορίζεται βάσει της μεθοδολογίας που περιλαμβάνεται στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος που εκδίδεται από τη ΡΑΕ<sup>36</sup>. Οι βασικές αρχές της μεθοδολογίας είναι οι ακόλουθες:

- η χρέωση κάθε πελάτη για τη χρήση του Συστήματος αντανακλά κατά το δυνατό, το κόστος που προκαλεί η λειτουργία των εγκαταστάσεων του πελάτη στο Σύστημα,
- ο τρόπος υπολογισμού της μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης του Συστήματος είναι κατά το δυνατόν απλός και κατανοητός για τους πελάτες και το αποτέλεσμά του ξεκάθαρο και επαληθεύσιμο,
- παρέχονται μέσω των χρεώσεων κίνητρα στους πελάτες να διαχειριστούν τη ζήτησή τους και ιδίως τη διακύμανση του φορτίου τους.

Στο ίδιο Εγχειρίδιο, ορίζονται οι κατηγορίες πελατών ως εξής:

- Χαμηλής Τάσης - Οικιακοί
- Χαμηλής Τάσης - Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχοι Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)
- Αγροτικοί Χαμηλής Τάσης
- Λοιποί Χαμηλής Τάσης (περιλαμβανομένων των πελατών φωτισμού οδών και πλατειών - ΦΟΠ)
- Αγροτικοί Μέσης Τάσης
- Λοιποί Μέσης Τάσης

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται οι χρεώσεις χρήσης του ΕΣΜΗΕ που καθορίστηκαν<sup>37</sup> βάσει του Απαιτούμενου Εσόδου 2019 (Απόφαση ΡΑΕ 100/2019), σε συνέχεια σχετικής εισήγησης του ΑΔΜΗΕ. Οι χρεώσεις αυτές εφαρμόζονται από 1.4.2020.

Κατηγορία	Χρέωση Ισχύος	Χρέωση Ενέργειας (λεπτά €/ kWh)
Πελάτες ΥΤ	24.062 €/MW Ισχύος Χρέωσης/ έτος	-
Πελάτες ΜΤ	1.197 €/MW Μεγίστης Μηνιαίας τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ώρες Αιχμής (11πμ-2μμ)	-
Πελάτες ΧΤ- Οικιακοί	0,13 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,542

<sup>36</sup> Απόφαση ΡΑΕ 1332/2009, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 2215/2010.

<sup>37</sup> Απόφαση ΡΑΕ 3/2020 (ΦΕΚ Β'229/2020)

Πελάτες ΧΤ- Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχου Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)	-	0,602
Λοιποί Πελάτες ΧΤ (συμπεριλαμβανομένων των ΦΟΠ)	0,52 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,488

Πίνακας 3-3 Χρεώσεις Χρήσης ΕΣΜΗΕ βάσει Απαιτούμενου Εσόδου 2019 (€)

Από τις χρεώσεις αυτές απαλλάσσονται οι Πελάτες που εντάσσονται σε αγροτικά τιμολόγια, οι νυχτερινές καταναλώσεις των Πελατών που εντάσσονται στα τιμολόγια Γ1Ν, Γ23 και Γ23Β, οι καταναλώσεις Πελατών χαμηλής τάσης με μετρητή φορτίου ζώνης που καταγράφονται στις προκαθορισμένες για τους μετρητές αυτούς ζώνες χαμηλού φορτίου, καθώς και οι νυχτερινές καταναλώσεις (11μμ-7πμ) των Πελατών χαμηλής τάσης με ωριαίο μετρητή.

### 3.1.1.5.iii Απαιτούμενο Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ

Αναφορικά με το Απαιτούμενο Έσοδο για τη δραστηριότητα του Δικτύου Διανομής, μέχρι την έναρξη εφαρμογής της Μεθοδολογίας Απαιτούμενου Εσόδου που προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ Β΄ 78/20.1.17), εφαρμόζεται μεταβατικά η μεθοδολογία που έχει καθοριστεί σε παλαιότερες Υπουργικές Αποφάσεις έγκρισης εσόδου του Δικτύου, καθώς και στην υπ' αριθμόν [840/2012](#) Απόφαση ΡΑΕ.

Με την απόφαση 572/2019 η ΡΑΕ, ενέκρινε το Επιτρεπόμενο και το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ για το 2019, καθορίζοντας το Επιτρεπόμενο Έσοδο σε 753,4 εκ.€ (2018: 743,6 εκ.€) και το **Απαιτούμενο Έσοδο σε 728,6 εκ.€** (2018: 752.8 εκ.€). Το γεγονός ότι το εγκεκριμένο Απαιτούμενο Έσοδο για το 2019 εμφανίζεται μειωμένο σε σχέση με το Επιτρεπόμενο Έσοδο του ίδιου έτους οφείλεται κυρίως στις εκκαθαρίσεις των επενδυτικών και λειτουργικών δαπανών, που υπολογίζονται αυξημένες σε σύγκριση με τις αντίστοιχες εκκαθαρίσεις του έτους 2016 (απόφαση 545/2018). Στην απόφαση 572/2019, έχει συνυπολογιστεί το κόστος παροχής μειωμένου τιμολογίου της ΔΕΗ Α.Ε. στο προσωπικό της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., συνολικού ποσού 8,5εκ. Η ΡΑΕ δεν είχε αναγνωρίσει την εν λόγω δαπάνη στο Επιτρεπόμενο Έσοδο τα έτη 2014 έως και 2017, ωστόσο υποχρεούται να την αναγνωρίσει σε συμμόρφωση της απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών<sup>38</sup>, η οποία έκανε αποδεκτή σχετική προσφυγή του Διαχειριστή. Η ΡΑΕ έχει ασκήσει αίτηση αναίρεσης στο Συμβούλιο της Επικρατείας κατά της ως άνω απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Με την 1248/2019 απόφαση και βάσει σχετικού αιτήματος αναθεώρησης της ΔΕΗ Α.Ε. επί της απόφασης 572/2019, η ΡΑΕ επαναπροσδιόρισε το εγκεκριμένο Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το 2019, αυξάνοντας το ποσό που αναγνωρίζεται για την κάλυψη παλαιότερων

<sup>38</sup> Απόφαση ΔΕφΑΘ 2866/2017

υποανακτήσεων κατά 15εκ€ (το συνολικό ποσό της εν λόγω παραμέτρου ανέρχεται πλέον σε 15,553εκ.€) και διαμορφώνοντας τελικά το **Απαιτούμενο Έσοδο του 2019 σε 743,6εκ.€**.

### 3.1.1.5.iv Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ

Αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής, μέχρι τον καθορισμό λεπτομερειών εφαρμογής της σχετικής μεθοδολογίας που προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ Β' 78/20.1.17), εφαρμόζεται μεταβατικά η μεθοδολογία που έχει καθοριστεί σε προηγούμενες σχετικές Υπουργικές Αποφάσεις και σε Αποφάσεις της ΡΑΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 138 του Κώδικα.

Για τον καθορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, οι κατηγορίες πελατών ορίζονται σε:

- Μέσης Τάσης
- Χαμηλής Τάσης - Οικιακοί
- Χαμηλής Τάσης - Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχοι Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)
- Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος<sup>39</sup> και μέτρηση αέργου ισχύος
- Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος, χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος
- Λοιποί πελάτες Χαμηλής Τάσης

Οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου περιλαμβάνουν χρέωση ισχύος (€/MW ή €/kVA), η οποία υπολογίζεται βάσει της συμφωνημένης ισχύος<sup>40</sup>, και χρέωση ενέργειας (€/kWh). Η χρέωση ενέργειας γίνεται με βάση τη μετρούμενη ενέργεια, προσαρμοσμένη κατά το συντελεστή ισχύος, όπου αυτός υπάρχει. Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται οι χρεώσεις χρήσης του ΕΔΔΗΕ που καθορίστηκαν<sup>41</sup> βάσει του αναθεωρημένου Απαιτούμενου Εσόδου 2019 (Απόφαση ΡΑΕ 1248/2019). Οι χρεώσεις αυτές εφαρμόζονται από 1.4.2020.

Κατηγορία Πελατών	Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση)	Χρέωση Ενέργειας (Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση) (λεπτά €/kWh)
Πελάτες Μέσης Τάσης	1.097 €/MW Μέγιστης Ζήτησης Αιχμής ανά μήνα	0,28
Πελάτες Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA), καθώς και μέτρηση αέργου ισχύος	3,98 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	1,73

<sup>39</sup> Μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος θεωρείται πως έχουν οι πελάτες με παροχή άνω των 25 kVA.

<sup>40</sup> Η συμφωνημένη ισχύς περιλαμβάνεται στη σύμβαση σύνδεσης. Για τους πελάτες ΧΤ χωρίς συμφωνημένη ισχύ, λαμβάνεται η ισχύς σύνδεσης.

<sup>41</sup> Απόφαση ΡΑΕ 2/2020 (ΦΕΚ Β'232/2020)

Πελάτες Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA), χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος	2,72 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	1,90
Οικιακοί Πελάτες Χαμηλής Τάσης	0,52 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	2,13
Πελάτες ΚΟΤ και Τιμολογίου Πολυτέκνων	-	2,37
Λοιποί Πελάτες Χαμηλής Τάσης (παροχή έως και 25 kVA)	1,46 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	1,90

Πίνακας 3-4 Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ βάσει Απαιτούμενου Εσόδου 2019 (€)

Από τις χρεώσεις χρήσης δικτύων απαλλάσσονται οι πελάτες που εντάσσονται σε αγροτικά τιμολόγια, οι νυχτερινές καταναλώσεις των πελατών που εντάσσονται στα τιμολόγια Γ1Ν, Γ23 και Γ23Β, οι καταναλώσεις πελατών χαμηλής τάσης με μετρητή φορτίου ζώνης που καταγράφονται στις προκαθορισμένες για τους μετρητές αυτούς ζώνες χαμηλού φορτίου, καθώς και οι νυχτερινές καταναλώσεις (11μμ-7πμ) των πελατών χαμηλής τάσης με ωριαίο μετρητή.

### 3.1.1.6 Κώδικας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής

Σύμφωνα με τον ν. 4001/2011, η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Ο Κώδικας αυτός καταρτίστηκε από τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και θεσπίστηκε με απόφαση της ΡΑΕ εντός του 2017.

Για την εφαρμογή του Κώδικα ΕΔΔΗΕ προβλέπεται η έκδοση συγκεκριμένων Εγχειριδίων, η κατάρτιση των οποίων θα γίνει σταδιακά εντός διαστήματος 18 μηνών.

Εντός του 2018 υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ τα πρώτα από τα Εγχειρίδια εφαρμογής του Κώδικα και συγκεκριμένα:

- Εγχειρίδιο Λειτουργίας του Δικτύου
- Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών & Περιοδικής Εκκαθάρισης
- Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου
- Εγχειρίδιο Λειτουργίας Κέντρων Ελέγχου Δικτύου
- Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων

Εντός του 2019, συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε η εξέταση των εισηγήσεων του Διαχειριστή για τα παραπάνω Εγχειρίδια, επικοινωνήθηκαν οι παρατηρήσεις της Αρχής και προωθήθηκε περαιτέρω επεξεργασία και επανυποβολή τους στη ΡΑΕ. Εντός του 2019 επανυποβλήθηκε και εγκρίθηκε το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων<sup>42</sup>.

<sup>42</sup> Απόφαση ΡΑΕ 30/2020 (ΦΕΚ Β' 370/2020)

Έως την έγκριση των Εγχειριδίων, ο Διαχειριστής του Δικτύου εφαρμόζει ρυθμίσεις και πρακτικές σύμφωνες με τους κανόνες, τις γενικές αρχές και το πνεύμα του Κώδικα, ενώ η ΡΑΕ μπορεί οποτεδήποτε να προβαίνει σε υποδείξεις προς τον Διαχειριστή του Δικτύου, με τις οποίες ο Διαχειριστής του Δικτύου υποχρεούται να συμμορφώνεται. Τυχόν οδηγίες που εκδίδονται κατά την μεταβατική αυτή περίοδο υποβάλλονται στη ΡΑΕ η οποία, κατά την κρίση της, υποδεικνύει την τήρηση της διαδικασίας έγκρισής τους ως τμήμα των Εγχειριδίων.

Ειδικά για τις λειτουργίες υποστήριξης της αγοράς, διατηρείται μεταβατικά σε ισχύ το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (ΦΕΚ Β'2773/18.12.2015), μέχρι την έκδοση του αντίστοιχου εγχειριδίου του Κώδικα ΕΔΔΗΕ.

### 3.1.1.7 Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΜΗΕ

Λαμβάνοντας υπόψη την απόφαση έγκρισης του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (εφεξής «ΔΠΑ») περιόδου 2018-2027 υπ' αριθμ. 256/2018 καθώς και τα σχόλια που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της προκαταρκτικής διαβούλευσης που διεξήγαγε ο Διαχειριστής Συστήματος επί του Σχεδίου ΔΠΑ περιόδου 2019-2028, τον Απρίλιο του 2018 ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε προς έγκριση στην Αρχή το εν λόγω Σχέδιο με αρκετές διαφοροποιήσεις ως προς το προκαταρκτικό Σχέδιο. Οι σημαντικότερες εξ' αυτών ήταν η ένταξη της Δ' Φάσης της διασύνδεσης των Κυκλάδων με το ΕΣΜΗΕ και η χρονική επιτάχυνση της Γ' Φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων από το 2022 στο 2020, στοιχείο που είχε ζητηθεί και από την Αρχή με γνώμονα την επιτάχυνση των διασυνδέσεων των ΜΔΝ ούτως ώστε να ελαφρυνθεί περαιτέρω η επιβάρυνση των καταναλωτών από τις ΥΚΩ και να βελτιωθεί η ποιότητα τροφοδότησης των καταναλωτών στα εν λόγω ΜΔΝ αλλά και αφετέρου να δοθεί δυνατότητα καλύτερης αξιοποίησης του δυναμικού των ΑΠΕ στα νησιά αυτά στην πορεία επίτευξης των εθνικών δεσμευτικών στόχων για το κλίμα και το περιβάλλον.

Η ΡΑΕ βάσει της εξέτασης του υποβληθέντος αναθεωρημένου σχεδίου ΔΠΑ εσωτερικά, διαπίστωσε μεταξύ άλλων ότι η μεταφορική ικανότητα της Φάσης II της διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική παραμένει στα 700MW και όχι στα 1000MW, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Απόφαση ΡΑΕ 256/2018. Ως εκ τούτου ενημέρωσε τον ΑΔΜΗΕ ότι το εν λόγω σχέδιο δεν μπορεί να τεθεί σε Δημόσια Διαβούλευση από την Αρχή ως έχει. Ακολούθως, τον Ιούλιο του 2018 η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε αναθεωρημένο σχέδιο ΔΠΑ περιόδου 2019-2028, εστιάζοντας στην επικαιροποίηση των στοιχείων που σχετίζονται με την ηλεκτρική διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ (Φάση I και Φάση II).

Εν συνεχεία και δεδομένων των δυσμενών εξελίξεων με την μη επιτυχή έκβαση των διαπραγματεύσεων μεταξύ ΑΔΜΗΕ και "Euroasia Interconnector" (φορέας υλοποίησης του έργου κοινού ενδιαφέροντος Αττικής-Κρήτης-Κύπρου-Ισραήλ), σχετικά με τη δημιουργία εταιρείας ειδικού σκοπού (Special Purpose Vehicle, SPV) για την κατασκευή από κοινού του έργου της Φάσης II της διασύνδεσης της Κρήτης, η ΡΑΕ αιτήθηκε το Νοέμβριο του 2018 την εκ νέου υποβολή ενός νέου αναθεωρημένου σχεδίου ΔΠΑ 2019-2028, στο οποίο θα γίνεται

αναφορά στον νέο φορέα χρηματοδότησης και κατασκευής «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION A.E.E.Σ.» της Φάσης II της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ, δυνάμει των αποφάσεών της υπ' αριθμ. 816/2018 και 838/2018 (Λεπτομέρειες στην Ενότητα 3.1.1.9).

Ακολούθως, τον Ιανουάριο του 2019 η Αρχή έθεσε το νέο αναθεωρημένο σχέδιο ΔΠΑ περιόδου 2019 – 2028, σε δημόσια διαβούλευση και κατόπιν αξιολόγησε το εν λόγω σχέδιο βάσει και των σχολίων που υποβλήθηκαν. Στη συνέχεια, η Αρχή αιτήθηκε την εκ νέου αναθεώρηση του σχεδίου ΔΠΑ περιόδου 2019-2028 από τον ΑΔΜΗΕ, ζητώντας την υποβολή συγκριτική αξιολόγησης σε επίπεδο κόστους-οφέλους μεταξύ των προτεινόμενων λύσεων που παρουσιάστηκαν στο πόρισμα με τίτλο «Πόρισμα επί της Οικονομικότητας Ηλεκτροδότησης των Νησιών των Κυκλάδων που δεν περιλαμβάνονται στο ΔΠΑ ΕΣΜΗΕ περιόδου 2017-2026», το οποίο υποβλήθηκε από την αρμόδια Επιτροπή, η οποία συστάθηκε δυνάμει της υπ' αριθμ. 469/2015 Απόφασης της ΡΑΕ και του τροποποιημένου σχεδιασμού για τη Δ' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων που εισηγείται ο Διαχειριστής εντός του σχεδίου ΔΠΑ. Περαιτέρω, η Αρχή αιτήθηκε την επίσπευση του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των έργων συστήματος μεταφοράς 400 kV στην Πελοπόννησο, ενώ παράλληλα ζήτησε την άποψη του Διαχειριστή Συστήματος σχετικά με τη συμβατότητα των έργων του ΔΠΑ με το Διακοινοτικό Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (TYNDP) του ENTSO-E.

Ο ΑΔΜΗΕ ανταποκρίθηκε στο ανωτέρω αίτημα της Αρχής υποβάλλοντας το νεότερο αναθεωρημένο σχέδιο ΔΠΑ περιόδου 2019-2028 τον Μάρτιο του 2019, σημειώνοντας ότι πέραν της τεχνικής τεκμηρίωσης που προσέθεσε στο σχέδιο ΔΠΑ κατόπιν υπόδειξης της Αρχής, η ζητούμενη αναλυτική μελέτη κόστους-οφέλους για τη Δ' Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων θα υποβληθεί μεταγενέστερα. Επιπλέον, στην επιστολή με την οποία υπέβαλε το εν λόγω σχέδιο ΔΠΑ σημείωσε ότι η επίσπευση του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των έργων συστήματος μεταφοράς 400 kV στην Πελοπόννησο, εξαρτάται από το αίτημά του προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας για το χαρακτηρισμό του εν λόγω έργου ως γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας, με σκοπό την επιτάχυνση των διαδικασιών αδειοδότησης και απαλλοτριώσεων. Τέλος, ο ΑΔΜΗΕ μέσω της επιστολής του που περιλάμβανε το ως άνω σχέδιο ΔΠΑ, κατέθεσε τις απόψεις του επί των έργων «Τρίτων» που περιλαμβάνονται στο Διακοινοτικό Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (TYNDP) του ENTSO-E.

Τελικώς, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τον Απρίλιο του 2019 το επικαιροποιημένο σχέδιο ΔΠΑ περιόδου 2019-2028, στο οποίο γίνεται λόγος για τη συνάντηση “PCIs ELECTRICITY MEETINGS” την 11.04.2019 στις Βρυξέλλες, κατά την οποία η Ελληνική Κυβέρνηση απέσυρε τη στήριξή της στο τμήμα της διασύνδεσης Αττικής - Κρήτης του Έργου Κοινού Ευρωπαϊκού Ενδιαφέροντος (Project of Common Interest - PCI) “EuroAsia, Interconnector”. Παράλληλα, αναφέρεται ότι η διασύνδεση Αττικής-Κρήτης θα υλοποιηθεί με τις κατάλληλες προδιαγραφές, οι οποίες εξασφαλίζουν τη διαλειτουργικότητα με τις διασυνδέσεις Κρήτης - Κύπρου και Κύπρου - Ισραήλ.



Σημειώνεται ότι παράλληλα με την επεξεργασία του σχεδίου ΔΠΑ περιόδου 2019-2028 κατόπιν των υποδείξεων της Αρχής, ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε ως όφειλε σύμφωνα με το θεσμικό πλαίσιο, στην υποβολή του σχεδίου ΔΠΑ περιόδου 2020-2029 τον Απρίλιο του 2019.

Εν συνεχεία και προκειμένου να ολοκληρωθεί η διαδικασία αξιολόγησης του ΔΠΑ περιόδου 2019-2028, η Αρχή με υπόμνησή της ζήτησε τον Ιούλιο του 2019 την υποβολή της μελέτης κόστους – οφέλους της Δ΄ Φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων και επιπλέον το συντονισμό των ενεργειών των Διαχειριστών Συστήματος και Δικτύου για την ενίσχυση τροφοδότησης των Σποράδων, λαμβάνοντας υπόψη το υπό εξέταση σχέδιο ΔΠΑ σε αντιπαραβολή με το Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου περιόδου 2019-2023.

Ακολούθως, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τον Αύγουστο του 2019 τη ζητούμενη μελέτη κόστους-οφέλους για τη Δ΄ Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων, ενώ εν συνεχεία τον Οκτώβριο του 2019 ενημέρωσε την Αρχή σχετικά με τα αποτελέσματα συντονισμού των ενεργειών των δύο διαχειριστών για την ενίσχυση τροφοδότησης των Σποράδων, επισυνάπτοντας συνημμένη επιστολή του ΔΕΔΔΗΕ προς τον ΑΔΜΗΕ για το εν λόγω θέμα.

Τελικά, το Νοέμβριο του 2019, με την Απόφαση της Αρχής υπ' αριθμ. 1097/2019 εγκρίθηκε υπό όρους, κατόπιν της οριζόμενης διαδικασίας και σχετικών διαβουλεύσεων στο πλαίσιο του άρθρου 108 του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς (εφεξής «ΔΠΑ») περιόδου 2019-2028.

Με την εν λόγω Απόφαση, η ΡΑΕ στο πλαίσιο της έγκρισης υπό όρους του ΔΠΑ περιόδου 2019 – 2028 ζήτησε από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τα παρακάτω:

1. Η Φάση I της διασύνδεσης της Κρήτης με την Πελοπόννησο να κατασκευαστεί όπως προτείνεται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο υποβληθέν ΔΠΑ. Στο πλαίσιο αυτό, οφείλει να προβεί σε όλες τις απαιτούμενες ενέργειες της σφαίρας αρμοδιοτήτων της με γνώμονα την επίτευξη των εργασιών, δεδομένου ότι ο ορίζοντας ολοκλήρωσης του έργου ορίζεται δεσμευτικά για το Β΄ Εξάμηνο του 2020.
2. Το έργο της Φάσης II της Διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική, το οποίο εγκρίνεται με μεταφορική ικανότητα τα 1000MW, να υλοποιηθεί σύμφωνα με τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ, οι οποίες περιλαμβάνονται εντός του υποβληθέντος ΔΠΑ 2019-2028. Το ως άνω έργο να υλοποιηθεί με τις κατάλληλες προδιαγραφές, ώστε να εξασφαλίζεται η διαλειτουργικότητα της διασύνδεσης Αττικής - Κρήτης με τις διασυνδέσεις προς την Κύπρο και στη συνέχεια προς το Ισραήλ, οι οποίες περιλαμβάνονται στο ΕΚΕ “EuroAsia Interconnector”. Σε κάθε περίπτωση ο ορίζοντας ολοκλήρωσης του έργου παραμένει δεσμευτικά για το Δ΄ Τρίμηνο του 2022.
3. Τίθεται δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα για το έργο διασύνδεσης των Κυκλάδων με την ολοκλήρωση της Β΄ Φάσης το Α΄ Εξάμηνο του 2020 και της Γ΄ Φάσης το Β΄ Εξάμηνο του 2020. Σημειώνεται ότι η Α΄ Φάση διασύνδεσης των Κυκλάδων βρίσκεται ήδη σε λειτουργία από το 2018.



4. Αναφορικά με το πόρισμα για τη διασύνδεση ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ των Κυκλάδων (Δ΄ Φάση), το οποίο υπέβαλε στους αρμόδιους Διαχειριστές η Επιτροπή η οποία συστάθηκε δυνάμει της υπ' αριθμ. 469/2015 Απόφασης ΡΑΕ, η Αρχή αποδέχεται την ενσωμάτωση του εν λόγω έργου στο υποβληθέν ΔΠΑ 2019-2028, λαμβάνοντας υπόψη και τις εισηγήσεις των αρμόδιων Διαχειριστών. Ειδικότερα, εγκρίνεται ο τροποποιημένος σχεδιασμός που εισηγείται ο ΑΔΜΗΕ στο πλαίσιο του υποβληθέντος ΔΠΑ, με την επισήμανση της περαιτέρω διερεύνησης και τεκμηρίωσης της απαιτούμενης ψυχρής εφεδρείας (ισχύς και χωροταξικός προσδιορισμός) που θα απαιτηθεί για το σύνολο των τεσσάρων Φάσεων σε ορίζοντα 25ετίας. Για τη Δ΄ Φάση των Κυκλάδων τίθεται δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα το Β΄ Εξάμηνο του 2023.
5. Το έργο της Δ΄ Φάσης χαρακτηρίζεται από τη ΡΑΕ ως Έργο Μείζονος Σημασίας κατά τις διατάξεις του άρθρου 229 του ΚΔΕΣΜΗΕ και των άρθρων 10 και 11 της υπ' αριθμ. 340/2014 Απόφασης της ΡΑΕ για τον υπολογισμό του εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, δεδομένου του οφέλους που θα αποφέρει στον τελικό καταναλωτή μέσω της μείωσης της επιβάρυνσης από τις ΥΚΩ και της θωράκισης του συνόλου διασύνδεσης των Κυκλάδων σε επίπεδο ασφάλειας εφοδιασμού και αξιοπιστίας.
6. Η ΡΑΕ γνωμοδοτεί θετικά προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τον χαρακτηρισμό της Δ΄ Φάσης Διασύνδεσης των Κυκλάδων ως Έργο Μείζονος Σημασίας για την οικονομία της Χώρας, βάσει των διατάξεων του άρθρου 15 του ν. 3175/2003.
7. Ο ΔΕΔΔΗΕ στο πλαίσιο υποβολής του επόμενου Σχεδίου Ανάπτυξης Δικτύου, οφείλει να συνεργαστεί από κοινού με τον ΑΔΜΗΕ, αναφορικά με την επέκταση του σχεδιασμού διασύνδεσης επιπέδων νήσων των Κυκλάδων στο ΕΣΜΗΕ μέσω υποβρύχιων καλωδίων ΜΤ, λαμβάνοντας υπόψη τον ως άνω εγκριθέντα σχεδιασμό της Δ΄ Φάσης των Κυκλάδων, το Πόρισμα της Επιτροπής και την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 785/2019, καθώς και να συμπεριλάβει τα εν λόγω έργα στο επόμενο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου περιόδου 2020-2024.
8. Σε σχέση με τα έργα της διασύνδεσης της Κρήτης και των Κυκλάδων, ο Διαχειριστής του Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε., όπως άλλωστε πολλάκις του έχει υπομνησθεί, θα πρέπει να υποβάλει ανά δίμηνο, αναλυτική αναφορά των ενεργειών στις οποίες έχει προβεί και των αποτελεσμάτων που έχουν επιτευχθεί, των ενδεχόμενων προβλημάτων που αντιμετώπισε και τη μεθοδολογία που επέλεξε για την επίλυσή τους, καθώς και τον προγραμματισμό των επόμενων ενεργειών του, με στόχο την έγκαιρη υλοποίηση των εν λόγω έργων.
9. Λαμβάνοντας υπόψη το πόρισμα για τη διασύνδεση ηλεκτρικών συστημάτων των νησιών του Νοτίου Αιγαίου (Δωδεκάνησα), το οποίο υπέβαλε στους αρμόδιους Διαχειριστές η εν λόγω Επιτροπή, και κατ' επέκταση τις εισηγήσεις των δύο αρμόδιων Διαχειριστών επί αυτού, ζητείται η συμπερίληψη του εν λόγω έργου στο επόμενο ΔΠΑ με την υποβολή τεκμηριωμένης εισήγησης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα της Απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 785/2019.
10. Λαμβάνοντας υπόψη το πόρισμα για τη διασύνδεση ηλεκτρικών συστημάτων των νησιών του Βορείου Αιγαίου το οποίο υπέβαλε στους αρμόδιους Διαχειριστές η ως άνω Επιτροπή και κατ' επέκταση τις εισηγήσεις των δύο αρμόδιων Διαχειριστών επί αυτού, ζητείται η συμπερίληψη του εν λόγω έργου στο επόμενο ΔΠΑ, με την υποβολή τεκμηριωμένης εισήγησης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην Απόφαση ΡΑΕ υπ'

αριθμ. 785/2019. Στο πλαίσιο αυτό το υποβληθέν στη ΡΑΕ σχέδιο ΔΠΑ περιόδου 2020-2029 από τον Απρίλιο του 2019, θα πρέπει όπως επικαιροποιηθεί και επανυποβληθεί στην Αρχή περιλαμβάνοντας το σύνολο των διασυνδέσεων των ΜΔΝ του Αιγαίου βάσει των σχετικών πορισμάτων της Επιτροπής και των εισηγήσεων των αρμόδιων Διαχειριστών (ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.).

11. Ο Διαχειριστής καλείται να προβεί σε κάθε δυνατή ενέργεια που άπτεται της σφαίρας αρμοδιοτήτων του με στόχο την έγκαιρη υλοποίηση του έργου της διασύνδεσης της πλευράς 400 kV του ΚΥΤ Μεγαλόπολης με την Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Διστόμου - ΚΥΤ Αχελώου στο σύνολό της, εντός του Β' Εξαμήνου του 2019. Στο ως άνω πλαίσιο, ζητείται από τον ΑΔΜΗΕ να εντείνει την προσπάθειά του για την επίσπευση του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης της Γ.Μ 400 kV μεταξύ του ΚΥΤ Κορίνθου και του ΚΥΤ Κουμουνδούρου (με στόχο την ολοκλήρωση πριν το 2024), δεδομένου ότι το ΚΥΤ Κορίνθου προβλέπεται να υλοποιηθεί εντός του Α' εξαμήνου του 2021 και η Γ.Μ. 400 kV μεταξύ του ΚΥΤ Κορίνθου και του ΚΥΤ Μεγαλόπολης εντός του Β' εξαμήνου του 2021. Τέλος, ο ΑΔΜΗΕ οφείλει να συμπεριλάβει στο ΔΠΑ της επόμενης περιόδου τα νέα όρια ασφαλούς απορρόφησης της ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο δίκτυο της Πελοποννήσου, βάσει της απόφασης της Αρχής υπ' αριθμ. 663/2019.
12. Κατόπιν του συντονισμού των ενεργειών των Διαχειριστών Συστήματος και Δικτύου μέσω της υποβολής κοινής πρότασης και με γνώμονα την ενιαία αντιμετώπιση του θέματος της εξασφάλισης της ενεργειακής επάρκειας των Σποράδων, εγκρίνεται το έργο διασύνδεσης του νέου Υ/Σ Σκιάθου στην ΥΤ του Υ/Σ Μαντουδίου που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής Συστήματος στο ΔΠΑ περιόδου 2019-2028, Επιπρόσθετα, με γνώμονα την ασφάλεια εφοδιασμού των Β. Σποράδων και την τήρηση του κριτηρίου N-1, ο ΑΔΜΗΕ καλείται να προβεί σε κάθε δυνατή ενέργεια που άπτεται των αρμοδιοτήτων του με στόχο την έγκαιρη υλοποίηση του έργου εντός του Α' Εξαμήνου του 2021 και ει δυνατό την επίσπευσή του.
13. Εφεξής στα υποβαλλόμενα ΔΠΑ προς έγκριση στην Αρχή θα πρέπει να συμπεριλαμβάνεται διακριτός αναλυτικός πίνακας, στον οποίο να καταγράφεται το περιθώριο διείσδυσης νέας ισχύος από μονάδες ΑΠΕ που προβλέπεται να επιφέρει κάθε νέο έργο διασύνδεσης και ιδίως αυτά που κρίνονται ως πλέον σημαντικά, όπως των Κυκλάδων και της Κρήτης και μάλιστα ανά Φάση Διασύνδεσης, σύμφωνα με τα δεσμευτικά χρονοδιαγράμματα υλοποίησης. Περαιτέρω, αντίστοιχος πίνακας θα πρέπει να εμπεριέχεται για τα υφιστάμενα κρίσιμα στοιχεία του Συστήματος, όπως τα Κέντρα Υπερψηλής Τάσης και τους σημαντικότερους υποσταθμούς από άποψη διαχείρισης φορτίου.
14. Αναφορικά με το έργο της δεύτερης διασύνδεσης Ελλάδας – Βουλγαρίας (Νέα Σάντα-Maritsa East), πέραν της υποχρέωσης υποβολής των εξαμηνιαίων δελτίων προόδου στο πλαίσιο της συμφωνίας διασυνοριακού επιμερισμού του κόστους, ο Διαχειριστής οφείλει, στο πλαίσιο υποβολής του επόμενου ΔΠΑ, να συμπεριλάβει συνοπτικά την πρόοδο του ως άνω έργου που συντελέστηκε έως και την ημερομηνία σύνταξής του. Σημειώνεται ότι οι δύο Διαχειριστές Ελλάδας και Βουλγαρίας έχουν προβεί από κοινού, ως οφείλουν σύμφωνα με την Απόφαση CBCA, σε εμπρόθεσμη υποβολή των εξαμηνιαίων δελτίων

προόδου του έργου. Περαιτέρω, με γνώμονα τη διαρκή μέριμνα της Αρχής για την όσο το δυνατόν μικρότερη επιβάρυνση των Ελλήνων καταναλωτών, ο ΑΔΜΗΕ υποχρεούται να υποβάλει εκ νέου αίτημα σε επόμενη πρόσκληση του μηχανισμού CEF, δεδομένου ότι σε προηγούμενη πρόσκληση του μηχανισμού εντός του 2018 έλαβε χρηματοδότηση ύψους 28,64 εκατ. ευρώ μόνον ο Διαχειριστής Συστήματος της Βουλγαρίας.

15. Σχετικά με τα έργα «Τρίτων», για λόγους συμφωνίας μεταξύ του εκάστοτε δεσμευτικού Εθνικού ΔΠΑ και του εκάστοτε μη δεσμευτικού Διακοινοτικού Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (εφεξής «TYNDP») του ENTSO-E όπως ορίζεται στο άρθρο 108 παρ. 5 του ν. 4001/2011, ο Διαχειριστής οφείλει να προβαίνει σε αναφορά εντός του ΔΠΑ των ως άνω έργων που περιλαμβάνονται στο TYNDP. Στην κατεύθυνση αυτή, κρίνεται απαραίτητη η ενημέρωση της Αρχής σε σχέση με την τοποθέτηση του ΑΔΜΗΕ αναφορικά με το σχεδιασμό, τα οφέλη και τη σκοπιμότητα των εν λόγω έργων, τα οποία έχουν ενταχθεί στον Περιφερειακό Κατάλογο (Regional List) και κατ' επέκταση στο TYNDP του ENTSO-E. Μάλιστα, εφόσον υπάρχουν αντικρουόμενες απόψεις μεταξύ του Διαχειριστή και των Φορέων Υλοποίησης (Project Promoter) έργων «Τρίτων», θα πρέπει να καταγράφονται εντός του Εθνικού ΔΠΑ.
16. Ο Διαχειριστής καλείται να εφαρμόσει τα προβλεπόμενα στην απόφαση ΡΑΕ 256/2018 και να ενσωματώνει εφεξής στα υποβαλλόμενα προς έγκριση ΔΠΑ ανασκόπηση της προόδου των εγκεκριμένων έργων από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε ξεχωριστή Ενότητα όπου θα αναφέρονται τυχόν αποκλίσεις από το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης καθώς και θα τεκμηριώνεται με απτά στοιχεία τυχόν καθυστέρηση υλοποίησής τους, αλλά και οι ενέργειες της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την εξάλειψη των λόγων καθυστέρησης και για την έγκαιρη υλοποίηση των έργων.
17. Η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της παρακολουθεί την υλοποίηση των έργων του ΔΠΑ και ιδίως αυτών που έχουν χαρακτηριστεί ως Έργα Μείζονος Σημασίας, καθώς και των διασυνδέσεων ΜΔΝ, και ζητά από τον ΑΔΜΗΕ την επανεξέταση των χρονοδιαγραμμάτων υλοποίησής τους και αιτιολόγηση τυχόν αποκλίσεων. Στο πλαίσιο αυτό επισημαίνεται η αναγκαιότητα άμεσης έκδοσης της Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τον τρόπο υπολογισμού της ρήτρας καθυστέρησης υλοποίησης διασύνδεσης Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού κατά τα οριζόμενα στην παρ. 9 του αρθρ. 108 Α' του Ν. 4001/2011, βάσει της υπ' αριθμ. 14/2018 Γνωμοδότησης της ΡΑΕ.

Παράλληλα, ήδη εντός του 2017 η ΡΑΕ είχε θέσει σε δημόσια διαβούλευση, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του ν.4001/2011 και του άρθρου 229, παρ. 1, του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς α) το υποβληθέν από τον ΑΔΜΗΕ Σχέδιο Εγχειριδίου με τίτλο «Οδηγίες σύνταξης Μελετών Κόστους Οφέλους για έργα που εντάσσονται στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» καθώς και β) τη διαδικασία χαρακτηρισμού ενός έργου ως «Σημαντικό Έργο».

Η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια της διαβούλευσης, την αναθεωρημένη μεθοδολογία κόστους-οφέλους του ENTSO-E CBA 2.0 (εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον Σεπτέμβριο του 2018), το νέο σχέδιο μεθοδολογίας κόστους-οφέλους του ENTSO-E CBA

3.0 και την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 651/2018 σχετικά με τον καθορισμό των κριτηρίων και της μεθοδολογίας εξέτασης της οικονομικής και τεχνικής δυνατότητας ηλεκτρικής διασύνδεσης των νησιών με το ΕΣΜΗΕ, επανάφερε το εν λόγω θέμα εντός του 2019. Τελικώς, στις αρχές του 2020 η ΡΑΕ αιτήθηκε την υποβολή νέας επικαιροποιημένης εισήγησης από τον ΑΔΜΗΕ με γνώμονα τη θέσπιση ενός Οδηγού σύνταξης Μελετών Κόστους Οφέλους για τα σημαντικά έργα του Συστήματος Μεταφοράς, στον οποίο θα προσδιορίζονται επιπλέον οι λοιπές προϋποθέσεις που πρέπει να πληροί ένα «Σημαντικό Έργο» για να χαρακτηριστεί ως «Έργο Μείζονος Σημασίας». Ο Διαχειριστής υπέβαλλε τη σχετική εισήγηση το Φεβρουάριο 2020.

### 3.1.1.8 Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου

Το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου καταρτίζεται από τον ΔΕΔΔΗΕ και υποβάλλεται για έγκριση στη ΡΑΕ κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης και προσδιορίζει τους βασικούς άξονες της ανάπτυξης του Δικτύου σε χρονικό ορίζοντα πενταετίας, και σε αυτό περιλαμβάνονται οι προτάσεις του Διαχειριστή Δικτύου για δράσεις όπως:

- Σημαντικά έργα ή μέτρα ενίσχυσης, ανάπτυξης ή μεταβολής βασικών χαρακτηριστικών του Δικτύου,
- Ανάπτυξη συστημάτων τηλεμέτρησης,
- Ανάπτυξη σημαντικών συστημάτων για την εποπτεία, τον έλεγχο και τη διαχείριση του Δικτύου καθώς και τη συλλογή πληροφοριών για τη λειτουργία του, όπως ενδεικτικά συστήματα τηλεοπτείας και τηλεχειρισμών στοιχείων του Δικτύου, συστήματα γεωγραφικών πληροφοριών, συστήματα παρακολούθησης διαστάσεων Ποιότητας Ενέργειας, και η συγκρότηση Κέντρων Ελέγχου Δικτύου,
- Προβλέψεις έργων μικρής κλίμακας (επαναληπτικού χαρακτήρα) όπως έργα επεκτάσεων, αναβαθμίσεων, ενισχύσεων, βελτιώσεων, μετατοπίσεων, ανακαινίσεων κ.λπ., τα οποία προβλέπονται κυρίως για τη σύνδεση νέων Χρηστών και την εξυπηρέτηση των υφισταμένων,
- Συγκεκριμένα έργα και μέτρα που στοχεύουν ειδικότερα στη βελτίωση της Ποιότητας Ενέργειας, την αύξηση της οικονομικότητας του Δικτύου και τη μείωση των απωλειών ενέργειας και
- Ουσιώδεις μεταβολές στην υποδομή εξυπηρέτησης των Χρηστών όπως η επέκταση της μηχανοργάνωσης των σχετικών διαδικασιών, η εγκατάσταση κέντρων τηλεφωνικής εξυπηρέτησης και λοιπά μέτρα βελτίωσης της Ποιότητας Εξυπηρέτησης που παρέχεται στους Χρήστες.

Ως προς τη διαδικασία, για κάθε έτος κατά το οποίο θα πρέπει να εγκριθεί ή αναθεωρηθεί το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου, αυτό καταρτίζεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου, ο οποίος και το θέτει, μέχρι την 31η Μαρτίου του ίδιου έτους, σε δημόσια διαβούλευση ελάχιστης διάρκειας ενός μηνός. Κατόπιν ενσωμάτωσης, κατά την κρίση του Διαχειριστή, τυχόν σχολίων, προτάσεων και παρατηρήσεων που προέκυψαν από τη διαβούλευση, το

Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου υποβάλλεται προς έγκριση στη ΡΑΕ μέχρι την 30η Ιουνίου του ίδιου έτους, συνοδευόμενο με τα σχόλια της διαβούλευσης που διενήργησε ο Διαχειριστής και τεκμηρίωση των προτάσεών του, ιδίως ως προς την αναγκαιότητα και τον τρόπο χρηματοδότησης αλλά και την οικονομική αποδοτικότητα των έργων. Η ΡΑΕ δύναται, κατά την κρίση της, να επιβάλλει τροποποιήσεις στο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου. Μετά την έγκριση της ΡΑΕ, η οποία λαμβάνει χώρα μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου του ίδιου έτους, το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου αναρτάται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Δικτύου.

Το πρώτο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου μετά τη θέσπιση του ΚΔΔ (περίοδος 2018-2022) υποβλήθηκε στη ΡΑΕ, μετά την προβλεπόμενη δημόσια διαβούλευση, στις 31.10.17. Εντός του 2018, ο Διαχειριστής υπέβαλε αναθεωρημένο σχέδιο, καλύπτοντας την περίοδο 2019-2023. Το αναθεωρημένο σχέδιο περιλαμβάνει επενδύσεις ανάπτυξης, ενίσχυσης και εκσυγχρονισμού του Δικτύου καθώς και επενδύσεις σε εξοπλισμό και συστήματα υποστήριξης της δραστηριότητας του Διαχειριστή συνολικού προϋπολογισμού 1,3 δισ. ευρώ.

Εντός του 2019, η ΡΑΕ επεξεργάστηκε την εισήγηση του Διαχειριστή για το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου, τόσο ως προς τα προτεινόμενα έργα όσο και ως προς την παρουσίαση και την τεκμηρίωσή τους και ζήτησε την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων με γνώμονα μεταξύ άλλων την αναλυτικότερη παρουσίαση της σκοπιμότητας των έργων, του κόστους τους και του τρόπου χρηματοδότησής τους, καθώς και της πορείας υλοποίησής τους.

Κατόπιν υποβολής διευκρινίσεων και συμπληρωματικών στοιχείων από τον Διαχειριστή Δικτύου, η ΡΑΕ ενέκρινε το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου για την περίοδο 2019-2023<sup>43</sup>. Με την ίδια απόφαση, καθορίστηκαν επίσης τα αντίστοιχα έργα ανάπτυξης του Συστήματος για σύνδεση του Δικτύου που εντάσσονται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΑΔΜΗΕ και υλοποιούνται-χρηματοδοτούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

### 3.1.1.9 Εξελίξεις στο έργο κοινού ενδιαφέροντος (EKE/PCI) της ηλεκτρικής διασύνδεσης Αττικής - Κρήτης - Κύπρου - Ισραήλ

Τον Ιούλιο του 2016 κατατέθηκε αρχικά στη ΡΑΕ και εν τέλει συμπληρώθηκε κατόπιν των σχετικών Οδηγιών της Αρχής και κατέστη πλήρης τον Σεπτέμβριο του 2017, ο φάκελος της προβλεπόμενης από τον Κανονισμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 347/2013 αίτησης σχετικά με την εξέταση της επενδυτικής πρότασης (Investment Request) του Έργου Κοινού Ευρωπαϊκού Ενδιαφέροντος - EKE (Project of Common Interest - PCI) για την ηλεκτρική διασύνδεση Ισραήλ - Κύπρου - Ελλάδας. Η εν λόγω επενδυτική πρόταση περιλαμβάνει σχεδιασμό έργου διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική (κωδικός PCI 3.10.3), αντίστοιχο, με αυτό του εγκεκριμένου ΔΠΑ 2014-2023 αλλά και του σχεδίου ΔΠΑ 2017-2026, που

---

<sup>43</sup> Απόφαση ΡΑΕ 946/2019 (ΦΕΚ Β'4069/2019).

υποβλήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ το 2016, και εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 280/2016 απόφαση της Αρχής.

Τον Οκτώβριο του 2017 οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Κύπρου εξέδωσαν από κοινού τη διασυνοριακή απόφαση επιμερισμού κόστους (Cross Border Cost Allocation - CBCA) έπειτα από υπογραφή μνημονίου κατανόησης μεταξύ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και της Euroasia Interconnector Ltd την ίδια περίοδο (σχετική Απόφαση ΡΑΕ 847/2017)<sup>44</sup>.

Το υποέργο PCI 3.10.3 (Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής) ταυτίζεται με τη Φάση II της διασύνδεσης της Κρήτης, σύμφωνα με το τελευταίο εγκεκριμένο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ. Όπως εκτίθεται αναλυτικά στις αποφάσεις της Αρχής 816/2018 και 838/2018, επειδή ο φορέας υλοποίησης δεν ανταποκρίθηκε στην ανάγκη για την απρόσκοπτη και ταχεία υλοποίηση του έργου εντός των χρονοδιαγραμμάτων με αποτέλεσμα τη διαπιστωμένη πλέον σημαντική καθυστέρηση δύο ετών (από το 2020 στο 2022) στην υλοποίηση του έργου, η οποία πιστοποιήθηκε στην από 10.07.2018 συγκεντρωτική έκθεση του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER), η οποία δημοσιεύθηκε στις 11.07.2018, η ΡΑΕ έχει ήδη προχωρήσει στη λήψη μέτρων για την υλοποίηση της Φάσης II της διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική, εντός του ευρωπαϊκού πλαισίου για τα ΕΚΕ.

Ειδικότερα σε εφαρμογή της σχετικής συμφωνίας (MoU) των δύο μερών ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και Euroasia Interconnector Ltd., και προκειμένου να επιταχυνθούν οι διαδικασίες υλοποίησης του έργου, με την Απόφασή της υπ' αριθμ. 816/2018, η Αρχή κάλεσε την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να συστήσει έως την 10η.09.2018 θυγατρική της εταιρεία ειδικού σκοπού («Special Purpose Vehicle» - «SPV»), με σκοπό η εν λόγω εταιρεία, με τη συμμετοχή τρίτων κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στην ως άνω Απόφαση, να αναλάβει την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου σύμφωνα με το ευρωπαϊκό και εθνικό νομοθετικό πλαίσιο.

Η ανωτέρω Απόφαση κρίθηκε επιβεβλημένη από την Αρχή προκειμένου να αρθεί το αδιέξοδο στο οποίο είχαν περιέλθει οι διαπραγματεύσεις μεταξύ των δύο φορέων, ήτοι της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και της Euroasia Interconnector Ltd., και να δοθεί, εκ νέου, ξεκάθαρο μήνυμα επιτάχυνσης των διαδικασιών ολοκλήρωσης της υλοποίησης του έργου το συντομότερο δυνατόν. Στο πλαίσιο της εν λόγω Απόφασης, η ΡΑΕ συνεκτιμώντας τα πραγματικά δεδομένα, και με γνώμονα την ασφάλεια εφοδιασμού της νήσου, έθεσε ως απαραίτατο όρο

---

<sup>44</sup> Η απόφαση CBCA αποτελεί απαιτούμενο έγγραφο για την υποβολή αίτησης χρηματοδότησης στο πλαίσιο του χρηματοδοτικού εργαλείου της ΕΕ Connecting Europe Facility (CEF). Σχετικά με τη δυνατότητα συγχρηματοδότησης των ανωτέρω υποέργων από ευρωπαϊκά κονδύλια μέσω του CEF, επισημαίνεται ότι βάσει του αιτήματος επένδυσης, η Euroasia Interconnector Ltd προτίθετο να αιτηθεί χρηματοδότηση μόνο για το υποέργο 3.10.2 (Διασύνδεση Κύπρου – Κρήτης). Κατόπιν πρωτοβουλίας της ΡΑΕ, στη διασυνοριακή απόφαση επιμερισμού του Κόστους για τα έργα 3.10.2 και 3.10.3 συμπεριελήφθη όρος υποβολής αιτήματος συγχρηματοδότησης από ευρωπαϊκά κονδύλια και του υποέργου 3.10.3 (Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής).

την ολοκλήρωση του έργου εντός του έτους 2022 και υπό αυτό το πρίσμα ζήτησε την υποβολή δεσμευτικού χρονοδιαγράμματος από το ανωτέρω SPV, προκειμένου το χρονοδιάγραμμα αυτό να ενσωματωθεί και εγκριθεί στο υπό αξιολόγηση τότε από τη ΡΑΕ ΔΠΑ του ΕΣΜΗΕ περιόδου 2019-2028.

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε εκτέλεση της ανωτέρω Απόφασης της ΡΑΕ προέβη άμεσα και σύμφωνα με τα οριζόμενα σε αυτή, στη σύσταση της εταιρείας με την επωνυμία «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης - Αττικής Αριάδνη Interconnection Ανώνυμη Εταιρεία Ειδικού Σκοπού» και τον διακριτικό τίτλο «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΑΕΕΣ» για την υλοποίηση της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με την Αττική και ενημέρωσε τη ΡΑΕ σχετικά. Η ΡΑΕ αξιολογώντας τα στοιχεία που της υποβλήθηκαν με την Απόφασή της υπ' αριθμ. 838/2018 όρισε κατ' εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) υπ' αριθμ. 347/2013 για τα διασυνδεδετικά Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος, την Οδηγία 2009/72/ΕΚ και τον Ν. 4001/2011, την ανωτέρω εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΑΕΕΣ» αρμόδιο Φορέα για τη χρηματοδότηση και κατασκευή του έργου υπό συγκεκριμένους όρους και προϋποθέσεις επισημαίνοντας για πολλοστή φορά την ανάγκη για την επίτευξη των ενεργειών υλοποίησής του.

Παράλληλα, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αναγνωρίζοντας την ανάγκη, όπως αυτή διατυπώνεται στις σχετικές αποφάσεις της Αρχής, για τη διασφάλιση της διαλειτουργικότητας του συνόλου του Έργου Κοινού Ενδιαφέροντος (ΕΚΕ) που αφορά τη διασύνδεση Αττικής – Κρήτης – Κύπρου, πρότεινε ένα πλαίσιο συνεργασίας (Framing Session) των εμπλεκόμενων Φορέων (Υπουργεία Ενέργειας Ελλάδας και Κύπρου, Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Ελλάδας και Κύπρου και Φορείς Υλοποίησης των Έργων) που περιελάμβανε ως βασικό στοιχείο τη σύσταση Ειδικής Επιτροπής Εμπειρογνομόνων σε θέματα διασυνδέσεων με τεχνολογία συνεχούς ρεύματος με στόχο τον καθορισμό των ελάχιστων απαραίτητων και αναγκαίων τεχνικών προδιαγραφών για τη διασφάλιση της διαλειτουργικότητας των υποέργων (διασύνδεσης Αττικής – Κρήτης και Κρήτης – Κύπρου πρωτίστως). Η ΡΑΕ, κρίνοντας ότι η σύσταση και λειτουργία της εν λόγω Επιτροπής θα δημιουργούσε πρόσφορο πεδίο για την επίλυση ζητημάτων που ενδέχεται να ανακύψουν κατά την υλοποίηση των έργων και να προκαλέσουν περαιτέρω καθυστερήσεις και πρόσθετες δαπάνες, συνέδραμε στο μέγιστο δυνατό βαθμό στην εν λόγω προσπάθεια της Επιτροπής υποβάλλοντας προτάσεις και εξειδικεύοντας περαιτέρω τις εν ισχύ Αποφάσεις της υπ' αριθμ. 816 και 838/2018 με την έκδοση της Απόφασης 1190/2018, ώστε οι όροι που αναφέρονται στα ζητήματα της διαλειτουργικότητας των επιμέρους τμημάτων του Έργου, να περιλαμβάνουν και την Επιτροπή που θα συστήνεται για το σκοπό αυτό σε συμφωνία και με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Κύπρου (ΡΑΕΚ), επί τη βάση του ανωτέρω πλαισίου συνεργασίας.

Εν συνεχεία, με την υπ' αριθμ. 150/2019 Απόφαση της ΡΑΕ προβλέφθηκε ότι η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δύναται να διαθέσει έως και 49% των μετοχών της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Α.Ε.Ε.Σ.» σε τρίτους υπό τους όρους και προϋποθέσεις που τίθενται στις Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αριθ. 838/2018 και 1190/2018. Η διάθεση, εν μέρει ή συνολικά, των μετοχών που αντιστοιχούν σε ποσοστό 49% του μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΡΙΑΔΝΗ



INTERCONNECTION A.E.E.Σ.», προβλέπεται να διενεργηθεί από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. κατά προτεραιότητα σε πιστοποιημένους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης μέσω διαγωνισμού, οι όροι του οποίου θα εγκριθούν από τη ΡΑΕ.

Ως τελευταία εξέλιξη εντός του 2019, στο πλαίσιο της από 04.10.2019 συνάντησης υψηλού επιπέδου μεταξύ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και των Κρατών Μελών για την τελική επιλογή των έργων που θα συμπεριληφθούν στην 4η λίστα PCI, το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας ενημέρωσε τον Ευρωπαϊκό Επίτροπο Ενέργειας κ. Miguel Arias Canete ότι η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής θα υλοποιηθεί ως εθνικό έργο με φορέα υλοποίησης την εταιρεία ειδικού σκοπού «Αριάδνη Interconnection A.E.E.Σ.», θυγατρική του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ). Σύμφωνα με την επίσημη ανακοίνωση του Υπουργείου, δεδομένου ότι οι διαπραγματεύσεις μεταξύ όλων των εμπλεκόμενων μερών το τελευταίο διάστημα, προκειμένου να εξευρεθεί συναινετική λύση για την υλοποίηση του έργου ως PCI δεν τελεσφόρησαν, η θέση του ΥΠΕΝ υπαγορεύθηκε από την ανάγκη ταχείας υλοποίησης του έργου της διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής που είναι μείζονος εθνικής σημασίας. Και τούτο διότι όχι μόνο διασφαλίζει την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού της Κρήτης για τις επόμενες δεκαετίες και επιτρέπει τον παροπλισμό των ρυπογόνων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής, αλλά και θα οδηγήσει σε μεγάλη μείωση των χρεώσεων ΥΚΩ όλων των ελληνικών νοικοκυριών δεδομένου ότι η μη διασύνδεση της Κρήτης συνεπάγεται επιβάρυνση του εν λόγω λογαριασμού κατά εκατοντάδες εκατομμύρια ευρώ ετησίως. Παράλληλα, η ελληνική κυβέρνηση παρέχει ισχυρή πολιτική στήριξη σε ευρωπαϊκό επίπεδο των διασυνδέσεων Κρήτης-Κύπρου και Κύπρου-Ισραήλ στον αναθεωρημένο κατάλογο των PCI, λαμβάνοντας υπόψη όχι μόνο την ανάγκη ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κύπρου με την Ευρώπη διαμέσου της Ελλάδας, αλλά και τα σχέδια ηλεκτρικής διασύνδεσης των κατεχομένων εδαφών της Κύπρου με την Τουρκία.

### 3.1.1.10 Εξελίξεις στο έργο κοινού ενδιαφέροντος (EKE/PCI) «Νέα διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς Νέας Σάντας (Ελλάδα) και Maritsa East 1 (Βουλγαρία)».

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 347/2013, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ο Διαχειριστής Συστήματος της Βουλγαρίας ESO-EAD υπέβαλαν με σχετικό έγγραφό τους προς τις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της Ελλάδας και της Βουλγαρίας φάκελο με Αίτημα Επένδυσης (Investment Request) για το Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος - EKE (Project of Common Interest - PCI) 3.7.1 «Νέα διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς Νέας Σάντας (Ελλάδα) και Maritsa East 1 (Βουλγαρία)». Περαιτέρω, με έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τον Μάιο 2018 επικαιροποιήθηκε και συμπληρώθηκε το ως άνω Αίτημα Επένδυσης (Investment Request) και από αυτό το χρονικό σημείο ο σχετικός φάκελος του Αιτήματος κρίθηκε πλήρης.

Αξίζει να σημειωθεί ότι το Έργο PCI 3.7.1 αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα του ευρύτερου PCI (cluster) 3.7, το οποίο περιλαμβάνει τρεις ακόμη διασυνδεδετικές γραμμές εντός της Βουλγαρικής επικράτειας, με κοινό σημείο τον υποσταθμό Maritsa East 1 της Βουλγαρίας.

Περαιτέρω, το προτεινόμενο Έργο αποτελεί τη 2η διασύνδεση Ελλάδας – Βουλγαρίας, μετά την 1η εν λειτουργία διασύνδεση του KYT Θεσσαλονίκης με το KYT στο Blagoevgrad της Βουλγαρίας.

Η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της προέβη σε αξιολόγηση του υποβληθέντος επενδυτικού σχεδίου, προκειμένου για την έκδοση απόφασης επιμερισμού του κόστους από κοινού με την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και Ύδατος της Βουλγαρίας (EWRC). Τελικώς, οι δύο Αρχές ενέκριναν το ως άνω Αίτημα Επένδυσης και υπέγραψαν συμφωνία στις 08.08.2018, σχετικά με τον Διασυνοριακό Επιμερισμό του Επενδυτικού Κόστους με τίτλο «Cross- Border Cost Allocation Agreement between the Regulatory Authority for Energy (RAE) and the Energy and Water Regulatory Commission (EWRC)». Η ως άνω συμφωνία εγκρίθηκε στη συνέχεια με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 681/2018 (ΦΕΚ Β' 5732/19.12.2018). Βάσει των διαλαμβανόμενων της εν λόγω συμφωνίας, οι δύο Διαχειριστές ως φορείς υλοποίησης του έργου υπέβαλαν τον Οκτώβριο 2018 αίτημα χρηματοδότησης στον μηχανισμό Connecting Europe Facility (CEF). Σημειώνεται ότι κόστος του συνολικού έργου έχει προϋπολογιστεί στα 79,1 εκ. € συνολικά, εκ των οποίων 9,74 εκ. € (12% του συνολικού κόστους) αντιστοιχούν στην Ελλάδα και 69,36 εκ. € (88% του συνολικού κόστους) στη Βουλγαρία. Ο εν λόγω επιμερισμός του κόστους βασίστηκε στην εδαφική παρουσία της διασυνδεδετικής γραμμής μεταφοράς στις δύο χώρες και στο αντίστοιχο κόστος εκτέλεσης του έργου ανά χώρα όπως υποβλήθηκε από τους αρμόδιους Διαχειριστές / φορείς του έργου σύμφωνα με τα ήδη ισχύοντα (κόστη, τεχνικά χαρακτηριστικά) σε ανάλογα έργα του κάθε εθνικού Συστήματος Μεταφοράς. Τελικώς, τον Φεβρουάριο του 2019 εξασφαλίστηκε χρηματοδότηση ύψους 28,64 εκ. € από τον ως άνω μηχανισμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, η οποία αφορά την κατασκευή του έργου εντός της επικράτειας της Βουλγαρίας.

Επίσης το Φεβρουάριο και τον Αύγουστο 2019, απεστάλησαν από τους δύο Διαχειριστές στις δύο εμπλεκόμενες Ρυθμιστικές Αρχές τα πρώτα δύο Δελτία Προόδου του έργου, σύμφωνα με τον ειδικό όρο της συμφωνίας CBCA περί υποχρέωσης υποβολής εξαμηνιαίων Δελτίων Προόδου. Περαιτέρω, στις αρχές του 2020 οι δύο Διαχειριστές απέστειλαν το τρίτο Δελτίο Προόδου του έργου. Σύμφωνα με την ενημέρωση εκ των Διαχειριστών, το έργο καθίσταται αρκετά ώριμο για την έναρξη της υλοποίησής του καθώς και από τις δύο πλευρές έχουν ληφθεί οι απαραίτητες αδειοδοτήσεις περιβαλλοντικών όρων και κατασκευής. Ειδικότερα, για το ελληνικό τμήμα του έργου η άδεια κατασκευής εκδόθηκε τον Απρίλιο 2019, ενώ για το τμήμα της Βουλγαρίας το Νοέμβριο 2019. Η κατασκευή στην πλευρά της Βουλγαρίας αναμένεται να ξεκινήσει στις αρχές Μαρτίου 2020, ενώ η κατασκευή στην Ελληνική πλευρά αναμένεται να ξεκινήσει το 2021, με ορίζοντα ολοκλήρωσης τα τέλη του 2022 και για τις δύο πλευρές σύμφωνα και με το δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 681/2018.

### 3.1.1.11 Κόστος ειδικού διασυνδεδετικού Έργου «Σύνδεση Πολυπόταμος - Ν. Μάκρη και δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας»

Εντός του 2017, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημέρωσε τη ΡΑΕ για τον κατά την κρίση του εσφαλμένο από πλευράς του υπολογισμό του απολογιστικού κόστους του ειδικού διασυνδεδετικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας» (εφεξής «το Έργο»), όπως αυτό ενσωματώθηκε στην Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 452/2015 (ΦΕΚ Β' 2859/28.12.2015). Στο πλαίσιο αυτό ζήτησε την αναθεώρηση του εν λόγω κόστους με σημαντική πρόσθετη και μάλιστα αναδρομική επιβάρυνση των Χρηστών του. Σημειώνεται ότι το εν λόγω Έργο υλοποιήθηκε από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και το κόστος του προβλέπεται να ανακτηθεί από τους Χρήστες του, δηλαδή τους παραγωγούς έργων ΑΠΕ που πρόκειται να συνδεθούν σε αυτό κατά τα οριζόμενα στην Απόφαση της Αρχής 904/2011, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

Κατόπιν τούτων, η ΡΑΕ κάλεσε με επιστολές της το Διαχειριστή να συνεχίσει απρόσκοπτα τη διαδικασία σύναψης συμβάσεων σύνδεσης των Χρηστών του Έργου με την προσθήκη ειδικού όρου στο Κόστος σύνδεσης, μέχρι να αντιμετωπιστεί πλήρως και οριστικά το ζήτημα που έχει ανακύψει. Επιπρόσθετα, η Αρχή εντός του 2018, αποφάσισε να μην τροποποιήσει την υπ' αριθμ. 452/2015 Απόφασή της με την έκδοση νεότερης σχετικής απόφασης όσον αφορά το τελικό κόστος του Έργου απολογιστικά, διότι βάσει του Κώδικα ΔΕΣΜΗΕ και της Απόφασης 904/2011 δεν έχει αρμοδιότητα για τον καθορισμό και την έγκριση του πλήρους κόστους σύνδεσης ανά Χρήστη, αλλά μόνο αρμοδιότητα για τον καθορισμό του τρόπου υπολογισμού του κόστους, του επιτοκίου απόδοσης των απασχολούμενων κεφαλαίων στο Έργο και του τρόπου επιμερισμού του κόστους του Έργου στους Χρήστες του.

Με τη σειρά της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε συνέχεια σχετικών εγγράφων της προς ορισμένους Χρήστες του Έργου που κατέβαλαν ποσά στο πλαίσιο σύναψης των σχετικών συμβάσεων σύνδεσης, έθεσε υπόψη της Αρχής στις αρχές του 2018 ζητήματα που αφορούν στον τρόπο υπολογισμού του κόστους σύνδεσης και τον υπολογισμό των αντίστοιχων τόκων ανά έτος πληρωμής αντίστοιχα, που καλούνταν να αποπληρώσουν οι Χρήστες του Έργου για τα έτη 2016 και 2017. Η ΡΑΕ, σε απάντησή της τον Ιούνιο 2018 προέβη σε διευκρινιστικές επισημάνσεις προς τον Διαχειριστή και επανέλαβε την ως άνω πάγια θέση της σχετικά με την αναθεώρηση του οριστικού απολογιστικού κόστους του Έργου.

Μετά από μικρό χρονικό διάστημα, και συγκεκριμένα τον Αύγουστο 2018, ορισμένοι εκ των Χρηστών του Έργου απευθύνθηκαν στη ΡΑΕ, ισχυριζόμενοι ότι ο ΑΔΜΗΕ δεν τηρεί τις αποφάσεις και τις υποδείξεις της Αρχής σχετικά με το κόστος σύνδεσης των έργων τους. Ως εκ τούτου, η ΡΑΕ ζήτησε, στο τέλος του 2018, σαφείς διευκρινίσεις από τον ΑΔΜΗΕ σχετικά με τους ισχυρισμούς των Χρηστών του Έργου και επανέλαβε τις πάγιες θέσεις της περί του κόστους του Έργου και της μεθοδολογίας υπολογισμού και επιμερισμού του μεταξύ των Χρηστών, δυνάμει της Απόφασής της υπ' αριθμ. 452/2015. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε απάντησή της στη ΡΑΕ στις αρχές του 2019, παρουσίασε τα επιχειρήματα και το σκεπτικό

της, θεωρώντας ότι κινείται εντός του πλαισίου των υποδείξεων και των αποφάσεων της Αρχής.

Στο μεταξύ, στις αρχές του 2019 ορισμένοι Χρήστες του Έργου απευθύνθηκαν εκ νέου στον Διαχειριστή εγκαλώντας τον να ακολουθήσει πλήρως τις υποδείξεις της Αρχής αναφορικά με το κόστος σύνδεσης των έργων ΑΠΕ στο εν λόγω Έργο. Η ΡΑΕ με τη σειρά της τον Απρίλιο 2019 παρείχε για μία ακόμη φορά κατευθύνσεις στον Διαχειριστή σχετικά με το κόστος του Έργου και τη μεθοδολογία υπολογισμού και επιμερισμού του μοναδιαίου κόστους σύνδεσης των Χρηστών. Ακολούθως, ο ΑΔΜΗΕ με επιστολή της προς τη ΡΑΕ τον Ιούλιο 2019 παρουσίασε αναλυτικά την αναθεωρημένη μεθοδολογία βάσει των τελευταίων υποδείξεων της Αρχής, ενώ παράλληλα ανέπτυξε τα επιχειρήματά της με σκοπό να λάβει περαιτέρω κατευθύνσεις από την Αρχή και να προχωρήσει σε μια κοινώς αποδεκτή εφαρμογή της μεθοδολογίας επιμερισμού του κόστους του Έργου για όλους τους Χρήστες.

Κατόπιν της εξέτασης της ανωτέρω επιστολής του ΑΔΜΗΕ, το Νοέμβριο 2019 η Αρχή προχώρησε σε παροχή περαιτέρω κατευθύνσεων προς τον Διαχειριστή αναφορικά με τα ζητήματα των τόκων του Έργου και επιπλέον ζήτησε την υποβολή των αντιγράφων των υπογεγραμμένων συμβάσεων για το σύνολο των Χρηστών του Έργου καθώς και την επικαιροποίηση των στοιχείων σχετικά με τις πληρωμές των Χρηστών ανά έτος. Ως τελευταία εξέλιξη εντός του 2019, ο ΑΔΜΗΕ, μέσω επιστολής του προς την Αρχή, ακολούθησε τις υποδείξεις της ΡΑΕ και κατέθεσε τα ως άνω ζητούμενα στοιχεία. Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, το αμέσως επόμενο διάστημα η ΡΑΕ θα επανέλθει στο εν λόγω ζήτημα.

### 3.1.1.12 Ευρωπαϊκοί κώδικες δικτύου

Στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Target model), εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' αριθ. 714/2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας. Κατ' εξουσιοδότηση του ανωτέρω Κανονισμού, εκδίδονται οι Ευρωπαϊκοί Κώδικες Δικτύων (European Network Codes), οι οποίοι αποτελούν σημαντικά εργαλεία για την εναρμόνιση των εθνικών νομοθεσιών και την ολοκλήρωση της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 και ιδίως της παραγράφου 3 στοιχείο δ) και παραγράφου 5 του εν λόγω άρθρου, εξεδόθη από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ο υπ' αριθμ. 2017/1485 Κανονισμός (ΕΕ) 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας στα Κράτη Μέλη.

Στο δε άρθρο 19 («Ρυθμιστικές Αρχές») του Κανονισμού (ΕΚ) υπ' αριθ. 714/2009, ρητώς ορίζεται ότι:

«Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, οι Ρυθμιστικές Αρχές εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τον παρόντα κανονισμό και προς τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με το άρθρο 18. Εφόσον ενδείκνυται για την επίτευξη των σκοπών του παρόντος κανονισμού, οι ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μεταξύ τους καθώς και με την Επιτροπή και τον Οργανισμό σύμφωνα με το κεφάλαιο ΙΧ της οδηγίας 2009/72/ΕΚ.».

Η ΡΑΕ στα πλαίσια του Κανονισμού 2017/1485, εντός του 2019, έχει προβεί στην έκδοση των ακόλουθων αποφάσεων:

#### 1. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 56/2019

«Λήψη απόφασης για την έγκριση της αναθεωρημένης πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες που σχετίζονται με την ανταλλαγή δεδομένων σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στις Βασικές Οργανωτικές Απαιτήσεις, Καθήκοντα και Αρμοδιότητες (ΒΟΑΚΑ) που σχετίζονται με την ανταλλαγή. Οι ΒΟΑΚΑ λαμβάνουν υπόψη και συμπληρώνουν, όπου απαιτείται, τις συνθήκες λειτουργίας και τις απαιτήσεις που ορίζονται στη μεθοδολογία παροχής δεδομένων παραγωγής και φορτίου (στο εξής «ΜΠΔΠΦ») που καταρτίζεται σύμφωνα με τον Κανονισμό. Οι ΒΟΑΚΑ περιγράφουν ποιους πρέπει να ανταλλάσσουν δεδομένα, με ποιον τρόπο και πότε πρέπει να εκτελούνται τα καθήκοντα που ορίζονται στον Κανονισμό. Επιπλέον, η ΜΠΔΠΦ αναφέρεται μόνο στην ανταλλαγή των δεδομένων έως την επόμενη ημέρα, ενώ οι ΒΟΑΚΑ περιλαμβάνουν την ανταλλαγή δεδομένων σε πραγματικό χρόνο.

#### 2. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 231/2019

«Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με την κοινή πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) επί της μεθοδολογίας για την αξιολόγηση της σημασίας των παγίων στοιχείων για το συντονισμό των διακοπών σύμφωνα με το άρθρο 84 και επί της μεθοδολογίας για τον συντονισμό της ανάλυσης επιχειρησιακής ασφάλειας σύμφωνα με το άρθρο 75 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στην παραπομπή στον ACER για την λήψη απόφασης σχετικά με την κοινή πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) επί της μεθοδολογίας για την αξιολόγηση της σημασίας των παγίων στοιχείων για το συντονισμό των διακοπών και επί της μεθοδολογίας για τον συντονισμό της ανάλυσης επιχειρησιακής

ασφάλειας σύμφωνα με τον Κανονισμό. Η απόφαση της παραπομπής στον ACER ελήφθη από τους Ευρωπαίους Ρυθμιστές διότι κρίθηκε ότι οι ΔΣΜ δεν παρείχαν ικανοποιητικό επίπεδο λεπτομερειών για τρία συγκεκριμένα ζητήματα τα οποία αναφέρονται στην ανωτέρω Απόφαση.

### 3. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 387/2019

«Λήψη απόφασης για την έγκριση της αναθεωρημένης πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Ευρώπης και της Σκανδιναβίας για τις παραδοχές και τη μεθοδολογία ανάλυσης κόστους/οφέλους σύμφωνα με το άρθρο 156 παράγραφος 11 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στην έγκριση των αναθεωρημένων - κατόπιν υπόδειξης των Ευρωπαίων Ρυθμιστών - προτάσεων των ΔΣΜ σχετικά με τις παραδοχές και τη μεθοδολογία για την ανάλυση κόστους/οφέλους που πρέπει να διενεργηθεί, ώστε να εκτιμηθεί το χρονικό διάστημα που απαιτείται για να παραμείνουν διαθέσιμες οι μονάδες ή οι ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμειυτήρες περιορισμένης ενέργειας κατά τη διάρκεια κατάστασης συναγερμού.

### 4. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 388/2019

«Λήψη απόφασης για την έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηπειρωτικής Ευρώπης για τους κανόνες προσδιορισμού μεγέθους για τις ΕΔΣ σύμφωνα με το άρθρο 153 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στην αποδοχή της πρότασης των ΔΣΜ για τους κανόνες προσδιορισμού μεγέθους για τις Εφεδρείες Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ) σύμφωνα με τα συγκεκριμένα κριτήρια του Κανονισμού.

### 5. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 389/2019

«Λήψη απόφασης για την έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηπειρωτικής Ευρώπης για τα όρια ως προς την ποσότητα ανταλλαγής και καταμερισμού ΕΑΣ μεταξύ των συγχρονισμένων περιοχών σύμφωνα με το άρθρο 176 παράγραφος 1 και το άρθρο 177 παράγραφος 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στην αποδοχή της πρότασης των ΔΣΜ για τους κανόνες προσδιορισμού μεγέθους για τις Εφεδρείες Αποκατάστασης Συχνότητας (ΕΑΣ) σύμφωνα με τα συγκεκριμένα κριτήρια του Κανονισμού.

6. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 390/2019

«Λήψη απόφασης για την έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηπειρωτικής Ευρώπης για τα όρια ως προς την ποσότητα ανταλλαγής και καταμερισμού ΕΑ μεταξύ των συγχρονισμένων περιοχών σύμφωνα με το άρθρο 178 παράγραφος 1 και το άρθρο 179 παράγραφος 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στην αποδοχή της πρότασης των ΔΣΜ για τα όρια ως προς την ποσότητα ανταλλαγής και καταμερισμού Εφεδρειών Αντικατάστασης (ΕΑ) σύμφωνα με τα κριτήρια του Κανονισμού.

Επισημαίνεται ότι όλες οι ακόλουθες Αποφάσεις ανήκουν στην ενιαία Ενότητα «Επιχειρησιακές Συμφωνίες Συγχρονισμένης Περιοχής» - Synchronous Area Operational Agreements (SAOA) του Μέρους 4 του Κανονισμού με γενικό τίτλο «Έλεγχος Φορτίου-Συχνότητας και Εφεδρείες» και έχουν ως κύριο σκοπό να διασφαλιστεί η ασφαλής λειτουργία του Διασυνδεδεμένου Συστήματος καθώς και η επιχειρησιακή ασφάλεια, η ποιότητα της συχνότητας και η αποδοτική χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος και των πόρων του.

7. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 689/2019

«Λήψη απόφασης σχετικά με την έγκριση της πρότασης των ΔΣΜ της Ηπειρωτικής Ευρώπης για τις παραμέτρους-στόχους για την αποκατάσταση του σφάλματος ελέγχου συχνότητας για κάθε Ενότητα ΕΦΣ σύμφωνα με το άρθρα 118.1 (δ) και το άρθρο 128 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας»

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στην αποδοχή της κοινής πρότασης των ΔΣΜ για τις παραμέτρους-στόχους για την αποκατάσταση του σφάλματος ελέγχου / συχνότητας για κάθε Ενότητα Ελέγχου Φορτίου-Συχνότητας (ΕΦΣ) σύμφωνα με τον Κανονισμό, με σκοπό να διασφαλιστεί η ασφαλής λειτουργία του Διασυνδεδεμένου Συστήματος καθώς και η επιχειρησιακή ασφάλεια, η ποιότητα της συχνότητας και η αποδοτική χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος και των πόρων του.

8. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 690/2019

«Λήψη απόφασης σχετικά με την μεθοδολογία για την αξιολόγηση του κινδύνου και της εξέλιξης του κινδύνου εξάντλησης των ΕΔΣ σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περίπτωση (ε) και το άρθρο 131 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας»



Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στην μεθοδολογία για την αξιολόγηση του κινδύνου και της εξέλιξης του κινδύνου εξάντλησης των Εφεδρειών Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ) σύμφωνα με τον Κανονισμό.

#### 9. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 691/2019

*«Λήψη απόφασης σχετικά με τον ορισμό υπευθύνου παρακολούθησης της συγχρονισμένης περιοχής σύμφωνα με το άρθρο 118 παράγραφος 1 περίπτωση (στ) και το άρθρο 133 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στον ορισμό υπευθύνου παρακολούθησης της συγχρονισμένης περιοχής σύμφωνα με τον Κανονισμό ο οποίος θα εφαρμόζει την αναφερόμενη στον Κανονισμό διαδικασία συλλογής και παράδοσης δεδομένων της συγχρονισμένης περιοχής και θα εφαρμόζει την διαδικασία εφαρμογής των κριτηρίων αξιολόγησης της ποιότητας συχνότητας πάντα σύμφωνα με τον Κανονισμό.

#### 10. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 692/2019

*«Λήψη απόφασης σχετικά με τον υπολογισμό του προγράμματος ελέγχου από την εκκαθαρισμένη θέση περιοχής AC με κοινή περίοδο μεταβολής για τον υπολογισμό του ΣΕΠ για συγχρονισμένη περιοχή με περισσότερες από μία περιοχές ΕΦΣ σύμφωνα με το άρθρο 118 παράγραφος 1 περίπτωση (ζ) και 136 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στον υπολογισμό του προγράμματος ελέγχου από την εκκαθαρισμένη θέση περιοχής AC με κοινή περίοδο μεταβολής για τον υπολογισμό του Σφάλματος Ελέγχου Περιοχής (ΣΕΠ) για συγχρονισμένη περιοχή με περισσότερες από μία περιοχές ΕΦΣ σύμφωνα με τον Κανονισμό.

#### 11. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 693/2019

*«Λήψη απόφασης σχετικά με τη μεθοδολογία για τη δομή ελέγχου φορτίου-συχνότητας (ΕΦΣ) σύμφωνα με το άρθρο 118 παράγραφος 1 περίπτωση (θ) και το άρθρο 139 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στην μεθοδολογία για τη δομή ελέγχου φορτίου-συχνότητας (ΕΦΣ) σύμφωνα με τον Κανονισμό.

#### 12. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 694/2019

*«Λήψη απόφασης σχετικά με τη μεθοδολογία για τη μείωση της απόκλισης ηλεκτρικού χρόνου σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περ. (ι) και το άρθρο 181 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στην τη μεθοδολογία για τη μείωση της απόκλισης ηλεκτρικού χρόνου σύμφωνα με τον Κανονισμό.

### 13. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 695/2019

*«Λήψη απόφασης σχετικά με την ειδική κατανομή των αρμοδιοτήτων μεταξύ των ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 118.1 (ια) και το άρθρο 141 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας»*

Η Απόφαση αυτή αφορά στην ειδική κατανομή των αρμοδιοτήτων μεταξύ των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) σύμφωνα με τον Κανονισμό.

### 14. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 696/2019

*«Λήψη απόφασης σχετικά με τη μείωση απόκλισης συχνότητας σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ.1 περ. (ιδ) και το άρθρο 152 παράγραφος 10 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στην μείωση απόκλισης συχνότητας για την επαναφορά του συστήματος στην κανονική κατάσταση και για τον περιορισμό του κινδύνου εισόδου στην κατάσταση έκτακτης ανάγκης σύμφωνα με τον Κανονισμό.

### 15. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 697/2019

*«Λήψη απόφασης σχετικά με τους ρόλους και τις αρμοδιότητες των ΔΣΜ που εφαρμόζουν διαδικασία εκκαθάρισης ανισορροπίας ισοζυγίου, διαδικασία διασυννοριακής ενεργοποίησης ΕΑΣ ή διαδικασία διασυννοριακής ενεργοποίησης ΕΑ σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ.1 περ. (ιε) και το άρθρο 149 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στους ρόλους και τις αρμοδιότητες των ΔΣΜ που εφαρμόζουν διαδικασία εκκαθάρισης ανισορροπίας ισοζυγίου, διαδικασία διασυννοριακής ενεργοποίησης Εφεδρειών Αποκατάστασης Συχνότητας (ΕΑΣ) ή διαδικασία διασυννοριακής ενεργοποίησης σε Εφεδρείες Αποκατάστασης (ΕΑ) σύμφωνα με τον Κανονισμό.

### 16. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 698/2019

*«Σχετικά με τις απαιτήσεις σε σχέση με τη διαθεσιμότητα, την αξιοπιστία και την πλεονασματικότητα της τεχνικής υποδομής σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περ. (ιστ) και το άρθρο 151 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται τις απαιτήσεις σε σχέση με τη διαθεσιμότητα, την αξιοπιστία και την πλεονασματικότητα της τεχνικής υποδομής που είναι αναγκαία για την εφαρμογή και την εκτέλεση των αναφερόμενων διαδικασιών στο άρθρο 140 του Κανονισμού.

#### 17. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 699/2019

*«Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για τη λειτουργία σε κανονική κατάσταση και σε κατάσταση συναγερμού σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περ. (ιζ) και το άρθρο 152 παράγραφος 6 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στους κοινούς κανόνες για τη λειτουργία σε κανονική κατάσταση και σε κατάσταση συναγερμού σύμφωνα με το άρθρο 152 του Κανονισμού.

#### 18. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 700/2019

*«Σχετικά με τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες των ΔΣΜ σύνδεσης εφεδρείας, των ΔΣΜ αποδεκτών εφεδρείας και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ όσον αφορά την ανταλλαγή ΕΑΣ και ΕΑ σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περ. (κα) και το άρθρο 165 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) σύνδεσης εφεδρείας, των ΔΣΜ αποδεκτών εφεδρείας και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ όσον αφορά την ανταλλαγή Εφεδρειών Αποκατάστασης Συχνότητας (ΕΑΣ) και Εφεδρείες Αποκατάστασης (ΕΑ) σύμφωνα με τον Κανονισμό.

#### 19. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 701/2019

*«Σχετικά με τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες των ΔΣΜ παροχής ικανότητας ελέγχου, των ΔΣΜ λήψης ικανότητας ελέγχου και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ για τον καταμερισμό ΕΑΣ και ΕΑ σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περ. (κβ) και το άρθρο 166 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) παροχής ικανότητας ελέγχου, των ΔΣΜ λήψης ικανότητας

ελέγχου και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ για τον καταμερισμό Εφεδρειών Αποκατάστασης Συχνότητας (ΕΑΣ) και Εφεδρείες Αποκατάστασης (ΕΑ).

#### 20. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 702/2019

*«Σχετικά με τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες των ΔΣΜ σύνδεσης εφεδρείας, των ΔΣΜ αποδεκτών εφεδρείας και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ για την ανταλλαγή εφεδρειών μεταξύ συγχρονισμένων περιοχών, και των ΔΣΜ παροχής ικανότητας ελέγχου, των ΔΣΜ λήψης ικανότητας ελέγχου και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ για τον καταμερισμό εφεδρειών σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περ. (κγ) και το άρθρο 171 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) σύνδεσης εφεδρείας, των ΔΣΜ αποδεκτών εφεδρείας και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ για την ανταλλαγή εφεδρειών μεταξύ συγχρονισμένων περιοχών, και των ΔΣΜ παροχής ικανότητας ελέγχου, των ΔΣΜ λήψης ικανότητας ελέγχου και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ για τον καταμερισμό εφεδρειών σύμφωνα με τον Κανονισμό.

#### 21. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 703/2019

*«Σχετικά με τη μεθοδολογία καθορισμού των ορίων ως προς την ποσότητα ανταλλαγής και καταμερισμού των ΕΔΣ μεταξύ των συγχρονισμένων περιοχών σύμφωνα με το άρθρο 173 παράγραφος 4, το 118 παρ. 1 περ. (κδ) και το άρθρο 174 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στη μεθοδολογία καθορισμού των ορίων ως προς την ποσότητα ανταλλαγής και καταμερισμού των Εφεδρειών Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ) μεταξύ των συγχρονισμένων περιοχών σύμφωνα με τον Κανονισμό.

#### 22. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 704/2019

*«Σχετικά με τον τεχνικό σχεδιασμό της διαδικασίας σύζευξης συχνότητας σύμφωνα με το άρθρο 172 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»*

Η Απόφαση αυτή αναφέρεται στον τεχνικό σχεδιασμό της διαδικασίας σύζευξης συχνότητας σύμφωνα με τον Κανονισμό.

### 3.1.2 Κυριότερες ρυθμιστικές πρωτοβουλίες και ενέργειες της Αρχής κατά το 2019

#### 3.1.2.1 Συμμετοχή ΡΑΕ σε έργο για τη συγκριτική ανάλυση της απόδοσης Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Με την υπ' αριθ. 339/2017 απόφασή της, η ΡΑΕ αποφάσισε τη συμμετοχή της, καθώς και των Διαχειριστών των Ελληνικών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Αερίου, σε έργο για τη συγκριτική ανάλυση της απόδοσης Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, που υλοποιείται υπό την αιγίδα του CEER, σε συνεργασία με άλλες Ευρωπαϊκές Ρυθμιστικές Αρχές. Το έργο αφορά σε εκπόνηση μελέτης με οικονομετρικές μεθόδους με στόχο τη συγκριτική αξιολόγηση της οικονομικής αποτελεσματικότητας των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου που θα συμμετέχουν σε αυτό (economic performance benchmarking). Το εν λόγω έργο αποτελεί συνέχεια προηγούμενων έργων του CEER, στα οποία είχε συμμετάσχει η ΡΑΕ και εντάσσεται στο πλαίσιο υποχρέωσης που απορρέει από τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 714/2009, σύμφωνα με την οποία τα τέλη πρόσβασης στα δίκτυα που εγκρίνουν οι Ρυθμιστικές Αρχές πρέπει να αντανακλούν το πραγματικό κόστος, στο βαθμό που αυτό αντιστοιχεί στο κόστος ενός αποτελεσματικού και διαρθρωτικά συγκρίσιμου διαχειριστή δικτύου.

Οι συγκριτικές αναλύσεις αυτού του είδους αποτελούν χρήσιμα εργαλεία για τις ρυθμιστικές αρχές, ιδίως στην περίπτωση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς όπου λόγω του μικρού πλήθους εταιρειών που δραστηριοποιούνται σε κάθε χώρα δεν είναι δυνατή η εκπόνησή τους σε εθνικό επίπεδο. Από την άλλη πλευρά, η αντικειμενική δυσκολία άντλησης της αναγκαίας αναλυτικής πληροφορίας και δεδομένων από ικανό πλήθος εταιρειών διαφόρων χωρών, καθιστά πρακτικά αδύνατη την υλοποίηση τέτοιων έργων χωρίς την ενεργό υποστήριξη των ίδιων των εταιρειών και των αντίστοιχων εθνικών ρυθμιστικών αρχών.

Η συμμετοχή των Διαχειριστών των Ελληνικών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου στο έργο κρίνεται ιδιαίτερα σημαντική για τους σκοπούς της ΡΑΕ, καθώς τα συμπεράσματα της μελέτης αυτής θα είναι πολύ χρήσιμα σε σειρά θεμάτων που άπτονται των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ, όπως π.χ. στον υπολογισμό του επιτρεπόμενου εσόδου που καθορίζει η ΡΑΕ για τις δραστηριότητες αυτές, αλλά και στο πλαίσιο έγκρισης από τη ΡΑΕ τιμολογίων σύνδεσης στα δίκτυα, ενώ σε κάθε περίπτωση, τα συμπεράσματα της μελέτης θα ενισχύσουν τη γνώση της ΡΑΕ σχετικά με μεθόδους αξιολόγησης της αποτελεσματικότητας των Διαχειριστών.

Στο έργο που ξεκίνησε στις αρχές του 2018 και ολοκληρώθηκε εντός του 2019, συμμετείχαν 16 Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρισμού και 27 Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.

### 3.1.2.2 Αναθεώρηση μεθοδολογίας καθορισμού Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος

Σύμφωνα με το άρθρο 140 παράγραφος 2 του ν. 4001/2011, τα κριτήρια και η μεθοδολογία για τον υπολογισμό των τιμολογίων χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς καθορίζονται με απόφαση ΡΑΕ μετά από γνώμη του Διαχειριστή του Συστήματος. Περαιτέρω, στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος καθορίζονται γενικές και ειδικότερες αρχές, κανόνες και διαδικασίες για τον υπολογισμό των χρεώσεων που επιβάλλονται σε χρήστες του Συστήματος Μεταφοράς για την ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του Συστήματος. Τέλος, στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου, καθορίζεται ειδικότερα ο επιμερισμός του Απαιτούμενου Εσόδου που αναλογεί σε Πελάτες Δικτύου μεταξύ διαφόρων κατηγοριών πελατών και ο τρόπος ανάκτησής του από αυτούς.

Οι μεθοδολογίες που καθορίζονται κατά τα ανωτέρω για τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος διαμορφώθηκαν εδώ και αρκετά έτη και έκτοτε δεν έχουν αλλάξει. Παρότι οι βασικές αρχές στις οποίες βασίζονται οι μεθοδολογίες αυτές συνεχίζουν να είναι δόκιμες, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα μηνύματα από την αγορά αλλά και τις εξελίξεις που έλαβαν χώρα τα τελευταία χρόνια (διείσδυση ΑΠΕ, αλλαγή καμπύλης φορτίου Συστήματος), έκρινε αναγκαία την αναθεώρηση και επικαιροποίησή τους, με απώτερο στόχο αφενός την κατά το δυνατό ορθότερη εφαρμογή της αρχής της κοστοστρέφειας και την παροχή αποτελεσματικότερων σημάτων στους χρήστες (αύξηση της προβλεψιμότητας των χρεώσεων, σταθερότητα του πλαισίου, αξιοποίηση ωριαίων μετρητών), και αφετέρου τον περιορισμό των φορτίων αιχμής και κατ' επέκταση τη μείωση των αναγκών ενίσχυσης του Συστήματος και του μακροχρόνιου κόστους του Συστήματος, προς όφελος όλων των χρηστών του.

Σε αυτό το πλαίσιο, το 2019 συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε η πρώτη φάση της προετοιμασίας για την αναθεώρηση της μεθοδολογίας προσδιορισμού των χρεώσεων χρήσης Συστήματος Μεταφοράς (επεξεργασία αποτελεσμάτων δημόσια διαβούλευσης από τη ΡΑΕ, διαβουλεύσεις με Διαχειριστές, μελέτη επιπτώσεων). Η διαδικασία που περιλαμβάνει διαμόρφωση των τελικών προτάσεων της ΡΑΕ και τυχόν πλάνου μετάβασης στη νέα μεθοδολογία και τροποποίηση των σχετικών κανονιστικών κειμένων αναμένεται να ολοκληρωθεί μέσα στο 2020.

### 3.1.2.3 Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς

Αναφορικά με τον καθορισμό συντελεστών απωλειών στο Σύστημα Μεταφοράς, σημειώνεται ότι οι συντελεστές που είναι σε ισχύ εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ με την υπ' αριθμόν 4234/2009 απόφασή της για εφαρμογή από την 1η.1.2010, μετά από σχετική μελέτη και εισήγηση του ΔΕΣΜΗΕ, ως (τότε) Διαχειριστή του Συστήματος.

Έκτοτε, τα έτη 2011 έως και 2014, υπεβλήθησαν κατόπιν αιτημάτων της ΡΑΕ, επικαιροποιημένες μελέτες από τον Διαχειριστή για τον καθορισμό των συντελεστών απωλειών εγχύσεως στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, λόγω των μεταβολών

που είχαν επέλθει στην τοπολογία του Συστήματος (σύνδεση νέων μονάδων, αυξημένη διείσδυση ΑΠΕ, θεώρηση των πλέον πρόσφατων ιστορικών στοιχείων).

Η ΡΑΕ, λόγω των σχεδιαζόμενων και πλέον άμεσα επικείμενων αλλαγών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας δεν προχώρησε σε έγκριση των συντελεστών απωλειών εγχύσεως στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ως τελευταία εξέλιξη, στο τέλος του 2019, ο Διαχειριστής ενημέρωσε την Αρχή για την πρόοδο που έχει συντελεστεί σχετικά με την ολοκλήρωση των μεθοδολογιών που προβλέπονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, υπό το καθεστώς των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Μεταξύ των εν λόγω μεθοδολογιών περιλαμβάνεται και η μεθοδολογία υπολογισμού απωλειών ΕΣΜΗΕ, η οποία τελικώς υποβλήθηκε στην Αρχή τον Ιανουάριο του 2020 προς έγκριση, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ.4 του άρθρου 18 του ν.4425/2016 όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει. Το επόμενο χρονικό διάστημα η ΡΑΕ θα προβεί στις σχετικές ενέργειες βάσει των αρμοδιοτήτων της, με σκοπό τη λήψη της σχετικής απόφασης έγκρισης της ανωτέρω μεθοδολογίας.

#### 3.1.2.4 Απώλειες Δικτύου Διανομής

Οι συντελεστές απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής εκφράζουν τις μέσες απώλειες ενέργειας και εφαρμόζονται για τον υπολογισμό των ποσοτήτων ενέργειας που χρεώνονται στους προμηθευτές στη χονδρεμπορική αγορά, για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες τους στο δίκτυο. Οι συντελεστές αυτοί, επομένως, λαμβάνονται υπόψη από τους προμηθευτές για τον καθορισμό του ύψους των τιμολογίων που προσφέρουν σε πελάτες του Δικτύου.

Το 2019 εφαρμόστηκαν οι συντελεστές απωλειών που καθορίστηκαν με την υπ' αριθ. 1242/2017 απόφαση ΡΑΕ<sup>45</sup>, βάσει μελέτης απωλειών του Διαχειριστή Δικτύου με έτος αναφοράς το 2017. Όπως είναι ευρέως γνωστό και επισημαίνεται εκτενώς σε προηγούμενες Εκθέσεις Πεπραγμένων της Αρχής, οι συνολικές απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο, όπως αυτές υπολογίζονται και καταγράφονται από τον Διαχειριστή Δικτύου στις σχετικές μελέτες, εμφανίζουν σημαντική αύξηση διαχρονικά (2017: 9,3%, 2016: 9,7%, 2014-2015: 8,5%, 2012-2013: 6,5%). Η αύξηση αυτή αποδίδεται σε αύξηση των ρευματοκλοπών.

Από το 2017 είναι πλέον δυνατή η εκτίμηση των μέσων απωλειών ενέργειας και βάσει των δεδομένων εκκαθάρισης της αγοράς, τα οποία ωστόσο είναι διαθέσιμα 12-24 μήνες αργότερα. Στο πλαίσιο αυτό, μέσα στο 2019 διερευνήθηκαν από τη ΡΑΕ αναφορές Προμηθευτών σχετικά με σημαντικές διαφορές μεταξύ της μελέτης απωλειών του Διαχειριστή Δικτύου με έτος αναφοράς 2017 και των απωλειών ενέργειας με τις οποίες επιβαρύνθηκαν το ίδιο έτος κατά την εκκαθάριση της αγοράς. Η διερεύνηση συνεχίζεται και

---

<sup>45</sup> ΦΕΚ Β' 5925/2018



αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2020, ώστε να αξιοποιηθούν όσο το δυνατό περισσότερα δεδομένα οριστικής εκκαθάρισης για τα έτη 2017 και 2018. Για το λόγο αυτό, λαμβάνοντας επιπλέον υπόψη τις απόψεις των συμμετεχόντων στη σχετική διαβούλευση της ΡΑΕ, η Αρχή δεν έλαβε απόφαση για την επικαιροποίηση των συντελεστών απωλειών για το 2020, βάσει της μελέτης απωλειών με έτος αναφοράς 2018 και της σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου.

Τέλος, η ΡΑΕ αναγνωρίζοντας την ανάγκη επανεξέτασης του ρυθμιστικού πλαισίου για τις απώλειες δικτύου ή/και λήψης ειδικών μέτρων, για την αντιμετώπιση κατ' αρχάς του φαινομένου της ρευματοκλοπής, και με γενικότερο στόχο τον περιορισμό και τη διατήρηση των απωλειών σε οικονομικά αποτελεσματικά επίπεδα, επεξεργάστηκε εντός του 2018 ρύθμιση για την παροχή κινήτρων προς τον Διαχειριστή Δικτύου για τη μείωση των απωλειών, συναρτώντας μέρος του ρυθμιζόμενου εσόδου του Διαχειριστή με το παρατηρούμενο επίπεδο απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο. Η σύνδεση του ρυθμιζόμενου εσόδου με την απόδοση του Διαχειριστή προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου σε σχέση τόσο με τις απώλειες όσο και με την ποιότητα υπηρεσιών, ωστόσο το σχήμα μπορεί να εφαρμοστεί και ανεξάρτητα από τον καθορισμό ρυθμιστικής περιόδου κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα. Η επεξεργασία του θέματος συνεχίζεται εντός του 2020..

### 3.1.2.5 Μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους των έργων επέκτασης Συστήματος

Τον Μάιο του 2012 στο πλαίσιο άρθρου του τότε ισχύοντα Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος με τίτλο «Υλοποίηση έργων επέκτασης για σύνδεση», η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τις προτάσεις της σχετικά με τα κύρια σημεία που πρέπει να αντιμετωπιστούν ως προς τη μεθοδολογία επιμερισμού του κόστους έργων σύνδεσης, στην περίπτωση σύνδεσης νέου Χρήστη σε σημείο που περιλαμβάνεται σε έργα επέκτασης του Συστήματος ή του Δικτύου, τα οποία έχουν ήδη υλοποιηθεί για τη διασύνδεση άλλου Χρήστη. Στη διαβούλευση έλαβαν μέρος τέσσερις (4) συμμετέχοντες και έκτοτε το εν λόγω ζήτημα εκκρεμεί.

Στο σημείο αυτό πρέπει να επισημανθούν τα εξής νέα δεδομένα που ισχύουν σήμερα σε σχέση με το νομικό πλαίσιο κατά το έτος 2012. Ειδικότερα, ο Κώδικας Διαχείρισης του Δικτύου ο οποίος βρίσκεται σε ισχύ από το 2017 με απόφαση της ΡΑΕ και πιο συγκεκριμένα τα άρθρα 60, 116 έως 122 και ιδίως το άρθρο 123 αυτού, προβλέπουν αναλυτική μεθοδολογία για τον επιμερισμό του κόστους των έργων επέκτασης Δικτύου. Ως εκ τούτου, το θέμα του επιμερισμού του κόστους για τα έργα επέκτασης Δικτύου έχει αντιμετωπιστεί, συνεπώς η υπό συζήτηση μεθοδολογία περιορίζεται στα έργα επέκτασης Συστήματος.

Ως εκ τούτου, το Νοέμβριο του 2019, λαμβάνοντας υπόψη τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει καθώς και τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, η Αρχή ζήτησε από τον Διαχειριστή του Συστήματος να υποβάλει εισήγηση επί της ανωτέρω μεθοδολογίας και ειδικότερα επί των λεπτομερειών της μεθόδου επιμερισμού και τον τρόπο επιστροφής των ποσών στους αρχικά συνδεδεμένους πελάτες ή παραγωγούς ή

καταναλωτές, δεδομένης της εγκατεστημένης ισχύος, της ημερομηνίας σύνδεσης των Χρηστών και των χρηματοοικονομικών δαπανών. Σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος η εν λόγω μεθοδολογία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

### 3.1.2.6 Πρόσβαση χρηστών στα Δίκτυα

#### 3.1.2.6.i Διείσδυση των ΑΠΕ - Δυνατότητες απορρόφησης ισχύος - Κορεσμός δικτύων

Σύμφωνα με το άρθρο 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει, καθώς και με τη διάταξη του άρθρου 8 παρ. 1 του Κανονισμού Αδειών σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΦΕΚ Β΄ 2373/25.10.2011), με αποφάσεις της ΡΑΕ που εκδίδονται μετά από σχετικές εισηγήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή, ορίζονται περιοχές του Συστήματος με δίκτυα που κρίνονται ως κορεσμένα για την απορρόφηση ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ. Με τις αποφάσεις αυτές διαπιστώνονται τα όρια ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στις εν λόγω περιοχές, καθώς και η υπέρβασή τους σε περίπτωση έκδοσης επόμενων δεσμευτικών προσφορών σύνδεσης, λαμβάνοντας υπόψη τις ήδη χορηγηθείσες προσφορές. Επιπροσθέτως, στην παράγραφο 2 του άρθρου 8 του ανωτέρω Κανονισμού Αδειών αναφέρεται ότι οι ανωτέρω εισηγήσεις υποβάλλονται κάθε έτος για όλες τις περιοχές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, μπορούν δε να υποβάλλονται και μετά από πρόσκληση της ΡΑΕ.

#### 3.1.2.6.ii Μεθοδολογία διαπίστωσης ικανότητας απορρόφησης ισχύος από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής

Το 2014 η ΡΑΕ είχε ζητήσει από το Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ να επανεξετάσει την κατάσταση στο Δίκτυο Διανομής αναφορικά με τα περιθώρια σύνδεσης σε αυτό μονάδων ΑΠΕ, καθώς και τη μεθοδολογία για τον προσδιορισμό της ικανότητας του Δικτύου για απορρόφηση ισχύος από μονάδες ΑΠΕ. Ανάλογη εργασία είχε γίνει από το Διαχειριστή το 2011, κατόπιν αιτήματος της ΡΑΕ, ωστόσο η πάροδος έκτοτε αρκετού χρόνου, όπως επίσης και οι εν τω μεταξύ σημειωθείσες μεταβολές σε σημαντικά τεχνικά δεδομένα, κατέστησαν αναγκαία την επικαιροποίηση. Ο Διαχειριστής ενημέρωσε τη ΡΑΕ για τα αποτελέσματα αυτής της διερεύνησης και υπέβαλε σχετικές προτάσεις του τον Δεκέμβριο 2015.

Το 2017 η ΡΑΕ ολοκλήρωσε την εξέταση των προτάσεων του Διαχειριστή και υπέβαλε τις παρατηρήσεις της, ζητώντας συμπληρωματικά στοιχεία. Η επεξεργασία των στοιχείων αυτών και των σχετικών θεμάτων από τη ΡΑΕ ολοκληρώθηκε εντός του 2018, οπότε και ζητήθηκε από τον ΔΕΔΔΗΕ να υποβάλει ενιαία εισήγηση κατά τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Επίσης, ζητήθηκε από τους αρμόδιους Διαχειριστές να επικαιροποιήσουν τα ποσοτικά στοιχεία αναφορικά με την κατάσταση των δικτύων τους και την ύπαρξη περιθωρίου διείσδυσης περαιτέρω ΑΠΕ, και οι Διαχειριστές ανταποκρίθηκαν παρουσιάζοντας την κατάσταση των κορεσμένων δικτύων (Διασυνδεδεμένα και μη νησιά, Πελοπόννησος).

Ειδικότερα για την περιοχή της Πελοποννήσου η οποία έχει χαρακτηριστεί ως περιοχή με κορεσμένο δίκτυο με την υπ' αριθμ. 699/2012 Απόφαση ΡΑΕ, τον Ιανουάριο 2019 η ΡΑΕ σε

συνέχεια της απάντησης των Διαχειριστών, έκρινε απαραίτητο να θέσει σε Δημόσια Διαβούλευση τη μεθοδολογία που προτείνεται για τον επαναπροσδιορισμό του περιθωρίου βάσει και των ενισχύσεων που σχεδιάζονται στην περιοχή.

Επίσης, εντός του 2017, η ΡΑΕ είχε ζητήσει από τον Διαχειριστή του Δικτύου να εξετάσει το μείζονος σημασίας ζήτημα της ανάπτυξης νέων υποδομών δικτύου σε περιοχές όπου η ζήτηση για πρόσβαση στο δίκτυο νέων μονάδων ΑΠΕ δεν μπορεί να εξυπηρετηθεί από τις υφιστάμενες υποδομές και να υποβάλει στη ΡΑΕ τις προτάσεις του για ένα ολοκληρωμένο και λειτουργικό ρυθμιστικό πλαίσιο. Ο Διαχειριστής του Δικτύου υπέβαλε εντός του 2018 την εισήγησή του ως προς τη δυνατότητα ανάπτυξης πρόσθετων υποδομών του Δικτύου σε γεωγραφικές περιοχές που εμφανίζονται κορεσμένες με θεώρηση των σταθμών ΑΠΕ σε λειτουργία, προκειμένου να αρθεί ο κορεσμός στις εν λόγω περιοχές και να επιτραπεί η σύνδεση νέων μονάδων ΑΠΕ. Ειδικότερα, ο Διαχειριστής του Δικτύου παρουσίασε μια εφαρμογή διαδικασίας ενίσχυσης της υφιστάμενης υποδοχής σε κορεσμένες περιοχές, καταγράφοντας αρχικά τους μετασχηματιστές υποσταθμών ΥΤ/ΜΤ, τους οποίους θεωρεί κορεσμένους βάσει ορισμένων κριτηρίων. Στο ίδιο πλαίσιο ο Διαχειριστής προέβη σε θεώρηση πέντε (5) κριτηρίων (κορεσμός σε επίπεδο Περιφερειακής Ενότητας, κορεσμός σε επίπεδο υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ, κάλυψη αναγκών εξυπηρετούμενης περιοχής, ενδιαφέρον για εγκατάσταση ΑΠΕ βάσει παλιών αιτημάτων, τεχνική δυνατότητα υλοποίησης έργων ενίσχυσης) για την πρόκριση των πλέον κρίσιμων έργων ενίσχυσης της υφιστάμενης υποδομής.

Η ΡΑΕ, εξετάζοντας την ως άνω πρόταση του Διαχειριστή του Δικτύου, ενέκρινε την εν λόγω μεθοδολογία, σε αρχικό στάδιο πιλοτικά μέσω της εκλογής των δύο πλέον κρίσιμων και περισσότερο αναγκαίων έργων ενίσχυσης του Δικτύου δίνοντας συγκεκριμένες κατευθύνσεις και οδηγίες για την εφαρμογή της. Ειδικότερα, η ΡΑΕ έκανε αποδεκτή την ενίσχυση των υποσταθμών Αράχθου και Ιωαννίνων Ι, μέσω προσθήκης νέου μετασχηματιστή ισχύος 20/25 MVA. Τα εν λόγω έργα θα αποπληρωθούν από τις ΧΧΔ και το κόστος θα καλυφθεί μεταγενέστερα από τη σύνδεση σταθμών/ παραγωγών ΑΠΕ. Δεδομένου ότι η άμεση υλοποίηση των δύο αυτών πιλοτικών έργων παρουσιάζει και ιδιαίτερο αναπτυξιακό πρόσημο, λόγω του έντονου ενδιαφέροντος της τοπικής κοινωνίας για νέα έργα ΑΠΕ στις ως άνω περιοχές, αλλά και αποτελεί βάση για την εξαγωγή συμπερασμάτων για την αποτελεσματικότητα της μεθοδολογίας και την εν δυνάμει διεύρυνση της εφαρμογής της, η ΡΑΕ επανήλθε στο εν λόγω θέμα στο τέλος του 2018, ζητώντας από τον Διαχειριστή Δικτύου την επίσπευση των σχετικών διαδικασιών και την υλοποίηση των έργων άμεσα. Επιπρόσθετα, στο πλαίσιο της εν λόγω προσπάθειας άρσης του τοπικού κορεσμού και μέχρι την κατασκευή των νέων Μ/Σ ζητήθηκε να εξεταστεί κάθε δυνατή τεχνική λύση η οποία θα οδηγήσει σε άμεση σύνδεση νέων ώριμων σταθμών ΑΠΕ στην περιοχή. Ο Διαχειριστής του Δικτύου με απάντησή του ενημέρωσε την Αρχή ότι οι εν γένει χρόνοι έκδοσης των περιβαλλοντικών αδειοδοτήσεων δεν επιτρέπουν την επίσπευση υλοποίησης των εν λόγω επαυξήσεων, όμως σε κάθε περίπτωση, τα εν λόγω έργα προβλέπεται να ολοκληρωθούν στο

τέλος του 2020, σύμφωνα με το υποβληθέν Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) περιόδου 2019-2023.

Όσον αφορά στις δυνατότητες διείσδυσης ΑΠΕ στα δίκτυα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εντός του 2014 υπεβλήθησαν από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σταδιακά μέχρι τα τέλη του έτους, οι ζητηθείσες από τη ΡΑΕ εισηγήσεις του για τον καθορισμό των δυνατοτήτων εκάστου νησιωτικού συστήματος, διακριτά ανά τεχνολογία ΑΠΕ ή σε αλληλοσυσχέτιση, όπου ενδείκνυται. Το 2016, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ 616/2016 απόφασή της καθόρισε τα περιθώρια Ισχύος Ελεγχόμενων και Μη Ελεγχόμενων Σταθμών ΑΠΕ στα κορεσμένα δίκτυα των αυτόνομων συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και τις καμπύλες μη εντασσίμενης ενέργειας των ελεγχόμενων σταθμών ΑΠΕ στα αυτόνομα νησιωτικά συστήματα της Κρήτης, Ρόδου, Λέσβου, Κω-Καλύμνου, Σάμου και Κάσου - Καρπάθου. Εντός του 2018, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. επανήλθε υποβάλλοντας όπως ζητήθηκε με την Απόφαση 616/2018 σχετικές εισηγήσεις για τα αναμενόμενα περιθώρια διείσδυσης σταθμών ΑΠΕ, καθώς και Υβριδικών και Ηλιοθερμικών σταθμών στα νησιά Θήρα, Χίος, Μήλος και Λήμνος, οι οποίες βρίσκονται στην παρούσα φάση υπό αξιολόγηση από την Αρχή.

Παράλληλα, το Φεβρουάριο του 2019 η Αρχή ζήτησε με επιστολή της προς τους Διαχειριστές Συστήματος και Δικτύου ενημέρωση σχετικά με τη διαχείριση των εκκρεμών αιτήσεων για χορήγηση προσφορών σύνδεσης σταθμών ΑΠΕ στην περιοχή της Πελοποννήσου και επιπλέον την επικαιροποίηση της εν λόγω λίστας σύμφωνα με τις οδηγίες της Αρχής και κατ' επέκταση την ανάρτησή της στις ιστοσελίδες τους. Οι δύο Διαχειριστές μέσω επιστολών τους ανταποκρίθηκαν από κοινού στο αίτημα της Αρχής, αναρτώντας στις ιστοσελίδες τους την επικαιροποιημένη ενιαία λίστα ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την κατάσταση των προσφορών σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην Πελοπόννησο και κατάντη του ΚΥΤ Κουμουندούρου.

Η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα προβλεπόμενα στο εγκριθέν ΔΠΑ περιόδου 2018-2027 και στο σχέδιο ΔΠΑ περιόδου 2019-2028 έργα ενίσχυσης του συστήματος μεταφοράς στην περιοχή της Πελοποννήσου, τη μικρή διασύνδεση της Πελοποννήσου με την Κρήτη, το υψηλό δυναμικό ΑΠΕ της ευρύτερης περιοχής της Πελοποννήσου, του στόχους που έχουν τεθεί στο πλαίσιο του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) για το έτος 2030, τη δυνατότητα των ελεγχόμενων σταθμών ΑΠΕ να συνεισφέρουν υπηρεσίες στήριξης της τάσης και παροχής επικουρικών υπηρεσιών υπό το πρίσμα του Ευρωπαϊκού Κανονισμού RFG 2016/631, την επικαιροποιημένη λίστα των εκκρεμών αιτήσεων για χορήγηση οριστικών προσφορών σύνδεσης σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην περιοχή της Πελοποννήσου και κατ' επέκταση το σημαντικό επενδυτικό ενδιαφέρον ισχύος ύψους 940 MW και τέλος τα σχόλια που υποβλήθηκαν στη Δημόσια Διαβούλευση επί των εισηγήσεων των Διαχειριστών, προχώρησε με την Απόφασή της υπ' αριθμ. 663/2019 (ΦΕΚ Β' 3660/2.10.2019) στον καθορισμό νέων ορίων ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου καθώς και των προϋποθέσεων διάθεσής του.

### 3.1.2.7 Ποιότητα υπηρεσιών Δικτύου

Στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου προβλέπεται ολοκληρωμένο ρυθμιστικό πλαίσιο για την ποιότητα υπηρεσιών. Το πλαίσιο αυτό αποτελείται από μηχανισμό οικονομικών κινήτρων για τη διασφάλιση ικανοποιητικών μέσων (ολική απόδοση Διαχειριστή) και ελάχιστων (ατομικές εγγυήσεις ποιότητας) επιπέδων ποιότητας υπηρεσιών διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Οι μηχανισμοί αυτοί τίθενται σε εφαρμογή μετά τη θέσπιση των εγχειριδίων ποιότητας υπηρεσιών του Κώδικα και σε συνδυασμό με τη θέσπιση ρυθμιστικής περιόδου διάρκειας από 3 έως 5 έτη. Επί του παρόντος, τα ελάχιστα επίπεδα ποιότητας ρυθμίζονται για επιλεγμένες διαστάσεις εμπορικής εξυπηρέτησης (π.χ. μέγιστος χρόνος για νέες συνδέσεις, μέγιστος χρόνος για επανασύνδεση μετά από τακτοποίηση χρέους, μέγιστος χρόνος για απάντηση σε παράπονα κλπ) μέσω του προγράμματος ΕΠΓΥΗΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ του Διαχειριστή Δικτύου. Με πρωτοβουλία τη ΡΑΕ, το εν λόγω πρόγραμμα εκσυγχρονίστηκε το 2014 (Α΄ φάση), με πρόβλεψη για περαιτέρω επέκταση και βελτίωση από το 2016 (Β΄ φάση). Κυριότερα σημεία εκσυγχρονισμού του προγράμματος ήταν η αυτοματοποίηση καταβολής της προβλεπόμενης οικονομικής ρήτρας σε καταναλωτές σε περίπτωση υπέρβασης του εγγυημένου χρόνου εξυπηρέτησης απευθείας από τον ΔΕΔΔΗΕ, η καλύτερη οργάνωση και τεκμηρίωση της εφαρμογής του προγράμματος μέσω εφαρμογών πληροφορικής και η προσθήκη νέων υπηρεσιών (π.χ. εγγυημένος μέγιστος χρόνος διάρκειας διακοπής πελατών μέσης τάσης).

Η εφαρμογή της Α΄ φάσης παρατάθηκε έως το τέλος του 2016, οπότε και υποβλήθηκαν προτάσεις του Διαχειριστή για τις βελτιώσεις της Β΄ φάσης. Η πρώτη φάση της επεξεργασίας των προτάσεων αυτών από τη ΡΑΕ ανακόπηκε εντός του 2017 για να ολοκληρωθεί μέσα στο 2019, με δημόσια διαβούλευση επί των απόψεων και προτάσεων της ΡΑΕ και διαμόρφωση τελικών προτάσεων της Αρχής. Η έκδοση της σχετικής απόφασης αναμένεται μέσα στο Α΄ εξάμηνο του 2020, με στόχο την εφαρμογή της δεύτερης φάσης του προγράμματος το Β΄ εξάμηνο 2020.

## 3.2 Μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός

Στο πλαίσιο του ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας και ειδικότερα της επικαιροποίησης του αρχικού Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), που είχε υποβληθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις αρχές του 2019, η ΡΑΕ συμμετείχε σε ομάδες εργασίας που συστάθηκαν από το ΥΠΕΝ για τη διαμόρφωση του κειμένου που σχετίζεται κυρίως με θέματα Ενεργειακής Ασφάλειας και Αγορών. Η ανωτέρω ομάδα εργασίας συνέβαλε στην αποτύπωση της υφιστάμενης κατάστασης όσον αφορά τα μέτρα και τις πολιτικές που έχουν υιοθετηθεί σε σχέση με την ενεργειακή ασφάλεια της Χώρας, καθώς και στην αξιολόγηση των νέων μέτρων που έχουν επιλεγεί, ώστε να επιτευχθούν με συνέπεια και αποτελεσματικότητα οι ενεργειακοί και κλιματικοί στόχοι που έχουν τεθεί έως το 2030.

Επιπλέον, στα πλαίσια επεξεργασίας του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα, κρίθηκε σκόπιμη η εκπόνηση εξειδικευμένης τεχνικής μελέτης, η οποία να εστιάζει σε

οικονομικά και ρυθμιστικά μέτρα, καθώς και σε μέτρα ανάπτυξης υποδομών, όπου η εφαρμογή τους έχει ως στόχο την προώθηση της ηλεκτροκίνησης και της χρήσης βιοκαυσίμων στον τομέα των μεταφορών στην Ελλάδα κατά τη δεκαετία 2020-2030. Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της που απορρέουν από τον ν. 4001/2011, και από τις συναφείς υποχρεώσεις της που επιβάλλονται από το ενωσιακό δίκαιο, ενεργοποίησε, με την υπ' αριθμ. 897/2019 Απόφασή της, τις σχετικές διαδικασίες ανάθεσης του έργου «Παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών για την εκπόνηση σχεδίου ανάπτυξης της ηλεκτροκίνησης και των μεταφορών με κατανάλωση ενέργειας από ΑΠΕ» σε εξωτερικό Σύμβουλο, με τον οποίο υπογράφηκε σχετική Σύμβαση. Η Μελέτη ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο του 2019.

Τα οικονομικά μέτρα για την προώθηση της ηλεκτροκίνησης που διερευνήθηκαν στην ανωτέρω Μελέτη περιλαμβάνουν επιδοτήσεις αγοράς μικρών ηλεκτρικών αυτοκινήτων, αύξηση τελών κυκλοφορίας για συμβατικά αυτοκίνητα ντίζελ και βενζίνης, αύξηση του ειδικού φόρου κατανάλωσης στα συμβατικά καύσιμα, καθώς και οικονομικά κίνητρα για τη διείσδυση της ηλεκτροκίνησης στους εταιρικούς στόλους. Τα ρυθμιστικά μέτρα στον τομέα της ηλεκτροκίνησης περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, μέτρα απαγόρευσης κυκλοφορίας παλαιών τεχνολογιών οχημάτων στα κέντρα των πόλεων, εξαίρεση των ηλεκτρικών οχημάτων από το δακτύλιο και χρήση προνομιακών θέσεων στάθμευσης. Τέλος, τα μέτρα ανάπτυξης υποδομών αφορούν στη δημιουργία σημείων φόρτισης σε διάφορα σημεία των αστικών κέντρων. Τα οικονομικά μέτρα που εξετάζονται στην ίδια Μελέτη για την εξασφάλιση υψηλότερων ποσοστών χρήσης προηγμένων βιοκαυσίμων στο ενεργειακό μίγμα των μεταφορών αφορούν στην ενίσχυση των επενδύσεων για εγχώρια παραγωγή προηγμένων βιοκαυσίμων, καθώς και στη χρηματοδότηση ερευνητικών προγραμμάτων για σχεδιασμό εφοδιασμού και βιώσιμης παραγωγής προηγμένων βιοκαυσίμων. Τα ρυθμιστικά μέτρα επ' αυτού περιλαμβάνουν θέσπιση ελαχίστων ορίων ανάμειξης προηγμένων βιοκαυσίμων με αντίστοιχα πετρελαϊκά προϊόντα, υιοθέτηση ρυθμίσεων ανώτατου ποσοστού ανάμειξης βιοκαυσίμων 1ης γενιάς, σε συμφωνία με τη σχετική οδηγία για τη διείσδυση των ΑΠΕ στο ενεργειακό σύστημα (Renewable Energy Directive 2), εισαγωγή κριτηρίων για τον καθορισμό γαιών κατάλληλων για καλλιέργεια λιγνοκυτταρικών πρώτων υλών και ειδικές ρυθμίσεις αναφορικά με την τιμολόγηση των προηγμένων βιοκαυσίμων και θέσπιση συμβολαίων που θα εξασφαλίζουν την απορρόφηση της αγροτικής παραγωγής πρώτων υλών βιομάζας. Τέλος, τα μέτρα περιλαμβάνουν προτάσεις με στόχο την ανάπτυξη σχετικών υποδομών παραγωγής προηγμένων βιοκαυσίμων, κατάλληλο σχεδιασμό στις εφοδιαστικές αλυσίδες, καθώς και κινητροδότηση μέσω διαγωνισμών για επιδότηση ανάλογων εγκαταστάσεων.

Στο πλαίσιο υποστήριξης του Εθνικού Ενεργειακού Σχεδιασμού, η ΡΑΕ προχώρησε επίσης στην ανάθεση (Απόφαση 1002/2019) σε Σύμβουλο Μελέτης που εστιάζει στην εκτίμηση των μελλοντικών αναγκών σε υποδομές αποθήκευσης ενέργειας στο ελληνικό διασυνδεδεμένο σύστημα προκειμένου να επιτευχθούν οι στόχοι υψηλής διείσδυσης ΑΠΕ που τίθενται στο Σχέδιο. Στη Μελέτη πραγματοποιείται προσδιορισμός του ενδεδειγμένου μεγέθους αποθηκευτικών συστημάτων, όπως είναι η αντλησιοταμίευση και οι συσσωρευτές, καθώς και κατανομή της αναγκαίας ισχύος και ενέργειας αποθήκευσης μεταξύ των δύο αυτών

τεχνολογιών, ώστε το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας να αποκομίζει το μέγιστο δυνατό όφελος. Η ανάλυση της εν λόγω Μελέτης βασίζεται στην προσομοίωση της λειτουργίας του διασυνδεδεμένου συστήματος το έτος 2030 με βασικό γνώμονα την απολιγνιτοποίηση της ηλεκτροπαραγωγής και την γενικότερη απεξάρτηση από τα ορυκτά καύσιμα. Η Μελέτη ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο του 2019.

### 3.3 Αδειοδότηση Κατανεμημένων Μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο

#### 3.3.1 Γενική περιγραφή του τομέα

Βάσει του ισχύοντος θεσμικού πλαισίου, η δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί από τη ΡΑΕ άδεια παραγωγής, βάσει των διατάξεων του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 1498/8.12.2000). Σημειώνεται ότι, για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και βάσει των διατάξεων του οικείου Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ως «κατανεμόμενες» ορίζονται οι μονάδες που χρησιμοποιούν συμβατικό καύσιμο, οι υδροηλεκτρικές μονάδες άνω των 15 MW («μεγάλα υδροηλεκτρικά»), καθώς και οι μονάδες Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) που διαθέτουν ισχύ μεγαλύτερη από 35 MW. Οι μονάδες ΑΠΕ, ανεξαρτήτως ισχύος (πλην των μεγάλων υδροηλεκτρικών), καθώς και οι μονάδες ΣΗΘΥΑ ισχύος μέχρι 35MW, έχουν προτεραιότητα πρόσβασης στο δίκτυο κατά την κατανομή του φορτίου. Προτεραιότητα πρόσβασης έχουν επίσης και οι μονάδες ΣΗΘΥΑ μερικής συμπαραγωγής που διαθέτουν ισχύ μεγαλύτερη από 35 MW, για το μέρος της ισχύος που έχει χαρακτηριστεί ως συμπαραγωγική ηλεκτρική ισχύς υψηλής απόδοσης, για τις οποίες ισχύουν και οι διατάξεις της Υπουργικής Απόφασης Δ5- ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 15641/14.07.2009 (ΦΕΚ Β' 1420/2009), όπως συμπληρώθηκε και τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/21.3.2012 Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β' 889/22.3.2012).

Βάσει των διατάξεων του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ παρακολουθεί επίσης την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, όσον αναφορά το ισοζύγιο προσφοράς και ζήτησης στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, το επίπεδο της προβλεπόμενης μελλοντικής ζήτησης, το προβλεπόμενο πρόσθετο δυναμικό παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που βρίσκεται υπό προγραμματισμό ή υπό κατασκευή, την ποιότητα και το επίπεδο συντήρησης και αξιοπιστίας των συστημάτων μεταφοράς και των δικτύων διανομής, την εφαρμογή μέτρων για την κάλυψη της ζήτησης αιχμής, καθώς και τις συνθήκες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε σχέση με τη δυνατότητα ανάπτυξης νέου παραγωγικού δυναμικού. Η παρακολούθηση αυτή πραγματοποιείται στη βάση σχετικών μελετών που εκπονεί ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ΑΔΜΗΕ Α.Ε., και υποβάλλει προς έγκριση στη ΡΑΕ.



### 3.3.1.1 Αδειοδότηση κατανεμόμενων μονάδων παραγωγής

Κατά το 2019 αξιολογήθηκαν και χορηγήθηκαν έξι (6) άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας όλες με τεχνολογία συνδυασμένου κύκλου, συνολικής ισχύος 3.499MW. Επίσης αξιολογήθηκε μια αίτηση τροποποίησης άδειας παραγωγής ως προς την ισχύ (από 665MW σε 826MW). Στον παρακάτω πίνακα αναφέρονται τα στοιχεία των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που χορηγήθηκαν το 2019.

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μητρώο Αδειών	Αρ. Απόφασης Υπουργείου/ΡΑΕ	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ	ΘΕΣΗ	Ισχύς (MW)	Τεχνολογία
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Ομίλος Επιχειρήσεων	ΑΔ-03668	ΑΠΟΦ 744/2018 ΑΠΟΦ 904/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ (ΕΝΤΟΣ ΤΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ ΑΤΕ)	826	Συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φ.Α.
DAMCO ENERGY A.E.	ΑΔ-03764	ΑΠΟΦ 302/2019	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥ ΠΟΛΗΣ	ΒΙ. ΠΕ. ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	662	Συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φ.Α.
ΚΑΡΑΤΖΗ Α.Ε.	ΑΔ-03782	ΑΠΟΦ 0353/2019	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΚΙΛΕΛΕΡ	ΧΑΛΚΗ	660	Συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φ.Α.
ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ELPEDISON ΑΕ)	ΑΔ-03827	ΑΠΟΦ 0901/2019	ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ	ΔΕΛΤΑ (Δ.Ε. ΕΧΕΔΩΡΟΥ)	ΔΙΑΒΑΤΑ (ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΣΥΓΚΡΟΤΗΜΑ ΕΛΠΕ)	826	Συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φ.Α.
ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΤΕΡΝΑ Α.Ε.)	ΑΔ-03833	ΑΠΟΦ 0629/2019	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ (Δ.Ε. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ)	ΒΙ.ΠΕ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	665	Συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φ.Α.
ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	ΑΔ-03874	ΑΠΟΦ 0862/2019	ΧΑΝΙΩΝ	ΧΑΝΙΩΝ (Δ.Ε. ΣΟΥΔΑΣ)	ΠΛΑΤΑΝΙ	120	Συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο υγραέριο (LPG)
ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΚΟΥ ΚΑΙ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ Α.Ε.)	ΑΔ-03833	ΑΠΟΦ 1216/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ (Δ.Ε. ΘΙΣΒΗΣ)	ΒΙ.ΠΕ. ΘΙΣΒΗΣ	566	Συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φ.Α.

Πίνακας 3-5 Χορηγείσες άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2019

#### ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 302/2019

Χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο ισχύος 662 MW, στη θέση ΒΙ.ΠΕ. Αλεξανδρούπολης του Δήμου Αλεξανδρούπολης της ΠΕ Έβρου στην εταιρεία με την επωνυμία «DAMCO ENERGY A.E. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΕΡΓΩΝ, ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥ & ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ» ΜΕ Δ.Τ. «DAMCO ENERGY A.E.»

#### ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 353/2019

Χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο ισχύος 660 MW, στην Δημοτική Ενότητα Νίκαιας του Δήμου Κιλελέρ, της Περιφερειακής Ενότητας Λάρισας στην εταιρεία «ΚΑΡΑΤΖΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ & ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑ» με δ.τ. «ΚΑΡΑΤΖΗ Α.Ε.»

#### ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 629/2019

«Χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο ισχύος 665 MW, στην ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής της «ΕΤΒΑ

ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ», της Δημοτικής Ενότητας Κομοτηνής του Δήμου Κομοτηνής της Περιφερειακής Ενότητας Ροδόπης στην εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.»

#### ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 862/2019

«Χορήγηση στην εταιρεία «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο υγραέριο (LPG), ισχύος 120 MW, εγκατεστημένο στη Δημοτική Ενότητα Σούδας του Δήμου Χανίων την Ενότητα Χανίων της Περιφέρειας Κρήτης»

#### ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 901/2019

«Χορήγηση στην εταιρεία «ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, ισχύος 826 MW, εγκατεστημένο στη Δημοτική Ενότητα Εχέδωρος του Δήμου Δέλτα της Περιφερειακής Ενότητας Θεσσαλονίκης της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας»

#### ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 904/2019

Τροποποίηση της υπ' αριθ. 744/2018 Απόφασης ΡΑΕ για την χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο ισχύος 665 MW, στη θέση Άγιος Νικόλαος του Δήμου Δίστομου-Αράχοβας Αντίκυρας της ΠΕ Βοιωτίας, της εταιρείας «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.- Όμιλος Επιχειρήσεων» ως προς την ισχύ του σταθμού και ως προς την επωνυμία της κατόχου εταιρείας. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1216/2019

«Χορήγηση στην εταιρεία «ΕΛΒΑΧΑΛΚΟΡ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΚΟΥ ΚΑΙ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, ισχύος 566 MW, εγκατεστημένο στη Δημοτική Ενότητα Θίσβης του Δήμου Θηβαίων της Περιφερειακής Ενότητας Βοιωτίας της Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας»

### **3.4 Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΑΝ)**

#### **3.4.1 Γενική περιγραφή του τομέα**

Με την ολοκλήρωση της Α΄ Φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων (Σύρος, Μύκονος, Πάρος και Νάξος) με το Ηπειρωτικό Σύστημα τον Μάρτιο 2018, μεταβάλλεται ουσιαστικά, σε σχέση με εκείνη στις αρχές της δεκαετίας, ο τρόπος ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων

Νησιών (ΜΔΝ) της χώρας μας. Με την ολοκλήρωση της Β΄ Φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων () θεωράκιζεται περαιτέρω η αξιοπιστία και η σταθερότητα ηλεκτροδότησής τους. Ωστόσο, σημαντικός αριθμός των ΜΔΝ συνεχίζουν να ηλεκτροδοτούνται από τους τοπικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε., οι οποίοι λειτουργούν με καύσιμο πετρέλαιο, βαρύ (μαζούτ) ή και ελαφρύ (ντίζελ). Σημαντική είναι και η συμβολή των ΑΠΕ, και ιδίως των αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών, οι οποίοι λειτουργούν στα νησιά αυτά.

Η συμμετοχή των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά το έτος 2019 ανήλθε συνολικά για όλα τα ΜΔΝ στο 16,77% της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Αξίζει να σημειωθεί ότι στην Κρήτη το ποσοστό αυτό ανήλθε σε 20,92% της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Ωστόσο, μέχρι την κατασκευή και ένταξη καινοτόμων τεχνολογιών, όπως οι ηλιοθερμικοί και κυρίως οι υβριδικοί σταθμοί, δηλαδή σταθμοί ΑΠΕ με δυνατότητα αποθήκευσης ενέργειας, οι οποίοι μπορούν να παρέχουν και εγγυημένη ισχύ (ακόμα και σε περιόδους χαμηλής και ανεπαρκούς παραγωγής από μονάδες ΑΠΕ), η διασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού των νησιών θα εξακολουθήσει να βασίζεται στις θερμικές μονάδες με καύσιμο πετρέλαιο (ή και φυσικό αέριο για την Κρήτη, όταν το καύσιμο αυτό γίνει διαθέσιμο στο νησί).

Όπως φαίνεται και από τα στοιχεία του Πίνακα 3-6 που ακολουθεί, το μέγεθος των είκοσι εννέα (29) αυτόνομων νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων της χώρας ποικίλει:

- Δεκαεννέα (19) «μικρά» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης έως 10 MW.
- Οκτώ (8) «μεσαίου μεγέθους» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης από 10 MW έως 100 MW.
- Δύο (2) «μεγάλα» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης άνω των 100 MW (η Κρήτη και η Ρόδος).

Η ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ ποικίλει σε μέγεθος, από ορισμένες εκατοντάδες MWh στα μικρότερα νησιά (π.χ. Αντικύθηρα, Αγαθονήσι, κ.λπ.), έως και ορισμένες TWh στο μεγαλύτερο ΜΔΝ (Κρήτη). Στον Πίνακα 3-7 παρουσιάζεται η συνολική ζήτηση των μη διασυνδεδεμένων νησιών κατά τα τελευταία δέκα (10) έτη.

Σύμφωνα με τον ορισμό της Οδηγίας 2009/72/EK, όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, πλην της Κρήτης, εμπίπτουν στην κατηγορία των απομονωμένων μικροδικτύων.

Νησιωτικό Σύστημα	Θερμική παραγωγή (MWh)	Παραγωγή ΑΠΕ <sup>46</sup> (MWh)	% Παραγωγή ΑΠΕ	Ζήτηση (MWh)	Αιχμή (MW)
ΑΓ. ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	1.123	0	0%	1.123	0,362
ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	765	0	0%	765	0,195
ΑΜΟΡΓΟΣ	10.843	439,25	3,89%	11.282	3,210
ΑΝΑΦΗ	1.358	0	0%	1.358	0,568
ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	300	0	0%	300	0,110
ΑΡΚΙΟΙ	412	0	0%	412	0,152
ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	6.737	531,37	7,31%	7.268	2,260
ΓΑΥΔΟΣ	512	0	0%	512	0,133
ΔΟΝΟΥΣΑ	1.125	0	0%	1.125	0,488
ΕΡΕΙΚΟΥΣΣΑ	820	0	0%	820	0,400
ΘΗΡΑ	216.686	418,68	0,19%	217.105	47,300
ΙΚΑΡΙΑ	24.475	4.052,38	14,21%	28.528	7,113
ΚΑΡΠΑΘΟΣ	35.272	4.532,17	11,39%	39.805	10,570
ΚΥΘΝΟΣ	9.606	393,64	3,94%	10.000	3,220
ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	356.598	48.786,81	12,03%	405.385	99,400
ΛΕΣΒΟΣ	254.642	45.280,82	15,10%	299.923	64,090
ΛΗΜΝΟΣ	51.555	9.169,02	15,10%	60.724	13,600
ΜΕΓΙΣΤΗ	3.866	0	0%	3.866	1,036
ΜΗΛΟΣ	45.780	6.699,12	12,77%	52.479	13,050
ΟΘΩΝΟΙ	629	0	0%	629	0,299
ΠΑΤΜΟΣ	16.748	2.821,39	14,42%	19.570	5,400
ΣΑΜΟΣ	112.612	28.017,48	19,92%	140.629	31,100
ΣΕΡΙΦΟΣ	9.018	165,16	1,80%	9.183	3,640
ΣΙΦΝΟΣ	17.585	1.759,03	9,09%	19.344	6,070
ΣΚΥΡΟΣ	15.694	432,08	2,68%	16.126	4,250
ΣΥΜΗ	14.649	250,79	1,68%	14.900	4,100
ΧΙΟΣ	187.818	19.089,43	9,23%	206.908	42,100
ΡΟΔΟΣ	759.375	107.895,69	12,44%	867.271	212,200
ΚΡΗΤΗ	2.438.384	645.042,90	20,92%	3.083.427	707,000
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>4.594.990</b>	<b>925.777</b>	<b>16,77%</b>	<b>5.520.767</b>	

Πίνακας 3-6 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικούς σταθμούς και σταθμούς ΑΠΕ, ζήτηση και αιχμή φορτίου, ανά νησιωτικό σύμπλεγμα, κατά το έτος 2019

<sup>46</sup> Στην παραγωγή ΑΠΕ δε συμπεριλαμβάνεται η ενέργεια Φ/Β στέγης και του Ειδικού Προγράμματος net-metering, η ποσότητα των οποίων θα αυξήσει ελαφρώς την παραγωγή ΑΠΕ και τη συνολική ζήτηση

Νησιωτικό Σύστημα	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
ΑΓ. ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	1.102	1.075	1.115	1.118	1.096	1.095	1.124	1.123
ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	599	642	650	702	749	727	718	765
ΑΜΟΡΓΟΣ	9.354	9.129	9.334	9.865	10.069	10.710	11.188	11.282
ΑΝΑΦΗ	1.199	1.179	1.223	1.259	1.277	1.298	1.371	1.358
ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	216	241	243	261	255	276	274	300
ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	7.089	6.670	6.599	6.772	6.856	7.008	7.064	7.268
ΔΟΝΟΥΣΑ	667	690	721	810	841	1.016	1.118	1.125
ΕΡΕΙΚΟΥΣΣΑ	746	746	697	795	832	879	895	820
ΘΗΡΑ	120.817	120.199	135.772	152.375	164.060	181.674	199.744	217.105
ΙΚΑΡΙΑ	28.977	27.613	27.423	28.658	27.129	28.047	27.878	28.528
ΚΑΡΠΑΘΟΣ	38.988	36.931	36.928	37.966	37.799	37.319	38.455	39.805
ΚΥΘΝΟΣ	8.672	7.991	8.240	8.607	9.005	9.586	9.578	10.000
ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	361.681	352.984	351.942	367.337	368.521	382.075	392.964	405.385
ΛΕΣΒΟΣ	300.822	288.230	285.542	296.582	297.670	299.860	299.177	299.923
ΛΗΜΝΟΣ	61.743	59.672	58.486	60.244	59.831	60.411	60.378	60.724
ΜΕΓΙΣΤΗ	3.126	3.005	3.152	3.207	3.479	3.549	3.762	3.866
ΜΗΛΟΣ	49.952	45.402	47.885	49.834	47.642	49.181	50.573	52.479
ΟΘΩΝΟΙ	688	632	634	634	601	645	640	629
ΠΑΤΜΟΣ	17.475	17.020	17.019	17.788	17.477	18.438	18.894	19.570
ΣΑΜΟΣ	146.503	137.315	136.178	138.186	138.050	140.447	140.252	140.629
ΣΕΡΙΦΟΣ	8.153	7.654	8.178	8.358	8.202	8.680	8.701	9.183
ΣΙΦΝΟΣ	17.364	16.521	17.047	17.617	17.984	18.633	19.069	19.344
ΣΚΥΡΟΣ	15.549	14.782	15.073	15.955	15.663	16.266	15.666	16.126
ΣΥΜΗ	15.275	14.662	14.132	14.649	15.175	14.285	14.673	14.900
ΧΙΟΣ	212.476	200.042	196.993	202.519	205.833	210.435	204.987	206.908
ΡΟΔΟΣ	790.593	760.658	760.187	791.768	814.488	836.397	864.624	867.271
ΚΡΗΤΗ	2.944.351	2.825.132	2.866.699	2.898.169	2.975.755	3.027.253	3.055.605	3.083.427

Πίνακας 3-7 Εξέλιξη της ετήσιας ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ την περίοδο 2012-2019 (MWh)

Ιδιαίτερη παράμετρος στο πλαίσιο λειτουργίας και ανάπτυξης της αγοράς των ΜΔΝ αποτέλεσε η απόφαση 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με την οποία χορηγήθηκε παρέκκλιση από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ (εφεξής «Απόφαση Παρέκκλισης»). Με την Απόφαση Παρέκκλισης επέρχονται σημαντικές μεταβολές στον τομέα της αδειοδότησης/εγκατάστασης νέου δυναμικού παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, θέτοντας σημαντικές προϋποθέσεις για τη συνέχιση της λειτουργίας των αυτόνομων ηλεκτρικών συστημάτων τους, ενώ ορίζονται συγκεκριμένες υποχρεώσεις για την κατά το δυνατόν προώθηση των διασυνδέσεων των ΜΔΝ με το ηπειρωτικό δίκτυο της χώρας, στις περιπτώσεις που η διασύνδεση αποτελεί την οικονομικότερη, μακροπρόθεσμα, λύση ηλεκτροδότησής τους. Περαιτέρω με την παρέκκλιση που χορηγήθηκε επέρχονται

σημαντικές μεταβολές στο καθεστώς προμήθειας στα ΜΔΝ, για ένα χρονικό διάστημα που εκτεινόταν κατά μέγιστο μέχρι το 2019, οπότε, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ, ολοκληρώνεται το μεταβατικό διάστημα εγκατάστασης των αναγκαίων υποδομών και οργάνωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ για τη μετάβαση στην πλήρη λειτουργία της απελευθερωμένης αγοράς στα ΜΔΝ.

#### 3.4.1.1 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ

Βάσει του ισχύοντος νομοθετικού πλαισίου, δηλαδή, αφ' ενός, του νόμου 4001/2011 για τη συμβατική ηλεκτροπαραγωγή και, αφ' ετέρου, του νόμου 3468/2006 για την ηλεκτροπαραγωγή από μονάδες ΑΠΕ και υβριδικούς σταθμούς, καθώς και τους οικείους Κανονισμούς Αδειών, άδεια παραγωγής για σταθμό παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά από ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ ή υβριδικό σταθμό ή σταθμό με συμβατικά καύσιμα, χορηγείται από τη ΡΑΕ κατόπιν αίτησης οποιουδήποτε ενδιαφερομένου. Εξαίρεση από τη διαδικασία χορήγησης άδειας παραγωγής, μπορεί να αποτελούν τα απομονωμένα μικροδίκτυα, για τα οποία δύναται να χορηγηθεί παρέκκλιση από τις γενικές διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, ύστερα από αίτηση της χώρας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 44 της Οδηγίας αυτής όπως έχει μεταφερθεί στην εσωτερική έννομη τάξη με τις διατάξεις του άρθρου 139 του νόμου 4001/2011. Ως «απομονωμένο μικροσύστημα», σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις της ως άνω Οδηγίας, νοείται κάθε σύστημα με κατανάλωση μικρότερη των 500 GWh το 1996, το οποίο δεν είναι συνδεδεμένο με άλλα συστήματα. Στην Ελληνική Επικράτεια ως απομονωμένα μικροδίκτυα νοούνται όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά πλην της Κρήτης.

Με τη θέση σε ισχύ του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, τέθηκαν οι βασικές αρχές του πλαισίου και αποσαφηνίστηκαν σε πολύ μεγάλο βαθμό οι μεθοδολογίες και ο τρόπος διαχείρισης των μονάδων παραγωγής στα νησιά, ενώ οι λεπτομέρειες εφαρμογής θα αποσαφηνιστούν, κατά το μεταβατικό στάδιο του Κώδικα, με τη θέσπιση των Εγχειριδίων που προβλέπονται στον Κώδικα αυτό. Με την ολοκλήρωση του εν λόγω θεσμικού πλαισίου, κάθε ενδιαφερόμενος ηλεκτροπαραγωγός θα γνωρίζει με λεπτομέρεια τους όρους και τις συνθήκες δραστηριοποίησής του στα ΜΔΝ.

Οι ενέργειες για την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα πραγματοποιούνται βάσει Σχεδίου Δράσης του Διαχειριστή το οποίο εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 389/2015 Απόφαση της ΡΑΕ και στο οποίο προβλέπεται το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης όλων των σχετικών μηχανισμών μεθοδολογιών και υποδομών. Σύμφωνα με την εν λόγω Απόφαση, μέχρι το πρώτο εξάμηνο του 2020 προβλέπεται η ολοκλήρωση της ανάπτυξης των εξής πέντε βασικών έργων υποδομών:

- Πληροφοριακό σύστημα ΜΔΝ
- Μεθοδολογική Υποδομή
- Υποδομές Μέτρησης
- Κεντρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) και Τοπικά ΚΕΕ Κρήτης – Ρόδου
- Δράσεις για τα λοιπά συστήματα ΜΔΝ πλην Κρήτης και Ρόδου

Σημαντική εξέλιξη αποτέλεσε ο ν. 4414/2016, με τις διατάξεις του οποίου, μεταξύ άλλων, ενσωματώθηκαν στο ελληνικό νομοθετικό πλαίσιο επιταγές της Απόφασης Παρέκκλισης 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, στον τομέα της αδειοδότησης/εγκατάστασης νέου δυναμικού παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, όπως ιδίως οι προϋποθέσεις για τη συνέχιση της λειτουργίας των αυτόνομων ηλεκτρικών συστημάτων, ενώ επιβλήθηκε και η τήρηση συγκεκριμένων υποχρεώσεων από τους παραγωγούς, όπως η υποβολή δεσμευτικού χρονοδιαγράμματος εγκατάστασης ειδικά για άδειες που έχουν εκδοθεί προ της 1ης Αυγούστου 2016, και ρυθμίστηκε η αδειοδότηση των μονάδων, μεταβατικά όσο τελεί υπό εξέταση η επιλογή του τρόπου ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ, ή η ολοκλήρωση και υλοποίηση των εγκεκριμένων λύσεων των διασυνδέσεων των ΜΔΝ με το ηπειρωτικό δίκτυο της χώρας, στις περιπτώσεις που η διασύνδεση αποτελεί την οικονομικότερη, μακροπρόθεσμα, λύση ηλεκτροδότησής τους.

Σε συμμόρφωση με την Απόφαση Παρέκκλισης, τον Φεβρουάριο του 2019 ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε προς έγκριση στη ΡΑΕ την Έκθεση προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών στα ΜΔΝ για το έτος 2019. Με την υπ' αριθμ. 424/2019 Απόφαση της ΡΑΕ επί της Έκθεσης προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών στα ΜΔΝ για το έτος 2019, η Αρχή επεσήμανε την επιτακτική ανάγκη έγκαιρης κατάρτισης και υποβολής στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή ΜΔΝ των απαιτούμενων μεθοδολογικών υποδομών που ορίζονται στην υπ' αριθμ. 389/2015 Απόφαση ΡΑΕ, με σκοπό την ολοκλήρωση του συνόλου των υποδομών εντός της εγκεκριμένης με την υπ' αριθμ. 389/2015 Απόφαση ΡΑΕ προθεσμίας. Περαιτέρω, με την ανωτέρω απόφαση διατηρείται η υποχρέωση του Διαχειριστή να καταρτίζει την εν λόγω Έκθεση που ορίζεται στην παράγραφο 2 του άρθρου 137Α του ν. 4001/2011, έως ότου ολοκληρωθεί η υλοποίηση του συνόλου των υποδομών με σκοπό την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ.

Σε αυτό το πλαίσιο η ΔΕΗ υπέβαλε δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα εγκατάστασης των αδειοδοτημένων μονάδων στα ΜΔΝ, για όλες τις άδειες παραγωγής που έχουν εκδοθεί προ της 1ης Αυγούστου 2016. Το δεσμευτικού χαρακτήρα χρονοδιάγραμμα εγκατάστασης που έχει υποβληθεί από τη ΔΕΗ Α.Ε. για τα ΜΔΝ αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα.

<b>ΘΗΣ/ΤΣΠ/ ΑΣΠ</b>	<b>Μονάδας Παραγωγής</b>	<b>Άδεια Παραγωγής</b>	<b>Εκτ Χρόνος ένταξης</b>
Νέος ΘΗΣ Νότιας Ρόδου	Επτά (7) Η/Ζ ισχύος 17,076 MW έκαστο	Υπ. Αναπτ. Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/23837/22.12.2003	Σταδιακά από 1.3.2018 έως 30.6.2018
ΑΣΠ Λέσβου	Δύο (2) Η/Ζ ισχύος 10-12 MW έκαστο	ΡΑΕ/Ο-56460/04.11.2013 Τροποπ. ΡΑΕ 409/2014/Ο- 59464/05.09.2014	30.6.2019



ΘΗΣ/ΤΣΠ/ ΑΣΠ	Μονάδας Παραγωγής	Άδεια Παραγωγής	Εκτ Χρόνος ένταξης
ΑΣΠ Καρπάθου	Τρία (3) Η/Ζ Ισχύος 3.5-4 MW έκαστο	ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/13/ΟΙΚ1858/01.0 2.2010	30.6.2019
ΤΣΠ Ικαρίας	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 2,5 MW	Υπ. Ανάπτ. Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/1219/8183/24.06. 2008 Τροποπ. ΡΑΕ/Ο- 51472/11.06.2012	30.6.2019
ΤΣΠ Ικαρίας	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 2,5 MW	Υπ. Ανάπτ. Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/1219/8183/24.06. 2008 Τροποπ. ΡΑΕ/Ο- 51472/11.06.2012	31.05.2017
ΤΣΠ Ικαρίας	Δύο (2) Η/Ζ ισχύος 1,3 MW	Υπ. Ανάπτ. Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/1219/8183/24.06. 2008 Τροποπ. ΡΑΕ/Ο- 51472/11.06.2012	31.12.2018
ΤΣΠ Σκύρου	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 1.8 MW	ΡΑΕ/1029/2012/27.12.2012	30.06.2018
ΤΣΠ Σίφνου	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 1,3 MW	ΡΑΕ/Ο-55736/05.08.2013	30.06.2018
ΤΣΠ Οθωνών	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 0.18 MW	ΡΑΕ/1032/27.12.2012	31.12.2017
ΤΣΠ Ερεικούσας	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 0,18 MW	ΡΑΕ/1031/2012/27.12.2012	31.12.2017
ΤΣΠ Μεγίστης	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 0,25 MW	ΡΑΕ/407/2016/27.10.2016	31.12.2017
ΤΣΠ Ανάφης	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 0,25 MW	ΡΑΕ/1033/27.12.2012	31.12.2017
ΤΣΠ Ανάφης	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 0.25 MW	ΡΑΕ/406/27.10.2016	31.12.2017
ΤΣΠ Δονούσας	Δύο (2) Η/Ζ ισχύος 0,25 MW	ΡΑΕ/1030/27.12.2012 Εκκρεμεί αίτημα προς ΡΑΕ για τροποποίηση ισχύος σε 0,25MW (ΓρΔ/963/07.05.2015)	31.12.2017
ΤΣΠ Κύθνου	Δύο (2) Η/Ζ ισχύος 1,00 MW έκαστο	ΡΑΕ/1950/20615/24.09.2009	30.06.2019
ΤΣΠ Σερίφου	Δύο (2) Η/Ζ ισχύος 1,00 MW έκαστο	ΡΑΕ/1950/20615/24.09.2009	30.06.2019
ΤΣΠ Αστυπάλαιας	Ένα (1) Η/Ζ ισχύος 1,00 MW	ΡΑΕ/1028/27.12.2012	30.06.2019

Επίσης τον Δεκέμβριο του 2016 η ΔΕΗ Α.Ε. λόγω των νέων πολύπλοκων περιβαλλοντικών απαιτήσεων, που δημιουργούνται από την εφαρμογή των Οδηγιών IED (2010/75) και MCPD (2015/2193), υπέβαλε σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα αιτήσεις ανάκλησης αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που της είχαν χορηγηθεί.

ΗΣ	Άδεια	Σταθμός	Ισχύς Μονάδας (MW)
----	-------	---------	--------------------

Κρήτης	ΑΔ-00885	ΑΗΣ Αθερινόλακκου	100
	ΑΔ-01060	Κορακιάς	250
	ΑΔ-01123		250
Λέσβου	ΑΔ-01303	ΑΣΠ Λέσβου (Νέος Σταθμός)	120
Κω	ΑΔ-01103	ΑΣΠ Κω	51 ή 50
Λήμνου	ΑΔ-01103	ΑΣΠ Λήμνου	5,5
	ΑΔ-01577		5,5
Θήρας	ΑΔ-01103	ΑΣΠ Θήρας	10-12
			10-12
Πάρου	ΑΔ-01103	ΑΣΠ Πάρου	10
Σάμου	ΑΔ-01230	ΑΣΠ Σάμου	16,5
Καλύμνου	ΑΔ-01103	ΑΣΠ Καλύμνου	16

Η εν λόγω ανάκληση αδειών από τη ΔΕΗ έχει ληφθεί υπόψη στις εκτιμήσεις που υποβάλλει ο Διαχειριστής για τις ανάγκες και τη λειτουργία των ΗΣ ΜΔΝ.

### 3.4.2 Ανάπτυξη Συστημάτων και Ασφάλεια Εφοδιασμού

#### 3.4.2.1 Διασυνδέσεις Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων που της έχουν αποδοθεί από την ελληνική νομοθεσία (ν. 4001/2011), προβαίνει στις απαραίτητες ενέργειες σε συνεργασία με τους αρμόδιους διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για τη συστηματική εξέταση όλων των ενδεδειγμένων εναλλακτικών λύσεων (αυτόνομη λειτουργία με χρήση συμβατικών καυσίμων, συμπεριλαμβανομένου του Φυσικού Αερίου (ΦΑ), διασύνδεση με το ηπειρωτικό σύστημα της χώρας, κ.λπ.) οι οποίες θα μπορούσαν να εφαρμοστούν ώστε να εξασφαλιστεί η επάρκεια ισχύος των ΜΔΝ τις επόμενες δεκαετίες, επιτυγχάνοντας ταυτόχρονα το χαμηλότερο δυνατό κόστος ενέργειας. Η Επιτροπή Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ που είχε συσταθεί με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 469/2015 η οποία τροποποιήθηκε με τη Απόφαση υπ' αριθμ. 169/2018, ολοκλήρωσε το έργο της το Δεκέμβριο του 2018. Τα τρία (3) Πορίσματα που υποβλήθηκαν περιλάμβαναν την πλήρη περιγραφή, καθώς και την αποτύπωση των ενεργειακών και οικονομικών αποτελεσμάτων εξέτασης εναλλακτικών σεναρίων ηλεκτροδότησης των νησιών των Νοτίων και Δυτικών Κυκλάδων, των νησιών του Ν. Αιγαίου (Δωδεκανήσων) και των νησιών του Βορειοανατολικού Αιγαίου σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα 25ετίας, είτε μέσω αυτόνομης λειτουργίας, είτε μέσω διασυνδεδεμένης λειτουργίας με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ, σε συνδυασμό με την πλήρη ή μερική κατάργηση των υφιστάμενων αυτόνομων/τοπικών σταθμών παραγωγής. Επιπλέον, τα Πορίσματα περιλάμβαναν Πρόταση επί της επικρατέστερης τεχνικής λύσης ηλεκτροδότησης των εξεταζόμενων συστημάτων ΜΔΝ, στη βάση συγκριτικής αξιολόγησης με πρωταρχικά κριτήρια την οικονομική αποδοτικότητα και την τεχνική δυνατότητα, καθώς και με περαιτέρω κριτήρια, όπως αυτά αποτυπώνονται στη μεθοδολογία που καταρτίστηκε με την υπ' αριθμ. 651/2018 Απόφαση ΡΑΕ.

Με βάση τα ανωτέρω, η ΡΑΕ το 2019, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της που απορρέουν από το ν. 4001/2011, προώθησε και ενέκρινε με την υπ' αριθμ. 785/2019 Απόφασή της την υλοποίηση υποβρύχιων διασυνδέσεων ΥΤ και ΜΤ με το ΕΣΜΗΕ ή το διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ για την πλειονότητα των ΜΔΝ του Αιγαίου. Συγκεκριμένα, η ΡΑΕ, βασιζόμενη στα αποτελέσματα των τριών (3) Πορισμάτων που υποβλήθηκαν από την Επιτροπή Εξέτασης Οικονομικότητας, καθώς και στις σχετικές εισηγήσεις των αρμόδιων Διαχειριστών ΕΣΜΗΕ, ΕΔΔΗΕ και ΜΔΝ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2 του άρθρου 108Α του ν. 4001/2011, προέκρινε τη λύση της ηλεκτρικής διασύνδεσης των νησιών των Κυκλάδων που δεν περιλαμβάνονται μέχρι τώρα σε εγκεκριμένα από τη ΡΑΕ Δεκαετή Προγράμματα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΑΔΜΗΕ, των νησιών του Ν. Αιγαίου (Δωδεκανήσων) και των νησιών του Βορειοανατολικού Αιγαίου με το ΕΣΜΗΕ ή το διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ, ως τον πλέον αποδοτικότερο και οικονομικότερο τρόπο για την εξασφάλιση της αξιόπιστης ηλεκτροδότησής τους σε μακροπρόθεσμη βάση. Στην ανωτέρω Απόφαση δεν περιλαμβάνεται η διασύνδεση των νησιών του Αγίου Ευστράτιου, της Μεγίστης (Καστελόριζο) και της Γαύδου, θεωρώντας ως οικονομικά αποδοτικότερη λύση ηλεκτροδότησης την αυτόνομη ανάπτυξή τους.

#### 3.4.2.2 Σχέδιο Αντιμετώπισης Εκτάκτων Αναγκών στα ΜΔΝ

Η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της και σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, έλαβε γνώση από τον Διαχειριστή ΜΔΝ του τρόπου αντιμετώπισης, των εκτάκτων καταστάσεων στα ΜΔΝ κατά το έτος 2018. Ειδικότερα για τις έκτακτες ανάγκες που προέκυψαν λόγω βλαβών που παρουσιάστηκαν στα υποβρύχια καλώδια των διασυνδέσεων Καλύμνου – Λερού, Καρπάθου – Κάσου, Μήλου – Κίμωλου, και Ρόδου – Χάλκης και επιλύθηκαν κατά το 2018.

Η Αρχή θα αξιολογήσει την αντιμετώπιση των παραπάνω εκτάκτων καταστάσεων και το κόστος κάλυψης των εν λόγω αναγκών θα αποφασιστεί στην εκκαθάριση ΧΧΔ και ΥΚΩ των ΜΔΝ για το 2018, η οποία θα λάβει χώρα εντός του 2020.

#### 3.4.2.3 Ασφάλεια Εφοδιασμού Κρήτης

Οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής που είναι εγκατεστημένες στην Κρήτη αποτελούν τμήμα μικρού απομονωμένου συστήματος, όπως αυτό ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 2 παράγραφος 26 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, και ως εκ τούτου εμπίπτουν, όσον αφορά στις μονάδες με ισχύ άνω των 50 MW, στο πεδίο εφαρμογής της Οδηγίας 2010/75 «IED» και οφείλουν καταρχήν να συμμορφώνονται με τις Οριακές Τιμές Εκπομπών (ΟΤΕ) αυτής από 01.01.2020. Παράλληλα, αναφορικά με τις μονάδες ισχύος μικρότερης των 50 MW, αυτές οφείλουν να συμμορφώνονται με την Οδηγία 2015/2193 «MCPD» από 01.01.2030, εκτός εάν προηγηθεί η διασύνδεση του νησιού, οπότε η υποχρέωση συμμόρφωσης μετατίθεται για την 01.01.2025 (αρ. 6.4 της Οδηγίας MCPD).

Οι υφιστάμενες θερμικές μονάδες στην Κρήτη έχουν την ακολούθως καταγραφόμενη καθαρή ισχύ και ομαδοποιούνται ανάλογα με τον τύπο της μηχανής ως εξής:

ΟΜΑΔΑ	ΜΟΝΑΔΑ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΟΔΗΓΙΑ ΠΟΥ ΕΜΠΙΠΤΟΥΝ
<b>ΟΜΑΔΑ 1</b>	ΛΙΝ ΑΤΜ 2	12	MCPD
	ΛΙΝ ΑΤΜ 3	12	MCPD
	ΛΙΝ Α/Σ 4	12	MCPD
<b>ΟΜΑΔΑ 2</b>	ΑΘΕΡ D1	48	IED
	ΑΘΕΡ D2	48	IED
	ΛΙΝ D1	9,5	IED
	ΛΙΝ D2	9,5	IED
	ΛΙΝ D3	9,5	IED
	ΛΙΝ D4	9,5	IED
<b>ΟΜΑΔΑ 3</b>	ΑΘΕΡ ΑΤΜ 1	43	IED
	ΑΘΕΡ ΑΤΜ2	43	IED
<b>ΟΜΑΔΑ 4</b>	ΛΙΝ ΑΤΜ4	19	IED
	ΛΙΝ ΑΤΜ5	21,5	IED
	ΛΙΝ ΑΤΜ6	21,5	IED
<b>ΟΜΑΔΑ 5</b>	ΧΑΝ Α/Σ 11	48	IED
	ΧΑΝ Α/Σ 12	48	IED
	ΧΑΝ ΣΚ	105	IED
<b>ΟΜΑΔΑ 6</b>	ΛΙΝ Α/Σ 3	34	IED
	ΛΙΝ Α/Σ 5	24	IED
	ΧΑΝ Α/Σ 13	24	IED
<b>ΟΜΑΔΑ 7</b>	ΧΑΝ Α/Σ 4	17	IED
	ΧΑΝ Α/Σ 5	26	IED
	ΛΙΝ Α/Σ 1	8	IED
	ΛΙΝ Α/Σ 2	8	IED
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		660	

Πίνακας 3-8 Υφιστάμενοι Θερμικοί Σταθμοί Παραγωγής ΔΕΗ Συνδεδεμένοι στο ΣΗΕ Κρήτης

➤ Οι δύο (2) μικρές ατμοηλεκτρικές μονάδες του ΑΗΣ Λινοπεραμάτων συνολικής καθαρής ισχύος 24 MW emπίπτουν στην MCPD, ενώ όλες οι υπόλοιπες ατμοηλεκτρικές Μονάδες, τρεις (3) του ΑΗΣ Λινοπεραμάτων και οι δύο (2) του ΑΗΣ Αθρινόλακκου συνολικής καθαρής ισχύος 148 MW emπίπτουν στην IED.

➤ Όλες οι ΜΕΚ του ΑΗΣ Λινοπεραμάτων (4) και του ΑΗΣ Αθρινόλακκου (2) συνολικής καθαρής ισχύος 134 MW emπίπτουν στην IED.

➤ Ένας (1) Α/Σ του ΑΗΣ Λινοπεραμάτων καθαρής ισχύος 12 MW emπίπτει στην MCPD, ενώ οι υπόλοιποι τέσσερις (4) Α/Σ του ΑΗΣ Λινοπεραμάτων και του ΑΗΣ Χανίων (5 Α/Σ, 1 ΜΣΚ) συνολικής καθαρής ισχύος 342 MW emπίπτουν στην IED.

Επομένως, πρακτικά το συμβατικό παραγωγικό δυναμικό της Κρήτης επηρεάζεται κυρίως από την Οδηγία IED.

Οι ΟΤΕ εξειδικεύονται στο Παράρτημα V της Οδηγίας IED και ως απώτατο χρονικό σημείο συμμόρφωσης με αυτές τίθεται η 01.01.2020, καθώς αποτελούν τμήμα μικρού απομονωμένου συστήματος (αρ. 34 παρ. 1). Στην εν λόγω δε Οδηγία καθορίζονται ΟΤΕ μόνο για Ατμομονάδες (ΑΤΜ) και Αεριοστροβίλους (Α/Σ) ενώ για Μηχανές Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ) ο καθορισμός τους προσδιορίζεται μέσω εκτελεστικών Αποφάσεων της Επιτροπής.

Η Επιτροπή επανεξετάζει τις ΟΤΕ το αργότερο κάθε 8 έτη (βλ. παρ. 13 Προοιμίου της Οδηγίας IED), συντάσσει έγγραφα αναφοράς βάσει Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών (ΒΔΤ) με τα οποία εγκρίνει τις επικαιροποιημένες ΟΤΕ. Εκδίδει, δε, σχετικώς εκτελεστικές Αποφάσεις με τις οποίες θεσπίζονται κάθε φορά οι ισχύουσες ΟΤΕ. Βάσει της ως άνω διαδικασίας, η Επιτροπή εξέδωσε την υπ' αριθμ. 2017/1442 Απόφαση για τον καθορισμό επικαιροποιημένων ΟΤΕ. Η εν λόγω Απόφαση διέπει, μεταξύ άλλων, τις μονάδες της Κρήτης, ΑΘΕΡ D1, ΑΘΕΡ D2, ΛΙΝ D1, ΛΙΝ D2, ΛΙΝ D3 και ΛΙΝ D4 (Ομάδα 2, Πίνακας 1) και αναλυτικότερα δύο μονάδες που είναι εγκατεστημένες στον Αθρινόλακκο καθώς και τέσσερις στα Λινοπεράματα.

Οι ΟΤΕ που καθορίζονται με την υπ' αριθμ. 2017/1442 Απόφαση, αναφορικά με υφιστάμενες μηχανές ΜΕΚ σε μικρά απομονωμένα συστήματα, είναι εφαρμοστέες από 1η Ιανουαρίου 2030. Η χρονική αυτή παράταση παρέχεται καθώς λαμβάνονται υπόψη τεχνικοί, οικονομικοί και υλικοτεχνικοί περιορισμοί που δύνανται να ισχύουν ενόσω εκκρεμεί η διασύνδεση των συστημάτων αυτών με το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής χώρας. Σε περίπτωση, ωστόσο, που η διασύνδεση της Κρήτης λάβει χώρα σε προγενέστερη της 01.01.2030 ημερομηνίας, τότε η Απόφαση καθίσταται εφαρμοστέα από την ημερομηνία της διασύνδεσης, εφόσον αυτή έπεται της 17.08.2021, ήτοι της ημερομηνίας έναρξης εφαρμογής της Απόφασης (4 έτη από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της ΕΕ).

Η εφαρμογή των εν λόγω Οδηγιών και της Εκτελεστικής Απόφασης που αναλύονται παραπάνω πρόκειται να επιφέρει σημαντικούς περιορισμούς στη λειτουργία της πλειονότητας των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής που συγκροτούν το παραγωγικό δυναμικό της Κρήτης και έχουν άμεσο αντίκτυπο στη διαμόρφωση της επάρκειας ισχύος της νήσου σε συνάρτηση με την εκτιμώμενη εξέλιξη της ζήτησης. Ειδικότερα, κρίσιμο χρονικό ορόσημο στην εφαρμογή των Οδηγιών αποτελεί η διασύνδεση της νήσου με το ηπειρωτικό σύστημα της Χώρας, η οποία καθίσταται ενεργή με την ολοκλήρωση της Φάσης I του έργου.

Προκειμένου να αντιμετωπιστούν οι επιπτώσεις από την εφαρμογή των Οδηγιών η Αρχή έχει προβεί σε πλήθος ενεργειών για τη διασφάλιση της επάρκειας ηλεκτροδότησης της νήσου Κρήτης. Ειδικότερα το 2019

- Με την υπ' αριθμ. 363/2019 Απόφαση ΡΑΕ εγκρίθηκε η χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΗ Α.Ε. για την εγκατάσταση δεκαοκτώ (18) ίδιων φορητών μονάδων παραγωγής Η/Ζ συνολικής καθαρής ισχύος 22,66 MW στη νήσο Κρήτη, για τη διασφάλιση επάρκειας ηλεκτροδότησης για τα έτη 2019-2023.
- Με την υπ' αριθμ. 672/2019 Απόφαση ΡΑΕ εγκρίθηκε η χορήγηση άδειας παραγωγής στη ΔΕΗ Α.Ε. για τη μίσθωση φορητών Η/Ζ, συνολικής καθαρής ισχύος 58 MW, για τη διασφάλιση επάρκειας ισχύος στο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί της Κρήτης για το θέρους του 2019
- Με την υπ' αριθμ. 821/2019 Απόφαση ΡΑΕ εγκρίθηκε η παράταση ισχύος άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. για τη μίσθωση φορητών Η/Ζ συνολικής ισχύος 20 MW, για τη διασφάλιση επάρκειας ισχύος στο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί της Κρήτης για τον Σεπτέμβριο του 2019.

#### 3.4.2.3.i Μέτρα διασφάλισης Εφοδιασμού έως τη θέση σε λειτουργία της Β' Φάσης Διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής.

Παράλληλα η Αρχή ανέπτυξε συστηματική δραστηριότητα (σε συνεννόηση με όλους τους εμπλεκόμενους φορείς και κάνοντας χρήση των πορισμάτων εξειδικευμένων μελετών που ανατέθηκαν στο ΕΜΠ), με σκοπό τη δημιουργία συγκεκριμένου πλαισίου μέσω διαγωνιστικών διαδικασιών, για την υλοποίηση λύσεων Ηλεκτροπαραγωγής στην Κρήτη με Φυσικό Αέριο για την περίοδο 2020-2024, προκειμένου δηλ. για τη διασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού του νησιού μέχρι τη θέση σε λειτουργία της Διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής (Β' Φάση Διασύνδεσης). Η αρχή έθεσε υπόψιν προς το ΥΠΕΝ πρόταση δέσμης μέτρων:

- 1) Μετατροπή των υφιστάμενων ατμοηλεκτρικών μονάδων ATM 1 και ATM 2 του ΑΗΣ Αθρινόλακκου Κρήτης, συνολικής ισχύος 93 MW, ώστε να είναι εφικτή η λειτουργία τους με καύσιμο Φυσικό Αέριο.
- 2) Αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ (αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών) της τάξεως των 150 - 200 MW.
- 3) Εγκατάσταση σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της τάξεως των 40-50 MW, και
- 4) Εγκατάσταση πρόσθετης ισχύος θερμικών σταθμών της τάξεως των 100 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, κατόπιν διενέργειας από τη ΡΑΕ σχετικού διαγωνισμού για πρόσθετη ισχύ συμβατικών μονάδων με καύσιμο φυσικό αέριο, με κριτήρια το δημόσιο συμφέρον, την περιβαλλοντική συμμόρφωση και την επίτευξη του ελάχιστου δυνατού κόστους για τους καταναλωτές.

#### 3.4.2.3.ii Κάλυψη εκτάκτων αναγκών θέρους 2020

Σε συνέχεια σχετικών εισηγήσεων του αρμόδιου Διαχειριστή, η Αρχή διερεύνησε και αξιολόγησε τεχνικά και οικονομικά εναλλακτικά σενάρια για την έγκαιρη κάλυψη του προβλεπόμενου, κατά το Διαχειριστή, ελλείματος ισχύος των 93,5 MW στο ΗΣ Κρήτης με

κριτήριο τη βέλτιστη οικονομοτεχνικά λύση. Τα εξεταζόμενα μέτρα καταλήγουν σε συνδυασμό κατ' αρχήν μίσθωσης Η/Ζ της τάξεως τουλάχιστον 58 MW, και εγκατάστασης τους στον ΑΗΣ Αθρινόλακου, και για το υπολοιπόμενο μέρος των εκτάκτων αναγκών τη βέλτιστη τεχνικοοικονομικά λύση μεταξύ α) πρόσθετης μίσθωσης Η/Ζ της τάξεως 25 MW στον ΑΗΣ Αθρινόλακου, β) μίσθωσης Α/Σ της τάξεως 25 MW στον ΑΗΣ Χανίων, και γ) μίσθωσης πλωτής μονάδας ηλεκτροπαραγωγής της τάξεως τουλάχιστον 25 MW στον ΑΗΣ Αθρινόλακου.

#### 3.4.2.3.iii Λειτουργία αγοράς στην Κρήτη μεταξύ Α' και Β' Φάσης Διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής.

Η Αρχή επεξεργάστηκε σε βάθος προτάσεις για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κρήτη κατά τη μεταβατική περίοδο μεταξύ της ολοκλήρωσης των Φάσεων Ι και ΙΙ της Διασύνδεσης της νήσου με το ΕΣΜΗΕ (2020-2024). Σε εξέλιξη βρίσκονται εντατικές διαβουλεύσεις μεταξύ των αρμόδιων φορέων και διαχειριστών (ΕΧΕ Α.Ε. και ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) για την οριστικοποίηση του μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Κρήτη για το κρίσιμο, κατά τα ανωτέρω, μεσοδιάστημα και τις παραμέτρους αυτού, όπως ιδίως τον ορισμό τοπικής διακριτής ζώνης προσφορών στη Κρήτη, τη θέσπιση ανώτατων ορίων προσφορών ή τιμής ζώνης και ζητήματα λειτουργίας της αγοράς, στην περίπτωση δραστηριοποίησης της ΔΕΗ Α.Ε. ως μοναδικού θερμικού παραγωγού στην Κρήτη. Κρίσιμο ζήτημα αποτελεί η θέσπιση, ως διακριτής κατηγορίας Υπηρεσίας Κοινής Ωφέλειας («ΥΚΩ μικρών διασυνδεδεμένων συστημάτων»), ειδικού προσωρινού τοπικού μηχανισμού επάρκειας ισχύος στην Κρήτη, και η έγκρισή του από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

#### 3.4.2.4 Αδειοδοτική δραστηριότητα στα ΜΔΝ

Για τη χορήγηση νέων αδειών παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, σημαντική εξέλιξη αποτέλεσε ο ν. 4414/2016, με διατάξεις του οποίου, μεταξύ άλλων, ενσωματώθηκαν στο ελληνικό νομοθετικό πλαίσιο, οι όροι και οι περιορισμοί που έθεσε η Απόφαση Παρέκλισης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (βλ. Ενότητα 3.4.1), και τα πορίσματα της «Επιτροπής Εξέτασης Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)» (βλ. Ενότητα 3.4.2.1).

Για την κάλυψη των αναγκών θέρους (Ιούλιο - Αύγουστο), το 2019 η ΡΑΕ χορήγησε άδεια παραγωγής για την εγκατάσταση ενοικιαζόμενων φορητών Η/Ζ στο Ηλεκτρικό Σύστημα Θήρας συνολικής ισχύος 12 MW και στο Ηλεκτρικό Σύστημα Κρήτης 58 MW.

Για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών του Σεπτεμβρίου 2019, χορηγήθηκε παράταση των ανωτέρω αδειών παραγωγής της εταιρείας «ΔΕΗ Α.Ε.», 5 MW φορητών Η/Ζ στο Ηλεκτρικό Σύστημα Θήρας και 20 MW στο Ηλεκτρικό Σύστημα Κρήτης.



Επίσης, έπειτα από αίτημα της «ΔΕΗ Α.Ε.», χορηγήθηκε άδεια παραγωγής στην εταιρεία «ΔΕΗ Α.Ε.» για δύο (2) νέα Η/Ζ ισχύος 0,4 MW έκαστο στον ΤΣΠ Μεγίστης μέχρι 01.06.2022 και παράταση της άδειας παραγωγής της εταιρείας «ΔΕΗ Α.Ε.» για:

- τον εγκατεστημένο Αεριοστρόβιλο ισχύος 13,192 MW στη νήσο Θήρα, μέχρι 27.10.2022
- για τον εγκατεστημένο Αεριοστρόβιλο ισχύος 23,6 MW στη νήσο Ρόδου, μέχρι 01.08.2022.
- για εγκατεστημένο Η/Ζ ισχύος 0,25MW στη νήσο Ανάφη, μέχρι 31.12.2028
- για εγκατεστημένο Η/Ζ ισχύος 0,25MW στη νήσο Μεγίστη , μέχρι 31.12.2030

Τέλος λαμβάνοντας υπόψη το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των Φάσεων I και II του έργου διασύνδεσης της Κρήτης με το ηπειρωτικό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας χορηγήθηκε στην εταιρεία «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε» Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας για σταθμό Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 120 MW με καύσιμο υγραέριο (LGP), στη θέση Πλατάκι Σούδας της Π.Ε. Χανίων Κρήτης.

### 3.4.3 ΥΚΩ ΜΔΝ

#### 3.4.3.1 Έλεγχος του ρυθμιστικού Μητρώου παγίων της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ κατά τα έτη 2012-2016

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Κεφαλαίου 5 του Παραρτήματος του Κώδικα ΜΔΝ, το ρυθμιστικό Μητρώο παγίων που τηρεί η ΔΕΗ Α.Ε. ως παραγωγός από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ υποβάλλεται προς έγκριση στη ΡΑΕ. Η αξία των παγίων του ρυθμιστικού Μητρώου που τηρεί η ΔΕΗ Α.Ε. ως παραγωγός από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ αποτελεί βασική παράμετρο κόστους στον υπολογισμό του ετήσιου ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας στα ΜΔΝ (εφεξής ΥΚΩ ΜΔΝ), καθώς σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 14/2014 (ΦΕΚ Β' 207/7.1.2014) για τη μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ (μεθοδολογία ανταλλάγματος) οι παράμετροι «Αναπόσβεστη Αξία παγίων Ενεργητικού» και «Αποσβέσεις» βασίζονται στο εν λόγω Μητρώο.

Το ρυθμιστικό Μητρώο υποβλήθηκε προς έγκριση στη ΡΑΕ στο πλαίσιο υποβολής προς έγκριση από την Αρχή του ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ των ετών 2014-2016. Κατά την επεξεργασία των υποβληθέντων στοιχείων, κρίθηκε αναγκαίο λόγω του μεγάλου όγκου των αρχείων και της αξίας των παγίων του Μητρώου, να γίνει ανάθεση σε εξειδικευμένο εξωτερικό σύμβουλο προκειμένου να προβεί στους παρακάτω ελέγχους επί των υποβληθέντων από τη ΔΕΗ Α.Ε. ετήσιων ρυθμιστικών μητρώων παγίων της περιόδου 2012-2016: α) της αξίας κτήσης, β) των σωρευμένων αποσβέσεων, γ) της αναπόσβεστης αξίας, δ) των προσθηκών – βελτιώσεων παγίων, ε) των διαγραφών – αποσύρσεων παγίων μεταξύ των ετήσιων μητρώων καθώς και

τον έλεγχο συμφωνίας των ως άνω στοιχείων με τα ισοζύγια γενικής λογιστικής της ΔΕΗ για την περίοδο 2012-2016. Επιπρόσθετα, από την πλευρά της Αρχής ζητήθηκε να πραγματοποιηθεί επαναυπολογισμός των σωρευμένων αποσβέσεων για το χρονικό διάστημα 2012-2016 βάσει των αναγραφόμενων συντελεστών απόσβεσης ώστε να βεβαιωθεί ότι έχουν υπολογιστεί ορθά βάσει των ισχυόντων συντελεστών απόσβεσης. Τέλος, ο εξωτερικός σύμβουλος ανέλαβε να ελέγξει σε δείγμα προσθηκών (βάση στατιστικού δείγματος) των χρήσεων 2012-2016, την ύπαρξη παραστατικών, την ορθή καταχώρηση τους και την τήρηση της διαδικασίας υλοποίησης των δαπανών παγίων, όπως αυτή είχε καθοριστεί από τη ΔΕΗ Α.Ε.

Η Αρχή με την υπ' αριθμ. 444/19.4.2019 Απόφασή της παρέλαβε τυπικά τη με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-251531/18.12.2018 έκθεση ευρημάτων του ως άνω συμβούλου. Λαμβάνοντας υπόψη τα συμπεράσματα του πορίσματος του εξωτερικού συμβούλου αναφορικά με τη δομή και τον υπολογισμό των αξιών του Μητρώου παγίων που τηρεί η ΔΕΗ Α.Ε. στα ΜΔΝ για ρυθμιστικούς λόγους η Αρχή θεώρησε σκόπιμο να συνεχιστεί η διεργασία ελέγχου προκειμένου να οριστούν ενιαίοι ρυθμιστικοί κανόνες στη δημιουργία και τήρηση του ρυθμιστικού Μητρώου παγίων από τον παραγωγό ΜΔΝ για κάθε έτος.

3.4.3.2 Έγκριση Συμπληρωματικού Ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ για το έτος 2013 λόγω αναγνώρισης πρόσθετων δαπανών για την κάλυψη έκτακτων αναγκών στα ΜΔΝ.

Με την υπ' αριθμ. 356/2014 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 1873/10.07.2014) εγκρίθηκε ετήσιο αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013 ύψους 783.974.664,64 € και 771.200.755,56 €, αντίστοιχα.

Ακολούθως, με το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-224499/27.7.2017 έγγραφό του ο Διαχειριστής των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), στο πλαίσιο υποβολής προς έγκριση στη ΡΑΕ του ανταλλάγματος των ετών 2014, 2015 και 2016 σύμφωνα με την Μεθοδολογία υπολογισμού του Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ (ΦΕΚ Β 270/07.02.2014), απέστειλε την οριστική εισήγηση δαπανών για την ενοικίαση, μεταφορά, και εγκατάσταση φορητών ΗΖ για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών ανά Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ των ετών 2014, 2015 και 2016.

Κατά τον έλεγχο διαπιστώθηκε από την Αρχή ότι υποβλήθηκαν δαπάνες συνολικού ύψους 994.139,27€ που αφορούν σε υπηρεσίες ενοικίασης, μεταφοράς και εγκατάστασης Η/Ζ οι οποίες πραγματοποιήθηκαν κατά το έτος 2013 και δεν είχαν περιληφθεί στις δαπάνες Η/Ζ για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών, συνολικού ύψους 7.003.900€ που είχαν ληφθεί υπόψη κατά τον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ για το έτος 2013, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 356/2014 Απόφαση της ΡΑΕ.

Προς τούτο, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 854Α/2019 Απόφασή της ενέκρινε Συμπληρωματικό Αντάλλαγμα λόγω αναγνώρισης πρόσθετων δαπανών συνολικού ύψους 994.139,27€. για την κάλυψη έκτακτων αναγκών στα ΜΔΝ το 2013.Οι εν λόγω δαπάνες αναλύονται ανά

Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ ως εξής: (α) Για το ΗΣ Θήρας, ύψους 747.139,27 €, και (β) Για το ΗΣ Πάρου, ύψους 247.000,00 €.

### 3.4.3.3 Έγκριση συμπληρωματικού προσωρινού Ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ για τα έτη 2014, 2015 και 2016.

Με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 688/2017 (ΦΕΚ Β' 3058/6.9.2017) εγκρίθηκε προσωρινό αντάλλαγμα για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ στα ΜΔΝ για τα έτη 2014, 2015 και 2016, ύψους 673.264.257,36€, 601.805.608,64€, και 482.646.228,98€ αντίστοιχα. Επιπλέον με την ίδια απόφαση καθορίστηκε η εύλογη απόδοση επί της ληπτέας υπόψιν αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ σε ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους 8,5% για το έτος 2014, 7,7% για το έτος 2015 και 7% για το έτος 2016. Για την αξία της εν λόγω Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τα έτη 2014, 2015 και 2016 και προκειμένου να αποσοβηθεί ο κίνδυνος επιβάρυνσης των καταναλωτών με μη εύλογα κόστη δεδομένου ότι το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων της ΔΕΗ Α.Ε δεν είχε κατά τον χρόνο εκείνο (δηλ. μέχρι και το 2017) καταστή δυνατό να εγκριθεί, στο προσωρινό αντάλλαγμα για τα έτη 2014, 2015 και 2016, ελήφθη υπόψη το 90% της Αναπόσβεστης Αξίας των Παγίων της δραστηριότητας της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ.

Συνολικά για την ολοκλήρωση του υπολογισμού του ανταλλάγματος των ετών 2014-2016 απαιτούνταν η υποβολή και ο έλεγχος από την Αρχή πρόσθετων στοιχείων αναφορικά με:

α) την αξιολόγηση των δαπανών για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την κάλυψη των εκτάκτων αναγκών (ΚΕΑ) στο Σύστημα ΜΔΝ.

β) την επανεξέταση της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της δραστηριότητας της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ μετά τον έλεγχο του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων των ετών 2014, 2015 και 2016 που τηρείται από τη ΔΕΗ Α.Ε. για ρυθμιστικούς σκοπούς για τη δραστηριότητα της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ.

γ) την οριστικοποίηση των ακόλουθων παραμέτρων που λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ για το έτος 2016: (α) της μηνιαίας μεσοσταθμικής τιμής αγοράς που διαμορφώθηκε από τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στη χονδρεμπορική αγορά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα για το έτος 2016, καθώς εκκρεμούσε μεταξύ των αρμόδιων Διαχειριστών ο οριστικός προσδιορισμός που αφορά τη συνιστώσα του κόστους Προσαυξήσεων Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΠΧΕΦΕΛ) για την περίοδο Οκτώβριος-Δεκέμβριος 2016 και (β) των τιμών των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ) για το έτος 2016 από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ.

Με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 832/4.9.2019 (ΦΕΚ Β' 3909/25.10.2019) εγκρίθηκε συμπληρωματικό Αντάλλαγμα για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας (ΥΚΩ) για τα έτη 2014, 2015 και 2016 και συμπληρώθηκε / τροποποιήθηκε η

Απόφαση ΡΑΕ 688/2017. Το ύψος του συμπληρωματικού ανταλλάγματος ανήλθε στα ποσά 7.653.772,99€ για το 2014, 7.728.804,11€ για το 2015, 6.271.619,82€ για το 2016 και συνολικά στο ποσό των 21.654.196,92€ για τα τρία αυτά έτη.

Πιο συγκεκριμένα, από την αξιολόγηση των δαπανών για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την κάλυψη των εκτάκτων αναγκών (ΚΕΑ) στα ΜΔΝ που παρέμειναν σε εκκρεμότητα με την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ 688/2017, αναγνωρίστηκαν ως πρόσθετες δαπάνες που επιβαρύνουν το ανάλλαγμα ΥΚΩ των ετών 2014-2016 κόστη για Η/Ζ που διέθεταν άδεια παραγωγής και τα οποία ανέρχονταν σε 765.471,88 € για το έτος 2015 και 1.038.609,50 € για το έτος 2016. Σε εκκρεμότητα παρέμειναν οι λοιπές δαπάνες των Η/Ζ για την κάλυψη των εκτάκτων αναγκών των εν λόγω τριών ετών, που δεν αντιστοιχίζονταν με άδεια παραγωγής, προκειμένου να προβεί η Αρχή σε περαιτέρω επεξεργασία των δεδομένων που υποβλήθηκαν από τον Διαχειριστή ΜΔΝ ως προς την τεκμηρίωση της σκοπιμότητας και του εύλογου των δαπανών αυτών.

Αναφορικά με τον έλεγχο του ρυθμιστικού Μητρώου παγίων των ετών 2014, 2015 και 2016 που τηρείται από τη ΔΕΗ Α.Ε. για ρυθμιστικούς σκοπούς για τη δραστηριότητα της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, η ΡΑΕ χωρίς να εγκρίνει το ρυθμιστικό Μητρώο παγίων της ΔΕΗ Α.Ε. έκρινε σκόπιμο για τον προσδιορισμό του ανταλλάγματος των ΥΚΩ ΜΔΝ των ετών 2014, 2015 και 2016, να λάβει υπόψη το 100% του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων των ετών 2014, 2015 και 2016, της ΔΕΗ Α.Ε. σε εφαρμογή της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ. Επιπλέον η ΡΑΕ αποφάσισε ότι η έγκριση του ρυθμιστικού Μητρώου παγίων της ΔΕΗ που θα πραγματοποιηθεί σε μεταγενέστερο χρόνο δεν θα θίγει τον υπολογισμό του ανταλλάγματος των ΥΚΩ ΜΔΝ για τα έτη 2014-2016.

Ακολούθως, με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ 200/29.1.2020 (ΦΕΚ Β' 509/19.2.2020) με την οποία εγκρίθηκε (δεύτερο) συμπληρωματικό Αντάλλαγμα για τα έτη 2014-2016, τροποποιώντας και συμπληρώνοντας την απόφαση ΡΑΕ 688/2017, όπως αυτή είχε κατά τα ανωτέρω τροποποιηθεί και συμπληρωθεί με την απόφαση ΡΑΕ 832/4.9.2019, ολοκληρώθηκε η έγκριση του οφειλόμενου στους δικαιούχους Προμηθευτές των ΜΔΝ ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας ΥΚΩ\_ΜΔΝ των ετών 2014, 2015 και 2016. Με την υπ' αριθμ 200/29.1.2020 Απόφαση ΡΑΕ αναγνωρίστηκε περαιτέρω συμπληρωματικό ανάλλαγμα για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για τα έτη 2014, 2015 και 2016, που ανέρχεται ανά έτος αντίστοιχα σε 1.668.515,98 €, 274.850,00 €, 3.824.047,32 € και συνολικά σε 5.767.413,30€ για τα τρία αυτά έτη, έναντι του ανταλλάγματος της Απόφασης ΡΑΕ 688/2017, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 832/2019<sup>47</sup>.

---

<sup>47</sup> Ειδικότερα, τα πορίσματα της ως άνω απόφασης ΡΑΕ αναλύονται ως εξής:

Κατόπιν των ανωτέρω, το τελικό ετήσιο αντάλλαγμα οφειλόμενο στους δικαιούχους Προμηθευτές των ΜΔΝ για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας ΥΚΩ\_ΜΔΝ των ετών 2014, 2015 και 2016 ανέρχεται σε 682.586.546,33€ για το 2014, 609.809.262,75€ για το 2015 και 492.741.896,12€ για το 2016<sup>48</sup>.

#### 3.4.3.4 Έγκριση Ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας (ΥΚΩ) για το έτος 2017.

Με βάση τα οριζόμενα στις παραγράφους 5 και 6 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ\_ΜΔΝ (ΦΕΚ Β 270/07.02.2014), ο Διαχειριστής ΜΔΝ υπολόγισε και υπέβαλε στη ΡΑΕ προς έγκριση το αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ\_ΜΔΝ για το έτος 2017 με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-249626/20.11.2018 «Οριστική ετήσια εκκαθάριση για το έτος 2017» και το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-250127/28.11.2018 συμπληρωματικό σε αυτή έγγραφο του, συνυποβάλλοντας όλα τα απαραίτητα πρωτογενή στοιχεία επί των οποίων βασίσθηκαν οι υπολογισμοί.

Περαιτέρω, σύμφωνα με την παράγραφο 11 του άρθρου 20 του νόμου 4203/2013 όπου προβλέπεται ότι «*Το ύψος των δαπανών της δραστηριότητας της παραγωγής από συμβατικές μονάδες, βάσει των συμβάσεων αυτών, ελέγχεται από τη ΡΑΕ και αναγνωρίζεται απολογιστικά, κατά τον καθορισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται για την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, βάσει της κείμενης νομοθεσίας*», η ΡΑΕ, προκειμένου για τον ορθό υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ για τα ΜΔΝ ώστε να μην επιβαρύνεται με μη εύλογα κόστη ο Έλληνας καταναλωτής, προχώρησε σε ενδελεχή έλεγχο των υποβληθέντων ως άνω στοιχείων, με βάση τα διαθέσιμα στοιχεία ανά είδος δαπάνης όπως προβλέπει η σχετική Μεθοδολογία ΥΚΩ\_ΜΔΝ.

Στην ως άνω εισήγηση του Διαχειριστή το συνολικό ποσό ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ για το έτος 2017 υπολογίστηκε σε **560.521.914,44 €**. Για τον υπολογισμό του εν λόγω ανταλλάγματος, σύμφωνα με τα συνημμένα στην ως άνω εισήγηση του Διαχειριστή,

---

- Η ΡΑΕ προέβη σε ορισμένες τεχνικές διορθώσεις στον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ για τα έτη 2014 και 2016 και σε επικαιροποιήσεις των ακόλουθων δύο παραμέτρων: (α) εκκαθαριστικές τιμές των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ) για το έτος 2016 και (β) οριστικές τιμές της Μεσοσταθμικής Τιμής Αγοράς (ΜΤΑ) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα για το έτος 2016, με αποτέλεσμα την προσαύξηση του ανταλλάγματος των ετών 2014 και 2016 κατά 3.313.116,30€ και για τα δύο αυτά έτη έναντι του ανταλλάγματος της Απόφασης ΡΑΕ 688/2017, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 832/2019.

- Ως προς την αξιολόγηση των λοιπών δαπανών Η/Ζ των ετών 2014, 2015 και 2016, η Αρχή προέβη σε επεξεργασία και ολοκλήρωση του ελέγχου των εν λόγω δαπανών Η/Ζ οι οποίες δεν αντιστοιχίζονταν με άδειες παραγωγής και είχαν καλύψει έκτακτες ανάγκες για τα εν λόγω έτη. Η ΡΑΕ αναγνωρίζοντας την σκοπιμότητα και το εύλογο του κόστους των εν λόγω δαπανών, ενέκρινε ως πρόσθετες δαπάνες που επιβαρύνουν το Αντάλλαγμα ΥΚΩ\_ΜΔΝ για τα έτη 2014, 2015 και 2016 το σύνολο των σχετικών δαπανών Η/Ζ που αφορούσαν τα εν λόγω έτη και υποβλήθηκαν προς έγκριση από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ αναγνωρίζοντας συμπληρωματικό αντάλλαγμα για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ για τα έτη 2014, 2015 και 2016, που ανέρχεται σε 2.454.297€ συνολικά και για τα τρία έτη, έναντι του ανταλλάγματος της Απόφασης ΡΑΕ 688/2017, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 832/2019.

<sup>48</sup> Πληροφοριακά, έναντι των ετήσιων ανταλλαγμάτων που είχε εισηγηθεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ, 682.664.050,89€ για το 2014, 619.747.946,61€ για το 2015 και 554.871.453,72€ για το 2016.

χρησιμοποιήθηκε ποσοστό επτά τοις εκατό (7%) ως εύλογη απόδοση επί της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης. Η εν λόγω απόδοση ήταν σύμφωνη με την τελευταία εγκεκριμένη από την ΡΑΕ απόδοση για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ για το έτος 2016, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 688/2.8.2017 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'3058/6.9.2017).

Κατά τον έλεγχο της Αρχής προέκυψαν τα ακόλουθα ευρήματα βάσει των οποίων η Αρχή επανυπολόγισε το συνολικό ποσό ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ:

**1. Αναφορικά με την αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της δραστηριότητας της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ.**

Η Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση της δραστηριότητας της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 3 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού ΥΚΩ\_ΜΔΝ προκύπτει ως το άθροισμα: (α) της αναπόσβεστης αξίας του πάγιου ενεργητικού, βάσει του Μητρώου παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς, εξαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων<sup>49</sup>, (β) του κεφαλαίου κίνησης που αντιστοιχεί στο Σύστημα ΜΔΝ<sup>50</sup>, και (γ) της ίδιας παραγράφου της Μεθοδολογίας ΥΚΩ\_ΜΔΝ, νοούνται οι αποσβέσεις που αντιστοιχούν στα ανωτέρω πάγια.

Για τον προσδιορισμό της αξίας του ρυθμιστικού Μητρώου παγίων από τη ΡΑΕ για το έτος 2017, όπως αναφέρεται αναλυτικά ανωτέρω, η ΡΑΕ έχοντας συγκεντρώσει τα συμπεράσματα του πορίσματος του εξωτερικού συμβούλου για τον έλεγχο του Μητρώου παγίων, αποφάσισε να συνεχίσει τη διερεύνηση. Ωστόσο, επειδή από τα πρώτα αποτελέσματα του εν εξελίξει ελέγχου δεν προέκυψαν αξιοσημείωτες αποκλίσεις από τα διαλαμβανόμενα στα πορίσματα του συμβούλου, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1254/19.12.2019 απόφασή της για την έγκριση του ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ του έτους 2017 (ΦΕΚ Β' 1049/27.3.2020), έκρινε σκόπιμο, για τον προσδιορισμό του ανταλλάγματος, να λάβει υπόψη το εκατό τοις εκατό (100%) του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων της ΔΕΗ Α.Ε. του εν λόγω έτους που υποβλήθηκε με το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-257329/22.3.2019 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. και ήταν πιστοποιημένο από ορκωτό λογιστή, εξαιρούμενων τυχόν επιχορηγήσεων επενδύσεων και χωρίς να λαμβάνονται υπόψη τυχόν λογιστικές αναπροσαρμογές.

---

<sup>49</sup> Στο εν λόγω Μητρώο παγίων συμπεριλαμβάνονται, πέραν των εγκαταστάσεων παραγωγής στα Συστήματα ΜΔΝ, τα τυχόν επιμερισμένα πάγια του Παραγωγού εκτός των Συστημάτων ΜΔΝ που χρησιμοποιούνται για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ και αντιστοιχούν στο Σύστημα ΜΔΝ.

<sup>50</sup> Με την εισήγηση του Διαχειριστή και το ρυθμιστικό Μητρώο παγίων της ΔΕΗ για το έτος 2017 που υποβλήθηκε προς έγκριση από τη ΡΑΕ η αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για το έτος 2017 για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ επιμεριζόμενη σε αναπόσβεστη αξία του πάγιου ενεργητικού και σε κεφάλαιο κίνησης. Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 3 της ως άνω Μεθοδολογίας Υπολογισμού ΥΚΩ\_ΜΔΝ, και βάσει των σχετικών διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ, ως αναπόσβεστη αξία πάγιου ενεργητικού βάσει του ρυθμιστικού Μητρώου αυτού, θεωρείται η αναπόσβεστη αξία του ενσώματου πάγιου ενεργητικού, όπως εγγράφεται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε., χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων του έτους 2009 και όποια ακολούθησε έως σήμερα, και εξαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων επενδύσεων

Περαιτέρω, για το θέμα των έργων σε εξέλιξη, η ΡΑΕ, είχε ήδη δώσει με τα υπ' αριθμ. πρωτ. Ο-63694/05.04.2016 και Ο-65829/30.11.2016 έγγραφά της, συγκεκριμένες κατευθύνσεις για τον τρόπο χειρισμού των έργων αυτών, διευκρινίζοντας ότι τα νέα πάγια περιουσιακά στοιχεία που αφορούν σε μονάδες παραγωγής θα πρέπει να ενσωματώνονται στο ρυθμιστικό Μητρώο παγίων κατά τη θέση σε εμπορική λειτουργία των μονάδων αυτών. Στο πλαίσιο αυτό, για το έτος 2017 εξαιρέσε από την Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση της δραστηριότητας της Παραγωγής στα ΜΔΝ την αξία των έργων σε εξέλιξη, ύψους 178,2 εκατ. ευρώ, εκ των οποίων 169 εκατ. ευρώ αφορούν στο νέο σταθμό παραγωγής της Ρόδου.

Για τον προσδιορισμό της αξίας του κεφαλαίου κίνησης από την Αρχή για το έτος 2017 λήφθηκαν υπόψη οι ακόλουθες αρχές:

- 1) Οι ενδοομιλικές απαιτήσεις (κυκλοφορούν ενεργητικό) και οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της ΔΕΗ Α.Ε., ως παραγωγού στα ΜΔΝ, δεν υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κεφαλαίου κίνησης. Εν προκειμένω, δεν λαμβάνονται υπόψη στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού της ΔΕΗ Α.Ε., ως παραγωγού στα ΜΔΝ, στα οποία ενσωματώνονται εμπορικές απαιτήσεις από την πώληση θερμικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. Παραγωγή προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ και την αγορά θερμικής ενέργειας μέσω του Διαχειριστή από την ΔΕΗ Α.Ε. ως Προμηθευτής.
- 2) Στο σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κεφαλαίου κίνησης συνυπολογίζονται τα βραχυπρόθεσμα δάνεια αλλά εξαιρείται το βραχυπρόθεσμο μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού. Τούτο διότι το τελευταίο χρησιμοποιείται κατά βάση για τη χρηματοδότηση κεφαλαιουχικών δαπανών και παγίων και όχι τόσο για την κάλυψη λειτουργικών αναγκών, συνεπώς δεν θα πρέπει για το λόγο αυτό να απομειώνει την αξία των δεσμευμένων κεφαλαίων της δραστηριότητας της παραγωγής στα ΜΔΝ, η οποία χρησιμοποιείται κατά βάση για την καθημερινή λειτουργία ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ.

Με βάση τα ανωτέρω η ΡΑΕ ενέκρινε ως αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2017 για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ ύψους 835.965.788,23 €, εκ των οποίων 708.369.314,46 € αφορούν στην αναπόσβεστη αξία παγίων και 127.596.473,77 € στο κεφάλαιο κίνησης.

## **2. Αναφορικά με την εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ για το έτος 2017**

Η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπόψη ότι (α) η δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά προσομοιάζει με ρυθμιζόμενη δραστηριότητα, καθώς, παρότι η κείμενη νομοθεσία προβλέπει την πλήρη απελευθέρωσή της, εντούτοις, μέχρι σήμερα δεν έχει δραστηριοποιηθεί άλλος, πλην της ΔΕΗ ΑΕ, παραγωγός με συμβατικές μονάδες στα αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα ΜΔΝ, (β) ότι ο καθορισμός της απόδοσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα Συστήματα ΜΔΝ για ένα έτος ακολουθεί την απόδοση του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας



(ΕΔΔΗΕ) για το αντίστοιχο έτος, σε συνέπεια με τον τρόπο που έχει εφαρμοστεί η μεθοδολογία προσδιορισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ κατά τα προηγούμενα έτη, (γ) την απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας υπ' αριθμ. 1683/2018 ως προς την κρίση της για τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (σκέψη 14), για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ για το έτος 2017 καθόρισε ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους επτά τοις εκατό (7,0%).

### **3. Αναφορικά με την αξιολόγηση των δαπανών Ηλεκτροπαραγωγών Ζευγών για την αντιμετώπιση εκτάκτων αναγκών στα ΜΔΝ το έτος 2017**

Η Αρχή προέβη σε ενδελεχή αξιολόγηση των στοιχείων και εγγράφων που προσκομίσθηκαν με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-249626/20.11.2018 εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ καθώς και της τεκμηρίωσης που προβλήθηκε για τις δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την κάλυψη έκτακτων αναγκών στο Σύστημα ΜΔΝ, αναγνωρίζοντας το σύνολο των δαπανών για Η/Ζ που υποβλήθηκε από τον Διαχειριστή ΜΔΝ και αφορούν στην αντιμετώπιση εκτάκτων αναγκών του έτους 2017 (με εξαίρεση πιστωτικά τιμολόγια, ύψους 23.151,00€ που αφορούν στο έτος 2016 και τα οποία λήφθηκαν υπόψη στην έγκριση συμπληρωματικού Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ του έτους 2016 με την υπ' αριθμ. 200/2020 Απόφαση της Αρχής). Συνολικά αναγνωρίστηκαν δαπάνες για Η/Ζ που ανέρχονται σε 835.584,00€ και αναλύονται ανά Σύστημα ΜΔΝ ως εξής: (α) Σύστημα Πάρου: 205.600 €, (β) Σύστημα Ικαρίας: 138.180€, (γ) Σύστημα Θήρας: 249.184 €, (δ) Σύστημα Καρπάθου: 69.320 €, (ε) Σύστημα Μυκόνου: 110.700 € και (στ) Σύστημα Σάμου: 62.600 €.

Κατόπιν των ανωτέρω η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1254/19.12.2019 Απόφασή της (ΦΕΚ Β' 1049/27.3.2020) ενέκρινε αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ στα ΜΔΝ για το έτος 2017 ύψους 532.701.813.53€.

#### **3.4.4 Άλλες Δράσεις**

##### **3.4.4.1 Αντιμετώπιση Εκτάκτων Καταστάσεων στα Διασυνδεδεμένα Νησιά με το Δίκτυο.**

Σε συνέχεια της εγκρίσεως του Σχεδίου αντιμετώπισης Εκτάκτων Αναγκών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά - ΜΔΝ (ΦΕΚ 5666/Β'/17-12-2018, απόφαση ΡΑΕ 368/2018), με αφορμή τα επαναλαμβανόμενα περιστατικά έκτακτης ανάγκης σε Διασυνδεδεμένα με το ΕΔΔΗΕ Νησιά (πχ. Ιόνια Νησιά, Σποράδες κλπ.), η Αρχή έκρινε αναγκαία την έκδοση Εγχειριδίου Εκτάκτων Καταστάσεων στα Διασυνδεδεμένα Νησιά ως τμήμα του Εγχειριδίου Λειτουργίας του Δικτύου. Η διαμόρφωση, δηλαδή, ενός σχεδίου αντιμετώπισης και αποζημίωσης εκτάκτων αναγκών και παροχής υπηρεσιών εφεδρείας εκτάκτων αναγκών προς το Δίκτυο, καθώς και η αναλυτική εκτίμηση των αναγκών και του κόστους μίσθωσης

φορητών Η/Ζ σε χρονικό ορίζοντα του επόμενου έτους. Εντός του 2020, σε συντονισμό με την ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, προβλέπεται να ολοκληρωθεί η σύνταξη του εν λόγω σχεδίου.

#### 3.4.4.2 Αντιμετώπιση Εκτάκτων Καταστάσεων στα Διασυνδεδεμένα Νησιά με το Σύστημα.

Αναφορικά με το ρυθμιστικό πλαίσιο για τη διατήρηση των Μονάδων Παραγωγής των ΑΣΠ σε Εφεδρεία Εκτάκτων Αναγκών μετά τη Διασύνδεση Συστημάτων ΜΔΝ, οι υπάρχουσες δυνατότητες του ΚΔΕΣΜΗΕ για σύναψη Συμβάσεων (τύπου Ψυχρής Εφεδρείας, Συμπληρωματικής Ενέργειας, Επικουρικών Υπηρεσιών) δεν επιτρέπουν εξουσιοδότηση για τη συγκεκριμένη ανάγκη παροχής υπηρεσίας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών (δηλ. περίπτωση ολικής ή μερικής διακοπής λειτουργίας των συνδέσεων του Συστήματος, στρατηγική εφεδρεία για λόγους επάρκειας τοπικά), εξ ου και η αναγκαιότητα για εξειδικευμένη Νομοθετική παρέμβαση.

Η Αρχή έχει προβεί στις απαιτούμενες ενέργειες για το συντονισμό όλων των φορέων (ΑΔΜΗΕ, ΔΕΗ, ΔΕΔΔΗΕ) και την από κοινού επεξεργασία σχεδίου νομοθετικής ρύθμισης προς το ΥΠΕΝ σχετικά με τη σύναψη συμβάσεων εφεδρείας ισχύος εκτάκτων αναγκών μονάδων παραγωγής ΑΣΠ διασυνδεδεμένων Νησιών, και τον καθορισμό αποζημίωσης των μονάδων (ιδιαίτερα για τις Κυκλάδες). Η νομοτεχνική επεξεργασία βρίσκεται σε ώριμο στάδιο και αναμένεται η ολοκλήρωση της συγκεκριμένης ρύθμισης εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020. Συνακόλουθες τροποποιήσεις θα απαιτηθούν επίσης στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΜΣΗΕ αλλά και του ΕΔΔΗΕ.

#### 3.4.4.3 Σχέδιο δράσης εφαρμογής Κώδικα ΜΔΝ

Οι ενέργειες για την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα πραγματοποιούνται βάσει Σχεδίου Δράσης του Διαχειριστή το οποίο εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 389/2015 Απόφαση της ΡΑΕ και στο οποίο προβλέπεται το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης όλων των σχετικών μηχανισμών μεθοδολογιών και υποδομών. Σύμφωνα με την εν λόγω Απόφαση, μέχρι το πρώτο εξάμηνο του 2020 προβλέπεται η ολοκλήρωση της ανάπτυξης των εξής πέντε βασικών έργων υποδομών:

- Πληροφοριακό σύστημα ΜΔΝ
- Μεθοδολογική Υποδομή
- Υποδομές Μέτρησης
- Κεντρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) και Τοπικό ΚΕΕ Ρόδου
- Δράσεις για τα λοιπά συστήματα ΜΔΝ πλην Κρήτης και Ρόδου

Σε συμμόρφωση με την Απόφαση Παρέκκλισης, τον Φεβρουάριο του 2019 ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε προς έγκριση στη ΡΑΕ την Έκθεση προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών στα ΜΔΝ για το έτος 2019. Με την υπ' αριθμ. 424/2019 Απόφαση της ΡΑΕ επί της Έκθεσης προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών στα ΜΔΝ για το έτος 2019, η Αρχή επεσήμανε την επιτακτική ανάγκη έγκαιρης κατάρτισης και υποβολής στη

ΡΑΕ από τον Διαχειριστή ΜΔΝ των απαιτούμενων μεθοδολογικών υποδομών που ορίζονται στην υπ' αριθμ. 389/2015 Απόφαση ΡΑΕ, με σκοπό την ολοκλήρωση του συνόλου των υποδομών εντός της εγκεκριμένης με την υπ' αριθμ. 389/2015 Απόφαση ΡΑΕ προθεσμίας. Περαιτέρω, με την ανωτέρω απόφαση διατηρείται η υποχρέωση του Διαχειριστή να καταρτίζει την εν λόγω Έκθεση που ορίζεται στην παράγραφο 2 του άρθρου 137Α του ν. 4001/2011, έως ότου ολοκληρωθεί η υλοποίηση του συνόλου των υποδομών με σκοπό την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ

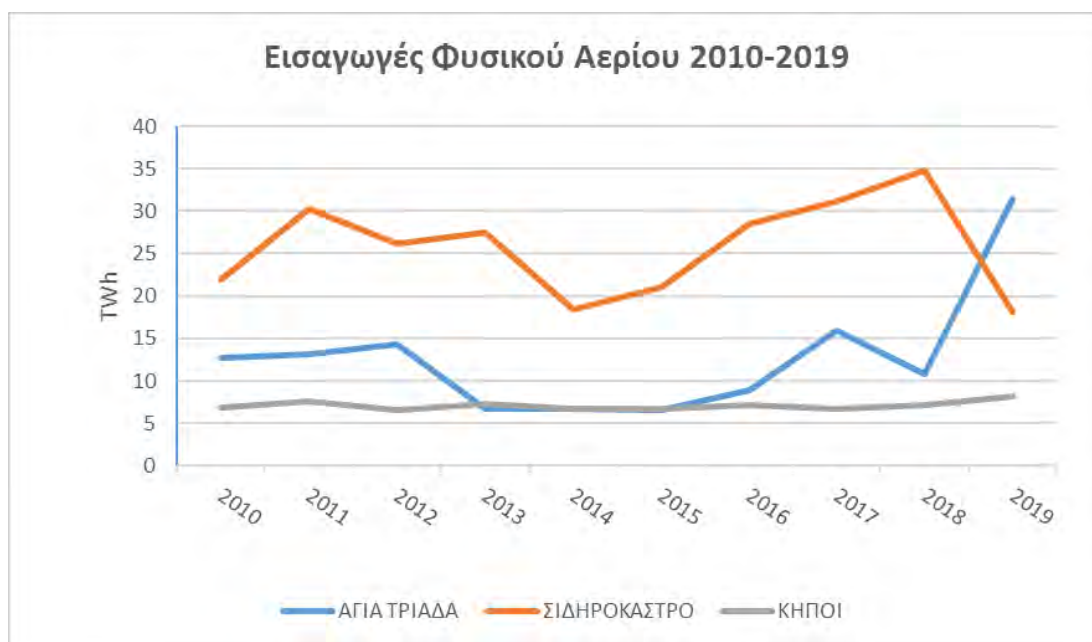
## 4. Τομέας Φυσικού Αερίου

---

### 4.1 Γενική Περιγραφή της αγοράς

Στην Ελλάδα το φυσικό αέριο εισάγεται μέσω τριών Σημείων Εισόδου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ), ήτοι το Σιδηρόκαστρο (σύνορα Ελλάδα-Βουλγαρίας), τους Κήπους (σύνορα Ελλάδα-Τουρκίας) και την Αγία Τριάδα (σημείο εισόδου από τον τερματικό σταθμό Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου της Ρεβυθούσας, στην περιοχή των Μεγάρων Αττικής). Αντίστοιχα το φυσικό αέριο παραλαμβάνεται από Χρήστες Μεταφοράς σε σαράντα τέσσερα Σημεία Εξόδου του ΕΣΜΦΑ, συμπεριλαμβανομένου του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής «Σιδηρόκαστρο» μέσω του οποίου επιτυγχάνεται πλέον όχι μόνο εισαγωγή φυσικού αερίου στη χώρα μας, αλλά και εξαγωγή ποσοτήτων φυσικού αερίου στο συνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς της Βουλγαρίας. Για το έτος 2019 οι εισαγωγές φυσικού αερίου ανήλθαν σε 57,7 TWh, σημειώνοντας αύξηση κατά ποσοστό εννιά κόμμα τέσσερα τοις εκατό (9,4%) σε σχέση με το έτος 2018 (52,7 TWh).

Στο ακόλουθο Σχήμα 4-1 αποτυπώνεται η εξέλιξη των εισαγωγών φυσικού αερίου από κάθε Σημείο Εισόδου του ΕΣΜΦΑ για τη χρονική περίοδο 2010-2019.



Σχήμα 4-1 Εξέλιξη εισαγωγών φυσικού αερίου την περίοδο 2010-2019

Οι εισαγωγές φυσικού αερίου από το Σημείο Εισόδου Κήποι διατηρήθηκαν σε σταθερά επίπεδα καθ' όλη τη διάρκεια των ετών 2010-2019, ενώ οι εισαγωγές φυσικού αερίου από το Σημείο Εισόδου Σιδηρόκαστρο σημείωσαν σημαντική μείωση μεταξύ των ετών 2018-2019. Αντίθετα, σημειώθηκε πολύ μεγάλη αύξηση των εισαγωγών υγροποιημένου φυσικού αερίου στον τερματικό σταθμό της Ρεβυθούσας κατά το έτος 2019, όπου για πρώτη φορά οι εισαγωγές υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) ξεπέρασαν τις ποσότητες που εισήχθησαν στη χώρα αθροιστικά από τα άλλα δύο Σημεία Εισόδου. Συγκεκριμένα, ποσοστό περίπου πενήντα πέντε τοις εκατό (55%) εκ των συνολικών εισαγωγών στην χώρα το 2019 καλύφθηκε από ΥΦΑ, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2018 ανήλθε σε είκοσι κόμμα πέντε τοις εκατό (20,5%).

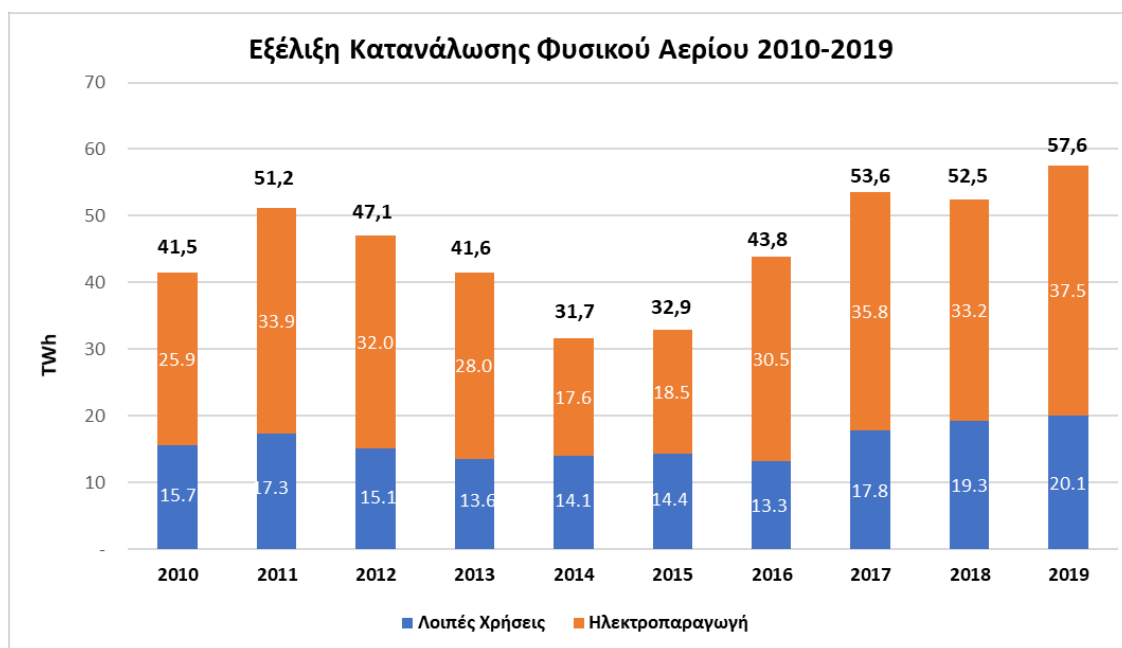
Στο ακόλουθο Σχήμα 4-2 παρουσιάζονται τα ποσοστά των εισαγωγών φυσικού αερίου στο ΕΣΜΦΑ ανά Σημείο Εισόδου για το έτος 2019.



*Σχήμα 4-2 Εισαγωγές φυσικού αερίου 2019*

Η συνολική κατανάλωση φυσικού αερίου κατά το έτος 2019, όπως προκύπτει από τις παραλαβές φυσικού αερίου από το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς φυσικού αερίου, ανήλθε σε 57,6 εκ. MWh (4,9 δις κ.μ. φ.α.) παρουσιάζοντας αύξηση της τάξης του δέκα τοις εκατό (10%), σε σχέση με την αντίστοιχη κατανάλωση του έτους 2018, η οποία ανήλθε σε 52,45εκ. MWh (4,7 δις κ.μ. φ.α.). Η κατανάλωση φυσικού αερίου το έτος 2019 παρέμεινε σε επίπεδα υψηλότερα από τις καταναλώσεις της επταετίας 2010-2016, όπου λόγω της παρατεταμένης οικονομικής κρίσης παρατηρήθηκε μείωση της κατανάλωσης φυσικού αερίου, τόσο για ηλεκτροπαραγωγή όσο και για λοιπές χρήσεις.

Στο ακόλουθο Σχήμα 4-3 παρουσιάζεται αναλυτικά η εξέλιξη της κατανάλωσης φυσικού αερίου για το χρονικό διάστημα 2010-2019 και ο επιμερισμός αυτής σε ηλεκτροπαραγωγή και λοιπές χρήσεις.



Σχήμα 4-3 Εξέλιξη της κατανάλωσης φυσικού αερίου την περίοδο 2010-2019

Είναι φανερό ότι το μεγαλύτερο ποσοστό της κατανάλωσης φυσικού αερίου στην Ελλάδα αφορά στη χρήση για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και, κατά συνέπεια, οποιαδήποτε διακύμανση της τελευταίας επηρεάζει άμεσα και έντονα τη συνολική κατανάλωση φυσικού αερίου. Η κατανάλωση στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής ανήλθε σε 37,5 εκ. MWh κατά το 2019, παρουσιάζοντας αύξηση κατά ποσοστό δεκατρία τοις εκατό (13%) σε σχέση με αυτή του 2018 (33,2 εκ. MWh). Παράλληλα η κατανάλωση για λοιπές χρήσεις παρουσίασε μικρή αύξηση της τάξεως του τέσσερα τοις εκατό (4%) και ανήλθε σε 20,1 εκ. MWh το έτος 2019 έναντι 19,3 εκ. MWh κατά το έτος 2018.

Με βάση τις προβλέψεις του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) για τη συνολική ζήτηση φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια της επόμενης δεκαετίας, όπως αυτές περιλαμβάνονται στη Μελέτη Ανάπτυξης ΕΣΦΑ για τα έτη 2020-2029, η οποία δημοσιεύεται κάθε έτος στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή, η ζήτηση φυσικού αερίου σύμφωνα με το βασικό σενάριο αναμένεται να κυμανθεί από 4,96 δις κ.μ. φ.α. το 2020 σε 5,82 δις κ.μ. φ.α. το 2029.

#### 4.1.1 Χονδρεμπορική Αγορά

Η Ελλάδα δεν έχει ακόμη οργανωμένη χονδρεμπορική αγορά για το φυσικό αέριο, και οι συναλλαγές βασίζονται σε α) διμερή συμβόλαια μεταξύ προμηθευτών και τελικών πελατών με παράδοση των ποσοτήτων είτε στο Εικονικό Σημείο Συναλλαγών είτε σε φυσικό σημείο παράδοσης, β) συναλλαγές στο πλαίσιο του μηχανισμού διάθεσης ποσοτήτων φυσικού αερίου στο πλαίσιο των δεσμεύσεων που ανέλαβε στο τέλος του 2012 ενώπιον της Επιτροπής Ανταγωνισμού και γ) συναλλαγές μεταξύ Χρηστών και Διαχειριστή για την αγορά και πώληση αερίου εξισορρόπησης μέσω της πλατφόρμας εξισορρόπησης.



Στο παρακάτω σχήμα, όπως έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ<sup>51</sup>, παρουσιάζεται ο αριθμός των συναλλαγών των Χρηστών για το έτος 2019 στο Εικονικό Σημείο Συναλλαγών. Όπως προκύπτει από τα στοιχεία, οι συναλλαγές μεταξύ Χρηστών ανήλθαν σε δώδεκα χιλιάδες, αντιστοιχούν σε ποσότητα ίση με 37,26 TWh, η οποία με τη σειρά της ισοδυναμεί με το 58% της ποσότητας που δηλώθηκε ως εισαγωγή φυσικού αερίου στη χώρα.

OTC Trades (between Network Users)					
Total Trades & Volume		Average		NNGTS Physical Entries	
12 χιλ. Trades	37,26 χιλ. GWh	33,49 Trades / Day	102,08 GWh / Day	64,79 χιλ. GWh	58% VTP Trades / Entries

Σχήμα 4-4 Συναλλαγές Χρηστών στο Εικονικό Σημείο Συναλλαγών (ΕΣΣ) -2019

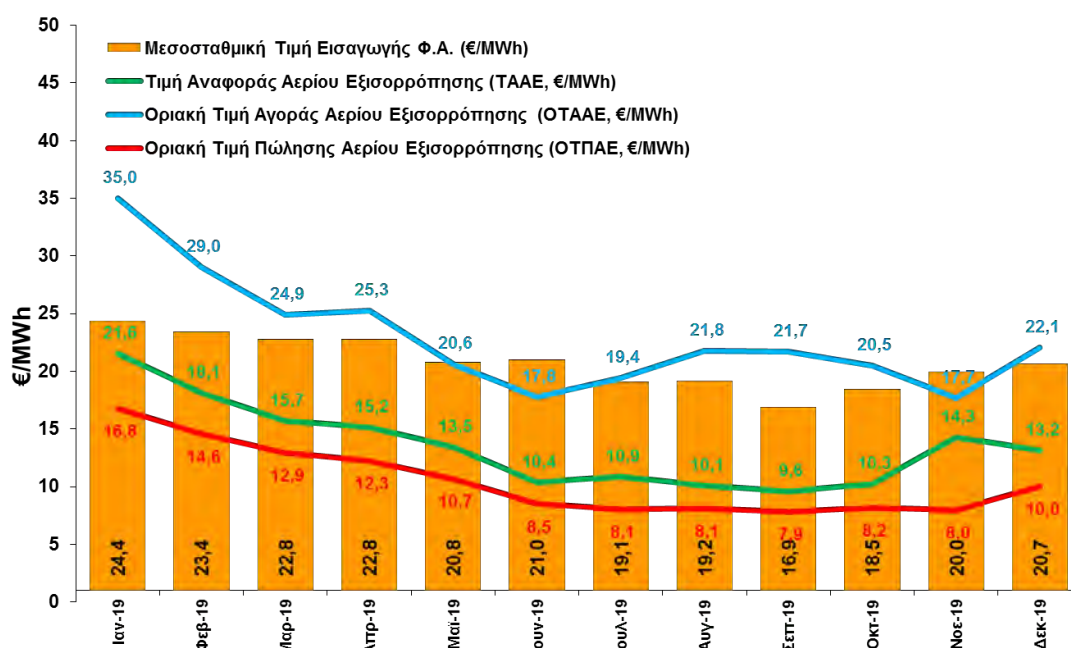
#### 4.1.1.1 Παρακολούθηση τιμών εισαγωγής φυσικού αερίου

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. Δ1/Γ/400 (ΦΕΚ Β' 33/19.1.2007) με θέμα «Καθορισμός διαδικασίας συλλογής και επεξεργασίας των στοιχείων που απαιτούνται για τον υπολογισμό της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής Φυσικού Αερίου», οι επιχειρήσεις που εισάγουν φυσικό αέριο στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) υποχρεούνται να παρέχουν στη ΡΑΕ, ανά τρίμηνο, στοιχεία τιμών και ποσοτήτων του φυσικού αερίου που εισάγουν.

Η ΡΑΕ στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της για την εποπτεία της αγοράς ενέργειας, υπολογίζει, βάσει των στοιχείων που παρέχονται κατά δήλωση των εισαγωγέων, τη μηνιαία μεσοσταθμική τιμή εισαγωγής φυσικού αερίου στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου. Η διαδικασία επαναλαμβάνεται σε τριμηνιαία βάση και τα αποτελέσματά της αναρτώνται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Στο παρακάτω σχήμα παρουσιάζεται η μεσοσταθμική τιμή εισαγωγής, ανά μήνα, για το χρονικό διάστημα Ιανουάριος 2019 – Δεκέμβριος 2019, βάσει των δηλώσεων των εισαγωγέων, καθώς και η εξέλιξη της μηνιαίας τιμής αναφοράς αερίου εξισορρόπησης (ΤΑΑΕ), της οριακής τιμής αγοράς αερίου εξισορρόπησης (ΟΤΑΑΕ) και της οριακής τιμής πώλησης αερίου Εξισορρόπησης (ΟΤΠΑΕ) για το ίδιο χρονικό διάστημα, όπως αυτές προκύπτουν από τη λειτουργία του Βάθρου Εξισορρόπησης.

<sup>51</sup> <https://www.desfa.gr/regulated-services/transmission/pliiforisismetaforas-page/info1>



Σχήμα 4-5 Εξέλιξη της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου στην Ελλάδα, στη χρονική περίοδο Ιανουάριος 2019 - Δεκέμβριος 2019.

Με τη δημοσιοποίηση της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου, σε συνδυασμό με τις τιμές των ΤΑΑΕ, ΟΤΑΑΕ, ΟΤΠΑΕ που δημοσιεύονται και στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, παρέχεται στους υφιστάμενους και δυνητικούς συμμετέχοντες στην αγορά, σημαντική πληροφόρηση σχετικά με τις συνθήκες τιμών που επικρατούν στην ελληνική αγορά, κάτι που επιτρέπει την αξιοποίηση επιχειρηματικών ευκαιριών και, συνεπώς, την ανάπτυξη ανταγωνισμού προς όφελος των καταναλωτών φυσικού αερίου. Περαιτέρω, η δημοσιοποίηση στοιχείων τιμών, αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την οργάνωση χονδρεμπορικής αγοράς φυσικού αερίου, όπου οι τιμές θα διαμορφώνονται βάσει της σχέσης προσφοράς και ζήτησης, σε πραγματικό χρόνο σε ένα Βάθρο Εμπορίας (trading platform).

#### 4.1.1.2 Έλεγχος τιμής εκκίνησης δημοπρασιών της ΔΕΠΑ

Με στόχο την ενίσχυση του ανταγωνισμού και την ενδυνάμωση της ρευστότητας στην ελληνική αγορά φυσικού αερίου θεσπίστηκε από την Επιτροπή Ανταγωνισμού, τον Νοέμβριο του 2012, κατόπιν παραπομπής σε αυτήν από τη ΡΑΕ σχετικής υπόθεσης για εικαζόμενη κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης, μηχανισμός δημοπρασιών διάθεσης ποσοτήτων φυσικού αερίου από τη ΔΕΠΑ. Η διάθεση των ποσοτήτων φυσικού αερίου γίνεται μέσω ηλεκτρονικών δημοπρασιών όπου δικαίωμα συμμετοχής έχουν προμηθευτές και επιλέγοντες πελάτες. Κάθε δημοπρασία διενεργείται σε δύο φάσεις. Στην πρώτη φάση δικαίωμα συμμετοχής έχουν τόσο οι προμηθευτές όσο και οι επιλέγοντες πελάτες, ενώ στη δεύτερη

φάση κάθε δημοπρασίας, στην οποία δημοπρατείται η επιπλέον του δέκα τοις εκατό (10%) ποσότητα αερίου, δικαίωμα συμμετοχής έχουν μόνο οι προμηθευτές αερίου. Η παράδοση του φυσικού αερίου γίνεται αποκλειστικά στο Εικονικό Σημείο Συναλλαγών. Οι ποσότητες αερίου που τέθηκαν σε δημοπρασία για το έτος 2019 αντιστοιχούσαν σε ποσοστό δεκαοκτώ τοις εκατό (18%) επί των πωλήσεων της ΔΕΠΑ του έτους 2018<sup>52</sup>. Παρόλο που στην ετήσια δημοπρασία του έτους 2019 και στην πρώτη τριμηνιαία συμβολαιοποιήθηκαν όλες οι προς διάθεση ποσότητες φυσικού αερίου, στις τρεις επόμενες τριμηνιαίες δημοπρασίες παρατηρήθηκε μεγάλη μείωση συμμετοχής λόγω των χαμηλών τιμών ΥΦΑ που διατέθηκαν στην ελληνική αγορά.

Η χρονική διάρκεια των δεσμεύσεων που ανέλαβε η ΔΕΠΑ ενώπιον της Επιτροπής Ανταγωνισμού, συμπεριλαμβανομένης και της δέσμευσης για διαδικασία διάθεσης ποσοτήτων φυσικού αερίου είναι δεκαετής και λήγει στο τέλος του έτους 2022. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με τις σχετικές αποφάσεις της Επιτροπής Ανταγωνισμού το πρόγραμμα διάθεσης ποσοτήτων φυσικού αερίου μέσω ηλεκτρονικών δημοπρασιών θα επανεξεταστεί από την Επιτροπή Ανταγωνισμού σε συνεργασία με τη ΡΑΕ μετά από σχετικό αίτημα της ΔΕΠΑ, σε περίπτωση που το μερίδιο αγοράς της ΔΕΠΑ μειωθεί κάτω από 60%.

Η μεθοδολογία διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης κάθε δημοπρασίας καθορίστηκε με την υπ' αριθμ. 592/2014 Απόφαση της ΡΑΕ όπως αυτή τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 423/2016 Απόφασή της<sup>53</sup>.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2019, η ΔΕΠΑ υπέβαλε εμπροθέσμως στην Αρχή στοιχεία για την ετήσια δημοπρασία του έτους 2019 καθώς και για τις τέσσερις τριμηνιαίες δημοπρασίες. Τα εν λόγω στοιχεία ελέγχθηκαν από την Αρχή.

Περαιτέρω, κατά τη διάρκεια του έτους 2019, η ΔΕΠΑ αιτήθηκε στην Αρχή έγκριση επί του μοναδιαίου διαχειριστικού κόστους για τη διεξαγωγή των δημοπρασιών 2020 λαμβάνοντας υπόψη τη μεθοδολογία διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης της δημοπρασίας σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 592/2014 απόφαση της Αρχής, όπως αυτή τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 388/2015 και 423/2016 αποφάσεις της Αρχής.

Λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις για το διαχειριστικό κόστος των δημοπρασιών, η ΔΕΠΑ υπέβαλε στην Αρχή εντός του 2019 αναλυτικές εκτιμήσεις για το διαχειριστικό κόστος που θα απαιτηθεί για τη διεξαγωγή των δημοπρασιών που αφορούν σε διάθεση ποσοτήτων φυσικού αερίου εντός του έτους 2020, το οποίο ανέρχεται συνολικά σε 83.200€.

---

<sup>52</sup> Η ΔΕΠΑ έχει δεσμευτεί σε κλιμακωτή αύξηση των συνολικών προς διάθεση ποσοτήτων ως ποσοστό των πωλήσεων της ΔΕΠΑ του προηγούμενου έτους ως εξής: δεκαέξι τοις εκατό (16%) το 2017, δεκαεπτά τοις εκατό (17%) το 2018, δεκαοκτώ τοις εκατό (18%) το 2019 και είκοσι τοις εκατό (20%) το 2020.

<sup>53</sup> Η Αρχή, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 589/2014 Απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού, ελέγχει και πιστοποιεί τον τρόπο με τον οποίο διαμορφώνεται η τιμή εκκίνησης των ηλεκτρονικών δημοπρασιών διάθεσης ποσοτήτων φυσικού αερίου που διεξάγει η ΔΕΠΑ.

επιμεριζόμενο σε είκοσι δύο χιλιάδες εφτακόσια είκοσι ευρώ (22.720 €) για τη διεξαγωγή της ετήσιας δημοπρασίας και σε εξήντα χιλιάδες τετρακόσια ογδόντα ευρώ (60.480 €) για τη διεξαγωγή των τεσσάρων τριμηνιαίων δημοπρασιών. Οι δε ποσότητες προς δημοπράτηση για το έτος 2020 προβλέπεται να ανέλθουν κατά προσέγγιση σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της ΔΕΠΑ κατά τη χρονική διάρκεια υποβολής του αιτήματός της προς την Αρχή σε 3,206 εκ. MWh στην ετήσια δημοπρασία και σε 2,137 εκ. MWh στις τέσσερις τριμηνιαίες δημοπρασίες.

Στο πλαίσιο αξιολόγησης του αιτήματος της ΔΕΠΑ, η Αρχή διαπίστωσε ότι τα ως άνω στοιχεία κόστους που περιλαμβάνονται στις εκτιμήσεις της ΔΕΠΑ εμπίπτουν στις κατηγορίες του άμεσου και του έμμεσου διαχειριστικού κόστους που έχουν ήδη εγκριθεί από την Αρχή προς συμπερίληψη στο μοναδιαίο διαχειριστικό κόστος της ΔΕΠΑ σύμφωνα με την εν ισχύ Μεθοδολογία Υπολογισμού Τιμής Εκκίνησης Δημοπρασιών Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου, και η ΡΑΕ έκρινε εύλογη την εκτίμηση του προϋπολογισθέντος κόστους ανά κατηγορία. Με βάση τα ανωτέρω, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1094/2019 Απόφασή της (ΦΕΚ Β'4519- 12.12.2019) ενέκρινε μοναδιαίο διαχειριστικό κόστος 0,0071 €/MWh για την ετήσια δημοπρασία του έτους 2020 και 0,0283 €/MWh για κάθε τριμηνιαία δημοπρασία του ίδιου έτους.

#### 4.1.2 Λιανική αγορά Φυσικού Αερίου

Το 2019 αποτέλεσε τη δεύτερη χρονιά πλήρους απελευθέρωσης της λιανικής αγοράς φυσικού αερίου. Πιο αναλυτικά, βάσει των σχετικών ρυθμίσεων του Ν. 4336/2015, από 01.01.2018 καταργήθηκε το μονοπώλιο των εταιριών παροχής φυσικού αερίου στην Αττική και στη Θεσσαλονίκη/Θεσσαλία και, πλέον, οι εταιρίες προμήθειας φυσικού αερίου δραστηριοποιούνται στην εγχώρια λιανική αγορά, προμηθεύοντας πελάτες χωρίς γεωγραφικό περιορισμό (αρκεί βέβαια να υπάρχει ενεργό δίκτυο στην περιοχή). Παράλληλα, με τη σύσταση των εταιριών διανομής αερίου (ΕΔΑ), οι οποίες διαχειρίζονται πλέον τα δίκτυα αντιμετωπίζοντας ισότιμα όλους τους προμηθευτές, υλοποιήθηκε ο διαχωρισμός της δραστηριότητας της διανομής από εκείνη της προμήθειας του φυσικού αερίου.

Εντός του 2019, επιπλέον τέσσερις εταιρείες, εισήλθαν ενεργά στη λιανική αγορά φυσικού αερίου, όπως συνάγεται από τα απολογιστικά στοιχεία των Διαχειριστών<sup>54</sup>. Στο τέλος του 2019, στη λιανική αγορά φυσικού αερίου δραστηριοποιούνταν συνολικά 25 Προμηθευτές:

A/A

ΕΠΩΝΥΜΙΑ

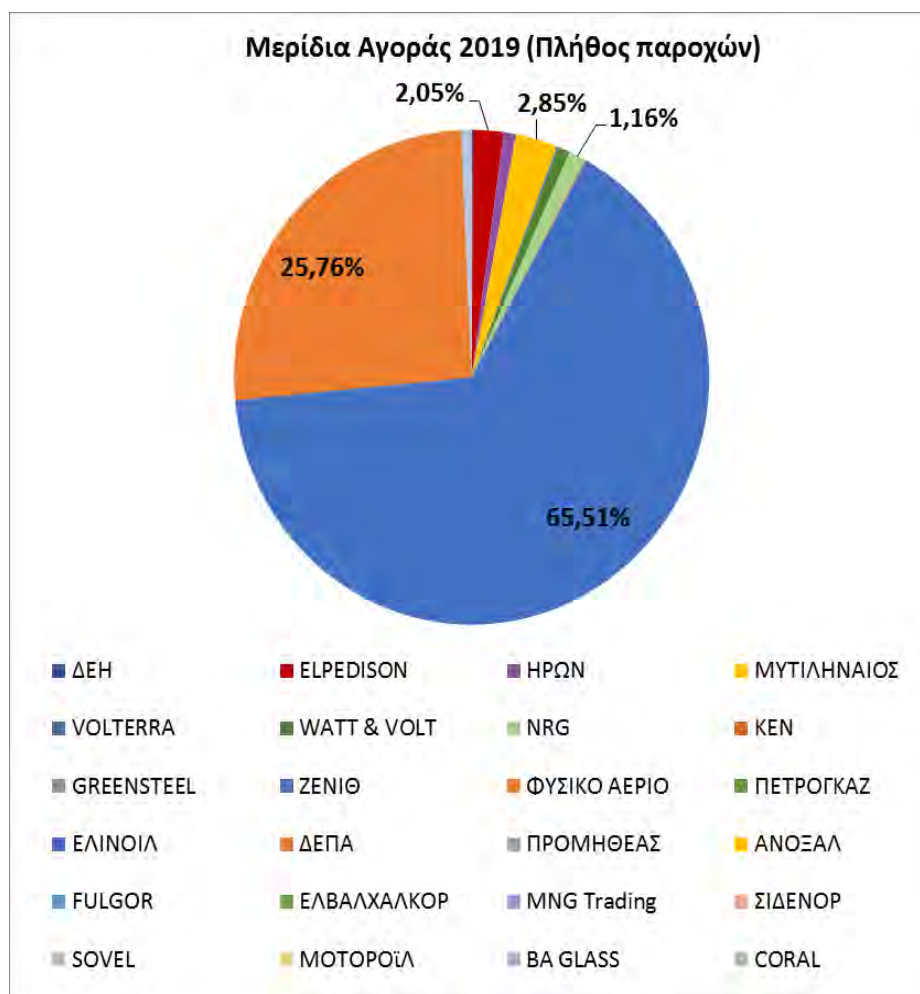
ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ

---

<sup>54</sup> Οι εταιρείες είναι οι εξής: «ΔΕΗ Α.Ε.», «ΕΛΙΝΟΙΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.», «ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ» και «ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.»

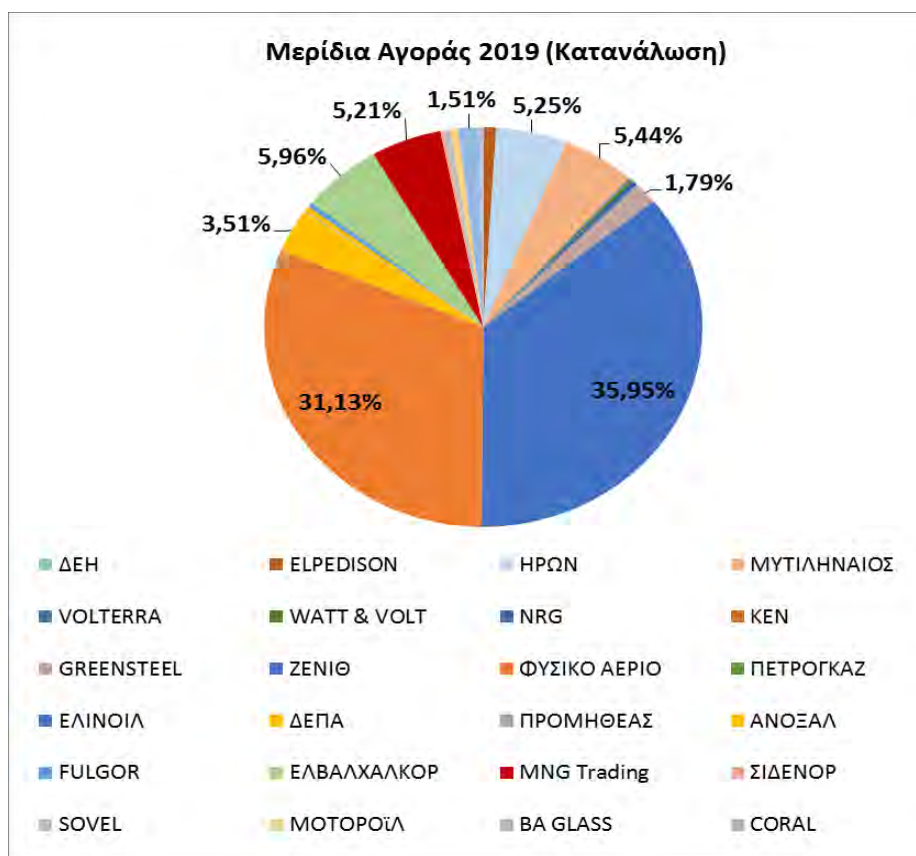
1.	ΑΝΟΞΑΛ Α.Ε. ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΥΚΛΩΣΗΣ ΜΕΤΑΛΛΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΝΟΞΑΛ
2.	ΒΑ ΥΑΛΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	ΒΑ GLASS
3.	CORAL Α.Ε.	CORAL
4.	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΗ
5.	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	ΔΕΠΑ
6.	ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ Α.Ε. (ΕΛΒΑΛ Α.Ε.)	ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ
7.	ΕΛΙΝΟΙΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.	ΕΛΙΝΟΙΑ
8.	ELPEDISON Α.Ε.	ELPEDISON
9.	ZENIΘ (ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.)	ZENIΘ
10.	ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	EFA ENERGY
11.	FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	FULGOR
12.	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ
13.	GREENSTEEL CEDALION COMMODITIES Α.Ε.	GREENSTEEL
14.	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΗΡΩΝ
15.	ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ	ΚΕΝ
16.	MNG TRADING	MNG Trading
17.	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΕΛΛΑΣ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ
18.	ΜΥΤΙΑΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	ΜΥΤΙΑΗΝΑΙΟΣ
19.	NRG TRADING HOUSE S.A.	NRG
20.	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ
21.	ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ GAS Α.Ε.	ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ
22.	ΣΙΔΕΝΟΡ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΧΑΛΥΒΑ Α.Ε.	ΣΙΔΕΝΟΡ
23.	SOVEL ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΧΑΛΥΒΟΣ Α.Ε.	SOVEL
24.	VOLTERRA Α.Ε.	VOLTERRA
25.	WATT AND VOLT Α.Ε.	WATT & VOLT

Η «ZENIΘ» και η «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ» αποτέλεσαν τους βασικούς προμηθευτές στο σύνολο της λιανικής αγοράς φυσικού αερίου (συμπεριλαμβανομένων οικιακών, εμπορικών και βιομηχανικών πελατών), εκπροσωπώντας το 65,51% και το 25,76%, αντίστοιχα, του συνολικού αριθμού συνδέσεων/πελατών<sup>55</sup> στο τέλος του 2019 (35,95% και 31,13% του συνολικού όγκου κατανάλωσης). Τα Σχήματα 4-6 και 4-7 παρουσιάζουν τα μερίδια αγοράς των Προμηθευτών βάσει πλήθους παροχών και όγκου κατανάλωσης για το έτος 2019.



Σχήμα 4-6 Μερίδια αγοράς (βάσει πλήθους παροχών) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά φυσικού αερίου, 2019 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

<sup>55</sup> Τα μερίδια αγοράς με βάση το πλήθος συνδέσεων/πελατών αναφέρονται είτε σε κεντρικές, είτε σε μεμονωμένες συνδέσεις. Ενδεικτικά, στην Αττική το μεγαλύτερο ποσοστό υφιστάμενων συνδέσεων είναι κεντρικές, ενώ στη Θεσσαλονίκη/Θεσσαλία μεμονωμένες.



Σχήμα 4-7 Μερίδια αγοράς (βάσει όγκου κατανάλωσης) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά φυσικού αερίου, 2019 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

Ο Δείκτης «συγκέντρωσης» της αγοράς, ή αλλιώς Herfindahl-Hirschman Index (HHI), στο τέλος του έτους υπολογίζεται σε 2.401 (3.511 το 2018), εκτιμώμενος ως προς τον όγκο κατανάλωσης. Όπως και η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η αγορά φυσικού αερίου θεωρείται συγκεντρωτική (αν και σε αισθητά μικρότερο βαθμό από εκείνη της ηλεκτρικής ενέργειας), καθώς υπερβαίνει το όριο των 2.000 (όριο υψηλής συγκέντρωσης της αγοράς).

Με την αύξηση του ανταγωνισμού κατά το δεύτερο έτος πλήρους απελευθέρωσης της λιανικής αγοράς φυσικού αερίου, εντάθηκε και η κινητικότητα (switching) μεταξύ των προμηθευτών. Ο Πίνακας 4-1 παρουσιάζει το πλήθος των πελατών που άλλαξαν προμηθευτή κατά το 2019, καθώς και τις καταναλώσεις που εμφάνισαν οι συγκεκριμένες μετακινήσεις. Όπως φαίνεται, πρώτες κατά σειρά έρχονται οι μετακινήσεις των εμπορικών πελατών, ακολουθούμενες από αυτές των οικιακών και, τέλος, των βιομηχανικών πελατών, τόσο βάσει πλήθους παροχών όσο και βάσει όγκου κατανάλωσης. Παράλληλα, σημαντική αύξηση κινητικότητας παρατηρήθηκε σε σχέση με το 2018 τόσο για τους οικιακούς όσο και για τους εμπορικούς πελάτες (4,12% έναντι 1,69% ως προς το πλήθος πελατών για τους οικιακούς πελάτες, και αντίστοιχα 5,72% έναντι 2,41% ως προς το πλήθος πελατών για τους εμπορικούς πελάτες), ενώ σημαντική μείωση κινητικότητας καταγράφηκε για τους βιομηχανικούς πελάτες (3,17% έναντι 8,78% ως προς το πλήθος πελατών).



Κατηγορία πελατών	Συνολικό πλήθος ενεργών παροχών, 2019	Πλήθος πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή, 2019	Ποσοστό κινητικότητας (πλήθος πελατών) (%)	Συνολική κατανάλωση πελατών, 2019 (MWh)	Κατανάλωση πελατών που άλλαξαν Προμηθευτή, 2019 (MWh)	Ποσοστό κινητικότητας (όγκος κατανάλωσης) (%)
Οικιακοί	465.018	19.180	4,12%	4.981.503	160.854	3,23%
Εμπορικοί	16.505	944	5,72%	1.805.175	80.465	4,46%
Βιομηχανικοί	315	10	3,17%	4.374.144	54.325	1,24%
<b>Σύνολο πελατών</b>	<b>481.838</b>	<b>20.134</b>	<b>4,18%</b>	<b>11.160.823</b>	<b>295.644</b>	<b>2,65%</b>

Πίνακας 4-1 Κινητικότητα πελατών ανά καταναλωτική κατηγορία φυσικού αερίου, 2019 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

Ο Πίνακας 4-2 αποτυπώνει το πλήθος των εντολών αλλαγής εκπροσώπησης και παύσης εκπροσώπησης πελατών κατά το 2019, τον αριθμό των εντολών που πραγματοποιήθηκαν τελικά από τις εταιρείες διανομής και τους μέσους χρόνους υλοποίησης αυτών. Όπως φαίνεται, η μεγάλη πλειονότητα των εντολών αλλαγής εκπροσώπησης αλλά και των εντολών παύσης εκπροσώπησης προέρχεται από τους οικιακούς πελάτες<sup>56</sup>.

Ο Πίνακας 4-3 αποτυπώνει το πλήθος των εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης παροχών, καθώς επίσης τον αριθμό των εντολών που πραγματοποιήθηκαν τελικά από τις εταιρείες διανομής και τους μέσους χρόνους υλοποίησης. Όπως και στον προηγούμενο Πίνακα, η μεγάλη πλειονότητα των εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης προέρχεται από τους οικιακούς πελάτες και κύρια αιτία αποσύνδεσης των παροχών όλων των εταιρειών διανομής ήταν οι ληξιπρόθεσμες οφειλές των πελατών.

Τέλος, ο Πίνακας 4-4 παρουσιάζει τον αριθμό νέων συνδέσεων παροχής φυσικού αερίου, τον αριθμό των εκτελεσθέντων εντολών από τις εταιρείες διανομής και τους μέσους χρόνους υλοποίησης αυτών.

Εταιρεία Διανομής Φυσικού Αερίου	Πελάτες	Αριθμός εντολών αλλαγής εκπροσώπησης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από τις ΕΔΑ	Μέσος χρόνος υλοποίησης (ημέρες)	Αριθμός εντολών παύσης εκπροσώπησης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από τις ΕΔΑ	Μέσος χρόνος υλοποίησης (εργ. ημέρες)
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	Οικιακοί	5.252	4.559	4,1	993	943	3,5
	Εμπορικοί	486	383	4,1	210	210	1,7
	Βιομηχανικοί	11	4	0,0	1	1	0,0
ΕΔΑ ΘΕΣΣ	Οικιακοί	19.771	14.358	5,7	7.487	6.130	5,6

<sup>56</sup> Σημειώνεται ότι οι μεγαλύτεροι χρόνοι εκτέλεσης των σχετικών εντολών εκ μέρους της ΕΔΑ ΘΕΣΣ δεν οφείλονται, ως επί το πλείστον τουλάχιστον, σε υπαιτιότητα του Διαχειριστή αλλά κυρίως σε τεχνικής φύσεως δυσκολίες, όπως η δυσκολία πρόσβασης στους μετρητές των οικιακών πελατών του αντίστοιχου δικτύου.

	Εμπορικοί	791	532	5,2	205	189	7,1
	Βιομηχανικοί	12	8	4,1	1	2	11,0
ΔΕΔΑ Α.Ε.	Οικιακοί	-	-	-	1	1	1,0
	Εμπορικοί	-	-	-	0	0	0,0
	Βιομηχανικοί	-	-	-	1	1	1,0

Πίνακας 4-2 Στατιστικά στοιχεία εντολών αλλαγής εκπροσώπησης και παύσης εκπροσώπησης Πελατών φυσικού αερίου, 2019 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

Εταιρεία Διανομής Φυσικού Αερίου	Πελάτες	Αριθμός εντολών αποσύνδεσης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από τις ΕΔΑ	Μέσος χρόνος υλοποίησης (εργ. ημέρες)	Αριθμός εντολών επανασύνδεσης	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από τις ΕΔΑ	Μέσος χρόνος υλοποίησης (εργ. ημέρες)
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	Οικιακοί	6.507	4.133	13,4	4.142	3.553	8,1
	Εμπορικοί	1.388	712	5,9	658	504	3,7
	Βιομηχανικοί	3	0	-	0	0	0,0
ΕΔΑ ΘΕΣΣ	Οικιακοί	26.801	10.543	8,7	13.249	10.983	3,2
	Εμπορικοί	938	422	5,7	474	354	2,5
	Βιομηχανικοί	5	2	1,5	3	4	0,0
ΔΕΔΑ Α.Ε.	Οικιακοί	3	3	0,3	2	2	1,0
	Εμπορικοί	0	0	-	0	0	-
	Βιομηχανικοί	7	0	-	6	6	2,0

Πίνακας 4-3 Στατιστικά στοιχεία εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης παροχών φυσικού αερίου, 2019, (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

Εταιρεία Διανομής Φυσικού Αερίου	Πελάτες	Αριθμός συμβάσεων	Αριθμός εκτελεσθέντων εντολών από τις ΕΔΑ	Μέσος χρόνος υλοποίησης (εργ. ημέρες)
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	Οικιακοί	19.653	17.930	52,8
	Εμπορικοί	552	463	45,6
	Βιομηχανικοί	2	1	-
ΕΔΑ ΘΕΣΣ	Οικιακοί	56.052	24.882	35,8
	Εμπορικοί	1.086	576	43,3
	Βιομηχανικοί	11	5	133,2
ΔΕΔΑ Α.Ε.	Οικιακοί	674	459	40,0
	Εμπορικοί	29	10	40,0
	Βιομηχανικοί	8	3	10,0

Πίνακας 4-4 Στατιστικά στοιχεία νέων συνδέσεων φυσικού αερίου, 2019 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου)

Συνολικά, μετά από μια εκτενή περίοδο στασιμότητας, η διείσδυση του φυσικού αερίου εμφανίζει πλέον μια ισχυρή δυναμική στην ελληνική επικράτεια. Το χρονικό διάστημα λειτουργίας της απελευθερωμένης αγοράς είναι ακόμα πολύ μικρό και, ως εκ τούτου, η έκταση των επερχόμενων αλλαγών δεν έχει προλάβει να φανεί στο σύνολό της, γεγονός που αναμένεται να συμβεί εντός του επόμενου χρονικού διαστήματος.

## 4.2 Εξελίξεις στα δίκτυα φυσικού αερίου το 2019

### 4.2.1 Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου

#### 4.2.1.1 Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 63Θ του ν. 4001/2011, κάθε έτος, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. καταρτίζει και θέτει σε δημόσια διαβούλευση Σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ για τα επόμενα δέκα (10) έτη. Στο σχέδιο αυτό καθορίζονται τα συγκεκριμένα έργα ανάπτυξης, ενίσχυσης και διασύνδεσης του ΕΣΦΑ, τα οποία απαιτείται να εκτελεσθούν κατά τα επόμενα δέκα έτη από τη θέσπιση του εν λόγω Προγράμματος, το χρονοδιάγραμμα και ο τρόπος κατασκευής των έργων αυτών, καθώς και το προϋπολογιζόμενο κόστος τους.

##### 4.2.1.1.i Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026

Η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 1086/2018 Απόφασή της ενέκρινε το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου 2017-2026 υπό συγκεκριμένους όρους και κάλεσε τον ΔΕΣΦΑ να επανυποβάλει το Τελικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης βάσει των όρων της Απόφασης.

Ο Διαχειριστής υπέβαλε τον Ιανουάριο του 2019 αναθεωρημένο σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026. Η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 236/2019 Απόφασή της ενέκρινε τον Φεβρουάριο του 2019 το Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026. (ΦΕΚ Β'1089/02.04.2019).

Ειδικότερα, με την ως άνω Απόφαση, η ΡΑΕ ενέκρινε τα ακόλουθα νέα έργα:

1. Έργα Σύνδεσης Χρηστών (κατά το άρθρο 92 παρ. 4Α(i) του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ
  - 1) Σύνδεση της Εγκατάστασης του Μετρητικού Σταθμού στο ΣΑΛΦΑ της Ανθούσας με το ΕΣΦΑ (προϋπολογισμού 450.000 €).
  - 2) Σύνδεση της Εγκατάστασης του Μετρητικού Σταθμού στο ΣΑΛΦΑ Άνω Λιοσίων με το ΕΣΦΑ (προϋπολογισμού 680.000 €).

Σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 7 του άρθρου 5 του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ, τα έργα αυτά χρηματοδοτούνται βάσει πληρωμής Τέλους Σύνδεσης από τον αιτούντα Χρήστη.

## 2. Έργα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ

- 1) Αγωγός Νέα Μεσημβρία – Ειδομένη/ Γευγελή και Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός (προϋπολογισμού 48.700.000 €)

Το έργο αποσκοπεί στη διασύνδεση του ΕΣΦΑ με το σύστημα Φυσικού Αερίου της Βόρειας Μακεδονίας με στόχο τη διαφοροποίηση των πηγών προμήθειας φυσικού αερίου στη γείτονα χώρα καθώς σήμερα η τροφοδοσία της εν λόγω αγοράς εξαρτάται αποκλειστικά από τον Διαβαλκανικό αγωγό Trans Balkan Pipeline.

Ωστόσο, η υλοποίηση του έργου θα γίνει μόνο εφόσον ο ΔΕΣΦΑ διεξάγει δοκιμή αγοράς («Market Test»), από την οποία να αποδεικνύεται ότι υπάρχει επαρκές εμπορικό ενδιαφέρον για το συγκεκριμένο έργο, καθώς από την υποβολή των στοιχείων του ΔΕΣΦΑ τούτο δεν αποδεικνύεται επαρκώς.

- 2) Σταθμός συμπίεσης στην Αμπελιά (προϋπολογισμού 49.000.000 €)

Σύμφωνα με την ανάλυση του ΔΕΣΦΑ το έργο κρίνεται απαραίτητο βάσει των μελετών υδραυλικής προσομοίωσης του ΕΣΦΑ δεδομένης της αναμενόμενης αύξησης των μεταφερόμενων ποσοτήτων φυσικού αερίου από το βορρά προς το νότο με την έναρξη της λειτουργίας του αγωγού TAP.

- 3) Έργα εκσυγχρονισμού ΕΣΦΑ – 3η Ομάδα (προϋπολογισμού 3.040.000 €)
  - i. Προμήθεια και εγκατάσταση πληροφοριακού συστήματος διαχείρισης ακεραιότητας αγωγού (PIMS – Pipeline Integrity Management System) (προϋπολογισμού 400.000 €).
  - ii. Αναβάθμιση ηλεκτρολογικών διακοπών μέσης τάσης και εσωτερικού φωτισμού Control Room Εγκατάστασης ΥΦΑ (προϋπολογισμού 1.000.000 €).
  - iii. Προμήθεια ειδικού εξοπλισμού ελέγχου διαβρώσεων και ασυνεχειών σωληνώσεων και δοχείων Φυσικού Αερίου (προϋπολογισμού 40.000 €).
  - iv. Αναβάθμιση γεωγραφικού συστήματος (προϋπολογισμού 100.000 €).

- 4) Αναβάθμιση φυσικής προστασίας εγκαταστάσεων ΔΕΣΦΑ – Κέντρο Ελέγχου (προϋπολογισμού 1.200.000 €)

Σκοπός του έργου αποτελεί η αναβάθμιση της φυσικής ασφάλειας του συνόλου των υποδομών του ΔΕΣΦΑ.

- 5) Βελτιστοποίηση ακρίβειας μέτρησης σε σταθμούς του ΕΣΜΦΑ (προϋπολογισμού 200.000€)

Ο ΔΕΣΦΑ θα εξετάσει το θέμα των διαφορών μεταξύ της ποσότητας φυσικού αερίου που προκύπτει από το άθροισμα των μετρητικών συστημάτων των δικτύων διανομής και της ποσότητας φυσικού αερίου που μετριέται στους μετρητικούς / ρυθμιστικούς σταθμούς που απαρτίζουν το αντίστοιχο Σημείο Εξόδου Δικτύου Διανομής (ΣΕΔΔ) του ΕΣΜΦΑ.

- 6) Αντικατάσταση συστημάτων διαχείρισης μετρήσεων και εποπτείας/ ελέγχου σε σταθμούς Μ/Ρ του ΕΣΜΦΑ (προϋπολογισμού 4.500.000 €)

Το έργο αφορά στην αντικατάσταση των συστημάτων διαχείρισης μετρήσεων και εποπτείας/ ελέγχου σε τριάντα υφιστάμενους μετρητικούς και μετρητικούς/ ρυθμιστικούς σταθμούς με σκοπό τον διαχωρισμό στο μέγιστο δυνατό βαθμό του συστήματος διαχείρισης μετρήσεων από το σύστημα εποπτείας / ελέγχου στους σταθμούς του ΕΣΜΦΑ και τη διασφάλιση της λειτουργίας των συστημάτων διαχείρισης μετρήσεων και εποπτείας/ελέγχου των σταθμών για την επόμενη δεκαετία.

- 7) Νέο κτίριο γραφείων ΔΕΣΦΑ (προϋπολογισμού 11.000.000 €)

Το νέο κτίριο θα συμβάλει στην εξοικονόμηση των λειτουργικών δαπανών του ΔΕΣΦΑ.

- 8) Αναβάθμιση σταθμού συμπίεσης στην Νέα Μεσημβρία (προϋπολογισμού 15.000.000 €)

Το έργο αυτό, σε συνδυασμό με τον έργο σταθμός συμπίεσης στην Αμπελιά είναι απαραίτητο για να συνδεθεί το ΕΣΜΦΑ με τον αγωγό ΤΑΡ. Για να διασφαλιστεί η υδραυλική επάρκεια του συστήματος θα πρέπει να ενισχυθεί ο υφιστάμενος σταθμός συμπίεσης στην Νέα Μεσημβρία με 3η μονάδα συμπίεσης, συμπληρωματικά με τον νέο σταθμό συμπίεσης στην Αμπελιά.

#### 4.2.1.1.ii Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2020-2029

Μετά την ολοκλήρωση της πρώτης δημόσιας διαβούλευσης του Σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2020-2029 που διενήργησε ο ΔΕΣΦΑ, ο Διαχειριστής υπέβαλε τον Οκτώβριο του 2019 στη ΡΑΕ την πρότασή του για το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2020-2029.

Στο πλαίσιο της αξιολόγησης του υποβληθέντος Σχεδίου Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2020-2029 αλλά και λαμβάνοντας υπόψη τις επενδυτικές ανάγκες που τέθηκαν υπόψη της Αρχής, η ΡΑΕ ζήτησε από τον Διαχειριστή να προβεί στις κάτωθι τροποποιήσεις επί του Σχεδίου Προγράμματος ΕΣΦΑ 2020-2029:

1. Τη συμπερίληψη του έργου Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός στη θέση «Περδίκκας» Εορδαίας (διασύνδεση με τον αγωγό ΤΑΡ) με στόχο τη παροχή φυσικού αερίου στις περιοχές της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας

2. Την ένταξη του προγραμματισμένου έργου «2.2.1.2. Σταθμός Συμπίεσης στους Κήπους και Ρυθμιστικός Σταθμός στην Κομοτηνή» στην τριετή Περίοδο Ανάπτυξης, εφόσον κρίνεται σκόπιμη η ταχύτερη υλοποίησή του για την επίλυση της εντοπιζόμενης συμφόρησης.

Ο ΔΕΣΦΑ λαμβάνοντας υπόψη τις παρατηρήσεις της Αρχής επανυπέβαλε το Αναθεωρημένο Σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης 2020-2029 τον Δεκέμβριο του 2019.

Η ΡΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4001/2011, έθεσε το υποβληθέν Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ σε δημόσια διαβούλευση με τους υφιστάμενους και δυνητικούς Χρήστες του ΕΣΦΑ, κατά το χρονικό διάστημα 09.12.2019 έως 17.01.2020. Στην εν λόγω δημόσια διαβούλευση υπήρξαν εννέα (9) συμμετοχές.

Το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2020-2029 βρίσκεται υπό αξιολόγηση από την Αρχή. Η τελική απόφαση έγκρισης αναμένεται εντός των πρώτων μηνών του 2020.

#### 4.2.1.2 Πιστοποίηση ΔΕΣΦΑ

Το 2018 η εταιρεία «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) Α.Ε.», λαμβάνοντας υπόψη τα οριζόμενα στη διάταξη της παρ. 4 του άρθρου 64 του ν. 4001/2011 γνωστοποίησε στη ΡΑΕ σχεδιαζόμενη συναλλαγή που αφορούσε στην πώληση του 66% του μετοχικού της κεφαλαίου στην κοινοπραξία των εταιρειών Snam S.p.A, Enagas Internacional S.L.U. και Fluxys S.A. (ΣΕΝΦΛΟΥΓΚΑ Α.Ε.). Τον Ιούλιο του ίδιου έτους υπέβαλε αίτηση πιστοποίησης υπό το μοντέλο του Ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού (Ownership Unbundling).

Έπειτα από μια σειρά ενεργειών που περιγράφονται αναλυτικά στην Έκθεση Πεπραγμένων του 2018, η ΡΑΕ με την απόφασή της 1220/2018 (ΦΕΚ Β' 5740/19.12.2018) πιστοποίησε την ΔΕΣΦΑ Α.Ε. υπό το μοντέλο του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού, θέτοντας παράλληλα ένα αυστηρό πλαίσιο συμμόρφωσης και δη ορίζοντας ότι οποιαδήποτε μεταβολή όρων που αφορούν στην οργάνωση και τη δομή του Διαχειριστή καθώς και των μετόχων του, ενδέχεται να ενέχει ουσιαστική επιρροή επί της πλήρωσης των προϋποθέσεων ανεξαρτησίας και των άρθρων 9 & 10 της Οδηγίας 2009/73, και συνεπώς να επιβάλει την ανάγκη αναθεώρησης της ως άνω απόφασης πιστοποίησης.

Στις αρχές του 2019, η εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. υπέβαλε αίτηση αναθεώρησης κατά της υπ' αριθμ. 1220/2018 Απόφασης της ΡΑΕ επί συγκεκριμένων όρων που είχαν τεθεί από την Αρχή προκειμένου να διευκολυνθεί η παρακολούθηση της διαρκούς συμμόρφωσης του ΔΕΣΦΑ προς τους όρους του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού.

Η Αρχή επανεξέτασε την υπ' αριθμ. 1220/2018 Απόφασή της, αξιολόγησε αναλυτικά κάθε έναν από τους προβαλλόμενους λόγους αναθεώρησης και έκρινε σκόπιμη την αναθεώρηση των όρων που είχαν τεθεί στο σημείο 2 του διατακτικού της ως άνω απόφασης κατατάσσοντάς τους σε δύο διακριτά μέρη. Το πρώτο μέρος αφορά στο μηχανισμό παρακολούθησης της συμμόρφωσης της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. προς τους όρους του ιδιοκτησιακού

διαχωρισμού και το δεύτερο μέρος αφορά σε πρόσθετους όρους που σχετίζονται με τη διακίνηση εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών, την υποχρέωση του Διαχειριστή βάσει του Νόμου 4001/2011 να υποβάλει προς έγκριση στη ΡΑΕ Πρόγραμμα Ανάπτυξης και τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή αναφορικά με την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας. Επιπλέον, προστέθηκε όρος βάσει του οποίου ο Διαχειριστής κάθε έξι (6) μήνες υποβάλλει στη ΡΑΕ έκθεση σχετικά με την ανάπτυξη μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων. Περαιτέρω, στην περίπτωση που η παροχή των εν λόγω υπηρεσιών γίνεται προς εταιρείες, στις οποίες μετέχει άμεσος ή απώτερος μέτοχος της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. σε ποσοστό που υπερβαίνει το 5% επί του μετοχικού κεφαλαίου, απαιτείται η προηγούμενη έγκριση της Αρχής.

Η απόφαση της ΡΑΕ επί της υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι -252654/14.01.2019 αίτησης της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την αναθεώρηση της υπ' αριθμ. 1220/2018 απόφασης της ΡΑΕ ελήφθη στις 22 Απριλίου 2019 (απόφαση 460/2019) και δημοσιεύτηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως τον Οκτώβριο του 2019 (ΦΕΚ Β'3853/17.10.2019).

Τον Αύγουστο του 2019 η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. γνωστοποίησε στην Αρχή μεταβολή της μετοχικής της σύνθεσης καθώς η εταιρεία «DAMCO ENERGY Α.Ε. Εταιρεία Ανάπτυξης Ενεργειακών Έργων - Παροχής Υπηρεσιών Συμβούλου και Εξοπλισμού» προτίθετο να εισέλθει ως παθητικός μέτοχος - επενδυτής στην εταιρεία ΣΕΝΦΛΟΥΓΚΑ Α.Ε. αποκτώντας μετοχές, χωρίς δικαίωμα ψήφου, που αντιστοιχούν σε 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της ΣΕΝΦΛΟΥΓΚΑ Α.Ε.. Η ΡΑΕ εξέτασε το ανωτέρω αίτημα, ζήτησε την υποβολή των απαραίτητων εγγράφων και κοινοποίησε το εν λόγω αίτημα στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έκρινε ομοίως ότι η DAMCO Α.Ε. μπορεί να εισέλθει ως παθητικός μέτοχος της ΣΕΝΦΛΟΥΓΚΑ Α.Ε. χωρίς να αποκτά άμεσο ή έμμεσο έλεγχο ή άλλο δικαίωμα, κατά την έννοια του άρθρου 9 παρ. 2 της Οδηγίας, στη ΣΕΝΦΛΟΥΓΚΑ Α.Ε. ή στη ΔΕΣΦΑ Α.Ε.. Περαιτέρω, η Επιτροπή επεσήμανε ότι συμφωνεί πλήρως με την ενδεδεγμένη ανάλυση της ΡΑΕ και με την αναγκαιότητα να αποτρέπει κάθε περίπτωση αποκάλυψης εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών.

Με βάση τα ανωτέρω η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1100/2019 Απόφασή της ενέκρινε τη σκοπούμενη απόκτηση προνομιούχων μετοχών, χωρίς δικαίωμα ψήφου, που αντιστοιχούν στο 10 % του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας ΣΕΝΦΛΟΥΓΚΑ Α.Ε. από την εταιρεία DAMCO Α.Ε..

#### 4.2.1.3 Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών μεταξύ ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και TAP AG

Με βάση το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο, η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. δύναται να συνάψει συμβάσεις παροχής υπηρεσιών με τρίτους και βάσει της υπ' αριθμ. 460/2019 Απόφασης της ΡΑΕ για την πιστοποίηση η ΔΕΣΦΑ υποχρεούται να υποβάλει προς έγκριση στη ΡΑΕ όλες τις τεχνικές, εμπορικές και οικονομικές συμφωνίες με την εταιρεία TAP AG ή αυτές που αφορούν στον αγωγό μεταφοράς φυσικού αερίου TAP.



Στο πλαίσιο αυτό η ΡΑΕ ενέκρινε με την υπ' αριθμ. 1108/2018 Απόφασή της, σχέδιο σύμβασης παροχής υπηρεσιών για τη «Συντήρηση του τμήματος του Αγωγού ΤΑΡ που διέρχεται από την Ελληνική Επικράτεια» συνοδευόμενο από τα Παραρτήματα της Σύμβασης όπου περιγράφονται αναλυτικά οι παρεχόμενες υπηρεσίες, οι γενικοί και οι ειδικοί όροι που συμφωνήθηκαν καθώς και το οικονομικό σκέλος της σύμβασης. Επιπλέον, η Αρχή αποφάσισε το αντάλλαγμα που θα καταβληθεί από την εταιρεία ΤΑΡ ΑΓ στην εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την παροχή των ανωτέρω υπηρεσιών να αφαιρεθεί από το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή. Παράλληλα ζητήθηκε η υποβολή συνολικής πρότασης αναφορικά με την ανάληψη μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων από το Διαχειριστή και τον τρόπο ανάκτησης του κόστους αυτών.

Στις αρχές του 2019, η εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. υπέβαλε αίτηση αναθεώρησης κατά της υπ' αριθμ. 1108/2018 Απόφασης της ΡΑΕ ως προς το σκέλος που αφορά στο ότι το αντάλλαγμα που θα καταβληθεί από την εταιρεία ΤΑΡ ΑΓ στην εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την παροχή των υπηρεσιών συντήρησης του τμήματος του αγωγού ΤΑΡ που διέρχεται από την Ελληνική Επικράτεια, θα πρέπει να αφαιρεθεί από το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή.

Η Αρχή επανεξέτασε την υπ' αριθμ. 1108/2018 Απόφασή της και έκρινε σκόπιμη την αναθεώρησή της. Για το λόγο αυτό εξέδωσε την υπ' αριθμ. 459/22.04.2019 σχετική απόφαση.

Επιπλέον σε συνέχεια του αιτήματος της Αρχής για υποβολή εισήγησης σχετικά με τις μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες, ο Διαχειριστής υπέβαλε τις θέσεις του με το υπ' αριθμ. ΡΑΕ I-255581/28.02.2019 έγγραφό του με θέμα «DESFA position paper on non-regulated services», το οποίο συμπληρώθηκε και με το από 08.04.2019 έγγραφο της ΔΕΣΦΑ με τίτλο «Response to RAE request related to the services currently offered and to be offered by DESFA». Εντός του 2020, αναμένεται απόφαση της Αρχής σχετικά με την κατηγοριοποίηση των υπηρεσιών που προσφέρονται από το Διαχειριστή.

#### 4.2.1.4 Κανονιστικό Πλαίσιο για την πρόσβαση στο ΕΣΦΑ

##### 4.2.1.4.i Πέμπτη αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ

Ο Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΦΑ, ιδίως μετά την 3<sup>η</sup> (Απόφαση 239/17.3.2017, ΦΕΚ Β' 1549/5.5.2017 και ΦΕΚ Β' 2159/23.6.2017) και την 4<sup>η</sup> (Απόφαση 123/2018, ΦΕΚ Β' 788/7.3.2018) αναθεώρησή του, ενσωματώνει σχεδόν πλήρως τα οριζόμενα στους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς περί ισότιμης πρόσβασης και δυναμικής εξισορρόπησης, παρέχοντας μεγάλο εύρος εργαλείων για την αξιοποίηση των υποδομών σε μακροχρόνια και βραχυχρόνια βάση, τόσο στην πρωτογενή όσο και στη δευτερογενή αγορά δυναμικότητας. Τα θετικά αποτελέσματα αποτυπώνονται στις ενότητες 4.2.1.4-4.2.1.5, τόσο στην εξέλιξη του αριθμού Χρηστών Μεταφοράς που δραστηριοποιούνται στα τρία σημεία εισόδου της χώρας (Σιδηρόκαστρο, Κήποι, Αγία Τριάδα), όσο και στη σημαντική αύξηση της δυνατότητας εξαγωγών από το Σιδηρόκαστρο μέσω αντίστροφης ροής (εικονικής αλλά πλέον και φυσικής).

Το αυξημένο ενδιαφέρον πρόσβασης το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), καθώς και η αναμενόμενη διασύνδεση με Ανεξάρτητα Συστήματα Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) στο εγγύς μέλλον (βλ. Ενότητα 4.2.3), ενδέχεται να δημιουργήσουν συμφόρηση (congestion) στο Σύστημα, ιδίως στις ροές από το βορρά, όπου βρίσκονται οι εισοδοί μέσω αγωγών, προς το νότο όπου βρίσκεται το μεγαλύτερο ποσοστό της κατανάλωσης φυσικού αερίου.

Η 5<sup>η</sup> αναθεώρηση του Κώδικα εστιάζει σε εργαλεία διαχείρισης της συμφόρησης, έως την ολοκλήρωση της τεχνικής αναβάθμισης του Συστήματος. Η εισήγηση του Διαχειριστή για την 5<sup>η</sup> αναθεώρηση του Κώδικα υποβλήθηκε τον Οκτώβριο του 2019 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση μεταξύ Δεκεμβρίου 2019 και Φεβρουαρίου 2020.

Τα κύρια σημεία της εισήγησης είναι τα ακόλουθα:

- i. Διάθεση στους Χρήστες Μεταφοράς ανταγωνιστικής δυναμικότητας (competing capacity) σε ομάδα σημείων εισόδου του ΕΣΦΑ. Οι υφιστάμενοι τεχνικοί περιορισμοί του Συστήματος υπαγορεύουν μία μέγιστη ποσότητα φυσικού αερίου που μπορεί να ρεύσει από το βόρειο προς το νότιο τμήμα του Συστήματος Μεταφοράς, και συγκεκριμένα μέσω του σταθμού ρύθμισης και συμπίεσης της Νέας Μεσημβρίας. Προκειμένου να μην υπάρχει διάκριση στην πρόσβαση μεταξύ των εισόδων, αντί για τον ορισμό μέγιστης διαθέσιμης δυναμικότητας ανά σημείο διασύνδεσης, προτείνεται ο από κοινού ορισμός και δημοπράτηση δυναμικότητας από τη βόρεια ζώνη μέχρι τη συνολικά μέγιστη διαθέσιμη. Έτσι θα παρέχεται η δυνατότητα πρόσβασης στα σημεία εισόδου όπου υπάρχει ενδιαφέρον, αντί για τον εκ των προτέρων (ex ante) προσδιορισμό της.
- ii. Εισαγωγή της υπηρεσίας μεταφοράς ποσότητας φυσικού αερίου αποκλειστικά από συγκεκριμένο Σημείο Εισόδου σε συγκεκριμένο Σημείο Εξόδου του Συστήματος Μεταφοράς, μέσω Συζευγμένων Μεταφορικών Ικανοτήτων (conditional capacity). Η πρόβλεψη αυτή καλύπτει την περίπτωση Χρήστη Μεταφοράς ο οποίος επιθυμεί να διακινήσει ποσότητα φυσικού αερίου μεταξύ εισόδων και εξόδων που βρίσκονται στο βόρειο τμήμα του Συστήματος. Παρόλο που, σύμφωνα με τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς, η δέσμευση δυναμικότητας πρέπει να γίνεται διακριτά σε σημείο εισόδου και σε σημείο εξόδου (entry-exit systems), και ο Χρήστης δεν οφείλει να δηλώσει την «πορεία» του αερίου μέσα στο Σύστημα, ώστε να υπάρχει η δυνατότητα ανώνυμων συναλλαγών οπουδήποτε, εντούτοις, σε περιπτώσεις συμφόρησης, εάν ένας Χρήστης προτίθεται να δεσμευθεί ότι αέριο που εισάγει σε μία είσοδο στο βόρειο τμήμα πρόκειται να εξαχθεί/καταναλωθεί επίσης στο βόρειο τμήμα, και άρα δεν θα συμβάλει στη συμφόρηση της Νέας Μεσημβρίας, προτείνεται να δοθεί η δυνατότητα να το πράξει μέσω της δέσμευσης Συζευγμένων Μεταφορικών Ικανοτήτων, επιπλέον της μέγιστης δυναμικότητας που θα οριστεί για το βόρειο τμήμα.

Πέραν των ανωτέρω προτεινόμενων ρυθμίσεων, η εισήγηση του Διαχειριστή για την 5<sup>η</sup> αναθεώρηση του Κώδικα περιελάμβανε και τροποποιήσεις συγκεκριμένων διατάξεων που

αφορούν στη βελτίωση της διαχείρισης της Εγκατάστασης ΥΦΑ της Ρεβυθούσας. Οι αλλαγές αυτές, μαζί με άλλες τροποποιήσεις στο Κεφάλαιο 11 του Κώδικα («Διαχείριση της Εγκατάστασης ΥΦΑ και παροχή υπηρεσιών ΥΦΑ»), θα εξεταστούν συνολικά και ανεξάρτητα από την 5<sup>η</sup> αναθεώρηση των λοιπών διατάξεων του Κώδικα όπως αναλύεται στην επόμενη Ενότητα.

Τέλος, μαζί με την 5<sup>η</sup> αναθεώρηση του Κώδικα, τέθηκαν σε δημόσια διαβούλευση και προταθείσες από το Διαχειριστή τροποποιήσεις στο Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου του ΕΣΦΑ (546/2018, ΦΕΚ Β' 2523/29.06.2018). Σύμφωνα με τη μεθοδολογία που περιγράφεται στο άρθρο 53<sup>Α</sup> του Κώδικα και εξειδικεύεται στο Εγχειρίδιο, κατά τον υπολογισμό των τιμών διευθέτησης του ανισοζυγίου κάθε Χρήστη για συγκεκριμένη Ημέρα Αερίου, δηλαδή της Οριακής Τιμής Αγοράς Αερίου Εξισορρόπησης (ΟΤΑΑΕ) και της Οριακής Τιμής Πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης (ΟΤΠΑΕ), χρησιμοποιούνται τα ακρότατα τιμών των συναλλαγών που πραγματοποιήθηκαν στο Βάθρο Εξισορρόπησης κατά την ίδια Ημέρα, Σε περίπτωση που δεν διενεργήθηκαν δημοπρασίες ή πραγματοποιήθηκαν αλλά δεν υποβλήθηκαν προσφορές, χρησιμοποιούνται «τιμές υποκατάστασης». Η προταθείσα τροποποίηση αφορά στον υπολογισμό της τιμής υποκατάστασης. Συγκεκριμένα, προκειμένου η τιμή υποκατάστασης να αντανακλά καλύτερα τις συνθήκες της αγοράς, προτείνεται εξής η διαφοροποίηση:

1. Στην περίπτωση που σε μία Ημέρα Αερίου δεν διενεργούνται δημοπρασίες, ο υπολογισμός της τιμής υποκατάστασης να βασίζεται αποκλειστικά στην Τιμή Αναφοράς Αερίου Εξισορρόπησης (βάσει δηλαδή διεθνών τιμών) και όχι στις συνθήκες προηγούμενων Ημερών οι οποίες μπορεί να διαφοροποιούνται σημαντικά.
2. Στην περίπτωση που διενεργήθηκαν μεν δημοπρασίες αλλά δεν υποβλήθηκαν αποδεκτές προσφορές, η τιμή υποκατάστασης να τίθεται ίση με το ανώτατο/κατώτατο όριο προσφορών που ισχύει για την εν λόγω Ημέρα, προκειμένου αφενός να αντανακλά τις πραγματικές συνθήκες σπανιότητας αερίου στην αγορά και αφετέρου να λειτουργεί ως κίνητρο για τη προσέλκυση Χρηστών στο Βάθρο Εξισορρόπησης.

Η έγκριση της 5<sup>ης</sup> αναθεώρησης του Κώδικα, καθώς και του Εγχειριδίου Εξισορρόπησης Φορτίου ΕΣΦΑ, αναμένονται εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020.

#### 4.2.1.4.ii *Ετήσιος Προγραμματισμός εκφορτώσεων Φορτίων ΥΦΑ*

Στις αρχές Οκτωβρίου του 2019, ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ εισηγήθηκε τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ ως προς την παράγραφο 8 του άρθρου 83 που αφορά στον Ετήσιο Προγραμματισμό εκφόρτωσης Φορτίων ΥΦΑ εκφράζοντας την ανησυχία του για πιθανή εμφάνιση συμφόρησης στην Εγκατάσταση ΥΦΑ στο πλαίσιο της κατάρτισης του Ετήσιου Προγραμματισμού εκφορτώσεων Φορτίων ΥΦΑ για το έτος 2020.

Η ανησυχία αυτή προήλθε από το γεγονός ότι οι δηλώσεις που υπέβαλαν οι Χρήστες ΥΦΑ κατά τη διαδικασία του Μηνιαίου Προγραμματισμού ΥΦΑ για το μήνα Νοέμβριο 2019, οπότε δηλώνονται και οι εκτιμώμενες εκφορτώσεις για τους επόμενους δύο μήνες (Δεκέμβριο 2019 και Ιανουάριο 2020), αναφέρονταν στην πραγματοποίηση 10 εκφορτώσεων φορτίων ΥΦΑ κατά τη διάρκεια του Ιανουαρίου 2020 που αθροιστικά αφορούσαν ποσότητα 6,834 TWh και που αντιστοιχεί στο 91% της ζήτησης φυσικού αερίου του Ιανουαρίου 2019 (7,4 TWh).

Η Αρχή προχώρησε σε δημόσια διαβούλευση της εισήγησης του Διαχειριστή από την οποία προέκυψε ότι η πρόταση του Διαχειριστή αντιμετωπίζεται από την αγορά θετικά προκειμένου να αποτραπεί, άμεσα, η υπερδήλωση φορτίων ΥΦΑ και η εμφάνιση πλασματικής συμβατικής συμφόρησης. Επιπλέον, από τα σχόλια των συμμετεχόντων αναδείχθηκε η αναγκαιότητα συνολικής αναθεώρησης και σημαντικών παρεμβάσεων στο πλαίσιο διαχείρισης της εγκατάστασης ΥΦΑ.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι: α) λόγω της διεθνούς συγκυρίας τιμών ΥΦΑ, το 2019 παρατηρήθηκε έντονη αύξηση του ενδιαφέροντος για εισαγωγές ΥΦΑ στον τερματικό σταθμό της Ρεβυθούσας και β) ότι δεν υπάρχει ακόμα οργανωμένη αγορά φυσικού αερίου, ενώ και η αγορά ηλεκτρισμού βρίσκεται σε μεταβατικό στάδιο, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1005/2019 Απόφασή της (ΦΕΚ Β'4088/8.11.2019).

Σε αυτό το πλαίσιο, η Αρχή αποφάσισε την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου ως προς την παράγραφο 8 του άρθρου 83 που αφορά στη χρέωση του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ και την έγκριση του ύψους της Μοναδιαίας Χρέωσης Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ που ορίστηκε σε 200.000 Ευρώ.

Επιπλέον ζητήθηκε από το Διαχειριστή να υποβάλει εισήγηση προς τη ΡΑΕ, το αργότερο μέχρι την 20<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2019, που θα αφορά σε μια ολοκληρωμένη αντιμετώπιση των θεμάτων που προκύπτουν από τη διαχείριση της Εγκατάστασης ΥΦΑ και την παροχή των υπηρεσιών ΥΦΑ, λαμβάνοντας υπόψη και τα σχόλια των Χρηστών που συμμετείχαν στη διαβούλευση για την τροποποίηση του Ετήσιου Προγραμματισμού Φορτίων ΥΦΑ

Στο πλαίσιο αυτό ο Διαχειριστής κατέθεσε πρόταση που αφορά σε αλλαγές στο Μηνιαίο Προγραμματισμό εκφορτώσεων ΥΦΑ και συγκεκριμένα σε τροποποίηση διατάξεων των άρθρων 71, 83 (Διαδικασία Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ), 84-86 και 88 του Κώδικα ΕΣΦΑ με στόχο να δοθεί άμεσα μεγαλύτερη ευελιξία στην αγορά και να βελτιστοποιηθεί η χρήση της Εγκατάστασης ΥΦΑ της Ρεβυθούσας.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την εισήγηση του ΔΕΣΦΑ, όπως αυτή υποβλήθηκε στην Αρχή με τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι- 269697/17.10.2019, Ι- 272586/04.12.2019 και Ι-274103/23.12.2019 έγγραφά του, τα οποία συνοψίζονται σε ένα Κωδικοποιημένο σχέδιο αναθεώρησης του κεφαλαίου 11 του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, με εντοπισμένες τις αλλαγές σε σχέση με τα σχετικούς

ισχύοντα και σε αλλαγές στη Πρότυπη Σύμβαση ΥΦΑ. Η διαβούλευση αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Ιανουάριο του 2020.

#### 4.2.1.4.iii Κανονισμός (ΕΕ) 2017/460 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου (TAR)

Η ΡΑΕ, τον Μάιο του 2019, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/460 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου, ενέκρινε νέο Κανονισμό Τιμολόγησης των δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ.

Ειδικότερα, στο πλαίσιο διαμόρφωσης της Απόφασής της για την ως άνω 4η αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των άρθρων 26, 27 και 30 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/460, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από 11.10.2018 έως 31.01.2019 την αρχική εισήγηση του Διαχειριστή. Η πρόταση του Διαχειριστή ήταν να εφαρμοστεί μεθοδολογία «postage stamp». Επί της ανωτέρω εισήγησης, ο ACER δημοσίευσε την έκθεσή του, όπως έγινε με κάθε κράτος-μέλος, με τίτλο [«Analysis of the Consultation Document on the Gas Transmission Structure for Greece»](#), στην οποία παρατέθηκαν αναλυτικά οι παρατηρήσεις του και οι συστάσεις του για τροποποιήσεις και βελτιώσεις, ώστε να επιτευχθεί εναρμόνιση με τους κανόνες του Ευρωπαϊκού Κανονισμού.

Μεταξύ των σημαντικότερων εξ αυτών ήταν η σύσταση για την προταθείσα από τον Διαχειριστή μεθοδολογία τιμής αναφοράς (μεθοδολογία «postage stamp»). Συγκεκριμένα, ο ACER έκανε επισημάνσεις ως προς την πλήρη ή μερική συμβατότητα της προτεινόμενης μεθοδολογίας σε σχέση με τις προβλέψεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/460 και ιδίως σε σχέση με την αρχή της διαφάνειας, την αρχή της κοστοστρέφειας των τιμολογίων και την αρχή της αποφυγής των σταυροειδών επιδοτήσεων. Ως εκ τούτου, ο ACER ζήτησε να γίνουν οι αναγκαίες προσαρμογές στη μεθοδολογία τιμής αναφοράς βάσει της αρχής της κοστοστρέφειας, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες του ελληνικού συστήματος φυσικού αερίου και των στόχων εθνικής ενεργειακής πολιτικής, άλλως να προκρίνει η Αρχή μια μεθοδολογία τιμής αναφοράς σύμφωνη με την αρχή της σταθμισμένης βάσει δυναμικότητας απόστασης (Cost Weighted Distance ή CWD), η οποία θα επιτυγχάνει το στόχο της επαρκέστερης αποτύπωσης του πραγματικού κόστους βάσει αποστάσεων.

Επίσης, ο ACER κατέγραψε πως η Αρχή θα πρέπει να χειριστεί το ποσό της κοινωνικοποίησης του επιτρεπόμενου εσόδου της εγκατάστασης ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα με τρόπο αντίστοιχο με αυτό των υπηρεσιών μη μεταφοράς, καθώς και ότι είναι αναγκαία η χρήση μελέτη κόστους – οφέλους (cost benefit analysis). Τέλος, ο ACER έθεσε το ζήτημα της διακριτής μεθοδολογίας για τα τιμολόγια ρυθμιζόμενων υπηρεσιών μη Μεταφοράς, καθώς και γενικότερα τη διακριτή απεικόνιση των ρυθμιζόμενων και μη υπηρεσιών που παρέχει ο Διαχειριστής.

Η Αρχή έλαβε υπόψη τις ως άνω παρατηρήσεις του ACER, καθώς και τις παρατηρήσεις όλων των συμμετεχόντων στην επ' αυτού δημόσια διαβούλευση και αποφάσισε την υιοθέτηση της μεθοδολογίας τιμής αναφοράς που να στηρίζεται στη σταθμισμένη βάσει δυναμικότητας απόσταση (CWD), διενεργώντας δεύτερη (συμπληρωματική) δημόσια διαβούλευση από 25.04.2019 έως τις 10.05.2019.

Κατόπιν τούτων, η ΡΑΕ με την Απόφαση 539/2019 στις 30 Μαΐου 2019 ενέκρινε την 4η Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 2601/28.06. 2019)<sup>57</sup>. Ο νέος αναθεωρημένος Κανονισμός θα εφαρμοστεί για τα τιμολόγια του έτους 2020. Τα σημαντικότερα σημεία της καινούριας μεθοδολογίας συνοψίζονται στα ακόλουθα:

- 1) Υιοθετείται η μεθοδολογία «Capacity Weighted Distance» ως μεθοδολογία υπολογισμού των χρεώσεων. Το Επιτρεπόμενο Έσοδο ανακτάται κυρίως από χρεώσεις δυναμικότητας (capacity-based transmission tariffs) και μόνο το ποσό της Παλαιάς Ανακτήσιμης Διαφοράς ανακτάται από χρέωση ποσότητας (commodity-based transmission tariff) και μόνο από τις εξόδους του συστήματος μεταφοράς.
- 2) Οι χρεώσεις δυναμικότητας στα σημεία εισόδου Σιδηρόκαστρο και Κήποι θα είναι ίδιες, καθώς οι εισόδοι αυτοί ενοποιούνται σε μία δέσμη εισόδων (cluster).
- 3) Δημιουργούνται δύο δέσμες (clusters) σημείων εξόδων, η έξοδος «Βόρεια Ζώνη» και η έξοδος «Νότια Ζώνη».
- 4) Για λόγους που αφορούν στη συμβολή της Εγκατάστασης ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα στην εξισορρόπηση του φορτίου ΕΣΦΑ, στην ασφάλεια εφοδιασμού και στην διευκόλυνση της εισόδου νέων προμηθευτών στην ελληνική αγορά φυσικού αερίου, ποσοστό 50% του Απαιτούμενου Εσόδου της Υπηρεσία ΥΦΑ ανακτάται μέσω ξεχωριστής Χρέωσης Διασποράς ΥΦΑ από τις εξόδους του Συστήματος Μεταφοράς.
- 5) Για λόγους ασφάλειας εφοδιασμού εφαρμόζεται έκπτωση 30% στην χρέωση δυναμικότητας στο σημείο εισόδου Αγία Τριάδα, βάσει της διάταξης της παραγράφου 2 του άρθρου 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/460, καθώς αποτελεί είσοδο του συστήματος μεταφοράς από υποδομή που αναπτύχθηκε με σκοπό τον τερματισμό της απομόνωσης της Ελλάδας και λειτουργεί προς όφελος της επαύξησης της ασφάλειας εφοδιασμού της χώρας.

#### 4.2.1.4.iv Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΦΑ 2019-2022 – Τιμολόγια ΕΣΦΑ 2019

Επίσης, τον Μάιο του 2019 εκδόθηκε η απόφαση ΡΑΕ 540/2019 για τον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου Μεταφοράς και Εγκατάστασης ΥΦΑ για την Ρυθμιστική Περίοδο

---

<sup>57</sup> Σε εφαρμογή για τα Τιμολόγια του 2020.

2019-2022 και για την τακτική αναθεώρηση του Τιμολογίου Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για το έτος 2019.

Η εν λόγω απόφαση εκδόθηκε σύμφωνα με τον Κανονισμό Τιμολόγησης ΕΣΦΑ που ήταν σε ισχύ το έτος 2019<sup>58</sup> και βάσει αυτής εγκρίθηκαν όλες οι τιμές των παραμέτρων του Απαιτούμενου Έσοδου ΕΣΦΑ για την Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022, και συγκεκριμένα: α) οι νέες επενδύσεις βάσει του εγκεκριμένου προγράμματος ανάπτυξης ΕΣΦΑ, β) τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια για κάθε δραστηριότητα και η επιτρεπόμενη απόδοση επί αυτών (που αφενός μειώθηκε σημαντικά σε σχέση με την προηγούμενη ρυθμιστική περίοδο, αφετέρου βαίνει μειούμενη εντός της ρυθμιστικής περιόδου λόγω της σταδιακής απομείωσης της τιμής της παραμέτρου του ποσοστού κινδύνου της χώρας), γ) οι ετήσιες αποσβέσεις, δ) οι εκτιμώμενες λειτουργικές δαπάνες ανά έτος, ε) η Ανακτήσιμη Διαφορά των ετών 2017 και 2018, καθώς και στ) μέρος από την Παλαιά Ανακτήσιμη Διαφορά των ετών 2006-2015. Τέλος, έγινε Αναθεώρηση των Συντελεστών Χρέωσης Δεσμευμένης Μεταφορικής Ικανότητας και Χρέωσης Μεταφερόμενης Ποσότητας Φυσικού Αερίου των Τιμολογίων για το 2019.

Συγκεκριμένα το Απαιτούμενο Έσοδο Μεταφοράς και Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2019 διαμορφώθηκε ως εξής:

<b>Απαιτούμενο Έσοδο ανά Βασική Δραστηριότητα ΕΣΦΑ (€/έτος)</b>			
Έτος	Βασική Δραστηριότητα Μεταφοράς	Βασική Δραστηριότητα Εγκατάστασης ΥΦΑ	Σύνολο
2019	101.807.713 €	42.509.863 €	144.317.576 €

#### 4.2.1.4.v Τιμολόγια ΕΣΦΑ 2020

Η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. υπέβαλε πρόταση αναπροσαρμοσμένου τιμολογίου για το έτος 2020, βάσει των διατάξεων του άρθρου 22 του Κανονισμού Τιμολόγησης.

Βάσει της Απόφασης ΡΑΕ 540/2019, το Απαιτούμενο Έσοδο Μεταφοράς διαμορφώθηκε για το 2020 σε εκατόν ένα εκατομμύρια ενενήντα οκτώ χιλιάδες τετρακόσια δέκα ευρώ (€ 101.098.410), το οποίο –βάσει της παραγράφου 3 του Άρθρου 3Α του Κανονισμού Τιμολόγησης<sup>59</sup>– κατανέμεται κατά πενήντα τοις εκατό (50%) στις Εισόδους και κατά πενήντα τοις εκατό (50%) στις Εξόδους του Συστήματος Μεταφοράς, διαμορφώνοντας το Απαιτούμενο Έσοδο Εισόδων Μεταφοράς σε πενήντα εκατομμύρια πεντακόσιες σαράντα

<sup>58</sup> Απόφαση ΡΑΕ 644/2018 "Εγκριση της 3ης αναθεώρησης του Κανονισμού Τιμολόγησης βασικών δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ".

<sup>59</sup> 4<sup>η</sup> Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης.



εννέα χιλιάδες διακόσια πέντε ευρώ (€ 50.549.205) και το Απαιτούμενο Έσοδο Εξόδων Μεταφοράς σε πενήντα εκατομμύρια πεντακόσιες σαράντα εννέα χιλιάδες διακόσια πέντε ευρώ (€ 50.549.205), αντίστοιχα. Το Απαιτούμενο Έσοδο ΥΦΑ διαμορφώθηκε για το έτος 2020 σε σαράντα ένα εκατομμύρια εκατόν δώδεκα χιλιάδες διακόσια ογδόντα ένα ευρώ (€ 41.112.281).

Σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 88 του Νόμου, και βάσει των ειδικότερων προβλέψεων του άρθρου 8 του Κανονισμού Τιμολόγησης, προβλέπεται η δυνατότητα να ανακτάται από τους Χρήστες των εξόδων Μεταφοράς ποσοστό του Απαιτούμενου Εσόδου της Υπηρεσίας ΥΦΑ (Ποσοστό Διασποράς Απαιτούμενου Εσόδου Υπηρεσίας ΥΦΑ) μέσω ξεχωριστής Χρέωσης Διασποράς ΥΦΑ. Η ΡΑΕ, για λόγους που ανάγονται στη συμβολή της Εγκατάστασης ΥΦΑ στην εξισορρόπηση του φορτίου ΕΣΦΑ, στην ασφάλεια εφοδιασμού και στη διευκόλυνση της εισόδου νέων Προμηθευτών στην ελληνική αγορά φυσικού αερίου έκρινε σκόπιμη την εφαρμογή της δυνατότητας που προβλέπουν το άρθρο 8 και το άρθρο 23 του Κανονισμού Τιμολόγησης και αποφάσισε τον καθορισμό του Ποσοστού Διασποράς του Απαιτούμενου Εσόδου της Υπηρεσίας ΥΦΑ σε πενήντα τοις εκατό (50%), συνεξετάζοντας την επίπτωση του ποσοστού της εν λόγω διασποράς στη διαμόρφωση του Τιμολογίου ΕΣΦΑ.

Σύμφωνα με το άρθρο 8Α του Κανονισμού Τιμολόγησης, το Επιτρεπόμενο Έσοδο για το έτος 2020 διαμορφώθηκε ως εξής:

1. Το Επιτρεπόμενο Έσοδο Εισόδων Μεταφοράς διαμορφώθηκε σε πενήντα εκατομμύρια πεντακόσιες σαράντα εννέα χιλιάδες διακόσια πέντε ευρώ (€ 50.549.205), το οποίο θα ανακτηθεί από τους Χρήστες των Εισόδων Μεταφοράς μέσω της Χρέωσης Δεσμευμένης Μεταφορικής Ικανότητας στα Σημεία Εισόδου του Συστήματος Μεταφοράς.
2. Το Επιτρεπόμενο Έσοδο Εξόδων Μεταφοράς διαμορφώθηκε σε εξήντα επτά εκατομμύρια τετρακόσιες πενήντα πέντε χιλιάδες πεντακόσια είκοσι οκτώ ευρώ (€ 67.455.528), από το οποίο πενήντα εκατομμύρια πεντακόσιες σαράντα εννέα χιλιάδες διακόσια πέντε ευρώ (€ 50.549.205) αφορούν στο Μέρος Α και δεκαέξι εκατομμύρια εννιακόσιες έξι χιλιάδες τριακόσια είκοσι τρία ευρώ (€ 16.906.323) στο Μέρος Β της παραγράφου 2 του άρθρου 8Α του Κανονισμού Τιμολόγησης. Το Επιτρεπόμενο Έσοδο Εξόδων Μεταφοράς θα ανακτηθεί από τους Χρήστες των Εξόδων Μεταφοράς ως εξής:
  - i. Το Μέρος Α θα ανακτηθεί μέσω Χρέωσης Δεσμευμένης Μεταφορικής Ικανότητας και
  - ii. το Μέρος Β θα ανακτηθεί μέσω Χρέωσης Μεταφερόμενης Ποσότητας.
3. Το Επιτρεπόμενο Έσοδο της Υπηρεσίας ΥΦΑ διαμορφώθηκε σε είκοσι εκατομμύρια πεντακόσιες πενήντα έξι χιλιάδες εκατόν σαράντα ένα ευρώ (€ 20.556.141) και θα

ανακτηθεί από τους Χρήστες της Υπηρεσίας ΥΦΑ μέσω Χρέωσης Δεσμευμένης Δυναμικότητας ΥΦΑ.

4. Το Επιτρεπόμενο Έσοδο της Διασποράς της Υπηρεσίας ΥΦΑ διαμορφώθηκε σε είκοσι εκατομμύρια πεντακόσιες πενήντα έξι χιλιάδες εκατόν σαράντα ένα ευρώ (€ 20.556.141) και ανακτάται από τους Χρήστες των Εξόδων του Συστήματος Μεταφοράς μέσω Διακριτής Χρέωσης Διασποράς ΥΦΑ.

Σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 2 του άρθρου 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/460 και τη διάταξη της παραγράφου 2 του άρθρου 10 του Κανονισμού Τιμολόγησης, για λόγους Ασφάλειας Εφοδιασμού, εγκρίθηκε εφαρμογή της έκπτωσης στον Συντελεστή Χρέωσης Μεταφορικής Ικανότητας (ΣΔΜ) στην Είσοδο του Συστήματος Μεταφοράς «Αγία Τριάδα», καθώς αποτελεί Είσοδο του Συστήματος Μεταφοράς από υποδομή που αναπτύχθηκε με σκοπό τον τερματισμό της απομόνωσης της Ελλάδας και λειτουργεί προς όφελος της επαύξησης της Ασφάλειας Εφοδιασμού της χώρας. Το εν λόγω ποσοστό ορίζεται σε τριάντα τοις εκατό (30 %).

Η ΡΑΕ κατά την από 31 Μαΐου 2019 συνεδρίασή της ενέκρινε του συντελεστές χρεώσεων των βασικών Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου με την υπ' αριθμ. 566/2019 Απόφασή (ΦΕΚ Β' 2724/02.07.2019) ως ακολούθως:

A1) για το Σύστημα Μεταφοράς για κάθε Είσοδο

2020	ΣΔΜ <sub>i</sub> (€/kWh ΑΘΔ /Ωρα/Ετος)
Είσοδος Σιδηρόκαστρο- Κήποι	6,2970141
Είσοδος Αγία Τριάδα	1,9531578

A2) για το Σύστημα Μεταφοράς για κάθε Έξοδο

2020	ΣΔΜ <sub>j</sub> (€/kWh ΑΘΔ /Ωρα/Ετος)	ΣΔΔΥ (€/kWh ΑΘΔ /Ωρα/Ετος)	ΣΥΝΟΛΟ (€/kWh ΑΘΔ /Ωρα/Ετος)
Έξοδος Βόρεια Ζώνη	3,9144732	1,6373589	5,5518321
Έξοδος Νότια Ζώνη	4,4657693	1,6373590	6,1031283

A3) για την Εγκατάσταση ΥΦΑ

2020	ΣΔΥ (€/kWh ΑΘΔ /Ωρα/Ετος)

Εγκατάσταση ΥΦΑ	4,4683315
-----------------	-----------

## Β) ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΠΟΣΟΤΗΤΑΣ

B1) για το Σύστημα Μεταφοράς για κάθε Έξοδο

2020	ΣΕΜ (€/kWh ΑΘΔ)
Έξοδος Βόρεια Ζώνη	0,0002991
Έξοδος Νότια Ζώνη	0,0002991

### 4.2.1.5 Αποφάσεις για θέματα λειτουργίας του ΕΣΦΑ

#### 4.2.1.5.i Αποφάσεις για θέματα εξισορρόπησης φορτίου

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4001/2011, η ΡΑΕ καθορίζει, μεταξύ άλλων, τους όρους και τις προϋποθέσεις παροχής υπηρεσιών εξισορρόπησης φορτίου από τον Διαχειριστή, με σκοπό την ασφαλή, αποτελεσματική και αξιόπιστη λειτουργία του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ, κατά τη διάρκεια του έτους 2019, επεξεργάστηκε τις εισηγήσεις του Διαχειριστή σχετικά με τα ανωτέρω θέματα λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ), και εξέδωσε τις ακόλουθες αποφάσεις:

- 1) Την Απόφαση υπ' αριθμ. 1093/2019 για την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2019 (ΦΕΚ Β' 4519/10.12.2019).
- 2) Την Απόφαση υπ' αριθμ. 1130/2019 για την Έγκριση του Ετήσιου Σχεδιασμού Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για το Έτος 2020 (ΦΕΚ Β' 4819/24.12.2019).

#### 4.2.1.5.ii Η λειτουργία του Βάθρου Εξισορρόπησης

Τον Ιούλιο 2018 τέθηκε σε λειτουργία το Βάθρο Εξισορρόπησης, το πλαίσιο λειτουργίας του οποίου καθορίστηκε με την 4η αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (Απόφαση ΡΑΕ 123/2018, ΦΕΚ Β' 788/07.03.2018) και το Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου του ΕΣΜΦΑ (Απόφαση ΡΑΕ 546/2018, ΦΕΚ Β' 2523/29.06.2018). Σύμφωνα με τα εκεί ειδικότερα οριζόμενα, ο Διαχειριστής προχωρεί σε αγορά και πώληση ποσοτήτων φυσικού αερίου που

απαιτούνται για την εξισορρόπηση φορτίου του ΕΣΜΦΑ με μηχανισμούς αγοράς, μέσω ημερήσιων και ενδοημερήσιων δημοπρασιών.

Το 2019 η ποσότητα φυσικού αερίου που δημοπρατήθηκε από τον Διαχειριστή (δημοπρασίες αγοράς και πώλησης αερίου εξισορρόπησης) ανήλθε σε 5,2 εκ. MWh, που αντιστοιχεί σε ποσοστό εννιά τοις εκατό (9%) επί των συνολικών ποσοτήτων που εγχύθηκαν στο ΕΣΜΦΑ. Ενώ οι ποσότητες που συμβολαιοποιήθηκαν ανήλθαν περίπου σε 900 GWh. Στις δημοπρασίες συμμετέχουν μέχρι στιγμής δεκατέσσερις (14) Χρήστες.

Στο Σχήμα 4-8 όπως έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ<sup>60</sup> παρουσιάζεται ο αριθμός των συναλλαγών μεταξύ Διαχειριστή και Χρηστών για το έτος 2019 καθώς οι ποσότητες που αφορούν σε συναλλαγές για αγορά (613,9 GWh) και πώληση (279,3 GWh) αερίου εξισορρόπησης.

Balancing Gas Trades (between TSO & Network Users)

Total Trades & Volume				Average			
Balancing Gas Purchases		Balancing Gas Sales		Balancing Gas Purchases		Balancing Gas Sales	
402	613,90	207	279,33	1,10	1,68	0,57	0,77
Trades	GWh	Trades	GWh	Trades / Day	GWh / Day	Trades / Day	GWh / Day

Σχήμα 4-8 Συναλλαγές Χρηστών στο Βάθρο Εξισορρόπησης

#### 4.2.1.5.iii Εφαρμογή Ευρωπαϊκού Κανονισμού Εξισορρόπησης

Στο πλαίσιο των προβλέψεων του Κανονισμού (ΕΕ) 312/2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά την εξισορρόπηση του φυσικού αερίου στα δίκτυα μεταφοράς (Ευρωπαϊκός Κανονισμός Εξισορρόπησης) η ΡΑΕ το 2015, με την υπ' αριθμ. 274/2015 (ΦΕΚ Β'1916/08.09.2015) Απόφασή της, ενέκρινε Έκθεση Προσωρινών Μέτρων που είχε υποβληθεί από τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ για τη βελτίωση των συνθηκών ρευστότητας της αγοράς φυσικού αερίου πριν από την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Εξισορρόπησης. Η χρονική διάρκεια εφαρμογής των Προσωρινών Μέτρων ήταν πενταετής και έληξε στις 15 Απριλίου 2019.

Σύμφωνα με τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό Εξισορρόπησης, το προσωρινό μέτρο που αφορά στη λειτουργία ηλεκτρονικού περιβάλλοντος εξισορρόπησης (Βάθρο Εξισορρόπησης - balancing platform) δύναται να διατηρηθεί για περαιτέρω χρονικό διάστημα, το οποίο δεν μπορεί να υπερβεί την πενταετία, μετά από σχετική έγκριση της Εθνικής Ρυθμιστικής Αρχής.

<sup>60</sup> <https://www.desfa.gr/regulated-services/transmission/pliiforismetaforas-page/info1>

Στο πλαίσιο αυτό ο Διαχειριστής υπέβαλε σχετική εισήγηση στη ΡΑΕ για έγκριση της 2<sup>ης</sup> Έκθεσης Προσωρινών Μέτρων λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια της δημόσιας διαβούλευσης που διενήργησε ο ίδιος κατά το χρονικό διάστημα από 17.12.2018 έως 18.01.2019, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 46 του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Εξισορρόπησης.

Η ΡΑΕ πριν τη λήψη της Απόφασης 774/2019,εφάρμοσε τη διαδικασία που προβλέπεται στον Ευρωπαϊκό Κανονισμό Εξισορρόπησης περί διαβούλευσης της Έκθεσης με τις Ρυθμιστικές Αρχές των γειτονικών Κρατών-Μελών αποστέλλοντας στην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και Υδάτων της Βουλγαρίας την έκθεση του Διαχειριστή για την οποία έλαβε θετική γνωμοδότηση. Ενώ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό, η ΡΑΕ κοινοποίησε τη σχετική υπ' αριθμ. 774/2019 Απόφασή της (ΦΕΚ Β'3688/4.10.2019) στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER).

Μια από τις προβλέψεις του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Εξισορρόπησης που πρέπει να υλοποιηθεί προκειμένου να εφαρμοστεί πλήρως ο Κανονισμός στην Ελλάδα, είναι η δημιουργία Βάθρου Εμπορίας που θα πληροί τα κριτήρια του άρθρου 10 του Κανονισμού, στο οποίο ο Διαχειριστής θα συναλλάσσεται για τους σκοπούς προμήθειας βραχυπρόθεσμων τυποποιημένων προϊόντων για την αγορά και πώληση αερίου εξισορρόπησης.

Στο πλαίσιο αυτό το έτος 2018 η ΡΑΕ ανέλαβε την πρωτοβουλία να δημιουργήσει μια Ομάδα Εργασίας αποτελούμενη από εκπροσώπους της Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EXE), της ΔΕΣΦΑ Α.Ε., της ΡΑΕ και του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας προκειμένου να καθοριστούν τα απαραίτητα βήματα για τη δημιουργία Βάθρου Εμπορίας και οργανωμένης αγοράς φυσικού αερίου. Με κύριο στόχο την επιτάχυνση των ενεργειών που προβλέπονται στο άρθρο 91 του ν.4512/2018 καθώς και τυχόν απαραίτητων νομοθετικών ρυθμίσεων, η ΡΑΕ αποφάσισε να αναθέσει στην EXE την εκπόνηση μελέτης σκοπιμότητας για το φυσικό αέριο.

Καθόλη τη διάρκεια του έτους 2019, η ΡΑΕ συμμετείχε ενεργά στις εργασίες για το σχεδιασμό και την υλοποίηση των νέων αγορών φυσικού αερίου και παρακολούθησε την εξέλιξη της μελέτης που εκπόνησε η EXE, η οποία ολοκληρώθηκε στο τέλος του 2019.

Όπως προκύπτει από τη μελέτη υπάρχει έντονο ενδιαφέρον για τη δημιουργία συστήματος συναλλαγών φυσικού αερίου στην Ελλάδα από τους υπάρχοντες συμμετέχοντες στην αγορά φυσικού αερίου αλλά και από εν δυνάμει συμμετέχοντες λαμβάνοντας υπόψη τις θετικές προοπτικές για την εξέλιξη της αγοράς φυσικού. Με βάση τα ανωτέρω, το 2020 αναμένεται να εντατικοποιηθούν οι εργασίες μεταξύ EXE και ΡΑΕ για την οργάνωση της αγοράς φυσικού αερίου με στόχο την έναρξη λειτουργίας της πλατφόρμας συναλλαγών στις αρχές του 2021.

#### 4.2.1.5.iv Πρόσβαση στο Σημείο Διασύνδεσης Κήπο

Με την 4<sup>η</sup> Αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, η ΡΑΕ αποφάσισε την εφαρμογή της διαδικασίας διάθεσης δυναμικότητας κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Κανονισμού(ΕΕ) 2017/459 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με μηχανισμούς κατανομής δυναμικότητας στα συστήματα μεταφοράς αερίου στο Σημείο Εισόδου «Κήποι», το οποίο δεν εμπίπτει αυτομάτως στο πεδίο εφαρμογής του εν λόγω Κανονισμού διότι αποτελεί είσοδο από τρίτη χώρα (Τουρκία) Συνεπώς, στην ελληνική πλευρά του Σημείου αυτού, καταργήθηκε η διαδικασία διάθεσης δυναμικότητας με βάση το κριτήριο της χρονικής προτεραιότητας υποβολής των αιτημάτων δέσμευσης υφιστάμενης ή μελλοντικής δυναμικότητας (first-come, first-served) και η δέσμευση δυναμικότητας γίνεται πλέον μέσω δημοπρασιών. Επιπλέον, βάσει της υπ' αριθμ. 747/31.07.2018 Απόφασης της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 3810/04.09.2018) με θέμα «Διαδικασία δημοπρασιών για τη δέσμευση και κατανομή δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης ΚΗΠΟΙ», ο ΔΕΣΦΑ ανακοίνωσε τον Αύγουστο του 2018 την έναρξη δημοπρασιών στο Regional Booking Platform (RBP) για το Σημείο Διασύνδεσης ΚΗΠΟΙ.

Τα αποτελέσματα των δημοπρασιών είναι ικανοποιητικά, καθώς και άλλοι Χρήστες, πέραν του δεσπόζοντος, δραστηριοποιούνται στο Σημείο Διασύνδεσης εισάγοντας φυσικό αέριο από την Τουρκία. Καθόλη τη διάρκεια του 2019, παρόλο που οι τιμές ΥΦΑ ήταν πολύ ελκυστικές, δύο (2) Χρήστες εισήγαγαν σταθερά αέριο από τους Κήπους. Επόμενο σημαντικό βήμα θα είναι η σύναψη Συμφωνίας Διασύνδεσης (Interconnection Agreement), μεταξύ των Διαχειριστών ΔΕΣΦΑ και ΒΟΤΑΣ.

#### 4.2.1.5.v Πρόσβαση στο Σημείο Διασύνδεσης Σιδηρόκαστρο

Με την υπογραφή και θέση σε ισχύ της Συμφωνίας Διασύνδεσης μεταξύ των Διαχειριστών Ελλάδας (ΔΕΣΦΑ) και Βουλγαρίας (Bulgartransgas) τον Ιούνιο 2016, καθώς και την αναθεώρηση αυτής τον Ιούνιο 2017, έχει επιτευχθεί η απρόσκοπτη λειτουργία του Σημείου Διασύνδεσης «Kulata-Σιδηρόκαστρο» προς δύο κατευθύνσεις και η πραγματοποίηση εξαγωγών φυσικού αερίου από το νότο προς το βορρά, δηλαδή από την Ελλάδα προς τη Βουλγαρία Ελλάδα στη Βουλγαρία. Τον Αύγουστο 2018, με τη θέση σε εφαρμογή της 4ης αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και της σχετικής 3ης αναθεώρησης του Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ, ξεκίνησε και η δημοπράτηση ενδοημερήσιων προϊόντων. Επομένως, έχει πλέον επιτευχθεί πλήρης εφαρμογή των διατάξεων του Κανονισμού 2017/459 στο Σημείο Διασύνδεσης Σιδηρόκαστρο.

Κατά την διάρκεια του 2019, στο εν λόγω Σημείο κατανεμήθηκαν συνολικά 25.667.513 MWh στην κατεύθυνση ροής Βουλγαρία → Ελλάδα (φυσική ροή) και 7.701.872 MWh στην κατεύθυνση ροής Ελλάδα → Βουλγαρία (φυσική αντίστροφη ροή), ενώ δραστηριοποιήθηκαν 12 Χρήστες Μεταφοράς του ΕΣΜΦΑ.



Σε σχέση με το έτος 2018 αυξήθηκε τόσο ο αριθμός των Χρηστών που δραστηριοποιήθηκαν στο Σημείο Διασύνδεσης, από επτά (7) σε δώδεκα (12), όσο και οι ποσότητες αερίου που κατανεμήθηκαν σε Χρήστες στην κατεύθυνση από την Ελλάδα προς τη Βουλγαρία από 87.000 MWh σε 7.701.872 MWh.

Αναλυτικότερα, οι ανά κατεύθυνση ροής Κατανεμηθείσες Ποσότητες και το πλήθος των ενεργών Χρηστών Μεταφοράς για κάθε Μήνα του 2019 παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα.

2019 Μήνας / Month	Κατανεμηθείσα Ποσότητα Allocated Quantity [kWh]		Πλήθος Ενεργών Χρηστών Μεταφοράς
	BG --> EL	EL --> BG	Active Transmission Users
Jan	3.144.055.654	10.610.000	6
Feb	2.743.083.557	0	6
Mar	2.020.233.507	0	8
Apr	2.884.275.119	262.000.000	5
May	2.390.905.016	1.324.385.453	5
Jun	2.358.859.253	1.218.949.986	6
Jul	1.959.064.155	651.902.006	7
Aug	1.866.803.956	482.292.309	8
Sep	1.951.504.182	1.027.801.197	8
Oct	1.667.094.769	1.027.467.210	10
Nov	742.406.869	673.334.952	9
Dec	1.939.226.777	1.023.128.738	7
<b>Σύνολο / Total 2019</b>	<b>25.667.512.814</b>	<b>7.701.871.851</b>	<b>12</b>

Πίνακας 4-5 Κατανεμηθείσες Ποσότητες φυσικού αερίου ανά κατεύθυνση ροής (kWh) και πλήθος ενεργών Χρηστών Μεταφοράς στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο κατά το έτος 2019

#### 4.2.1.5.νι Πρόσβαση στο Σημείο Αγ. Τριάδα

Όπως προαναφέρθηκε το 2019 παρατηρήθηκε μεγάλη αύξηση στις εισαγωγές υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) στη χώρα καθώς πολλοί Χρήστες εκμεταλλεύτηκαν τις χαμηλές εμπορικές τιμές ΥΦΑ.

Χαρακτηριστικό του μεγάλου ενδιαφέροντος της αγοράς για το ΥΦΑ αποτελεί ο αυξανόμενος αριθμός Χρηστών που δραστηριοποιούνται στη Ρεβυθούσα. Ενώ τα έτη 2017 & 2018 δύο (2) μόνο Χρήστες εισήγαγαν ποσότητες ΥΦΑ στο ΕΣΦΑ, το 2019 επτά (7) χρήστες πραγματοποίησαν εκφορτώσεις, ενώ στο πλαίσιο της διαδικασίας του ετήσιου προγραμματισμού για το έτος 2020 δεκατέσσερις (14) εταιρείες εκδήλωσαν την επιθυμία να πραγματοποιήσουν εκφορτώσεις φορτίων ΥΦΑ.



Στον Πίνακα 6-6 παρουσιάζεται η προέλευση των φορτίων που εκφορτώθηκαν στην Εγκατάσταση ΥΦΑ της Ρεβυθούσας το 2019. Τα φορτία προέρχονται από δέκα (10) διαφορετικές χώρες ενώ τα προηγούμενα έτη, μετά το 2012, το ΥΦΑ προερχόταν κυρίως από την Αλγερία με ποσοστά 85% το 2017 και 82% το 2018, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό ανήλθε μόλις σε 20% το 2019.

Έτος 2019 Χώρες προέλευσης ΥΦΑ	Ποσότητα (εκ. κ.μ. φ.α.)	Ποσοστό (%)
Αλγερία	513	20%
Νορβηγία	514	19%
Αίγυπτος	244	9%
Νιγηρία	409	16%
Τρινιντάντ	24	1%
Κατάρ	483	18%
Η.Π.Α.	218	8%
Γαλλία	86	3%
Ολλανδία	79	3%
Ανγκόλα	85	3%
<b>Συνολική ποσότητα</b>	<b>2656</b>	<b>100%</b>

Πίνακας 4-6 Εισαγωγές ΥΦΑ ανά χώρα-2019 (Πηγή: ΔΕΣΦΑ Α.Ε.)

#### 4.2.2 Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος Φυσικού Αερίου (PCI)

Σύμφωνα με τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό (ΕΕ) 347/2013 σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές, κάθε δύο χρόνια καταρτίζεται ένας νέος ενωσιακός κατάλογος για τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest - PCI) της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Ο προηγούμενος, τρίτος στη σειρά, κατάλογος εγκρίθηκε το 2017 (Εκτελεστικός Κανονισμός (ΕΕ) 540/2017). Το 2019 ξεκίνησε η διαδικασία για την ένταξη έργων στον 4<sup>ο</sup> Κατάλογο.

Στο πλαίσιο αυτό, τον Απρίλιο 2019, ο ACER ζήτησε από κάθε εθνική ρυθμιστική αρχή να αξιολογήσει, βάσει συγκεκριμένου ερωτηματολογίου, κάθε ένα από τα υποβληθέντα αιτήματα για έργο που είτε χωροθετείται στο έδαφος της χώρας είτε δύναται να επηρεάζει την αγορά φυσικού αερίου της. Τα υποψήφια έργα είχαν ταξινομηθεί από τον ACER σε ομάδες (clusters) βάσει της συνάφειάς τους.

Τα έργα φυσικού αερίου που αφορούν την Ελλάδα ανήκουν είτε στην περιφερειακή ομάδα του Νότιου Διαδρόμου (Southern Gas Corridor, SGC), είτε στην περιφερειακή ομάδα North-South gas Interconnectors in Central-Eastern Europe (NSI East). Τα υποψήφια έργα για τα οποία γνωμοδότησε η ΡΑΕ παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας 4-7 Ομάδες υποψήφιες για ένταξη στα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος που αξιολόγησε η ΡΑΕ

Ομάδα	Κωδικός	Έργο	Φορέας Υλοποίησης
EAST_07	LNG-N-0062	FSRU Αλεξανδρούπολης – Τμήμα LNG	Gastrade ΑΕ
	TRA-N-0063	FSRU Αλεξανδρούπολης – Αγωγός	Gastrade ΑΕ
	TRA-N-1090	Μετρητικός σταθμός στην Αλεξανδρούπολη	ΔΕΣΦΑ ΑΕ
	TRA-N-0128	Συμπιεστής στους Κήπους	ΔΕΣΦΑ ΑΕ
EAST_09	UGS-N-0385	Υπόγεια αποθήκη Νότιας Καβάλας	ΤΑΙΠΕΔ
	TRA-N-1092	Μετρητικός σταθμός στην Υπόγεια αποθήκη Νότιας Καβάλας	ΔΕΣΦΑ ΑΕ
EAST_20	TRA-N-0967	Αγωγός Ν. Μεσημβρία- Β. Μακεδονία	ΔΕΣΦΑ ΑΕ
	TRA-N-0980	Διασύνδεση Β.Μακεδονίας-Ελλάδας	MER JSC Skorje
SGC_01	TRA-F-51	Trans Adriatic Pipeline (TAP)	TAP AG
	TRA-F-0941	Μετρητικός σταθμός στη Ν. Μεσημβρία	ΔΕΣΦΑ ΑΕ
	TRA-N-0971	Συμπιεστής στη Ν. Μεσημβρία	ΔΕΣΦΑ ΑΕ
	TRA-F-1193	Διασύνδεση SNAM-TAP	SNAM Rete Gas SpA
SGC_03	TRA-N-0330	Αγωγός EastMed	IGI Poseidon SA
	TRA-N-0010	Υποθαλάσσιο τμήμα αγωγού Poseidon	IGI Poseidon SA
	TRA-N-1091	Μετρητικός σταθμός στη Μεγαλόπολη	ΔΕΣΦΑ ΑΕ
	TRA-N-0007	Adriatica Line	SNAM Rete Gas SpA
	TRA-N-1195	Αγωγός Matagiola – Massafra	SNAM Rete Gas SpA
EAST_06	TRA-F-0378	Interconnector Greece-Bulgaria (IGB)	ICGB AD
	TRA-N-0128	Συμπιεστής στους Κήπους	ΔΕΣΦΑ ΑΕ
	TRA-F-0298	Αναβάθμιση, εκσυγχρονισμός και επέκταση του Βουλγαρικού Εθνικού Συστήματος	Bulgartransgaz EAD
	TRA-F-0137	Διασύνδεση Βουλγαρία-Σερβία	Υπουργείο Ενέργειας Βουλγαρίας
SGC_05	TRA-N-1276	Συμπιεστής Νέας Μεσημβρίας (3 <sup>η</sup> Μονάδα)	ΔΕΣΦΑ ΑΕ
	TRA-N-1278	Συμπιεστής στην Αμπελιά	ΔΕΣΦΑ ΑΕ
	TRA-F-0298	Αναβάθμιση, εκσυγχρονισμός και επέκταση του Βουλγαρικού Εθνικού Συστήματος	Bulgartransgaz EAD
SGC_02	LNG-N-1146	Τερματικός σταθμός ΥΦΑ Κύπρου Gas2EU	Υπουργείο Ενέργειας Κύπρου

λυτικά τα έργα που αφορούν τη χώρα. Η αξιολόγηση αυτή παρουσιάστηκε σε ειδική συνάντηση της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής τον Μάιο 2019. Στην εν λόγω συνάντηση, η Επιτροπή παρουσίασε τις γενικές αρχές της μεθοδολογίας αξιολόγησης των PCI φυσικού αερίου, η οποία εφαρμόζεται για πρώτη φορά.

Σύμφωνα με τη μεθοδολογία, υπάρχουν τέσσερα κριτήρια αξιολόγησης, τα οποία αφορούν ειδικότερα στην ασφάλεια εφοδιασμού (SoS), τον ανταγωνισμό (competition), την ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς (market integration) και τη βιωσιμότητα-αειφορία (sustainability). Κάθε ένα από τα ως άνω κριτήρια περιλαμβάνει επιμέρους δείκτες, οι οποίοι αποτυπώνονται στον Πίνακα 4-8. Το κριτήριο της Αειφορίας δεν λαμβάνεται υπόψη στην τρέχουσα αξιολόγηση διότι δεν έχει προσδιοριστεί κατάλληλος ποσοτικός δείκτης, αλλά και δεδομένου ότι στον τομέα του φυσικού αερίου όλα τα υπονήφια έργα έχουν θετική επίπτωση στους δύο σχετικούς ποιοτικούς δείκτες, ήτοι “fuel switch” και “CO<sub>2</sub> mitigation”. Η ελληνική αντιπροσωπεία υποστήριξε το ενδιαφέρον της για συμπερίληψη και αυτού του κριτηρίου, δεδομένου ότι η Ελλάδα είναι μία χώρα υπό μετάβαση σε πιο καθαρή ενέργεια, καθώς πολλές ρυπογόνες μονάδες θα αποσυρθούν στο εγγύς μέλλον, με καύσιμο-γέφυρα το φυσικό αέριο.

Κριτήριο	Δείκτης	Περιγραφή
Ασφάλεια εφοδιασμού (Security of Supply)	Curtailed Demand (CD)	Αφορά τη ζήτηση που δεν μπορεί να ικανοποιηθεί είτε λόγω των ακραίων καιρικών συνθηκών είτε λόγω διακοπής της τροφοδοσίας από συγκεκριμένη όδευση (Ουκρανία, Λευκορωσία για την περιφερειακή ομάδα NSI EAST και Ουκρανία για την ομάδα SGC)
	Single Largest Infrastructure Disruption (SLID)	Αφορά το ποσοστό της ζήτησης που δεν μπορεί να ικανοποιηθεί όταν η μεγαλύτερη υποδομή τεθεί εκτός συστήματος. Ορίστηκε ως όριο το 100% της μη ικανοποιηθείσας ζήτησης από αυτήν τη μεγαλύτερη υποδομή
	Access to a new source	Αποτελεί αυταπόδεικτο στοιχείο (self-evident indicator) για κάθε χώρα κι έργο
Ανταγωνισμός (Competition)	Supply Source Dependence (SSD)	Αφορά το βαθμό εξάρτησης από μία συγκεκριμένη πηγή (π.χ. Ρωσία). Έχει τεθεί ως όριο το 25% πάνω από το οποίο παρουσιάζεται σχετική ανάγκη
	Supply Source Access (SSA)	Αφορά τον αριθμό των πηγών στις οποίες ένα κράτος-μέλος έχει πρόσβαση. Ένα κράτος-μέλος θεωρείται ότι αντιμετωπίζει πρόβλημα εάν έχει πρόσβαση σε λιγότερες από 3 πηγές
	LNG and Interconnection Capacity Diversification (LICD):	Μετρά πόσο ισορροπημένη είναι η εισαγόμενη δυναμικότητα μίας χώρας, βάσει του δείκτη Herfindhal-Hirschman, με τεθέν όριο 5000
Ολοκλήρωση της αγοράς (market integration)	Adaptation to high calorific gas	Αποτελεί δείκτη που δεν έχει κατώφλι αλλά είναι on/off
	Physical isolation	Αποτελεί αυταπόδεικτο στοιχείο (self-evident indicator) για κάθε χώρα και έργο (on/off)
Βιωσιμότητα-Αειφορία (Sustainability)	Δεν θα εξεταστεί στην παρούσα αξιολόγηση γιατί δεν έχει αποφασιστεί κατάλληλο ποσοτικό κριτήριο	

Πίνακας 4-8 Κριτήρια αξιολόγησης έργων φυσικού αερίου υποψήφιων για τον 4<sup>ο</sup> Κατάλογο Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος

Εντός αυτού του πλαισίου, κάθε έργο αξιολογείται αποκλειστικά ως προς τη συνεισφορά του στην ικανοποίηση των αναγκών που παρουσιάζει μία χώρα, όπως αυτές προσδιορίστηκαν για τα κράτη-μέλη βάσει προσομοιώσεων του ENTSO-G. Η Ελλάδα κρίθηκε ότι παρουσιάζει ανάγκες ως προς το δείκτη “LNG and Interconnection Capacity Diversification” στον τομέα του ανταγωνισμού και το δείκτη “Single Largest Infrastructure Disruption” στον τομέα της ασφάλειας εφοδιασμού. Από τις γειτονικές χώρες, για τη Βουλγαρία η ανάγκη αφορά στην ασφάλεια εφοδιασμού και συγκεκριμένα το δείκτη Curtailed Demand, ενώ για τη Ρουμανία και στα τρία κριτήρια (δείκτες SSD, SSA, LICD, CD και SLID). Η Κύπρος παρουσιάζει πρόβλημα απομόνωσης.

Η τελική βαθμολογία προκύπτει με πολύ συγκεκριμένο αλγόριθμο. Ένα έργο εντάσσεται στον κατάλογο των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος εάν ο λόγος της βαθμολογίας τους ως προς τους ως άνω δείκτες (οφέλη) προς το σταθμισμένο κόστος τους είναι μεγαλύτερος της μονάδας, ή έστω από ένα κατώφλι που ορίζεται διακριτά για κάθε περιφερειακή ομάδα. Οι περιφερειακές ομάδες που αφορούν την Ελλάδα (SGC και NSI EAST) κρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ότι έχουν το μεγαλύτερο έλλειμα υποδομών και για το λόγο αυτό το κατώφλι ορίστηκε χαμηλότερα της μονάδας.

Η κατάταξη των έργων οριστικοποιήθηκε σε δύο επόμενες συναντήσεις και οι ελληνικού ενδιαφέροντος ομάδες έργων που προκρίθηκαν (Βλ. Πίνακα 4-7) ήταν οι EAST\_07, EAST\_09, SGC\_01, SGC\_03, EAST\_06 και SGC\_02. Η τελική εισήγηση προωθήθηκε στον ACER για την παροχή Γνώμης και στη συνέχεια υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 31.10.2019, οπότε και υποβλήθηκε στο Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο.

Σύμφωνα με την ανακοίνωση της Επιτροπής, τα έργα φυσικού αερίου μειώθηκαν από 53 στον 3ο Κατάλογο PCIs σε 32 στον 4ο, και αποτελούν το 21% όλων των ενεργειακών έργων υποδομών, αποτυπώνοντας την άποψη της Επιτροπής για το ρόλο του φυσικού αερίου στους στόχους της απανθρακοποίησης. Το Ευρωπαϊκό δίκτυο φυσικού αερίου κρίνεται ότι έχει ενισχυθεί επαρκώς και εάν κατασκευαστούν όλα τα έργα του 4ου Καταλόγου, ιδίως στις περιοχές SGC και NSI EAST, η Ευρωπαϊκή Ένωση θα έχει επαρκώς καλές και σταθερές διασυνδέσεις στις αρχές της δεκαετίας μετά το 2020.

#### 4.2.3 Ανεξάρτητα Συστήματα Φυσικού Αερίου

Στην επόμενη Ενότητα γίνεται αναφορά στα Ανεξάρτητα Συστήματα Φυσικού Αερίου για τα οποία σημειώθηκε ορισμένη εξέλιξη εντός του 2019.

#### 4.2.3.1 Ο αγωγός Trans-Adriatic Pipeline (TAP)

Τα έργα κατασκευής του Διαδριατικού Αγωγού Φυσικού Αερίου (TAP) βρίσκονται σε πολύ προχωρημένο στάδιο. Η εταιρεία TAP AG αναφέρει βαθμό ολοκλήρωσης των έργων σε όλο το μήκος του αγωγού σε επίπεδο 92% στο τέλος του 2019. Τα έργα επί ελληνικού εδάφους έχουν ολοκληρωθεί και έχουν αποκατασταθεί οι εκτάσεις κατά μήκος της όδευσης του αγωγού.

Στις 25 Νοεμβρίου 2019, ο TAP ξεκίνησε την εισαγωγή της πρώτης ποσότητας φυσικού αερίου σε ένα τμήμα 2 χλμ. του αγωγού στην Ελλάδα, μεταξύ του ποταμού Έβρου και του Σταθμού Συμπίεσης στους Κήπους. Πρόκειται για την αρχική φάση της θέσης του αγωγού σε δοκιμαστική λειτουργία (commissioning), στην οποία ελέγχεται ότι η υποδομή είναι ασφαλής και έτοιμη για λειτουργία, σύμφωνα με τα εθνικά και διεθνή πρότυπα λειτουργίας και ασφάλειας. Σε συνέχεια του «commissioning» στο πρώτο τμήμα του αγωγού, θα ακολουθήσει η σταδιακή εισαγωγή αερίου και σε άλλα τμήματα του TAP στην Ελλάδα και έπειτα, κατά τους επόμενους μήνες, στην Αλβανία και την Ιταλία.

Η εισαγωγή αερίου στο σύστημα του αγωγού συνιστά ένα ακόμη σημαντικό ορόσημο προς την έναρξη παραδόσεων φυσικού αερίου από το κοίτασμα του Shah Deniz II στην Ευρώπη. Η εμπορική λειτουργία του αγωγού έχει προγραμματιστεί να ξεκινήσει το τέταρτο τρίμηνο του 2020.

Οι βασικές ρυθμιστικές παράμετροι για την πρόσβαση χρηστών στον αγωγό TAP καθορίστηκε με το «Final Joint Opinion of the Energy Regulators on TAP A.G.'s Exemption Application: Autorita per l'energia elettrica e il gas (Italy), Enti Rregullator i Energjise (Albania), Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Greece)» (FJO).Ευρωπαϊκής . Το κείμενο αυτό αποτελεί την Απόφαση Εξαίρεσης του αγωγού κατά το άρθρο 36 της Οδηγίας 2009/73/EK από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32 και 41(6), (8) και (10) της ίδιας Οδηγίας, και εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 269/2013 Απόφασή της. Οι όροι που τέθηκαν στον αγωγό TAP, ως αποτέλεσμα της συνεργασίας των τριών εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, καθώς και της συνεργασίας τους με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και την Ενεργειακή Κοινότητα, διαφυλάσσουν με τον βέλτιστο δυνατό τρόπο τον ανταγωνισμό στην ευρωπαϊκή ενιαία αγορά ενέργειας.

Κατά τη διάρκεια του 2019, συνεχίστηκαν οι διεργασίες για την πλήρωση των υποχρεώσεων της TAP AG που απορρέουν τόσο από το FJO, όσο και από το εθνικό και ενωσιακό δίκαιο που διέπει το έργο. Στη συνέχεια παρουσιάζονται τα θέματα πάνω στα οποία εργάστηκε η ΡΑΕ στη διάρκεια του έτους, σε συνεργασία με τις Ρυθμιστικές Αρχές Ιταλίας και Αλβανίας, ARERA και ERE, αντίστοιχα.

##### 1. Κώδικας Διαχείρισης

Σύμφωνα με το FJO, το αργότερο δώδεκα (12) μήνες πριν από την ημερομηνία έναρξης της εμπορικής λειτουργίας του αγωγού, η οποία έχει τοποθετηθεί χρονικά εντός του 2020, πρέπει να υποβληθεί προς έγκριση στις Ρυθμιστικές Αρχές ο Κώδικας Διαχείρισης

TAP, ο οποίος αποτελεί το κύριο κανονιστικό κείμενο που ρυθμίζει θέματα πρόσβασης τρίτων στο σύνολο της δυναμικότητας του αγωγού και για το μέρος αυτής που δεν είναι υπό εξαίρεση (non-exempted capacity).

Στο πλαίσιο αυτό, η εταιρεία TAP AG, εκκίνησε ήδη από το έτος 2015 τις διαδικασίες για τη διαμόρφωση του κανονιστικού κειμένου του Κώδικα Διαχείρισης του TAP και προς το σκοπό αυτό βρίσκεται σε συνεχή επικοινωνία και συνεργασία με τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της Ιταλίας, της Ελλάδας και της Αλβανίας.

Το σχέδιο του Κώδικα τέθηκε από την εταιρεία σε δημόσια διαβούλευση από τις 7 Αυγούστου έως και τις 18 Σεπτεμβρίου 2018. Η τελική πρόταση του TAP, συνοδευόμενη από τα σχόλια της δημόσιας διαβούλευσης και την άποψη του TAP επί αυτών, υποβλήθηκε στις Ρυθμιστικές Αρχές προς έγκριση το Δεκέμβριο του 2018. Κατόπιν αυτού, πραγματοποιήθηκαν τρεις ακόμη συναντήσεις εργασίας κατά τη διάρκεια του 2019, στις οποίες έγινε επεξεργασία των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης και εντοπισμένες τροποποιήσεις στο σχέδιο του Κώδικα, σε συνέχεια των οποίων η εταιρεία υπέβαλε την τελική της πρόταση τον Δεκέμβριο 2019. Οι τρεις Ρυθμιστές βρίσκονται σε συνεργασία προκειμένου η απόφαση έγκρισης του Κώδικα να εκδοθεί εντός του Απριλίου του 2020.

## 2. Έγκριση πλαισίου διενέργειας Market Test για επαύξηση δυναμικότητας

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 4.1.7 της Απόφασης Εξαίρεσης (FJO), ο TAP υποχρεούται να διεξάγει διαγωνιστικές διαδικασίες εκδήλωσης ενδιαφέροντος (Market Tests) για τη διάθεση τυχόν εναπομείναντος τμήματος δυναμικότητας του αγωγού τουλάχιστον κάθε 2 (δύο) χρόνια, αρχής γενομένης το αργότερο έως την ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας του αγωγού, με την έγκριση των σχετικών Κατευθυντήριων Γραμμών από τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές. Τα «Market Tests» αφορούν στην επιπλέον δυναμικότητα (expansion capacity), δηλαδή την αύξηση της τεχνικής δυναμικότητας του αγωγού από τα 10bcm/έτος (initial capacity) που κατασκευάζονται σήμερα, μέχρι τα 20bcm/έτος, με την εγκατάσταση των απαραίτητων συμπιεστών κατά μήκος του αγωγού. Η επαύξηση της δυναμικότητας θα πραγματοποιηθεί εάν κριθεί οικονομικά βιώσιμη.

Για το τμήμα της επιπλέον δυναμικότητας δεν έχει δοθεί εξαίρεση από την πρόσβαση τρίτων. Υπό το πρίσμα αυτό, για τη διάθεση της νέας δυναμικότητας πρέπει να εφαρμοστεί ο, μεταγενέστερα της Απόφασης Εξαίρεσης θεσπισθείς, Ευρωπαϊκός Κανονισμός Κατανομής Δυναμικότητας (EE) 2017/459<sup>61</sup> (NC CAM), ο οποίος

---

<sup>61</sup> Κανονισμός (ΕΕ) 2017/459 ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ της 16ης Μαρτίου 2017 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με μηχανισμούς κατανομής δυναμικότητας στα συστήματα μεταφοράς αερίου και για την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 984/2013.

προβλέπει συγκεκριμένη διαδικασία για την επαύξηση δυναμικότητας ενός ρυθμιζόμενου αγωγού (incremental capacity allocation). Ισχύει, ωστόσο, η εξαίρεση από τη ρύθμιση τιμολογίων και έχει ήδη από το 2013 εγκριθεί Κανονισμός Τιμολόγησης για τον αγωγό TAP (Απόφαση ΡΑΕ 531, ΦΕΚ Β' 3003/26.11.2013).

Ο συγκερασμός των προβλέψεων του ειδικού ρυθμιστικού πλαισίου του TAP με τις διατάξεις του NC CAM, προκειμένου οι τρεις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές να υποδείξουν στην εταιρεία TAP AG τον ενδεδειγμένο τρόπο διεξαγωγής της διαγωνιστικής διαδικασίας (Market Test), ήταν μια απαιτητική διεργασία που ξεκίνησε το καλοκαίρι του 2018 και διήρκεσε καθ' όλη τη διάρκεια του 2019.

Το Έργο Επαυξημένης Δυναμικότητας βασίζεται σε πιθανές αυξήσεις της τεχνικής δυναμικότητας σε Σημεία Διασύνδεσης κατά μήκος της διαδρομής του αγωγού TAP. Μόνο εάν οι διασυνδεδεμένοι Διαχειριστές πραγματοποιήσουν τις απαραίτητες αναβαθμίσεις στις υποδομές αερίου για το Έργο Επαυξημένης Δυναμικότητας, οι πρόσθετες ροές φυσικού αερίου από τα ελληνοτουρκικά σύνορα θα φτάσουν δυνητικά στις αγορές της Ελλάδας, της Αλβανίας και της Ιταλίας. Ως εκ τούτου, το Έργο Επαυξημένης Δυναμικότητας επιβάλλεται να διεξαχθεί από κοινού από τους Διαχειριστές TAP AG, ΔΕΣΦΑ ΑΕ και SNAM Rete Gas SpA (SRG, Διαχειριστή του ιταλικού εθνικού Συστήματος Μεταφοράς), ώστε να καταστεί δυνατή η προσφορά δεσμοποιημένης δυναμικότητας στα κοινά Σημεία Διασύνδεσης των οικείων Διαχειριστών.

Δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση στα ακόλουθα σημεία:

- Η διαδικασία επαύξησης δυναμικότητας πρέπει να αφορά τόσο στην αύξηση της δυναμικότητας του αγωγού εν γένει (μέσω της εγκατάστασης συμπιεστών), όσο και στην επαύξηση δυναμικότητας στα υφιστάμενα ή προγραμματισμένα σημεία εισόδου και στη δημιουργία νέων σημείων εισόδου ή/και εξόδου στον αγωγό. Σημειώνεται δε ότι ο Κανονισμός CAM αφορά στα δύο τελευταία αυτά σημεία.
- Σε όλα τα στάδια της διαδικασίας πρέπει να υπάρξει στενή συνεργασία με τους γειτονικούς διαχειριστές, στο βαθμό που τους αφορά, όπως ακριβώς περιγράφεται στον Κανονισμό CAM.
- Η Δυναμικότητα Επέκτασης του TAP θα προσφέρεται σύμφωνα με τους κανόνες κατανομής δυναμικότητας που ορίζει ο CAM NC, στο βαθμό που δεν έρχονται σε αντίθεση με την Απόφαση Εξαίρεσης (σύμφωνα με την παράγραφο 4.6 αυτής) και το συνακόλουθο προσαρμοσμένο ρυθμιστικό πλαίσιο. Συγκεκριμένα, θα ακολουθηθεί η διαδικασία: μη δεσμευτικά αιτήματα (Demand Indications), σύνταξη Έκθεσης Εκτίμησης Ζήτησης (Demand Assessment Report), Σχεδιασμός, δημόσια διαβούλευση Πρότασης Έργου, απόφαση Ρυθμιστών, δεσμευτικά αιτήματα, τεστ οικονομικής βιωσιμότητας, απόφαση υλοποίησης.



- Η συμμετοχή στο μη δεσμευτικό στάδιο δεν πρέπει να αποτελεί προϋπόθεση για τη συμμετοχή στο δεσμευτικό στάδιο προσφορών.
- Θα ακολουθηθεί το ημερολόγιο του ENTSOG σύμφωνα με τον NC CAM. Συγκεκριμένα, τα μη δεσμευτικά αιτήματα υποβάλλονται σε χρονικό παράθυρο οκτώ (8) εβδομάδων μετά τις ετήσιες δημοπρασίες.
- Θα διενεργηθεί το οικονομικό τεστ που περιγράφεται στον Κανονισμό Τιμολόγησης του TAP και όχι αυτό που περιγράφεται στον NC CAM (καθώς αυτό θα ερχόταν σε αντίθεση με την Απόφαση Εξαιρέσεως).

Βάσει της καθοδήγησης των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, η εταιρεία TAP AG υπέβαλε πρόταση Κατευθυντήριων Γραμμών για τη διεξαγωγή του Market Test τον Απρίλιο 2019, η οποία εγκρίθηκε και από τις τρεις ρυθμιστικές αρχές (Απόφαση ΡΑΕ 651/20.06.2019).

Κατόπιν των ανωτέρω, την 1η Ιουλίου 2019, οι τρεις Διαχειριστές εκκίνησαν τη διαδικασία εκτίμησης επαυξημένης δυναμικότητας. Όλες οι μη δεσμευτικές ενδείξεις ζήτησης υποβλήθηκαν από τα ενδιαφερόμενα μέρη στον TAP σύμφωνα με το περιθώριο των 8 εβδομάδων που ορίζεται στο άρθρο 26 παρ. 6 του NC CAM, δηλαδή έως 26.08.2019. Τα μη δεσμευτικά αιτήματα που υποβλήθηκαν για το Σημείο Διασύνδεσης TAP-ΔΕΣΦΑ στη Νέα Μεσημβρία συνοψίζονται στον Πίνακα 4-9.

Έτος Αερίου	Κυρίαρχη κατεύθυνση TAP (Κήποι → Νέα Μεσημβρία)	Εμπορικά αντίστροφη ροή TAP (Melendugno → Νέα Μεσημβρία)	Σύνολο Εξόδου TAP – Εισόδου Νέα Μεσημβρία	Αντίστροφη ροή στο Σημείο Νέα Μεσημβρία (Νέα Μεσημβρία → Melendugno)
2020/21	1.370.000	87.470.000	88.840.000	
2021/22	32.370.000	87.470.000	119.840.000	
2022/23	41.980.000	98.450.000	140.430.000	6.850.000
2023/24-2029/30	71.021.096	98.450.000	169.471.096	6.850.000
2030/31-2031	71.021.096	12.350.000	83.371.096	6.850.000
2032/33	65.541.096	5.500.000	71.041.096	
2033/24-2040	36.500.000	5.500.000	42.000.000	
2041/42	5.500.000	5.500.000	11.000.000	

Πίνακας 4-9 Μη δεσμευτικά αιτήματα για μακροχρόνια αδιάλειπτη δυναμικότητα στο Σημείο Διασύνδεσης TAP-ΔΕΣΦΑ στη Νέα Μεσημβρία, kWh/ημέρα

Στη πρώτη φάση του «Market Test» που ολοκληρώθηκε στις 26 Αυγούστου, υποβλήθηκαν στην ΡΑΕ στοιχεία (φόρμες Appendix D – Guidelines for the 2019 Market Test of TAP) από τις πέντε εταιρείες που συμμετείχαν στη διαδικασία, προκειμένου να ελεγχθεί η συμβατότητα των αιτημάτων τους σε σχέση με τα όρια δυναμικότητας

(capacity caps) που ορίζονται στο FJO. Με βάση τα υποβληθέντα στοιχεία που αφορούν στα έτη 2017 και 2018, όπως προβλέπεται στο FJO, πρόκυψε ότι καμία από τις πέντε εταιρείες δεν κατέχει μερίδιο αγοράς μεγαλύτερο ή ίσο του 40% ούτε στις εισαγωγές αερίου (αγωγού και ΥΦΑ), ούτε στη χονδρεμπορική αγορά (πωλήσεις στο ΕΣΣ και σε κατόχους άδειας προμήθειας σε τελικούς πελάτες) αλλά ούτε στη λιανική αγορά (βιομηχανίες και οικιακοί πελάτες). Οι συμμετέχοντες στο market test ενημερώθηκαν ηλεκτρονικά ότι είναι συμβατοί με τα όρια δυναμικότητας που ορίζονται στο FJO μετά από σχετική Απόφαση της Αρχής.

Στη συνέχεια, οι TAP, SRG και ΔΕΣΦΑ εκπόνησαν κοινή Έκθεση Αξιολόγησης Ζήτησης (Demand Assessment Report, DAR), η οποία δημοσιεύτηκε στην 21<sup>η</sup> Οκτωβρίου 2019, με συμπέρασμα ότι οι ενδείξεις ζήτησης που ελήφθησαν από τους Διαχειριστές ήταν επαρκείς για την έναρξη της φάσης σχεδιασμού ενός Έργου Επαυξημένης Δυναμικότητας, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 26 του Κανονισμού NC CAM. Προχώρησαν, συνεπώς, στη σύνταξη κοινής πρότασης σχεδιασμού του Έργου.

Συγκεκριμένα, το Έργο Επαυξημένης Δυναμικότητας περιλαμβάνει τα ακόλουθα:

- Επαυξημένη Δυναμικότητα που προσφέρεται από κοινού από τον TAP και την SRG στο Σημείο Διασύνδεσης Melendugno, ως προϊόν δεσμοποιημένης δυναμικότητας.
- Επαυξημένη Δυναμικότητα που προσφέρεται από κοινού από τον TAP και τον ΔΕΣΦΑ στο Σημείο Διασύνδεσης Νέα Μεσημβρία ως προϊόν δεσμοποιημένης δυναμικότητας. Αδεσμοποίητη δυναμικότητα μπορεί επίσης να κατανεμηθεί στο Σημείο αυτό, αλλά μόνο από την πλευρά του ΔΕΣΦΑ.
- Επαυξημένη Δυναμικότητα που προσφέρεται από τον TAP στα Σημεία Διασύνδεσης Κήποι, Κορυτσά και Fier υπό τη μορφή αδεσμοποιητών προϊόντων δυναμικότητας, στην πλευρά του TAP, καθώς η Τουρκία και η Αλβανία δεν εφαρμόζουν τον NC CAM (η Αλβανία, ως μέλος της Ενεργειακής Κοινότητας, θα τον εφαρμόσει από την 28<sup>η</sup> Φεβρουαρίου 2020).

Σημειώνεται ότι δεν εξετάζεται επαύξηση δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης Κομοτηνή μεταξύ του TAP και του IGB, καθώς ο τελευταίος αφενός δεν έχει ακόμη κατασκευαστεί και, αφετέρου, στη δική του Απόφαση Εξαιρέσης προβλέπεται η διενέργεια Market Test για επαύξηση δυναμικότητας εντός τριετίας από την έναρξη της εμπορικής του λειτουργίας.



Σχήμα 4-9 Σημεία Διασύνδεσης στα οποία προσφέρεται επαύξηση δυναμικότητας από τους Διαχειριστές TAP, ΔΕΣΦΑ και SRG

Το Σχέδιο Πρότασης Έργου Επαυξημένης Δυναμικότητας τέθηκε σε κοινή δημόσια διαβούλευση από τους Διαχειριστές στο διάστημα 20.01-21.02.2020. Στη συνέχεια, το τελικό σχέδιο θα υποβληθεί προς έγκριση στους τρεις Ρυθμιστές, προκειμένου μετά οι Διαχειριστές να προχωρήσουν στο δεσμευτικό στάδιο του Market Test.

### 3. Υποχρεώσεις που απορρέουν από το Μοντέλο ΙΤΟ

Η εταιρεία TAP AG έχει πιστοποιηθεί από τους Ρυθμιστές Ελλάδας, Ιταλίας και Αλβανίας υπό το Μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΙΤΟ) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ (Απόφαση ΡΑΕ 45/2016, ΦΕΚ Β' 972/8.4.2016).

Στην εν λόγω Απόφαση Πιστοποίησης προβλέπεται η υιοθέτηση και εφαρμογή Προγράμματος Συμμόρφωσης στο οποίο περιλαμβάνονται τα μέτρα που πρέπει να υιοθετηθούν από την Εταιρεία προκειμένου να διασφαλίζονται τα ακόλουθα: α) η μη διακριτική μεταχείριση υπέρ των μετόχων της εταιρείας κατά τη διαδικασία κατανομής δυναμικότητας του αγωγού στους συμμετέχοντες στην πρώτη περίοδο του Market Test, β) η επάρκεια της εταιρείας σε ανθρώπινους, τεχνικούς, υλικούς και οικονομικούς πόρους, γ) η τήρηση της εμπιστευτικότητας των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών έναντι των μετόχων της εταιρείας, δ) η ανεξαρτησία του προσωπικού, ε) η δημιουργία εποπτικού οργάνου για τη λήψη αποφάσεων που μπορεί να έχουν σημαντική επίπτωση στην αξία των πάγιων στοιχείων των μετόχων και υπεύθυνου συμμόρφωσης για την παρακολούθηση και εκτέλεση του προγράμματος συμμόρφωσης και στ) η εφαρμογή κανόνων τιμολόγησης και διαχείρισης συμφόρησης. Το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 63/2014 Απόφαση της ΡΑΕ και αναθεωρήθηκε με την υπ' αριθμ. 572/2016 Απόφαση της ΡΑΕ. Στο παράρτημα του Προγράμματος Συμμόρφωσης παρατίθενται αναλυτικά οι ενέργειες (ΙΤΟ road map) στις οποίες πρέπει να προβεί η εταιρεία TAP A.G. για τη συμμόρφωση με το μοντέλο του ΑΔΜ μέχρι την έναρξη της λειτουργίας του έργου.

Μια από αυτές είναι και η υποβολή αναθεωρημένου Προγράμματος Συμμόρφωσης το οποίο θα ισχύει καθ' όλη τη διάρκεια εμπορικής λειτουργίας του αγωγού. Στο πλαίσιο

παρακολούθησης της εφαρμογής των υποχρεώσεων της εταιρείας ως Διαχειριστής ΙΤΟ, υπήρξαν συζητήσεις μεταξύ της εταιρείας ΤΑΡ και των εθνικών ρυθμιστικών αρχών για θέματα που αφορούν στο Πρόγραμμα Συμμόρφωσης το οποίο και υποβλήθηκε, προς έγκριση στις τρεις ρυθμιστικές αρχές στο τέλος του έτους 2019 (ΡΑΕ Ι-274059/20.12.2019).

#### 4. Άδεια ΑΣΦΑ και Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ

Όσον αφορά στο τμήμα του αγωγού επί ελληνικού εδάφους, ο Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου προβλέπει τη λήψη Άδειας Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) και Άδειας Διαχείρισης ΑΣΦΑ.

Ο ΤΑΡ έχει λάβει από τη ΡΑΕ Άδεια ΑΣΦΑ το 2014 (Απόφαση 431/30.7.2014). Το Δεκέμβριο του 2018 αιτήθηκε τροποποίηση της εν λόγω Άδειας, λόγω αλλαγών στη μετοχική σύνθεση της εταιρείας, αλλά και επανακαθορισμού του χρονοδιαγράμματος για την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του αγωγού, η οποία τώρα τοποθετείται εντός του 2020. Η τροποποίηση εγκρίθηκε με την 470/23.04.2019 Απόφαση της Αρχής.

Παράλληλα, τον Δεκέμβριο του 2018, ο ΤΑΡ αιτήθηκε από τη ΡΑΕ Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ. Επισημαίνεται ότι, με την αλλαγή του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου, η οποία έλαβε χώρα τον Αύγουστο 2018 (ΥΑ οικ. 178065, ΦΕΚ 3430/17.08.2018), η εταιρεία οφείλει να υποβάλει αίτηση για Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ δεκαοκτώ μήνες προ της έναρξης εμπορικής λειτουργίας του ΑΣΦΑ, αντί για δώδεκα μήνες που ίσχυε βάσει της προηγούμενης έκδοσης του Κανονισμού. Ωστόσο, κατά τον χρόνο έκδοσης του νέου Κανονισμού, είχαν ήδη παρέλθει οι 18 μήνες προθεσμίας πριν από την έναρξη εμπορικής λειτουργίας, η οποία τοποθετείται το 2020. Για το λόγο αυτό, κατόπιν σχετικού αιτήματος της εταιρείας το οποίο κρίθηκε εύλογο, η ΡΑΕ εισηγήθηκε στο αρμόδιο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας σχετική μεταβατική διάταξη, σύμφωνα με την οποία τα έργα που βρίσκονται ήδη στη διαδικασία αδειοδότησης να δύναται να υποβάλουν αίτηση για Άδεια ΑΣΦΑ δώδεκα μήνες πριν από την εμπορική λειτουργία. Η σχετική τροπολογία περιλήφθηκε στο άρθρο 10 του ν. 4585/2018 (ΦΕΚ Α' 216/24.12.2018).

Τελικά, η ως άνω αίτηση υποβλήθηκε στην Αρχή το Δεκέμβριο 2018 και η εξέτασή της αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί εντός του πρώτου τριμήνου 2020.

#### 4.2.3.2 Interconnector Greece-Bulgaria (IGB)

Τα έργα κατασκευής του Διασυνδεδημένου Αγωγού Ελλάδας-Βουλγαρίας (Interconnector Greece-Bulgaria, IGB) ξεκίνησαν το Μάιο 2019. Επί ελληνικού εδάφους, η κατασκευή

ξεκίνησε τον Ιούλιο 2019, μετά την έκδοση από τη ΡΑΕ της Άδειας ΑΣΦΑ (Απόφαση 671/27.06.2019) σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Αδειών Φυσικού Αερίου<sup>62</sup>.

Ο αγωγός θα έχει συνολικό μήκος περί τα 180 χλμ., θα ξεκινά από την περιοχή της Κομοτηνής, με σύνδεση με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου και τον αγωγό ΤΑΡ, και θα καταλήγει στην περιοχή της Stara Zagora, στη Βουλγαρία. Ο αγωγός IGB εκτιμάται ότι θα συμβάλει σημαντικά στη βελτίωση της ασφάλειας εφοδιασμού της Βουλγαρίας, και εμμέσως στην αύξηση της χρήσης των υποδομών φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Ο βασικός σχεδιασμός του αγωγού προβλέπει τη μεταφορά τριών δις κυβ. μέτρων/έτος (3 bcm) από την Ελλάδα προς τη Βουλγαρία, με δυνατότητα επέκτασης έως τα 5 bcm. Φυσική αντίστροφη ροή, με την εγκατάσταση συμπιεστή, προβλέπεται μόνο στην περίπτωση κατασκευής των 5 bcm.

Το ρυθμιστικό πλαίσιο του αγωγού IGB καθορίστηκε με την Απόφαση Εξαίρεσης που επεξεργάστηκαν από κοινού οι ρυθμιστικές αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας, κατόπιν της υπ' αριθμ. [C(2018) 5058 final]/25.07.2018 Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Το κείμενο αυτό εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 768/06.08.2018 Απόφασή της (ΦΕΚ 4052/17.09.2018).

Τα κυριότερα σημεία της Απόφασης Εξαίρεσης είναι, συνοπτικά, τα ακόλουθα:

- *Χορηγείται εξαίρεση από το άρθρο 9 της Οδηγίας περί ιδιοκτησιακού διαχωρισμού για 25 έτη, υπό τρόπο ότι η εταιρεία: α) θα πιστοποιηθεί ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής πριν την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του αγωγού, β) θα πραγματοποιήσει λειτουργικό διαχωρισμό, και γ) θα υποβάλει, προς έγκριση, στις Αρχές Πρόγραμμα Συμμόρφωσης το αργότερο 6 μήνες πριν την εμπορική λειτουργία.*
- *Χορηγείται εξαίρεση από το άρθρο 32 της Οδηγίας περί πρόσβασης τρίτων για 25 έτη, μόνο για το τμήμα του αγωγού για το οποίο έχει δεσμευτεί μεταφορική ικανότητα μέσω του διενεργηθέντος Market Test, υπό τρόπο: α) να προσφέρει ανά πάσα στιγμή στους Χρήστες αδιάλειπτη δυναμικότητα 3bcm/έτος, β) να καταρτίσει Κώδικα Διαχείρισης, και γ) να διενεργήσει στο μέλλον νέα Market Tests για τη διερεύνηση του ενδιαφέροντος της αγοράς για επαύξηση δυναμικότητας στα 5bcm/έτος.*
- *Χορηγείται εξαίρεση από το άρθρο 40 παρ. 6, 8 και 10 της Οδηγίας περί ρυθμιζόμενων τιμολογίων για 25 έτη, υπό τρόπο να υποβάλει εντός τριών μηνών πρόταση Κανονισμού Τιμολόγησης, προς έγκριση από τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές. Η Απόφαση Εξαίρεσης προδιαγράφει επίσης τις βασικές αρχές τιμολόγησης που πρέπει να ακολουθηθούν.*

---

<sup>62</sup> Υπ' αριθμ. οικ. 178065 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ΦΕΚ Β' 3430/17.08.2018.

- *Οι δεσπόζοντες προμηθευτές της βουλγαρικής αγοράς δεν μπορούν να δεσμεύσουν άνω του 40% της δυναμικότητας του αγωγού στην έξοδο της Βουλγαρίας.*
- *Οι δεσπόζοντες προμηθευτές της ελληνικής αγοράς δεν μπορούν να δεσμεύσουν άνω του 40% της δυναμικότητας του αγωγού στην είσοδο της Ελλάδας.*

Σε εφαρμογή της Απόφασης Εξαίρεσης, αλλά και των οριζόμενων στο Νόμο 4001/2011 (άρθρο 79) και τον Κανονισμό Αδειών Φυσικού Αερίου, το Νοέμβριο του 2018 η εταιρεία ICGB AG υπέβαλε προς έγκριση τον Κανονισμό Τιμολόγησης, που τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση και από τις δύο ρυθμιστικές αρχές στο διάστημα Απριλίου-Μαΐου 2019. Σχέδιο του Κώδικα Διαχείρισης του IGB υποβλήθηκε προς έγκριση το Φεβρουάριο 2019 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση το διάστημα Ιουλίου-Αυγούστου 2019. Καθ' όλο αυτό το διάστημα, οι ρυθμιστικές αρχές συνεργάστηκαν στενά μεταξύ τους και με την εταιρεία, και υπέδειξαν σημαντικές αλλαγές στα προταθέντα κείμενα προκειμένου αυτά να είναι συμβατά τόσο με το ευρωπαϊκό κανονιστικό πλαίσιο όσο και με το εθνικό δίκαιο των δύο χωρών. Η τελική έκδοση του Κώδικα Διαχείρισης, παραρτήματα του οποίου αποτέλεσαν ο Κανονισμός Τιμολόγησης και η Πρότυπη Σύμβαση Μεταφοράς, εγκρίθηκαν τον Οκτώβριο 2019 (Απόφαση ΡΑΕ 918/09.10.2019).

Επίσης, τον Ιούνιο 2019 η εταιρεία ICGB AD αιτήθηκε τη μετάθεση της απώτατης ημερομηνίας έναρξης εμπορικής λειτουργίας του αγωγού IGB τον Ιανουάριο 2021, αντί για τον Ιούλιο 2020 που προβλέπεται στην Απόφαση Εξαίρεσης. Σύμφωνα με την εταιρεία, η καθυστέρηση στην έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του αγωγού οφείλεται στην καθυστέρηση στην έναρξη των εργασιών κατασκευής λόγω ενστάσεων και δικαστικών αντιδικιών κατά τις διαδικασίες κατακύρωσης αναδόχων του έργου. Η αλλαγή αυτή συνιστά τροποποίηση της Απόφασης Εξαίρεσης και είναι δυνατόν να γίνει μόνο κατόπιν νέας κοινής Απόφασης των ρυθμιστικών αρχών. Σε επικοινωνία με τη Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, επιβεβαιώθηκε ότι δεν απαιτείται νέα απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την τροποποίηση της Απόφασης Εξαίρεσης, εφόσον τηρείται η προθεσμία της παραγράφου 9 του άρθρου 36 της Οδηγίας. Παρόλο που οι λόγοι καθυστέρησης που επικαλείται η εταιρεία κρίνεται ότι είναι αντικειμενικοί και εκφεύγουν του ελέγχου της, οι ρυθμιστικές αρχές ζήτησαν τη σύμφωνη γνώμη των χρηστών που έχουν δεσμεύσει μακροχρόνια δυναμικότητα στον αγωγό μέσω του Market Test και έχουν συνάψει Advanced Reservation Capacity Agreements (ARCAs) με την εταιρεία, προκειμένου η τροποποίηση να μην έχει επιπτώσεις στα επιχειρηματικά τους σχέδια Σύμφωνα με το ισχύον χρονοδιάγραμμα, η εμπορική λειτουργία του αγωγού προγραμματίζεται έως το τέλος του 2020 (με απώτατη ημερομηνία τον Ιούλιο 2021). Η σχετική απόφαση των Ρυθμιστών αναμένεται να εκδοθεί το πρώτο τρίμηνο του 2020.



#### 4.2.3.3 Ο πλωτός σταθμός ΥΦΑ Αλεξανδρούπολης

Η εταιρεία Gastrade A.E. είναι κάτοχος της υπ' αριθμ. Δ1/Α/19466-19.08.2011 Άδειας Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) για το έργο “Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) Αλεξανδρούπολης”, όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 60/26.01.2017 και 406/09.05.2018 Αποφάσεις της ΡΑΕ.

Τον Ιούνιο 2018, η εταιρεία Gastrade A.E. υπέβαλε στη ΡΑΕ αίτηση για την εξαίρεση της προτεινόμενης νέας υποδομής φυσικού αερίου από την εφαρμογή συγκεκριμένων διατάξεων της Οδηγίας, καθώς και για τη συνεπακόλουθη τροποποίηση της Άδειας ΑΣΦΑ που κατέχει, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 23 του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου.

Η προτεινόμενη υποδομή αφορά στην ανάπτυξη νέου υπεράκτιου σταθμού υποδοχής, προσωρινής αποθήκευσης και αεριοποίησης ΥΦΑ στο Θρακικό Πέλαγος (Floating Storage Regasification Unit - FSRU), περίπου 17,5 χιλιόμετρα νοτιοδυτικά του λιμένα Αλεξανδρούπολης και σε απόσταση 10 χιλιομέτρων από την ακτή, καθώς και αγωγού σύνδεσης αυτού με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου. Το FSRU σχεδιάζεται να έχει δυναμικότητα 5,5bcm/έτος με μέγιστο ρυθμό αεριοποίησης 22,8 mcm/ημέρα. Η έναρξη εμπορικής λειτουργίας του έργου εκτιμάται το 2022.

Η αίτηση εξαίρεσης εξετάζεται σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 76 του ν. 4001/2011. Ειδικότερα, προβλέπεται η χορήγηση απαλλαγής από την υποχρέωση παροχής πρόσβασης σε τρίτους σε ΑΣΦΑ με απόφαση της ΡΑΕ, σύμφωνα με τη διαδικασία και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στις διατάξεις του άρθρου 36 της Οδηγίας. Κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 6 αυτού, πριν από τη χορήγηση εξαίρεσης, η ρυθμιστική αρχή αποφασίζει τους κανόνες και τους μηχανισμούς για τη διαχείριση και την κατανομή δυναμικού (Market Test). Κατά την αξιολόγηση της Αίτησης Εξαίρεσης ιδίως κατά τα κριτήρια της παραγράφου 1 στοιχεία α), β) και ε) του άρθρου 36 της Οδηγίας, η ρυθμιστική αρχή λαμβάνει υπόψη τα αποτελέσματα της εν λόγω διαδικασίας κατανομής δυναμικού.

Σύμφωνα με τη συνήθη βέλτιστη πρακτική, η διεξαγωγή του Market Test προκειμένου για τη στάθμιση τυχόν επενδυτικού ενδιαφέροντος προβλέπεται σε δύο στάδια: I. Στάδιο υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών (Expression of Interest Phase), και II. Στάδιο δέσμευσης δυναμικότητας (Bidding Phase).

Το πρώτο στάδιο του Market Test πραγματοποιήθηκε μεταξύ 30 Οκτωβρίου και 31 Δεκεμβρίου 2018. Στη φάση αυτή 20 εταιρείες υπέβαλαν μη δεσμευτική προσφορά για έως και 12,2bcm/έτος.

Κατά τη διάρκεια του 2019, η ΡΑΕ επεξεργάστηκε, σε συνεργασία με την εταιρεία, Κατευθυντήριες Γραμμές για τη διενέργεια του δεσμευτικού σταδίου (Απόφαση ΡΑΕ 596/13.06.2019), και στη συνέχεια τη σχετική Πρόσκληση για την υποβολή δεσμευτικών προσφορών (Απόφαση ΡΑΕ 1145/12.12.2019).



Το δεύτερο στάδιο του Market Test ξεκίνησε στις 10.01.2020. Μετά την ολοκλήρωσή του, κατά τα προβλεπόμενα στην Οδηγία 2009/73/EK, η ΡΑΕ θα προχωρήσει στην ουσιαστική αξιολόγηση του αιτήματος εξαίρεσης της Gastrade ΑΕ.

#### 4.2.4 Διανομή Φυσικού Αερίου

##### 4.2.4.1 Ιστορικό Διαχειριστών Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου

Με σκοπό την ανάπτυξη των δικτύων διανομής στις αστικές περιοχές της χώρας και την παροχή φυσικού αερίου στους πελάτες των περιοχών αυτών, το Ελληνικό Κράτος προχώρησε κατά την περίοδο 2000-2001 στη θεσμοθέτηση, σύσταση και λειτουργία Εταιρειών Παροχής Αερίου (ΕΠΑ) σε συγκεκριμένες γεωγραφικές περιοχές της χώρας, μέσω χορήγησης παρέκκλισης από το άνοιγμα της αγοράς, η οποία είχε εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, κατά τα οριζόμενα στην ευρωπαϊκή νομοθεσία.

Έως και το τέλος του έτους 2016, λειτουργούσαν τρεις ΕΠΑ σε τρεις διαφορετικές περιοχές της χώρας:

1. Η ΕΠΑ Αττικής, για την οποία είχε εκδοθεί Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου για τριάντα έτη, με την υπ' αριθμ. Δ1/18887/06.11.2001 (ΦΕΚ Β' 1521/13.11.2001) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.
2. Η ΕΠΑ Θεσσαλονίκης, για την οποία είχε εκδοθεί Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου για τριάντα έτη, με την υπ' αριθμ. Δ1/Γ/Φ7/11819/2000 (ΦΕΚ Β' 1086/31.08.2000) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.
3. Η ΕΠΑ Θεσσαλίας, για την οποία είχε εκδοθεί Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου για τριάντα έτη, με την υπ' αριθμ. Δ1/Γ/Φ7/11818/2000 (ΦΕΚ Β' 1087/31.08.2000) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

Οι ως άνω ΕΠΑ θεσπίστηκαν έχοντας το μονοπώλιο στην προμήθεια φυσικού αερίου σε καταναλωτές (οικιακούς, εμπορικούς και βιομηχανικούς καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση έως και ένα ανώτατο όριο) εφ' όσον βρίσκονταν στη γεωγραφική περιοχή που ορίζεται στις Άδειές τους, μέσω παρέκκλισης από το άνοιγμα της αντίστοιχης αγοράς. Παράλληλα, είχαν την υποχρέωση ανάπτυξης, συντήρησης και λειτουργίας του δικτύου διανομής στην περιοχή της Άδειάς τους.

Παράλληλα, η ΔΕΠΑ είχε αναπτύξει Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου στις περιοχές της Στερεάς Ελλάδας, της Κεντρικής Μακεδονίας, της Ανατολικής Μακεδονίας, της Θράκης και της Κορίνθου.

Οι τρεις ΕΠΑ πράγματι λειτούργησαν επί δεκαπενταετίας ως κινητήριοι μοχλοί για τη διάδοση του φυσικού αερίου στην αστική κατανάλωση, στις περιοχές που δραστηριοποιούνταν. Σταδιακά, ωστόσο, αφ' ενός εμφανίστηκαν σημάδια κόπωσης αυτού

του μοντέλου ανάπτυξης, αφ' ετέρου ωρίμασαν οι συνθήκες για την προσαρμογή της ελληνικής λιανικής αγοράς φυσικού αερίου στην ευρωπαϊκή βέλτιστη πρακτική.

Ο ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α' 94/14.8.2015), άλλαξε το τοπίο στην λιανική αγορά φυσικού, διαχωρίζοντας τη ρυθμιζόμενη μονοπωλιακή δραστηριότητα της διανομής φυσικού αερίου από την απελευθερωμένη ανταγωνιστική δραστηριότητα της προμήθειας φυσικού αερίου.

Στο πλαίσιο της ως άνω μεταρρύθμισης η ΡΑΕ απέκτησε αποφασιστικό ρόλο σε θέματα που αφορούν στη λειτουργία των ΕΠΑ και τη μετάπτωσή τους σε νομικά διαχωρισμένες εταιρείες, όπου οι Εταιρείες Διανομής Αερίου, έχουν πλέον μόνο ρόλο διαχειριστή δικτύων διανομής και οι ΕΠΑ ρόλο προμηθευτή. Με βάση δε τις διατάξεις του άρθρου 8 του Κεφαλαίου Γ του ν. 4336/2015, το σύνολο των ρυθμίσεων της Άδειας Διανομής που είχε χορηγηθεί στις ΕΠΑ καταργούνται με τη χορήγηση των Αδειών Διανομής και Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και η ΡΑΕ αναλαμβάνει την ευθύνη θέσπισης του δευτερογενούς πλαισίου, ταυτόχρονα με την εν γένει παρακολούθηση και ρύθμιση των Δικτύων Διανομής, και παρακολούθηση της απελευθερωμένης λιανικής αγοράς προμήθειας.

Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ν.4336/2015, στο τέλος του έτους 2016, οι ΕΠΑ Αττικής, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης, ΕΠΑ Θεσσαλίας και ΔΕΠΑ, προέβησαν στην ολοκλήρωση της διαδικασίας του νομικού διαχωρισμού των δραστηριοτήτων διανομής από τις δραστηριότητες προμήθειας φυσικού αερίου. Ως αποτέλεσμα του νομικού διαχωρισμού δημιουργήθηκαν οι παρακάτω τρεις νέες εταιρείες Διανομής Δικτύων Φυσικού Αερίου:

1. Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής Α.Ε. (ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ)
2. Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. (ΕΔΑ ΘΕΣΣ)
3. Εταιρεία Διανομής Αερίου Λοιπής Ελλάδας Α.Ε. (ΔΕΔΑ)

και οι αντίστοιχες εταιρείες Προμήθειας Φυσικού Αερίου

1. Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Αττικής Α.Ε. (ΕΠΑ Αττικής)
2. Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας Α.Ε. (ΕΠΑ Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας)

#### 4.2.4.1.i Χορήγηση αδειών διανομής και διαχείρισης δικτύων διανομής

Η κατασκευή Δικτύου Διανομής επιτρέπεται σε όσους έχουν λάβει Άδεια Διανομής, κατόπιν υποβολής αίτησης στη ΡΑΕ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών Φυσικού Αερίου.

Η διαχείριση και εκμετάλλευση Δικτύων Διανομής επιτρέπεται σε όσους έχουν λάβει Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής. Η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής χορηγείται κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης στη ΡΑΕ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών.

Σύμφωνα με το άρθρο 80Γ του ν. 4001/2011 , οι Εταιρείες Διανομής Αερίου που προκύπτουν σύμφωνα με το άρθρο 80 Α υποχρεούνται, εντός προθεσμίας τριών μηνών από την σύστασή

τους, να αιτηθούν την λήψη Άδειας Διανομής και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής οι οποίες χορηγούνται από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αδειών.

Οι τρεις νέες εταιρείες Διανομής Φυσικού Αερίου υπέβαλαν στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον ν.4336/2015, αιτήσεις για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Φυσικού Αερίου.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αξιολόγησε τις αιτήσεις των ΕΔΑ και ΔΕΔΑ και χορήγησε, μετά την τροποποίηση του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου το 2018, τις ακόλουθες άδειες:

- Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας ΑΕ » και τον διακριτικό τίτλο «ΕΔΑ ΘΕΣΣ» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1314/2018)
- Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας ΑΕ» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΔΑ ΘΕΣΣ» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1315/2018)
- Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής ΑΕ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1316/2018)
- Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής ΑΕ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1317/2018)
- Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1318/2018)
- Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην εταιρεία « ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΑ» (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1319/2018)

Με τη χορήγηση των Αδειών Διανομής εγκρίθηκαν και τα πενταετή Προγράμματα Ανάπτυξης των εταιρειών διανομής.

#### 4.2.4.1.ii Πιστοποίηση διαχειριστών δικτύων διανομής

Η Ελληνική Πολιτεία, με το άρθρο 53 του ν. 4602/2019, υιοθέτησε το μοντέλο του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού στα νέα δίκτυα διανομής προκειμένου να εξασφαλιστεί η πλήρης ανεξαρτησία της εκμετάλλευσης δικτύων διανομής φυσικού αερίου από συμφέροντα προμήθειας, παραγωγής και εμπορίας και για να αποφευχθούν οι ανταλλαγές οποιωνδήποτε εμπιστευτικών πληροφοριών. Επιπλέον, με την προσθήκη των άρθρων 80Δ, 80Ε, 80ΣΤ, 80Ζ, 80Η, 80Θ, 80Ι, 80ΙΑ, 80ΙΒ, 80ΙΓ, και 80ΙΔ στον ν. 4001/2011 θεσμοθετήθηκε το πλαίσιο για τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής φυσικού αερίου και τη σχετική πιστοποίησή τους.

Αρμόδιος φορέας για την πιστοποίηση των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής ορίστηκε η ΡΑΕ. Η διαδικασία της πιστοποίησης εκκινεί μετά από την υποβολή σχετικής πλήρους αίτησης από τον ιδιοκτήτη του Δικτύου Διανομής, δηλαδή τον κάτοχο της σχετικής Άδειας Διανομής, και ολοκληρώνεται εντός προθεσμίας που ορίζεται στη νομοθεσία.

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της η ΡΑΕ δύναται να εκδίδει οδηγίες και κατευθύνσεις σχετικά με θέματα που εμπίπτουν στο πεδίο των αρμοδιοτήτων της και τον τρόπο άσκησης αυτών, προκειμένου να διασφαλίζεται η ορθή και ομοιόμορφη εφαρμογή του κανονιστικού και ρυθμιστικού πλαισίου και η πληρέστερη πληροφόρηση των ενδιαφερομένων. Επιπλέον, σύμφωνα με τις ειδικές προβλέψεις του άρθρου 80ΣΤ του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ με απόφασή της καθορίζει τα ειδικότερα έγγραφα και στοιχεία που συνοδεύουν την αίτηση του υποψήφιου διαχειριστή.

Η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1412/2011 απόφασή της εξέδωσε κατευθυντήριες οδηγίες για την πιστοποίηση Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς παρέχοντας «οδηγίες για την υποβολή, διαχείριση και αξιολόγηση των αιτημάτων πιστοποίησης [...], ώστε η διαδικασία πιστοποίησης να εξελιχθεί ομαλά και με αποτελεσματικότητα και να υπάρξει διαφάνεια για όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου». Η εν λόγω απόφαση αφορούσε σε Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, όχι όμως και σε Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου. Ωστόσο, η έννοια και οι όροι του «ιδιοκτησιακού διαχωρισμού», η εξέταση της συνδρομής των προϋποθέσεων που πρέπει να πληρούνται, οι διαδικαστικοί κανόνες της πιστοποίησης και η υποχρέωση της παρακολούθησης της συνεχούς συμμόρφωσης του Διαχειριστή προς τους κανόνες του διαχωρισμού δέον να ερμηνεύονται και να εφαρμόζονται κατά τρόπο ομοιόμορφο και συστηματικό για τους διαχειριστές δικτύων διανομής, όπως και για τους διαχειριστές συστημάτων, καθότι, αφενός ερείδονται ομοίως στο ενωσιακό πλαίσιο, αφετέρου η οργάνωση του εθνικού πλαισίου για την πιστοποίηση των διαχειριστών δικτύων διανομής εναρμονίζεται με τις αντίστοιχες απαιτήσεις που αφορούν στους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς.

Για τους ανωτέρω λόγους, με την υπ' αριθμ. 835/2019 Απόφαση της ΡΑΕ κρίθηκε σκόπιμη η εφαρμογή της υπ' αριθμ. 1412/2011 Απόφασης της ΡΑΕ «Κατευθυντήριες οδηγίες για την πιστοποίηση Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς», κατ' αναλογία, προκειμένου για την πιστοποίηση των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 80Δ επ. του Νόμου 4001/2011.

#### 4.2.4.2 Ανάπτυξη Δικτύων Διανομής

Η ΡΑΕ παρακολουθεί την ανάπτυξη των δικτύων διανομής φυσικού αερίου με στόχο την αύξηση του βαθμού κάλυψης και του βαθμού διείσδυσης φυσικού αερίου με τρόπο οικονομικά αποτελεσματικό, βάσει του κριτηρίου που περιγράφεται στο άρθρο 12 του Κανονισμού Τιμολόγησης Δικτύων Διανομής (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016).

Οι Διαχειριστές των δικτύων διανομής οφείλουν να κατασκευάσουν το δίκτυο διανομής σύμφωνα με το εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης και το σχετικό χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης, που περιλαμβάνεται στην Άδεια Διανομής. Οι Διαχειριστές ενημερώνουν στο τέλος κάθε ημερολογιακού εξαμήνου τη ΡΑΕ για την πρόοδο των εργασιών κατασκευής του δικτύου στην περιοχή της άδειάς τους.

Τα δίκτυα διανομής της χώρας, ανάλογα με την πίεση λειτουργίας τους διαχωρίζονται σε δύο κατηγορίες:

- Δίκτυο μέσης πίεσης (με ονομαστική πίεση 19,0 bar)
- Δίκτυο χαμηλής πίεσης (με ονομαστική πίεση 0,025 - 4,0 bar)

Ο ακόλουθος Πίνακας παρουσιάζει το συνολικό αναπτυγμένο δίκτυο διανομής μέσης και χαμηλής πίεσης στην Ελλάδα για το έτος 2019 και σύγκριση με το 2018.

	2018	2019	%	2018	2019	%
	ΜΕΣΗ ΠΙΕΣΗ (χλμ)	ΜΕΣΗ ΠΙΕΣΗ (χλμ)	ΔΙΑΦΟΡΑ	ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗ (χλμ)	ΧΑΜΗΛΗ ΠΙΕΣΗ (χλμ)	ΔΙΑΦΟΡΑ
ΑΤΤΙΚΗ	328,00	332,20	1,28%	3.148,00	3.266,60	3,77%
ΘΕΣ/ΝΙΚΗ	135,98	137,16	0,87%	1.187,85	1.241,51	4,52%
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	105,37	106,00	0,60%	893,98	941,12	5,27%
ΔΕΔΑ	334,85	334,85	0,00%	175,24	175,24	0,00%
ΣΥΝΟΛΟ	904,20	910,22	0,67%	5.405,07	5.624,46	4,06%

Πίνακας 4-10 Εξέλιξη μήκους αγωγών ανά Δίκτυο Διανομής ανά ονομαστική πίεση λειτουργίας (2018-2019).

Στην Αττική το δίκτυο μέσης πίεσης αναπτύχθηκε κατά 4,2 χλμ κατά το 2019 ενώ το δίκτυο χαμηλής πίεσης αναπτύχθηκε κατά 118,6 χλμ. Στη Θεσσαλονίκη το δίκτυο μέσης πίεσης αναπτύχθηκε κατά 1,18 χλμ κατά το 2019 ενώ το δίκτυο χαμηλής πίεσης κατά 53,66 χλμ αντίστοιχα. Στη Θεσσαλία το δίκτυο μέσης αναπτύχθηκε κατά 0,63 χλμ κατά το 2019 ενώ το δίκτυο χαμηλής πίεσης κατά 47,14 χλμ. Στη λοιπή Ελλάδα, το δίκτυο δεν αναπτύχθηκε καθόλου το 2019. Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται το αναπτυγμένο δίκτυο διανομής λοιπής Ελλάδας ανά Περιφερειακή Ενότητα.

Δίκτυο Διανομής	ΧΑΜΗΛΗ	ΜΕΣΗ
-----------------	--------	------

	<b>ΠΙΕΣΗ (χλμ)</b>	<b>ΠΙΕΣΗ (χλμ)</b>
Στερεάς Ελλάδας	83,33	126,67
Κεντρικής Μακεδονίας	62,29	83,88
Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης	29,61	117,43
Πελοποννήσου	0,00	6,87
<b>ΣΥΝΟΛΟ:</b>	<b>175,24</b>	<b>334,85</b>

Πίνακας 4-11 Ανάλυση δικτύου ΔΕΔΑ ανά περιφέρεια για το 2019.

#### 4.2.4.3 Έγκριση Προγραμμάτων Ανάπτυξης και Χορήγηση νέων αδειών Διανομής και Διαχείρισης Δικτύου Διανομής

Οι Διαχειριστές είναι υπεύθυνοι για την ανάπτυξη του δικτύου διανομής στη γεωγραφική Περιοχή της Αδείας τους. Σύμφωνα με το άρθρο 58 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, ο κάθε Διαχειριστής συντάσσει και υποβάλλει στη ΡΑΕ επικαιροποιημένο πρόγραμμα ανάπτυξης κάθε έτος. Στο πλαίσιο αυτό, η ΕΔΑ Αττικής και η ΕΔΑ ΘΕΣΣ κατέθεσαν στη ΡΑΕ επικαιροποιημένα προγράμματα ανάπτυξης για την περίοδο 2019-2023. Τα εν λόγω επικαιροποιημένα προγράμματα ανάπτυξης, αφού τεθήκαν σε δημόσια διαβούλευση, εγκρίθηκαν με τις υπ' αριθμ. Αποφάσεις ΡΑΕ 1096/2019 (ΦΕΚ Β' 4831/24.12.2019) και 860/2019 (ΦΕΚ Β' 4642/17.12.2019) αντίστοιχα.

Για την εταιρεία ΔΕΔΑ δεν εγκρίθηκε επικαιροποιημένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης και ισχύει το εγκεκριμένο που συμπεριλαμβάνεται στην Άδεια Διανομής και Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής που έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕ με τις υπ' αριθμ. 1318/2018 (ΦΕΚ Β' 5905/31.12.2018) και 1319/2018 (ΦΕΚ Β' 5903/31.12.2018).

Σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 80 Γ του νόμου ν.4001/2011, για τις επιμέρους περιοχές εντός των γεωγραφικών ορίων που έχει χορηγηθεί Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής και οι οποίες δεν εντάσσονται στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα ανάπτυξης ή εντάσσονται στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης αλλά έχουν παρέλθει δεκαοκτώ (18) μήνες χωρίς να ολοκληρωθεί η προβλεπόμενη από το χρονοδιάγραμμα που περιέχεται στην Άδεια Διανομής ανάπτυξη Δικτύου, κάθε ενδιαφερόμενος ο οποίος πληροί τις προϋποθέσεις του Κανονισμού Αδειών δύναται να υποβάλει στη ΡΑΕ αίτηση για τη χορήγηση άδεια διανομής και άδεια διαχείρισης για την ανάπτυξη δικτύου διανομής στις εν λόγω επιμέρους περιοχές.

Βάσει της ανωτέρω διάταξης, και σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3430/17.08.2018), η εταιρεία EDIL υπέβαλε στη ΡΑΕ αιτήσεις για άδεια διανομής φυσικού αερίου στις περιοχές της Δεσκάτης, Πολύκαστρο,

Έδεσσας και Πολύγυρου. Η ΡΑΕ αφού αξιολόγησε τα προτεινόμενα προγράμματα ανάπτυξης χορήγησε άδειες διανομής στην EDIL στις εν λόγω περιοχές με τις υπ' αριθμ. ΡΑΕ 799/2019 (ΦΕΚ Β' 3874/22.10.2019), 800/2019 (ΦΕΚ Β' 3844/17.10.2019), 1099 (ΦΕΚ Β' 5096/31.12.2019, 1099Α (ΦΕΚ Β' 5212/31.12.2019) αποφάσεις.

#### 4.2.4.4 Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις Δικτύων Διανομής

Το 2017 ήταν η πρώτη χρονιά που εφαρμόστηκαν διακριτές χρεώσεις μεταφοράς, διανομής και προμήθειας στους λογαριασμούς των καταναλωτών Φυσικού Αερίου. Η ΡΑΕ με τις υπ. αριθμ. 345, 346, 347 και 348 Αποφάσεις του 2016, ενέκρινε τα τιμολόγια για τη χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας.

Οι χρεώσεις διανομής (δυναμικότητας και ενέργειας) για το 2019 αναπροσαρμόστηκαν βάσει του άρθρου 16 του Κανονισμού Τιμολόγησης Δικτύων Διανομής, πολλαπλασιάζοντας τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις του 2018 με τον μέσο ετήσιο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ο οποίος στο τέλος του 2018 ήταν 0,6%). Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις του 2019 αποτυπώνονται στον Πίνακα 4-12<sup>63</sup>.

---

<sup>63</sup> Οι Διαχειριστές των δικτύων διανομής υπέβαλαν το έτος 2019 στη ΡΑΕ σχέδιο αναθεωρημένων τιμολογίων χρήσης του δικτύου διανομής βάσει του άρθρου 19 του Κανονισμού Τιμολόγησης Δικτύων Διανομής. Η ΡΑΕ θα εγκρίνει την αναθεώρηση των τιμολογίων εντός του 2020.



2019							
	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΘΕΣ/ΚΗΣ	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΣΤ. ΕΛΛΑΔΑΣ	ΚΟΡΙΝΘΟΥ	ΚΕΝΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΑΝΑΤ.ΜΑΚ/ΝΙΑΣ / ΘΡΑΚΗΣ
<b>ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ</b>	<b>ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ €/MW h/h ΓΙΑ ΤΟ 2019</b>						
ΟΙΚΙΑΚΟ	1129,042	452,75842	524,8681	1236,7474	0	795,9100836	549,7192911
ΕΜΠΟΡΙΚΟ	1129,042	452,75842	524,8681	1248,1412	0	833,7801293	600,7861749
ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ	4548,9261	1811,26121	2099,7597	7322,7898	5823,8591	4588,894492	4894,725933
ΚΛΙΜΑΤΙΣΜΟΣ/ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ	1128,4007	0	0	0	0	0	0
<b>ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ</b>	<b>ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ €/MW ΓΙΑ ΤΟ 2019</b>						
ΟΙΚΙΑΚΟ	14,481799	11,943	13,0139697	13,523011	0	11,63645552	11,91085993
ΕΜΠΟΡΙΚΟ	14,481799	11,943	13,0139697	11,409955	0	7,571852957	7,385119639
ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ	0,6927237	0,28885	0,28885	0,5662006	1,1828478	0,423709696	0,49358213
ΚΛΙΜΑΤΙΣΜΟΣ/ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ	3,8056576	0	0	0	0	0	0

Πίνακας 4-12 Χρεώσεις δυναμικότητας και ενέργειας ανά Δίκτυο Διανομής ανά τιμολογιακή κατηγορία

#### 4.2.4.5 Κανονισμός Μετρήσεων Φυσικού Αερίου

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 29 του ν.4001/2011 και προκειμένου να διαμορφώσει την Απόφασή της αναφορικά με την έκδοση του Κανονισμού Μετρήσεων Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου για τα δίκτυα διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδος, έθεσε σε δεύτερη δημόσια διαβούλευση, κατά το χρονικό διάστημα μεταξύ 7 Αυγούστου 2018 έως τις 15 Σεπτεμβρίου 2018, σχέδιο Κανονισμού Μετρήσεων Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, κατόπιν εισηγήσεως των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής και περαιτέρω τεχνικής και νομικής επεξεργασίας από τη ΡΑΕ. Ο Κανονισμός είχε τεθεί πρώτη φορά σε δημόσια διαβούλευση στις 29.07.2016.

Με τον εν λόγω Κανονισμό Μετρήσεων καθορίζονται, ενδεικτικά, ο τρόπος διεξαγωγής μετρήσεων της ποσότητας φυσικού αερίου που παραδίδεται στο Δίκτυο Διανομής και παραλαμβάνεται από αυτό, οι προδιαγραφές ακρίβειας των μετρητών, ο τρόπος επίλυσης διαφορών που προκύπτουν σε σχέση με τις μετρήσεις και οι κανόνες παροχής στοιχείων και ανταλλαγής δεδομένων σχετικά με τις μετρήσεις, ώστε να διασφαλίζεται η ακρίβεια, η διαφάνεια, η απρόσκοπτη άσκηση του δικαιώματος αλλαγής προμηθευτή και η πρόσβαση όσων έχουν έννομο συμφέρον στα δεδομένα.

Επιδιώκοντας εναρμόνιση στη θέσπιση των κανονισμών μετρήσεων, ανεξαρτήτως του δικτύου διανομής στο οποίο αφορούν, η ΡΑΕ ενέκρινε κοινό Κανονισμό Μετρήσεων για όλα τα δίκτυα διανομής στη χώρα με την υπ' αριθμ. ΡΑΕ 235/2019 απόφαση «Έγκριση Κανονισμού Μετρήσεων Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 4818/24.12.2019).

## 4.3 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ

### 4.3.1.1.i Άδειες Προμήθειας Φυσικού Αερίου

Η ΡΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4001/2011, τηρεί Μητρώο Αδειών, στο οποίο καταχωρεί τις άδειες που χορηγούνται από αυτήν. Σύμφωνα με τα στοιχεία του Μητρώου Αδειών, το οποίο είναι αναρτημένο στην ιστοσελίδα της Αρχής, έως το τέλος του 2019 είχαν χορηγηθεί εξήντα (61) άδειες φυσικού αερίου, σαράντα τέσσερις (45) εκ των οποίων αφορούν στη δραστηριότητα προμήθειας φυσικού αερίου, πέντε (5) αφορούν σε άδεια ΑΣΦΑ, οκτώ (8) αφορούν σε άδεια διανομής φυσικού αερίου και τρεις (3) αφορούν σε άδεια διαχείρισης δικτύου διανομής φυσικού αερίου. Παράλληλα ολοκληρώθηκαν και τα σχετικά αιτήματα τροποποιήσεων των αδειών αυτών.

Το 2019 χορηγήθηκαν τέσσερις άδειες προμήθειας φυσικού αερίου στις εταιρείες ΜΠΛΟΥ ΓΚΡΙΝΤ ΓΚΑΣ & ΠΑΟΥΕΡ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, την ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (με δ.τ. ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ - ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ), στην ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (με δ.τ. «ZENITH GAS & LIGHT» & «ΑΕΡΙΟ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣΘΕΣΣΑΛΙΑΣ») και την εταιρεία ΤΕΚΑΛ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ.

Μετά την έκδοση του νέου κανονισμού αδειών φυσικού αερίου (ΦΕΚ Β' 3430/17.8.2018) εκδόθηκαν τέσσερις (4) άδειες διανομής φυσικού αερίου στην εταιρεία EDIL HELLAS ΑΤΕΒΕ για τις πόλεις Δεσκάτη Γρεβενών, Πολύγυρου, Έδεσσας και Πολύκαστρου Κιλκίς.

Η ΡΑΕ παρακολουθεί και ελέγχει τον τρόπο άσκησης των δικαιωμάτων που παρέχονται με τις άδειες, καθώς και την τήρηση των υποχρεώσεων των κατόχων αδειών.

Οι σχετικοί Πίνακες με τις εν ισχύ άδειες προμήθειας φυσικού αερίου, άδειες ΑΣΦΑ, άδειες διανομής και διαχείρισης φυσικού αερίου στο τέλος του 2019, παρουσιάζονται στο Παράρτημα 3.

### 4.3.1.2 Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ

Σύμφωνα με το άρθρο 72 του ν. 4001/2011, δικαίωμα σύναψης με τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. Συμβάσεων Μεταφοράς και Συμβάσεων Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ ή Χρήσης Εγκατάστασης Αποθήκευσης, που εντάσσεται στο ΕΣΦΑ, έχουν οι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ. Στο Μητρώο αυτό εγγράφονται από τη ΡΑΕ, κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης: (α) οι Προμηθευτές, (β) οι Επιλέγοντες Πελάτες, για τις ποσότητες Φυσικού Αερίου που προμηθεύονται, και (γ) κάθε πρόσωπο που παρέχει επαρκείς εγγυήσεις οικονομικής φερεγγυότητας και τεχνικής επάρκειας. Η ΡΑΕ εξετάζει τις αιτήσεις εγγραφής στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Μητρώου Χρηστών ΕΣΦΑ (ΦΕΚ Β' 451/16.04.2010), και αποφασίζει για την εγγραφή ή μη των αιτούντων στο εν λόγω Μητρώο.

Με τη θέση σε ισχύ του ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α' 94/14.8.2015), όπως τροποποιήθηκε με τον μετέπειτα ν. 4337/2015, η αγορά φυσικού αερίου οδηγείται πλέον σε πλήρη απελευθέρωση και καταργείται το μονοπώλιο στην προμήθεια φυσικού αερίου από τις υφιστάμενες ΕΠΑ, ώστε όλοι οι καταναλωτές, συμπεριλαμβανομένων και των οικιακών καταναλωτών, να έχουν το δικαίωμα επιλογής προμηθευτή από 1/1/2018.

Η ως άνω εξέλιξη σχετικά με τη δυνατότητα όλο και περισσότερων καταναλωτών να καταστούν Επιλέγοντες Πελάτες, ήτοι να έχουν τη δυνατότητα και να αυτοπρομηθευτούν αέριο για τις ανάγκες της κατανάλωσής τους αναμένεται να οδηγήσει σε μια σημαντική αύξηση εγγραφής συμμετεχόντων στην αγορά στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ, το οποίο τηρεί και αναρτά στην ιστοσελίδα της η ΡΑΕ, σύμφωνα με το άρθρο 72 του ν. 4001/2011.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2019, η ΡΑΕ αξιολόγησε τις αιτήσεις δεκατεσσάρων (14) εταιρειών για την εγγραφή τους στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ και προέβη στις εγγραφές των εταιρειών αυτών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Μητρώου Χρηστών ΕΣΦΑ. Πιο συγκεκριμένα, οι εταιρείες ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε. και GS GAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΓΡΑΕΡΙΟΥ εγγράφηκαν στο Μητρώο Χρηστών με την ιδιότητα του νομικού προσώπου, το οποίο πρόκειται να δραστηριοποιηθεί στον τομέα του φυσικού αερίου, οι εταιρείες ENERGIKO EOOD, ΣΥΜΕΤΑΛ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΑΛΟΥΜΙΝΟΧΑΡΤΟΥ Α.Ε., OMV PETROM GAS SRL και VITOL GAS & POWER BV εγγράφηκαν στο Μητρώο Χρηστών με την ιδιότητα του Επιλέγοντα Πελάτη και οι εταιρείες CHIPITA Α.Ε., SENTRADE Α.Ε., WIEE ROMANIA SRL, ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε., KOLMAR NL BV, GASELA GmbH, RWE TRADING GMBH και BLUE GRID GAS & POWER Α.Ε. εγγράφηκαν στο Μητρώο Χρηστών με την ιδιότητα του Τρίτου Προσώπου.

Ειδικότερα, το 2019 η εταιρεία ENERGIKO EOOD εγγράφηκε στο μητρώο χρηστών ΕΣΦΑ με την απόφαση ΡΑΕ 32/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 70, η εταιρεία ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε. εγγράφηκε με την απόφαση ΡΑΕ 151/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 71, η εταιρεία ΣΥΜΕΤΑΛ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΑΛΟΥΜΙΝΟΧΑΡΤΟΥ Α.Ε., με την απόφαση ΡΑΕ 434/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 72, η εταιρεία OMV PETROM GAS SRL, με την απόφαση ΡΑΕ 819/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 73, η εταιρεία GS GAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΓΡΑΕΡΙΟΥ, με την απόφαση ΡΑΕ 316/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 74, η εταιρεία CHIPITA Α.Ε., με την απόφαση ΡΑΕ 715/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 75, η εταιρεία SENTRADE Α.Ε., με την απόφαση ΡΑΕ 495/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 76, η εταιρεία WIEE ROMANIA SRL, με την απόφαση ΡΑΕ 493/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 77, η εταιρεία ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε., με την απόφαση ΡΑΕ 544/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 78, η εταιρεία VITOL GAS & POWER BV, με την απόφαση ΡΑΕ 652/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 79, η εταιρεία KOLMAR NL BV, με την απόφαση ΡΑΕ 653/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 80, η εταιρεία GASELA GmbH, με την απόφαση ΡΑΕ 909/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 81, η εταιρεία RWE TRADING GMBH, με την απόφαση ΡΑΕ

1116/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 82 και η εταιρεία BLUE GRID GAS & POWER A.E., με την απόφαση ΡΑΕ 1187/2019 και έλαβε τον ατομικό αριθμό AMX 83.

Μέχρι το τέλος του 2019 οι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο χρηστών ΕΣΦΑ ανέρχονται σε ογδόντα τρεις (83) όπως προκύπτει και από τα αναρτημένα στοιχεία στην ιστοσελίδα της Αρχής ([http://www.rae.gr/site/categories\\_new/regirsty/gas/user\\_registry.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/regirsty/gas/user_registry.csp)). Επισημαίνεται ότι πάνω από τις μισές εγγραφές στο Μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ συντελέστηκαν μετά το 2013, από όταν, σε συνέχεια της αναθεώρησης των δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού για τις δημοπρασίες φυσικού αερίου και των προτάσεων της ΡΑΕ, η παράδοση των ποσοτήτων φυσικού αερίου στις δημοπρασίες πραγματοποιείται στο Εικονικό Σημείο Δηλώσεων του ΕΣΦΑ, το οποίο θεσπίστηκε τον Δεκέμβριο του 2013, με την 2η Αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

Οι σχετικοί Πίνακες με τους εγγεγραμμένους στο μητρώο Χρηστών ΕΣΦΑ, στο τέλος του 2019, παρουσιάζονται στο Παράρτημα 3.2.

## 4.4 Ασφάλεια Εφοδιασμού

### 4.4.1 Εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938

#### 4.4.1.1 Εθνική Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας

Σύμφωνα με το άρθρο 7 του (ΕΕ) Κανονισμό 2017/1938, η αρμόδια αρχή εκάστου κράτους μέλους διενεργεί εθνική εκτίμηση επικινδυνότητας («εθνική εκτίμηση επικινδυνότητας») όλων των σχετικών κινδύνων που επηρεάζουν την ασφάλεια εφοδιασμού με φυσικό αέριο. Η εν λόγω αξιολόγηση είναι πλήρως συνεπής με τις παραδοχές και τα αποτελέσματα της ή των κοινών εκτιμήσεων επικινδυνότητας.

Εντός του 2019, η ΡΑΕ σε συνεργασία με τον ΔΕΣΦΑ, τον ΑΔΜΗΕ, τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, τους Προμηθευτές και Χρήστες ΕΣΦΑ και το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ), προέβη στην τρίτη αναθεώρηση της Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας της Ασφάλειας Εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938. Η Μελέτη ανέλυσε το σύνολο των διαθέσιμων στοιχείων και πληροφοριών για την αναγνώριση και ανάλυση των διακινδυνεύσεων που μπορούν να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας με φυσικό αέριο τα επόμενα τρία έτη. Στο πλαίσιο αυτό, εξετάστηκαν και προσομοιώθηκαν σενάρια κρίσης που λαμβάνουν υπόψη διαταραχές στην προμήθεια φυσικού αερίου σε συνδυασμό με συγκεκριμένα προφίλ ζήτησης για κάθε κατηγορία καταναλωτή.

Ειδικότερα, η επικαιροποίηση της Μελέτης περιλαμβάνει τα ακόλουθα:

- Συνοπτική παρουσίαση του βασικού ευρωπαϊκού και ημεδαπού θεσμικού πλαισίου σχετικά με την ασφάλεια εφοδιασμού της Ελλάδας με φυσικό αέριο
- Συνοπτική παρουσίαση των μερών που εμπλέκονται στην εκτίμηση της επικινδυνότητας και εν γένει την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο
- Συνοπτική παρουσίαση του Εθνικού και Περιφερειακού Συστήματος Φυσικού Αερίου
- Αναθεώρηση των ιστορικών δεδομένων και των ποιοτικών χαρακτηριστικών ζήτησης, καθώς και των δεδομένων χρήσης του ΕΣΦΑ
- Αναθεώρηση του καταλόγου και της περιγραφής των κινδύνων καθώς και των εξεταζόμενων σεναρίων κρίσης
- Προσομοίωση των σεναρίων λαμβάνοντας υπόψη τις πλέον πρόσφατες εκτιμήσεις ζήτησης φυσικού αερίου για τις περιόδους 2019-2020, 2020-2021 και 2021-2022, την ολοκλήρωση της δεύτερης φάσης αναβάθμισης της Εγκατάστασης ΥΦΑ της Ρεβυθούσας και την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του Διαδριατικού Αγωγού Φυσικού Αερίου (TAP) το 2020
- Υπολογισμό επιπτώσεων των εξεταζόμενων σεναρίων στους βιομηχανικούς καταναλωτές και την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και αποτίμηση της επικινδυνότητας
- Υπολογισμό του Κανόνα N-1 για τα έτη 2019, 2020 και 2021 σε εθνικό και περιφερειακό επίπεδο
- Καταγραφή δράσεων που έλαβαν χώρα στο πλαίσιο διασυνοριακής συνεργασίας με τα Κράτη Μέλη της Περιοχής.

Εξετάστηκαν και προσομοιώθηκαν συνολικά 84 σενάρια κρίσης που λαμβάνουν υπόψη διαταραχές στην προμήθεια φυσικού αερίου σε συνδυασμό με συγκεκριμένα προφίλ ζήτησης για κάθε κατηγορία καταναλωτή. Επισημαίνεται ότι ειδικά για τη ζήτηση φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή εξετάστηκαν δυο διαφοροποιημένα προφίλ ζήτησης: (i) με απόσυρση δυο (2) λιγνιτικών μονάδων και (ii) με απόσυρση έξι (6) λιγνιτικών μονάδων.

Από την ανάλυση των παραπάνω σεναρίων κάποια από τα βασικότερα συμπεράσματα είναι τα ακόλουθα:

- i. Οι Προστατευόμενοι Καταναλωτές, υπό μηδενική εξαγωγική δραστηριότητα, δεν αναμένεται να υποστούν επιπτώσεις στην τροφοδοσία τους σε κανένα από τα σενάρια που εξετάστηκαν. Ωστόσο, αυτό απαιτεί την ενεργοποίηση των μέτρων διαχείρισης ζήτησης που προβλέπονται στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης (2018) και την εφαρμογή του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης (2019) ως προς τη διακοπή/περιορισμό φυσικού αερίου.
- ii. Από την ανάλυση των σεναρίων προκύπτει το συμπέρασμα ότι η συνθήκη που αυξάνει σημαντικά την επικινδυνότητα είναι η διακοπή τροφοδοσίας από τη Ρωσία μέσω της ουκρανικής οδού. Η μελέτη προτείνει την επανεξέταση της ως άνω πιθανότητας κατά τη σύνταξη του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης, ώστε να λάβει υπόψη πιθανές εξελίξεις στις τριμερείς διαπραγματεύσεις ΕΕ – Ρωσίας – Ουκρανίας, σχετικά με την ανανέωση της σύμβασης διαμετακόμισης αερίου από τη Ρωσία.
- iii. Διαπιστώθηκε η ανάγκη βελτίωσης της μεθοδολογίας εκτίμησης της ζήτησης για όλες τις κατηγορίες καταναλωτών, γεγονός που αναδείχθηκε και από σχετική μελέτη του JRC.

- iv. Η απόσυρση τεσσάρων (4) επιπλέον λιγνιτικών μονάδων ΗΠ αυξάνει σημαντικά τη συνολική διακινδύνευση.
- v. Ο Κανόνας N-1 δεν ικανοποιείται με τις υφιστάμενες υποδομές σε εθνικό επίπεδο. Τα αποτελέσματα βελτιώνονται εφόσον εφαρμοστούν τα προβλεπόμενα στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης μέτρα διαχείρισης ζήτησης από την πλευρά της αγοράς.

#### 4.4.1.2 Εφαρμογή Δράσεων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (ΣΔΠ)

Στις αρχές του έτους 2019 η Αρχή ολοκλήρωσε όλες τις απαιτούμενες ενέργειες για την εφαρμογή της Δράσης «Δ6» του ΣΠΔ, προκειμένου για τη διαφανή λειτουργία και την οικονομική αποδοτικότητα του μέτρου χρήσης εναλλακτικού καυσίμου σε περιπτώσεις κρίσεων στο ΕΣΦΑ. Ήδη στο τέλος του 2018 η Αρχή είχε προβεί στην έκδοση της υπ' αριθμ. 1299/2018 Απόφασης με την οποία τροποποίησε τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΕΣΜΗΕ) και τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ), ώστε κατά την επίλυση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του Προγράμματος Κατανομής (ΠΚ) σε περιπτώσεις κήρυξης κρίσης στο ΕΣΦΑ να παρέχεται δυνατότητα α) εισαγωγής τυχόν περιορισμών στη διαθεσιμότητα φυσικού αερίου στο ΕΣΦΑ για ηλεκτροπαραγωγή (ως ενεργειακών περιορισμών), και β) υποβολής προσφορών και για τα δύο είδη καυσίμου για τις μονάδες φυσικού αερίου που έχουν τη δυνατότητα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο. Σε συνέχεια της ανωτέρω Απόφασης, τον Ιανουάριο 2019 εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 175/2019 Απόφαση ΡΑΕ με την οποία καθορίστηκε η μεθοδολογία για την μετατροπή των ανωτέρω περιορισμών στη διαθεσιμότητα φυσικού αερίου σε περιορισμούς έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες με καύσιμο φυσικό αέριο με σκοπό την εισαγωγή τους ως ενεργειακούς περιορισμούς στον ΗΕΠ και στο ΠΚ.

#### 4.4.1.3 Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης (ΣΕΑ)

Η ΡΑΕ, στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της αναφορικά με την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού της χώρας με φυσικό αέριο, σύμφωνα το άρθρο 12 του Ν. 4001/2011, προέβη με την υπ' αριθμ. 567/2019 Απόφαση ΡΑΕ σε επικαιροποίηση του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης στη βάση των διατάξεων των άρθρων 8 και 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 και των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011. Πριν από την έγκριση του εν λόγω Σχεδίου η ΡΑΕ διαβίβασε στις Αρμόδιες Αρχές της Βουλγαρίας και της Ρουμανίας το περιεχόμενο του υπό οριστικοποίηση Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης, στο πλαίσιο διαβούλευσης μεταξύ γειτονικών κρατών μελών κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, προκειμένου να διασφαλισθεί ότι η εφαρμογή του συνάδει με και δεν δημιουργεί αρρυθμίες ως προς τα αντίστοιχα σχέδια έκτακτης ανάγκης των γειτονικών κρατών μελών.

Στο επικαιροποιημένο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης, το οποίο τέθηκε σε ισχύ τον Ιούνιο 2019 (ΦΕΚ Β' 2501), περιλαμβάνεται η εφαρμογή των μέτρων/δράσεων του εγκεκριμένου με την υπ' αριθμ. 500/2018 Απόφαση ΡΑΕ Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (ΦΕΚ Β' 2672/6.7.2018,



ΦΕΚ Β' 3329/10.08.2018) καθώς και περιγραφή της διαδικασίας εφαρμογής του μέτρου της Διακοψιμότητας.

Το Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης σύμφωνα με τα οριζόμενα στο θεσμικό πλαίσιο (βλ. άρθρο 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938) :

- i. βασίζεται στα επίπεδα κρίσης της παραγράφου 1 του άρθρου 11 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938,
- ii. καθορίζει τον ρόλο και τις αρμοδιότητες των Επιχειρήσεων Φυσικού Αερίου, του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπου είναι σκόπιμο, και των βιομηχανικών Πελατών Φυσικού Αερίου, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας,
- iii. καθορίζει τους ρόλους και τις αρμοδιότητες των Αρμόδιων Αρχών και των λοιπών φορέων, στους οποίους ανατίθενται ειδικές εργασίες κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2 του άρθρου 3 του ανωτέρω Κανονισμού,
- iv. διασφαλίζει ότι δίνονται επαρκείς δυνατότητες στις επιχειρήσεις φυσικού αερίου και στους Μεγάλους Πελάτες Φυσικού Αερίου, συμπεριλαμβανομένων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, να ανταποκριθούν σε καθένα από τα επίπεδα κρίσης που αναφέρονται στην παράγραφο 1 του άρθρου 11 του ανωτέρω Κανονισμού,
- v. θεσπίζει λεπτομερείς διαδικασίες και μέτρα που ακολουθούνται για καθένα από τα επίπεδα κρίσης που αναφέρονται στην παράγραφο 1 του άρθρου 11 του ανωτέρω Κανονισμού, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων σχεδίων για τις ροές πληροφοριών,
- vi. περιγράφει τους μηχανισμούς που χρησιμοποιούνται σε περίπτωση έκκλησης για βοήθεια από την Ένωση και τα κράτη μέλη της,
- vii. παρουσιάζει τις υποχρεώσεις παροχής πληροφοριών που επιβάλλονται σε Επιχειρήσεις Φυσικού Αερίου σε καθένα από τα επίπεδα κρίσης που αναφέρονται στην παράγραφο 1 του άρθρου 11 του ανωτέρω Κανονισμού,
- viii. ορίζει ομάδες για τη διαχείριση της κρίσης και καθορίζει τον ρόλο τους,
- ix. περιλαμβάνει κατάλογο προκαθορισμένο ενεργειών για την εξασφάλιση διαθέσιμου φυσικού αερίου σε περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης.

Περαιτέρω, στο επικαιροποιημένο ΣΕΑ κρίθηκαν σκόπιμες και εισήχθησαν οι παρακάτω προσθήκες:

- Περιγράφηκε πιο λεπτομερώς η διαδικασία λήψης αποφάσεων της Ομάδας Διαχείρισης Κρίσεων, συγκεκριμενοποιήθηκαν οι δυνητικά συμμετέχοντες φορείς καθώς και τα δικαιώματα ψηφοφορίας αυτών.



- Προστέθηκε παράρτημα το οποίο περιγράφει αναλυτικά τη διαδικασία εφαρμογής του μέτρου της Διακοψιμότητας, λαμβάνοντας υπόψη τις ρυθμίσεις της υπ' αριθ. 1211/2018 Απόφασης ΡΑΕ, δυνάμει των οποίων αποσυνδέεται ο χαρακτηρισμός ενός Καταναλωτή ως Διακόσιμου από την προϋπόθεση σύναψης σύμβασης διακοψιμότητας που προέβλεπε η υπ' αριθ. 344/2014 Απόφαση ΡΑΕ, προκειμένου για την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας διαχείρισης των διαταραχών εφοδιασμού της Χώρας με Φυσικό Αέριο.
- Προστέθηκε Παράρτημα 6 για την αναλυτική περιγραφή της διαδικασίας εφαρμογής της Δράσης «Δ6» του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης, σε περιπτώσεις κήρυξης κρίσης στο ΕΣΦΑ επιπέδου Επιφυλακής ή Έκτακτης Ανάγκης.

#### 4.4.1.4 Περιφερειακή Διάσταση

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Παράρτημα I του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, η ΡΑΕ, ως Αρμόδια Αρχή, συμμετέχει στις ενεργές Ομάδες Κινδύνου της Αλγερίας<sup>64</sup>, της Ουκρανίας και με συντονιστικό ρόλο στη Διαβαλκανική Ομάδα Κινδύνου. Οι εν λόγω Ομάδες Κινδύνου αποτελούν τη βάση ενισχυμένης περιφερειακής συνεργασίας προκειμένου να αυξηθεί η ασφάλεια του εφοδιασμού με φυσικό αέριο, παρέχουν δε τη δυνατότητα για συμφωνίες κατάλληλων και αποτελεσματικών διασυνοριακών μέτρων όλων των ενδιαφερομένων κρατών μελών εντός των Ομάδων Κινδύνου ή εκτός των Ομάδων Κινδύνου κατά μήκος των διαδρόμων παροχής έκτακτης ανάγκης.

Στο πλαίσιο αυτό, οι Αρμόδιες Αρχές συνεργάζονται με άλλες αρμόδιες εθνικές αρχές για την διενέργεια Κοινών Μελετών Εκτίμησης Επικινδυνότητας, την εκπόνηση περιφερειακών κεφαλαίων στα σχέδια προληπτικής δράσης και έκτακτης ανάγκης και την κατάρτιση μηχανισμών Αλληλεγγύης (Solidarity arrangements)<sup>65</sup>.

- **Διαβαλκανική Ομάδα Κινδύνου (Trans-Balkan risk group).** Η ΡΑΕ, ως Αρμόδια Αρχή, έχει αναλάβει το συντονιστικό ρόλο για την εκπόνηση της Κοινής Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας (Common Risk Assessment – CRA) στη Διαβαλκανική Ομάδα Κινδύνου, με τη συνδρομή των Διαχειριστών (ΔΕΣΦΑ και ΑΔΜΗΕ), του JRC και των Αρμόδιων Αρχών των δύο κρατών μελών που συνθέτουν την εν λόγω Ομάδα Κινδύνου (Βουλγαρία και Ρουμανία).

Στα πλαίσια της διενέργειας της ανωτέρω Κοινής Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας, η ΡΑΕ εισηγήθηκε αρχικά έναν Μηχανισμό Συνεργασίας μεταξύ των Αρμόδιων Αρχών των άλλων κρατών μελών σύμφωνα με το προοίμιο (15) του Κανονισμού, ο οποίος έγινε

<sup>64</sup> Η Κοινή Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας υποβλήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή από την Αρμόδια Αρχή της Ισπανίας τον Οκτώβριο του 2018.

<sup>65</sup> Οι Κοινές Μελέτες Εκτίμησης Επικινδυνότητας κατά τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό επικαιροποιούνται ανά τετραετία, εκτός εάν ενδείκνυται συχνότερη επικαιροποίηση λόγω των περιστάσεων. Η πρώτη Μελέτη της Ομάδας Κινδύνου της Αλγερίας ολοκληρώθηκε το 2018.

αποδεκτός. Ο εν λόγω Μηχανισμός, ο οποίος κοινοποιήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, θέτει το πλαίσιο συνεργασίας ώστε να διασφαλίζεται η εύρυθμη λειτουργία της Ομάδας Κινδύνου. Ως εκ τούτου, τα κράτη μέλη, μέσω των Αρμοδίων Αρχών τους, δεσμεύονται για την παροχή όλων των απαραίτητων δεδομένων και τη συνδρομή τους στην επιτυχή εκπόνηση της Μελέτης. Επιπλέον, διασφαλίζεται ότι οι επιμέρους σχετικές αποφάσεις λαμβάνονται κοινή συναινέσει.

Στην Κοινή Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας έγινε εκτενής αναγνώριση και εκτίμηση όλων των σχετικών παραγόντων κινδύνου με περιφερειακό αντίκτυπο, χρησιμοποιώντας δομημένο ερωτηματολόγιο που εκπονήθηκε από το JRC σε συνεργασία με τη ΡΑΕ. Η ανάλυση των ανωτέρω κινδύνων, οδήγησε στην κατάσταση έξι (6) βασικών σεναρίων (συμπεριλαμβανομένων είκοσι οχτώ (28) παραλλαγών). Συλλέχθηκαν στοιχεία ζήτησης και αναλυτικά στοιχεία υποδομών των συστημάτων φυσικού αερίου. Ειδικά για την Ελλάδα, πραγματοποιήθηκε ανάλυση των στοιχείων ζήτησης και θερμοκρασιών περιβάλλοντος για εξαγωγή συμπερασμάτων σχετικά με τη συσχέτιση της ζήτησης με τη θερμοκρασία και την εκτίμηση της θερμοκρασίας αναφοράς (1-in-20 years). Επιλέχθηκε η μέθοδος της υδραυλικής προσομοίωσης του συστήματος μεταφοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας και της Βουλγαρίας για την εκτίμηση των επιπτώσεων των σεναρίων και την ανάλυση διακινδύνευσης. Το σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου της Ρουμανίας προσεγγίστηκε με ισοζύγιο μάζας λόγω της περιορισμένης εξάρτησης της χώρας από φυσικό αέριο που προέρχεται από την Ουκρανία μέσω του διαβαλκανικού αγωγού διαμετακόμισης. Ευρωπαϊκής Η κοινοποίηση της Μελέτης στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή αναμένεται στις αρχές του 2020, μετά την ολοκλήρωση της διαβούλευσης του περιεχομένου της με τις Αρμόδιες Αρχές της Βουλγαρίας και της Ρουμανίας.

- **Ομάδα Κινδύνου Ουκρανία (Ukrainian risk group).** Σε αυτή την Ομάδα Κινδύνου συμμετέχουν οι εξής χώρες: Βουλγαρία, Τσεχική Δημοκρατία, Γερμανία, Ελλάδα, Κροατία, Ιταλία, Λουξεμβούργο, Ουγγαρία, Αυστρία, Πολωνία, Ρουμανία, Σλοβενία και Σλοβακία. Η Κοινή Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας της Ουκρανικής Ομάδας Κινδύνου ολοκληρώθηκε το Φεβρουάριο 2019. Ο στόχος της Μελέτης ήταν η εκτίμηση της επικινδυνότητας σχετικά με τον εξ ανατολών εφοδιασμό με φυσικό αέριο. Η συνεργασία των εκπροσώπων των Αρμόδιων Αρχών των κρατών μελών, μετά από εκτενή ανάλυση, κατέληξε στον σχηματισμό οχτώ (8) σεναρίων (με επτά (7) πρόσθετες παραλλαγές). Με βάση τα εξαχθέντα αποτελέσματα, ο παράγοντας κινδύνου με τη μεγαλύτερη περιφερειακή επίπτωση είναι η διαταραχή τροφοδοσίας από την Ουκρανία (κοινή συνιστώσα). Στην ανάλυση της διακινδύνευσης συμμετείχε ως Σύμβουλος το JRC. Για την προσομοίωση των ανωτέρω σεναρίων επιλέχθηκε το GEMFLOW Model που έχει επίσης αναπτυχθεί από το JRC. Η ΡΑΕ, σε στενή συνεργασία με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, συνέδραμε σε όλα τα στάδια της ανάλυσης για την εκπόνηση της ανωτέρω Μελέτης.

#### 4.4.1.5 Θέσπιση ρυθμίσεων για την εφαρμογή του Μηχανισμού Αλληλεγγύης

Αναφορικά με τις υποχρεώσεις που τίθενται στο άρθρο 13 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 για την εφαρμογή του Μηχανισμού Αλληλεγγύης, η ΡΑΕ από τον Απρίλιο 2019 έχει εκκινήσει διαβούλευση με την ελληνική αγορά σχετικά με τα αναγκαία μέτρα και τον προσδιορισμό της εύλογης αποζημίωσης σε περίπτωση εφαρμογής τους για την παροχή αλληλεγγύης σε γειτονικό κράτος μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Συγκεκριμένα, η ΡΑΕ έχει ζητήσει από τα εμπλεκόμενα μέρη να γνωμοδοτήσουν επί της δυνατότητας αξιοποίησης των εθνικών δράσεων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης και συγκεκριμένα τις δράσεις «Δ5» (Διατήρηση εποχικού αποθέματος ΥΦΑ ΗΠ) και «Δ6» σε συνδυασμό με τη «Δ2» (Εισαγωγή πρόσθετων κανόνων στην αγορά ηλεκτρισμού για τη σύνδεση με τη διαθεσιμότητα καυσίμου δεδομένων πέντε μονάδων εναλλακτικού καυσίμου) για τους σκοπούς του μηχανισμού αλληλεγγύης και τον προσδιορισμό του κόστους εφαρμογής τους για τους σκοπούς αυτούς. Περαιτέρω, η ΡΑΕ διερευνά τον προσδιορισμό της αποζημίωσης σε περίπτωση επιβολής περικοπών φυσικού αερίου στον βιομηχανικό τομέα και στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής για παροχή αλληλεγγύης. Για τα ανωτέρω θέματα έχει αποστείλει σχετικές επιστολές στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, τους συνδέσμους των βιομηχανικών καταναλωτών φυσικού αερίου με έδρα την Ελλάδα, τους προμηθευτές/ εισαγωγείς φυσικού αερίου καθώς και τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, ενώ έχει προβεί και σε συναντήσεις με εκπροσώπους των ανωτέρω μερών. Εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020 η Αρχή θα προβεί σε διαμόρφωση πρότασης επί των απαιτούμενων ρυθμίσεων (τεχνικών, νομικών και οικονομικών) που συμφωνούνται μεταξύ των γειτονικών κρατών μελών για την εφαρμογή του Μηχανισμού Αλληλεγγύης.

#### 4.4.1.6 Πρόσθετες υποχρεώσεις που θέτει ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/1938

##### 4.4.1.6.i Ανταλλαγή Πληροφοριών

Σε συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις που τίθενται στην παρ. 6 του άρθρου 14 του Κανονισμού, εντός του 2019 η Αρχή προέβη σε κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή στοιχείων των μακροχρόνιων (άνω του ενός έτους) συμβάσεων προμήθειας φυσικού αερίου με διασυνοριακή ισχύ.

Επίσης, σύμφωνα με το άρθρο 6 του Κανονισμού, η Αρχή προέβη σε κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή επικαιροποιημένης καταγραφής των ετήσιων ποσοτήτων κατανάλωσης φυσικού αερίου των Προστατευόμενων Καταναλωτών για τα έτη 2017 και 2018,.

Περαιτέρω, η Αρχή συμμετείχε στις προσομοιώσεις και παρείχε κάθε στοιχείο που ζητήθηκε στο πλαίσιο της αξιολόγησης της κατάστασης εφοδιασμού με φυσικό αέριο στο τέλος του 2019, και συγκεκριμένα στη σύνταξη τεχνικών εκθέσεων με αποτελέσματα προσομοιώσεων για πιθανή διαταραχή της τροφοδοσίας με αέριο της Ουκρανικής οδού ιδίως στην Νοτιοανατολική Ευρώπη. Στις αξιολογήσεις διερευνήθηκαν τρία (3) πιθανά σενάρια με διαφοροποιήσεις και συμμετείχαν οι ENTSOG, DG ENER and JRC.

4.4.1.6.ii Περιεχόμενο των σχεδίων έκτακτης ανάγκης

Σύμφωνα με το άρθρο 10 του Κανονισμού, τα μέτρα, οι δράσεις και οι διαδικασίες που περιλαμβάνονται στο σχέδιο έκτακτης ανάγκης τίθενται σε δοκιμή τουλάχιστον άπαξ μεταξύ των ανά τετραετία επικαιροποιήσεών του. Σε αυτό το πλαίσιο, το Δεκέμβριο 2019 διενεργήθηκε δοκιμαστική άσκηση εφαρμογής της Δράσης «Δ6» σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ, το ΕΧΕ και τον ΔΕΣΦΑ. Σκοπός της άσκησης ήταν ο έγκαιρος εντοπισμός, τυχόν αστοχιών, τεχνικών ή ρυθμιστικών, που θα μπορούσαν να παρεμποδίσουν την εφαρμογή του μέτρου, καθώς και ο έλεγχος της αποτελεσματικότητας της ροής πληροφοριών μεταξύ των εμπλεκόμενων φορέων σύμφωνα με τις διατάξεις του σχεδίου. Ειδικότερα, πραγματοποιήθηκε από το ΕΧΕ επίλυση ΗΕΠ για χρονική διάρκεια μίας εβδομάδας θεωρώντας ενεργοποιημένη την εφαρμογή της δράσης «Δ6», υπό τη βασική παραδοχή μηδενικής ροής φυσικού αερίου από τη Ρωσία (εισαγωγή περιορισμών στη διαθεσιμότητα φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή). Για τη διαμόρφωση του σεναρίου της άσκησης, λήφθηκαν υπόψη απολογιστικά δεδομένα φορτίου, παραγωγής ΑΠΕ και εισαγωγών – εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας της περιόδου 07/01/2019 – 13/01/2019. Επιπλέον, διαμορφώθηκαν οι παραδοχές σχετικά με την άφιξη φορτίων ΥΦΑ και τη διαθεσιμότητα των μονάδων παραγωγής βάσει των πραγματικών δεδομένων της περιόδου διενέργειας της άσκησης. Τα αποτελέσματα της άσκησης υποβλήθηκαν από το ΕΧΕ στη ΡΑΕ προς αξιολόγηση.

## 5. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

---

### 5.1 Γενική περιγραφή της αγοράς

Η δραστηριότητα στην αγορά των ΑΠΕ κατά το 2019 παρουσίασε ιδιαίτερα έντονη κινητικότητα, ακολουθώντας και ενισχύοντας το θετικό κλίμα που άρχισε να διαμορφώνεται ήδη από το 2017 και το 2018 κατόπιν της θέσπισης του νέου σχήματος για τη στήριξη των ΑΠΕ στο πλαίσιο του Ν. 4414/2016 και των σχετικών εγκρίσεων της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (SA 44666 & 48143). Ειδικότερα, συνεχίστηκε με ενισχυμένη ένταση ο ρυθμός εγκατάστασης αιολικών εφαρμογών (μεγαλύτερος στη δεκαετία) ενώ και νέοι φωτοβολταϊκοί σταθμοί που είχαν πετύχει στην πιλοτική διαγωνιστική διαδικασία υποβολής ανταγωνιστικών προσφορών που διεξήχθη με μεγάλη επιτυχία από τη ΡΑΕ τον Δεκέμβριο του 2016 καθώς και στις μεταγενέστερες του 2018, συνδέθηκαν στο ηλεκτρικό σύστημα της χώρας. Παράλληλα διατηρήθηκε, αν και με μειωμένους ρυθμούς, η ενσωμάτωση λοιπών τεχνολογιών ΑΠΕ στο δίκτυο, με χαρακτηριστικό παράδειγμα την εγκατάσταση νέων σταθμών βιομάζας/ βιοαερίου, και τέλος για πρώτη φορά λειτούργησαν οι υβριδικοί σταθμοί στα ΜΔΝ (περιπτώσεις του αντλησιοταμιευτικού έργου της Ικαρίας και του αποθηκευτικού με μπαταρίες σταθμού της Τήλου).

Τα παραπάνω αποτυπώνονται στον Πίνακα 5-1, στον οποίο παρουσιάζεται η εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος έργων ΑΠΕ ανά τεχνολογία την τελευταία τριετία 2017-2019, με τους αντίστοιχους ρυθμούς αύξησης ανά διετία.

Κατόπιν των ανωτέρω εξελίξεων, η εγκατεστημένη ισχύς μονάδων ΑΠΕ στο τέλος του 2019 ανήλθε σε 6.729 MW, παρουσιάζοντας αξιοσημείωτη αύξηση κατά περίπου 15,5% σε σχέση με αυτή που καταγράφηκε στο τέλος του 2018 (5.828MW) και κατά 21,9% σε σχέση με την εγκατεστημένη ισχύ στο τέλος του 2017 (5.521MW). Η σημαντική αυτή αύξηση στην πορεία της χώρας για την επίτευξη των δεσμευτικών στόχων για το κλίμα και το περιβάλλον το 2020 και μεταγενέστερα, οφείλεται κυρίως στην εγκατάσταση νέων αιολικών σταθμών συνολικής ισχύος 746,9 MW (αύξηση ισχύος κατά 26,1% σε σχέση με το τέλος του 2018) όπως φαίνεται και από την κατανομή ανά τεχνολογία που παρουσιάζεται στον Πίνακα 5-1. Η αύξηση αυτή της εγκατεστημένης ισχύος των αιολικών σταθμών που είναι μακράν η μεγαλύτερη εντός ενός έτους της δεκαετίας (η αμέσως επόμενη ανήλθε σε 310,3MW εντός του 2011) προέκυψε από την υλοποίηση των έργων που είχαν εξασφαλίσει ενίσχυση βάσει του προηγούμενου καθεστώτος εγγυημένων τιμών αλλά και των πρώτων έργων που στο

πλαίσιο του Ν. 4414/2016 τα οποία είχαν εξασφαλίσει το βέλτιστο premium και τις μεγαλύτερες Τιμές Αναφοράς (98€/MWh).

Επίσης, από τον εν λόγω πίνακα διαπιστώνεται σημαντική αύξηση της ισχύος των φωτοβολταϊκών μονάδων κατά 148,1 MW (αύξηση ισχύος 6,5% σε σχέση με το 2018), φαινόμενο που σχετίζεται με την υλοποίηση των έργων που εξασφάλισαν λειτουργική ενίσχυση κατά την επιτυχή διενέργεια της πρώτης πιλοτικής διαγωνιστικής διαδικασίας για σταθμούς ΑΠΕ από τη ΡΑΕ, το 2016, αλλά και στις μεταγενέστερες διαγωνιστικές διαδικασίες που διενεργήθηκαν από τη ΡΑΕ, ενώ, περαιτέρω και κατά το 2018 παρατηρήθηκε συνέχιση της αύξησης της ισχύος των μονάδων βιομάζας κατά 5 MW περίπου, αύξηση όμως που ήταν αρκετά μικρότερη σε σχέση με το έτος 2018 όπου παρατηρήθηκε η μεγαλύτερη αύξηση της ισχύος των εν λόγω σταθμών με 21,7 MW.

Οι αυξήσεις αυτές ως απόλυτα νούμερα κρίνονται ως ιδιαίτερα σημαντικές, αφού διαπιστώνεται στην περίοδο της τελευταίας τριετίας μια σταθερά αυξημένη επενδυτική δραστηριότητα στους εν λόγω κλάδους σε σχέση με τα προηγούμενα έτη και κυρίως στον τομέα των αιολικών σταθμών, τάση η οποία αναμένεται να ενισχυθεί τα επόμενα χρόνια λόγω αφενός της εξασφάλισης λειτουργικής ενίσχυσης σε νέους φωτοβολταϊκούς και αιολικούς σταθμούς κατά τις διαγωνιστικές διαδικασίες που διενεργήθηκαν εντός του 2018 και του 2019 από τη ΡΑΕ, αλλά και του εν γένει βελτιωμένου οικονομικού και επενδυτικού κλίματος στη χώρα. Στο σημείο αυτό θα πρέπει να σημειωθεί ότι το 2019 ήταν το τελευταίο έτος εφαρμογής του Προγράμματος Φ/Β ισχύος μέχρι 10kW στις στέγες.

Τεχνολογία	Εγκατεστημένη ισχύς (MW) το 2017	Εγκατεστημένη ισχύς (MW) το 2018	Εγκατεστημένη ισχύς (MW) το 2019	Μεταβολή 2017-2018 (%)	Μεταβολή 2018-2019 (%)
<b>Αιολικά</b>	2625	2860	3607	9,0%	26,1%
<b>Φ/Β</b>	2230	2270	2418	1,8%	6,5%
<b>Φ/Β στέγες (&lt;10kW)</b>	375	375	375	0,1%	0,0%
<b>ΜΥΗΣ</b>	231	240	241	4,0%	0,3%
<b>Βιομάζα-Βιοαέριο</b>	62	83	88	35,2%	5,7%
<b>Συνολικά (MW)</b>	<b>5521</b>	<b>5828</b>	<b>6729</b>	<b>5,6%</b>	<b>15,5%</b>

Πίνακας 5-1. Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ<sup>66</sup>

Παράλληλα, η εφαρμογή του ενεργειακού συμψηφισμού (κανονικός και εικονικός) για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις, στο πλαίσιο της ΥΑ υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 175067 (ΦΕΚ 1547 Β'/05.05.2017) όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει, συνέχιζε να παρουσιάζει απτά αποτελέσματα κυρίως στον τομέα του κανονικού ενεργειακού συμψηφισμού και βάσει στοιχείων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.<sup>67</sup> μέχρι το τέλος του 2019 είχαν ήδη εγκατασταθεί 1343

<sup>66</sup> Όλα τα δεδομένα του πίνακα και των διαγραμμάτων της παραγράφου έχουν ληφθεί από το: «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., 2017, 2018 και 2019

<sup>67</sup> <http://www.deddie.gr/el/themata-stathmon-ape-sithia/> (Στοιχεία Δεκεμβρίου 2019)

σταθμοί συνολικής ισχύος περίπου 27,25 MW υπό κανονικό ενεργειακό συμψηφισμό (έναντι 1007 σταθμών συνολικής ισχύος 17,6MW στο τέλος του 2018) και 19 σταθμοί ισχύος 1058,63 kW (έναντι 9 σταθμών συνολικής ισχύος 226,06kW στο τέλος του 2018), αθροιστικά, στο πλαίσιο του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού.

Σε αντίθεση με τα Φ/Β, που, όπως έχει αναφερθεί σε προηγούμενες Εκθέσεις Πεπραγμένων η ανάπτυξή τους είχε απότομα διακοπεί την περίοδο 2013-2015, και πλέον έχουν μια οριακή ανάπτυξη τελευταία, κυρίως λόγω της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας και των λοιπών διαγωνιστικών διαδικασιών της ΡΑΕ, οι αιολικοί σταθμοί σημείωσαν μια αλματώδη ανάπτυξη εντός του 2019, με την ένταξη νέων μονάδων συνολικής ισχύος 746,9 MW. Μάλιστα, η ανάπτυξη αυτή είναι η μεγαλύτερη που έχει καταγραφεί σε απόλυτους αριθμούς στην Ελλάδα κατά την τελευταία 10ετία. Η ανωτέρω μεταβολή εντός του 2019, ενάντια στο δυσμενές οικονομικό κλίμα των τελευταίων ετών, προέκυψε αφενός λόγω της ωρίμανσης αποδοτικών έργων, αλλά και λόγω της μεταβολής του θεσμικού πλαισίου στήριξης των ΑΠΕ, που επιτάχυνε τις διαδικασίες υλοποίησης έργων που είχαν εξασφαλίσει ευνοϊκές τιμές (προσαύξηση σταθερής τιμής ή διαφορική προσαύξηση) και υπογράψει τις σχετικές συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης. Λαμβάνοντας υπόψη ότι: (α) κατά τα οριζόμενα στην παρ. 11 του αρθ. 3 του ν.4414/2016 σχετικά με τη διατήρηση σε ισχύ των συμβάσεων πώλησης προ της 31.12.2015 για συγκεκριμένη περίοδο ανά τεχνολογία, την υπογραφή νέων συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης εντός του 2016 και του 2017 με συγκεκριμένες Τιμές Αναφοράς, (β) του δεδομένου ότι υφίστανται κάποια ακόμα ώριμα έργα, συμπεριλαμβανομένων των Χρηστών του ειδικού Διασυνδεδετικού Έργου «Πολυπόταμος - Ν. Μάκρη και δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας», ενώ παράλληλα και κυρίως (γ) άνω των 800 MW αιολικών σταθμών εξασφάλισαν τιμές αναφοράς κατά τη διενέργεια των ειδικών διαγωνιστικών διαδικασιών από τη ΡΑΕ εντός του 2018 και του 2019 αλλά και του μεικτού διαγωνισμού που διενεργήθηκε το 2019, αναμένεται αυτή η πορεία για τους αιολικούς σταθμούς να διατηρηθεί παραπλήσια και εντός της περιόδου 2019-20-21.

Συνολικά και με βάση τις ανωτέρω μεταβολές στον κλάδο των ΑΠΕ διαπιστώθηκε διατήρηση της επενδυτικής δραστηριότητας σε σύγκριση με την περίοδο 2016-2018 και μια σημαντική βελτίωση σε σχέση με τα δύο προηγούμενα έτη (2014 και 2015) λόγω της σταθερής ανάπτυξης των αιολικών σταθμών αλλά και της επανέναρξης ένταξης φωτοβολταϊκών σταθμών. Όσον αφορά την ανά τεχνολογία εγκατεστημένη ισχύ, δηλ. το μίγμα ΑΠΕ, βάσει και των ανωτέρω εξελίξεων, οι Φ/Β σταθμοί έχασαν την πρωτοκαθεδρία που διατηρούσαν από το 2013 και μέχρι το 2017 αφού με 2793 MW<sup>68</sup> αντιστοιχούν στο 42% (45% στο τέλος του 2018) της συνολικής ισχύος ΑΠΕ ενώ οι αιολικοί σταθμοί με 3607,4 MW έρχονται πρώτοι διευρύνοντας μάλιστα τη διαφορά από τους Φ/Β σταθμούς, εκπροσωπώντας το 54% της εγκατεστημένης ισχύος των έργων ΑΠΕ (49% στο τέλος του 2018). Το μικρότερο ποσοστό (παρότι αυξάνεται κάθε έτος) εξακολουθούν να διατηρούν οι

---

<sup>68</sup> Συμπεριλαμβάνονται και τα Φ/Β στις στέγες.

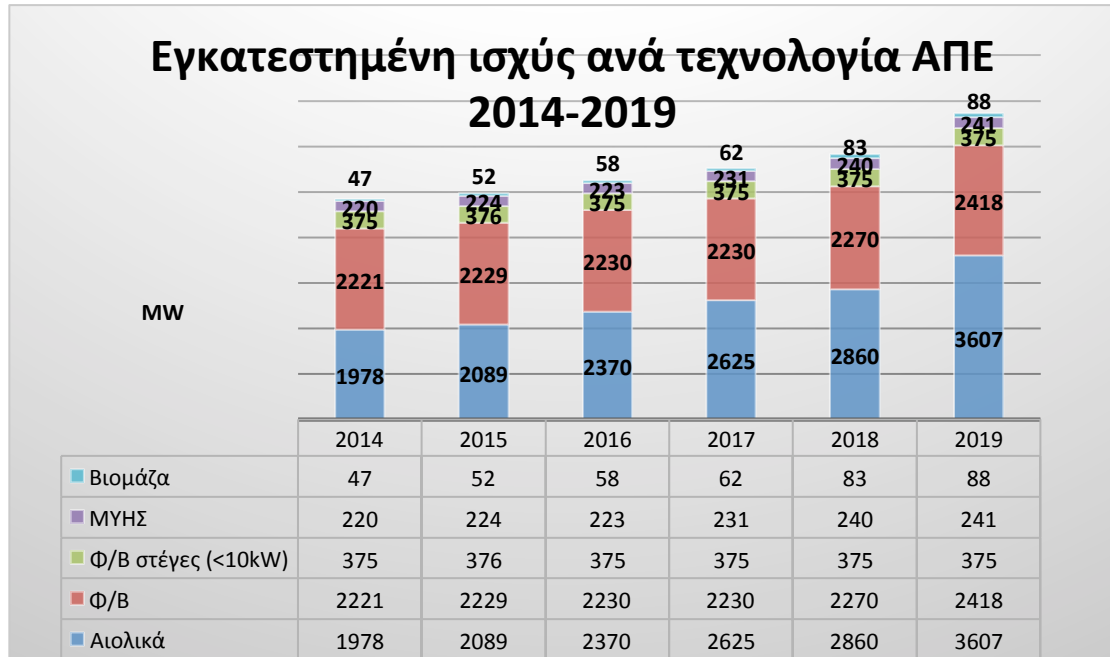


σταθμοί βιομάζας με μόλις 88 MW εγκατεστημένης ισχύος (ποσοστό περίπου 1% επί του συνόλου), ενώ στο τέλος του 2019 είχαμε και 2 εγκατεστημένους Υβριδικούς σταθμούς στα ΜΔΝ (Τήλος και Ικαρία) συνολικής ισχύος 2,95MW και παραγωγής εντός του 2019 1,7GWh.

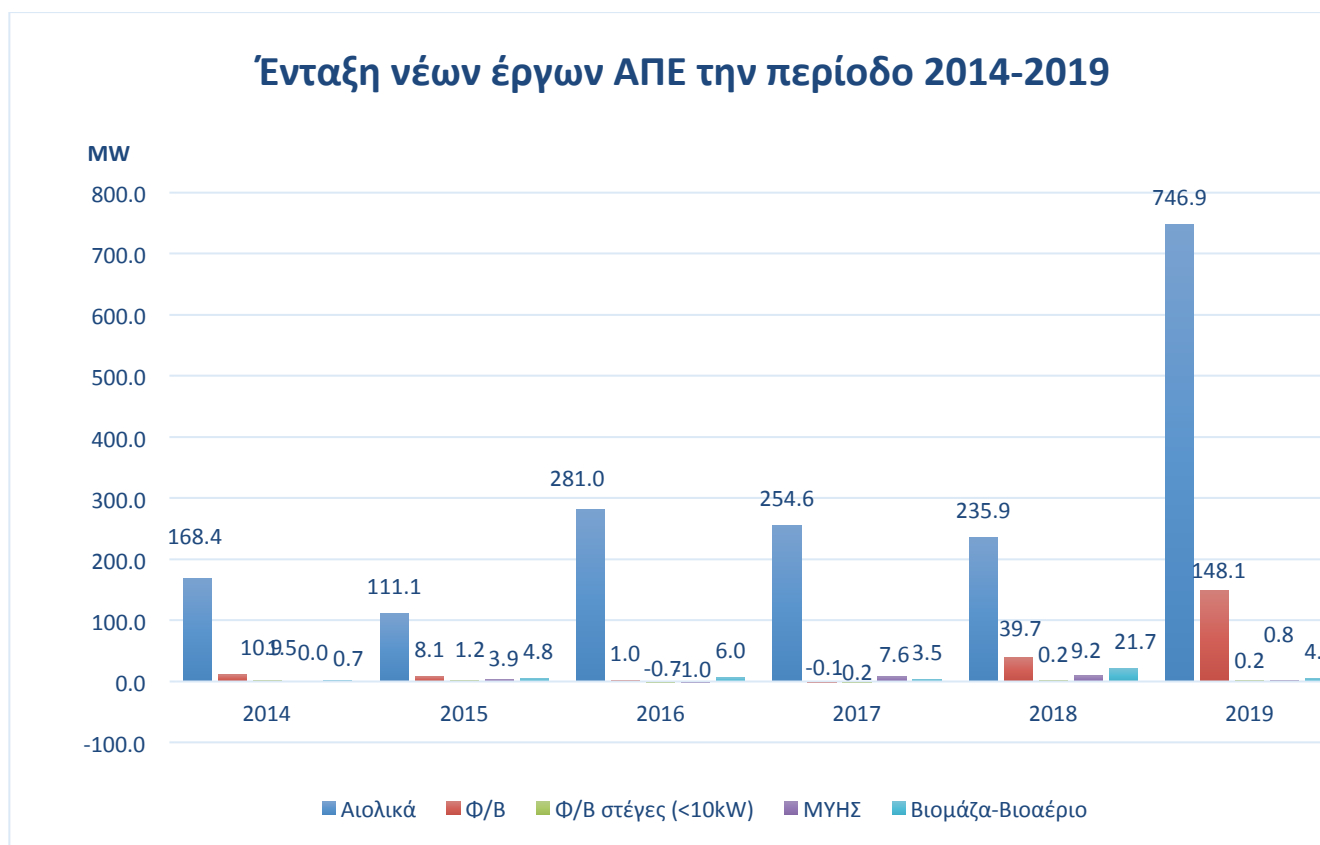
Στον Πίνακα 5-2 που ακολουθεί παρουσιάζεται η διαχρονική εξέλιξη και διακύμανση των εγγυημένων τιμών όλων των τεχνολογιών και κατηγοριών των μονάδων ΑΠΕ, όπως αυτές έχουν διαμορφωθεί τα τελευταία έτη, με την εισαγωγή Τιμής Αναφοράς (ΤΑ) στο πλαίσιο του μηχανισμού διαφορικής προσαύξησης (sFiP) όπως αυτός καθορίστηκε με τον ν. 4414/2016 για τις περισσότερες κατηγορίες ΑΠΕ. Στο σημείο αυτό θα πρέπει να σημειωθεί, ότι στον εν λόγω πίνακα δεν παρουσιάζονται οι ΤΑ που προέκυψαν εντός του 2018 και 2019 από τις διαγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για αιολικούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς, καθώς ειδική μνεία γίνεται στην αμέσως επόμενη Ενότητα της παρούσας.



Στα Σχήματα 5-1 – 5-2 παρουσιάζονται αντίστοιχα η εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος μονάδων ΑΠΕ ανά τεχνολογία από το 2014 έως το 2019 και η ένταξη νέων μονάδων ΑΠΕ ανά τεχνολογία την περίοδο 2014 -2019.



Σχήμα 5-1 Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ την περίοδο 2014-2019



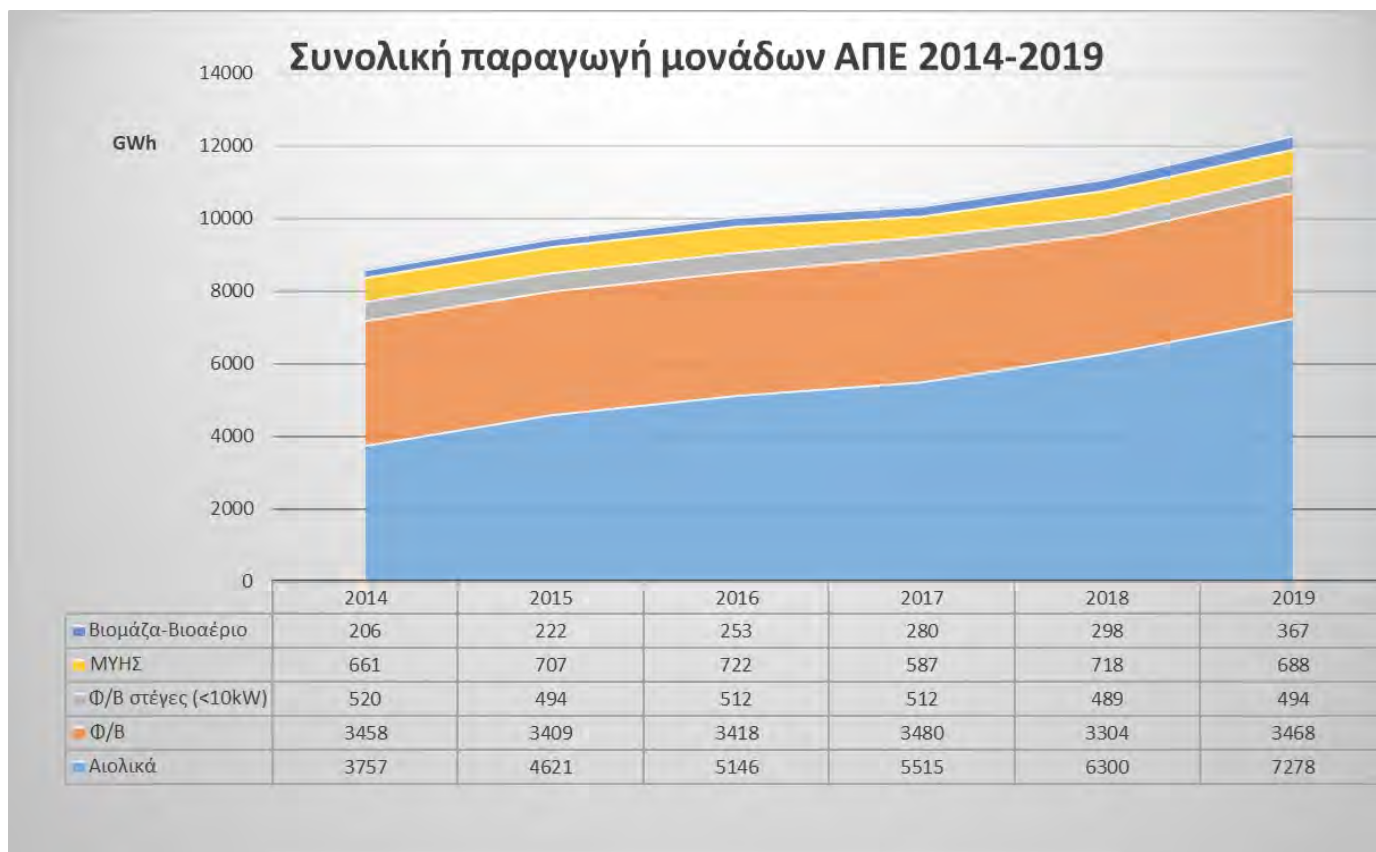
Σχήμα 5-2 Ένταξη νέων έργων ΑΠΕ κατά την περίοδο 2014-2019

Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ στην ελληνική επικράτεια (μη συμπεριλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών με ισχύ άνω των 15 MW και δύο υβριδικών σταθμού στα ΜΔΝ (Τήλος και Ικαρία) με εγγυημένη ισχύ 2,95 MW) το 2019 ανήλθε σε περίπου 12,3 TWh, αυξημένη σε σχέση με το 2018 που ανήλθε σε 11,1 TWh, ποσότητα που μεταφράζεται σε μερίδιο περίπου 22,3%<sup>69</sup> επί της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, αυξημένο κατά 9,1% σε σχέση με το 2018.

Παράλληλα θα πρέπει να αναφερθεί ότι απόρροια των ανωτέρω μεταβολών ήταν η αύξηση του μεριδίου της συμμετοχής της αιολικής παραγωγής στην εθνική παραγωγή των ΑΠΕ, το οποίο από 57% το 2018 ανήλθε σε 59% το 2019, με τα φωτοβολταϊκά να έρχονται δεύτερα, με το ποσοστό να ανέρχεται σε 32% για το σύνολο των μονάδων (επίγεια και Φ/Β προγράμματος στεγών) για το 2019, βαίνοντας μειούμενο σε σχέση με το έτος 2018, που ανήλθε σε 34%.

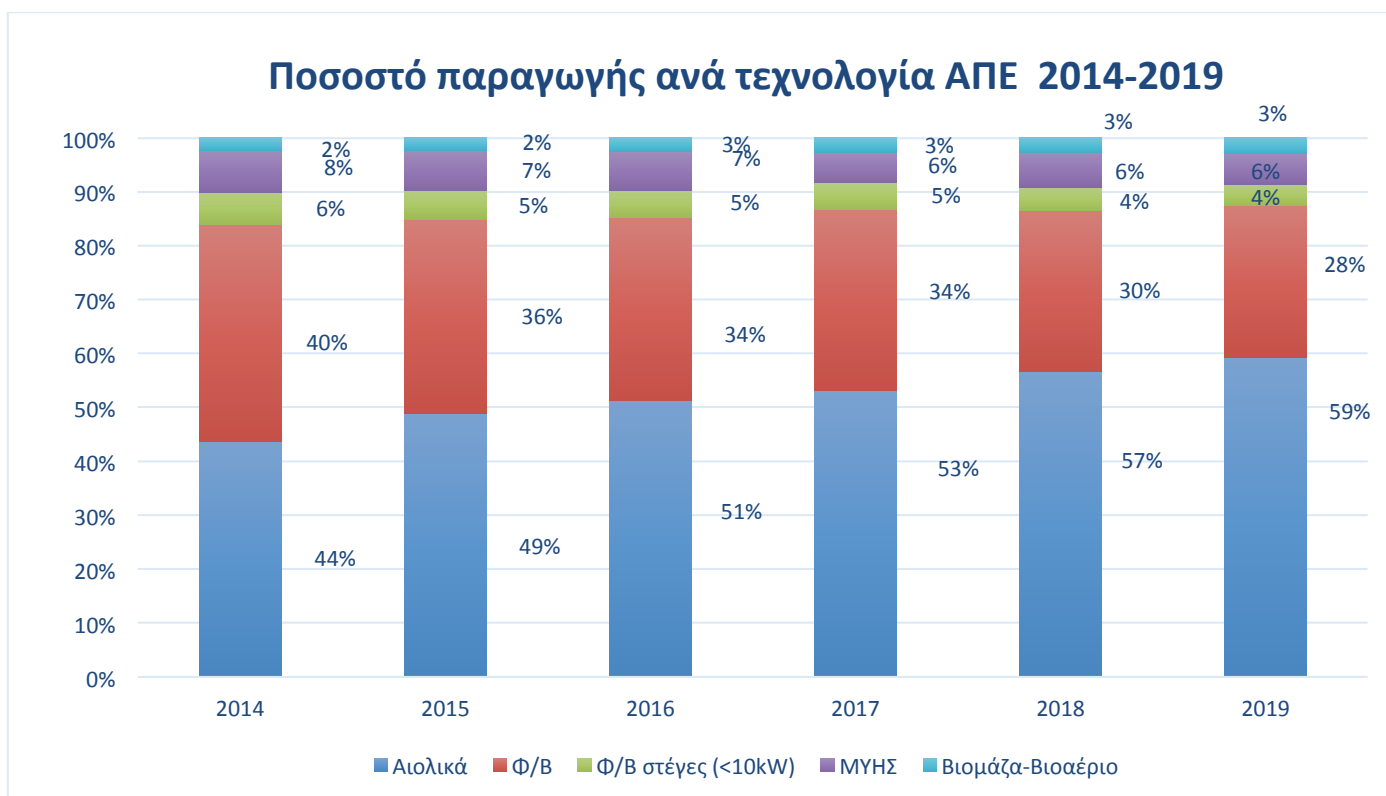
<sup>69</sup> «ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, Συνοπτικό Πληροφοριακό Δελτίο», ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., Δεκέμβριος 2019

Τέλος, αναφορικά με τις μη κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ, η εγκατεστημένη ισχύς τους τον Δεκέμβριο του έτους 2019 ανήλθε σε 105,47 MW, παρουσιάζοντας μια μικρή αύξηση κατά 4,7MW σε σχέση με την καταγραφείσα ισχύ στο τέλος των προηγούμενων ετών (100,77MW) και η παραγόμενη ενέργεια ανήλθε σε 186.486MWh, αυξημένη κατά 1,6% σε σχέση με την ενέργεια που παρήχθη το 2018



(183.508 MWh).

Σχήμα 5-3 Εξέλιξη της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2014-2019



Σχήμα 5-4 Εξέλιξη της κατανομής της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2014-2019

## 5.2 Νομοθετικό Πλαίσιο

Το 2016 θεσμοθετήθηκε το νέο πλαίσιο για τη στήριξη των ΑΠΕ (ν. 4414/2016, ΦΕΚ 149 Α') με σκοπό:

- Την εναρμόνιση με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (ΕΕ C200/28.6.2014).
- Τη σταδιακή ενσωμάτωση και συμμετοχή των Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με το βέλτιστο τρόπο σε επίπεδο κόστους-οφέλους για την κοινωνία και τον τελικό καταναλωτή.

Υπό αυτό το πρίσμα, με τον ν. 4414/2016 τα νέα στοιχεία που ενσωματώθηκαν στην εγχώρια αγορά των ΑΠΕ είναι κυρίως τα παρακάτω:

- Καθιερώθηκε στήριξη στη βάση Λειτουργικής Ενίσχυσης με τη μορφή Διαφορικής Προσαύξησης (sliding Feed in Premium) επιπλέον της τιμής που λαμβάνουν οι ΑΠΕ από τη συμμετοχή τους στην Αγορά μέχρι ενός άνω

κατωφλίου που είναι η Τιμή Αναφοράς (Τ.Α.). Πλέον μόνο μικροί σταθμοί (αιολικοί σταθμοί ισχύος μέχρι 3MW, λοιπές ΑΠΕ μέχρι 500kW καθώς και καινοτόμα/επιδεικτικά έργα ΑΠΕ) θα λαμβάνουν σταθερή λειτουργική ενίσχυση (Feed in Tariff, FiT). Εξαιρέσεις δόθηκαν μόνο για τα έργα στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) και μέχρις πλήρους ενεργοποίησης του ανοίγματος της ενεργειακής αγοράς σε αυτά.

- Με την χρήση ενός τυπικού έργου ανά τεχνολογία ΑΠΕ όσον αφορά το κόστος κατασκευής και λειτουργίας καθώς την παραγωγικότητά του (Capacity Factor) προσδιορίστηκε η Τιμή Αναφοράς (ΤΑ) ανά κατηγορία βάσει μιας εύλογης απόδοσης στα επενδύσιμα κεφάλαια. Σύμφωνα με το νέο νόμο επιπλέον ενισχύσεις κεφαλαίου στο πλαίσιο Εθνικών Αναπτυξιακών Επενδυτικών Προγραμμάτων θα λαμβάνονται υπόψη με τη χρήση συγκεκριμένης μεθοδολογίας απομείωσης ώστε να αποφεύγονται οι υπερ-αποζημιώσεις των έργων. Τέλος, υφιστάμενοι σταθμοί θα μπορούν να μεταπίπτουν αυτοβούλως στο νέο καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης και συμμετοχής στην αγορά. Η συγκεκριμένη ΤΑ ανά τεχνολογία, που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της Διαφορικής Προσαύξησης ή της Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης αναλόγως του μεγέθους του έργου, παρουσιάζεται στον κάτωθι πίνακα:

Τεχνολογία	Τιμή Αναφοράς (€/MWh)	Τεχνολογία	Τιμή Αναφοράς (€/MWh)
Αιολικά	98	Αέριο ΧΥΤΑ P>2MW	106
ΜΥΗΣ P<3MWe	100	Βιοαέριο P<3MW	225
ΜΥΗΣ P>3MWe	97	Βιοαέριο P>3MW	204
Βιομάζα εκτός αεριοποίησης P<1MW	184	Ηλιοθερμικά χωρίς αποθήκευση	257
Βιομάζα με αεριοποίηση P<1MW	193	Ηλιοθερμικά με αποθήκευση τουλ. 2ώρες	278
Βιομάζα 1MW<P<5MW	162	Γεωθερμία P<5MW	139
Βιομάζα P<5MW	140	Γεωθερμία P<5MW	108
Αέριο ΧΥΤΑ P<2MW	129	Λοιπές ΑΠΕ	90

Πίνακας 5-3 Τιμή Αναφοράς ανά τεχνολογία ΑΠΕ

- Στο πνεύμα των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» από 01ης.01.2017 η Τιμή Αναφοράς προκύπτει μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας, με στόχο τη μείωση του κόστους για τους καταναλωτές και πλέον μόνον οι επιτυγχόντες στη διαδικασία θα λαμβάνουν λειτουργική στήριξη.



- Τέλος θα πρέπει να σημειωθεί ότι καθιερώθηκε για πρώτη φορά η υποχρέωση συμμετοχής των παραγωγών ΑΠΕ που λαμβάνουν διαφορική προσαύξηση στους μηχανισμούς της αγοράς είτε αυτοβούλως είτε μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.), ενώ μέχρι ενεργοποίησης των Φο.Σ.Ε. ορίστηκε Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ). Στο πλαίσιο της υποχρέωσης συμμετοχής των έργων ΑΠΕ στους μηχανισμούς της αγοράς προβλέφθηκε μια επιπλέον αποζημίωση (Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά) της τάξης των €3/MWh για αιολικούς σταθμούς ισχύος μέχρι 10MW και €2/MWh για τις λοιπές ΑΠΕ.

Σε συνέχεια των ανωτέρω, στο πλαίσιο της συνέχισης αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε εναρμόνιση με τους ενωσιακούς κανόνες για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας, το Μάρτιο 2019 ψηφίστηκε ο ν. 4602/2019 (ΦΕΚ 45 Α΄) με τον οποίο καθορίστηκαν περαιτέρω όροι και προϋποθέσεις για τα έργα ΑΠΕ που λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση εκτός διαγωνιστικών διαδικασιών καθώς και τους κατόχους/μετόχους των εταιρειών αυτών.

Περαιτέρω, με το Ν. 4643/2019 (ΦΕΚ 193 Α΄) συμπληρώθηκε το πλαίσιο λειτουργίας των σταθμών ΑΠΕ που θεσπίστηκε με το Ν. 4414/2016 δίνοντας τη δυνατότητα στους σταθμούς ΑΠΕ να συμμετέχουν απευθείας στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρισμού και να αμοίβονται από τους εν ισχύ μηχανισμούς της χωρίς να λάβουν λειτουργική ενίσχυση κατόπιν συμμετοχής τους στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που διενεργούνται από τη ΡΑΕ. Συμπληρωματικά, κατόπιν και σχετικών προτάσεων που κατατέθηκαν από τη ΡΑΕ, καθορίστηκε το πλαίσιο (όροι και διαδικασία) για τη χορήγηση μεμονωμένης ενίσχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ συνολικής ισχύος άνω των 250MW σύμφωνα με τα οριζόμενα και στις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Επιπρόσθετα των ανωτέρω, αποσαφηνίστηκε το καθεστώς εγκατάστασης Φωτοβολταϊκών σταθμών σε αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας δίνοντας ουσιαστικά τη δυνατότητα ανάπτυξης σταθμών ισχύος μέχρι 1MW που συνολικά δεν θα υπερβαίνουν ως επιφάνεια κάλυψης το 1% του συνόλου των καλλιεργούμενων εκτάσεων της κάθε Περιφερειακής Ενότητας. Τέλος και σε συμφωνία με το ρυθμιστικό πλαίσιο RED II και ειδικότερα τον Κανονισμό 2019/943, οι σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ισχύος άνω των 400kW υπό καθεστώς Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) που τέθηκαν σε λειτουργία μετά από την 4<sup>η</sup> Ιουλίου 2019 καθίστανται υπεύθυνοι για τις αποκλίσεις που προκαλούν αναλαμβάνοντας ευθύνη εξισορρόπησης από 01.01.2020 ενώ το όριο αυτό μειώνεται στα 200kW για όσους σταθμούς τεθούν σε λειτουργία δοκιμαστική ή κανονική από 01.01.2026.

Κλείνοντας, θα πρέπει να σημειωθεί ότι κατόπιν υποβολής και της Γνώμης της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 15/2018, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382 (ΦΕΚ 759 Β'/05.03.2019) σχετικά με την αναθεώρηση του πλαισίου εγκατάστασης σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή κανονικού ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018.

### 5.3 Εξελίξεις στον τομέα των ΑΠΕ το 2019

#### 5.3.1 Νομοθετικό / Κανονιστικό πλαίσιο

Εντός του 2019 υλοποιήθηκε πλήθος Γνωμοδοτήσεων της ΡΑΕ και Υπουργικών Αποφάσεων με γνώμονα την εύρυθμη λειτουργία του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ, στο πλαίσιο της συνεχούς βελτίωσης των διαδικασιών για την ομαλότερη διενέργεια των ανταγωνιστικών διαδικασιών που προβλέπεται να διενεργηθούν εντός των ετών 2019 και 2020, προς όφελος των καταναλωτών.

Ο ρόλος της ΡΑΕ, υπό το πρίσμα των νομοθετικών αλλαγών που συντελέστηκαν τα αμέσως προηγούμενα χρόνια, έγινε πολύ πιο κομβικός αλλά και απαιτητικός, με ιδιαίτερη έμφαση στον νέο ρόλο που της ανατέθηκε για τη διενέργεια των μόνιμων ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών έργων ΑΠΕ. Η ΡΑΕ εντός του 2019 :

- Στις 10 Ιανουρίου παρείχε την υπ' αριθμ. 1/2019 Γνωμοδότηση της για την τροποποίηση της υπ' αριθμ. πρωτ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.184573 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «Καθορισμός τεχνολογιών ή και κατηγοριών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, χαρακτηρισμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως τεχνολογικά ουδέτερων ή μη και καθορισμός μεθοδολογίας και διαδικασίας επιμερισμού ισχύος για συμμετοχή, στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, με βάση την παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4414/ 2016» (ΦΕΚ Β' 4488/19.12.2017), σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016). Βάσει της ανωτέρω Γνωμοδότησης κρίθηκε σκόπιμο, για λόγους ενίσχυσης του ανταγωνισμού και μείωσης των τιμών της ενίσχυσης των φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, προς όφελος των καταναλωτών, οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που έως σήμερα ανήκαν στις

Κατηγορίες I (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος  $P \leq 1 \text{ MW}$ ) και II (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος  $1 \text{ MW} < P \leq 20 \text{ MW}$ ) να συμμετέχουν σε μία κοινή Κατηγορία στις επόμενες ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών προς ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης. Το σκεπτικό της απόφασης αυτής στηρίχθηκε στα εξής:

- Η ένταξη των φωτοβολταϊκών σταθμών σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τα απαλλασσόμενα από την έκδοση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τα μη απαλλασσόμενα από την έκδοση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας φωτοβολταϊκά έργα σε δύο διακριτές κατηγορίες (Κατηγορίες I και II) εφαρμόστηκε προκειμένου έργα μεγαλύτερης ισχύος να μην ανταγωνίζονται έργα μικρότερης ισχύος, τα οποία δεν μπορούν να επωφεληθούν από οικονομίες κλίμακας.
  - Ωστόσο, από τα αποτελέσματα των μέχρι τότε διεξαχθέντων ανταγωνιστικών διαδικασιών προκύπτει ότι οι τιμές για τις Κατηγορίες I και II κυμάνθηκαν στα ίδια επίπεδα και ως εκ τούτου οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί που ανήκουν στις εν λόγω Κατηγορίες είναι μεταξύ τους ανταγωνιστικοί.
  - Και στις δύο ανταγωνιστικές διαδικασίες που διεξήχθησαν για την Κατηγορία I συμμετείχαν ως επί το πλείστον φυσικά ή νομικά πρόσωπα με έργα εγκατεστημένης ισχύος είτε 500 kW είτε 1 MW.
  - Παράλληλα, για την Κατηγορία I των φωτοβολταϊκών, και στις δύο ανταγωνιστικές διαδικασίες που πραγματοποιήθηκαν (Ιούλιος, Δεκέμβριος 2018), συμμετείχαν φυσικά ή νομικά πρόσωπα με περισσότερα από ένα έργα, τα οποία και ξεπερνούσαν το όριο συμμετοχής του ενός (1) MW για τη συγκεκριμένη κατηγορία με αποτέλεσμα να επωφελούνται από οικονομίες κλίμακας.
  - Τη δυνατότητα των φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 500 kW να συμμετέχουν στις Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών, χωρίς ωστόσο να υποχρεούνται, και να υπογράφουν σύμβαση αγοραπωλησίας με σταθερή τιμή αναφοράς, βάσει της υπ' αριθμ. Υ.Α.Π.Ε./Φ1/1288/9011 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, υπό την προϋπόθεση η Σύμβαση Σύμβασης Σταθερής Τιμής (Σ.Ε.Σ.Τ.) να πραγματοποιηθεί εντός του 2019.
- Γνωμοδότησε επίσης στις 10 Ιανουαρίου με την υπ' αριθμ 2/2019 προς το ΥΠΕΝ, αναφορικά με την τροποποίηση της υπ' αριθμ. Υ.Α.Π.Ε./Φ1/οικ.2262 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα: «Τιμολόγηση ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς» (ΦΕΚ Β' 97.31.01.2012), όπως αυτή τροποποιήθηκε και ισχύει με την

υπ' αριθμ. Υ.Α.Π.Ε./Φ1/1288/9011 (ΦΕΚ Β'1103) Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Πιο συγκεκριμένα, το σκεπτικό της ανωτέρω απόφασης έγκειται στο γεγονός ότι οι τιμές αναφοράς για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 500 kW, οι οποίες δεν συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών και τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 1η Ιανουαρίου 2016, υπολογίζονται με βάση την παρ. 3 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, δηλαδή ως το γινόμενο (α)  $1,1 * \mu\text{ΟΤΣν-1}$  για φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος μεγαλύτερης των 100 kW και (β)  $1,2 * \mu\text{ΟΤΣν-1}$  για φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος μικρότερης ή ίσης των 100 kW.

Δεδομένου των ανωτέρω κρίθηκε σκόπιμο, ειδικά για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος μικρότερης ή ίσης των 100 kW, να συνδεθεί ο υπολογισμός της τιμής αναφοράς με τη μεσοσταθμική τιμή της προηγούμενης ειδικής κατά τεχνολογία ανταγωνιστικής διαδικασίας, που αφορά στην τεχνολογία των φωτοβολταϊκών, ως το γινόμενο  $1,1 * \mu\text{ΑΔΥΠν-1}$ , όπου  $\mu\text{ΑΔΥΠν-1}$  η μεσοσταθμική τιμή που προκύπτει από την τελευταία ειδική κατά τεχνολογία ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης ή ίσης των 20 MW, η οποία έχει διεξαχθεί πριν την έναρξη λειτουργίας του σταθμού, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 του ν. 4414/2016.

➤ Σε συνέχεια των δύο ανωτέρω Γνωμοδοτήσεων, η ΡΑΕ σε σύντομο χρονικό διάστημα, δηλαδή την 24η Ιανουαρίου 2019, προέβη στην υπ' αριθ. 4/2019 Γνωμοδότηση για:

1. Την έκδοση Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις των παρ. 5, 6 και 7 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016), αναφορικά με τον επαναπροσδιορισμό της τιμής αναφοράς των αιολικών σταθμών. Πιο συγκεκριμένα, από τα αποτελέσματα των μέχρι τότε διεξαχθέντων ανταγωνιστικών διαδικασιών για την Κατηγορία ΙΙΙ προέκυψε ότι η συνολική μεσοσταθμική μείωση των τιμών αποζημίωσης σε σχέση με την τιμή εκκίνησης της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας του Ιουλίου του 2018 ήταν της τάξης του 35%. Επιπροσθέτως, από το έτος 2016 (έτος κατά το οποίο τέθηκε σε ισχύ ο ν. 4414/2016) έως και την ημερομηνία έκδοσης της ανωτέρω προαναφερόμενης γνώμης, είχαν βελτιωθεί οι εγχώριες χρηματοοικονομικές και χρηματοδοτικές συνθήκες, σύμφωνα με στοιχεία της Τράπεζας της Ελλάδος (ΤτΕ). Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, προέκυψε ότι η Τιμή Αναφοράς της περίπτωσης 1 του Πίνακα 1 της περ. β της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016, η οποία είχε καθοριστεί στα 98 €/MWh για την αιολική ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις, πρέπει να αναθεωρηθεί με την εισαγωγή νέων κατηγοριών ως εξής:

Αιολικές εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μικρότερης ή ίσης των 3 MW και αιολικές εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW:

Η Τιμή Αναφοράς των αιολικών εγκαταστάσεων εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μικρότερης ή ίσης των 3 MW και 6 MW για τις Ενεργειακές Κοινότητες, να είναι ίση με την τιμή εκκίνησης της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας που διενεργήθηκε βάσει της υπ' αριθμ. 1026/2018 Απόφασης της ΡΑΕ, δηλαδή ίση με 79,77 €/MWh, και

Η Τιμή Αναφοράς των αιολικών εγκαταστάσεων εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW να είναι ίση με το μέσο όρο των μεσοσταθμικών τιμών που προέκυψαν από τις Ανταγωνιστικές Διαδικασίες της Κατηγορίας ΙΙΙ κατά το 2018, ήτοι ίση με 64,06 €/MWh.

2. Για την τροποποίηση της υπ' αριθμ. πρωτ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «Καθορισμός εγκατεστημένης ισχύος, ανά τεχνολογία ή και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τα έτη 2018, 2019 και 2020, ελάχιστου αριθμού ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και τέλους συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, με βάση την παρ. 3 του άρθρου 7 του ν.4414/2016» (ΦΕΚ Β' 1267/10.04.2018), σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016), αναφορικά με την τιμή εκκίνησης της προτεινόμενης ενοποιημένης κατηγορίας φωτοβολταϊκών (Γνώμη ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1/2019).

Συγκεκριμένα, προκειμένου να είναι εφικτή η διεξαγωγή ανταγωνιστικών διαδικασιών επί τη βάσει της προταθείσας ενοποιημένης κατηγορίας των φ/β σταθμών με εγκατεστημένη ισχύ έως 20 MW, κρίθηκε απαραίτητο να καθοριστεί η τιμή εκκίνησης υποβολής προσφορών για την εν λόγω νέα κατηγορία. Για τον υπολογισμό αυτό λήφθηκε υπόψη η χαμηλότερη τιμή που προέκυπτε από τις ανώτατες επιτρεπόμενες τιμές υποβολής προσφορών που θα εφαρμόζονταν στην περίπτωση όπου αυτές θα διεξάγονταν διακριτά για κάθε μία από τις Κατηγορίες Ι και ΙΙ, λαμβάνοντας υπόψη τον κανόνα της υπ' αριθμ. πρωτ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859 Υπουργικές Αποφάσεις, ήτοι 74,18 ευρώ/MWh για την Κατηγορία Ι και 71,91 ευρώ/MWh για την Κατηγορία ΙΙ. Υπό το πρίσμα αυτό προτάθηκε ως ανώτατη τιμή εκκίνησης της νέας κατηγορίας φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 kW και μικρότερης ή ίσης των 20 MW να είναι τα 71,91 €/MWh.

- Η ΡΑΕ εξέδωσε το Νοέμβριο 2019 την υπ' αριθμ. 14/2019 Γνωμοδότηση για την τροποποίηση των διατάξεων του άρθρου 2 της υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/34495/1107 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β'1341/2019) με θέμα «Καθορισμός εγκατεστημένης ισχύος, ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., δημοπρατούμενης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών έως και το 2020, ελάχιστου αριθμού ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και τέλους συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, με βάση τις παρ. 3 και 6 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016».

Με την εν λόγω Γνωμοδότηση η ΡΑΕ τόνισε την ανάγκη δημοπράτησης όσο το δυνατόν μεγαλύτερης ισχύος τα προσεχή έτη, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα στοιχεία σχετικά με το στάδιο υλοποίησης των έργων, καθώς επίσης τη δυνατότητα να μπορεί να διαθέτει εμπροσθοβαρώς την ισχύ που, σύμφωνα με την εν επίμαχη ΥΑ, τίθεται προς δημοπράτηση για τα επόμενα έτη, ενώ συγκεκριμένα για το έτος 2020 κρίθηκε αναγκαία η αύξηση της δημοπρατούμενης ισχύος για τις ειδικές κατά τεχνολογία ανταγωνιστικές διαδικασίες με τήρηση του Κανόνα 40%. Συνεπώς, προτάθηκε η προσθήκη τρίτης παραγράφου στην ΥΑ ως εξής: «*Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας δύναται να διαθέτει προς δημοπράτηση έως το 1/3 της δημοπρατούμενης ισχύος επόμενου έτους κατά το έτος διενέργειας της εκάστοτε ανταγωνιστικής διαδικασίας*». Εν συνεχεία, η Γνώμη προέβλεπε την τροποποίηση των τιμών του Πίνακα 1 της παρ. 1 ως προς τη συνολική δημοπρατούμενη ισχύ των ειδικών κατά τεχνολογία ανταγωνιστικών διαδικασιών του έτους 2020 ως εξής: «*αιολικοί σταθμοί μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 3MW και μικρότερης ή ίσης των 50MW/ αιολικοί σταθμοί που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW: 450 MW, προσαυξημένη κατά την υπολειπόμενη ισχύ του έτους 2019 της τεχνολογίας*».

- Σε συνέχεια της υπ' αριθμ. 1/2019 Γνωμοδότησης της ΡΑΕ, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/18135/511 (ΦΕΚ Β' 779/06.03.2019) Υπουργική Απόφαση, η οποία τροποποίησε την υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 184573/13.12.2017 (ΦΕΚ 4488/Β') Υπουργική Απόφαση, όπως αυτή είχε τροποποιηθεί και ίσχυε. Επί της ουσίας ενοποιήθηκαν οι Κατηγορίες I και II των φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων και εφ' εξής οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών είναι:

1. Αιολικοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης ή ίσης των 60 kW.



2. Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW.
3. Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW.
4. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 kW και μικρότερης ή ίσης των 20 MW.
5. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW.
6. Συγκροτήματα τουλάχιστον δύο (2) αιολικών σταθμών που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW.
7. Συγκροτήματα τουλάχιστον δύο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW.
8. Συγκροτήματα τουλάχιστον ενός (1) αιολικού και ενός (1) φωτοβολταϊκού σταθμού που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW.

Επιπροσθέτως με την ανωτέρω Υ.Α. ειδικά για σταθμούς που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9) ισχύουν διαφορετικά όρια για την ανωτέρω κατηγορία β), ήτοι αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW. Επίσης, οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 kW και μικρότερης ή ίσης του 1 MW, που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9) δεν εντάσσονται υποχρεωτικά σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών.

Όσον αφορά στους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (ΦΕΚ Α' 122) ή στις Διαδικασίες Στρατηγικών Επενδύσεων του ν. 3894/2010 (ΦΕΚ Α' 204), συμμετέχουν στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών στην κατηγορία στην οποία ανήκουν βάσει της εγκατεστημένης ισχύος τους.

- Με την έκδοση του νόμου 4602/2019 "Ερευνα, εκμετάλλευση και διαχείριση του γεωθερμικού δυναμικού της Χώρας, σύσταση Ελληνικής Αρχής Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών, ιδιοκτησιακός διαχωρισμός δικτύων διανομής φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις", μεταξύ άλλων, θεσμοθετήθηκαν νέες τιμές αναφοράς σταθερής τιμής από φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις προσθέτοντας νέες κατηγορίες στον πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παραγράφου 1 του άρθρου 4 ως εξής:



29	Ηλιακή Ενέργεια που αξιοποιείται με φωτοβολταϊκούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ < 500 kW	Μεσοσταθμική Τ.Α. που προέκυψε κατά τις τρεις (3) προηγούμενες πριν την τελευταία ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που αφορούν στην ίδια τεχνολογία προσαυξημένη κατά 5%.
30	Ηλιακή Ενέργεια που αξιοποιείται με φωτοβολταϊκούς σταθμούς που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 με εγκατεστημένη ισχύ <=1MW ή σε κατ' επάγγελμα αγρότες με εγκατεστημένη ισχύ < 500 kW	Μεσοσταθμική Τ.Α. που προέκυψε κατά τις τρεις (3) προηγούμενες πριν την τελευταία ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που αφορούν στην εν λόγω κατηγορία φ/β σταθμών ή, αν δεν έχουν διενεργηθεί διαγωνισμοί στην κατηγορία, στην ίδια τεχνολογία προσαυξημένη κατά 10%.

Πίνακας 5-4: Τιμές Αναφοράς φωτοβολταϊκών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από 01.01.2020.

Επιπροσθέτως, με τις διατάξεις του ως άνω νόμου και προσπαθώντας να λυθεί το φαινόμενο της κατάρτησης το οποίο είχε δημιουργηθεί για έργα τα οποία έπαιρναν τιμή πώλησης ενέργειας εκτός διαγωνιστικών διαδικασιών, τέθηκε όριο για υπογραφή συμβάσεων Σ.Ε.Σ.Τ. Πιο συγκεκριμένα, κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο άμεσα ή έμμεσα μέσω της συμμετοχής του στη διοίκηση ή ως μέτοχος, εταίρος ή μέλος νομικού προσώπου με οποιοδήποτε ποσοστό συμμετοχής απαγορεύεται να συνάπτει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για περισσότερα από δύο (2) έργα της ίδιας τεχνολογίας, εφόσον οι τεχνολογίες ενισχύονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του άρθρου 4, δηλαδή δεν ελέγχεται κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης για φ/β σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης των 500 kW που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 1η Ιανουαρίου 2016 έως και την 31η Δεκεμβρίου 2019, δεδομένου ότι η Τ.Α. που διέπει τη σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης των σταθμών αυτών υπολογίζεται με βάση την τελευταία γραμμή του Πίνακα της παρ. 3 του άρθρου 27Α του ν.3734/2009 (ΦΕΚ Α' 8), όπως ισχύει. Κάθε αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής ή για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης που υποβάλλεται για αιολικό ή φωτοβολταϊκό σταθμό, ο οποίος με βάση την ισχύ του εντάσσεται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, συνοδεύεται από υπεύθυνη δήλωση του άρθρου 8 του ν. 1599/1986 (ΦΕΚ Α' 75) του αιτούντος με την οποία βεβαιώνεται η πλήρωση ή μη του κριτηρίου του ανωτέρω.

Ακολούθως, οι Ενεργειακές Κοινότητες που συστήνονται, σύμφωνα με τον ν. 4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9) απαγορεύεται να συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για συνολική εγκατεστημένη ισχύ ή μέγιστη ισχύ παραγωγής άνω των 18 MW.

Στην περίπτωση όπου ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. (ως διαχειριστής των Μ.Δ.Ν.) ελέγξουν το κριτήριο του πρώτου εδαφίου κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών και διαπιστώσουν ότι ο αιτών, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, έχει συνάψει ήδη δύο (2) συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, απορρίπτουν αυτομάτως την αίτηση. Επισημαίνεται τέλος ότι ο ανωτέρω έλεγχος του κριτηρίου του πρώτου εδαφίου της παρ. 3α του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149), δεν πραγματοποιείται κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. και τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως διαχειριστή των Μ.Δ.Ν.: α) για αιολικούς σταθμούς, οι οποίοι έχουν υποβάλλει αίτηση για άδεια παραγωγής πριν από την 1.1.2016 και β) για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, οι οποίοι έχουν υποβάλλει αίτηση για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης έως τις 28.2.2019.

➤ Σε συνέχεια της υπ' αριθ. 4/2019 Γνώμης της ΡΑΕ, εκδόθηκε η αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25511/882 Υ.Α. (ΦΕΚ Β'/27.03.2019), με θέμα "Επαναπροσδιορισμός των κατηγοριών χερσαίων αιολικών σταθμών, καθορισμός των Τιμών Αναφοράς σύμφωνα με τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 και καθορισμός του Επιτοκίου Αναγωγής των κατηγοριών χερσαίων αιολικών σταθμών, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016". Συγκεντρωτικά, με τις διατάξεις της ανωτέρω Υ.Α.:

- i. επαναπροσδιορίζονται οι κατηγορίες χερσαίων αιολικών σταθμών του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016.
- ii. τροποποιούνται οι Τιμές Αναφοράς (Τ.Α.) που ισχύουν για χερσαίους αιολικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 1η Ιανουαρίου 2021, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016.
- iii. καθορίζονται οι τιμές του Επιτοκίου Αναγωγής των κατηγοριών χερσαίων αιολικών σταθμών, σύμφωνα με το προτελευταίο εδάφιο της παρ. 10 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016.

Πιο συγκεκριμένα οι Τιμές Αναφοράς, στη βάση των οποίων υπολογίζεται μηνιαίως η Λειτουργική Ενίσχυση, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή της Σταθερής Τιμής αποζημίωσης, της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από χερσαίους αιολικούς

σταθμούς, ανά κατηγορία σταθμών, των κατηγοριών 1 και 2 του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016, τροποποιούνται ως εξής:

<b>α/α</b>	<b>Κατηγορία σταθμών</b>	<b>T.A. (€/MWh)</b>
1α	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 3MW, οι οποίες δεν εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.	70
1β	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 60 kW και μικρότερης ή ίσης των 3MW.	79
1γ	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των διατάξεων της απόφασης της Ρ.Α.Ε. 904/2011, όπως έχει τροποποιηθεί με τις αποφάσεις της Ρ.Α.Ε. 155/2012 (ΦΕΚ Β' 908) και 452/2015 (ΦΕΚ Β' 2859) και ισχύει, και κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 15 του ν. 3175/2003 (Α' 207), καθώς και οι κάτοχοι αδειών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που έχουν λάβει άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας η οποία προβλέπει στους Ειδικούς της Όρους ότι ο κάτοχος της άδειας αυτής θα συμπεριληφθεί στον Πίνακα 3 των νέων χρηστών των παραπάνω αποφάσεων της Ρ.Α.Ε.	65
2	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 60 kW και μικρότερης ή ίσης των 6MW, που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018.	82

Πίνακας 5-5 Τιμές Αναφοράς ανά κατηγορία αιολικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από 01.01.2021

Επισημαίνεται ότι οι T.A. των κατηγοριών αιολικών σταθμών του ανωτέρω πίνακα ισχύουν για αιολικούς σταθμούς που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την ημερομηνία που προκύπτει σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016, ήτοι από την 1η Ιανουαρίου 2021.

Σε συνέχεια της υπ' αριθμ. 4/2019 Γνώμης της ΡΑΕ, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/34495/1107 (ΦΕΚ Β' 1341/12.04.2019) Υ.Α. με θέμα: "Καθορισμός εγκατεστημένης ισχύος, ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., δημοπρατούμενης

μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών έως και το 2020, ελάχιστου αριθμού ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και τέλους συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, με βάση τις παρ. 3 και 6 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016".

Βάσει των διατάξεων της εν λόγω Υπουργικής Απόφασης, έως το τέλος του 2020 θα διεξαχθούν ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία, δηλαδή για φωτοβολταϊκούς σταθμούς και για αιολικούς σταθμούς, τουλάχιστον μία (1) κοινή ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών έως και το α' εξάμηνο του 2020 και τουλάχιστον μία (1) ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών ειδική κατά περιοχή. Τα προαναφερόμενα αναφορικά με τη δημοπρατούμενη ισχύ για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία από την έναρξη ισχύος της παρούσας και έως το τέλος του 2020 αποτυπώνονται στον επόμενο πίνακα:

Έτος	Είδος ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών	Τεχνολογίες σταθμών	Κατηγορίες σταθμών	Συνολική δημοπρατούμενη ισχύς (MW)
2019	Ειδική κατά περιοχή για την κάλυψη του περιθωρίου του ειδικού διασυνδεδετικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας»	Αιολικοί και φωτοβολταϊκοί	Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW/Αιολικοί σταθμοί που ανήκουν σε Ε.Κοιν. Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW/Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW/Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 kW και μικρότερης ή ίσης του 1 MW/Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης του 1 MW και μικρότερης ή ίσης των 20 MW/Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW/Συγκροτήματα τουλάχιστον δύο (2) αιολικών σταθμών που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW/Συγκροτήματα τουλάχιστον δύο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW/Συγκροτήματα τουλάχιστον ενός (1) αιολικού και ενός (1) φωτοβολταϊκού σταθμού που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW	Το περιθώριο του ειδικού διασυνδεδετικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας», που θα προκύψει μετά την λήξη των αδειών παραγωγής ή την ανάκληση των βρειών παραγωγής των Χρηστών του έργου κατ' εφαρμογή του άρθρου 42 του κανονισμού Αδειών Παραγωγής
	Ειδικές κατά τεχνολογία	Αιολικοί Φωτοβολταϊκοί	Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW/Αιολικοί σταθμοί που ανήκουν σε Ε.Κοιν. Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 kW και μικρότερης ή ίσης των 20 MW	400 <sup>(70)</sup> 430 <sup>(71)</sup>
2020	Κοινές	Αιολικοί και φωτοβολταϊκοί	Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW/Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW/Συγκροτήματα τουλάχιστον δύο (2) αιολικών σταθμών που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW/Συγκροτήματα τουλάχιστον δύο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW/Συγκροτήματα τουλάχιστον ενός (1) αιολικού και ενός (1) φωτοβολταϊκού σταθμού που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW/Φωτοβολταϊκοί σταθμοί που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (ΦΕΚ 122 Α') ή στις Διαδικασίες Στρατηγικών Επενδύσεων του ν. 3894/2010 (ΦΕΚ 204 Α'), ανεξαρτήτως ύπαρξης ή μη κοινού σημείου σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW	500
	Ειδικές κατά τεχνολογία	Αιολικοί Φωτοβολταϊκοί	Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW/Αιολικοί σταθμοί που ανήκουν σε Ε.Κοιν. Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW Αιολικοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης ή ίσης των 60 kW Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 kW και μικρότερης ή ίσης των 20 MW	300, προσυζητημένη κατά την υπολειπόμενη ισχύ έτους 2019 της τεχνολογίας <sup>(7)</sup> 20 300, προσυζητημένη κατά την υπολειπόμενη ισχύ έτους 2019 της τεχνολογίας <sup>(7)</sup>

Πίνακας 5-6 Δημοπρατούμενη ισχύς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία από την έναρξη ισχύος της παρούσας και μέχρι το τέλος του 2020<sup>70 71</sup>

70 Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μικρότερης ή ίσης των 3 MW και αιολικοί σταθμοί που ανήκουν σε Ε.Κοιν. Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μικρότερης ή ίσης των 6 MW που δεν πληρούν το κριτήριο της παρ. 3α, άρθρο 7 του ν. 4414/2016, μπορούν να συμμετέχουν.

Περαιτέρω, καθορίστηκαν οι ανώτατες επιτρεπόμενες τιμές προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών ανά κατηγορία σταθμών, καθώς και το τέλος συμμετοχής των σταθμών ΑΠΕ.

### 5.3.2 Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών έργων ΑΠΕ

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4414/2016, όπως ισχύει, η ΡΑΕ διενήργησε το 2019 τις εξής ανταγωνιστικές διαδικασίες:

1. Κοινή Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα της Προκήρυξης [1/2019] (υπ' αριθμ. 230/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, ΦΕΚ Β' 656/28.02.2019).
2. Δύο (2) Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα των Προκηρύξεων [2/2019] και [3/2019] (υπ' αριθμ. 441/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, ΦΕΚ Β' 1558/08.05.2019).
3. Δύο (2) Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα των Προκηρύξεων [4/2019] και [5/2019] (υπ' αριθμ. 828/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, ΦΕΚ Β' 3578/26.09.2019).

#### 5.3.2.1 Κοινή Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας

Κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016, καθορίστηκε με την υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 184573 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 4488/19.12.2017), όπως αυτή τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.172858/22.03.2018 (ΦΕΚ Β' 1263/10.04.2018) και ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 179988/09.10.2018 (ΦΕΚ Β' 4850/31.10.2018) Αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μεταξύ άλλων, ότι «θα διεξαχθούν τουλάχιστον δύο (2) πιλοτικές κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για αιολικούς σταθμούς Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW, φωτοβολταϊκούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW, συγκροτήματα τουλάχιστον δύο (2) αιολικών σταθμών που έχουν κοινό σημείο

---

71 Φωτοβολταϊκοί σταθμοί των κατηγοριών 29 και 30 του πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016, όπως προστέθηκαν με την παρ. 3 του άρθρου 72 του ν. 4602/2019, μπορούν να συμμετέχουν.



σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW, συγκροτήματα τουλάχιστον δύο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW, συγκροτήματα τουλάχιστον ενός (1) αιολικού και ενός (1) φωτοβολταϊκού σταθμού που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW και φωτοβολταϊκούς σταθμούς που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (Α' 122) ή στις Διαδικασίες Στρατηγικών Επενδύσεων του ν. 3894/2010 (Α' 204), ανεξαρτήτως ή μη κοινού σημείου σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW». Συνεπώς, η Ολομέλεια της ΡΑΕ την 21η Φεβρουαρίου 2019, με την υπ' αριθμ. 230/2019 Απόφασή της (ΦΕΚ Β' 656/28.02.2019), προκήρυξε τη διενέργεια κοινής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4414/2016 και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού κανονιστικών πράξεων.

Η Κοινή Ανταγωνιστική Διαδικασία πραγματοποιήθηκε στις 15 Απριλίου 2019 για την Κατηγορία IV, η οποία προκηρύχθηκε με την υπ' αριθμ. 230/2019 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 656/28.02.2019) - εφεξής και "Προκήρυξη [1/2019]" - και αφορούσε σε αιολικές και φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με τα εξής χαρακτηριστικά:

- Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW.
- Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW.
- Συγκροτήματα τουλάχιστον δύο (2) αιολικών σταθμών που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW.
- Συγκροτήματα τουλάχιστον δύο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW.
- Συγκροτήματα τουλάχιστον ενός (1) αιολικού και ενός (1) φωτοβολταϊκού σταθμού που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW.
- Φωτοβολταϊκοί σταθμοί που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (Α' 122) ή στις Διαδικασίες Στρατηγικών Επενδύσεων του ν. 3894/2010 (Α' 204), ανεξαρτήτως ή μη κοινού σημείου σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW.

Με την απόφαση αυτή εγκρίθηκε και το Τεύχος Προκήρυξης της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, καθώς και τα Παραρτήματα, τα οποία αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της.

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα της υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859/22.03.2018 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ 1267 Β'/10.04.2018),

όπως αυτή τροποποιήθηκε με την αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 180215/15.10.2018 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ 4528 Β'/17.10.2018), τα βασικά χαρακτηριστικά της Προκήρυξης [1/2019] αποτυπώνονται στα κάτωθι σημεία:

➤ Δημοπρατούμενη ισχύς:

Η δημοπρατούμενη ισχύς για την πρώτη κοινή ανταγωνιστική διαδικασία που διενεργήθηκε με την Προκήρυξη [1/2019] κρίθηκε εύλογο να ανέρχεται στα 600 MW, λαμβάνοντας υπόψη τη μη δημοπρατηθείσα ισχύ των 400 MW του έτους 2018 και το ήμισυ της προς δημοπράτηση ισχύος του έτους 2019, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα της υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859/22.03.2018 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ 1267 Β'/10.04.2018), όπως αυτή τροποποιήθηκε και ισχύει.

➤ Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς:

Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859/22.03.2018 Υπουργική Απόφαση, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει, η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για την πρώτη κοινή ανταγωνιστική διαδικασία ορίζεται ως εξής: «Η ελάχιστη τιμή μεταξύ των υψηλότερων κατακυρωθέντων προσφορών για κάθε μία από τις αμέσως προηγούμενες ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία των αιολικών σταθμών Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW και των φωτοβολταϊκών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης του 1 MW και μικρότερης ή ίσης των 20 MW, απομειωμένη κατά 1%».

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η υψηλότερη κατοχυρωμένη τιμή της αμέσως προηγούμενης ανταγωνιστικής διαδικασίας ήταν εκείνη της Προκήρυξης [6/2018] (υπ' αριθμ. 1026/2018 (ΦΕΚ Β' 4784/25.10.2018) Απόφαση ΡΑΕ), η οποία διενεργήθηκε το Δεκέμβριο του 2018, για την Κατηγορία ΙΙΙ - Αιολικοί Σταθμοί, και συγκεκριμένα η τιμή ύψους 65,37 €/MWh. Εάν σε αυτή την τιμή υπολογιστεί η προβλεπόμενη μείωση του 1%, τότε προκύπτει ότι η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή για την κοινή ανταγωνιστική διαδικασία ανέρχεται σε 64,72 €/MWh.

➤ Τέλος Συμμετοχής:

Για τη συμμετοχή στην κοινή ανταγωνιστική διαδικασία καθορίζεται, με το άρθρο 4 της υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859/22.03.2018 Υ.Α., τέλος πέντε χιλιάδων ευρώ (5000 €), το οποίο καταβάλλεται υπέρ της ΡΑΕ, για κάθε αιολικό σταθμό Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW, για κάθε φωτοβολταϊκό



σταθμό εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW, για κάθε Συγκρότημα τουλάχιστον δύο (2) αιολικών σταθμών που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW, για κάθε Συγκροτήματα τουλάχιστον δύο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW, για κάθε Συγκροτήματα τουλάχιστον ενός (1) αιολικού και ενός (1) φωτοβολταϊκού σταθμού που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 50 MW. Επισημαίνεται ότι, κατ' αναλογία των ανωτέρω, το τέλος των 5.000 € κρίθηκε εύλογο να καταβάλλεται και στην περίπτωση των φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (Α' 122) ή στις Διαδικασίες Στρατηγικών Επενδύσεων του ν. 3894/2010 (Α' 204), ανεξαρτήτως ή μη κοινού σημείου σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW, στην περίπτωση που οι εν λόγω σταθμοί συμμετέχουν ως Συγκρότημα, καθώς πρόκειται για μία κοινή συμμετοχή.

➤ Επίπεδο ανταγωνισμού:

Το ποσοστό συμμετοχής ορίστηκε στο 40%. Στην περίπτωση που εφαρμόζοντας το εν λόγω ποσοστό προκύπτει προς δημοπράτηση ισχύς, η οποία είναι μικρότερη από την ισχύ του Συμμετέχοντα με τη μεγαλύτερη Ισχύ Συμμετοχής τότε η δημοπρατούμενη ισχύς καθορίζεται από (είναι ίση με) την ισχύ του Συμμετέχοντα με τη μεγαλύτερη Ισχύ Συμμετοχής.

➤ Ενεργοποίηση σύνδεσης των σταθμών:

Για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής εφαρμογής του καθεστώτος στήριξης και της μέσω αυτού επίτευξης των εθνικών ενεργειακών στόχων, η ενεργοποίηση της σύνδεσης (θέση σε κανονική ή δοκιμαστική λειτουργία) των σταθμών που θα επιλεγούν μέσω των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών πρέπει να λάβει χώρα εντός συγκεκριμένης προθεσμίας από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και συγκεκριμένα εντός:

1. τριάντα έξι (36) μηνών για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 20 MW.
2. τριάντα έξι (36) μηνών για τους αιολικούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 50 MW.
3. τριάντα έξι (36) μηνών για τους φωτοβολταϊκούς και αιολικούς σταθμούς που ανήκουν σε Συγκρότημα με κοινό σημείο σύνδεσης ή φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (Α' 122) ή στις Διαδικασίες Στρατηγικών Επενδύσεων του ν.

3894/2010 (Α' 204), ανεξαρτήτως ή μη κοινού σημείου σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο.

4. έξι (6) επιπλέον μηνών των προθεσμιών που προβλέπονται για τους σταθμούς των περιπτώσεων α), β), γ) στην περίπτωση που για τη σύνδεσή τους στο ΕΣΜΗΕ απαιτείται κατασκευή νέου Υποσταθμού ή η επέκταση υφιστάμενου υποσταθμού με προσθήκη νέου Μετασχηματιστή (σ.σ. η εν λόγω παράταση δεν αφορά στην προσθήκη νέων διακοπών αναχωρήσεων Μέσης Τάσης (πύλες)), σύμφωνα με την οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, όπως αυτή κατατίθεται στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας, και
5. δώδεκα (12) επιπλέον μηνών των προθεσμιών που προβλέπονται για τους σταθμούς των περιπτώσεων α), β), γ) στην περίπτωση που για τη σύνδεσή τους στο ΕΣΜΗΕ απαιτείται κατασκευή Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης.

➤ Εγγυητικές Επιστολές Συμμετοχής και Καλής Εκτέλεσης:

Όπως ορίστηκε στις ανταγωνιστικές διαδικασίες του έτους 2018, υποβλήθηκαν από τους συμμετέχοντες σταθμούς ΑΠΕ εγγυητικές επιστολές συμμετοχής και καλής εκτέλεσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα της Προκήρυξης. Επισημαίνεται, ότι η Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης αποσκοπεί στην εξασφάλιση της έγκαιρης ενεργοποίησης έκαστου έργου και υποβάλλεται ανά σταθμό ΑΠΕ, ανεξάρτητα εάν ο εν λόγω σταθμός συμμετέχει στην ανταγωνιστική διαδικασία μεμονωμένα ή από κοινού (ως μέλος Συγκροτήματος), σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις της Προκήρυξης [1/2019].

Τα βασικά χαρακτηριστικά της ανταγωνιστικής διαδικασίας αποτυπώνονται στον ακόλουθο Πίνακα:

Τεχνολογία Σταθμών ΑΠΕ	Αιολικοί και Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί
Μέγιστη Δημοπρατούμενη ισχύς (MW)	600
Ακριβής Δημοπρατούμενη ισχύς (MW)	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.
Υπολειπόμενη ποσότητα Δημοπρατούμενης ισχύος	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας Κατηγορίας.
Κατηγορία Ανταγωνιστικής Διαδικασίας	Κατηγορία IV
Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς (€/MWh)	64,72
Επίπεδο ανταγωνισμού	40% Στην περίπτωση που εφαρμόζοντας το εν λόγω ποσοστό προκύπτει προς δημοπράτηση ισχύς, η οποία είναι μικρότερη από την ισχύ του Συμμετέχοντα με τη μεγαλύτερη Ισχύ Συμμετοχής τότε η δημοπρατούμενη ισχύς καθορίζεται από (είναι ίση με) την ισχύ του Συμμετέχοντα με τη μεγαλύτερη Ισχύ Συμμετοχής.
Τέλος Συμμετοχής (€)	5.000

Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής	1% του συνόλου της επένδυσης κάθε έργου ΑΠΕ	
Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης	4% του συνόλου της επένδυσης κάθε έργου ΑΠΕ	
Προϋπόθεση Συμμετοχής	Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ και Εγγυητική Επιστολή στον αρμόδιο Διαχειριστή για κάθε έργο ΑΠΕ	
Χρονοδιάγραμμα Ανταγωνιστικής Διαδικασίας	Βλ. Πίνακα 2	
Ενεργοποίηση Σύνδεσης	Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:	
	36 μηνών	PPV > 20 MW
	36 μηνών	PWIND > 50 MW
	36 μηνών	Σταθμοί ΑΠΕ (φ/β ή αιολικά) που ανήκουν σε Συγκρότημα. (Επισημαίνεται ότι η προθεσμία ισχύει για κάθε έργο που ανήκει στο Συγκρότημα).
	Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών.	Στην περίπτωση που απαιτείται κατασκευή νέου/νέων Υ/Σ.
	Επιπλέον δώδεκα (12) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών.	Στην περίπτωση που απαιτείται κατασκευή Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ).

Πίνακας 5-7 Βασικά στοιχεία Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας

Σημαντική διαφορά στην Κοινή Ανταγωνιστική Διαδικασία, σε σχέση με τις ειδικές κατά τεχνολογία ανταγωνιστικές διαδικασίες, αποτελεί η εισαγωγή του όρου ο «Εκπρόσωπος σταθμού ΑΠΕ» και ο «Εκπρόσωπος Συγκροτήματος σταθμών ΑΠΕ», ο οποίος εκπροσωπεί τον Κάτοχο σταθμού ΑΠΕ που συμμετέχει μεμονωμένα στην Ανταγωνιστική Διαδικασία και όλους τους Κατόχους σταθμών ΑΠΕ, των οποίων τα έργα συμμετέχουν με την ίδια Αίτηση Συμμετοχής ως Συγκροτήματα σταθμών με κοινό σημείο σύνδεσης ή ως Συγκρότημα έργων που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης ή στις Διαδικασίες Στρατηγικών Επενδύσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Προκήρυξη. Το εν λόγω πρόσωπο δηλώνεται ρητά στην Αίτηση Συμμετοχής με συγκεκριμένο e-mail, πραγματοποιεί την εγγραφή στην ηλεκτρονική πλατφόρμα και θα λαμβάνει τους σχετικούς κωδικούς συμμετοχής και εν συνεχεία υποχρεούται, εφόσον ολοκληρώσει επιτυχώς το Στάδιο Α' της εν λόγω Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, σύμφωνα με τους όρους της Προκήρυξης, να λάβει μέρος στην ηλεκτρονική δημοπρασία για λογαριασμό του σταθμού ΑΠΕ που

εκπροσωπεί. Επιπλέον, υποχρεούται για την αποστολή του κλειστού και σφραγισμένου φακέλου, ο οποίος θα περιλαμβάνει τα απαιτούμενα δικαιολογητικά του έργου που συμμετέχει στην Ανταγωνιστική Διαδικασία σε έντυπη μορφή.

Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα και τους όρους της Προκήρυξης, η ΡΑΕ δημοσίευσε το Μάρτιο του 2019 την υπ' αριθμ. 358/2019 Απόφαση με θέμα «Προσωρινός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' και Προσωρινός Κατάλογος Αποκλεισθέντων της Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για την Κατηγορία IV, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 230/2019 Απόφαση της ΡΑΕ και στην υπ' αριθμ. 1/2019 Προκήρυξη (ΦΕΚ Β' 656/28.02.2019)», η οποία περιλάμβανε τους συμμετέχοντες που πληρούσαν τους όρους και τις προϋποθέσεις συμμετοχής στην ανταγωνιστική διαδικασία της Κατηγορίας IV, έπειτα από την ολοκλήρωση της αξιολόγησης των αιτήσεων που υποβλήθηκαν.

Ακολούθως και σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα της Προκήρυξης, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθ. 419/2019 Απόφασή της με θέμα «α) Οριστικός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' της Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για την Κατηγορία IV και Οριστικός Κατάλογος Αποκλεισθέντων από την εν λόγω Κοινή Ανταγωνιστική Διαδικασία, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 230/2019 Απόφαση της ΡΑΕ και στην υπ' αριθμ. 1/2019 Προκήρυξη (ΦΕΚ Β' 656/28.02.2019). β) Οριστικοποίηση της δημοπρατούμενης ισχύος για την Κοινή Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για την Κατηγορία IV σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 230/2019 Απόφαση της ΡΑΕ και στην υπ' αριθμ. 1/2019 Προκήρυξη (ΦΕΚ Β' 656/28.02.2019)».

Με την εν λόγω απόφαση της ΡΑΕ, καταρτίστηκε ο Οριστικός Πίνακας Συμμετεχόντων στη δεύτερη φάση (Στάδιο Β') της Κοινής ανταγωνιστικής διαδικασίας για την Κατηγορία IV. Δεδομένου του Οριστικού Πίνακα, καθώς και του επιπέδου του ανταγωνισμού που έχει ορισθεί σύμφωνα με τους όρους της Προκήρυξης για την κοινή ανταγωνιστική διαδικασία στο επίπεδο του 40%, προσδιορίστηκε η ακριβής ισχύς δημοπράτησης για την Κατηγορία IV, η οποία βρίσκεται εντός των μέγιστων ορίων ισχύος της Προκήρυξης, δηλαδή μέγιστης δημοπρατούμενης ισχύος 600 MW, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 1/2019 Προκήρυξη, στα 455.554.750 Watt.

Στη συνέχεια, ενημερώθηκαν οι Εκπρόσωποι αναφορικά με τη συμμετοχή τους στη δεύτερη φάση (Στάδιο Β') της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (e-mail) στη διεύθυνση ηλεκτρονικής αλληλογραφίας, που είχαν δηλώσει.

### 5.3.2.2 Ανταγωνιστικές διαδικασίες Ιουλίου 2018

#### 5.3.2.2.i Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών

Στις 15 Απριλίου 2019 πραγματοποιήθηκε η ηλεκτρονική δημοπρασία για την Κατηγορία IV και, εν συνεχεία στις 18 Απριλίου 2019, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 436/2019 Απόφαση της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων.

Η ανταγωνιστική διαδικασία είχε διάρκεια τριάντα (30) λεπτών, χωρίς παράταση, και οδήγησε στην επιτυχή συμμετοχή συνολικά επτά (7) έργων από τα οκτώ (8) έργα ΑΠΕ που έλαβαν μέρος, και συγκεκριμένα: έξι (6) φωτοβολταϊκών σταθμών/συγκροτημάτων συνολικής ισχύος 371,18 MW και ενός (1) συγκροτήματος αιολικών σταθμών ισχύος 66,6 MW. Δηλαδή, από τη Δημοπρατούμενη Ισχύ 455.554.750 W (~ 455,56 MW), η συνολική ισχύς που κατακυρώθηκε στους επιλεγέντες συμμετέχοντες ανήλθε σε 437,78 MW. Οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 53 €/MWh έως 64,72 €/MWh και η μεσοσταθμική τιμή ανήλθε σε 57,03 €/MWh.

Συνεπώς, παρατηρείται ότι εξαντλήθηκε η δημοπρατούμενη ποσότητα και υπήρξε μεγάλη μείωση τιμών από την τιμή εκκίνησης των 64,72 €/MWh που έφτασε έως το ποσοστό 18,1 % προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας.

Επισημαίνεται ότι η διαφορά ισχύος μεταξύ της ακριβούς δημοπρατούμενης ισχύος και της συνολικής κατακυρωθείσας ισχύος στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας κατηγορίας σταθμών ΑΠΕ που θα διεξαχθεί. Σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας, η αδιάθετη ισχύς της Κατηγορίας IV ανήλθε σε 17.778.100 W (~ 17,78 MW).

Βάσει της ανωτέρω απόφασής της, η ΡΑΕ επιστρέφει, σύμφωνα με τους όρους της Προκήρυξης, την Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής των Συμμετεχόντων που δεν επιλέχθηκαν προς ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, όπως αναφέρονται στον Πίνακα Μη Επιλεγέντων. Περαιτέρω, κάλεσε τους Επιλεγέντες Συμμετέχοντες να συμμορφωθούν με τους όρους της Προκήρυξης και να προσκομίσουν την Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης του έργου τους εντός της αποκλειστικής προθεσμίας των τριών (3) μηνών από την ανακοίνωση των οριστικών Αποτελεσμάτων της Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας για την Κατηγορία IV, καθώς και να προβούν σε ενεργοποίηση της σύνδεσης των σταθμών τους (θέση σε κανονική ή δοκιμαστική λειτουργία) βάσει των ορισθεισών προθεσμιών. Οι επιτυγχόντες συμμετέχοντες, επίσης, καλούνται να συνάψουν Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.) με το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.), σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 9 και 10 του ν. 4414/2016 και των κατ' εξουσιοδότηση αυτών

εκδοθέντων αποφάσεων, με βάση τις Τιμές Αναφοράς που κατακυρώθηκαν για κάθε ένα σταθμό στο πλαίσιο της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας.

Στο Παράρτημα 4 περιλαμβάνονται Πίνακες με τα στοιχεία των επιλεγέντων και μη επιλεγέντων συμμετεχόντων της Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας του 2019.

Κατηγορίες	Μέγιστη Δημοπρατούμενη Ισχύς (MW)	Ακριβής Δημοπρατούμενη Ισχύς (MW)	Αιτήσεις Συμμετεχόντων (No/MW)						Ανταγωνιστική Διαδικασία				
			Κατατεθειμένες		Αποδεκτές		Επιλεγείσες		Προσφορές	Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή εκκίνησης (€/MWh)	Υψηλότερη Κατακυρωθείσα Τιμή (€/MWh)	Χαμηλότερη Κατακυρωθείσα Τιμή (€/MWh)	Μεσοσταθμική Τιμή (€/MWh)
Κοινή Ανταγωνιστική Διαδικασία	600	455,56	8	637,78	8	637,78	7	437,78	56	64,72	64,72	53	57,03

Πίνακας 5-8 Αποτελέσματα Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας (Απρίλιος 2019)



5.3.2.3 Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας - Ιούλιος 2019

Έπειτα από την επιτυχή ολοκλήρωση της Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας του 2019, των επιτυχημένων ανταγωνιστικών διαδικασιών του 2018, και του πλήθους των Γνωμοδοτήσεων, και, ακολούθως, των Υπουργικών Αποφάσεων, όπως αποτυπώθηκαν ανωτέρω, η ΡΑΕ την 19η Απριλίου 2019, με την υπ' αριθ. 441/2019 απόφασή της (εφεξής και η «Προκήρυξη [2/2019]»), προκήρυξε τη διενέργεια δύο (2) νέων ανταγωνιστικών διαδικασιών για επιλογή φωτοβολταϊκών και αιολικών εγκαταστάσεων προς ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149) και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού κανονιστικών πράξεων.

Βάσει της υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/34495/1107/15.04.2019 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 1341/18.04.2019) και την ενοποίηση των Κατηγοριών Ι και ΙΙ, οι ανταγωνιστικές διαδικασίες των Προκηρύξεων [2/2019] και [3/2019] αφορούσαν στις κάτωθι κατηγορίες, αντίστοιχα:

- Κατηγορία Ι: Φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος  $PPV \leq 20$  MW
- Κατηγορία ΙΙ: Αιολικές εγκαταστάσεις μέγιστης ισχύος παραγωγής  $PWIND \leq 50$  MW/Αιολικοί σταθμοί που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των  $6 \text{ MW} < PWIND \leq 50 \text{ MW}$ .

Με την απόφαση αυτή εγκρίθηκαν και τα αντίστοιχα Τεύχη Προκηρύξεων των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών και τα Παραρτήματά τους, με το περιεχόμενό τους να περιλαμβάνεται στα συνημμένα αυτής και τα οποία αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της. Τα Τεύχη των υπ' αριθμ. [2/2019] και [3/2019] Προκηρύξεων για κάθε Κατηγορία είχαν τις ίδιες προϋποθέσεις συμμετοχής με εκείνες των κύκλων των ανταγωνιστικών διαδικασιών του 2018, αναφορικά με την αδειοδοτική ωριμότητα των έργων, την κατάθεση Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής και Καλής Εκτέλεσης, την ηλεκτρονική υποβολή των Αιτήσεων Συμμετοχής και των δικαιολογητικών, καθώς και τη διεξαγωγή των ηλεκτρονικών δημοπρασιών.

Οι διαφοροποιήσεις εντοπίζονται στα εξής σημεία:

- Μέγιστη ισχύς δημοπράτησης: Η δημοπρατούμενη ισχύς για τις ειδικές κατά τεχνολογία ανταγωνιστικές διαδικασίες για το έτος 2019, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.172859/22.03.2018 Υπουργική Απόφαση, όπως αυτή τροποποιήθηκε και ισχύει, έχει ως εξής:

- Μέγιστη δημοπρατούμενη ισχύς για την Κατηγορία I: 300 MW.
- Μέγιστη δημοπρατούμενη ισχύς για την Κατηγορία II: 300 MW.
- Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή: Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών καθορίστηκε στα 69,26 €/MWh για την Κατηγορία I και στα 69,18 €/MWh για την Κατηγορία II, βάσει της υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/34495/1107/15.04.2019 Υπουργικής Απόφασης.

Όλες οι αλλαγές που έλαβαν χώρα σε σχέση με τους κύκλους των μόνιμων ανταγωνιστικών διαδικασιών του έτους 2018 και που καθορίζουν τα βασικά σημεία και παραμέτρους του δεύτερου κύκλου των μόνιμων ανταγωνιστικών διαδικασιών του έτους 2019, ειδικών κατά τεχνολογία, συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα:

Κατηγορία εγκαταστάσεων	Κατηγορία I	Κατηγορία II	
Τεχνολογία Σταθμών ΑΠΕ	Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί	Αιολικοί σταθμοί	
Μέγιστη Δημοπρατούμενη ισχύς [MW]	300	300	
Ακριβής Δημοπρατούμενη ισχύς [MW]	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.	
Υπολειπόμενη ποσότητα Δημοπρατούμενης ισχύος	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.	
Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς [€/MWh]	69,26	69,18	
Επίπεδο ανταγωνισμού	40%	40%	
Τέλος Συμμετοχής [€]	500	1000	
Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής	1% του συνόλου της επένδυσης	1% του συνόλου της επένδυσης	
Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης	4% του συνόλου της επένδυσης	4% του συνόλου της επένδυσης	
Προϋπόθεση Συμμετοχής	Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ και Εγγυητική Επιστολή στον αρμόδιο Διαχειριστή	Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ και Εγγυητική Επιστολή στον αρμόδιο Διαχειριστή	
Ενεργοποίηση Σύνδεσης	Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:	Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:	
	12 μηνών	PPV ≤ 1 MW	24 μηνών

	15 μηνών	1 MW < PPV ≤ 5 MW	36 μηνών	PWIND > 10 MW
	18 μηνών	PPV > 5 MW		
	Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Φ/Β εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.	Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Αιολικές εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης

Πίνακας 5-9 Βασικά στοιχεία Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Ιούλιος 2019)

Στις 13 Ιουνίου 2019, η ΡΑΕ εξέδωσε με την υπ' αριθμ. 590/2019 Απόφασή της τον Προσωρινό Κατάλογο Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' Ανταγωνιστικών Διαδικασιών για τις Κατηγορίες I και II, καθώς και τον Προσωρινό Κατάλογο Αποκλεισθέντων για τις Κατηγορίες I και II, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 441/2019 Απόφαση Προκήρυξης του 2ου κύκλου των μόνιμων Ανταγωνιστικών Διαδικασιών του 2019.

Βάσει της ανωτέρω Απόφασης, οι αιτήσεις που υποβλήθηκαν για την Κατηγορία I (φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος  $PPV \leq 20$  MW) στο πλαίσιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας ήταν συνολικά εξήντα οκτώ (68), με το σύνολο της ισχύος να αθροίζεται στα 200,25758 MW. Οι αιτήσεις που υποβλήθηκαν για την Κατηγορία II (αιολικές εγκαταστάσεις μέγιστης ισχύος παραγωγής  $PWIND \leq 50$  MW/Αιολικοί σταθμοί που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW <  $PWIND \leq 50$  MW) στο πλαίσιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας ήταν στο σύνολο δώδεκα (12) με το άθροισμα της ισχύος να υπολογίζεται στα 261,75 MW.

Κατά την αξιολόγηση-εξέταση των αιτήσεων για την Κατηγορία I, καθώς και για την Κατηγορία II, κρίθηκαν όλες πλήρεις και αποδεκτές, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις υπ' αριθμ. [2/2019] και [3/2019] Προκηρύξεις και, συνακολούθως, δεν καταρτίστηκε Προσωρινός Κατάλογος Αποκλεισθέντων για καμία Κατηγορία. Συνεπώς, ο Προσωρινός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας I συμπεριελάμβανε και τα εξήντα οκτώ (68) έργα φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων συνολικής ισχύος ~ 200,26 MW. Ακολούθως, για την Κατηγορία II, ο Προσωρινός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' της

Ανταγωνιστικής Διαδικασίας συγκέντρωνε και τα δώδεκα (12) έργα που αιτήθηκαν συμμετοχή, με το άθροισμα της συνολικής ισχύος να υπολογίζεται στα 261,75 MW.

Η ΡΑΕ ενημέρωσε όλους τους συμμετέχοντες για τα αποτελέσματα και τη συμμετοχή τους στο Στάδιο Β' της ανταγωνιστικής διαδικασίας κάθε Κατηγορίας.

Στις 27 Ιουνίου 2019, και σύμφωνα πάντα με το χρονοδιάγραμμα, το οποίο και είχε τεθεί, εξέδωσε την υπ' αριθμ. 670/2019 Απόφασή της, με την οποία:

- οριστικοποιήθηκε ο Κατάλογος Συμμετεχόντων και Αποκλεισθέντων για το Στάδιο Β' της ανταγωνιστικής διαδικασίας για τις Κατηγορίες I και II, και
- οριστικοποιήθηκε η ισχύς Δημοπράτησης για κάθε μία από τις Κατηγορίες I και II.

Βάσει του γεγονότος ότι δεν καταρτίστηκε Προσωρινός Κατάλογος Αποκλεισθέντων, καθότι όλοι οι συμμετέχοντες προκρίθηκαν στο στάδιο Β' της ανταγωνιστικής διαδικασίας, καθώς και ότι δεν υποβλήθηκαν ενστάσεις κατά της υπ' αριθμ. 590/2019 Απόφασης ΡΑΕ στο πλαίσιο του Σταδίου Α' των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών για τις Κατηγορίες I και II, η ΡΑΕ κατάρτισε τον Οριστικό Κατάλογο Συμμετεχόντων για κάθε μία από τις Κατηγορίες I και II ως εξής:

- Οριστικός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας I, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. [2/2019] Προκήρυξη με εξήντα οκτώ (68) συμμετέχοντες και συνολική ισχύ ~ 200,26 MW.
- Οριστικός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας II, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. [3/2019] Προκήρυξη με δώδεκα (12) συμμετέχοντες και συνολική ισχύ 261,75 MW.

Λαμβάνοντας υπόψη τους Οριστικούς Πίνακες, καθώς και το επίπεδο του ανταγωνισμού, που είχε ορισθεί σύμφωνα με τους όρους των Προκηρύξεων και για τις δύο ανταγωνιστικές διαδικασίες στο επίπεδο του 40%, προσδιορίστηκε η ακριβής ισχύς δημοπράτησης για κάθε μία από τις δύο Κατηγορίες, η οποία βρίσκεται εντός των μέγιστων ορίων ισχύος εκάστης Προκήρυξης, δηλαδή μέγιστης δημοπρατούμενης ισχύος 300 MW για την Κατηγορία I και μέγιστης δημοπρατούμενης ισχύος 300 MW για την Κατηγορία II, ως εξής:

- για την Κατηγορία I, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 2/2019 Προκήρυξη, στα 143,04 MW.
- για την Κατηγορία II, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 3/2019 Προκήρυξη, στα 186,96 MW.

Η ΡΑΕ ενημέρωσε όλους τους Συμμετέχοντες, που πληρούν τα απαιτούμενα κριτήρια και περιλαμβάνονται στους ανωτέρω Οριστικούς Καταλόγους Συμμετεχόντων, προκειμένου να συμμετάσχουν στο Στάδιο Β' του 2ου κύκλου της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας του έτους 2019.

5.3.2.3.ι Αποτελέσματα Ανταγωνιστικής Διαδικασίας Ιουλίου 2019

Στις 2 Ιουλίου 2019, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ. 705/2019 Απόφασή της, με την οποία εκδόθηκαν τα αποτελέσματα Συμμετεχόντων-Κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, οι οποίοι μειοδότησαν και επιλέχθηκαν μέσω της διενεργηθείσας Ανταγωνιστικής Διαδικασίας και οι οποίοι εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης.

Τα αποτελέσματα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας, εστάλησαν αυτόματα από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Πλατφόρμας του παρόχου στη ΡΑΕ, αμέσως μετά την ολοκλήρωση της εν λόγω Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας για τις Κατηγορίες I και II, τα οποία είχαν ως εξής:

- *Οι Επιλεγέντες Συμμετέχοντες της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της κατηγορίας «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ/Φωτοβολταϊκά – Κατηγορία I» (υπ' αριθμ. [2/2019] Προκήρυξη) ήταν συνολικά είκοσι τέσσερις (24) με την κατοχυρωμένη ισχύ στα ~ 142,88 MW.*
- *Οι Επιλεγέντες Συμμετέχοντες της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της κατηγορίας «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ/Αιολικά - Κατηγορία II» (υπ' αριθμ. [3/2019] Προκήρυξη) ήταν συνολικά εννέα (9) με την κατοχυρωμένη ισχύ στα 179,55 MW.*

Ακολούθως, οι τιμές οι οποίες κατοχυρώθηκαν για τα έργα των Κατηγοριών I και II είχαν ως εξής:

- *στην Κατηγορία I (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος  $PPV \leq 20$  MW), η τιμή εκκίνησης ήταν 69,26 €/MWh, ενώ οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 67,7 €/MWh έως 61,95 €/MWh και η μεσοσταθμική τιμή ανήλθε σε 62,77 €/MWh.*
- *στην Κατηγορία II (Αιολικές εγκαταστάσεις ισχύος  $PWIND \leq 50$  MW), η τιμή εκκίνησης ήταν 69,18 €/MWh, ενώ οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 69,18 €/MWh έως 59,09 €/MWh και η μεσοσταθμική τιμή ανήλθε σε 67,31 €/MWh.*

Σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας, η αδιάθετη ισχύς της Κατηγορίας I ανήλθε σε 157.189 W και η αδιάθετη ισχύς της Κατηγορίας II ανήλθε σε 7.414.286 W. Επισημαίνεται πως ένα αιολικό έργο ισχύος 5,0 MW το οποίο ανήκε στην κατηγορία του καθεστώτος ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού του εξοπλισμού, επελέγη μέσω της διενεργηθείσας Ανταγωνιστικής Διαδικασίας για την Κατηγορία II και κατοχύρωσε τιμή αναφοράς. Δεδομένου αυτού και σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 3 της υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 179746 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 4716/22.10.2018), η ανωτέρω ισχύς του έργου ύψους 5,0 MW δε θα προσμετρηθεί στη δημοπρατούμενη ισχύ για τα

έτη 2019, καθώς «[η] ισχύς των αιολικών σταθμών που εντάσσονται σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού και συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών δεν προσμετράται στην δημοπρατούμενη ισχύ για τα έτη 2018, 2019 και 2020, [...]».

Μετά την ανωτέρω απόφασή της, η ΡΑΕ επιστρέφει, σύμφωνα με τους όρους των Προκηρύξεων, τις Εγγυητικές Επιστολές Συμμετοχής των Συμμετεχόντων που δεν επιλέχθηκαν προς ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης που αναφέρονται στους Πίνακες Μη Επιλεγέντων. Περαιτέρω, κάλεσε τους Επιλεγέντες Συμμετέχοντες να συμμορφωθούν με τους όρους των Προκηρύξεων και να προσκομίσουν την Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης του έργου τους εντός της αποκλειστικής προθεσμίας των τριών (3) μηνών από την ανακοίνωση των οριστικών Αποτελεσμάτων της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας για τις Κατηγορίες I και II, καθώς και να προβούν σε ενεργοποίηση της σύνδεσης των σταθμών τους (θέση σε κανονική ή δοκιμαστική λειτουργία) εντός των ορισθέντων προθεσμιών.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται τα αποτελέσματα των εν λόγω ανταγωνιστικών διαδικασιών.

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

Κατηγορίες	Μέγιστη Δημοπρατούμενη Ισχύς (MW)	Ακριβής Δημοπρατούμενη Ισχύς (MW)	Αιτήσεις Συμμετεχόντων (No/MW)						Ανταγωνιστική Διαδικασία				
			Κατατεθειμένες		Αποδεκτές		Επιλεγείσες		Προσφορές	Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή εκκίνησης (€/MWh)	Υψηλότερη Κατακυρωθείσα Τιμή (€/MWh)	Χαμηλότερη Κατακυρωθείσα Τιμή (€/MWh)	Μεσοσταθμική Τιμή (€/MWh)
Φ/Β Σταθμοί $P_{PV} \leq 20$ MW	300	143,04	68	200,36	68	200,36	24	142,88	275	69,26	67,7	61,95	62,77
Αιολικοί Σταθμοί $P_{Wind} \leq 50$ MW	300	186,96	12	261,75	12	261,75	9	179,55	37	69,18	69,18	59,09	67,31

Πίνακας 5-10 Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Ιούλιος 2019)



Στο Παράρτημα 4 περιλαμβάνονται Πίνακες με τα στοιχεία των επιλεγέντων επιλεγέντων συμμετεχόντων των ανταγωνιστικών διαδικασιών που διενεργήθησαν τον Ιούλιο του 2019.

5.3.2.3.ii *Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές εν Δεκέμβριος 2019*

Η ΡΑΕ, στις 30 Αυγούστου 2019, προκήρυξε με την υπ' αριθ. 828/2019 από (ΦΕΚ Β' 3578/26.09.2019) τη διενέργεια δύο (2) νέων ανταγωνιστικών διαδικασιών για επιλογή φωτοβολταϊκών και αιολικών εγκαταστάσεων προς ένταξη σε 100 MW στηριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149) και των κατ' εξουσιοδότηση κανονιστικών πράξεων (εφεξής και η «Προκήρυξη [4/2019]» και η «Πρόσκληση [5/2019]»). Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφορών καθορίστηκε στα 66,02 €/MWh για την Κατηγορία I και στα 68,25 €/MWh για την Κατηγορία II.

Με την απόφαση αυτή εγκρίθηκαν τα αντίστοιχα Τεύχη Προκηρύξεων Ανταγωνιστικών Διαδικασιών, με το περιεχόμενό τους να περιλαμβάνουν συνημμένα αυτής και τα οποία αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της. Τα Τεύχη με αριθμ. [4/2019] και [5/2019] για κάθε Κατηγορία είχαν τα εξής χαρακτηριστικά:

- Μέγιστη ισχύς δημοπράτησης: Η δημοπρατούμενη ισχύς για τις ειδικές τεχνολογία ανταγωνιστικές διαδικασίες για το έτος 2019, σύμφωνα με τον αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.172859/22.03.2018 Υπουργική Απόφαση, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει έχει ως εξής:
  - Μέγιστη δημοπρατούμενη ισχύς για την Κατηγορία I: 287,11 MW.
  - Μέγιστη δημοπρατούμενη ισχύς για την Κατηγορία II: 225,45 MW.
- Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή: Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφορών στο πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών καθορίστηκε στα 66,02 €/MWh για την Κατηγορία I και στα 68,25 €/MWh για την Κατηγορία II βάσει του αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/34495/1107/15.04.2019 Υπουργικής Απόφασης.

Τα βασικά σημεία και οι παράμετροι των ανταγωνιστικών διαδικασιών που διενεργήθηκαν τον Δεκεμβρίου του 2019, ειδικών κατά τεχνολογία, συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα:

Κατηγορία εγκαταστάσεων	Κατηγορία I		Κατηγορία II	
Τεχνολογία Σταθμών ΑΠΕ	Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί		Αιολικοί σταθμοί	
Μέγιστη Δημοπρατούμενη ισχύς [MW]	287,11		225,45	
Ακριβής Δημοπρατούμενη ισχύς [MW]	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.		Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.	
Υπολειπόμενη ποσότητα Δημοπρατούμενης ισχύος	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.		Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.	
Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς [€/MWh]	66,02		68,25	
Επίπεδο ανταγωνισμού	40%		40%	
Τέλος Συμμετοχής [€]	500		1000	
Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής	1% του συνόλου της επένδυσης		1% του συνόλου της επένδυσης	
Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης	4% του συνόλου της επένδυσης		4% του συνόλου της επένδυσης	
Προϋπόθεση Συμμετοχής	Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ και Εγγυητική Επιστολή στον αρμόδιο Διαχειριστή		Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ και Εγγυητική Επιστολή στον αρμόδιο Διαχειριστή	
Ενεργοποίηση Σύνδεσης	Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:		Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:	
	12 μηνών	PPV ≤ 1 MW	24 μηνών	PWIND ≤ 10 MW
	15 μηνών	1 MW < PPV ≤ 5 MW	36 μηνών	PWIND > 10 MW
	18 μηνών	PPV > 5 MW		
	Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Φ/Β εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά	Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Αιολικές εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης

		Σύνδεσης.		
--	--	-----------	--	--

Πίνακας 5-11 Βασικά στοιχεία Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Δεκέμβριος 2019)

Με την υπ' αριθμ. 1101/2019 Απόφασή της, η ΡΑΕ δημοσίευσε στις 2 Δεκεμβρίου 2019 τους Προσωρινούς Καταλόγους Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για τις Κατηγορίες I και II και τους Προσωρινούς Καταλόγους Αποκλεισθέντων για τις Κατηγορίες I και II, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 828/2019 Απόφαση της ΡΑΕ και στις υπ' αριθμ. [4/2019] και [5/2019] Προκηρύξεις.

Βάσει της ανωτέρω Απόφασης, οι αιτήσεις που υποβλήθηκαν για την Κατηγορία I (φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις εγκατεστημένης ισχύος  $PPV \leq 20$  MW) στο πλαίσιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας ήταν συνολικά σαράντα τέσσερις (44), με το σύνολο της ισχύος να αθροίζεται στα 148,64 MW. Οι αιτήσεις που υποβλήθηκαν για την Κατηγορία II (αιολικές εγκαταστάσεις μέγιστης ισχύος παραγωγής  $PWIND \leq 50$  MW/Αιολικοί σταθμοί που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW <  $PWIND \leq 50$  MW) στο πλαίσιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας ήταν στο σύνολο δεκαέξι (16) με το άθροισμα της ισχύος να υπολογίζεται στα 491 MW.

Κατά την αξιολόγηση-εξέταση των αιτήσεων για την Κατηγορία I, προέκυψε μία αίτηση συμμετοχής φωτοβολταϊκού σταθμού ισχύος 0,99 MW, η οποία δεν πληρούσε τις απαραίτητες προϋποθέσεις συμμετοχής στην ανταγωνιστική διαδικασία, καθώς δεν διέθετε Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ, σύμφωνα με τα οριζόμενα της Προκήρυξης. Συνεπώς, δημοσιεύτηκε στην ως άνω αναφερόμενη Απόφαση ο Πίνακας Αποκλεισθέντων με την εν λόγω αίτηση. Για την Κατηγορία II, κρίθηκαν όλες οι υποβληθείσες αιτήσεις συμμετοχής πλήρεις και αποδεκτές, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. [5/2019] Προκήρυξη και, συνακολούθως, δεν καταρτίστηκε Προσωρινός Κατάλογος Αποκλεισθέντων για την εν λόγω Κατηγορία. Συνεπώς, ο Προσωρινός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας I συμπεριελάμβανε σαράντα τρία (43) έργα φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων συνολικής ισχύος 147,65 MW. Ακολούθως, για την Κατηγορία II, ο Προσωρινός Κατάλογος Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας συγκέντρωνε και τα δεκαέξι (16) έργα που αιτήθηκαν συμμετοχή, με το άθροισμα της συνολικής ισχύος να υπολογίζεται στα 491 MW.

Η ΡΑΕ, με την υπ' αριθ. 14/2019 Γνώμη της εισηγήθηκε προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας την αύξηση της δημοπρατούμενης ισχύος του 2020 και την δυνατότητα μεταφοράς του 1/3 της συνολικής δημοπρατούμενης του έτους 2020 το 2019, ώστε, με την τήρηση του κανόνα του ελάχιστου επιπέδου ανταγωνισμού 40% η δημοπρατούμενη ισχύς να αυξηθεί στα 350,71 MW δίνοντας τη δυνατότητα

να κατακυρωθούν επιπλέον 125 MW στην Κατηγορία II (Αιολικές εγκαταστάσεις) εμπροσθοβαρώς. Κάτι τέτοιο εφαρμόστηκε επιτυχώς και το 2018 με αποτέλεσμα να κατακυρωθούν περισσότερα MW Αιολικών εγκαταστάσεων από το αρχικό ανώτατο όριο ισχύος του έτους 2018. Η εν λόγω Γνώμη υπ' αριθ. 14/2019 δεν υιοθετήθηκε από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, με αποτέλεσμα η δημοπρατούμενη ισχύς να παραμείνει στα 225,45 MW.

Η ΡΑΕ ενημέρωσε όλους τους συμμετέχοντες για τα αποτελέσματα και τη συμμετοχή τους στο Στάδιο Β' της ανταγωνιστικής διαδικασίας κάθε Κατηγορίας.

Στην συνέχεια, και χωρίς την υποβολή ενστάσεων επί της ως άνω αναφερόμενης Απόφασης της ΡΑΕ, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 1129/2019 Απόφαση επί των Οριστικών Καταλόγων Συμμετεχόντων στο Στάδιο Β' των Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για τις Κατηγορίες I και II και Οριστικού Καταλόγου Αποκλεισθέντων από τις εν λόγω Ανταγωνιστικές Διαδικασίες, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 828/2019 Απόφαση της ΡΑΕ και στις υπ' αριθμ. 4/2019 και 5/2019 Προκηρύξεις, καθώς και επί της Οριστικοποίησης της δημοπρατούμενης ισχύος για κάθε μία από τις Ανταγωνιστικές Διαδικασίες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για τις Κατηγορίες I και II.

Λαμβάνοντας υπόψη τους Οριστικούς Πίνακες, καθώς και το επίπεδο του ανταγωνισμού, που είχε οριστεί σύμφωνα με τους όρους των Προκηρύξεων και για τις δύο ανταγωνιστικές διαδικασίες στο επίπεδο του 40%, προσδιορίστηκε η ακριβής ισχύς δημοπράτησης για κάθε μία από τις δύο Κατηγορίες, η οποία βρίσκεται εντός των μέγιστων ορίων ισχύος εκάστης Προκήρυξης, δηλαδή μέγιστης δημοπρατούμενης ισχύος 287,11 MW για την Κατηγορία I και μέγιστης δημοπρατούμενης ισχύος 225,45 MW για την Κατηγορία II, ως εξής:

- για την Κατηγορία I, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. [4/2019] Προκήρυξη, στα 105,46 MW.
- για την Κατηγορία II, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. [5/2019] Προκήρυξη, στα 225,45 MW, δηλαδή τη μέγιστη δυνατή δημοπρατούμενη ισχύ.

#### 5.3.2.4 Ανταγωνιστικές Διαδικασίες Δεκεμβρίου 2019

Οι ηλεκτρονικές δημοπρασίες διενεργήθηκαν στις 12 Δεκεμβρίου 2019 για τις Κατηγορίες I (Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος  $PPV \leq 20$  MW) και II (Αιολικές εγκαταστάσεις ισχύος  $PWind \leq 50$  MW).

Τα αποτελέσματα της ηλεκτρονικής δημοπρασίας, που δημοσιεύτηκαν με την υπ' αριθμ. 1246/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, είχαν ως εξής:

➤ για την Κατηγορία I: Με Δημοπρατούμενη Ισχύ 105.464.621 Watt και τιμή εκκίνησης τα 66,02 €/MWh, συμμετείχαν συνολικά σαράντα τρία (43) έργα και υποβλήθηκαν συνολικά 130 προσφορές που έγιναν αποδεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας. Οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 65,99 €/MWh έως 53,82 €/MWh και η μεσοσταθμική τιμή είναι της τάξης των 59,98 €/MWh, δηλαδή παρατηρήθηκε μείωση από την τιμή εκκίνησης της τάξης του 18,48 %.

➤ για την Κατηγορία II: Με Δημοπρατούμενη Ισχύ 225.450.000 Watt και τιμή εκκίνησης τα 68,25 €/MWh, συμμετείχαν συνολικά δεκαέξι (16) έργα και υποβλήθηκαν συνολικά 114 προσφορές που έγιναν αποδεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας. Οι Τιμές Αναφοράς κυμάνθηκαν από 61,94 €/MWh έως 55,77 €/MWh με μεσοσταθμική τιμή στα 57,74 €/MWh, δηλαδή υπήρξε σημαντική μείωση από την τιμή εκκίνησης της τάξης του 18,28 %.

Σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας, η αδιάθετη ισχύς της Κατηγορίας I ανήλθε σε ~ 0,375 MW και η αδιάθετη ισχύς της Κατηγορίας II ανήλθε σε 1,45 MW.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται τα αποτελέσματα των εν λόγω ανταγωνιστικών διαδικασιών.

Στο Παράρτημα 4 περιλαμβάνονται Πίνακες με τα στοιχεία των επιλεγέντων και μη επιλεγέντων συμμετεχόντων των ανταγωνιστικών διαδικασιών που διενεργήθηκαν το Δεκέμβριο του 2019.

Σημειώνεται ότι για το έτος 2019, η συνολική ισχύς που κατακυρώθηκε στους επιλεγέντες συμμετέχοντες μέσω της κοινής ανταγωνιστικής διαδικασίας ανήλθε σε 437,78 MW από τη δημοπρατούμενη ισχύ των ~ 455,56 MW, και μέσω των ειδικών ανά τεχνολογία ανταγωνιστικών διαδικασιών, η συνολική ισχύς που κατακυρώθηκε στους επιλεγέντες συμμετέχοντες είναι 651,43 MW από τη δημοπρατούμενη ισχύ των 663,91 MW, δηλαδή κατακυρώθηκε η προβλεπόμενη ισχύς για το έτος 2019 σχεδόν στο σύνολό της μέσω των ανταγωνιστικών διαδικασιών.

Τέλος, αναφέρεται ότι η διαδικασία των ανταγωνιστικών διαδικασιών έργων ΑΠΕ ολοκληρώνεται με την ενεργοποίηση των σταθμών και τη σύνδεσή τους. Στο πλαίσιο της υποχρέωσης της ΡΑΕ για την παρακολούθηση των έργων ΑΠΕ, έπειτα από την επιτυχή συμμετοχή τους στις ανταγωνιστικές διαδικασίες, και για την τήρηση των προθεσμιών, καθώς και την εντός χρόνου ενεργοποίηση της σύνδεσής τους, σημειώνεται η επιτυχία των διαγωνισμών του Ιουλίου 2018 και του Δεκεμβρίου 2018. Η επιτυχία αυτή ολοκληρώνεται με το γεγονός ότι οι επιλεγέντες συμμετέχοντες των ανταγωνιστικών διαδικασιών, που διενεργήθηκαν τον Ιούλιο του 2018, ενεργοποίησαν τη σύνδεση των έργων ΑΠΕ εντός χρονικού πλαισίου,

σύμφωνα με τα οριζόμενα στις Προκηρύξεις [1/2018] και [2/2018], δηλαδή εντός δώδεκα (12) και δεκαπέντε (15) μηνών από την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων για την Κατηγορία Ι Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος  $PPV \leq 1 \text{ MW}$  και την Κατηγορία ΙΙ Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος  $1 \text{ MW} < PPV \leq 5 \text{ MW}$ , αντίστοιχα. Επίσης, επιτυχής ήταν και η ολοκλήρωση της ανταγωνιστικής διαδικασίας του Δεκεμβρίου του 2018, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Προκήρυξη [4/2018] για την Κατηγορία Ι Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος  $PPV \leq 1 \text{ MW}$ , για την ενεργοποίηση της σύνδεσής τους εντός δώδεκα (12) μηνών από την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων.

Κατηγορίες	Μέγιστη Δημοπρατούμενη Ισχύς (MW)	Ακριβής Δημοπρατούμενη Ισχύς (MW)	Αιτήσεις Συμμετεχόντων (No/MW)						Ανταγωνιστική Διαδικασία				
			Κατατεθειμένες		Αποδεκτές		Επιλεγείσες		Προσφορές	Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή εκκίνησης (€/MWh)	Υψηλότερη Κατακυρωθείσα Τιμή (€/MWh)	Χαμηλότερη Κατακυρωθείσα Τιμή (€/MWh)	Μεσοσταθμική Τιμή (€/MWh)
Φ/Β Σταθμοί PPV ≤ 20 MW	287,11	105,46	44	148,64	43	147,65	17	105	130	66,02	65,99	53,82	59,98
Αιολικοί Σταθμοί 3MW < PWind ≤ 50 MW	225,45	225,45	16	491	16	491	7	224	114	68,25	61,94	55,77	57,74

Πίνακας 5-12 Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Δεκέμβριος 2019)



### 5.3.3 Αδειοδοτική Δραστηριότητα της ΡΑΕ

#### 5.3.3.1 Γενικά

Κατά τη διάρκεια του 2019 δεν υπήρξαν μεταβολές στο νομοθετικό καθεστώς διέπει την αδειοδοτική διαδικασία των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας πέραν των ειδικότερων ρυθμίσεων που στις οποίες προέβη η ΡΑΕ, στο πλαίσιο αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4713 (ΦΕΚ Α' 149) αναφορικά με τη διατύπωση σχετικής γνώμης προς τον Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τη διεξαγωγή των ανταγωνιστικών διαπραγματεύσεων υποβολής προσφορών για τον καθορισμό της λειτουργικής ενίσχυσης σε έργα

#### 5.3.3.2 Έκδοση αποφάσεων και βεβαιώσεων

Η ΡΑΕ, άσκησε τις αρμοδιότητές της για την έκδοση αποφάσεων περί χορήγησης αδειών παραγωγής, μεταβιβάσεων και τροποποιήσεων στοιχείων παράτασης και ανανέωσης διάρκειας ισχύος, ανάκλησης και βεβαίωσης μισθωμένων στοιχείων για τις οποίες δεν απαιτείται τροποποίηση, σύμφωνα με το ισχύον πλαίσιο όπως εξειδικεύεται με τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και Τροποποιήσεων Αξιολόγησης. Στο ως άνω πλαίσιο άσκησης της αρμοδιότητάς της, η Αρχή ολοκλήρωσε συνολικά 642 πράξεις. Επίσης, απέστειλε 245 αιτήσεις διευκρινιστικών/συμπληρωματικών στοιχείων, στο πλαίσιο αξιολόγησης αιτήσεων για χορήγηση αδειών παραγωγής και πλήθος επιστολών παροχής και πληροφοριών σε ενδιαφερόμενους σε απάντηση σχετικών αιτημάτων. Ο αριθμός των αποφάσεων ανά κατηγορία αδειοδοτικής δραστηριότητας παρουσιάζεται στον Πίνακα 5-13.

Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ κατά το έτος 2019	
Αποφάσεις/Βεβαιώσεις	Π.
Αποφάσεις χορήγησης αδειών παραγωγής (ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ)	
Απορριπτικές αποφάσεις επί αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής	
Αποφάσεις μεταβίβασης/τροποποίησης αδειών παραγωγής	
Αποφάσεις ανανέωσης για 25 έτη της διάρκειας ισχύος της άδειας παραγωγής (παρ.1, αρθ. 17 ΥΑΠΕ/Φ1/14810, ΦΕΚ Β'2373/2011)	

Αποφάσεις παράτασης της διάρκειας ισχύος αδειών παραγωγής σε εφαρμογή της Απόφαση ΡΑΕ 517/2016	60
Πράξεις Διαπίστωσης Παράβασης	46
Αποφάσεις ανάκλησης αδειών παραγωγής	32
Βεβαιώσεις μεταβολής στοιχείων	246
Αποφάσεις επί αιτήσεων αναθεώρησης	5
<b>Σύνολο:</b>	<b>642</b>

*Πίνακας 5-13 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ, το έτος 2019*

Βάσει των ανωτέρω στοιχείων, παρουσιάζεται σχεδόν σταθερός ό αριθμός των εκδοθεισών πράξεων σε σύγκριση με το 2018 (αντίστοιχος αριθμός πράξεων για το έτος 2018 ήταν 800). Το γεγονός αυτό αποδίδεται κυρίως τόσο στην εντατικοποίηση παρακολούθησης των αδειοδοτημένων έργων όσο και στην ολοκλήρωση αιτημάτων μεταβίβασης/τροποποίησης αδειών παραγωγής. Ειδικότερα:

Δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση στην ολοκλήρωση της αξιολόγησης των εκκρεμών αιτήσεων στην Πελοπόννησο αλλά και των υπολοίπων εκκρεμών αιτήσεων στην Ηπειρωτική Ελλάδα και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, όπου δεν υφίστανται περιορισμοί (π.χ. διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου και ηλεκτρικών διασυνδέσεων), ενώ, παράλληλα, ολοκληρώθηκε το μεγαλύτερο μέρος της αξιολόγησης των αιτήσεων του έτους 2017.

Όπως και κατά το προηγούμενο έτος, η Αρχή επεξεργάστηκε και εξέδωσε σημαντικό αριθμό αποφάσεων παράτασης της διάρκειας ισχύος των αδειών που έληγαν εντός του 2019, στο πλαίσιο εφαρμογής της υπ' αριθμ. 517/2016 Απόφασης ΡΑΕ, συμπεριλαμβανομένων και της πλειοψηφίας των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των χρηστών του ειδικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας».

Συνεχίστηκε η παρακολούθηση των αδειοδοτημένων έργων, όπως προβλέπεται στα άρθρα 41 και 42 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ «Κανονισμός αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α.» (ΦΕΚ Β' 2373). Συγκεκριμένα από τον Ιανουάριο έως τον Ιούλιο του 2019, η ΡΑΕ εξέτασε 223 περιπτώσεις αδειών παραγωγής προκειμένου να ξεκινήσει

η διαδικασία της ανάκλησης των. Εν τέλει, απέστειλε 46 Πράξεις Διαπίστωσης Παράβασης.

Περαιτέρω και αναφορικά με τις αποφάσεις χορήγησης αδειών παραγωγής νέων έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το ποσοτικό αποτέλεσμα των σχετικών δραστηριοτήτων, κατά το έτος 2019, συνοψίζεται στον Πίνακα 5-14. Στον ίδιο πίνακα παρατίθενται και στοιχεία που αφορούν τις υποβληθείσες αιτήσεις ανά τεχνολογία. Για λόγους επισκόπησης, τα σχετικά μεγέθη αντιπαραβάλλονται και με τα αντίστοιχα του έτους 2018.

Τεχνολογία	2018				2019			
	Αιτήσεις χορήγησης άδειας παραγωγής		Αποφάσεις χορήγησης άδειας παραγωγής		Αιτήσεις χορήγησης άδειας παραγωγής		Αποφάσεις χορήγησης άδειας παραγωγής	
	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)
Αιολικά	294	2621.6	55	776	283	3249.9	123	1324
Φ/Β	341	4050.3	14	164	828	19636.8	25	198.3
ΜΥΗΕ	23	54.7	1	0.9	52	61.4	1	0.49
Βιομάζα	5	15.3	12	55	6	19	1	1.7
Σ.Η.Θ.Υ.Α.	1	1.2	1	4	2	8	1	1.3
Υβριδικά	11	69.9	-	-	6	17.7	-	-
Τηλεθέρμανση	-	-	-	-	1	20	-	-

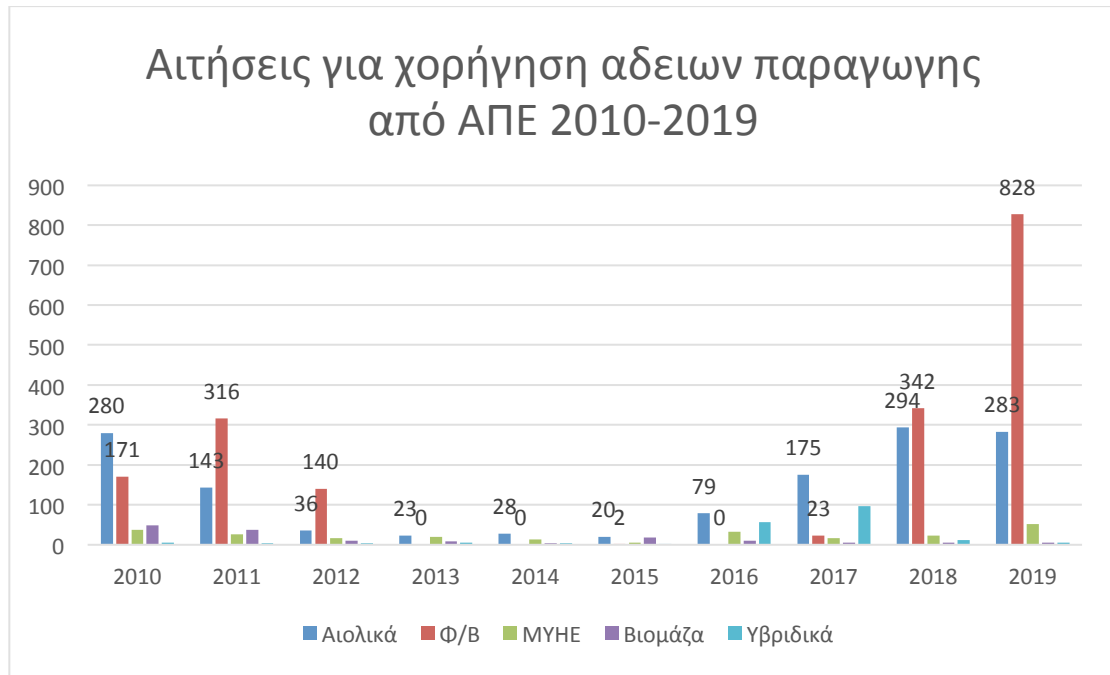
<b>Σύνολο:</b>	<b>675</b>	<b>6813</b>	<b>83</b>	<b>999.9</b>	<b>1178</b>	<b>23012.8</b>	<b>151</b>	<b>1525.79</b>
----------------	------------	-------------	-----------	--------------	-------------	----------------	------------	----------------

*Πίνακας 5-14 Αιτήσεις και Αποφάσεις ΡΑΕ για τη χορήγηση αδειών παραγωγής σε έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία, για τα έτη 2018 και 2019*

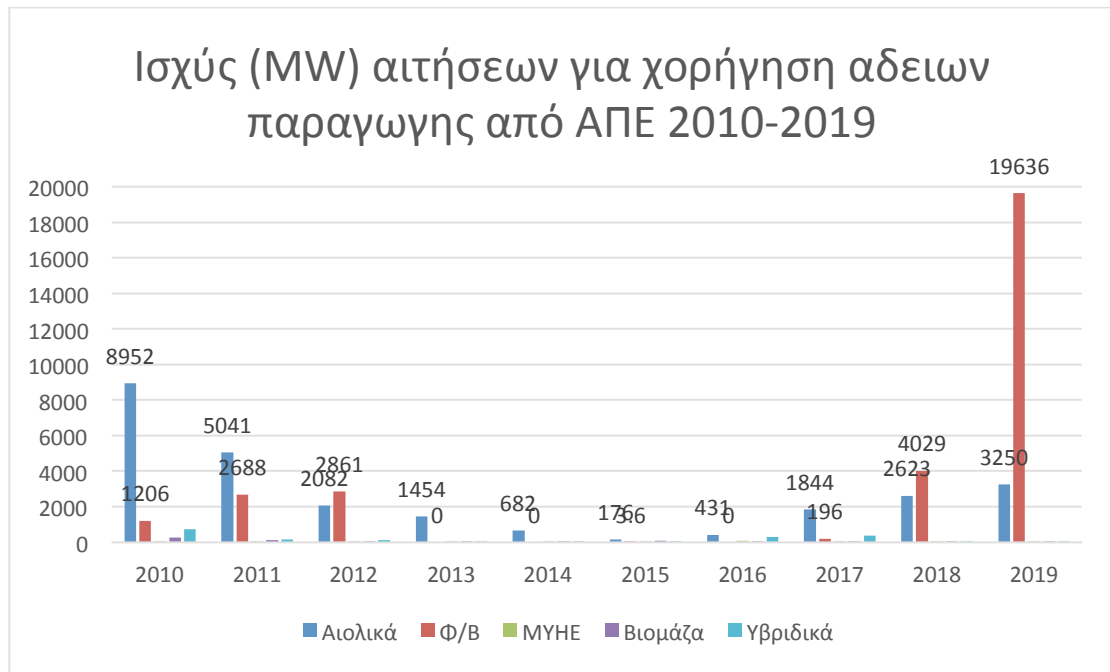
Από τα στοιχεία του ανωτέρω πίνακα, σε συνδυασμό με τα στοιχεία που διατηρεί η Αρχή, καθίσταται ιδιαίτερα σαφές ότι το έτος 2019 αποτελεί ορόσημο επενδυτικού ενδιαφέροντος, μέσω της υποβολής αιτήσεων για χορήγηση αδειών παραγωγής από ΑΠΕ. Ειδικότερα, το εντυπωσιακό στοιχείο που αναδεικνύεται είναι ο εξαιρετικά υψηλός αριθμός αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Φ/Β σταθμούς, ο οποίος μπορεί να συγκριθεί μόνο με το πλήθος των αιτήσεων που είχε υποβληθεί κατά τα έτη 2007 και 2008. Το ενδιαφέρον των επενδυτών μονοπώλησε ουσιαστικά η τεχνολογία των Φ/Β σταθμών υπερσκελίζοντας, για πρώτη φορά την τελευταία δεκαετία, το ενδιαφέρον για αιολικούς σταθμούς, παρά το γεγονός ότι και οι αιτήσεις για αιολικούς σταθμούς εξακολούθησαν να είναι πολλές, σε μικρότερα βέβαια επίπεδα.

Αξιοσημείωτο, επίσης, γεγονός παραμένει η αισθητή μείωση του αριθμού αιτήσεων για τη τεχνολογία των Υβριδικών σταθμών καίτοι μέχρι το έτος 2017 υπήρξε γραμμική αύξηση του επενδυτικού ενδιαφέροντος, με χρονικό σημείο εκκίνησης το έτος 2016. Συνολικά, το πλήθος και η εγκατεστημένη ισχύς των αιτήσεων για σταθμούς ΑΠΕ που υποβλήθηκαν το έτος 2019 είναι πολύ μικρότερο συγκριτικά με το προηγούμενο έτος. Το γεγονός αυτό συνδέεται και με τη μη ωριμότητα του σχετικού κανονιστικού πλαισίου που διέπει την εν λόγω τεχνολογία. Στο πλαίσιο αυτό η ΡΑΕ υπέβαλε την υπ' αριθμ. 7/2018 Γνωμοδότηση προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας αναφορικά με την τιμολόγηση της εν λόγω τεχνολογίας.

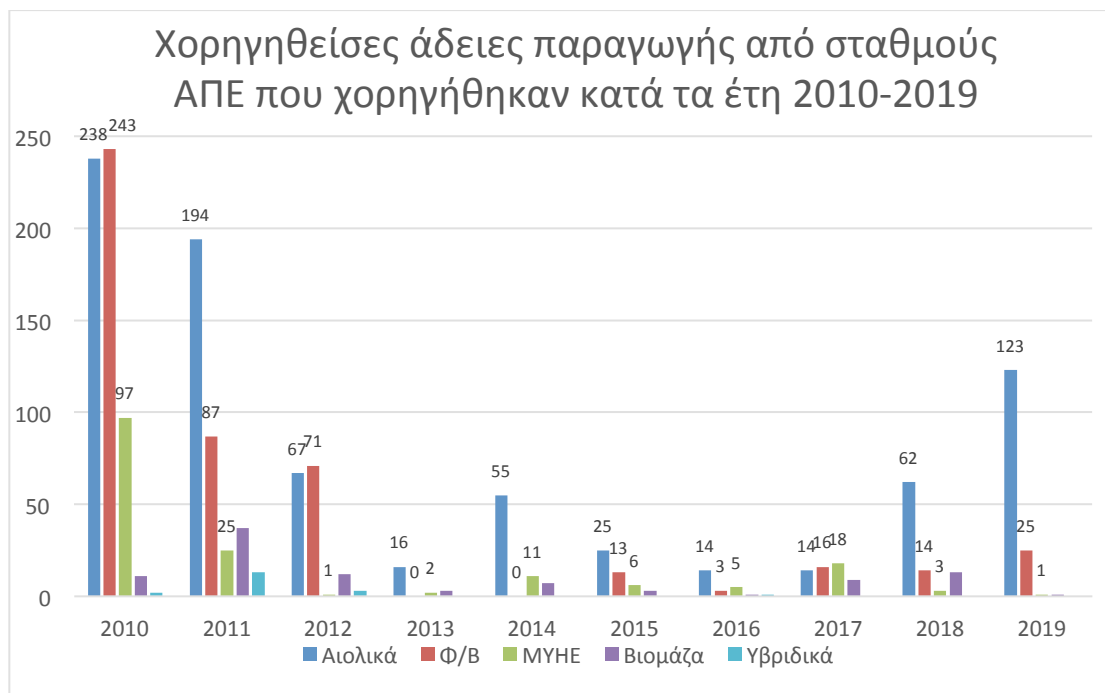
Τέλος να σημειωθεί ότι από τα στοιχεία των φακέλων των υποβληθέντων αιτήσεων εμφανίζεται ιδιαίτερος αριθμός νεοσύστατων εταιρειών με δραστηριότητα στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ, γεγονός που αυξάνει σημαντικά τις απαιτούμενες ανθρωποώρες αξιολόγησης των κριτηρίων που προβλέπονται στο Ν3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129) και εξειδικεύονται στην ΥΑΠΕ/Φ1/14810/25.10.2011 (ΦΕΚ Β' 2373).



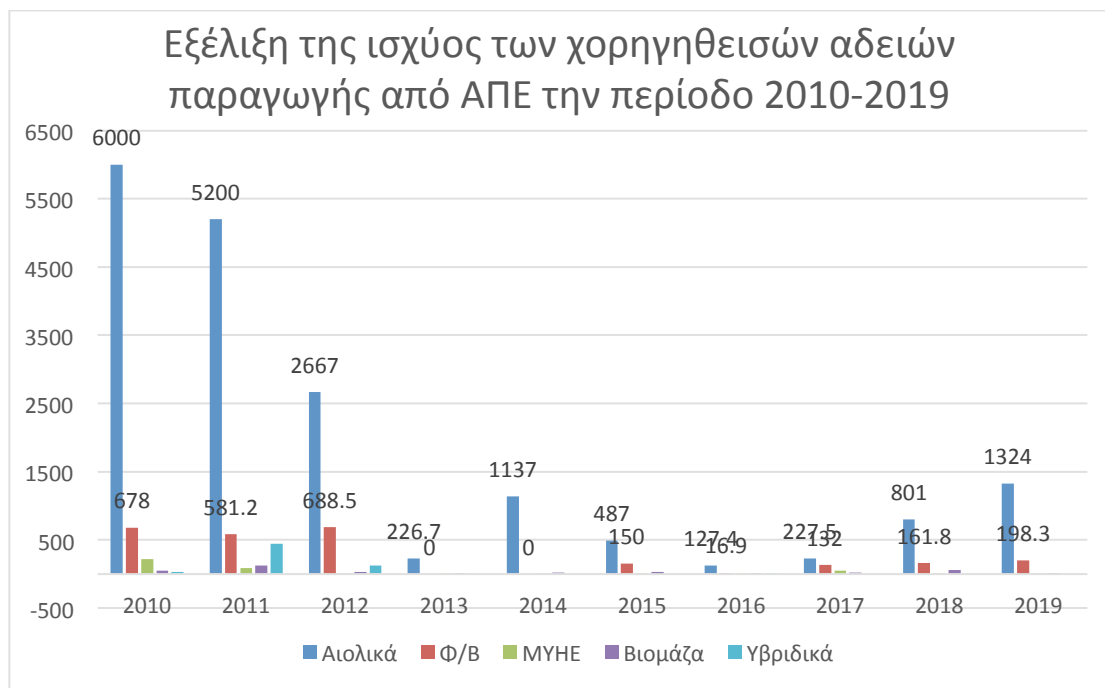
Σχήμα 5-5 Εξέλιξη του αριθμού αιτήσεων για άδειες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο 2010-2019



Σχήμα 5-6 Εξέλιξη της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των αιτήσεων για άδειες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο 2010-2019



Σχήμα 5-7 Εξέλιξη του αριθμού των χορηγηθεισών αδειών παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο 2010-2019



Σχήμα 5-8 Εξέλιξη της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των χορηγηθεισών αδειών παραγωγής από ΑΠΕ

Σε συνέχεια των ανωτέρω στοιχείων επισημαίνονται τα ακόλουθα στοιχεία που αφορούν στην υποβολή των αιτήσεων:

- 1) Η υποβολή αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικούς σταθμούς διατήρησε μια ομαλή (γραμμική) αύξηση, σε συνέχεια των προηγούμενων ετών. Επιβεβαιώνεται η εκτίμηση της Αρχής τα προηγούμενα έτη ότι η τάση αυτή για έργα μικρής κλίμακας εξηγείται λόγω των διατάξεων του νέου πλαισίου (περ. α) παρ.1 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 129/9.8.2016)), βάσει των οποίων αιολικά έργα έως 3 MW συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και όχι Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ), καθώς και στη δυνατότητα που παρέχεται στα Κράτη Μέλη από τις Κατευθυντήριες Γραμμές για εξαίρεση τους από τη συμμετοχή σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για την εξασφάλιση λειτουργικής ενίσχυσης.
- 2) Το επενδυτικό ενδιαφέρον για υποβολή αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής από Φ/Β σταθμούς παρουσίασε μια ανεξήγητη όσο και εντυπωσιακή αύξηση της τάξης του 1.400%, σε σχέση με το προηγούμενο έτος, καθώς δεν μεσολάβησε κάποια ιδιαίτερη ρυθμιστική παρέμβαση υπέρ της συγκεκριμένης τεχνολογίας. Εξίσου εντυπωσιακή ήταν η αυξητική τάση υποβολής αιτήσεων ανά κύκλο υποβολής εντός του έτους. Συγκεκριμένα στους τέσσερις κύκλους υποβολής Μάρτιου, Ιουνίου, Σεπτεμβρίου και Δεκεμβρίου υποβλήθηκαν εκατό εβδομήντα (170), εκατό είκοσι οκτώ (128), ογδόντα μία (81) και τετρακόσιες σαράντα επτά (447) αιτήσεις, αντίστοιχα. Επίσης είναι εντυπωσιακή αύξηση της ισχύος των αιτήσεων ανά κύκλο υποβολής εντός του έτους. Συγκεκριμένα στους τέσσερις κύκλους υποβολής Μάρτιου, Ιουνίου, Σεπτεμβρίου και Δεκεμβρίου η συνολική ισχύς των αιτήσεων που υποβλήθηκαν ανέρχεται σε 2.084MW, 2.198MW, 1.632MW και 13.693MW, αντίστοιχα. Δηλαδή, ήδη στον κύκλο Δεκεμβρίου 2019 η συνολική ισχύς των αιτήσεων που υποβλήθηκαν αντιστοιχεί σε μεγαλύτερη ισχύ σε σχέση με την ισχύ των αιτήσεων που υποβλήθηκαν από τα έτη 2013 έως 2018.
- 3) Σταθερό μπορεί να χαρακτηριστεί το επενδυτικό ενδιαφέρον για ΜΥΗΕ σε σχέση με τα προηγούμενα έτη.
- 4) Σταθεροποιήθηκε επίσης το επενδυτικό ενδιαφέρον για την ηλεκτροπαραγωγή από σταθμούς βιομάζας.
- 5) Αμετάβλητη, για δεύτερη συνεχόμενη χρονιά, παραμένει η έλλειψη επενδυτικού ενδιαφέροντος για τις τεχνολογίες ΣΗΘΥΑ, Τηλεθέρμανσης και Ηλιοθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Αναφορικά με την αδειοδότηση σταθμών ΑΠΕ, ιδιαίτερη αύξηση σε σχέση με το προηγούμενο έτος (από 92 σε 151 αποφάσεις χορήγησης αδειών παραγωγής από ΑΠΕ) παρουσίασε η αξιολόγηση και έκδοση αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ.



Λαμβάνοντας υπ' όψη τις ανωτέρω Αποφάσεις και διοικητικές πράξεις της ΡΑΕ, η συνολική κατάσταση των εν ισχύ αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, όπως αυτή διαμορφώθηκε στο τέλος του 2019, έχει ως εξής:

<b>Τεχνολογία</b>	<b>Πλήθος</b>	<b>Ισχύς (MW)</b>
Αιολικά	1.188	22.984,6
Φωτοβολταϊκά	566	2.914,1
ΜΥΗΕ	376	863,8
Γεωθερμία	1	8
Βιομάζα	106	411,8
Ηλιοθερμικά	82	442,2
Υβριδικά	20	465,2
ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ	50	367,4
<b>Σύνολο:</b>	<b>2.389</b>	<b>27.624,5</b>

*Πίνακας 5-15 Έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία και ΣΗΘΥΑ, με άδεια παραγωγής στις 31/12/2019*

Από τα στοιχεία των Πινάκων της παρούσας Ενότητας καθίσταται σαφές ότι στην κατανομή του επενδυτικού ενδιαφέροντος ανάμεσα στις διάφορες τεχνολογίες ΑΠΕ, το μεγαλύτερο μερίδιο συνεχίζει να κατέχει η εκμετάλλευση της αιολικής ενέργειας. Ακολουθούν, τα φωτοβολταϊκά που σταθερά, υπερσκελίζουν σε πλήθος αδειών παραγωγής όλες τις υπόλοιπες τεχνολογίες ΑΠΕ, λόγω των ισχυρών κινήτρων που παρασχέθηκαν για την ανάπτυξή τους τα προηγούμενα χρόνια. Βέβαια, λαμβάνοντας υπόψη το πλήθος των αιτήσεων που υποβλήθηκαν για Φ/Β σταθμούς το έτος 2019 αναμένεται το επόμενο έτος να έχει αυξηθεί σημαντικά ο αριθμός των αδειοδοτημένων Φ/Β σταθμών.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας παρακολουθεί και ελέγχει τον τρόπο άσκησης των δικαιωμάτων που παρέχονται με τις Άδειες Παραγωγής, καθώς και την τήρηση των υποχρεώσεων των κατόχων αδειών. Οι υποχρεώσεις του κατόχου άδειας παραγωγής, καθώς και οι προϋποθέσεις και η διαδικασία ανάκλησης της άδειας παραγωγής εξειδικεύονται στον ισχύοντα Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και συγκεκριμένα στα Άρθρα 41, 42 και 43.

Η ΡΑΕ διατηρεί αρχείο αδειών παραγωγής, το οποίο ενημερώνεται με την καταγραφή όλων των δελτίων προόδου και εισερχομένων εγγράφων των έργων. Η αδειοδοτική εξέλιξη των έργων ΑΠΕ ανά τεχνολογία παρουσιάζεται στον επόμενο πίνακα.

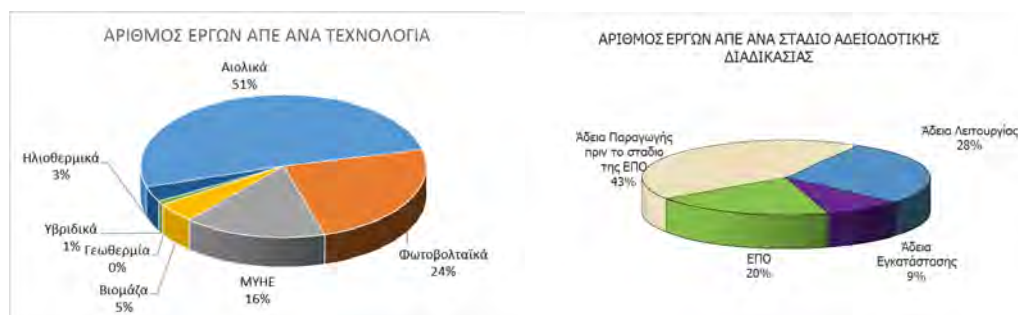
ΑΔΕΙΟΔΟΤΙΚΗ ΕΞΕΛΙΞΗ ΕΡΓΩΝ Α.Π.Ε. ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ <sup>(1)</sup>										
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Με Άδεια ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ		Με Άδεια ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ		Με Α.Ε.Π.Ο.		Με Άδεια ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ πριν το στάδιο της Α.Ε.Π.Ο.		Σύνολο Αδειών Παραγωγής	
	Πλήθος	Ισχύς (ΜW)	Πλήθος	Ισχύς (ΜW)	Πλήθος	Ισχύς (ΜW)	Πλήθος	Ισχύς (ΜW)	Πλήθος	Ισχύς (ΜW)
Αιολικά	273	3144,9	137	2043,7	185	3932,1	611	14422,1	1206	23542,8
Φωτοβολταϊκά <sup>(2)</sup>	260	731,6	20	309,1	162	1032,1	126	845,2	568	2918,0
Μικρά Υδροηλεκτρικά	121	246,9	35	66,6	45	121,8	178	432,2	379	867,4
Βιομάζα - Βιοαέριο	10	57,6	10	31,4	13	28,9	23	46,3	56	164,2
Βιομάζα - Καύση	0	0,0	3	15,0	13	51,5	35	195,1	51	261,7
Σύνολο	10	57,6	13	46,4	26	80,4	58	241,4	107	425,9
Γεωθερμία	0	0,0	0	0,0	1	8,0	0	0,0	1	8,0
Υβριδικά	0	0,0	4	18,9	3	135,4	13	274,4	20	428,7
Ηλιοθερμικά	0	0,0	1	52,0	57	199,9	24	190,3	82	442,2
<b>Σύνολο Έργων Α.Π.Ε.</b>	<b>664</b>	<b>4181,0</b>	<b>210</b>	<b>2536,6</b>	<b>479</b>	<b>5509,7</b>	<b>1010</b>	<b>16405,6</b>	<b>2363</b>	<b>28633,0</b>

<sup>(1)</sup> Όπως προκύπτει από την παρακολούθηση που διενεργείται από τη Ρ.Α.Ε. στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της

<sup>(2)</sup> Δεν συμπεριλαμβάνονται έργα ισχύος μικρότερης του 1 MW για τα οποία δεν απαιτείται η έκδοση άδειας παραγωγής σύμφωνα τις διατάξεις του ν.3851/2010

Πίνακας 5-16 Αδειοδοτική εξέλιξη έργων ΑΠΕ το έτος 2019

Από τα διαθέσιμα στοιχεία προκύπτει ότι το μεγαλύτερο ποσοστό αδειοδοτημένων έργων αφορά αιολικούς σταθμούς καθώς καταλαμβάνουν το 51% επί των έργων με άδεια παραγωγής. Επιπλέον το μεγαλύτερο ποσοστό των έργων με άδεια παραγωγής βρίσκεται ακόμα σε αρχικό στάδιο της αδειοδοτικής διαδικασία πριν την έκδοση της Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Τα ανωτέρω αποτυπώνονται στα γραφήματα που ακολουθούν:



Σχήμα 5-9 Αριθμός έργων ανά τεχνολογία και στάδιο αδειοδοτικής διαδικασίας



Σχήμα 5-10 Εγκατεστημένη σχύς έργων ΑΠΕ ανά τεχνολογία και ανά έτος χορήγησης άδειας λειτουργίας

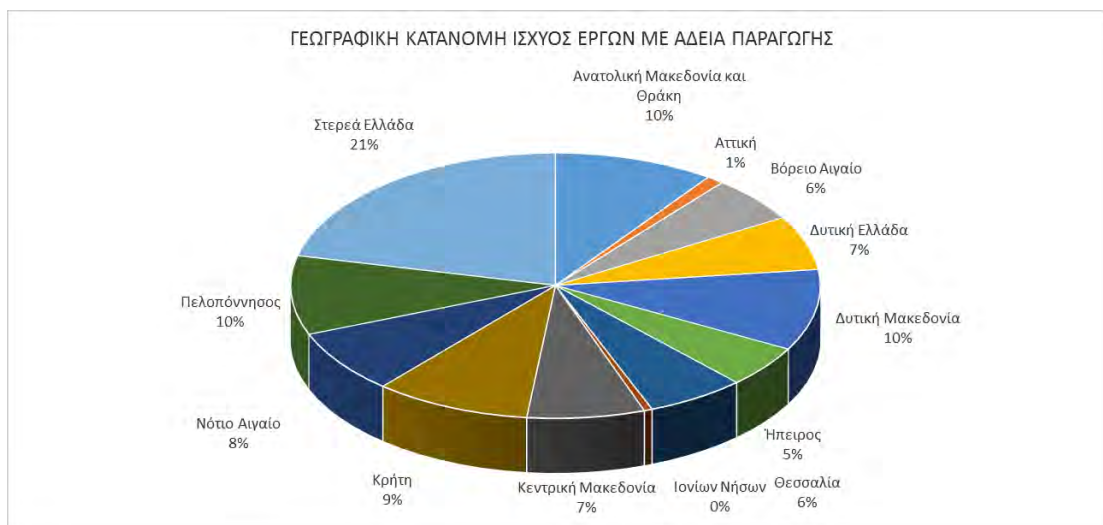
Η κατανομή των έργων ΑΠΕ ανά Διοικητική Περιφέρεια και τεχνολογία παρουσιάζεται στον πίνακα και στο γράφημα που ακολουθούν.

ΕΡΓΑ Α.Π.Ε. ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ & ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ <sup>(1)</sup>																
Τεχνολογία	Αιολικά		Φωτοβολταϊκά <sup>(2)</sup>		ΜΥΗΕ		Βιομάζα		Γεωθερμία		Υβριδικά		Ηλιοθερμικά		Σύνολο	
	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)
Ανατολική Μακεδονία και Θράκη	109	2565,78	47	133,05	22	54,57	12	45,39	0	0,00	0	0,00	1	2,00	191	2800,8
Αττική	13	210,52	15	47,57	3	2,62	3	36,98	0	0,00	0	0,00	3	6,00	37	303,7
Βόρειο Αιγαίο	64	1575,84	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	8,00	2	21,10	0	0,00	67	1604,9
Δυτική Ελλάδα	103	1473,60	93	275,37	51	132,95	5	16,26	0	0,00	0	0,00	0	0,00	252	1898,2
Δυτική Μακεδονία	79	1925,95	49	628,36	37	104,36	8	57,60	0	0,00	0	0,00	45	113,40	218	2829,7
Ήπειρος	47	1138,15	19	83,89	62	193,19	11	38,46	0	0,00	0	0,00	0	0,00	139	1453,7
Θεσσαλία	57	1224,25	59	293,67	48	99,28	22	80,30	0	0,00	0	0,00	16	29,40	202	1726,9
Ιόνιαν Νήσων	11	142,70	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	11	142,7
Κεντρική Μακεδονία	81	1577,45	53	246,89	81	110,88	29	100,90	0	0,00	0	0,00	6	15,60	250	2051,7
Κρήτη	104	2107,25	0	0,00	1	0,30	2	2,70	0	0,00	14	358,18	5	265,00	126	2733,4
Νότιο Αιγαίο	73	2155,95	0	0,00	0	0,00	1	2,50	0	0,00	4	49,41	0	0,00	78	2207,9
Πελοπόννησος	110	2009,40	143	673,59	13	38,57	5	22,03	0	0,00	0	0,00	6	10,80	277	2754,4
Στερεά Ελλάδα	355	5435,95	90	535,59	61	130,73	9	22,75	0	0,00	0	0,00	0	0,00	515	6125,0
<b>Σύνολο</b>	<b>1206</b>	<b>23542,8</b>	<b>568</b>	<b>2918,0</b>	<b>379</b>	<b>867,4</b>	<b>107</b>	<b>425,9</b>	<b>1</b>	<b>8,0</b>	<b>20</b>	<b>428,7</b>	<b>82</b>	<b>442,2</b>	<b>2363</b>	<b>28633,0</b>

<sup>(1)</sup> Όπως προκύπτει από την παρακολούθηση που διενεργείται από τη Ρ.Α.Ε. στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της

<sup>(2)</sup> Δεν συμπεριλαμβάνονται έργα ισχύος μικρότερης του 1 MW για τα οποία δεν απαιτείται η έκδοση άδειας παραγωγής σύμφωνα τις διατάξεις του ν.3851/2010

Πίνακας 5-17 Κατανομή έργων ΑΠΕ με άδεια παραγωγής ανά Περιφέρεια για το 2019



Σχήμα 5-11 Κατανομή έργων ΑΠΕ με άδεια παραγωγής ανά Περιφέρεια για το 2019

Στο πλαίσιο της εποπτικής της αρμοδιότητας, η ΡΑΕ διενεργεί έλεγχο των φακέλων των αδειοδοτημένων έργων ΑΠΕ αναφορικά με την πορεία υλοποίησης τους και προχωράει στη διαδικασία αποστολής Πράξης Διαπίστωσης Παράβασης, όπου αυτό απαιτείται. Από τον Ιανουάριο έως τον Ιούλιο του 2019, η ΡΑΕ εξέτασε 223 περιπτώσεις αδειών παραγωγής προκειμένου να ξεκινήσει η διαδικασία της ανάκλησης των. Εν τέλει, απέστειλε 46 Πράξεις Διαπίστωσης Παράβασης. Επιπλέον η Αρχή προχώρησε στην ανάκληση 32 Αδειών Παραγωγής σύμφωνα με τα στοιχεία του πίνακα που ακολουθεί:

<b>Αιολικά</b>		<b>Φωτοβολταϊκά</b>		<b>ΜΥΗΕ</b>		<b>Βιομάζα</b>		<b>Σύνολο</b>	
Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)
8	142,66	2	6,74	21	26,72	1	7,30	<b>32</b>	<b>183,4</b>

Πίνακας 5-18 Πλήθος ανακληθεισών αδειών ανά τεχνολογία για το έτος 2019

Το σύνολο των έργων που ανακλήθηκαν κατά το έτος 2019 παρουσιάζεται αναλυτικά στο Παράρτημα 1.2.

Επίσης, κατά το 2019 έληξε, χωρίς να ανανεωθεί, η ισχύς 4 αδειών παραγωγής από αιολικά πάρκα, εγκατεστημένης ισχύος 22 MW.

Περαιτέρω, διατηρήθηκε ο υψηλός αριθμός απορριπτικών αποφάσεων επί αιτήσεων χορήγησης αδειών παραγωγής. Ειδικότερα, το έτος 2019, εκδόθηκαν 52 απορριπτικές αποφάσεις επί αιτημάτων χορήγησης άδειας παραγωγής, συνολικής ισχύος 676,2 MW, σύμφωνα με την ακόλουθη κατανομή ανά τεχνολογία:

- 41 αιτήσεις για αιολικούς σταθμούς, συνολικής ισχύος 487 MW
- 5 αιτήσεις για φ/β σταθμούς, συνολικής ισχύος 181,4MW
- 3 αιτήσεις για ΜΥΗΕ, συνολικής ισχύος 3,2MW
- 1 αίτηση για σταθμούς βιομάζας και βιοαερίου, συνολικής ισχύος 2,1MW
- 1 αίτηση για Ηλιοθερμικούς σταθμούς, ισχύος 1,5MW
- 1 αίτηση για υβριδικό σταθμό, ισχύος 0,9MW

Αναλυτικά τα στοιχεία των αποφάσεων και των βεβαιώσεων που εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ κατά το έτος 2019, παρουσιάζονται στο Παράρτημα 1 της παρούσης Έκθεσης Πεπραγμένων.

#### 5.3.3.3 Αποφάσεις χορήγησης άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας Εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 13 του ν. 4001/2011 σε συνδυασμό με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 640/2018 Απόφαση της ΡΑΕ, και μέχρι την έκδοση του Κανονισμού Αδειών Εκπροσώπησης συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τη διαδικασία χορήγησης, τροποποίησης και ανάκλησης των αδειών για την άσκηση της δραστηριότητας εκπροσώπησης δυνητικά συμμετεχόντων παραγωγών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας εφαρμόζονται αναλογικά οι ρυθμίσεις που προβλέπονται στο άρθρο 134 του ν. 4001/2011 και στον Κανονισμό Αδειών Προμήθειας και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2940/05.11.2012) για την άσκηση της δραστηριότητας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.

Από την έκδοση της υπ' αριθμ. 640/2018 Απόφασης της ΡΑΕ είχαν υποβληθεί δεκατέσσερις (14) αιτήσεις χορήγησης άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας Εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Το 2019 η ΡΑΕ εξέδωσε οκτώ (8) αποφάσεις χορήγησης άδειας Εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ, μία (1) απόφαση απόρριψης χορήγησης άδειας Εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ, ενώ τέσσερις (4) άδειες χορηγήθηκαν το επόμενο έτος, οπότε και συμπληρώθηκαν οι αιτήσεις με τα απαραίτητα διευκρινιστικά στοιχεία. Μία (1) αίτηση βρίσκεται στο στάδιο της αξιολόγησης.

Αναλυτικά τα στοιχεία των αποφάσεων που εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ κατά το έτος 2019, παρουσιάζονται στο Παράρτημα 1 της παρούσης Έκθεσης Πεπραγμένων

#### 5.3.3.4 Αποφάσεις χορήγησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και εξαίρεσης από την κατοχή άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με Ηλεκτροπαραγωγό Ζεύγος συνεχούς και αυτόνομης λειτουργίας

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 132 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, με απόφαση της ΡΑΕ χορηγείται άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για μονάδες συνεχούς και αυτόνομης λειτουργίας ισχύος μεγαλύτερης των 20 kW, καθώς και εξαίρεση από την κατοχή άδειας παραγωγής για μονάδες συνεχούς και αυτόνομης λειτουργίας ισχύος μικρότερης των 20 kW. Στο πλαίσιο αυτό, το 2019 η Αρχή, εξέδωσε συνολικά τρεις (3) άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με Ηλεκτροπαραγωγό Ζεύγος (H/Z) ισχύος μεγαλύτερης των 20 kW, μία (1) απόφαση απόρριψης χορήγησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με H/Z ισχύος μεγαλύτερης των 20 kW, συνεχούς και αυτόνομης λειτουργίας, καθώς και τρεις (3) εξαιρέσεις από την κατοχή άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με H/Z συνεχούς και αυτόνομης λειτουργίας ισχύος έως 20 kW.

#### 5.3.3.5 Καθορισμός υπόχρεων τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

Σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ. 27 του ν. 4342/2015, έγινε έλεγχος του μητρώου αδειών παραγωγής και προσδιορίστηκαν οι άδειες παραγωγής οι οποίες οφείλουν να καταβάλουν το τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής, για τα έτη 2017, 2018 και 2019. Το σχετικό αρχείο υποβλήθηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας προκειμένου να ολοκληρωθεί από την αρμόδια Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Ηλεκτρικής Ενέργειας η διαδικασία για την ανάρτηση στον διαδικτυακό τόπο του Υπουργείου του πίνακα των υπόχρεων καταβολής του τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τα έτη 2017, 2018 και 2019.

## 5.4 Κυριότερες Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Πρωτοβουλίες της ΡΑΕ

### 5.4.1 Ριζική ανακαίνιση σταθμών ΑΠΕ (ΜΥΗΣ)

Συμπληρωματικά της Γνώμης της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 6/2018 προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τις προϋποθέσεις ένταξης αιολικών, φωτοβολταϊκών και σταθμών βιομάζας/βιοαερίου σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού και τον καθορισμό της λειτουργικής ενίσχυσης της παραγόμενης ενέργειας και το πλαίσιο συμμετοχής σε ανταγωνιστικές διαδικασίες, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 22 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149) βάσει της οποίας εκδόθηκε μετέπειτα η υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.

179746/02-10-2018 Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β' 4716/22-10-2018), ζητήθηκε από τη ΡΑΕ η γνώμη της για την περίπτωση των Μικρών Υδροηλεκτρικών Σταθμών (ΜΥΗΣ) ισχύος μέχρι 15MW<sub>e</sub>.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ με τη Γνώμη της υπ' αριθμ. 12Α/2019 πρότεινε βάσει των οριζόμενων στο Νόμο 4414/2016 τα παρακάτω:

- i. ως προς τις προϋποθέσεις ένταξης των υδροηλεκτρικών σταθμών σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού τον κάτωθι ορισμό:  
*«Για τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, ριζική ανανέωση κρίνεται ότι είναι η αντικατάσταση του βασικού ηλεκτρομηχανολογικού τους εξοπλισμού και κατ' ελάχιστον του υδροστροβίλου, της ηλεκτρογεννήτριας και του λοιπού ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού ελέγχου λειτουργίας του σταθμού, όπως αυτή επιβεβαιώνεται από την αρμόδια Αρχή χορήγησης της Άδειας Εγκατάστασης και Λειτουργίας του σταθμού».*
- ii. ως προς την Τιμή Αναφοράς (Τ.Α.) στη βάση της οποίας υπολογίζεται μηνιαίως η Λειτουργική Ενίσχυση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρικούς σταθμούς, οι οποίοι εντάσσονται σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του εξοπλισμού, κρίνεται εύλογο να λαμβάνεται ίση με τη μέση ΟΤΣ του προηγούμενου έτους (ΟΤΣ<sub>N-1</sub>). Ειδικά, στις περιπτώσεις υδροηλεκτρικών σταθμών που δεν εμπίπτουν σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης και οι σταθμοί τους συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των αντίστοιχων συμβάσεων, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, ισχύουν τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/ οικ. 172857/22.03.2018 Υπουργική Απόφαση, σύμφωνα με την οποία οι εν λόγω σταθμοί «[...] δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση αλλά αποζημιώνονται μόνο στο πλαίσιο της συμμετοχής των σταθμών τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 19 του άρθρου 3 του ν.4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149)».
- iii. ως προς το πλαίσιο συμμετοχής τους ή όχι σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, κρίνεται σκόπιμο οι τεχνολογίες των μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών ανεξαρτήτως της εγκατεστημένης ισχύος τους, οι οποίοι υπάγονται στο καθεστώς ριζικής ή μη ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού, να μην εντάσσονται σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7 του ν. 4414/2016.

Τα ανωτέρω τελούν υπό την κρίση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας ενώ η σχετική Υ.Α. αναμένεται να εκδοθεί εντός του 2020.



#### 5.4.2 Διαχείριση θεμάτων κορεσμού στη διείσδυση των ΑΠΕ

Η ΡΑΕ με την Απόφασή της υπ' αριθμ. 699/2012 χαρακτήρισε κατόπιν σχετικής εισήγησης των Διαχειριστών το δίκτυο της περιοχής της Πελοποννήσου κατάντη του ΚΥΤ Κουμουندούρου κορεσμένο για τις τεχνολογίες ΑΠΕ και όρισε ως περιθώριο διείσδυσης τα 1900MW. Δεδομένων των νέων συνθηκών που έχουν δημιουργηθεί τόσο στο δίκτυο της Πελοποννήσου (επέκταση δικτύου, κατασκευή του βρόγχου των 400kV, διασύνδεση Κρήτης – Πελοποννήσου) όσο και στην αγορά των ΑΠΕ (ανακλήσεις αδειών στο πλαίσιο του ν. 4152/2013, ενίσχυση των αιολικών και των φωτοβολταϊκών έργων στο πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών, βαθμιαία ένταξη των έργων ΑΠΕ στους μηχανισμούς της αγοράς, κανονισμός 631/2016 “Requirements for Generators”), η ΡΑΕ έκκρινε απαραίτητο να ζητήσει κατά τα οριζόμενα στον Κανονισμό Αδειών από ΑΠΕ (ΦΕΚ Β' 2373/2011) την (κοινή) εισήγηση των αρμόδιων Διαχειριστών για την κατάσταση του κορεσμού στην εν λόγω περιοχή και τη δυνατότητα ένταξης νέων έργων με σκοπό την επίτευξη των δεσμευτικών στόχων της χώρας για την ενέργεια και το περιβάλλον.

Κατόπιν της υποβολής της ως άνω εισήγησης, η ΡΑΕ έθεσε το κείμενο σε δημόσια διαβούλευση<sup>72</sup> και βάσει των αποτελεσμάτων αυτής<sup>73</sup> προχώρησε στην έκδοση της Απόφασης 663/2019 με την οποία καθόρισε νέα όρια ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου καθώς και προϋποθέσεις διάθεσης τους.

Βάσει της ως άνω, η ΡΑΕ αποφάσισε τα παρακάτω:

1. Την αναπροσαρμογή των ορίων ασφαλούς απορρόφησης των 1900 MW από σταθμούς ΑΠΕ σε 2310 MW και την κατανομή τους βάσει του εκπεφρασμένου επενδυτικού ενδιαφέροντος ως εξής:
  - 1200 MW από αιολικούς σταθμούς
  - 900 MW από φωτοβολταϊκούς σταθμούς
  - 100 MW από μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς
  - 80 MW από σταθμούς βιομάζας, βιοαερίου, γεωθερμίας, ηλιοθερμικούς σταθμούς και μονάδες ΣΗΘΥΑ
  - 30 MW από σταθμούς ΑΠΕ που προβλέπονται από τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 60 του Ν. 4546/2018.

---

<sup>72</sup>[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2019/2501\\_3.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/2501_3.csp)

<sup>73</sup>[http://www.rae.gr/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2019/0905\\_lix\\_2501\\_3.csp](http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/0905_lix_2501_3.csp)

Στα ως άνω όρια, δεν έχουν συμπεριληφθεί οι αιολικοί σταθμοί με τεχνική δυνατότητα άμεσης ανταπόκρισης σε εντολές του Διαχειριστή για μείωση της ισχύος ή και διακοπή της λειτουργίας τους, κατά τα οριζόμενα στην παρ.1 του άρθρου 6 του Ν. 4203/2013, η συνολική ισχύς των οποίων προσδιορίζεται στα 380 MW κατά μέγιστο και παρέχεται επιπρόσθετα του ως άνω ορίου αιολικών σταθμών.

2. Την επανέναρξη της δυνατότητας υποβολής και αξιολόγησης από τον κύκλο υποβολής του Δεκεμβρίου 2019 αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής σε μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς, σταθμούς βιομάζας, βιοαερίου, ηλιοθερμικούς, γεωθερμίας και μονάδων ΣΗΘΥΑ, καθώς και χορήγησης προσφορών σύνδεσης για απαλλασσόμενους σταθμούς των εν λόγω κατηγοριών από τους αρμόδιους Διαχειριστές, για τη συμπλήρωση των αντίστοιχων περιθωρίων για τις εν λόγω τεχνολογίες, βάσει της παρούσας. Τα δε υποβληθέντα αιτήματα για τις τεχνολογίες αυτές εξετάζονται με βάση τα νέα ανά κατηγορία περιθώρια βάσει της χρονικής προτεραιότητας υποβολής των σχετικών αιτημάτων κατά τα οριζόμενα στο Ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α΄).
3. Την εξέταση και χορήγηση δεσμευτικών όρων σύνδεσης, βάσει της χρονικής προτεραιότητας υποβολής των σχετικών αιτημάτων, ανά κατηγορία τεχνολογίας, και μέχρι εξαντλήσεως των ανά κατηγορία περιθωρίων ισχύος.
4. Τη διαμόρφωση, εκ μέρους των αρμόδιων Διαχειριστών, λίστας προτεραιότητας, ανά κατηγορία σταθμών ΑΠΕ, και την υποχρέωση ενημέρωσης της Αρχής από τους Διαχειριστές ανά εξάμηνο, σχετικά με τη διαχείριση των αιτήσεων, τόσο σε σχέση με τα υπάρχοντα εκκρεμή αιτήματα για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης, όσο και σε σχέση τις νέες αιτήσεις που θα υποβληθούν σύμφωνα με τα ανωτέρω, με σκοπό την πλήρη κάλυψη της ισχύος ανά τεχνολογία.
5. Οι αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής ή/και προσφοράς σύνδεσης με δέσμευση ηλεκτρικού χώρου για την ανάπτυξη σταθμών ΑΠΕ που εντάσσονται σε ειδικά προγράμματα ή αφορούν σε αυτοπαραγωγή, εξακολουθούν να βρίσκονται εκτός της απόφασης κορεσμού και να ικανοποιούνται χωρίς όριο συνολικής ισχύος στην περιοχή Πελοποννήσου.

Περαιτέρω, για την περιοχή της Κρήτης είναι σε ισχύ η Απόφαση 96/2007 σχετικά με τον κορεσμό του δικτύου της νήσου στη διείσδυση νέων φωτοβολταϊκών και αιολικών έργων. Ωστόσο λαμβάνοντας υπόψη αφενός α) τη μεγάλη αύξηση της ζήτησης στο νησί τα τελευταία έτη σε συνδυασμό με τους περιορισμούς στη λειτουργία των θερμικών μονάδων της λόγω των Οδηγιών MCPD και IED σχετικών με τις εκπομπές τους και β) την επικείμενη διασύνδεση της Κρήτης αρχικά με την Πελοπόννησο (Φάση Ι) και έπειτα με την Αττική (Φάση ΙΙ) που θα άρουν σταδιακά την ηλεκτρική απομόνωση του νησιού, η ΡΑΕ ζήτησε την υποβολή εισήγησης από τους Διαχειριστές σχετικά με τα πρόσθετα έργα ΑΠΕ καθώς και αποθηκευτικών σταθμών που δύνανται να εγκατασταθούν σταδιακά στο νησί. Οι Διαχειριστές με το έγγραφο υπ' αριθμ. πρωτ. Ι-269872/18.10.2019 εισηγήθηκαν σχετικά και πλέον η

ΡΑΕ επεξεργάζεται δέσμη μέτρων για τη με βέλτιστο τρόπο διάθεση των νέων περιθωρίων ισχύος.

#### 5.4.3 Θεσμικό πλαίσιο εγκατάστασης και λειτουργίας αποθηκευτικών μονάδων

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, στα πλαίσια στήριξης και προώθησης της διείσδυσης των ΑΠΕ και της διατήρησης σε κάθε περίπτωση της τεχνικής επάρκειας και ευστάθειας των Δικτύων ΗΕ με το ελάχιστο δυνατό κόστος για τον τελικό καταναλωτή, διενήργησε εντός του 2019 δημόσια διαβούλευση με στόχο επί τη βάση συγκεκριμένων ερωτημάτων να λάβει τις απόψεις της αγοράς και των λοιπών ενδιαφερόμενων στην κατεύθυνση της διαμόρφωσης ενός νέου ρυθμιστικού πλαισίου για την εγκατάσταση, λειτουργία και τιμολόγηση αποθηκευτικών σταθμών. Οι ερωτήσεις όπως τέθηκαν στη δημόσια διαβούλευση<sup>74</sup> αφορούσαν σε αποθηκευτικούς σταθμούς όλων των διαθέσιμων τεχνολογιών και μεγεθών εγκατεστημένης ισχύος, έγινε ωστόσο διάκριση μεταξύ αποθηκευτικών σταθμών μεγάλης κλίμακας και δισπαρμένων αποθηκευτικών σταθμών σε επίπεδο δικτύου διανομής. Η δημόσια διαβούλευση είχε ιδιαίτερα μεγάλη συμμετοχή καθώς 23 φορείς κατέθεσαν τις απόψεις τους<sup>75</sup>, δεδομένο που μαρτυρά την αναγκαιότητα ανάπτυξης των σταθμών αυτών σε συνθήκες μεγάλης διείσδυσης ΑΠΕ αλλά και το επενδυτικό ενδιαφέρον προς τούτο.

Η ΡΑΕ παράλληλα μέσω των θεσμικών οργάνων των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών (ACER και CEER) ήρθε σε επικοινωνία με τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας άλλων κρατών – μελών της ΕΕ προκειμένου να συλλέξει πληροφορίες για τις βέλτιστες πρακτικές και μεθοδολογίες που εφαρμόζουν αναφορικά με τη λειτουργία και την τιμολόγηση αποθηκευτικών σταθμών στα δίκτυά τους. Οι προσπάθειες της Αρχής θα συνεχιστούν και εντός των επόμενων ετών, μιας και η εν λόγω τεχνολογία συνιστά έναν βασικό παράγοντα στην κατεύθυνση απανθρακοποίησης του ενεργειακού μείγματος της χώρας.

---

<sup>74</sup> [http://www.rae.gr/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/current/1605.csp](http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/1605.csp)

<sup>75</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/maj/1912.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/maj/1912.csp)

## 5.5 Θέματα Πολιτικής Ανάπτυξης ΑΠΕ

### 5.5.1 Ερευνητικό - Επιδεικτικό έργο στη νήσο Άγιος Ευστράτιος

Με το άρθρο 152 του ν.4495/2017 (ΦΕΚ Α'167), θεσπίζονται ειδικές διαδικασίες για την υλοποίηση ερευνητικού – επιδεικτικού έργου στη νήσο Άγιος Ευστράτιος, το οποίο αποτελείται από έναν υβριδικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (ΑΠΕ και σύστημα αποθήκευσης) σε συνδυασμό με ένα σύστημα τηλεθέρμανσης (Τ/Θ). Στόχος του έργου είναι η επίτευξη υψηλής διείσδυσης ΑΠΕ, πέραν των υφιστάμενων επιπέδων στα συστήματα ΜΔΝ, με ταυτόχρονη διασφάλιση της επάρκειας κάλυψης της ζήτησης και της ασφαλούς λειτουργίας του συστήματος της νήσου κατά τον πλέον οικονομικό τρόπο. Περαιτέρω, επιδιώκεται η υποκατάσταση του μεγαλύτερου ποσοστού των αναγκών θέρμανσης με ενέργεια παραγόμενη από ΑΠΕ η οποία διαφορετικά θα απορριπτόταν

Σύμφωνα με τις διατάξεις του ανωτέρω άρθρου, για την υλοποίηση του εν λόγω ερευνητικού - επιδεικτικού έργου, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τη σχετική εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ, προέβη στην έκδοση της υπ' αριθμ. 10/2019 Γνωμοδότησης επί α) της μορφής της Λειτουργικής Ενίσχυσης και τις αρχές της παραγόμενης ενέργειας, β) τις ειδικές διαδικασίες αδειοδότησης και γ) τον τρόπο διαχείρισης των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί ή θα υποβληθούν στη ΡΑΕ για χορήγηση αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικούς σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο ηλεκτρικό σύστημα του Αγίου Ευστρατίου. Η εν λόγω Γνωμοδότηση υποβλήθηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας τον Νοέμβριο του 2019.

Εντός του 2019 υποβλήθηκε από το αρμόδιο Διαχειριστή σχετική εισήγηση για τις ειδικότερες αρχές διαχείρισης που θα διέπουν τον εν λόγω σύστημα, κατά παρέκκλιση όπου κρίνεται αναγκαίο από τις γενικές διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ. Εντός του 2020 η Αρχή θα αξιολογήσει και επεξεργασθεί, μετά και από δημόσια διαβούλευση, την σχετική εισήγηση προκειμένου να εκδώσει με απόφασή της ειδικές αρχές διαχείρισης του εν λόγω συστήματος .

### 5.5.2 Ειδικά Πιλοτικά Έργα σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Κατά το άρθρο 151 του ν. 4495/2017 (ΦΕΚ Α'167), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 60 του ν. 4546/2018 (ΦΕΚ Α' 101), προβλέπεται ότι για την επίτευξη υψηλότερης διείσδυσης ενέργειας από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) σε ηλεκτρικά συστήματα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) με ταυτόχρονη διασφάλιση της κάλυψης της ζήτησης και της ασφαλούς λειτουργίας τους κατά τον πλέον οικονομικό τρόπο και με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ και γνώμη της Ρ.Α.Ε., μπορούν να υλοποιηθούν σε τρία (3)

ηλεκτρικά συστήματα ΜΔΝ και να ενταχθούν σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης μετά από ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών τρία (3) Ειδικά Πιλοτικά Έργα, ένα σε κάθε ηλεκτρικό σύστημα ΜΔΝ. Τα Ειδικά Πιλοτικά Έργα αποτελούνται από νέες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ σε συνδυασμό με διατάξεις αποθήκευσης ενέργειας και μπορούν να εφαρμόζουν μέτρα διαχείρισης της ζήτησης του ηλεκτρικού συστήματος ΜΔΝ.

Με την ως άνω απόφαση καθορίζονται

- i. τα συστήματα ΜΔΝ, στα οποία πρόκειται να υλοποιηθεί κάθε Ειδικό Πιλοτικό Έργο, η σύνθεση των τεχνολογιών ΑΠΕ και αποθήκευσης, ο χρόνος υλοποίησης και ενεργοποίησής του, καθώς και ειδικότερες τεχνικές και άλλες απαιτήσεις, όπως το ελάχιστο προς επίτευξη επίπεδο διείσδυσης ενέργειας από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στο ηλεκτρικό σύστημα ΜΔΝ
- ii. η μορφή της Λειτουργικής Ενίσχυσης, οι αρχές τιμολόγησης, η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικά με την τιμολόγηση.
- iii. ειδικές διαδικασίες αδειοδότησης, κατά παρέκκλιση των διατάξεων των νόμων 3468/2006 και 4414/2016, που αφορούν ενδεικτικά στην έκδοση αδειών παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας, χορήγηση προσφοράς σύνδεσης, καταβολή εγγυοδοσίας, σύναψη συμβάσεων με τον Διαχειριστή ΜΔΝ.

Όπως επίσης μπορεί να ορίζονται και :

- Ειδικοί όροι και κριτήρια αξιολόγησης της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, που μπορεί να αφορούν στη συμμετοχή τοπικών κοινοτήτων, δήμων, δημοτικών επιχειρήσεων, τοπικών φορέων ή άλλων ενεργειακών κοινοπρακτικών ή συνεταιριστικών σχημάτων, καθώς και στην υλοποίηση δράσεων εξοικονόμησης ενέργειας ή ανάπτυξης της ηλεκτροκίνησης από τον ανάδοχο, προς όφελος της τοπικής κοινωνίας.
- Ο τρόπος διαχείρισης των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί ή θα υποβληθούν στη ΡΑΕ για χορήγηση αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικούς σταθμούς και σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς και των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί ή θα υποβληθούν στον Διαχειριστή του Δικτύου για σταθμούς που απαλλάσσονται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής και αφορούν στο αυτόνομο νησιωτικό σύστημα, όπου θα υλοποιηθεί το Ειδικό Πιλοτικό Έργο.

Ο αρμόδιος Διαχειριστής ΜΔΝ υπέβαλλε σχετική εισήγησή για τα Ειδικά Πιλοτικά Έργα (ΕΠΕ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) και συγκεκριμένα για τα ζητήματα που θα καθορίζονται στην προς έκδοση Υπουργική Απόφαση. Ειδικότερα

με την εν λόγω εισήγηση προτάθηκαν: (α) τα προτεινόμενα Ηλεκτρικά Συστήματα προς υλοποίηση των ΕΠΕ, (β) η σύνθεση των τεχνολογιών ΑΠΕ και αποθήκευσης και το ελάχιστο επιδιωκόμενο επίπεδο διείσδυσης ΑΠΕ για κάθε ΕΠΕ, καθώς και ειδικότερες τεχνικές και άλλες απαιτήσεις, (γ) οι βασικές αρχές διαχείρισης και τιμολόγησης των ΕΠΕ, καθώς και η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της Διαγωνιστικής Διαδικασίας, (δ) οι ειδικές διαδικασίες αδειοδότησης, (ε) το πλαίσιο ειδικών όρων για τις σχετικές διαγωνιστικές διαδικασίες που θα προκηρύξει η ΡΑΕ και (στ) η διαχείριση υφιστάμενων εκκρεμών ή και μελλοντικών αιτημάτων Υβριδικών Σταθμών (ΥΒΣ) στα προτεινόμενα Ηλεκτρικά Συστήματα για την υλοποίηση των ΕΠΕ.

Ακολουθώντας της επεξεργασίας της σχετικής εισήγησης η γνωμοδότησε, υπ' αριθμ 3/2019, προς το ΥΠΕΝ για το πλαίσιο σχετικών διατάξεων οι οποίες συνοψίζονται ως εξής:

- Τα τρία πλέον κατάλληλα απομονωμένα Ηλεκτρικά Συστήματα (ΗΣ ΜΔΝ) στα οποία είναι σκόπιμο να υλοποιηθούν τα Ειδικά Πιλοτικά Έργα (ΕΠΕ) είναι το ΗΣ Αστυπάλαιας, το ΗΣ Σύμης και το ΗΣ Μεγίστης.
- Η σύνθεση των τεχνολογιών ΑΠΕ που θα απαρτίζουν τις παραγωγικές μονάδες κάθε ΕΠΕ θα αφορά στις τεχνολογίες των αιολικών και των φωτοβολταϊκών ενώ η αποθήκευση θα πραγματοποιείται σε εγκαταστάσεις συσσωρευτών. Υποχρέωση του έργου θα είναι και η εγκατάσταση περαιτέρω υποδομών στην κατεύθυνση της αειφορίας και καινοτομίας και συγκεκριμένα ενός ελάχιστου αριθμού σταθμών φόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων (2) καθώς και η αγορά 2 ηλεκτροκίνητων οχημάτων που θα διατεθούν στην οικεία Δημοτική Αρχή.
- Το ελάχιστο επιδιωκόμενο επίπεδο διείσδυσης μέσω της υλοποίησης εκάστου ΕΠΕ θα είναι ίσο με 60% για κάθε ένα από τα ως άνω ΗΣ ΜΔΝ, ενώ ο χρόνος υλοποίησης για κάθε ΕΠΕ θα πρέπει να είναι κατά μέγιστο τρία (3) έτη.
- Τα έργα ΕΠΕ θα υπογράφουν Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής. Η τιμή πώλησης ενέργειας του ΕΠΕ θα είναι ενιαία ανεξαρτήτως μονάδας προέλευσης (μονάδες ΑΠΕ και ελεγχόμενες μονάδες του ΕΠΕ) και ίση με την τιμή κατακύρωσης όπως αυτή θα προκύπτει από Ανταγωνιστική Διαδικασία. Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή θα είναι ίση με 240 €/MWh, ενώ κρίνεται σκόπιμο να διευκρινιστεί με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή εάν η ανωτέρω απόδοση της τιμής ενίσχυσης βρίσκεται σε συμφωνία με το υφιστάμενο εγκεκριμένο πλαίσιο στήριξης έργων ΑΠΕ στη χώρα.
- Η Άδεια Παραγωγής θα εκδίδεται μετά την διεξαγωγή της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, ενώ όλες οι υπόλοιπες αδειοδοτικές διαδικασίες/εγκρίσεις θα διεκπεραιώνονται κατ' απόλυτη προτεραιότητα από τους εμπλεκόμενους φορείς. Οι εκκρεμείς αιτήσεις που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ, έως και την έκδοση της Υπουργικής Απόφασης, για την χορήγηση αδειών παραγωγής για ΥΒΣ στα εν λόγω επιλεγόμενα ΗΣ ΜΔΝ προτείνεται να απορριφθούν. Άρση του περιορισμού



αυτού, θα είναι δυνατή, σε περίπτωση που μετά από δύο χρόνια από τη θέση σε κανονική λειτουργία του κάθε ΕΠΕ, κριθεί με απόφαση ΡΑΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ότι υφίστανται νέα περιθώρια διείσδυσης για τεχνολογίες ΑΠΕ στα εν λόγω ΗΣ ΜΔΝ.

### 5.5.3 Πλαίσιο Διείσδυσης Μονάδων Αποθήκευσης

Η χώρα μας στο πλαίσιο του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) έχει θέσει σαν στόχο τη υψηλή διείσδυση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας. Για την επίτευξη υψηλών στόχων διείσδυσης κρίνεται σημαντικό να θεσπιστεί ένα ρυθμιστικό πλαίσιο για την προώθηση και στήριξη επενδύσεων σε αποθηκευτικούς σταθμούς.

Η σπουδαιότητα του ορισμού ενός πλαισίου στήριξης επενδύσεων σε αποθηκευτικούς σταθμούς τονίζεται επίσης και από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στο Πακέτο για Καθαρή Ενέργεια για όλους του Ευρωπαίους (Clean Energy for all Europeans Package). Η εξασφάλιση της βιωσιμότητας των επενδύσεων αυτών, σύμφωνα με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, θα είναι καλό να βασίζεται κατά κύριο λόγο σε έσοδα από τη συμμετοχή των αποθηκευτικών σταθμών σε αγορές που αφορούν στις υπηρεσίες που μπορούν να προσφέρουν οι εν λόγω σταθμοί, και όχι σε επιδοτήσεις και λοιπές κρατικές ενισχύσεις.

Οι αποθηκευτικοί σταθμοί μπορούν να στηρίξουν την αύξηση της διείσδυσης νέων στοχαστικών μονάδων ΑΠΕ, που ως γνωστόν αποτελούν τη μεγαλύτερη μερίδα έργων-στόχων του ΕΣΕΚ για το 2030 (Α/Π και Φ/Β), αποθηκεύοντας την τυχόν πλεονάζουσα παραγόμενη ενέργειά τους σε ώρες χαμηλής ζήτησης ή τεχνικών δυσκολιών του Συστήματος ή/και Δικτύου να την απορροφήσει, και αξιοποιώντας τη όταν αυτό καταστεί δυνατό και αναγκαίο. Επιπλέον, οι αποθηκευτικοί σταθμοί αποτελούν, λόγω των τεχνικών χαρακτηριστικών τους, ευέλικτες μονάδες που μπορούν να παρέχουν επικουρικές υπηρεσίες στους Διαχειριστές του Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΗΕ) στα πλαίσια στήριξης της λειτουργίας των δικτύων που διαχειρίζονται.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), στα πλαίσια στήριξης και προώθησης της διείσδυσης ΑΠΕ και της διατήρησης σε κάθε περίπτωση της τεχνικής επάρκειας και ευστάθειας των Δικτύων ΗΕ με το ελάχιστο δυνατό κόστος για τον τελικό καταναλωτή, έθεσε σε εκτεταμένη δημόσια διαβούλευση ερωτηματολόγιο για καταγραφή απόψεων με στόχο τη διαμόρφωση ενός νέου ρυθμιστικού πλαισίου για την εγκατάσταση, λειτουργία και τιμολόγηση αποθηκευτικών σταθμών. Η διαβούλευση αφορά σε αποθηκευτικούς σταθμούς όλων των διαθέσιμων τεχνολογιών και μεγεθών εγκατεστημένης ισχύος, γίνεται ωστόσο διάκριση μεταξύ αποθηκευτικών σταθμών μεγάλης κλίμακας και διεσπαρμένων αποθηκευτικών



σταθμών σε επίπεδο δικτύου διανομής και τα ειδικότερα ζητήματα που πραγματεύεται συνοψίζονται ως ακολούθως:

## Κεφάλαιο

# 6

- Η συμμετοχή των Αποθηκευτικών Σταθμών στις αγορές του Target Model
- Η διαδικασία και τα κριτήρια αδειοδότησης των Αποθηκευτικών Σταθμών,
- Ενδεχόμενη διαφοροποίηση μεταξύ του πλαισίου αδειοδότησης και συμμετοχής στις αγορές ενέργειας για Διεσπαρμένους Αποθηκευτικούς Σταθμούς και Αποθηκευτικούς Σταθμούς Μεγάλης Κλίμακας;
- Η εφαρμογή πρόσθετων εργαλείων για την διευκόλυνση των εν λόγω έργων
- Ενδεχόμενα εμπόδια στο υφιστάμενο πλαίσιο για την ανάπτυξη της αποθήκευσης ενέργειας στο ηλεκτρικό δίκτυο της χώρας θεωρείτε κάθε ένα από τα παρακάτω εμπόδια:
- Βασικές πολιτικές διαχείρισης, πχ. μείωσης των περικοπών ΑΠΕ ή παράλληλα με τη δυνατότητα απορρόφησης ενέργεια και από συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής

Επιπλέον, η Αρχή, για την υποστήριξη της επεξεργασίας μιας ολοκληρωμένης πρότασης πλαισίου των μονάδων αποθήκευσης, προέβη σε σχετική ανάθεση μελετών, ιδίως για τα θέματα λειτουργίας, διαχείρισης και δυνατότητας τάξης μεγέθους της διείσδυσης της αποθήκευσης στο ηλεκτρικό σύστημα, καθώς και σε διαβουλεύσεις, εν εξελίξει και εντός του 2020, με ευρωπαϊκούς φορείς και την ΕΕ για τις βέλτιστες επί της αρχής πρακτικές διείσδυσης των εν λόγω μονάδων, και ενδεχόμενους πρόσθετους μηχανισμούς για τη στήριξη αντίστοιχων επενδύσεων.

## 6. Προστασία Καταναλωτών

### 6.1 Εισαγωγή

Η ενίσχυση του ανταγωνισμού σε επίπεδο λιανικής αγοράς και οι σχετικές εξελίξεις των τελευταίων κυρίως δύο ετών, όπως είναι αναμενόμενο, είχαν άμεση επίδραση στο πεδίο των καταναλωτών. Πράγματι, το 2019 ήταν η πρώτη χρονιά κατά την οποία προωθήθηκαν έντονα τα «μικτά» προϊόντα (ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου), εμφανίστηκαν προϊόντα προαγοράς ενέργειας με σταθερές τιμές, και προωθήθηκαν από τους φορείς της αγοράς διαφοροποιήσεις και καινοτομίες.

Σε αυτό το πλαίσιο, ιδιαίτερα σημαντικό μέρος των αναφορών και καταγγελιών που υποβλήθηκαν στην Αρχή από τους καταναλωτές το 2019 αφορούσε τη δυσκολία κατανόησης των ανταγωνιστικών χρεώσεων της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους λογαριασμούς, την αδυναμία στην επαλήθευση της σχετικής μεθοδολογίας που χρησιμοποιείται για τις εν λόγω χρεώσεις και, ενίοτε, την παραπλάνησή τους ως προς το πραγματικό κόστος που συνεπάγεται η από μέρους τους κατανάλωση ενέργειας σε σχέση με τη συμβατική συμφωνία τους με τον προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, υπήρξαν αναφορές σχετικά με ασάφεια στο περιεχόμενο των διαφημιστικών μηνυμάτων και προωθητικών ενεργειών των προμηθευτών, που ενδέχεται να προκαλούν δυσκολία στον μέσο καταναλωτή να προβεί στις αναγκαίες συγκρίσεις για την επιλογή της πλέον συμφέρουσας προσφοράς.

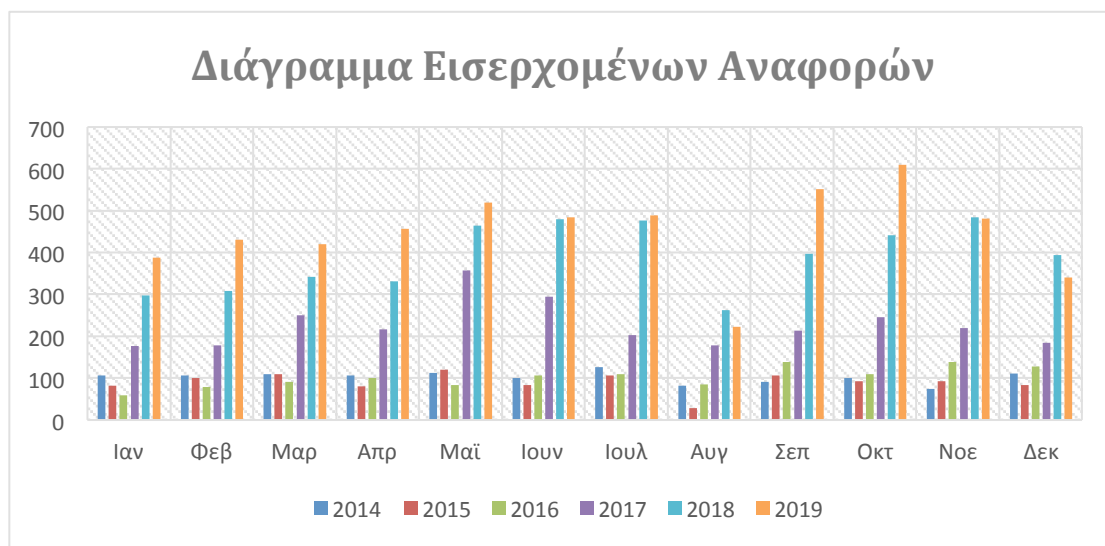
Τα ως άνω ζητήματα είχαν ως αποτέλεσμα τη διατήρηση της αυξητικής τάσης των υποβαλλόμενων στην Αρχή αναφορών καταναλωτών. Όπως απεικονίζεται στον Πίνακα 6-1, το 2019 υποβλήθηκαν στην Αρχή 5.392 αναφορές καταναλωτών, καταγράφοντας αύξηση κατά 15.2% σε σχέση με το 2018 (4.681 αναφορές το 2018).

Μήνας	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Ιαν	107	82	59	177	298	388
Φεβ	106	101	79	179	308	431
Μαρ	110	109	91	250	342	420
Απρ	106	81	101	216	332	457
Μαϊ	112	120	83	358	465	519
Ιουν	101	84	107	294	480	484
Ιουλ	126	106	109	203	476	489
Αυγ	82	29	85	178	262	222

Σεπ	91	106	139	213	397	551
Οκτ	100	93	109	246	442	609
Νοε	75	92	138	220	485	481
Δεκ	111	84	128	185	394	341
<b>Γενικό Άθροισμα</b>	<b>1.227</b>	<b>1.087</b>	<b>1.228</b>	<b>2.719</b>	<b>4.681</b>	<b>5.392</b>

Πίνακας 6-1 Συνολικός αριθμός εισερχομένων αναφορών για θέματα καταναλωτών στη ΡΑΕ

Για ακόμη μια χρονιά καταγράφεται αύξηση των υποβαλλόμενων αναφορών, κυριότερα κατόπιν της θερινής περιόδου (Σεπτέμβριος- Οκτώβριος) και σε μικρότερο βαθμό κατόπιν της χειμερινής περιόδου (Απρίλιος και Μάϊος), όπως προκύπτει από το Σχήμα 6-1. Το φαινόμενο αυτό εξηγείται σε μεγάλο βαθμό από το γεγονός ότι στις χρονικές αυτές περιόδους εκδίδονται οι λογαριασμοί που αφορούν σε καταναλώσεις περιόδων μεγάλης ενεργειακής ζήτησης.



Σχήμα 6-1 Αριθμός εισερχομένων αναφορών ανά μήνα και έτος στη ΡΑΕ

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την προστασία των καταναλωτών, αντιμετωπίζει διαχρονικά τα ζητήματα προστασίας των καταναλωτών ενέργειας σύμφωνα με τις αρμοδιότητές της, όπως αυτές καθορίστηκαν με τον ν. 4001/2011 και εξειδικεύονται περαιτέρω στα επιμέρους κανονιστικά κείμενα.

Ειδικότερα, όπως ορίζεται στο άρθρο 24 του ως άνω Νόμου, η ΡΑΕ έχει αρμοδιότητα αναφορικά με την προστασία των καταναλωτών και των αναφορών τους, εφόσον αυτά άπτονται σε ζητήματα ρυθμιστικής εποπτείας, και ιδίως δεν εξετάζει όσα ζητήματα αφορούν σε αστικής ή εμπορικής φύσεως διαφορές. Συνεπώς, η αρμοδιότητά της περιορίζεται εκ του νόμου σε θέματα ρυθμιστικής εποπτείας.

Ωστόσο, η Αρχή γίνεται συστηματικά αποδέκτης πολύ μεγάλου αριθμού αιτημάτων και κοινοποιήσεων, παραπόνων και αναφορών, τόσο από καταναλωτές όσο και από άλλες Αρχές (πχ. Γενική γραμματεία Καταναλωτή, Συνήγορο Καταναλωτή), που αφορούν αμιγώς ζητήματα αστικών διαφορών( όπως για παράδειγμα διακανονισμούς οφειλών, επαληθεύσεις λογαριασμών σε σχέση με χρεώσεις του ανταγωνιστικού σκέλους, ζητήματα πληρωμών μέσω Διατραπεζικών Συστημάτων, εφαρμογής εκπτώσεων).

Τα ανωτέρω αναδεικνύουν την ανάγκη συστηματικότερης και πιο οριοθετημένης συνεργασίας της ΡΑΕ με τους λοιπούς φορείς, προκειμένου να περιορισθεί το φαινόμενο της ταυτόχρονης υποβολής αιτημάτων και παραπόνων από σημαντικό αριθμό καταναλωτών σε όλους, και με απώτερο στόχο τη βελτίωση της ποιότητας για το σύνολο των καταναλωτών.

Πέραν τούτων, σε μια διαδικασία που εκκίνησε ήδη το 2018, η ΡΑΕ, εκτός από την επεξεργασία των αναφορών που έχουν υποβληθεί απευθείας προς την ίδια, επεξεργάζεται συστηματικά και τα δεδομένα αναφορών που έχουν υποβληθεί απευθείας στους Προμηθευτές και τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, με σκοπό -στο μέτρο του εφικτού- τη βέλτιστη και συνολική (ολιστική) αποτύπωση της πραγματικής εικόνας της αγοράς ενέργειας, σε εφαρμογή των σχετικών διατάξεων των Κωδίκων Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου<sup>76</sup>. Στο πλαίσιο αυτό γίνεται προσπάθεια ομογενοποίησης του τρόπου καταγραφής, αποτύπωσης και κωδικοποίησης των παραπόνων και αιτημάτων εν γένει από το σύνολο της αγοράς, προκειμένου να υφίσταται μια κοινή βάση τυποποίησης.

Στην κατεύθυνση αυτή, κρίσιμο ρόλο θα επιτελέσει το νέο χρηματοοικονομικό εργαλείο με την ενιαία ηλεκτρονική πλατφόρμα υποβολής στοιχείων για το σύνολο των δραστηριοτήτων των Συμμετεχόντων στην αγορά, το οποίο προβλέπεται να ενσωματώνει και αναφορές Καταναλωτών των λιανικών αγορών, ολοκληρώθηκε στο τέλος του 2019 και πρόκειται να τεθεί σε πλήρη εφαρμογή εντός του 2020.

---

<sup>76</sup> Κώδικας Προμήθειας Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β ' 1969/01.06.2018) και Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες (ΦΕΚ Β' 832/09.04.2013), όπως ισχύει

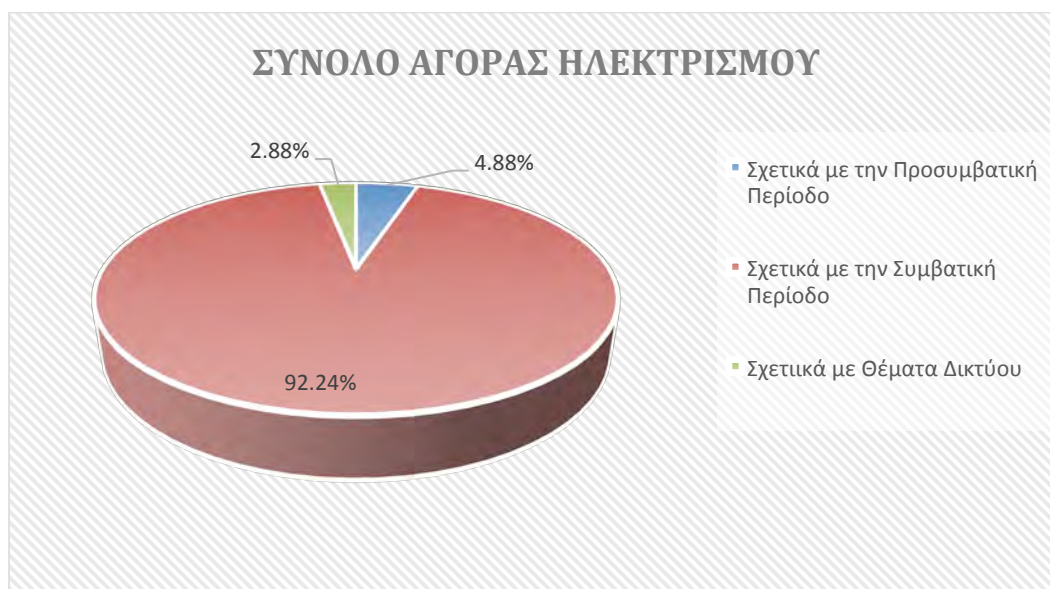
## 6.2 Αναφορές, καταγγελίες/παράπονα και ερωτήματα μικρών καταναλωτών που υποβλήθηκαν στους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου το 2019

### 6.2.1 Προμηθευτές της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Αναφορικά με το πλήθος και το είδος των αναφορών στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, που η ΡΑΕ κατά τα ανωτέρω παρακολουθεί εκ του σύνεγγυς στο πλαίσιο των ρυθμιστικών της αρμοδιοτήτων, η συντριπτική πλειονότητα αυτών (3.322.077 ) αφορά στη συμβατική περίοδο, και ως επί το πλείστον σε αμφισβητήσεις ή διευκρινήσεις επί των χρεώσεων (Πίνακας 6-2, Σχήμα 6-2).

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ	ΠΛΗΘΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
Σύνολο Παραπόνων - Ερωτημάτων	3.601.741	100,00%
Σχετικά με την Προσυμβατική Περίοδο	175.884	4,88%
Σχετικά με την Συμβατική Περίοδο	3.322.077	92,24%
Σχετικά με Θέματα Δικτύου	103.780	2,88%

Πίνακας 6-2 Ποσοστό αναφορών στο σύνολο αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας



Σχήμα 6-2 Ποσοστό αναφορών στο σύνολο αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Στον πίνακα που ακολουθεί (Πίνακας 6-3) παρουσιάζεται ο αριθμός πελατών, το μερίδιο πελατών ανά Προμηθευτή καθώς και το ποσοστό των οχλήσεων καθενός σε σχέση με το σύνολο των οχλήσεων των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας που

υπέβαλαν στοιχεία. Όπως ήταν αναμενόμενο, η δεσπόζουσα επιχείρηση, με ποσοστό εκπροσώπησης που ανέρχεται στο 84,44%, εμφανίζει το μεγαλύτερο ποσοστό οχλήσεων στο σύνολο της αγοράς (56,19%). Ωστόσο, μεταξύ των εναλλακτικών Προμηθευτών, δεν παρατηρείται αντίστοιχη αναλογία μεταξύ του μεριδίου αγοράς και του ποσοστού οχλήσεων, καθώς υπάρχουν Προμηθευτές με μικρότερα ποσοστά συμμετοχής στην αγορά αλλά με συγκριτικά μεγαλύτερα ποσοστά οχλήσεων.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΕΛΑΤΩΝ	% ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ ΑΝΑ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ	% ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
ΔΕΗ Α.Ε	6.388.512	84,44%	56,19%
ELPEDISON Α.Ε.	188.403	2,49%	10,53%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	187.448	2,48%	10,34%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	158.057	2,09%	6,26%
WATT AND VOLT Α.Ε.	137.122	1,81%	2,81%
ZENIΘ	74.350	0,98%	2,73%
VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	70.382	0,93%	3,52%
NRG TRADING HOUSE Α.Ε.	53.560	0,71%	0,09%
ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ	52.068	0,69%	4,33%
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΕΕΕ	42.616	0,56%	2,77%
VOLTERA Α.Ε.	37.831	0,50%	0,10%
(ΕΛ.ΤΑ.) ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	16.151	0,21%	0,01%
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	14.003	0,19%	0,02%
ΕΛΙΝΟΙΛ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.	1.550	0,02%	0,01%
ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.	653	0,01%	0,29%
ECONOMIC GROWTH Α.Ε.	432	0,01%	0,01%
EUNICE TRADING ΑΕ	362	0,00%	0,00%

Πίνακας 6-3 Ποσοστό οχλήσεων ανά προμηθευτή στο σύνολο της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Αναφορικά με τα στατιστικά στοιχεία των αναφορών που παρατίθενται παρακάτω, παρουσιάζονται διακριτά αυτά της ΔΕΗ Α.Ε (ως ο Δεσπόζων Προμηθευτής) και ακολουθούν αυτά των εναλλακτικών Προμηθευτών.

#### 6.2.1.1 Προμηθευτής ΔΕΗ Α.Ε.

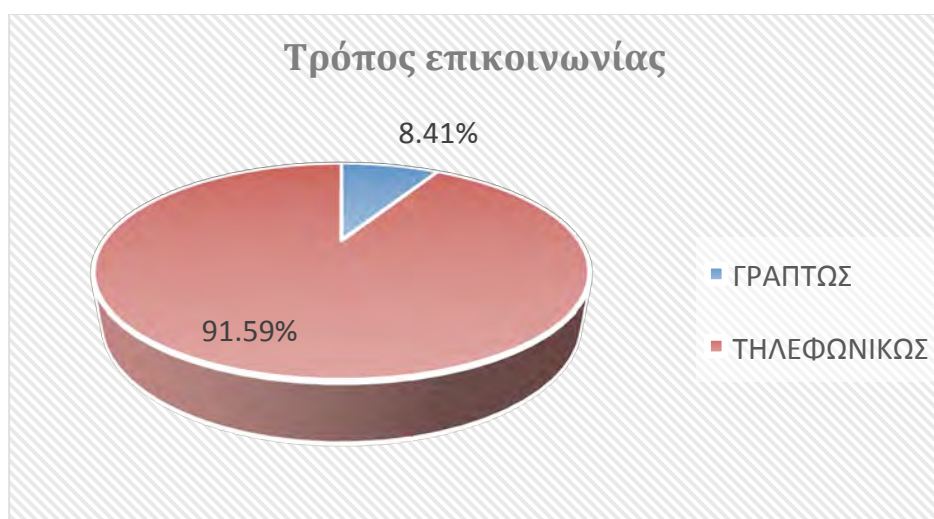
Αρχικά ως προς το είδος των αναφορών, αυτές στη συντριπτική τους πλειοψηφία αφορούν στη συμβατική περίοδο (σε ποσοστό 96,33%), ενώ μόλις το 3,67% εξ αυτών αφορά σε θέματα δικτύου. Εξετάζοντας δε το πλήθος των αναφορών έναντι του συνόλου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, προκύπτει ότι οι σχετικές με τη συμβατική περίοδο αναφορές κατά της ΔΕΗ Α.Ε. αποτελούν το 62,74% του συνόλου της αγοράς ενώ τα θέματα του δικτύου το 77,73% αυτής (Πίνακας 6-4). Τέλος, δεν παρατηρούνται οχλήσεις σχετικά με την προσυμβατική περίοδο, δεδομένου ότι το

2019 χαρακτηρίζεται ως ένα έτος μετακινήσεων καταναλωτών από τη ΔΕΗ προς τους εναλλακτικούς παρόχους.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ	ΠΛΗΘΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ (%)	ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ Η.Ε. (%)
Σύνολο Παραπόνων - Ερωτημάτων	2.023.783	100%	62,74%
Σχετικά με την Προσυμβατική Περίοδο	-	-	-
Σχετικά με την Συμβατική Περίοδο	1.949.502	96,33%	65,20%
Σχετικά με Θέματα Δικτύου	74.281	3,67%	77,73%

Πίνακας 6-4 Σύνολο παραπόνων Δεσπόζοντα Προμηθευτή ανά κατηγορία

Όπως προκύπτει από τα στοιχεία που παρέιχε η ΔΕΗ Α.Ε., οι καταναλωτές επικοινωνούν με την εταιρεία μέσω τηλεφωνικών κλήσεων σε συντριπτικό ποσοστό έναντι των γραπτών αναφορών. Ειδικότερα, καταγράφηκαν 2.023.783 κλήσεις έναντι 170.141 γραπτών αναφορών (Σχήμα 6-3).



Σχήμα 6-3 Ποσοστιαία κατανομή τρόπου επικοινωνίας καταναλωτών με τη ΔΕΗ Α.Ε.

Πιο αναλυτικά, τα θέματα για τα οποία απευθύνθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. οι καταναλωτές, σύμφωνα με το σύστημα καταγραφής και διαχείρισης πελατών που τηρεί η εταιρεία, αποτυπώνονται αναλυτικά στον πίνακα και το διάγραμμα που ακολουθούν (Πίνακας 6-5, Σχήμα 6-4) και αφορούν κυρίως ζητήματα ανάλυσης λογαριασμών, ζητήματα διαδοχής χρηστών, ευάλωτων πελατών καθώς και στοιχεία σχετικά με διακανονισμούς οφειλών.



ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΓΡΑΠΤΩΣ	ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΩΣ	ΣΥΝΟΛΟ	% ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΤΟΥ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ
Εκκαθαριστικοί (ανάλυση / διευκρινίσεις)	50.917	392.005	401.727	19,85%
Αλλαγή Ονόματος	23.085	245.132	247.038	12,21%
Ειδικές Κατηγορίες Πελατών (ΚΟΤ, ΤΥΑ, Ευάλωτοι)	18.146	218.953	223.701	11,05%
Διακανονισμοί οφειλών	9.722	189.287	212.372	10,49%
Έναντι (ανάλυση / διευκρινίσεις)	9.166	182.912	187.791	9,28%
Νέα Εκπροσώπηση	8.093	135.326	135.844	6,71%
Καταγγελία Σύμβασης	7.609	128.236	129.397	6,39%
Τρόπος τιμολόγησης	6.268	115.034	118.745	5,87%
Στοιχεία λογαριασμού (Αλλαγή/ Διόρθωση προσωπικών στοιχείων)	5.062	48.005	97.198	4,80%
Διάφορα	4.879	46.281	51.894	2,56%
Υπηρεσία e-bill (Ηλεκτρονικός, Μηνιαίος λογαριασμός κλπ)	4.748	24.169	37.112	1,83%
Χρεώσεις Προμήθειας	3.889	23.125	24.538	1,21%
Εγγύηση	3.711	20.154	23.602	1,17%
Ρυθμιζόμενες χρεώσεις (ΥΚΩ, ΕΤΜΕΑΡ, κ.λπ.)	3.645	18.966	21.660	1,07%
Ηλεκτρονική Πληρωμή (πχ μέσω τραπέζης, πιστωτική κάρτα)	2.198	18.023	20.221	1,00%
Αποσύνδεση λόγω χρέους, καθυστερημένης πληρωμής	1.906	12.236	17.536	0,87%
Εμπορικές πολιτικές ΔΕΗ	1.506	9.927	15.881	0,78%
Καταμέτρηση	1.161	5.723	11.991	0,59%
Διάφορα	806	5.048	10.779	0,53%
Μετρητή (π.χ. έλεγχος, αλλαγή, δυσλειτουργία)	518	4.134	10.110	0,50%
Διάφορα	477	4.065	8.745	0,43%
Καθυστέρηση ή μη παραλαβή λογαριασμών – Προβλήματα με ΕΛΤΑ	477	1.632	4.871	0,24%
Αλλαγή Προμηθευτή	402	1.613	4.611	0,23%
Πάγια εντολή τραπέζης	369	1.002	1.866	0,09%
Ειδικές Κατηγορίες Πελατών (Αγροτικοί κλπ)	333	720	1.220	0,06%
Τηλεφωνική - Καταστήματα (καθυστερήσεις, χρόνος αναμονής κλπ)	286	652	811	0,04%
Χρεώσεις υπέρ Δήμων	239	478	809	0,04%
Αθέμιτες εμπορικές πρακτικές	234	407	748	0,04%
Συμπεριφορά Προσωπικού	218	316	359	0,02%
Χρεώσεις υπέρ ΕΡΤ	43	81	320	0,02%
Ποιότητα τάσης (διακοπές, αυξομειώσεις, διαταραχές)	28	0	286	0,01%

Πίνακας 6-5 Οχλήσεις ΔΕΗ Α.Ε ανά κατηγορία



Σχήμα 6-4 Αναλυτική θεματική αποτύπωση οχλήσεων πελατών ΔΕΗ Α.Ε.

#### 6.2.1.2 Εναλλακτικοί Προμηθευτές

Αναφορικά με τις οχλήσεις καταναλωτών προς τους εναλλακτικούς Προμηθευτές, τα θέματα που απασχόλησαν τους πελάτες ή/και τους δυνητικούς πελάτες των εναλλακτικών Προμηθευτών αφορούσαν ζητήματα της προσυμβατικής περιόδου σε ποσοστό 11,15%, ζητήματα της συμβατικής περιόδου σε ποσοστό 86,98%, και τέλος ζητήματα δικτύου σε ποσοστό 1,87%. Εξετάζοντας δε το πλήθος των οχλήσεων στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, προκύπτει ότι το ποσοστό των εναλλακτικών Προμηθευτών επί αυτών αγγίζει το 43,81% του συνόλου της αγοράς, ενώ το σύνολο των οχλήσεων της προσυμβατικής περιόδου αφορά μόνο στους εναλλακτικούς Προμηθευτές, αποτυπώνοντας μέρος της διαδικασίας αναζήτησης εναλλακτικής εκπροσώπησης (Πίνακας 6-6).

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ	ΠΛΗΘΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ (%)	ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ Η.Ε. (%)
Σύνολο Παραπόνων - Ερωτημάτων	1,577,958	100	43,81
Σχετικά με την Προσυμβατική Περίοδο	175,884	11,15	100
Σχετικά με την Συμβατική Περίοδο	1,372,575	86,98	41,32
Σχετικά με Θέματα Δικτύου	29,499	1,87	28,42

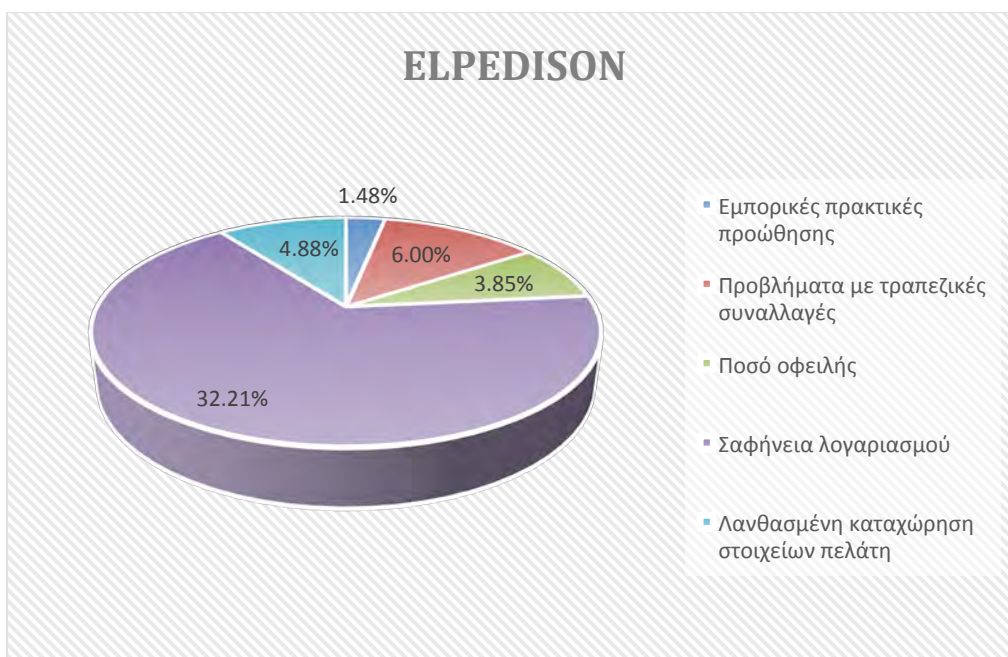
Πίνακας 6-6 Σύνολο οχλήσεων εναλλακτικών προμηθευτών ανά κατηγορία

Καθώς δεν έχει ακόμη θεσπιστεί ενιαίος τρόπος κατηγοριοποίησης των παραπόνων/αναφορών/ερωτημάτων των καταναλωτών, στη συνέχεια αποτυπώνονται διακριτά οι κύριες πέντε (5) θεματικές ενότητες παραπόνων που κατέγραψε κάθε ένας από τους προμηθευτές (Πίνακας 6-7 ως 6-22 και Σχήμα 6-5 ως 6-20). Η σειρά με την οποία παρουσιάζονται οι εταιρίες ακολουθεί τον αριθμό των παροχών ΧΤ που εκπροσωπεί καθεμία το Δεκέμβριο 2019, σύμφωνα με τα στοιχεία του Διαχειριστή Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.).

### ELPEDISON A.E.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Εμπορικές πρακτικές προώθησης	5629	1,48%
Προβλήματα με τραπεζικές συναλλαγές	22752	6,00%
Ποσό οφειλής	14612	3,85%
Σαφήνεια λογαριασμού	122210	32,21%
Λανθασμένη καταχώρηση στοιχείων πελάτη	18528	4,88%
<b>Σύνολο</b>	<b>183731</b>	<b>48,43%</b>

Πίνακας 6-7 Κυριότερες οχλήσεις ELPEDISON A.E. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

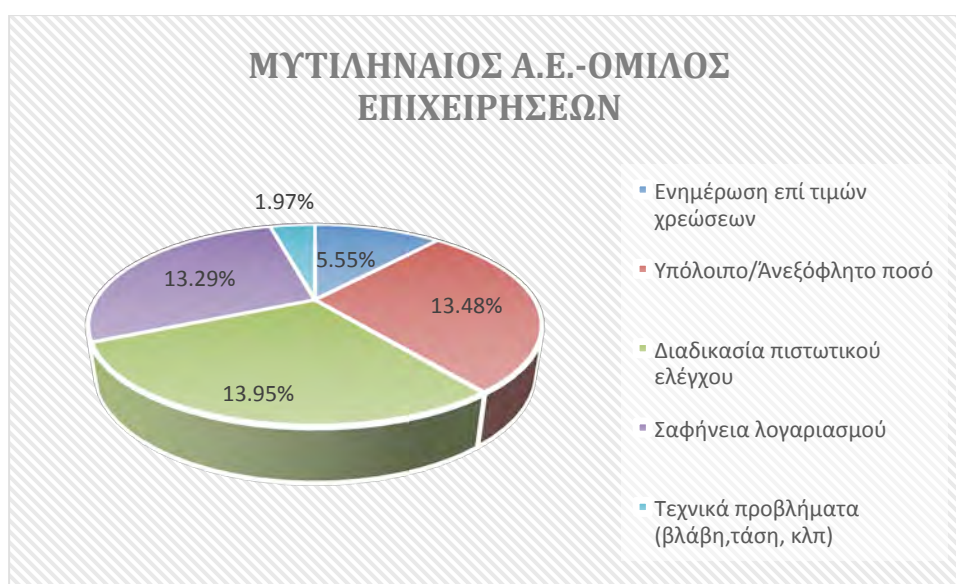


Σχήμα 6-5 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ELPEDISON στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

## ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	20677	5,55%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	50193	13,48%
Διαδικασία πιστωτικού ελέγχου	51919	13,95%
Σαφήνεια λογαριασμού	49482	13,29%
Τεχνικά προβλήματα (βλάβη,τάση, κλπ)	7327	1,97%
<b>Σύνολο</b>	<b>179598</b>	<b>48,24%</b>

Πίνακας 6-8 Κυριότερες οχλήσεις ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

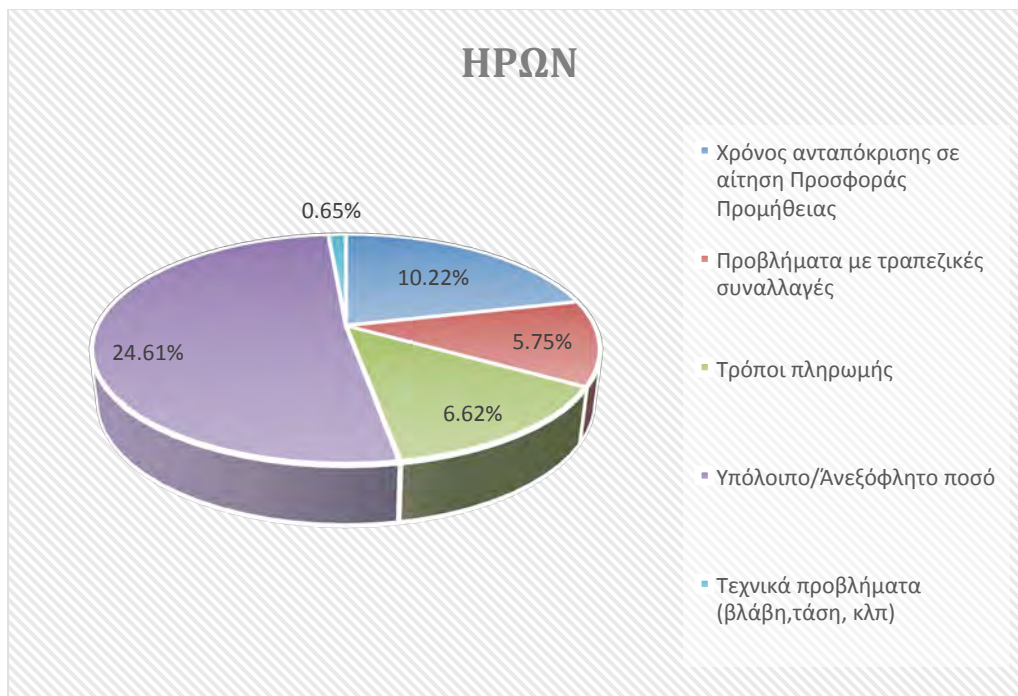


Σχήμα 6-6 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

## ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Χρόνος ανταπόκρισης σε αίτηση Προσφοράς Προμήθειας	23047	10,22%
Προβλήματα με τραπεζικές συναλλαγές	12977	5,75%
Τρόποι πληρωμής	14923	6,62%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	55504	24,61%
Τεχνικά προβλήματα (βλάβη, τάση, κλπ.)	1476	0,65%
<b>Σύνολο</b>	<b>107927</b>	<b>47,84%</b>

Πίνακας 6-9 Κυριότερες οχλήσεις ΗΡΩΝ στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

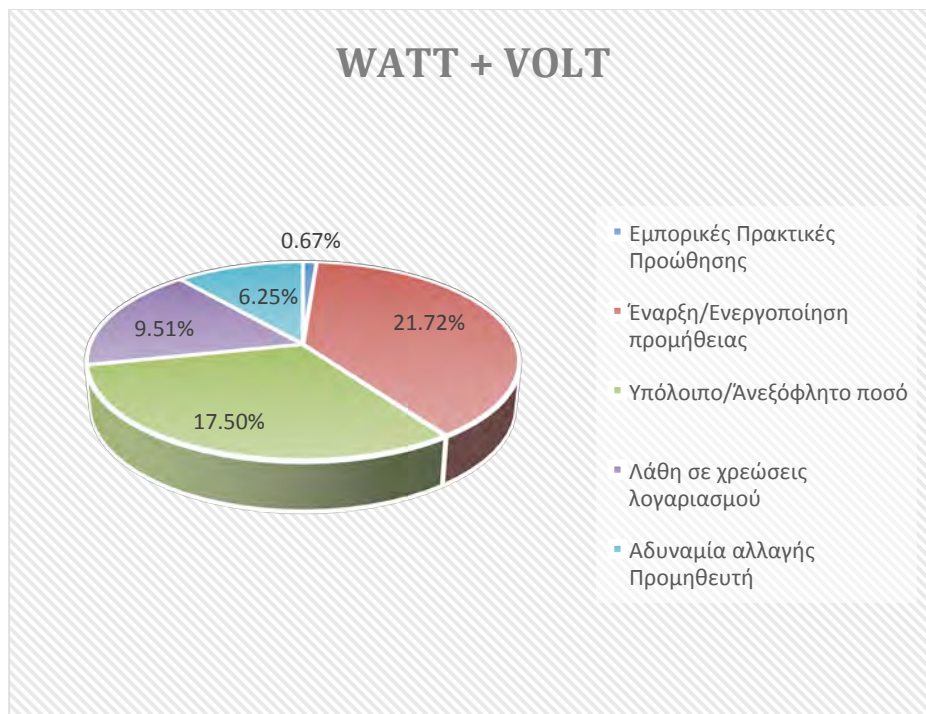


Σχήμα 6-7 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΗΡΩΝ στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

## WATT AND VOLT A.E.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Εμπορικές Πρακτικές Προώθησης	18	0,67%
Έναρξη/Ενεργοποίηση προμήθειας	587	21,72%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	473	17,50%
Λάθη σε χρεώσεις λογαριασμού	257	9,51%
Αδυναμία αλλαγής Προμηθευτή	169	6,25%
<b>Σύνολο</b>	<b>1504</b>	<b>55,64%</b>

Πίνακας 6-10 Κυριότερες οχλήσεις WATT + VOLT στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας



Σχήμα 6-8 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων WATT + VOLT στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

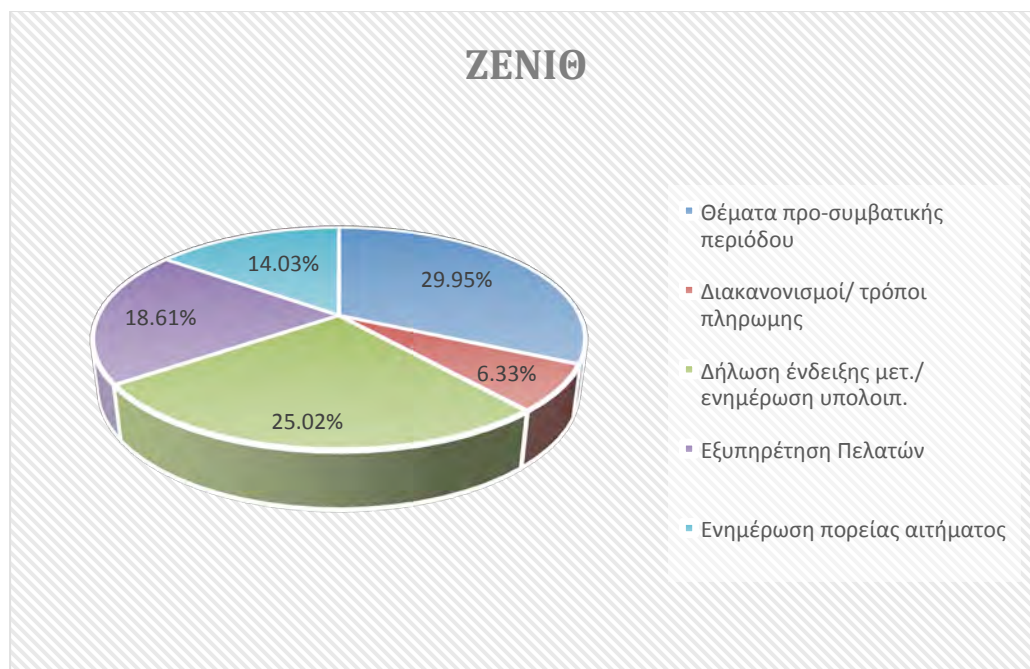
## ZENIO

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Θέματα προ-συμβατικής περιόδου	29463	29,95%
Διακανονισμοί/ τρόποι πληρωμής	6229	6,33%
Δήλωση ένδειξης μετ./ ενημέρωση υπολοίπου	24619	25,02%
Εξυπηρέτηση Πελατών	18313	18,61%
Ενημέρωση πορείας αιτήματος	13799	14,03%



**Σύνολο****92422****93,94%**

Πίνακας 6-11 Κυριότερες οχλήσεις ZENIΘ στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας



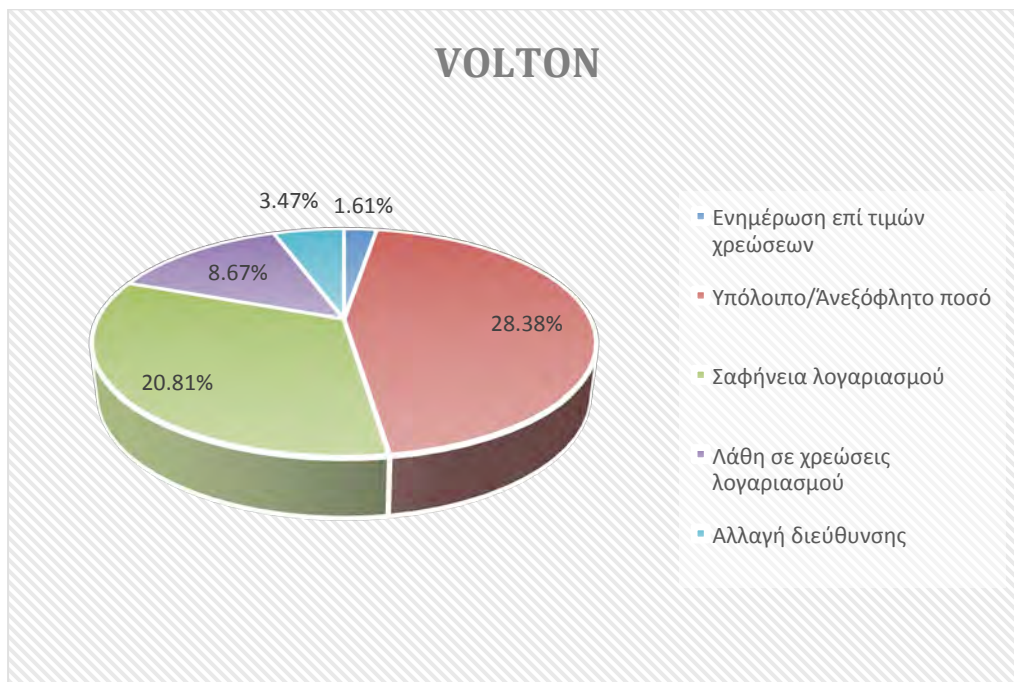
Σχήμα 6-9 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ZENIΘ στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

**VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.**

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	2041	1,61%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	36013	28,38%
Σαφήνεια λογαριασμού	26400	20,81%
Λάθη σε χρεώσεις λογαριασμού	11000	8,67%

Αλλαγή διεύθυνσης	4403	3,47%
<b>Σύνολο</b>	<b>79857</b>	<b>62,94%</b>

Πίνακας 6-12 Κυριότερες οχλήσεις VOLTON A.E. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας



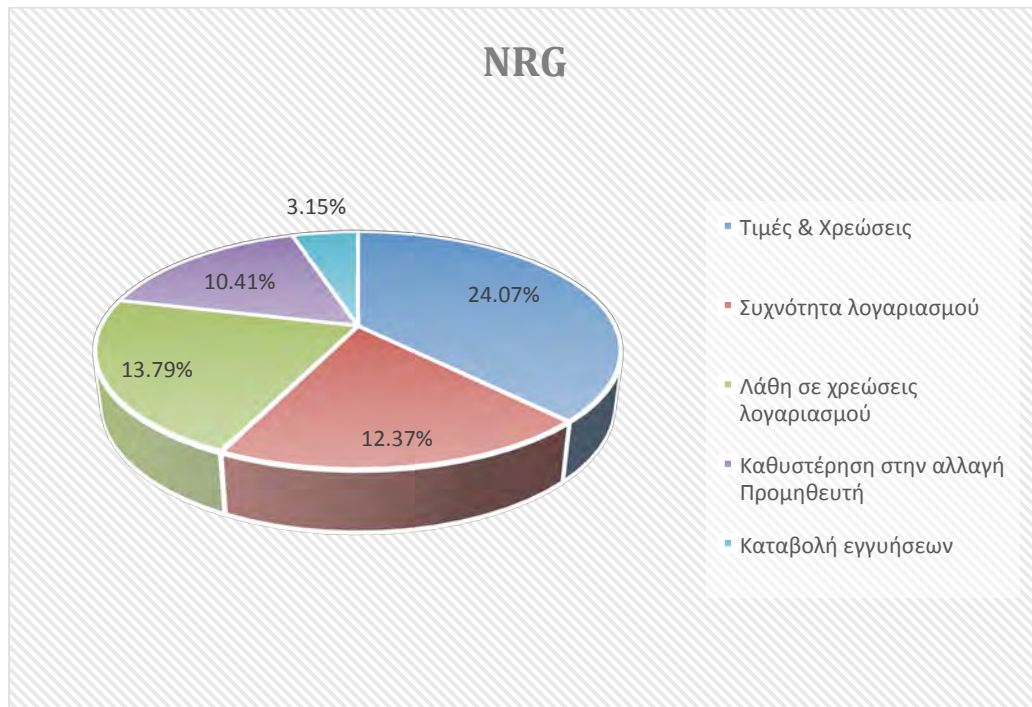
Σχήμα 6-10 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων VOLTON A.E. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

### NRG TRADING HOUSE A.E.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Τιμές & Χρεώσεις	749	24,07%
Συχνότητα λογαριασμού	385	12,37%
Λάθη σε χρεώσεις λογαριασμού	429	13,79%

Καυστέρηση στην αλλαγή Προμηθευτή	324	10,41%
Καταβολή εγγυήσεων	98	3,15%
<b>Σύνολο</b>	<b>1985</b>	<b>63,79%</b>

Πίνακας 6-13 Κυριότερες οχλήσεις NRG TRADING HOUSE A.E στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

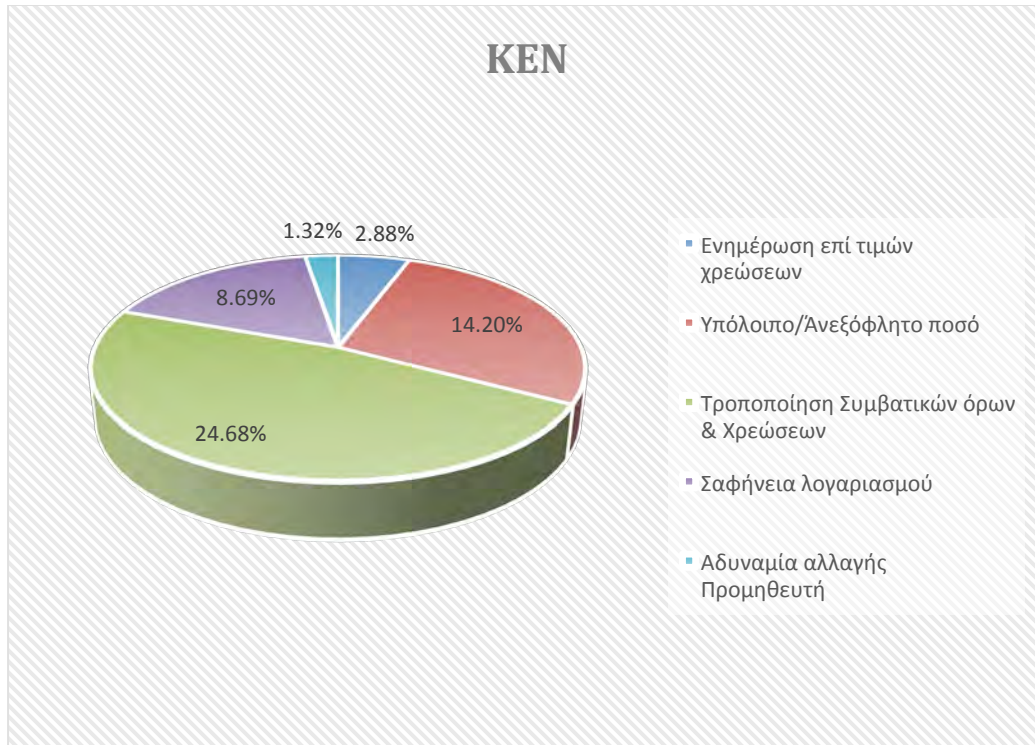


Σχήμα 6-11 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων NRG TRADING HOUSE A.E. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

## ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	4484	2,88%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	22133	14,20%
Τροποποίηση Συμβατικών όρων & Χρεώσεων	38481	24,68%
Σαφήνεια λογαριασμού	13549	8,69%
Αδυναμία αλλαγής Προμηθευτή	2062	1,32%
<b>Σύνολο</b>	<b>80709</b>	<b>51,76%</b>

Πίνακας 6-14 Κυριότερες οχλήσεις ΚΕΝ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας



Σχήμα 6-12 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΚΕΝ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

## ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	1573	1.00%
Ποσό οφειλής	20789	13.15%
Σαφήνεια λογαριασμού	85359	54.00%
Αλλαγή διεύθυνσης	2062	1.30%
Άλλο	2772	1.75%

**Σύνολο****112555****71.21%***Πίνακας 6-15 Κυριότερες οχλήσεις ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ε.Ε.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας*

*Σχήμα 6-13 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ε.Ε.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας*

## **VOLTERA A.E.**

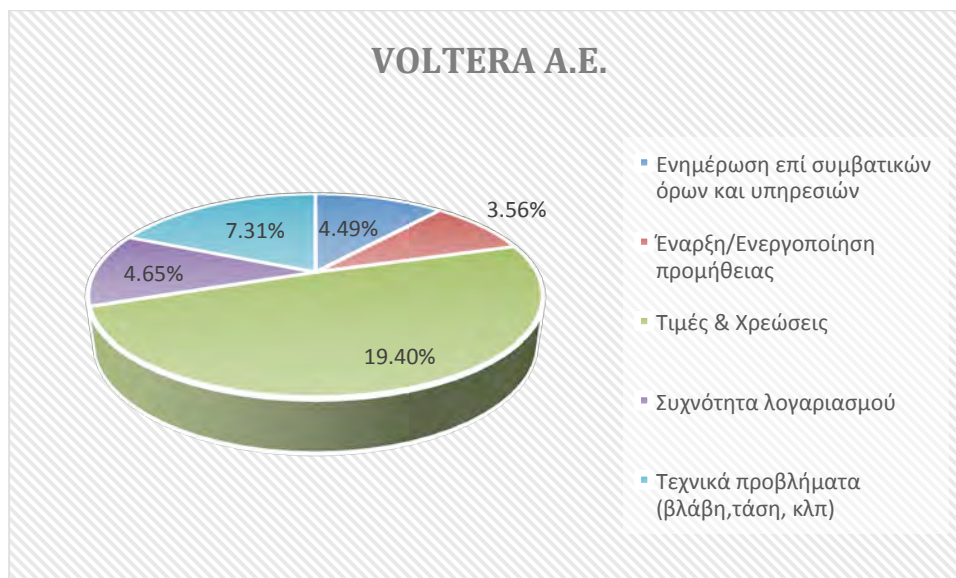
ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Ενημέρωση επί συμβατικών όρων και υπηρεσιών	164	4.49%
Έναρξη/Ενεργοποίηση προμήθειας	130	3.56%
Τιμές & Χρεώσεις	709	19.40%
Συχνότητα λογαριασμού	170	4.65%
Τεχνικά προβλήματα (βλάβη,τάση, κλπ)	267	7.31%

**Σύνολο**

**1440**

**39.41%**

Πίνακας 6-16 Κυριότερες οχλήσεις VOLTERA A.E. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας



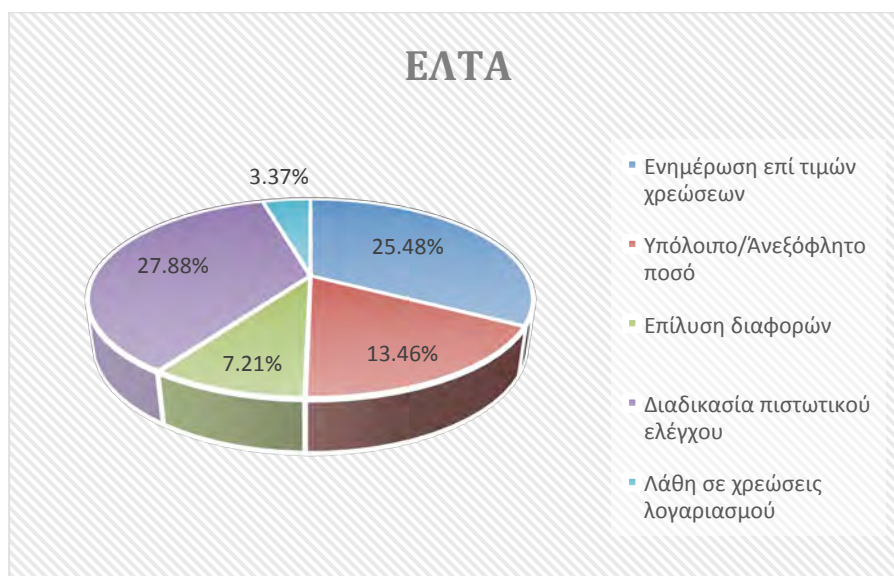
Σχήμα 6-14 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων VOLTERA A.E. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

**(ΕΛ.ΤΑ.) ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.**

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	53	25,48%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	28	13,46%
Επίλυση διαφορών	15	7,21%
Διαδικασία πιστωτικού ελέγχου	58	27,88%

Λάθη σε χρεώσεις λογαριασμού	7	3,37%
<b>Σύνολο</b>	<b>161</b>	<b>77,40%</b>

Πίνακας 6-17 Κυριότερες οχλήσεις ΕΛ.ΤΑ. Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας



Σχήμα 6-15 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΕΛ.ΤΑ. Α.Ε στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

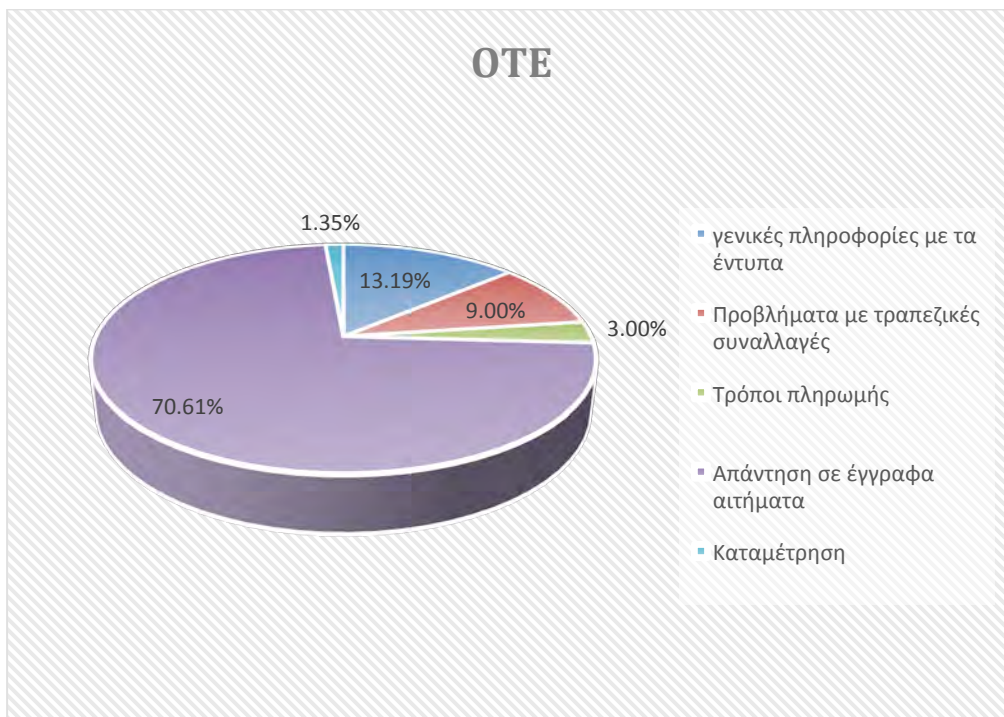
## ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Γενικές πληροφορίες με τα έντυπα	88	13,19%
Προβλήματα με τραπεζικές συναλλαγές	60	9,00%
Τρόποι πληρωμής	20	3,00%



Απάντηση σε έγγραφα αιτήματα	471	70,61%
Καταμέτρηση	9	1,35%
<b>Σύνολο</b>	<b>648</b>	<b>97,15%</b>

Πίνακας 6-18 Κυριότερες οχλήσεις ΟΤΕ Α.Ε στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας



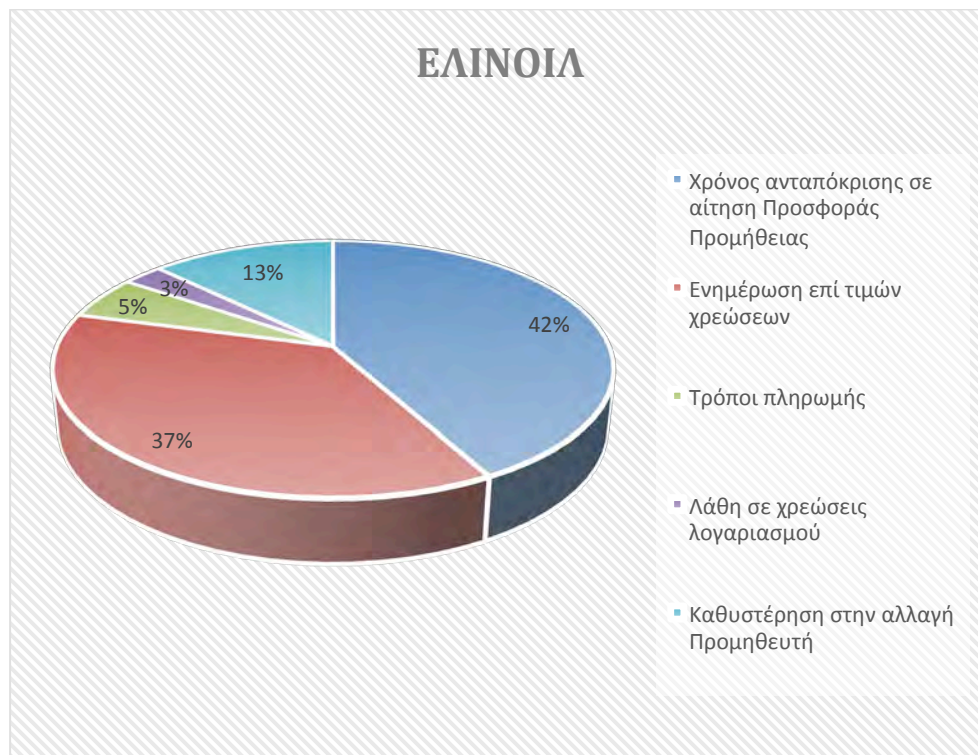
Σχήμα 6-16 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΟΤΕ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

### ΕΛΙΝΟΙΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Χρόνος ανταπόκρισης σε αίτηση Προσφοράς Προμήθειας	77	36,67%
Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	68	32,38%
Τρόποι πληρωμής	10	4,76%

Λάθη σε χρεώσεις λογαριασμού	5	2,38%
Καθυστέρηση στην αλλαγή Προμηθευτή	23	10,95%
<b>Σύνολο</b>	<b>183</b>	<b>87,14%</b>

Πίνακας 6-19 Κυριότερες οχλήσεις ΕΛΙΝΟΙΑ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας



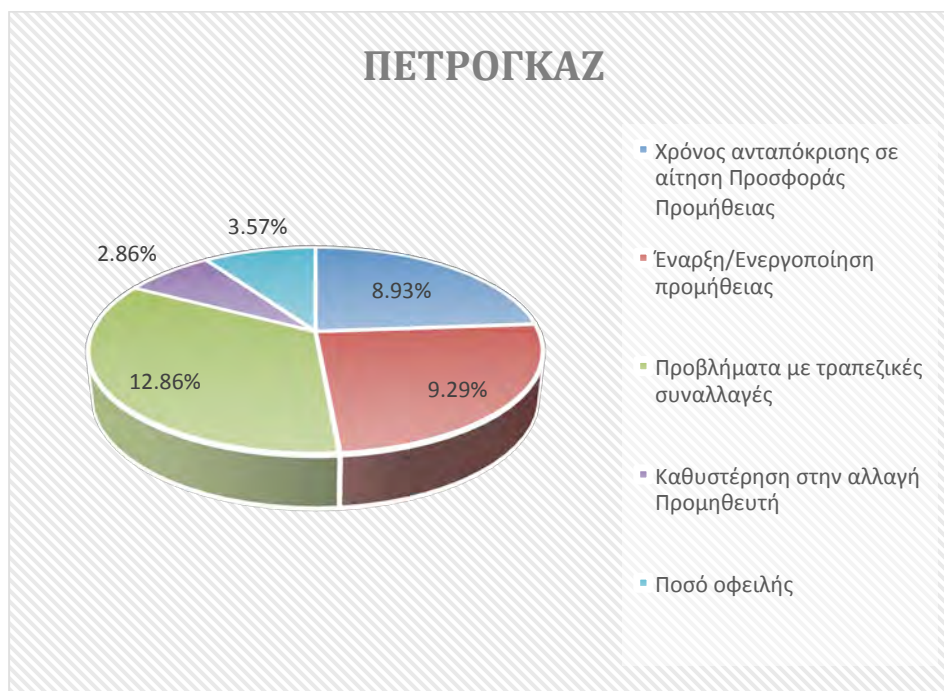
Σχήμα 6-17 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΕΛΙΝΟΙΑ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

## ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Χρόνος ανταπόκρισης σε αίτηση Προσφοράς Προμήθειας	50	8,93%
Έναρξη/Ενεργοποίηση προμήθειας	52	9,29%

Προβλήματα με τραπεζικές συναλλαγές	72	12,86%
Καθυστέρηση στην αλλαγή Προμηθευτή	16	2,86%
Ποσό οφειλής	20	3,57%
<b>Σύνολο</b>	<b>210</b>	<b>37,50%</b>

Πίνακας 6-20 Κυριότερες οχλήσεις ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας



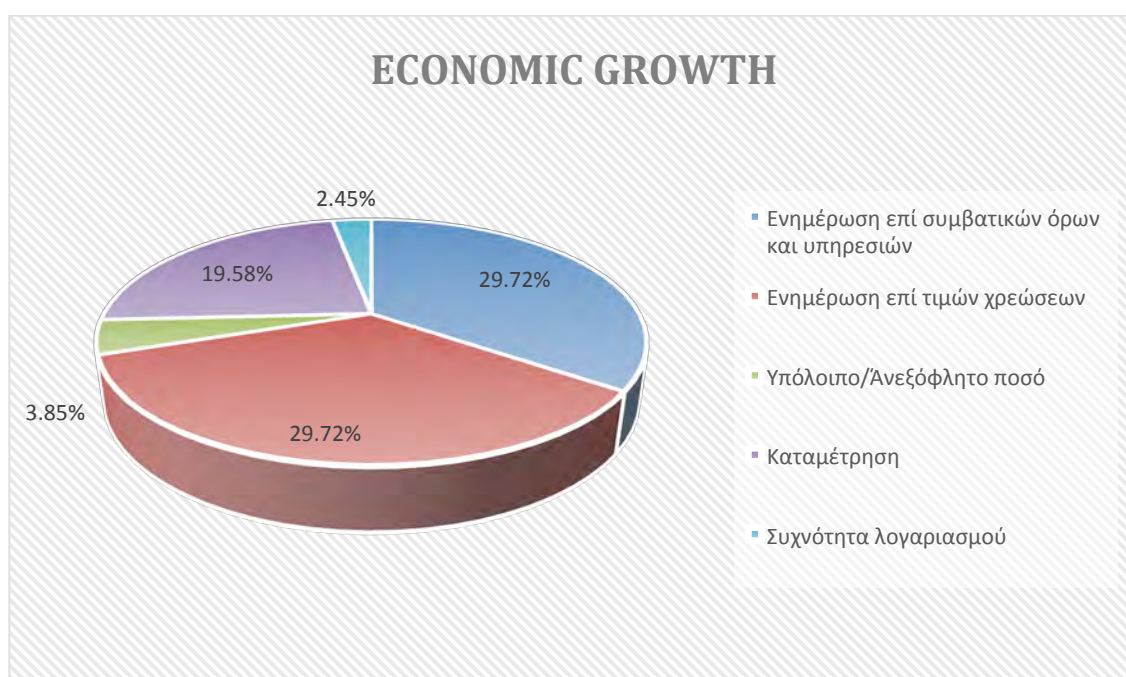
Σχήμα 6-18 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

## ECONOMIC GROWTH A.E.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Ενημέρωση επί συμβατικών όρων και υπηρεσιών	85	29,72%

Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	85	29,72%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	11	3,85%
Καταμέτρηση	56	19,58%
Συχνότητα λογαριασμού	7	2,45%
<b>Σύνολο</b>	<b>244</b>	<b>85,31%</b>

Πίνακας 6-21 Κυριότερες οχλήσεις ECONOMIC GROWTH A.E. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας



Σχήμα 6-19 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ECONOMIC GROWTH A.E. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

## EUNICE TRADING A.E.

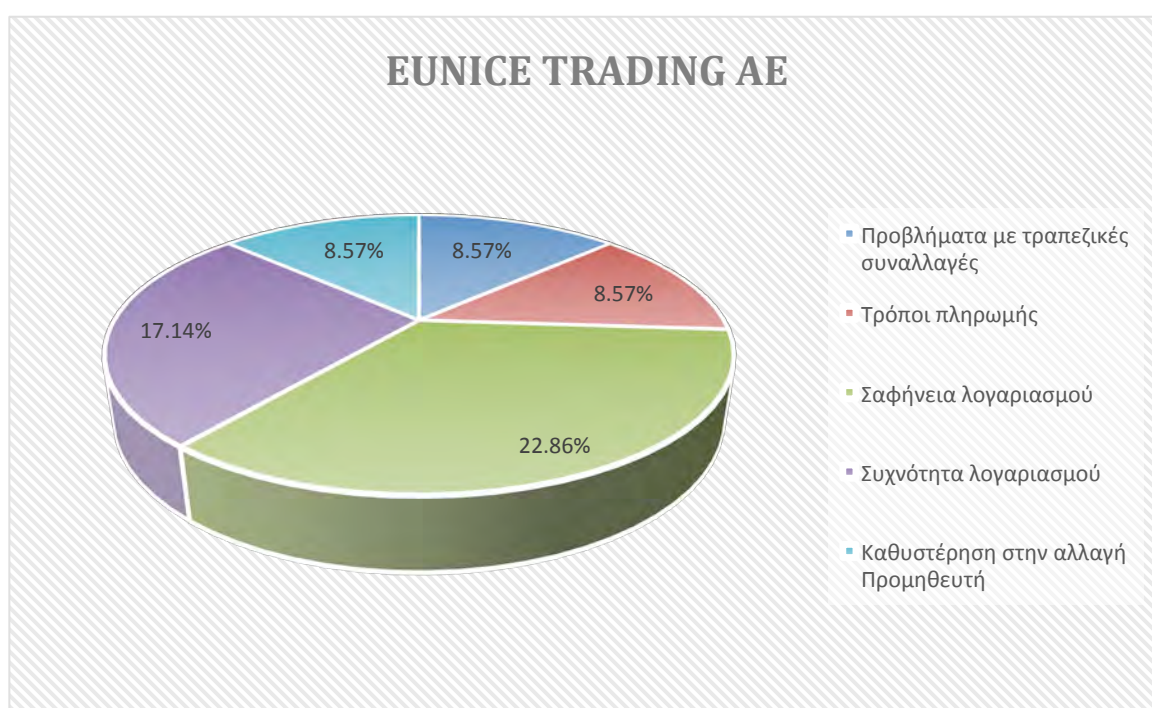
ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ

ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ

% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Προβλήματα με τραπεζικές συναλλαγές	3	8,57%
Τρόποι πληρωμής	3	8,57%
Σαφήνεια λογαριασμού	8	22,86%
Συχνότητα λογαριασμού	6	17,14%
Καθυστέρηση στην αλλαγή Προμηθευτή	3	8,57%
<b>Σύνολο</b>	<b>23</b>	<b>65,71%</b>

Πίνακας 6-22 Κυριότερες οχλήσεις EUNICE TRADING A.E. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας



Σχήμα 6-20 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων EUNICE TARDING A.E. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

### ➤ ΣΤΑΘΜΙΣΜΕΝΟΣ ΔΕΙΚΤΗΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ

Προκειμένου να αποτυπωθεί η σταθμισμένη εικόνα των οχλήσεων για κάθε προμηθευτή, ανάλογα με το μερίδιο πελατών που εξυπηρετεί αλλά και τον αριθμό των οχλήσεων των πελατών της εταιρίας προς το σύνολο των προμηθευτών, η Αρχή χρησιμοποιεί τον ακόλουθο μαθηματικό τύπο στάθμισης:

$$\text{Δείκτης Σταθμισής} = \frac{\frac{\nu\text{O}}{\Sigma\text{O}}}{\frac{\nu\text{Π}}{\Sigma\text{Π}}}$$

Όπου:

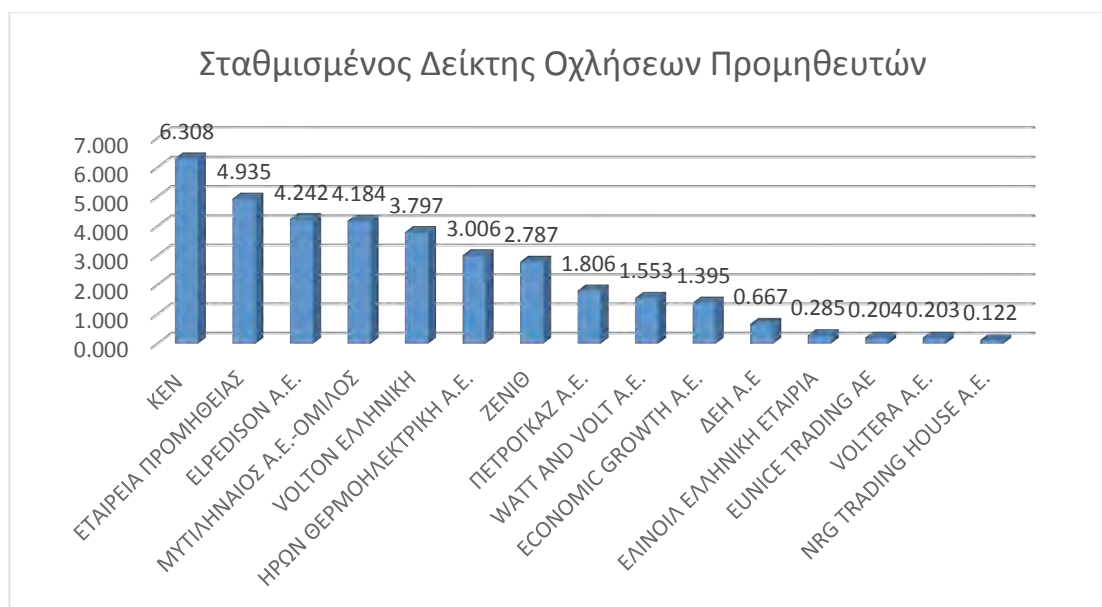
νΟ: αριθμός οχλήσεων που έλαβε ο Προμηθευτής

ΣΟ: συνολικός αριθμός οχλήσεων στο σύνολο των Προμηθευτών

νΠ: αριθμός πελατών Προμηθευτή

ΣΠ: συνολικός αριθμός πελατών αγοράς

Τα αποτελέσματα του σταθμισμένου δείκτη οχλήσεων για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας αποτυπώνονται στο Σχήμα 6-21.



Σχήμα 6-21 Σταθμισμένος δείκτης οχλήσεων Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας

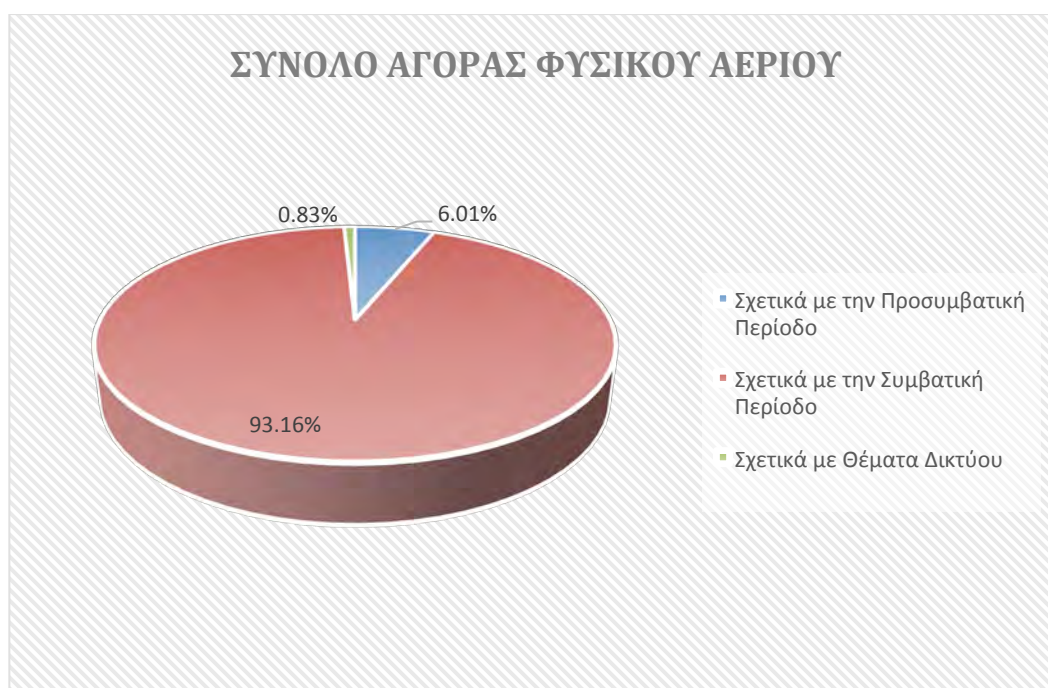
## 6.2.2 Προμηθευτές της Αγοράς Φυσικού Αερίου

Ομοίως με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, στην αγορά φυσικού αερίου τα περισσότερα αιτήματα καταγράφονται στη συμβατική περίοδο (398.081, ήτοι σε ποσοστό 93,16% επί του συνόλου). Ωστόσο, αυτά αναφέρονται περισσότερο σε άλλες υπηρεσίες των Προμηθευτών (και σε μικρότερο βαθμό σε επεξηγήσεις ή διαμαρτυρίες επί των λογαριασμών), όπως αναλύεται στη συνέχεια. Τα κάτωθι

στοιχεία του (Πίνακας 6-23 και Σχήμα 6-22) αφορούν το σύνολο της αγοράς σε όλα τα δίκτυα διανομής.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ	ΠΛΗΘΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ
Σύνολο Παραπόνων - Ερωτημάτων	427.311	100,00%
Σχετικά με την Προσυμβατική Περίοδο	25.700	6,01%
Σχετικά με την Συμβατική Περίοδο	398.081	93,16%
Σχετικά με Θέματα Δικτύου	3.530	0,83%

Πίνακας 6-23 Σύνολο παραπόνων καταναλωτών στο σύνολο της αγοράς Φυσικού Αερίου



Σχήμα 6-22 Ποσοστιαία κατανομή αναφορών καταναλωτών στο σύνολο της αγοράς Φυσικού Αερίου

Προκειμένου να υπάρχει ομοιογένεια στη δομή της παρούσας σε σχέση με την ανάλυση των συμμετεχόντων στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας, ακολουθεί κατωτέρω διακριτή περιγραφή του Προμηθευτή με το μεγαλύτερο μερίδιο (βάσει του αριθμού συνδέσεων ανά δίκτυο),.

#### 6.2.2.1 Μεριδία αγοράς ανά Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου

##### 6.2.2.1.i Δίκτυο Διανομής ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ

Η Φυσικό Αέριο Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας διατηρεί το μεγαλύτερο μερίδιο στο σύνολο της συγκεκριμένης γεωγραφικής αγοράς, της τάξεως του 87,69% (87,63%



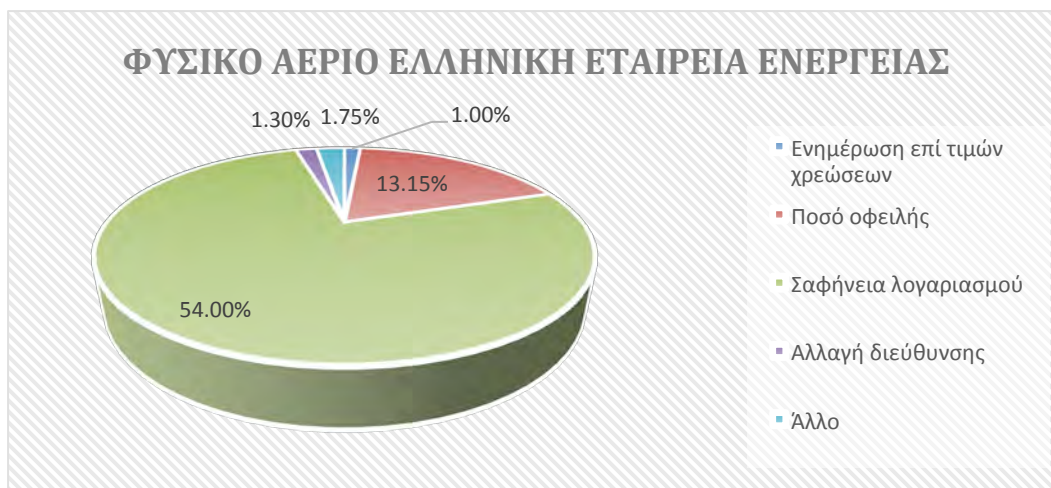
στην αγορά των οικιακών πελατών), βάσει του αριθμού συνδέσεων στο εν λόγω Δίκτυο.

Πίνακας 6-24 Κυριότερες οχλήσεις ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ε.Ε.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

Εξετάζοντας λοιπόν τη Φυσικό Αέριο Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας στο εν λόγω δίκτυο, τα θέματα για τα οποία απευθύνθηκαν στη εταιρεία οι καταναλωτές,

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ		
ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	1573	1,00%
Ποσό οφειλής	20789	13,15%
Σαφήνεια λογαριασμού	85359	54,00%
Αλλαγή διεύθυνσης	2062	1,30%
Άλλο	2772	1,75%
Σύνολο	112555	71,21%

σύμφωνα με το σύστημα καταγραφής και διαχείρισης πελατών της, αποτυπώνονται στον Πίνακα 6-24 και στο Σχήμα 6-23. Παρατηρείται ότι το σημαντικότερο μέρος των αιτημάτων που έχουν υποβληθεί στην εταιρεία (54%) αφορά θέματα σαφήνειας λογαριασμού, ενώ ακολουθούν, σε αρκετά μικρότερο ποσοστό (~13%) θέματα των οφειλόμενων ποσών.



Σχήμα 6-23 Ποσοστιαία κατανομή οχλήσεων ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ε.Ε.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

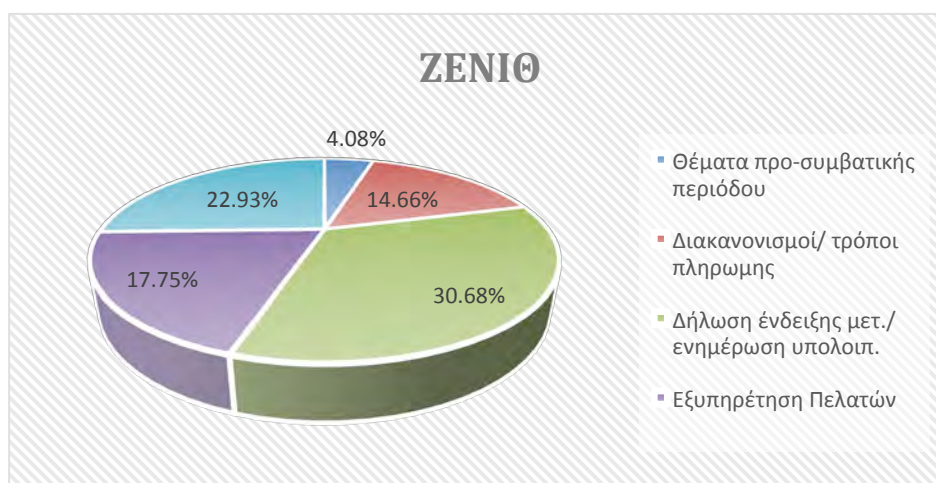
## 6.2.2.1.ii Δίκτυο Διανομής ΕΔΑ ΘΕΣΣ

Η ZENIΘ διατηρεί το μεγαλύτερο μερίδιο στο σύνολο της συγκεκριμένης γεωγραφικής αγοράς, της τάξεως του 90,41% (90,42% στην αγορά των οικιακών πελατών), βάσει του αριθμού συνδέσεων στο εν λόγω Δίκτυο.

Η ZENIΘ διατηρεί μερίδιο της τάξης του 90,41% στο σύνολο της συγκεκριμένης γεωγραφικής αγοράς (90,42% στην αγορά των οικιακών πελατών) βάσει του αριθμού συνδέσεων στο εν λόγω Δίκτυο. Εξετάζοντας λοιπόν τη ZENIΘ στο εν λόγω Δίκτυο, τα θέματα για τα οποία απευθύνθηκαν στην εταιρεία οι καταναλωτές, σύμφωνα με το σύστημα καταγραφής και διαχείρισης πελατών της αποτυπώνονται στον Πίνακα 6-25 και στο Σχήμα 6-24. Παρατηρείται ότι το σημαντικότερο μέρος των οχλήσεων έναντι της εταιρείας (~30%) αφορά σε ενημέρωση υπολοίπου λογαριασμού. Ελαφρώς χαμηλότερα συγκριτικά κινούνται οι οχλήσεις που αφορούν σε ζητήματα εξυπηρέτησης πελατών (~18%) και διακανονισμών (~15%).

Zenith		
ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Θέματα προ-συμβατικής περιόδου	9821	4.08%
Διακανονισμοί/ τρόποι πληρωμής	35297	14.66%
Δήλωση ένδειξης μετ./ ενημέρωση υπολοιπ.	73856	30.68%
Εξυπηρέτηση Πελατών	42730	17.75%
Ενημέρωση πορείας αιτήματος	55195	22.93%
<b>Σύνολο</b>	<b>216899</b>	<b>90.09%</b>

Πίνακας 6-25 Κυριότερες οχλήσεις Zenith στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.



Σχήμα 6-24 Ποσοστιαία κατανομή οχλήσεων Zenith στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

#### 6.2.2.1.iii Δίκτυο Διανομής ΔΕΔΑ

Επισημαίνεται ότι στο εν λόγω δίκτυο δεν υπάρχει Προμηθευτής με μερίδιο αγοράς άνω του 30%, βάσει του αριθμού συνδέσεων.

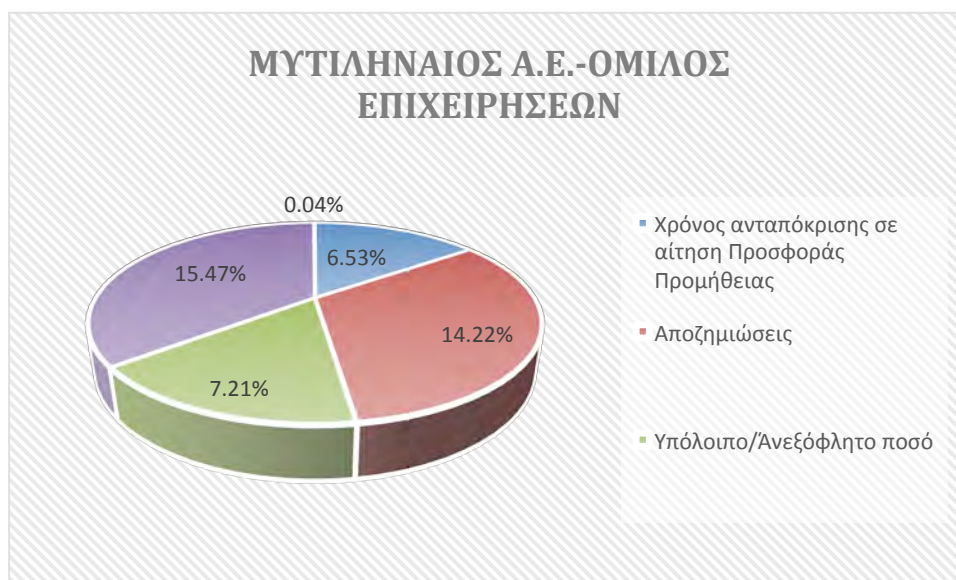
#### 6.2.2.2 Λοιποί Προμηθευτές

Σύμφωνα με τα στοιχεία που παρείχαν οι Προμηθευτές φυσικού αερίου, επισημαίνεται ότι ο τρόπος με τον οποίο κατηγοριοποιούνται οι οχλήσεις των πελατών δεν είναι ακόμα ομοειδής. Εν γένει, οι αναφορές των πελατών αφορούν σε θέματα συχνότητας λογαριασμών, χρόνους ανταπόκρισης σε αίτηση προσφοράς προμήθειας, τρόπους πληρωμής, ανεξόφλητα ποσά, και πλήθος άλλων ζητημάτων. Κοινό στοιχείο των οχλήσεων αποτελούν οι χρόνοι για υποβολή προσφοράς προμήθειας καθώς και έναρξης παροχής φυσικού αερίου. Στους επόμενους Πίνακες (Πίνακας 6-26 ως 6-32) και Διαγράμματα (Σχήμα 6-25 ως 6-31) γίνεται κατηγοριοποίηση των οχλήσεων ανά Προμηθευτή και παρουσιάζονται τα ποσοστά κάθε κατηγορίας ανά Προμηθευτή, στο σύνολο των οχλήσεων της αγοράς φυσικού.

**ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ**

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Χρόνος ανταπόκρισης σε αίτηση Προσφοράς Προμήθειας	1374	6.53%
Αποζημιώσεις	2993	14.22%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	1518	7.21%
Σαφήνεια λογαριασμού	3257	15.47%
Καθυστέρηση στην αλλαγή Προμηθευτή	9	0.04%
<b>Σύνολο</b>	<b>9151</b>	<b>43.47%</b>

Πίνακας 6-26 Κυριότερες οχλήσεις ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.



Σχήμα 6-25 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

## ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Χρόνος ανταπόκρισης σε αίτηση Προσφοράς Προμήθειας	1289	36,79%
Προβλήματα με τραπεζικές συναλλαγές	258	7,36%
Τρόποι πληρωμής	319	9,10%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	569	16,24%
Τεχνικά προβλήματα (βλάβη, τάση, κλπ.)	13	0,37%
<b>Σύνολο</b>	<b>2448</b>	<b>69,86%</b>

Πίνακας 6-27 Κυριότερες οχλήσεις ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

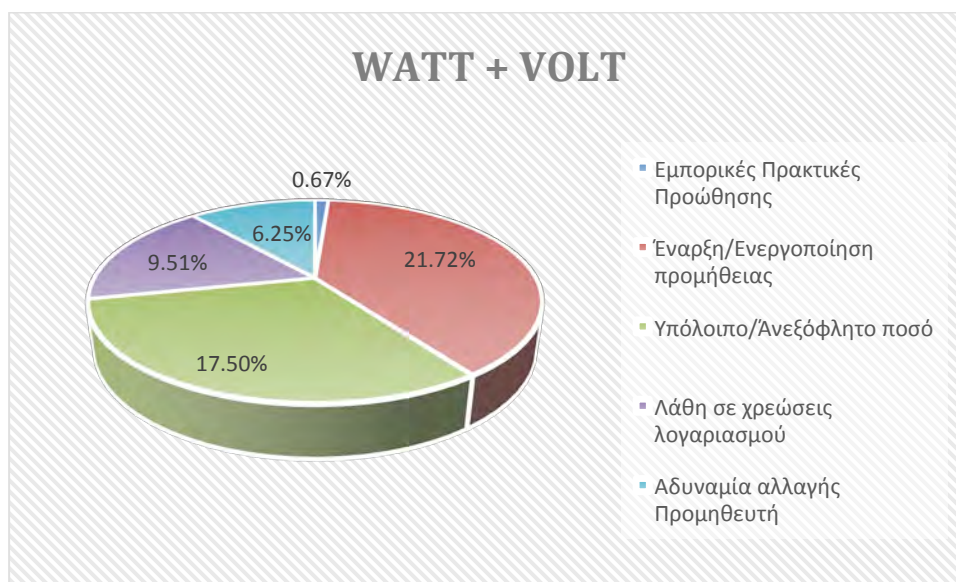


Σχήμα 6-26 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

**WATT & VOLT A.E.**

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Εμπορικές Πρακτικές Προώθησης	18	0,67%
Έναρξη/Ενεργοποίηση προμήθειας	587	21,72%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	473	17,50%
Λάθη σε χρεώσεις λογαριασμού	257	9,51%
Αδυναμία αλλαγής Προμηθευτή	169	6,25%
<b>Σύνολο</b>	<b>1504</b>	<b>55,64%</b>

Πίνακας 6-28 Κυριότερες οχλήσεις WATT & VOLT A.E. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

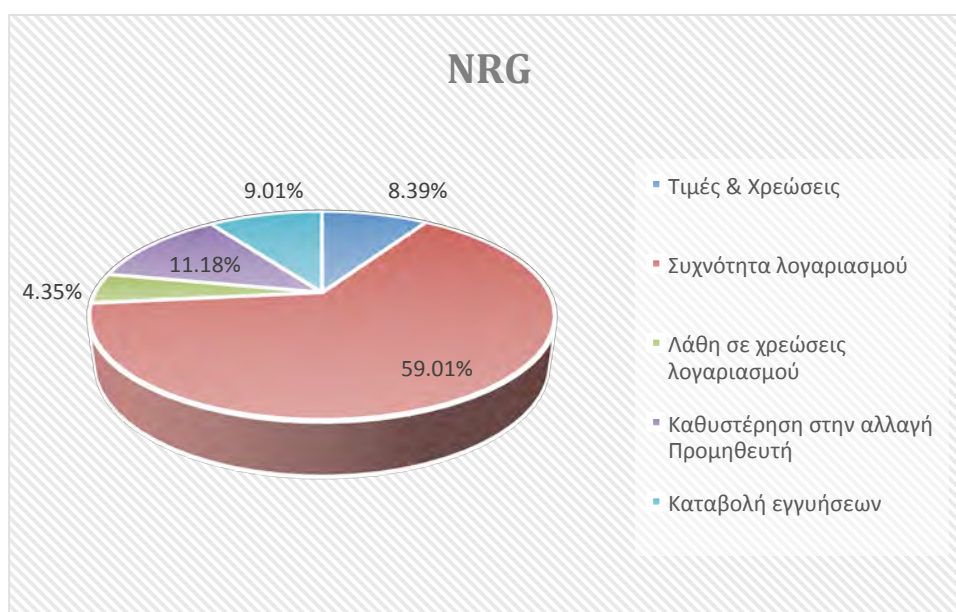


Σχήμα 6-27 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων WATT & VOLT στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

## NRG TRADING HOUSE A.E.

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Τιμές & Χρεώσεις	27	8,39%
Συχνότητα λογαριασμού	190	59,01%
Λάθη σε χρεώσεις λογαριασμού	14	4,35%
Καθυστέρηση στην αλλαγή Προμηθευτή	36	11,18%
Καταβολή εγγυήσεων	29	9,01%
<b>Σύνολο</b>	<b>296</b>	<b>91,93%</b>

Πίνακας 6-29 Κυριότερες οχλήσεις NRG TRADING HOUSE A.E. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.



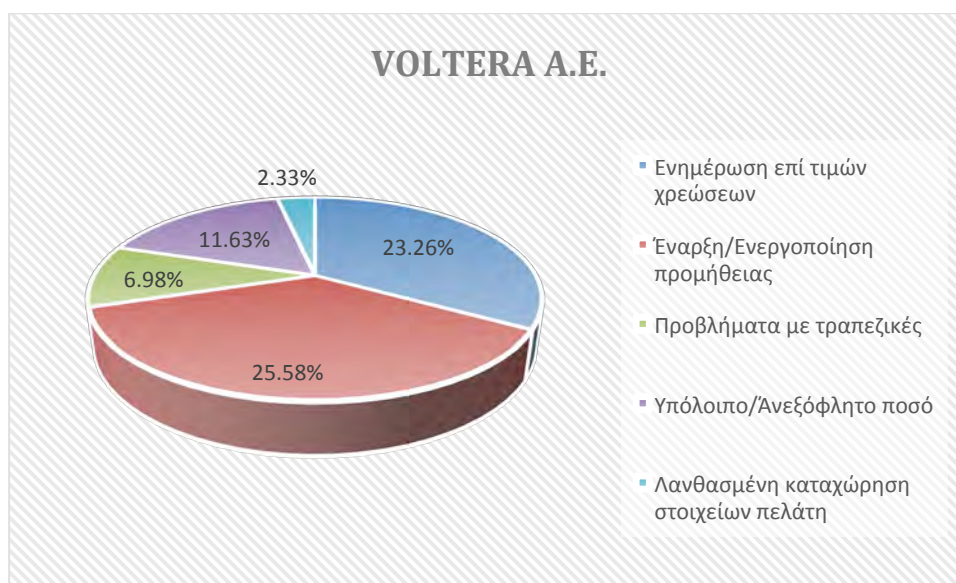
Σχήμα 6-28 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων NRG TRADING HOUSE A.E στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.



**VOLTERRA A.E.**

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Ενημέρωση επί τιμών χρεώσεων	10	23.26%
Έναρξη/Ενεργοποίηση προμήθειας	11	25.58%
Προβλήματα με τραπεζικές	3	6.98%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	5	11.63%
Λανθασμένη καταχώρηση στοιχείων πελάτη	1	2.33%
<b>Σύνολο</b>	<b>30</b>	<b>69.77%</b>

Πίνακας 6-30 Κυριότερες οχλήσεις VOLTERRA A.E. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

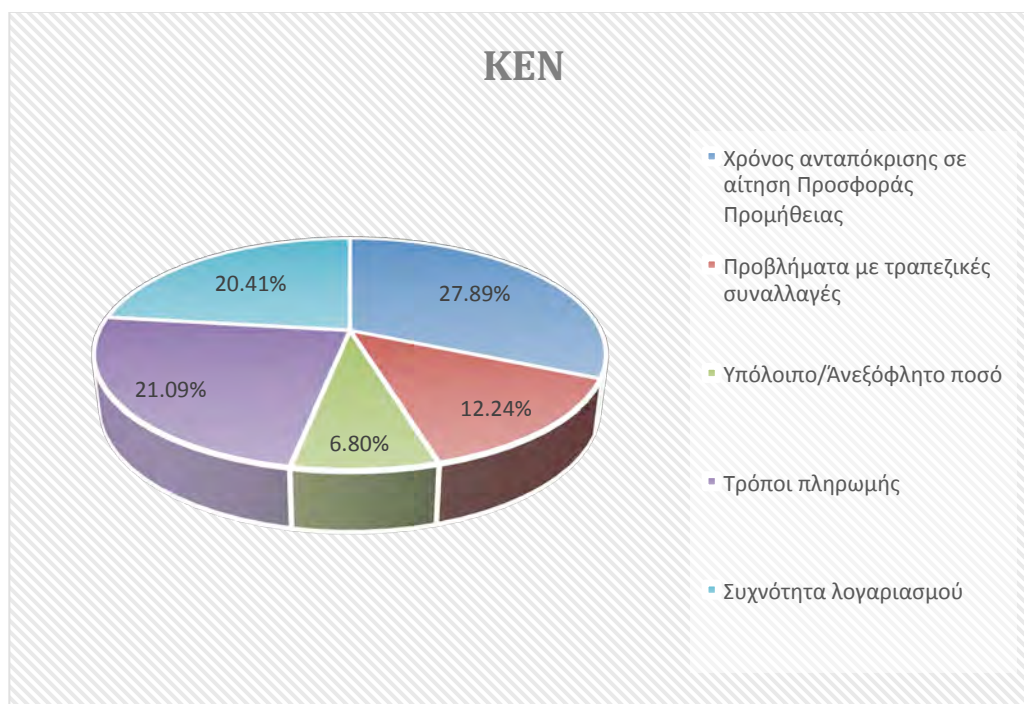


Σχήμα 6-29 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων VOLTERRA A.E. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

## ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Χρόνος ανταπόκρισης σε αίτηση Προσφοράς Προμήθειας	41	27,89%
Προβλήματα με τραπεζικές συναλλαγές	18	12,24%
Υπόλοιπο/Ανεξόφλητο ποσό	10	6,80%
Τρόποι πληρωμής	31	21,09%
Συχνότητα λογαριασμού	30	20,41%
<b>Σύνολο</b>	<b>130</b>	<b>88,44%</b>

Πίνακας 6-31 Κυριότερες οχλήσεις ΚΕΝ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

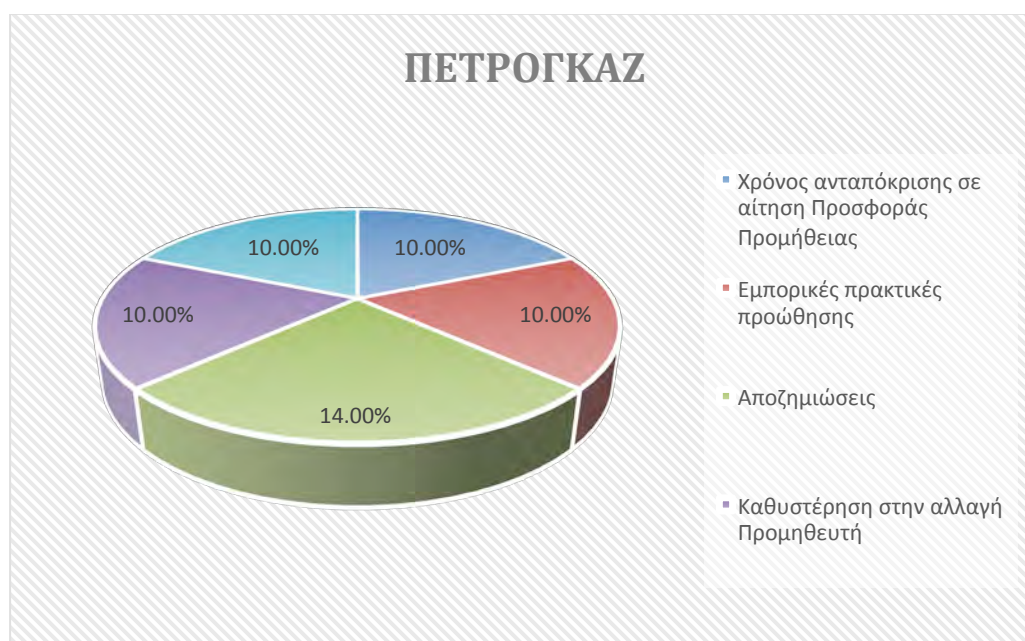


Σχήμα 6-30 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΚΕΝ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

**ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.**

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΟΧΛΗΣΗΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΕΩΝ	% ΟΧΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΟΧΛΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
Χρόνος ανταπόκρισης σε αίτηση Προσφοράς Προμήθειας	5	10,00%
Εμπορικές πρακτικές προώθησης	5	10,00%
Αποζημιώσεις	7	14,00%
Καθυστέρηση στην αλλαγή Προμηθευτή	5	10,00%
Τεχνικά προβλήματα (βλάβη, τάση, κλπ.)	5	10,00%
<b>Σύνολο</b>	<b>27</b>	<b>54,00%</b>

Πίνακας 6-32 Κυριότερες οχλήσεις ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

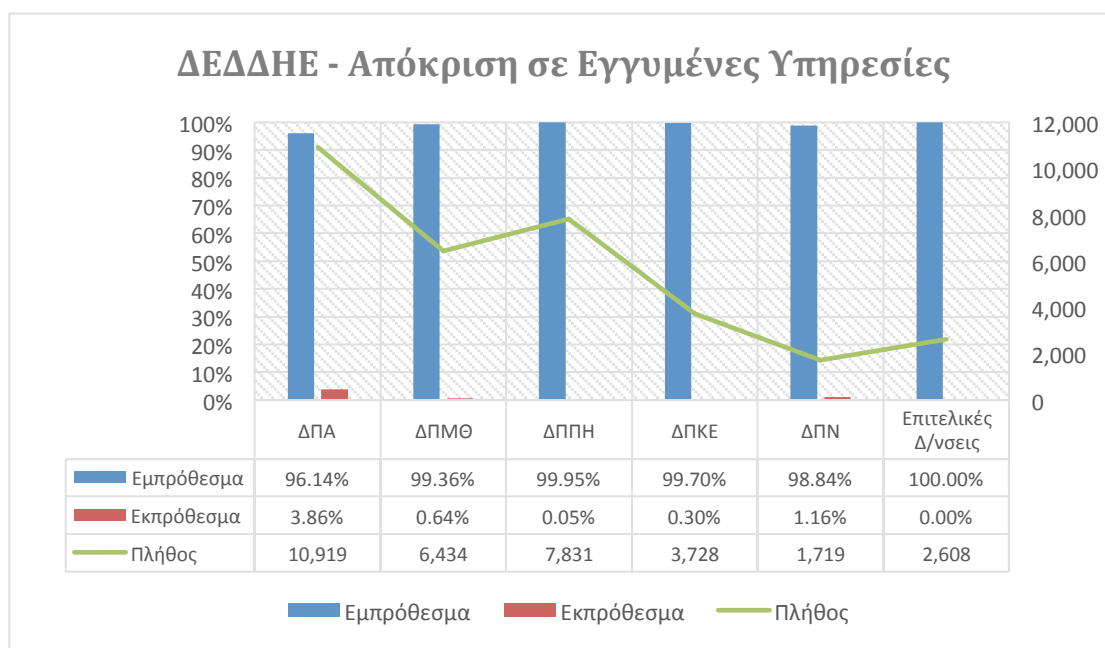


Σχήμα 6-31 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.

## 6.3 Απόκριση Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου επί των αναφορών και ερωτημάτων καταναλωτών το 2019

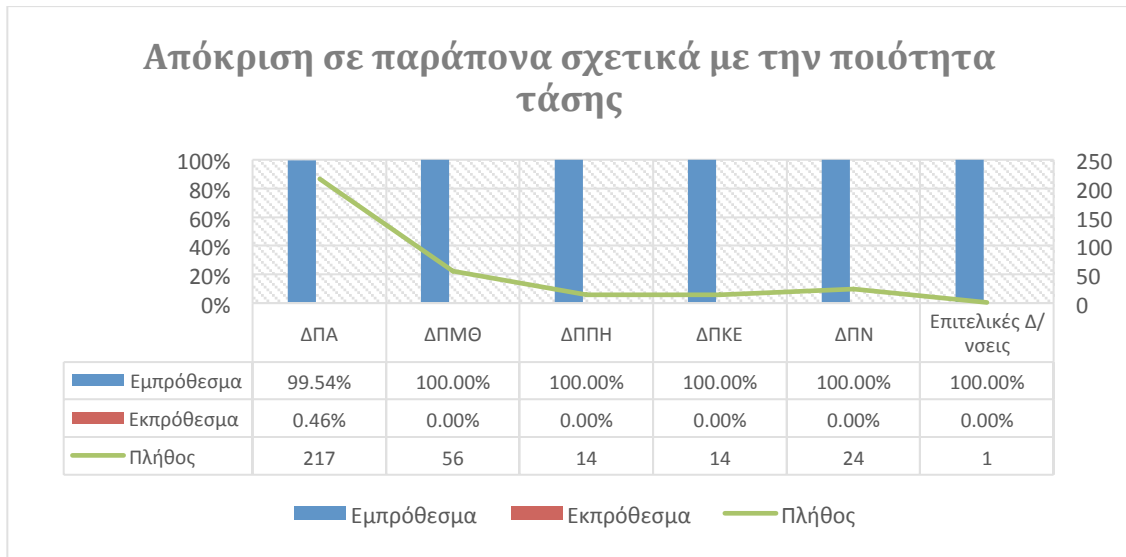
### 6.3.1 Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

Σύμφωνα με τα στοιχεία που παρείχε ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας σχετικά με τις αναφορές καταναλωτών για τις Εγγυημένες Υπηρεσίες, προκύπτει ότι η απόκριση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. παρουσιάζει ικανοποιητικό βαθμό (Σχήμα 6-32). Η Διεύθυνση Περιφέρειας Αττικής (ΔΠΑ) παρουσιάζει μια σχετική υστέρηση σε σχέση με τις άλλες Περιφερειακές Δομές του Διαχειριστή, που όμως κρίνεται εν πολλοίς αναμενόμενη με δεδομένο το πλήθος των παροχών και των κατοίκων της Αττικής. Ως θετική σημειώνεται η επίδοση στη Διεύθυνση Περιφέρειας Νήσων..

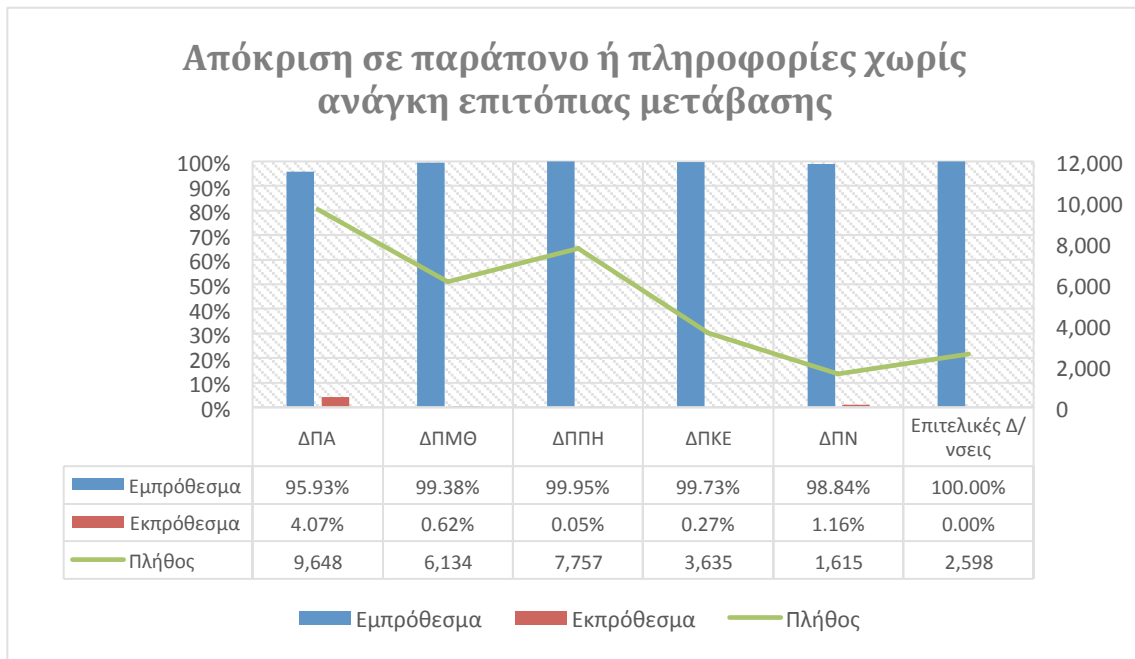


Σχήμα 6-32 Απόκριση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε εγγυημένες Υπηρεσίες

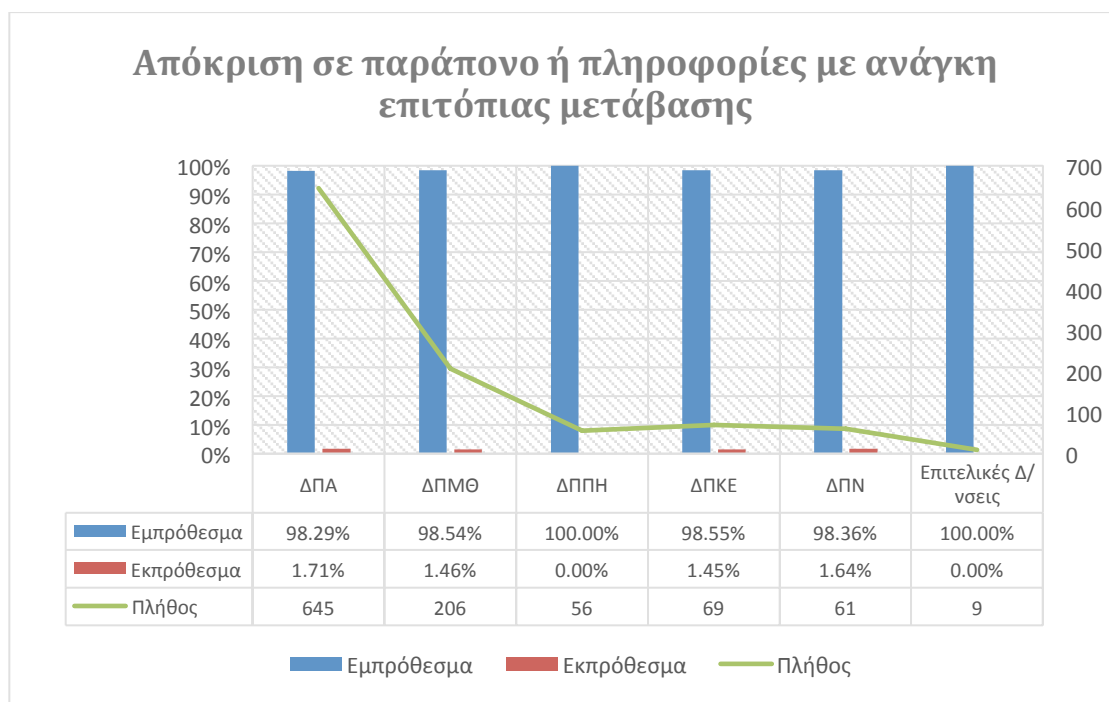
Αναλυτικότερα, ανά κατηγορία Εγγυημένων Υπηρεσιών, η εικόνα για το 2019 αποτυπώνεται στα ακόλουθα Διαγράμματα (Σχήματα 6-33 ως 6-35):



Σχήμα 6-33 Απόκριση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε παράπονα σχετικά με την ποιότητα τάσης



Σχήμα 6-34 Απόκριση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε αίτημα χωρίς ανάγκη επιτόπιας μετάβασης



Σχήμα 6-35 Απόκριση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε αίτημα με ανάγκη επιτόπιας μετάβασης

## 6.3.2 Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου

### 6.3.2.1 ΕΔΑ Αττικής

Σύμφωνα με τα στοιχεία που παρείχε η ΕΔΑ Αττικής, οι αναφορές των πελατών που διαχειρίστηκε κατά το 2019 ανήλθαν σε 79.861, εκ των οποίων η συντριπτική πλειονότητα (90,2%) ήταν μέσω του τηλεφωνικού κέντρου (Πίνακας 6-33).

	Γραπτά	Τηλεφωνικά	Σύνολο
Αιτήματα / Παράπονα	7.850	72.011	79.861

Πίνακας 6-33 Σύνολο Αιτημάτων/ Παραπόνων ΕΔΑ Αττικής

Η ΕΔΑ Αττικής διαχειρίστηκε το σύνολο σχεδόν (~95%) των ανωτέρω αναφορών εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας (Πίνακας 6-34). Οι επικουρικές υπηρεσίες καθώς και ο μέσος όρος ημερών που χρειάστηκε ο Διαχειριστής ώστε να ανταποκριθεί περιγράφονται αναλυτικά στον Πίνακα 6-35.

	Ικανοποιήθηκαν εντός προθεσμίας	Ικανοποιήθηκαν εκτός προθεσμίας	Σύνολο
Αιτήματα / Παράπονα	76.140	3.721	79.861

Πίνακας 6-34 Σύνολο αιτημάτων που ικανοποιήθηκαν εντός/εκτός προθεσμίας από την ΕΔΑ Αττικής

Περιγραφή Επικουρικής Υπηρεσίας	Μέσος όρος Ημερών
Αποξήλωση Παροχής	8,8
Αφαίρεση Μετρητή	2,2
Μετατόπιση μετρητή ή και παροχετευτικού αγωγού	22,9
Τροποποίηση Εξωτερικής Εγκατάστασης ή και του μετρητή	14,8
Επανενεργοποίηση τελικού πελάτη	
Εμπορικό	3,4
Οικιακό	7,4
Αποκοπή μετρητή με αίτημα Τελικού Πελάτη ή Χρήστη	
Εμπορικό	5,94
Κλιματισμός/Συμπαραγωγή	5
Οικιακό	13,4
Σύνδεση νέων Σημείων Παράδοσης με το Δίκτυο	49,48

Πίνακας 6-35 Επικουρικές Υπηρεσίες ΕΔΑ Αττικής

### 6.3.2.2 ΕΔΑ ΘΕΣΣ

Σημειώνεται ότι, σε αντίθεση με τις άλλες εταιρείες Διανομής Φυσικού Αερίου, η ΕΔΑ ΘΕΣΣ έχει υποβάλλει στην Αρχή την καταγραφή μόνο όσων αναφορών δεν εμπίπτουν στην ετήσια έκθεση που υποβάλλεται σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 4, του άρθρου 68 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και όχι το σύνολο των αναφορών που έχουν υποβληθεί για το 2019, .

Με βάση τα ως άνω υποβληθέντα στοιχεία από το Διαχειριστή, οι αναφορές των πελατών που διαχειρίστηκε κατά το 2019 ανήλθαν σε 137 (Πίνακας 6-36). Ο μέσος αριθμός απόκρισης των αιτημάτων ανέρχεται σε 33 ημέρες.

	ΠΕΡΙΟΧΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΠΕΡΙΟΧΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΣΥΝΟΛΟ
ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ	32	105	137

Πίνακας 6-36 Αριθμός αιτημάτων/ παραπόνων ΕΔΑ ΘΕΣΣ



### 6.3.2.3 ΔΕΔΑ

Όσον αφορά στη ΔΕΔΑ, οι αναφορές των πελατών που διαχειρίστηκε κατά το 2019 ανήλθαν σε 2.175 (Πίνακας 6-37). Παρατηρείται ότι η πλειονότητα των αιτημάτων επικεντρώνεται σε ζητήματα εσωτερικής εγκατάστασης (έναντι της κυρίαρχης κατηγορίας «Εκδήλωση Ενδιαφέροντος» της αμέσως προηγούμενης χρονιάς).

Κατηγορία Αιτημάτων - Παραπόνων	Κατηγορία Τελικού Πελάτη			Σύνολο
	Οικιακός	Εμπορικός	Βιομηχανικός	
Εκδήλωση Ενδιαφέροντος	456	24	24	504
Αίτηση	254	5	1	260
Σύμβαση	130	5	2	137
Εσωτερική Εγκατάσταση	815	26	22	863
Μέτρηση	4	1	0	5
Ενδεχόμενη διαρροή	0	0	0	0
Ενεργοποίηση	8	0	0	8
Σύνδεση-Εξωτ.Εγκατάσταση	369	14	15	398
Σύνολο	2036	75	64	2175

Πίνακας 6-37 Σύνολο αιτημάτων/ παραπόνων ΔΕΔΑ

## 6.4 Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Γνωμοδοτήσεις της ΡΑΕ

### 6.4.1 Ρυθμιστικές Πρωτοβουλίες για την προστασία των Ευάλωτων Καταναλωτών

Το 2019 η Αρχή έγινε αποδέκτης σημαντικού αριθμού αναφορών ειδικώς από Ευάλωτους Καταναλωτές που λόγω των ειδικών συνθηκών που αντιμετωπίζουν διαμαρτύρονταν ότι υφίστανται συχνά αδυναμία «ανταπόκρισης» σε καταρτισμένα προγράμματα διακανονισμών καθώς και αδυναμία «ένταξης» σε προγράμματα διακανονισμών λόγω αδυναμίας καταβολής των απαιτούμενων προκαταβολών.

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, με ιδιαίτερη ευαισθησία και με γνώμονα την αποτελεσματική εφαρμογή του σχετικού ενωσιακού και εθνικού κανονιστικού πλαισίου, η ΡΑΕ προχώρησε σε μια σειρά από παρεμβάσεις και πρωτοβουλίες υπέρ των Ευάλωτων Καταναλωτών, όπως αυτές περιγράφονται αναλυτικότερα κάτωθι:

#### 6.4.1.1 Ενίσχυση του πλαισίου Προστασίας των Ευάλωτων Καταναλωτών (Γνωμοδότηση υπ' αριθμ. 11/2019)

Η Ολομέλεια της Αρχής στην από 25.09.2019 Συνεδρίασή της ενέκρινε την παροχή Κατευθύνσεων προς του Προμηθευτές αναφορικά με «Προγράμματα διακανονισμών ληξιπρόθεσμων οφειλών ευάλωτων καταναλωτών – Ενίσχυση Διαφάνειας στην

πληροφόρηση», καθώς και την έκδοση σχετικής Γνωμοδότησης προς τον Υπουργό Ενέργειας και Περιβάλλοντος, προτείνοντας τροποποιήσεις στους υφιστάμενους Κώδικες Προμήθειας (ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου) με προτάσεις για ευνοϊκούς διακανονισμούς και διευκόλυνσης των αποπληρωμών των Ευάλωτων Καταναλωτών.

Πιο αναλυτικά, βάσει των προαναφερόμενων Κατευθύνσεων, οι Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας καλούνται να αναρτήσουν σε εμφανές σημείο κατ' ελάχιστο στην ιστοσελίδα τους με διαφανή και ευχερώς επαληθεύσιμο τρόπο τα κριτήρια εφαρμογής, καθώς και το περιεχόμενο των προγραμμάτων διακανονισμών που διατίθενται στους Ευάλωτους Καταναλωτές. Επιπρόσθετα, η Αρχή εξετάζει την κατανομή των Ευάλωτων Καταναλωτών σε κάθε προμηθευτή, τους διακανονισμούς που καταρτίζονται με αυτούς, και τις οφειλές τους που πιθανόν συσσωρεύονται λόγω αδυναμίας ανταπόκρισης στις υποχρεώσεις τους.

Επιπλέον αναφορικά με το περιεχόμενο της ως άνω Γνωμοδότησης προς τον Υπουργό Ενέργειας και Περιβάλλοντος, (υπ.αριθμ. 11/2019), επισημαίνονται τα παρακάτω:

Όσον αφορά στο πλαίσιο προστασίας των Ευάλωτων Καταναλωτών, η Αρχή θεωρεί ότι λόγω της σπουδαιότητας της παροχής ηλεκτρικού ρεύματος για τη σωματική, ψυχική, ηθική και κοινωνική υπόσταση του καταναλωτή, το μέτρο της διακοπής του ηλεκτρικού ρεύματος, ακόμη και σε περίπτωση νόμιμης ληξιπρόθεσμης οφειλής, θα πρέπει να ασκείται εντός των ορίων που επιβάλλουν η καλή πίστη, τα χρηστά ήθη και ο οικονομικός και κοινωνικός σκοπός του δικαιώματος πρόσβασης στην ηλεκτρική ενέργεια. Ειδικότερα δε για τους Ευάλωτους Καταναλωτές, δεδομένης της οικονομικής τους κατάστασης ή της γενικότερης υγείας τους, το μέτρο αυτό θα πρέπει να αποτελεί ακραία μορφή είσπραξης και να εφαρμόζεται μετά την αποτυχία καταβολής οφειλών διακανονισμένων με κριτήρια τη δυνατότητα καταβολής της συνήθους τετραμηνιαίας κατανάλωσης της παροχής και την εκάστοτε οικονομική κατάσταση του καταναλωτή, καθώς και τον όρο της απολύτως αναγκαίας για τη διαβίωση κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος κατά τη διάρκεια του διακανονισμού. Δεδομένου ότι μεγάλος αριθμός Ευάλωτων Καταναλωτών φαίνεται να αδυνατεί να τηρήσει ακόμη και τους ευνοϊκούς διακανονισμούς σύμφωνα με το αρ. 34 του σχετικού Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας, προτάθηκαν προς τον αρμόδιο Υπουργό οι ακόλουθες 3 παρεμβάσεις:

- i. Η τροποποίηση των σχετικών διατάξεων που αφορούν το μέγιστο ποσό της μηνιαίας δόσης διακανονισμού Ευάλωτων Καταναλωτών στο επίπεδο του 40% της αντίστοιχης μηνιαίας δαπάνης για την ηλεκτρική ενέργεια του Ευάλωτου Καταναλωτή, έναντι του ισχύοντος 50%, καθώς και η μη προϋπόθεση προκαταβολής για τη σύναψη αυτού.

- ii. Για τους Ευάλωτους Καταναλωτές που χρήζουν μηχανικής υποστήριξης, προτείνεται η απαγόρευση υποβολής αιτήματος απενεργοποίησης μετρητή φορτίου λόγω οφειλών, με τον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας να αναλαμβάνει τη μέριμνα για την ηλεκτροδότησή τους.
- iii. Λόγω της ανάγκης αναλογικής μεταχείρισης Ευάλωτων Καταναλωτών στην αφορά φυσικού αερίου σε σχέση με τους Ευάλωτους Πελάτες Ηλεκτρικής Ενέργειας και, λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι το Φυσικό Αέριο αποτελεί μια εναλλακτική πηγή ενέργειας ολοένα πιο απαραίτητη για την καθημερινή διαβίωση πολλών χρηστών του, οι σχετικές προτάσεις επεκτείνονται και στις διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Πελάτες.

#### 6.4.1.2 Τροποποίηση της Μεθοδολογίας υπολογισμού Ανταλλάγματος ΚΟΤ

Λαμβάνοντας υπόψη τις ουσιώδεις τροποποιήσεις που επήλθαν στο πλαίσιο εφαρμογής του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) το 2018<sup>77</sup>, κατέστη αναγκαία η επανεξέταση αντίστοιχα της Μεθοδολογίας, για τον υπολογισμό του Ανταλλάγματος που οφείλεται στους Προμηθευτές που παρέχουν Υπηρεσίες Κοινής Οφέλειας σε δικαιούχους Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Αντάλλαγμα ΚΟΤ)..

Η νέα δομή του ΚΟΤ διευκολύνει σημαντικά τον προσδιορισμό του Ανταλλάγματος που αφορά στην παρεχόμενη από τον Προμηθευτή έκπτωση επί της «Χρέωσης Προμήθειας» (ανταγωνιστικό σκέλος του Τιμολογίου), δεδομένου ότι η επιβάρυνση που υφίσταται ο Προμηθευτής προκύπτει ευθέως εκ του υπολογισμού της παρεχόμενης έκπτωσης επί του προσφερόμενου τιμολογίου (σε €/MWh επί των καταναλώσεων του συνόλου των δικαιούχων ΚΟΤ που εκείνος εξυπηρετεί)<sup>78</sup>.

---

<sup>77</sup> Συγκεκριμένα, διαμορφώθηκαν δύο κατηγορίες δικαιούχων του ΚΟΤ, ήτοι «Δικαιούχοι Κ.Ο.Τ. Α» και «Δικαιούχοι Κ.Ο.Τ. Β», βάσει, ιδίως, εισοδηματικών κριτηρίων. Συνοπτικά, το νέο πλαίσιο παροχής ΚΟΤ, σε συμφωνία με τις Γνωμοδοτήσεις υπ' αριθμ. 1/2017 και 11/2017 της ΡΑΕ προς το ΥΠΕΝ, περιλαμβάνει (α) παροχή έκπτωσης στη χρέωση προμήθειας για την κατανάλωση ημέρας, εκπεφρασμένης σε €/MWh για κάθε κατηγορία δικαιούχων ΚΟΤ (75 €/MWh για την κατηγορία ΚΟΤ Α και 45 €/MWh για την κατηγορία ΚΟΤ Β), και (β) τη χορήγηση απαλλαγής από τις Χρέωσεις Χρήσης Συστήματος και Δικτύου των δικαιούχων ΚΟΤ Α εντός των προβλεπόμενων ορίων τετραμηνιαίας κατανάλωσης. Περαιτέρω, προκειμένου για τους δικαιούχους ΚΟΤ που διαθέτουν μετρητή κατανάλωσης νυκτερινού ρεύματος, ορίστηκε ότι, αφενός «για την εφαρμογή της έκπτωσης του ΚΟΤ επί της νυκτερινής κατανάλωσης, σύμφωνα με τα παραπάνω, ως χρέωση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας λογίζεται η χρέωση προμήθειας για την κατανάλωση ημέρας του προμηθευτή», αφετέρου ότι «αν το άθροισμα της ημερήσιας και της νυκτερινής κατανάλωσης βρίσκεται εντός των ορίων ημερήσιας κατανάλωσης του άρθρου 2 εφαρμόζεται και για τη νυκτερινή κατανάλωση η έκπτωση του Κ.Ο.Τ. και οι απαλλαγές από τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις τόσο του Κ.Ο.Τ. όσο και του νυκτερινού τιμολογίου».

<sup>78</sup> Η προηγούμενη μεθοδολογία του 2011 για τον υπολογισμό του Ανταλλάγματος για την παροχή ΚΟΤ έχει διαμορφωθεί στη βάση του προϊσχύσαντος πλαισίου παροχής του ΚΟΤ, ήτοι στη βάση της παραδοχής ότι το ΚΟΤ είναι ένα ενιαίο για όλους του Προμηθευτές τιμολόγιο που περιλαμβάνει

Για το λόγο αυτό, στο πλαίσιο της απλοποίησης της διαδικασίας και προς αποφυγή σημαντικών εκκαθαρίσεων, προτάθηκε από τη ΡΑΕ οι μηνιαίοι προσωρινοί υπολογισμοί να βασίζονται σε πιστοποιημένες μετρήσεις (διαθέσιμες κατά το μήνα αναφοράς).

Όσον αφορά στο ρυθμιζόμενο σκέλος των τιμολογίων των δικαιούχων ΚΟΤ και, ειδικότερα, σε σχέση με την απαλλαγή των δικαιούχων του ΚΟΤ Α από την υποχρέωση καταβολής Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου και Συστήματος, η Αρχή, πρότεινε τα παρακάτω :

- Λαμβάνοντας υπόψη ότι το εν ισχύ κανονιστικό πλαίσιο προβλέπει την απαλλαγή των δικαιούχων ΚΟΤ από την υποχρέωση καταβολής των ανωτέρω χρεώσεων και όχι την εξαίρεση των σχετικών καταναλώσεων από τις συναφείς χρεώσεις, είναι προφανές ότι οι αρμόδιοι Διαχειριστές οφείλουν να υπολογίζουν και να τιμολογούν το σύνολο των ρυθμιζόμενων χρεώσεων που αφορούν στις καταναλώσεις των Δικαιούχων ΚΟΤ. Καθότι, λοιπόν, οι Προμηθευτές υποχρεούνται στις αντίστοιχες καταβολές προς τους Διαχειριστές, χωρίς όμως να έχουν τη δυνατότητα να μετακυλίσουν τις εν λόγω χρεώσεις στους Πελάτες τους, οι οποίοι είναι δικαιούχοι ΚΟΤ Α, ανακύπτει η ανάγκη ανάκτησης από τους Προμηθευτές του εν λόγω κόστους με τη λήψη σχετικού «Ανταλλάγματος» μέσω του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ.
- Προκειμένου να είναι ευχερώς ελέγξιμο και επαληθεύσιμο το ως άνω κόστος, καθώς και να διατηρείται σχετική ευελιξία στην εφαρμογή της Μεθοδολογίας, στις περιπτώσεις που προκύπτει μετάπτωση των καταναλωτών από τη μία κατηγορία στην άλλη το Αντάλλαγμα δύναται να υπολογίζεται με βάση την έκπτωση που προσφέρεται για κάθε κατηγορία (εν προκειμένω 100% για την κατηγορία ΚΟΤ Α και 0% για την κατηγορία ΚΟΤ Β).
- Ο προσδιορισμός της επιβάρυνσης του Προμηθευτή ένεκα των ανωτέρω απαλλαγών πραγματοποιείται βάσει πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων των Πελατών ΚΟΤ που εκπροσωπούνται από τον εκάστοτε Προμηθευτή, τόσο για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα όσο και για το Σύστημα ΜΔΝ, προς αποφυγή σημαντικών εκκαθαρίσεων και κατ' αναλογία της απόφασης ΡΑΕ 134/2016.

Με την ανωτέρω Μεθοδολογία, εξασφαλίζεται η διαφάνεια στο Αντάλλαγμα ΚΟΤ, χωρίς να πλήττεται ο ανταγωνισμός, εφόσον το νέο ΚΟΤ δεν ορίζεται πλέον από το Κράτος, αλλά προσφέρεται σε μορφή έκπτωσης στους Ευάλωτους καταναλωτές επί του εκάστοτε εμπορικού τιμολογίου του Προμηθευτή.

---

ανταγωνιστικές και ρυθμιζόμενες χρεώσεις, περιέχει πάγιες χρεώσεις και διαφοροποιείται ανά παροχή και ανάλογα με την συνολική κατανάλωση

Η οριστική ρυθμιστική απόφαση της σχετικής νέας μεθοδολογίας αναμένεται να εκδοθεί εντός του 2020.

#### 6.4.1.3 Έγκριση του Ανταλλάγματος ΚΟΤ και Τιμολογίου Πολυτέκνων για το έτος 2017

Η ΡΑΕ, κατόπιν λήψης, ελέγχου και επεξεργασίας του συνόλου των υποβληθέντων απολογιστικών στοιχείων πελατών ΚΟΤ και Τιμολογίου Πολυτέκνων περιόδου 2017<sup>79</sup>, προέβη στην έκδοση της απόφασης [435/2019](#) για την έγκριση του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) και Τιμολογίου Πολυτέκνων για το έτος 2017, σύμφωνα με τους ακόλουθους πίνακες:

Εταιρεία	Αντάλλαγμα Τιμολογίου Πολυτέκνων (€)
ΔΕΗ Α.Ε.	6.760.942

Πίνακας 6-38 Αντάλλαγμα Παροχής Τιμολογίου Πολυτέκνων για το έτος 2017

Εταιρεία	Αντάλλαγμα ΚΟΤ (€)
ΔΕΗ Α.Ε.	55.056.661
ELPEDISON Α.Ε.	102.127
PROTERGIA Α.Ε.	30.097
WATT & VOLT Α.Ε.	17.622
ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΙΟΝΤΩΝ Α.Ε.	2.994
ΗΡΩΝ Α.Ε.	2.569

<sup>79</sup> Ως Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας καθορίστηκαν το 2007 με την υπ' αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης: α) η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων με τιμολόγια ίδια, ανά κατηγορία καταναλωτή, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, και β) η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο στους πολύτεκνους καταναλωτές. Περαιτέρω, με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/2010 Απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ, στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας εντάχθηκε και το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ), ενώ με το άρθρο 17 του ν. 4203/2013 και το Τιμολόγιο Υπηρεσιών Αλληλεγγύης. Οι Προμηθευτές που παρέχουν τις ως άνω υπηρεσίες πρέπει να αποζημιώνονται πλήρως γι' αυτό, ενώ τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα συνυπολογίζεται στον καθορισμό χρεώσεων ΥΚΩ επόμενων ετών. Η Μεθοδολογία υπολογισμού του ετήσιου Ανταλλάγματος που οφείλεται στους Προμηθευτές για την παροχή των ΥΚΩ, καθώς και οι αριθμητικές τιμές των ετήσιων ανταλλαγμάτων, καθορίζονται από τη ΡΑΕ (άρθρο 56 παρ. 2 ν. 4001/2011).

GREEN A.E.	2.150
VOLTERRA A.E.	1.841
NRG A.E.	391
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ A.E.	352
VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ A.E.	340
<b>ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΕΑ ΓΙΑ ΚΟΤ</b>	<b>55.217.144</b>

Πίνακας 6-39 Αντάλλαγμα Παροχής Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου για το έτος 2017

#### 6.4.2 Ρυθμιστικές Πρωτοβουλίες στο πλαίσιο αντιμετώπισης της ενεργειακής φτώχειας

##### 6.4.2.1 Συμμετοχή στο Πανευρωπαϊκό Πρόγραμμα «STEP-IN: Using Living Labs to roll out Sustainable Strategies for Energy Poor Individuals»

Η ενεργειακή φτώχεια αποτελεί ένα τα πλέον σοβαρά κοινωνικο-οικονομικά προβλήματα τόσο σε ευρωπαϊκό, όσο και σε εθνικό επίπεδο τα τελευταία χρόνια. Ειδικά η Ελλάδα βρίσκεται στην κορυφή των χωρών που πλήττονται από αυτήν, εν μέσω της σοβαρής οικονομικής ύφεσης των τελευταίων έντεκα (11) ετών. Στη Ευρωπαϊκή Ένωση ήδη από το 2009, ήτοι πριν καν υπάρξει ενιαίος ορισμός της ενεργειακής φτώχειας, στο πλαίσιο της προώθησης του Τρίτου Ενεργειακού Πακέτου τα κράτη - μέλη κλήθηκαν να προστατεύσουν τους ευάλωτους καταναλωτές. Στην Ελλάδα, ο όρος της «ενεργειακής φτώχειας» εισήχθη για πρώτη φορά στην ελληνική νομοθεσία με τον Ν. 4001/2011. Το 2019, πλέον, με την ψήφιση του νέου ευρωπαϊκού ενεργειακού πακέτου μέτρων για την καθαρή ενέργεια (EU Clean Energy Package - EU 2019/944), η ενδυνάμωση των καταναλωτών ως ενεργών συμμετεχόντων στο ενεργειακό σύστημα καθώς και η αντιμετώπιση της ενεργειακής φτώχειας από τα κράτη – μέλη αποτελούν προτεραιότητες της ευρωπαϊκής ενωσιακής πολιτικής.

Στο ως άνω πλαίσιο ενσωμάτωσης της ενεργειακής φτώχειας στην ατζέντα των ρυθμιστικών παρεμβάσεων, η ΠΑΕ συμμετείχε ενεργά καθ' όλη τη διάρκεια του 2019 στο Πανευρωπαϊκό Ερευνητικό Πρόγραμμα «STEP-IN: Using Living Labs to roll out Sustainable Strategies for Energy Poor Individuals» με αντικείμενο την καταπολέμηση της ενεργειακής φτώχειας, σε στενή συνεργασία με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο, μέσω της συμβολής στην εξέλιξη της ερευνητικής δραστηριότητας, της συγγραφής σχετικού ερευνητικού έργου και της συμμετοχής

στις έως τώρα σχετικές ημερίδες/παρουσιάσεις (σε Αθήνα, Θεσσαλονίκη και Μέτσοβο)<sup>80</sup>.

Ειδικότερα, το έργο περιλαμβάνει ένα δίκτυο τριών «ζωντανών εργαστηρίων» (Living Labs) σε τρεις διαφορετικές Ευρωπαϊκές χώρες (Ελλάδα, Ηνωμένο Βασίλειο, Ουγγαρία), διαφορετικών ενεργειακών χαρακτηριστικών η καθεμιά. Η ελληνική περίπτωση μελέτης λαμβάνει χώρα στο Μέτσοβο, με στόχο την ποσοτική αποτύπωση των ενεργειακών αναγκών μιας τυπικής ορεινής περιοχής, τη στιγμή που οι άλλες δύο περιπτώσεις μελέτης θα αποτυπώσουν τα σχετικά ενεργειακά χαρακτηριστικά μιας αστικής και μιας αγροτικής περιοχής, στο Manchester και στο Nyirbator, αντίστοιχα.

Συνολικά, η έρευνα περιλαμβάνει την πιλοτική εφαρμογή εξοπλισμού παρακολούθησης (μετρητές κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, αισθητήρες θερμοκρασίας και υγρασίας) σε έναν αριθμό νοικοκυριών, την περιοδική παρακολούθηση των μετρητικών δεδομένων, αλλά και την τακτική διοργάνωση ημερίδων, συζητήσεων με την τοπική κοινωνία και άλλων δράσεων, με στόχο την προώθηση μέτρων ενεργειακής εξοικονόμησης, την αλλαγή των προτύπων ενεργειακής συμπεριφοράς, τη βελτίωση της ‘ενεργειακής παιδείας’ και ευαισθητοποίησης και, κατ’ επέκταση, την καταπολέμηση της ενεργειακής φτώχειας.

#### 6.4.2.2 Συμμετοχή στο πρόγραμμα Twinning “Development of Incentive Based Regulation for Service Quality and Regulatory Strategy to Support Roll-out of Smart Metering”

Το πρόβλημα της ενεργειακής φτώχειας αναλύθηκε περαιτέρω και παρουσιάστηκε εκτενώς στο πλαίσιο έργου διδυμοποίησης της PAE (ως μέλους κοινοπραξίας ευρωπαϊκών ρυθμιστικών αρχών ενέργειας) με την αντίστοιχη ρυθμιστική αρχή ενέργειας της Γεωργίας (GNERC) μέσω του προγράμματος «Twinning Project for Service Quality and Smart Metering in Georgia - Development of Incentive Based Regulation for Service Quality and Regulatory Strategy to Support Roll-out of Smart Metering».

---

<sup>80</sup> Το πρωτοποριακό ερευνητικό έργο «STEP-IN» - Using Living Labs to roll out Sustainable Strategies for Energy Poor Individuals» εντάσσεται στο πρόγραμμα «Horizon 2020» της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Στόχος του είναι η ανάπτυξη μιας καινοτόμου, σφαιρικής μεθοδολογίας για την αποτελεσματική ανάλυση και αντιμετώπιση της ενεργειακής φτώχειας, με την εμπλοκή τοπικών, εθνικών, ευρωπαϊκών οργανώσεων, καθώς και εμπειρογνομόνων για τον καθορισμό των κατάλληλων στρατηγικών αντιμετώπισης.



### 6.4.3 Ρυθμιστικές Πρωτοβουλίες για την προστασία των Καταναλωτών σε σχέση με τις τιμές, τη διαφάνεια των τιμολογίων και των χρεώσεων και τους λοιπούς όρους προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας

Το 2019, η Αρχή έδωσε ιδιαίτερο βάρος στην προστασία των συμφερόντων των Καταναλωτών αναφορικά με ζητήματα διαφάνειας επί των λογαριασμών κατανάλωσης, των χρεώσεων και των όρων προμήθειας. Άλλωστε, ιδιαίτερα σημαντικό μέρος των αναφορών που υποβλήθηκαν στην Αρχή από τους καταναλωτές, κατά την τελευταία διετία, αφορούσε τη δυσκολία στην κατανόηση των ανταγωνιστικών χρεώσεων της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους λογαριασμούς με την πλειονότητα εξ αυτών να διαμαρτύρονται για αδυναμία στην επαλήθευση της σχετικής μεθοδολογίας και, ενίοτε, την παραπλάνησή τους ως προς το πραγματικό κόστος που συνεπάγεται η από μέρους τους κατανάλωση ενέργειας. Για την ενίσχυση των βασικών αρχών της διαφάνειας της επαληθευσιμότητας και της συγκρισιμότητας καθώς και της τήρησης των διατάξεων του ενωσιακού και εθνικού κανονιστικού πλαισίου που θεσπίζουν τα δικαιώματα των καταναλωτών ενέργειας, η ΡΑΕ ανέλαβε τις παρακάτω σημαντικές πρωτοβουλίες:

#### 6.4.3.1 Ρυθμιστική παρέμβαση για τη διαφάνεια και την επαληθευσιμότητα των χρεώσεων στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων Χαμηλής Τάσης - Κατευθυντήριες Οδηγίες

Η ΡΑΕ έγινε αποδέκτης σημαντικού αριθμού αναφορών από καταναλωτές που διαμαρτύρονται σχετικά με τον τρόπο διαμόρφωσης και εφαρμογής των τιμολογίων προμήθειας, επικαλούμενοι την αδυναμία κατανόησης της σχετικής μεθοδολογίας και, ενίοτε, την παραπλάνησή τους ως προς το πραγματικό κόστος που συνεπάγεται η από μέρους τους κατανάλωση ενέργειας.

Από τα στοιχεία που είναι διαθέσιμα στην Αρχή και, συγκεκριμένα, από τη συνεχή και αυξανόμενη ροή εγγράφων αναφορών καταναλωτών, έχει διαπιστωθεί ότι η πλειονότητα των προμηθευτών προσφέρει τιμολόγια τα οποία εμπεριέχουν και μεταβαλλόμενο τμήμα μέσω μηχανισμών αναπροσαρμογής («τιμολόγιο κυμαινόμενης χρέωσης»).

Η συχνότητα των εν λόγω αναφορών καταδεικνύει ότι η πλειονότητα των καταναλωτών αντιμετωπίζει σημαντικές δυσκολίες ως προς τη δυνατότητα να κατανοήσει και να συγκρίνει τις προσφορές των Προμηθευτών, ώστε να προβεί στην πλέον συμφέρουσα επιλογή. Η εν λόγω δυσχέρεια στην κατανόηση αποδίδεται είτε στο ενδεχόμενο να μην είχαν ενημερωθεί καθόλου κατά την προσυμβατική περίοδο είτε να μην είχαν ενημερωθεί προσηκόντως και επαρκώς, μέσω τυπικών παραδειγμάτων, για το μέγεθος του κινδύνου που αποδέχονταν να αναλάβουν και την πιθανότητα ενεργοποίησης του μηχανισμού.

Συγκεκριμένα, λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι μεγάλος όγκος των εν λόγω παραπόνων αφορά στην ενεργοποίηση της επονομαζόμενης «ρήτρας αναπροσαρμογής της Οριακής Τιμής Συστήματος» (ρήτρα ΟΤΣ), έχει διαπιστωθεί ότι οι καταναλωτές δεν ήταν επαρκώς ενημερωμένοι ούτε κατά το προσυμβατικό στάδιο ούτε κατά την εξέλιξη της συμβατικής σχέσης περί της πιθανότητας ενεργοποίησης της εν λόγω ρήτρας, της

συχνότητας συνδρομής αυτής της περίπτωσης, καθώς και του εύρους του επιπλέον ενεργειακού κόστους.

Το εν λόγω φαινόμενο της αυξανόμενης σύγχυσης των καταναλωτών και της αδυναμίας τους να προβαίνουν σε συνειδητές επιλογές ενδέχεται να αποθαρρύνει εν τέλει τους καταναλωτές από την άσκηση του δικαιώματός τους για επιλογή ή/και αλλαγή Προμηθευτή, γεγονός που θέτει σε κίνδυνο την εν γένει απελευθέρωση της ελληνικής αγοράς προμήθειας. Ιδιαίτερα σημαντικό ρόλο παίζει το γεγονός ότι κάθε Προμηθευτής εφαρμόζει διαφορετική μεθοδολογία για τον υπολογισμό της όποιας αναπροσαρμογής της ανταγωνιστικής χρέωσης, επιλέγοντας μία ή περισσότερες διαφορετικές παραμέτρους του κόστους της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και αποδίδοντας διαφορετικές κατά κανόνα ονομασίες στον εκάστοτε μηχανισμό. Κατά συνέπεια, υφίσταται ουσιαστική αδυναμία του καταναλωτή να συγκρίνει τους προσφερόμενους τιμοκαταλόγους, ώστε να επιλέξει εκείνον που ανταποκρίνεται στις ενεργειακές του ανάγκες.

Προκειμένου να διερευνηθεί σε βάθος το εν λόγω ζήτημα, η Αρχή ανέλαβε αρχικώς την πρωτοβουλία και απέστειλε την υπ.αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-76732/11.04.2019 επιστολή, ζητώντας τεχνικά στοιχεία που αφορούσαν την ανάλυση της μεθοδολογίας υπολογισμού της ρήτρας Αναπροσαρμογής (ή Ρήτρας ΟΤΣ) ανά ημέρα ή μήνα αναλόγως του τρόπου εφαρμογής, από τον εκάστοτε Προμηθευτή, αναλυτική αποτύπωση του σχετικού αλγόριθμου και των εφαρμοζόμενων ορίων εγγυημένης τιμής, καθώς και το τελικό οικονομικό αποτύπωμα των μηχανισμών αναπροσαρμογής που επιβλήθηκαν στους καταναλωτές τη διετία 2017-2018. Στη συνέχεια διενήργησε δύο δημόσιες διαβουλεύσεις για τα τιμολόγια λιανικής αγοράς.

Πιο συγκεκριμένα, αρχικώς διενήργησε την από 25.04.2019 έως 7.6.2019 διαβούλευση για τα τιμολόγια λιανικής αγοράς, διερευνώντας τη σκοπιμότητα παροχής σταθερών και μεταβλητών τιμολογίων, τους τρόπους εξασφάλισης της όσο το δυνατόν πιο αντικειμενικής πληροφόρησης των καταναλωτών, την κοστοστρέφεια των τιμολογίων λιανικής, τις παραμέτρους των μηχανισμών αναπροσαρμογής των τιμών και την ένταξη του λειτουργικού κόστους του Προμηθευτή απευθείας στα τιμολόγια.

Από τα αρχικά συμπεράσματα της ανωτέρω δημόσιας διαβούλευσης, και των στοιχείων των απαντήσεων της ως άνω επιστολής της Αρχής προς τους Προμηθευτές, η ΡΑΕ έκρινε σκόπιμη την κατάρτιση Κατευθυντηρίων Οδηγιών (Απόφαση ΡΑΕ 409/2020) αναφορικά με τη διαφάνεια στη δομή των μηχανισμών αναπροσαρμογής χρεώσεων προμήθειας που εμφανίζονται στις ανταγωνιστικές χρεώσεις των τιμολογίων ΧΤ, την τυποποίηση των ρητρών πρόωρης αποχώρησης καθώς και την προσφορά κατ' ελάχιστο ενός σταθερού τιμολογίου για τους καταναλωτές εκείνους που δεν επιθυμούν την ανάληψη κινδύνου από τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς(χωρίς ωστόσο να περιορίζεται η ελευθερία του Προμηθευτή να διαμορφώνει το εν λόγω σταθερό τιμολόγιο).

Ειδικότερα επί του ζητήματος της τυποποίησης των μηχανισμών αναπροσαρμογής των ανταγωνιστικών χρεώσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η Αρχή διενήργησε και δεύτερη δημόσια διαβούλευση από 18.12.2019 έως 15.1.2020, με απώτερο στόχο να οριστικοποιήσει εντός του 2020 «Κατευθυντήριες Οδηγίες για τη διαφάνεια και την επαληθευσσιμότητα των χρεώσεων στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων ΧΤ», προκειμένου εν τέλει ο καταναλωτής να έχει καλύτερη κατανόηση επί της συμβατικής διαδικασίας, να μπορεί να συγκρίνει ευκολότερα τις οικονομικότερες προσφορές και εν

γένει να μπορέσει να ασκήσει το δικαίωμα αλλαγής Προμηθευτή με περισσότερα κριτήρια και διαφανή τρόπο.

#### 6.4.3.2 Ορθή αποτύπωση της κατηγορίας «των Λοιπών Χρεώσεων» επί των λογαριασμών κατανάλωσης από όλους του Προμηθευτές.

Το 2019 η Αρχή, στο πλαίσιο της προστασίας των συμφερόντων των καταναλωτών σε σχέση με τη διαφάνεια των χρεώσεων και σε συνέχεια και σχετικών αναφορών, προχώρησε στην αξιολόγηση της δομής των τιμολογίων και ενέκρινε καταρχήν την έκδοση σχετικής απόφασης αναφορικά με την ορθή αποτύπωση της κατηγορίας «των Λοιπών Χρεώσεων» επί των λογαριασμών κατανάλωσης από όλους του Προμηθευτές, (ώστε οι τελευταίοι να καταρτίζουν και να δημοσιοποιούν τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με κατά το δυνατόν ομοιόμορφο τρόπο για τη διευκόλυνση του μέσου καταναλωτή). Κατόπιν των ανωτέρω, η ΡΑΕ προχώρησε και σε περαιτέρω διερεύνηση σχετικά με τη νομιμότητα των μέχρι στιγμής εισπραχθέντων ποσών στην κατηγορία των «Λοιπών Χρεώσεων» η οποία θα ολοκληρωθεί εντός του 2020 όταν θα εκδοθεί και η σχετική ρυθμιστική απόφαση.

#### 6.4.3.3 Εξασφάλιση της διαφάνειας στη χρέωση της Ρήτρας Αναπροσαρμογής χρεώσεων CO<sub>2</sub> στις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Ρήτρα αναπροσαρμογής χρεώσεων CO<sub>2</sub> αποτελεί μέρος της τιμολογιακής πολιτικής της ΔΕΗ Α.Ε. Κατά κανόνα τυγχάνει εφαρμογής στα τιμολόγια Μέσης και Υψηλής τάσης διαχρονικά. Ωστόσο από 1.11.2019, η ΔΕΗ ΑΕ εφαρμόζει την εν λόγω ρήτρα και στα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης.

Με γνώμονα την εξασφάλιση των βασικών αρχών τιμολόγησης, η Αρχή, κάλεσε τη ΔΕΗ Α.Ε. να συμπεριλάβει στα τιμολόγια, σε ειδικό πεδίο των αντίστοιχων λογαριασμών κατανάλωσης ή /και με παραπομπή στην ιστοσελίδα της εταιρείας, αναλυτικά στοιχεία από τα οποία να προκύπτει επακριβώς ο προσδιορισμός του συνόλου των συνιστωσών της ανωτέρω μεθοδολογίας, κατά τρόπον ώστε να καταστεί ευχερής η επαλήθευση του τρόπου υπολογισμού της ανωτέρω χρέωσης.

Αποτέλεσμα των ως άνω ρυθμιστικών ενεργειών ήταν η παράθεση από πλευράς ΔΕΗ ΑΕ:

1. Συνδέσμου σχετικά με τις τιμές κλεισίματος του συμβολαίου μελλοντικής εκπλήρωσης EUA (Futures) ανά ημέρα του Χρηματιστηρίου ICE<sup>81</sup> καθώς και συγκεντρωτική σελίδα στον ιστότοπο της εταιρείας, η οποία αναφέρει αναλυτικά τα

---

<sup>81</sup> <https://www.theice.com/products/197/EUA-Futures/data?marketId=400187&span=2>

απολογιστικά στοιχεία των ανωτέρω στοιχείων ανά ημέρα και μήνα (Μεταβλητή P του μηχανισμού)<sup>82</sup>.

2. Συνδέσμου σχετικά με τα Μηνιαία απολογιστικά στοιχεία για τις συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> των Σταθμών Παραγωγής του Ομίλου στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα. (Μεταβλητή Q του μηχανισμού)<sup>83</sup>
3. Ειδική σελίδα στον ιστότοπο της ΔΕΗ ΑΕ, σχετικά με την εφαρμογή του μηχανισμού<sup>84</sup>, από όπου προκύπτει και η μηνιαία απολογιστική εκκαθαρισμένη ενέργεια της ΔΕΗ Α.Ε. στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά τον προηγούμενο της κατανάλωσης μήνα. (Μεταβλητή E του μηχανισμού)<sup>85</sup>.

Το γενικότερο πλαίσιο εφαρμογής της ανωτέρω ρήτρας θα τύχει περαιτέρω διερεύνησης το 2020.

#### 6.4.4 Διαμόρφωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας βάσει των βασικών αρχών του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της διερεύνησε την τήρηση των διατάξεων του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 832/9.4.2013, όπως ισχύει), όσον αφορά ιδίως στη διαμόρφωση των τιμολογίων κατά τρόπο σύμφωνο με τις Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Παράρτημα ΙΙ). Η διερεύνηση αυτή αφορούσε κυρίως την προστασία των συμφερόντων των Καταναλωτών σε σχέση με τις τιμές, τη διαφάνεια των τιμολογίων και των χρεώσεων και τους όρους προμήθειας ενέργειας (άρθρο 3 παρ. 4 Ν. 4001/2011) καθώς και τη συμμόρφωση των Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας προς τη θεμελιώδη αρχή της «κοστοστρέφειας», όπως αυτή εξειδικεύεται στα οριζόμενα στο άρθρο 11 παρ. 2 του σχετικού Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και στο Παράρτημα ΙΙ αυτού. Αρχικώς κρίθηκε σκόπιμο η εν λόγω εξέταση να ξεκινήσει από τη ΔΕΗ Α.Ε. διότι η δεσπόζουσα θέση της στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της επιτρέπει να ασκεί σημαντική επιρροή στους λοιπούς συμμετέχοντες, οι οποίοι τείνουν να διαμορφώνουν τις τιμολογιακές τους πρακτικές και συμπεριφορές παρακολουθώντας τις αντίστοιχες της ΔΕΗ Α.Ε. (παρ. 6. του άρθρου 140 του Ν. 4001/2011). Εντός του έτους 2020 επίκειται η επέκταση της ανωτέρω έρευνας και στους εναλλακτικούς Προμηθευτές δεδομένης της σημαντικής αύξησης του κόστους ενέργειας, του τέλους των

---

<sup>82</sup> <https://www.dei.gr/el/miniaia-pliroforiaka-deltia/apolog-stoix-eua-futures-xrhmat-ice>

<sup>83</sup> <https://www.dei.gr/el/miniaia-pliroforiaka-deltia/miniaia-apologistika-stoixeia-gia-ekpompes-co2>

<sup>84</sup> <https://www.dei.gr/el/oikiakoi-pelates/xrisimes-plirofories-gia-to-logariasmo-sas/logariasmos-kai-xrewseis/poia-dedomena-xrisimopoiounte-gia-ti-rirta-co2>

<sup>85</sup> <http://www.admie.gr/deltia-agoras/miniaia-deltia-energeias/>

δημοπρασιών τύπου ΝΟΜΕ και της ευρείας χρήσης των ρητρών ΟΤΣ, ως συνέπεια της έντονης διακύμανσης των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς.

6.4.5 Ρυθμιστική παρέμβαση για παροχή Οδηγιών και Κατευθύνσεων αναφορικά με το περιεχόμενο των διαφημιστικών μηνυμάτων και προωθητικών ενεργειών των Προμηθευτών.

Η Αρχή έγινε το 2019 αποδέκτης αναφορών καταναλωτών, εκ των οποίων διαφάνηκε ότι η πλειονότητα των διαφημιστικών μηνυμάτων των προωθητικών μηνυμάτων των Προμηθευτών χαρακτηρίζεται από έντονη ασάφεια. Ειδικότερα, παρατηρήθηκε αποσπασματική παράθεση στοιχείων τιμολόγησης και αθέμιτες συγκρίσεις με αναντίστοιχα μεγέθη ή υπηρεσίες που τελικώς εμποδίζουν τον καταναλωτή να προβεί στις αναγκαίες συγκρίσεις για την επιλογή της πλέον συμφέρουσας προσφοράς.

Ειδικότερα, η πλειονότητα των αναφορών των καταναλωτών για το διαφημιστικό υλικό των Προμηθευτών επικεντρώνεται κυρίως στα εξής σημεία:

- i. Χρήση της έννοιας «έκπτωση» με αναφορά σε ποσοστό (επί τοις %), χωρίς να γίνεται επεξήγηση (π.χ. με αστερίσκο) της βάσης επί της οποίας εφαρμόζεται (π.χ. έκπτωση στη χρέωση ενέργειας, ή έκπτωση στο πάγιο) ή του διαστήματος που χορηγείται.
- ii. Χρήση της έννοιας «εξοικονόμηση ενέργειας» χωρίς να δίνονται επαρκείς επεξηγήσεις και αναλυτικές οδηγίες που τρόπον τινά αυτό μπορεί να επιτευχθεί ή να αντικατοπτρίζεται με ακρίβεια το προκύπτον όφελος του καταναλωτή.
- iii. Αναφορά σε όρους και μεγέθη μη συγκρίσιμα (π.χ. βασικό τιμολόγιο άλλου Προμηθευτή χωρίς εκπτώσεις, σε σχέση με προσφερόμενο τιμολόγιο το οποίο ενσωματώνει εκπτώσεις, οι οποίες ενίοτε προσφέρονται και υπό συγκεκριμένες προϋποθέσεις).
- iv. Μη αναφορά τυχόν πρόσθετων κυμαινόμενων χρεώσεων (όπως Ρητρών Προσαρμογής), οι οποίες περιορίζουν σημαντικά το αναμενόμενο από τον καταναλωτή όφελος από μια πιθανή αλλαγή Προμηθευτή και διαφοροποιούν αισθητά την τιμή αντίληψής του κατά το προσυμβατικό στάδιο σε σχέση με το αποτέλεσμα του τελικώς εκδιδόμενου λογαριασμού.
- v. Προωθητικά μηνύματα με αναφορά σε ποσοστά οφέλους % «...στις χρεώσεις ενέργειας» μη λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι οι χρεώσεις ενέργειας περιλαμβάνουν πέρα από το ανταγωνιστικό σκέλος και τις Ρυθμιζόμενες χρεώσεις.

Για τους λόγους αυτούς, η ΡΑΕ, στην από 12.11.2019 Συνεδρίαση της Ολομέλειας<sup>86</sup>, και προκειμένου να συμβάλει στην ενίσχυση της ενημέρωσης του καταναλωτή και

---

<sup>86</sup> Επιστολή ΡΑΕ Ο-80342/24.12.2019 «Παροχή οδηγιών και κατευθύνσεων αναφορικά με το περιεχόμενο των διαφημιστικών μηνυμάτων και προωθητικών ενεργειών»

στην προστασία του από ασαφή ή και παραπλανητικά προωθητικά μηνύματα, καθώς και στην εξασφάλιση του υγιούς ανταγωνισμού, προχώρησε στην κατάρτιση Οδηγιών και Κατευθύνσεων για τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, αναφορικά με τις διαφημίσεις και τα προωθητικά μηνύματα των υπηρεσιών/προϊόντων τους, οι οποίες αναλύονται ως εξής:

1. Εφόσον περιλαμβάνεται συγκριτική αναφορά σε ενεργειακό προϊόν άλλου Προμηθευτή, θα πρέπει το αναφερόμενο ποσοστό να αντικατοπτρίζει με ακρίβεια το προκύπτον όφελος του καταναλωτή, λαμβανομένου υπόψη του συνόλου των παραμέτρων εκάστου τιμολογίου και υπό οποιεσδήποτε συνθήκες. Άλλως, αναφορά σε ποσοστά επί τοις % (εν είδει έκπτωσης/μείωσης επιβάρυνσης) μπορεί να γίνεται μόνο σε σύγκριση με προγενέστερο τιμολόγιο του ίδιου Προμηθευτή.
2. Οποιαδήποτε αναφορά σε «χρέωση ρεύματος» ή «χρέωση φυσικού αερίου» ή «χρέωση κατανάλωσης» ή άλλη σχετική αναφορά δε θα πρέπει να περιλαμβάνει μόνο το ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων. Σε τέτοια αναφορά θα πρέπει να περιλαμβάνονται όλες οι χρεώσεις που αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια ή το φυσικό αέριο, ήτοι ανταγωνιστικό σκέλος και ρυθμιζόμενες χρεώσεις.
3. Θα πρέπει να γίνεται αναφορά οπωσδήποτε και στο τελικό όφελος για τον Καταναλωτή – πάντα υπό την ανωτέρω υπό 1 προϋπόθεση – στο οποίο θα πρέπει να ενσωματώνεται από κοινού, τόσο η τιμή του ανταγωνιστικού, όσο και η τιμή του ρυθμιζόμενου σκέλους.
4. Σημαντικές χρεώσεις που επιβάλλονται συστηματικά ή δύνανται υπό προϋποθέσεις να επιβληθούν, όπως ιδίως η «Ρήτρα Αναπροσαρμογής» των χρεώσεων ανταγωνιστικού σκέλους, θα πρέπει οπωσδήποτε να αναφέρονται εμφανώς στο σύνολο των διαφημιστικών μηνυμάτων των παρόχων σε όλα τα Μέσα Μαζικής Ενημέρωσης και λοιπά Έντυπα και Ηλεκτρονικά Μέσα, καθώς και σε οποιαδήποτε επικοινωνία με τον καταναλωτή στην οποία γίνεται προσφορά ή τροποποίηση/αναβάθμιση/ κλπ. τιμολογίου, κατά το προσυμβατικό ή άλλο στάδιο.
5. Κάθε αναφορά σε «δωρεάν» υπηρεσία ή μειωμένη χρέωση κατανάλωσης θα πρέπει να προσδιορίζεται ως προς το χρονικό διάστημα που ισχύει/αφορά. Εφόσον, δε, η ελάφρυνση υποκαθίσταται από άλλη παρεμφερή επιβάρυνση (π.χ. αντικατάσταση της χρέωσης παγίου από τη χρέωση για συνδρομή), θα πρέπει να γίνεται ρητή αναφορά στην νέα αυτή χρέωση.

Η ΡΑΕ, με την εν λόγω πρωτοβουλία της, θέτει βασικούς κανόνες σχετικά με το περιεχόμενο των διαφημιστικών μηνυμάτων και προωθητικών ενεργειών, με σκοπό τη βέλτιστη δυνατή παροχή πληροφοριών στους καταναλωτές. Με βάση τους κανόνες αυτούς, αλλά και περαιτέρω συνεργασίες με άλλους φορείς, η Αρχή θα επανεξετάσει σε βάθος τις πρακτικές των εταιριών Προμήθειας και κατά τη διάρκεια του 2020.

#### 6.4.6 Εργαλείο Σύγκρισης Τιμών σε προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου

Η ΡΑΕ, βάσει των διατάξεων των άρθρων 22-24, 27 και 49 του ν. 4001/2011 και του άρθρου 7 των Κωδίκων Προμήθειας (για το φυσικό αέριο ΦΕΚ Β' 1969/2018 και για τον Ηλεκτρισμό ΦΕΚ Β' 832/2013 αντίστοιχα, όπως ισχύουν) και, λαμβάνοντας

υπόψη τις προβλέψεις των Οδηγιών 2009/72 και 2019/944, καθώς και των Κατευθυντηρίων γραμμών των Ευρωπαϊκών ρυθμιστών ενέργειας που έχουν εκδοθεί ειδικά για το θέμα των Εργαλείων Σύγκρισης τιμών<sup>87</sup>, υιοθετεί την πρακτική υλοποίησης από την ίδια την Αρχή ενός Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου.

Οι βασικοί στόχοι που επιδιώκονται με το Εργαλείο είναι:

- Να υπάρχει ένας κοινός χώρος όπου ο καταναλωτής θα έχει άμεση πρόσβαση σε όλα τα τιμολόγια όλων των Προμηθευτών.
- Να υπάρχει ένα αξιόπιστο και εύκολο στο χρήστη εργαλείο σύγκρισης τιμολογιακών στοιχείων της κάθε ενεργειακής αγοράς, το οποίο θα μπορεί να χρησιμοποιηθεί από όλους τους καταναλωτές, ανεξαρτήτως του επιπέδου εξοικείωσης τους με την τεχνολογία.
- Να υπάρχει άμεση ανανέωση του συστήματος με τις τελευταίες αλλαγές στα τιμολόγια των Προμηθευτών, ώστε το σύστημα να είναι πάντα ενημερωμένο.

Η επίτευξη των παραπάνω στόχων θα εγγυηθεί την αμερόληπτη και αντικειμενική συγκριτική αξιολόγηση των δημοσιευμένων τιμολογίων και θα παρέχει στους καταναλωτές τη δυνατότητα να επιλέγουν την καλύτερη για τους ίδιους διαθέσιμη προσφορά. Επίσης, το εργαλείο θα ενισχύσει τον έλεγχο στη διαφάνεια των χρεώσεων που εφαρμόζουν οι Προμηθευτές.

Ο σχεδιασμός του εργαλείου ξεκίνησε κατά το τελευταίο τρίμηνο του 2018. Κατά το 2019, τυποποιήθηκαν τα προϊόντα που θα μπορούσαν να αποτυπωθούν με βάση τόσο τη μελέτη της αγοράς που είχε πραγματοποιηθεί, όσο και κατόπιν διενέργειας δημόσιας διαβούλευσης<sup>88</sup> επί των Μορφοτύπων και του Κανονισμού Λειτουργίας του Εργαλείου και των αποτελεσμάτων της<sup>89</sup>, καθώς και Ειδικής Ημερίδας που πραγματοποιήθηκε στις εγκαταστάσεις της Αρχής στις 19.07.2019, με συμμετοχή όλων των ενδιαφερόμενων φορέων της αγοράς<sup>90</sup>.

---

<sup>87</sup> <https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/8e86b6fb-2083-e385-4eb5-1e12637a2000>

<sup>88</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2019/2501.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/2501.csp)

<sup>89</sup> [http://www.rae.gr/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2019/2702\\_lix\\_2501.csp](http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/2702_lix_2501.csp)

<sup>90</sup> Η πρώτη φάση υλοποίησης του Εργαλείου περιλαμβάνει τον αναλυτικό σχεδιασμό, την ανάπτυξη και την υλοποίηση της ηλεκτρονικής πλατφόρμας, η οποία περιλαμβάνει τρεις περιοχές, ήτοι:



#### 6.4.6.1 Κανονισμός Λειτουργίας του Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών της ΡΑΕ

Προκειμένου όλοι οι εμπλεκόμενοι φορείς της αγοράς να έχουν ένα σαφή κατάλογο υποχρεώσεων και δικαιωμάτων, ο οποίος θα διασφαλίζει ότι η πληροφορία που θα φθάνει στον τελικό καταναλωτή είναι αξιόπιστη, διαφανής και αδιάβλητη, η Αρχή ενέκρινε την έκδοση σχετικού Κανονισμού Λειτουργίας του Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών (Απόφαση ΡΑΕ 313/2019, ΦΕΚ Β' 1254/12.04.2019). Σκοπός του εν λόγω Κανονισμού είναι η περιγραφή των διαδικασιών λειτουργίας του «Εργαλείου σύγκρισης Τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου Λιανικής», η αποτύπωση των ρόλων των εμπλεκόμενων μερών, καθώς και οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα αυτών, κατά το πρότυπο της αντίστοιχης ηλεκτρονικής εφαρμογής της ΕΕΤΤ για τις τιμές των τηλεπικοινωνιακών & ταχυδρομικών προϊόντων.

#### 6.4.6.2 Πιλοτική Λειτουργία 1<sup>ης</sup> Έκδοσης Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών της ΡΑΕ

Το εν λόγω εργαλείο σχεδιάστηκε ώστε να αποτυπώνει και να συγκρίνει με τον πληρέστερο δυνατό τρόπο, βάσει των αρχών της διαφάνειας, της προσβασιμότητας, της πληρότητας των πληροφοριών και της ανεξαρτησίας στην ενημέρωση, το συνολικό εκτιμώμενο κόστος του ανταγωνιστικού σκέλους των προσφερόμενων τιμολογίων, και παράλληλα να υπολογίζει το αντίστοιχο κόστος του ρυθμιζόμενου σκέλους (που συναρτάται με την κατανάλωση και τη χρήση ενέργειας).

Στην 1<sup>η</sup> έκδοση του εργαλείου υπήρχε ποσοτικοποίηση σε χρηματικές μονάδες των βασικών τιμολογίων, με τις επιμέρους ρήτρες και εκπτώσεις που πιθανόν εφαρμόζονται σε κάθε τιμολόγιο να αναφέρονται σε διακριτά πεδία του πίνακα σύγκρισης.

Το εργαλείο έχει ως πεδίο εφαρμογής τα τιμολόγια Μικρών Πελατών Χαμηλής Τάσης ηλεκτρικής ενέργειας και τα οικιακά και εμπορικά τιμολόγια Τελικών Πελατών φυσικού αερίου, όπως αυτοί ορίζονται στο άρθρο 3 των αντίστοιχων Κωδίκων Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

---

(α) την περιοχή «χρήσης Παρατηρητηρίου», όπου οι καταναλωτές μπορούν να πληροφορηθούν για τα διαθέσιμα δημοσιευμένα προϊόντα των παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, να κάνουν δηλαδή αναζήτηση, αλλά και σύγκριση των προϊόντων αυτών.

(β) την περιοχή Αποθετηρίου, όπου, οι εξουσιοδοτημένοι διαχειριστές και χρήστες των ενεργών παρόχων πραγματοποιούν την καταχώρηση των προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

(γ) την περιοχή «Τεκμηρίωσης Συστήματος», όπου ο ρυθμιστής θα παρακολουθεί και θα διαχειρίζεται την αρχιτεκτονική του όλου Συστήματος με ενσωματωμένες τις προαναφερθείσες περιοχές.

Η πρώτη πιλοτική λειτουργία του Εργαλείου πραγματοποιήθηκε από 16.08.2019 έως και τις 18.09.2019, με τη συμμετοχή των Προμηθευτών, οι οποίοι κλήθηκαν αρχικώς να καταχωρήσουν τα προσφερόμενα τιμολόγια τους προκειμένου να διενεργηθούν οι απαραίτητοι έλεγχοι. Στη συνέχεια, από 26.08.2019 έως και τις 18.09.2019, αυτό κατέστη διαθέσιμο σε πιστοποιημένα στελέχη των Προμηθευτών, προκειμένου να τεκμηριωθεί η ορθότητα των καταχωρήσεων και των συναφών υπολογισμών.

#### 6.4.6.3 Πρόσθετες ενέργειες υλοποίησης και σχεδιασμός της 2<sup>ης</sup> έκδοσης Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών της ΡΑΕ

Δεδομένου ότι εργαλεία και εφαρμογές τέτοιας φύσης, που καλούνται να αποτυπώσουν ραγδαία μεταβαλλόμενες και δυναμικές εμπορικές εξελίξεις λιανικών αγορών (ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου), χρήζουν διαρκούς ανάγκης παρακολούθησης, τεχνικής συντήρησης, αναβάθμισης και μηχανογραφικής επικαιροποίησης προκειμένου να μπορούν να ανταποκριθούν στις κάθε φορά διαμορφωμένες ενεργειακές συνθήκες, κρίθηκε σκόπιμη από την Αρχή, η περαιτέρω λειτουργική ενίσχυση του Εργαλείου.

Ειδικότερα, κρίθηκε σκόπιμη η προσθήκη πρόσθετων δυνατοτήτων, όπως ενδεικτικά η ποσοτικοποίηση και υλοποίηση ρητρών προσαρμογής ανταγωνιστικού σκέλους τιμολογίων, η ποσοτικοποίηση και υλοποίηση διαφορετικών τύπων εκπτώσεων (συνδυαστικών και μη), η δημιουργία προεπιλογών για τους καταναλωτές, η επέκταση σε περισσότερες κατηγορίες πελατών Χαμηλής Τάσης (πχ Επαγγελματικά τιμολόγια με δίζωνική καταγραφή, μεγάλες επαγγελματικές παροχές με καταγραφή και τιμολόγηση ισχύος) κ.α.

Επιπρόσθετα, η Αρχή προχώρησε σε επανασχεδιασμό των Μορφοτύπων για τα προϊόντα, ώστε η εν λόγω εφαρμογή να μπορεί να ενσωματώσει και να αποτυπώσει τις αλλαγές που συνεχώς παρατηρούνται στα προσφερόμενα προϊόντα των Προμηθευτών, που δεν είχαν αρχίσει να αναπτύσσονται κατά το χρόνο της από 25.01.2019 δημόσιας διαβούλευσης της Αρχής (πχ. Σταθερά τιμολόγια Φυσικού Αερίου, προϊόντα προαγοράς kWh ενέργειας κ.α.).

Η ολοκλήρωση της λειτουργικής ενίσχυσης και η διάθεση του Εργαλείου στο ευρύ κοινό αναμένεται να πραγματοποιηθούν εντός του 2020.

#### 6.4.7 Τροποποίηση του περιεχομένου της Δήλωσης Εκπροσώπησης μετρητή φορτίου και έλεγχος Διαχειριστή κατά τη διαδικασία Διαδοχής Χρηστών Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Αρχή, σε συνέχεια σημαντικού αριθμού αναφορών καταναλωτών αλλά και Προμηθευτών, που αφορούν σε εσφαλμένες εκπροσωπήσεις μετρητών φορτίου

καθώς και σε λανθασμένες αρχικές ενδείξεις νέων εκπροσωπήσεων, διαπίστωσε καταρχήν ότι:

- παρατηρούνται αποκλίσεις ως προς της αυστηρότητα υποβολής των νομιμοποιητικών εγγράφων, το πλήθος και τον τύπο τους μεταξύ των Προμηθευτών. Η ελαστικότητα αναζήτησης δικαιολογητικών ασκεί επιρροή κατά τη διαδικασία λήψης απόφασης για αλλαγή Προμηθευτή από πλευράς καταναλωτή, γεγονός που εγκυμονεί κινδύνους ως προς τη νομιμότητα και την εγκυρότητα της διαδικασίας.
- στοιχεία που υποβάλλονται από πλευράς Προμηθευτή κατά την υποβολή δήλωσης εκπροσώπησης δεν συνοδεύονται από τεκμήρια (ενδείξεις μετρητή φορτίου) ή νομιμοποιητικά έγγραφα (Αλλαγή Χρήστη, Αλλαγή Χρήσης). Ωστόσο, ο Διαχειριστής του Δικτύου εκτελεί τις αλλαγές που προκύπτουν από τις κατά τα ανωτέρω Δηλώσεις Εκπροσώπησης, σύμφωνα με το περιεχόμενό τους και δεν παρεμβαίνει σε αυτές, παρά μόνο όταν η δήλωση εκπροσώπησης περιλαμβάνει αλλαγή χρήσης ή τεχνική διαφοροποίηση (αλλαγές επί της εγκατεστημένης ισχύος).
- τα αιτήματα Εκπροσώπησης Μετρητών Φορτίου, υλοποιούνται συχνά λανθασμένα, με αποτέλεσμα να πραγματοποιούνται ακούσιες διαδοχές χρήστη σε εσφαλμένες παροχές, εφόσον οι Δηλώσεις Εκπροσώπησης γίνονται αποδεκτές σύμφωνα με το ηλεκτρονικό τους περιεχόμενο από το Διαχειριστή.
- οι καταναλωτές δεν έχουν την ικανότητα συχνά να «αναγνώσουν» ορθά τις ενδείξεις του μετρητή τους. Η ανακοίνωση των ενδείξεων από τον καταναλωτή έχει ως αποτέλεσμα τη λανθασμένη έκδοση Τελικού Λογαριασμού από τον παλαιό Προμηθευτή και νέου λογαριασμού από το Νέο Προμηθευτή. Οι λανθασμένες ενδείξεις κατά τη νέα εκπροσώπηση οδηγούν σε ανισορροπίες στην αγορά προς τη χρέωση των καταναλωτών από τους Προμηθευτές και των Προμηθευτών από τους αρμόδιους Διαχειριστές.

Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την παρακολούθηση εφαρμογής του υφιστάμενου -σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή- κανονιστικού πλαισίου, και ιδίως της διάταξης της παραγράφου 1 του άρθρου 42 του Κώδικα Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, επεξεργάζεται διαρκώς το σύνολο των στοιχείων που έχει στη διάθεσή της προκειμένου να διαπιστώνεται ο βαθμός ορθής εφαρμογής του θεσμικού πλαισίου, η αποφυγή καταχρηστικών συμπεριφορών και η εναρμόνιση των πρακτικών των Προμηθευτών και των καταναλωτών στις απαιτήσεις του Κώδικα Προμήθειας. Αποτέλεσμα του ελέγχου αποτελεί η παροχή ερμηνευτικών κατευθύνσεων στους Προμηθευτές και στους Διαχειριστές, καθώς και οι ενδεχόμενες προτάσεις για την τροποποίηση ή συμπλήρωση του εν ισχύ κανονιστικού πλαισίου.

Από τις κείμενες προβλέψεις του κανονιστικού πλαισίου, προκύπτει ότι την ευθύνη για την εκπροσώπηση ενός μετρητή (είτε κατά τη διαδικασία Αλλαγής Προμηθευτή,

είτε κατά τη διαδικασία Αλλαγής Χρήστη), τόσο σε τεχνικό, όσο και σε νομικό επίπεδο, φέρει αποκλειστικά ο εκάστοτε Προμηθευτής.

Κατόπιν των ανωτέρω, η Αρχή, κατά την από 19.12.2019 Συνεδρίασή της, έκρινε σκόπιμη την τροποποίηση της Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου ως προς το περιεχόμενό της, συμπεριλαμβάνοντας ειδικότερα φωτογραφικό υλικό της μετρητικής διάταξης και συγκεκριμένα νομιμοποιητικά έγγραφα τα οποία θα υπόκεινται σε έλεγχο από το Διαχειριστή.

Ταυτόχρονα, σε συνέχεια της διερεύνησης της Αρχής από το 2018 σχετικά με καταχρηστικές συμπεριφορές καταναλωτών κατά τη διαδικασία ταυτόχρονης Αλλαγής Προμηθευτή και Διαδοχής Χρήστη σε παροχές με ληξιπρόθεσμες οφειλές, προχώρησε στην κατάρτιση συγκεκριμένης μεθοδολογίας την οποία θα πρέπει να ακολουθεί ο Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής κατά την υλοποίηση ενός αιτήματος εκπροσώπησης μιας παροχής ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να διασφαλίζεται η πλήρης εφαρμογή του κανονιστικού πλαισίου που προσδιορίζεται στο αρ. 42 του Κώδικα Προμήθειας.

Οι ανωτέρω προτάσεις της ΡΑΕ θα οριστικοποιηθούν κατόπιν ολοκλήρωσης σχετικής δημόσιας διαβούλευσης στο υπό έκδοση Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020.

#### 6.4.8 Ορθή ερμηνεία και εφαρμογή διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου κατά τη διαδικασία Διαδοχής Τελικού Πελάτη Φυσικού Αερίου

Οι συμμετέχοντες στην λιανική αγορά φυσικού αερίου (Προμηθευτές, Διαχειριστές Διανομής), αλλά και καταναλωτές, έθεσαν υπόψη της ΡΑΕ ερωτήματα αναφορικά με την εφαρμογή διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου που αφορούν ιδίως σε περιπτώσεις αλλαγής Χρήστη Διανομής – Προμηθευτή και διαδοχής Πελάτη σε συγκεκριμένο Σημείο Παράδοσης Φυσικού Αερίου, σε συνδυασμό με τις σχετικές διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Πελάτες.

Συγκεκριμένα, η Αρχή ενημερώθηκε αναφορικά με τη μη ολοκλήρωση από Διαχειριστή Δικτύου Διανομής αιτημάτων εκπροσώπησης Πελατών από νέο Προμηθευτή σε περίπτωση ύπαρξης ληξιπρόθεσμων οφειλών προηγούμενου Πελάτη, ο οποίος εκπροσωπούνταν στο ίδιο Σημείο Παράδοσης (ΗΚΑΣΠ) από άλλον (Παλαιό) Προμηθευτή. Ως προς την ανωτέρω περίπτωση, η ΡΑΕ διαπίστωσε ότι δεν υπάρχει ενιαία αντιμετώπιση από τους εκάστοτε αρμόδιους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου. Συναφώς, σημειώθηκε ότι η ενημέρωση του Παλαιού Προμηθευτή σχετικά με το αίτημα αλλαγής Χρήστη Διανομής – Προμηθευτή στο Σημείο Παράδοσης είναι συχνά ελλιπής, καθότι δεν επισημαίνεται ότι ο νέος

Χρήστης Διανομής - Προμηθευτής αιτείται την εκπροσώπηση νέου Πελάτη στο Σημείο Παράδοσης (ΗΚΑΣΠ) που έως τότε εξυπηρετούσε ο Παλαιός Χρήστης Διανομής – Προμηθευτής. Λόγω της ελλιπούς αυτής ενημέρωσης, ο Παλαιός Χρήστης Διανομής – Προμηθευτής εύλογα εκλαμβάνει ότι ο Πελάτης που εκπροσωπεί ο ίδιος στο εν λόγω Σημείο Παράδοσης επιχειρεί να μεταβεί σε άλλον Χρήστη Διανομής – Προμηθευτή, με αποτέλεσμα να εγείρει ενστάσεις ως προς την ολοκλήρωση της αλλαγής λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών του Πελάτη του.

Προς διασφάλιση της ομαλής και εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς Προμήθειας Φυσικού Αερίου υπό συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού και της συμμόρφωσης των Διαχειριστών προς τις ρυθμιστικές υποχρεώσεις που επιβάλλει το κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, η Αρχή, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, προχώρησε στην από 19.12.2019 Συνεδρίασή της σε διευκρινήσεις σχετικά με την ορθή εφαρμογή του κανονιστικού πλαισίου<sup>91</sup>.

Ειδικότερα, η Αρχή οριοθέτησε τις ενέργειες στις οποίες θα πρέπει να προβαίνει ο εκάστοτε Διαχειριστής σε περίπτωση υποβολής αιτήματος αλλαγής Προμηθευτή σε Σημείο Παράδοσης με στοιχεία Πελάτη διαφορετικά από τα καταγεγραμμένα στο Μητρώο Πελατών, με σκοπό τη μη παρεμπόδιση των διαδικασιών Διαδοχής Χρήστη και Αλλαγής Προμηθευτή και όρισε με σαφήνεια τα όρια της υποχρέωσης Διαχειριστή για διακοπή τροφοδοσίας Σημείου Παράδοσης κατόπιν αιτήματος αποκοπής που υποβάλλεται από Παλαιό Προμηθευτή λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών Πελάτη του, σε περίπτωση που έχει μεσολαβήσει διαδοχή Πελάτη στο εν λόγω Σημείο Παράδοσης.

Ωστόσο η Αρχή, βάσει διαπιστώσεων -ιδίως από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όπου ισχύουν αντίστοιχου περιεχομένου διατάξεις αναφορικά με την ταυτόχρονη διαδοχή Πελάτη και την αλλαγή Προμηθευτή- ότι το υφιστάμενο ως άνω πλαίσιο δύναται να καταστρατηγείται προκειμένου να μην εκπληρώσει ο οφειλέτης – Πελάτης τις οικονομικές του υποχρεώσεις έναντι του Χρήστη Διανομής – Προμηθευτή του, διερευνά τη δυνατότητα βελτίωσης του πλαισίου προς αποτροπή των εν λόγω καταχρηστικών πρακτικών, ενσωματώνοντας και στην αγορά Φυσικού Αερίου τις προβλέψεις για έλεγχο και από πλευράς Διαχειριστή της νομιμότητας εκπροσώπησης ενός σημείου παράδοσης.

---

<sup>91</sup> Επιστολή ΡΑΕ Ο-80507/ 15.01.2020 προς Διαχειριστές ΦΑ

#### 6.4.9 Βελτίωση πλαισίου αποζημίωσης καταναλωτών για βλάβες «τυχαίας κοπής ουδετέρου»

Για την περίπτωση της τυχαίας κοπής ουδετέρου, ήδη από το 2011 η ΡΑΕ, σε συνεργασία με την τότε καθετοποιημένη επιχείρηση ΔΕΗ ΑΕ ως Διαχειριστή του Δικτύου (νυν ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), είχε προχωρήσει σε θέσπιση της διαδικασίας βάσει της οποίας χορηγείται χρηματικό ποσό σε καταναλωτές που έχουν υποστεί βλάβη των ηλεκτρικών συσκευών τους, εξαιτίας τυχαίας διακοπής του ουδετέρου αγωγού του εναερίου ή υπογείου δικτύου Χαμηλής Τάσης. Στο πλαίσιο αυτό, η αποζημίωση που προβλέπεται ανέρχεται στο ποσό των 300€ για μονοφασική και 400€ για τριφασική παροχή.

Στην ανωτέρω διαδικασία, είχε προβλεφθεί η σχετική προθεσμία προκειμένου για την υποβολή της απαιτούμενης για την αποζημίωση αίτησης των τεσσάρων (4) εργάσιμων ημερών.

Ωστόσο, η ΡΑΕ, κατόπιν σημαντικού αριθμού αναφορών και παραπόνων καταναλωτών αναγνώρισε στην από 13.12.2019 συνεδρίασή της την αναγκαιότητα αναθεώρησης της διαδικασίας αποζημίωσης των καταναλωτών από το Διαχειριστή του Δικτύου για τις περιπτώσεις βλαβών που οφείλονται σε τυχαία κοπή ουδετέρου. Λαμβάνοντας υπόψη ότι ο χρόνος των τεσσάρων (4) εργάσιμων ημερών δεν επαρκεί τόσο για τον εντοπισμό του προβλήματος από τον καταναλωτή, όσο και για την επισκευή ή/και εκτίμηση της οικονομικής ζημίας, καθώς και το γεγονός ότι η υφιστάμενη αποζημίωση δεν επαρκεί για την κάλυψη των βλαβών που προκαλούνται σε πιο σύγχρονο εξοπλισμό, έκρινε σκόπιμη την επέκταση του χρονικού ορίου για την υποβολή του σχετικού αιτήματος αποζημίωσης στις δέκα (10) εργάσιμες ημέρες και τον ορισμό του ανώτατου ύψους αποζημίωσης στα 600 €, έχοντας λάβει υπόψη της την υπ' αριθμ 15800/27.05.2016 έγγραφη Σύσταση του Συνηγόρου του Καταναλωτή. Η αλλαγή αυτή θα ενσωματωθεί -μεταξύ άλλων- εντός του 2020 στο αναθεωρημένο Πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών του Διαχειριστή που είναι υπό έκδοση.

#### 6.4.10 Εξέταση σύστασης φορέα για την εκτίμηση του πιστωτικού κινδύνου στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στα πρότυπα της ΤΕΙΡΕΣΙΑΣ ΑΕ

Η διαχείριση ληξιπρόθεσμων οφειλών πελατών των Προμηθευτών αποκτά ολοένα και μεγαλύτερη σημασία, ιδίως υπό την τρέχουσα οικονομική συγκυρία. Οι συνέπειες είναι αφενός άμεσες και αφορούν στην οικονομική βιωσιμότητα των Προμηθευτών, αφετέρου έμμεσες και αφορούν στα προσφερόμενα στους καταναλωτές τιμολόγια τα οποία ενδεχομένως να χρειαστεί να καλύψουν το επιπλέον κόστος που δημιουργεί η ύπαρξη ληξιπρόθεσμων οφειλών.

Στο ως άνω πλαίσιο και σε συνέχεια σχετικών αιτημάτων Προμηθευτών, η ΡΑΕ ανέλαβε την πρωτοβουλία για την εξέταση των προϋποθέσεων σύστασης ενός αρχείου (τράπεζα πληροφοριών) με δεδομένα οικονομικής συμπεριφοράς επισφαλών πελατών /καταναλωτών από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, στα πρότυπα της ΤΕΙΡΕΣΙΑΣ ΑΕ, το οποίο θα συμβάλλει στην προστασία της εμπορικής πίστης και την ελαχιστοποίηση των κινδύνων από τη σύναψη συμβάσεων ηλεκτρικής ενέργειας με αφερέγγυους πελάτες, με απώτερο στόχο τη μείωση των επισφαλών απαιτήσεων, την εξυγίανση συναλλαγών και την αποφυγή περαιτέρω ζημίας προς όφελος ολόκληρης της αγοράς ηλεκτρική ενέργειας και των συναλλασσόμενων.

Κατά την προκαταρκτική αυτή διερεύνηση, έχουν ληφθεί υπόψη ως ενδεικτικά παραδείγματα α) ο Σύνδεσμος Τουριστικών Επιχειρήσεων Ενοικιάσεων Αυτοκινήτων και η β) Ένωση Εταιριών Κινητής Τηλεφωνίας, ήτοι κλάδοι που αιτήθηκαν στην Αρχή Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων την τήρηση τέτοιων αρχείων (βάση πληροφοριών), για την μείωση του πιστωτικού κινδύνου από αντισυμβατικές συμπεριφορές πελατών.

Η διερεύνηση του ανωτέρω πλαισίου για τη δημιουργία στην αγορά ενέργειας ενός αντίστοιχου φορέα προς όφελος των συμμετεχόντων θα τεθούν σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή, στη βάση συγκεκριμένων προτάσεων υλοποίησης προς τους συμμετέχοντες στην αγορά εντός του 2020.

#### 6.4.11 Επανεξέταση του πλαισίου αντιμετώπισης του φαινομένου των ρευματοκλοπών

Η ΡΑΕ, κατά τα έτη 2017-2018, έγινε αποδέκτης σημαντικού αριθμού αναφορών, σχετικά με αιτήματα αύξησης του αριθμού των δόσεων διακανονισμού οφειλών από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές ή/και μείωση της προκαταβολής.

Επιπρόσθετα, σημαντικό μέρος των αναφορών αμφισβητούσε τις ενέργειες του Διαχειριστή και επικαλείτο δικαστικές αθωωτικές αποφάσεις υπέρ των καταναλωτών.

Η Αρχή, για την αναλυτική ενημέρωσή της ως προς την εξέλιξη του φαινομένου των ρευματοκλοπών κατ' εφαρμογή των άρθρων 22 και 27 του Ν. 4001/2011, κάλεσε το Διαχειριστή στο τέλος του 2019 να υποβάλλει τα κάτωθι:

1. Στοιχεία σχετικά με αιτήματα αύξησης του αριθμού των δόσεων διακανονισμού οφειλών από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές ή/και μείωση της προκαταβολής που έχουν υποβληθεί στο Διαχειριστή.
2. Στοιχεία που αφορούν δικαστικές αποφάσεις επί υποθέσεων ρευματοκλοπών στις οποίες ο Διαχειριστής παραστάθηκε είτε ως πολιτικώς ενάγων σε ποινικού χαρακτήρα διαδικασίες, είτε ως ενάγων/ εναγόμενος σε αστικού χαρακτήρα διαδικασίες.



Τα εν λόγω στοιχεία θα υποβληθούν στην Αρχή εντός του 2020 προκειμένου να τύχουν περαιτέρω επεξεργασίας. Στόχος της ΡΑΕ είναι η διερεύνηση της δυνατότητας βελτίωσης του κείμενου ρυθμιστικού πλαισίου για την αντιμετώπιση του φαινομένου των ρευματοκλοπών, αλλά και την επαρκή τεκμηρίωση των ενεργειών του διαχειριστή.

## 7. Διεθνή ενεργειακά θέματα και δραστηριότητες

---

### 7.1 Εισαγωγή

Η ΡΑΕ συνεργάζεται διμερώς και πολυμερώς με τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας των κρατών μελών της Ε.Ε (πχ. στο πλαίσιο του ACER και του CEER), με τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας τρίτων χωρών (πχ. στο πλαίσιο του MEDREG και του ECRB/EnC), με διεθνείς οργανισμούς (πχ. OECD) ή με άλλους φορείς που προκύπτουν από διεθνείς συμφωνίες και συνθήκες (πχ. UfM, IEA), με στόχο «...την ανάπτυξη εναρμονισμένου ρυθμιστικού πλαισίου, την ενίσχυση της ασφάλειας εφοδιασμού, την προστασία των καταναλωτών, την προστασία του περιβάλλοντος και την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας», όπως προβλέπεται από το σύνολο του νομοθετικού πλαισίου που αναπτύχθηκε για την απελευθέρωση και λειτουργία των ενεργειακών αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου στη χώρα μας, δηλαδή από τον ιδρυτικό νόμο της ΡΑΕ (ν. 2773/1999) έως και τον ν. 4001/2011, όπως ισχύει, με τον οποίο ενσωματώθηκε στην ελληνική έννομη τάξη η τρίτη δέσμη των κανονισμών και των οδηγιών της Ε.Ε για τον κλάδο της ενέργειας.

Το 2019 οι στόχοι της Ευρωπαϊκής Ένωσης στον κλάδο της ενέργειας εξακολουθούν να καθορίζονται ιδίως από: α) τη Συνθήκη των Ηνωμένων Εθνών για την αντιμετώπιση του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής (Paris Agreement 2015)<sup>92</sup>, β) τη Συμφωνία του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης και του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου για την Ενεργειακή Ένωση (Energy Union 2015)<sup>93</sup> και γ) την

---

<sup>92</sup> “Paris Agreement”, United Nation 2015. Climate Change Conference in December 2015, in Paris (COP21), under the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCC).

<sup>93</sup> Βλέπε: «Ανακοίνωση της Επιτροπής προς το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο, το Συμβούλιο, την Ευρωπαϊκή οικονομική και κοινωνική Επιτροπή, την Επιτροπή περιφερειών και την Ευρωπαϊκή Τράπεζα επενδύσεων: Δέσμη Μέτρων για την Ενεργειακή Ένωση. Στρατηγικό πλαίσιο για μια ανθεκτική ενεργειακή ένωση με μακρόπνοη πολιτική για την κλιματική αλλαγή» COM (2015) 80 final 25.02.2015, Brussels.

«Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία»<sup>94</sup>. Οι ως άνω τρεις πηγές οριοθετούν τις νέες προκλήσεις για τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές ενέργειας καθώς απαιτούν σημαντικές αλλαγές στο Ευρωπαϊκό ενεργειακό ρυθμιστικό πλαίσιο. Οι εθνικές Ρυθμιστικές αρχές, συμπεριλαμβανομένης και της ΡΑΕ, καλούνται να εφαρμόσουν νέους ή/και τροποποιημένους ρυθμιστικούς κανόνες και νέες ρυθμιστικές πολιτικές. Ειδικότερα:

**Η εφαρμογή της συμφωνίας των κρατών μελών των Ηνωμένων Εθνών για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής** (Paris climate agreement) η οποία υπεγράφη στις 12 Δεκεμβρίου 2015 στο Παρίσι και τέθηκε σε ισχύ στις 4 Νοεμβρίου 2016 (με την επικύρωση της συμφωνίας από το σύνολο των κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης), αναμένεται να προκαλέσει σημαντικές αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο του κλάδου της ενέργειας. Η Συμφωνία των Ηνωμένων Εθνών δεσμεύει τα κράτη να καθορίζουν τον εθνικό τους στόχο για την αντιμετώπιση του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής<sup>95</sup>. Ως γενικός (και εθνικός) στόχος ορίζεται η μείωση των εκπομπών αερίων που προέρχονται από την οικονομική δραστηριότητα (συμπεριλαμβανομένης και της δραστηριότητας για την παραγωγή ενέργειας) και, προκαλούν το φαινόμενο της κλιματικής αλλαγής.

**Νέες ρυθμιστικές προκλήσεις εγείρονται για τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές με την υιοθέτηση των ρυθμιστικών προτάσεων** της Ευρωπαϊκής Επιτροπής από το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης περί την Ενεργειακή Ένωση της Ευρώπης (Energy Union), οι οποίες αφορούν: α) την ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς ενέργειας, β) την ενεργειακή ασφάλεια, γ) την ενεργειακή αποδοτικότητα, δ) την απεξάρτηση του ενεργειακού μείγματος των κρατών μελών από τον άνθρακα, ε) την προώθηση της έρευνας και καινοτομίας και, στ) την ανταγωνιστικότητα<sup>96</sup>.

---

<sup>94</sup> Βλέπε: «Ανακοίνωση Της Επιτροπής προς το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο, το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο, το Συμβούλιο, την Ευρωπαϊκή Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή και την Επιτροπή των Περιφερειών» COM (2019) 640 final 11.12.2019, Brussels.

<sup>95</sup> Η έναρξη της διαδικασίας της Συμφωνίας “Paris Agreement”, έχει οριστεί το έτος 2020. Τα κράτη-μέλη των Ηνωμένων Εθνών που έχουν υπογράψει τη συμφωνία οφείλουν να ενημερώνουν για την πρόοδο που έχουν επιτύχει για την επίτευξη του εθνικού στόχου που τα ίδια έχουν θέσει. Ανά 5 έτη τα κράτη οφείλουν να επικαιροποιούν τους στόχους και τις πολιτικές τους.

<sup>96</sup> Η Επιτροπή πρότεινε και το Συμβούλιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης με το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο αποδέχτηκαν (Φεβρουάριος 2015) 15 δράσεις στους παρακάτω τομείς: στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, στην ασφάλεια τροφοδοσίας των δικτύων ενέργειας (επαρκείς διασυνδέσεις και επάρκεια ισχύος), στην ανάπτυξη νέων υποδομών, στην προώθηση ειδικών έργων (Southern Corridor, LNG, E-Med), στη διαχείριση διακρατικών συμφωνιών στον τομέα της ενέργειας, στην Ευρωπαϊκή χρηματοδότηση έργων υποδομών Ευρωπαϊκού ενδιαφέροντος, στην ενίσχυση της διεύθυνσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα της Ένωσης, στον νέο ρόλο/νέες αρμοδιότητες του ACER και των Ευρωπαϊκών διαχειριστών ENTSO-G και ENTSO-E, στην ανάλυση του κόστους και των τιμών ενέργειας στην Ενωσιακή επικράτεια, την ανάπτυξη των έξυπνων δικτύων, στην ενεργή συμμετοχή των καταναλωτών στην ενεργειακή αγορά, στην περιφερειακή συνεργασία, στην ενεργειακή εξοικονόμηση, στο εμπόριο ρύπων. Βλέπε: COM (2015) 80 final 25.02.2015, Brussels Τον Φεβρουάριο του 2017, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσίευσε τη δεύτερη έκθεσή της για την πρόοδο που έχει επιτευχθεί για την Ενεργειακή Ένωση στην

Πλέον, εντός του 2019 ολοκληρώθηκε ο επανασχεδιασμός των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση που είχε εκκινήσει με τη δημοσίευση του προτεινόμενου από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πακέτου Κανονισμών και Οδηγιών για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Winter Package 2016) στις 30 Νοεμβρίου 2016.<sup>97</sup> Συγκεκριμένα, ήδη στις 18 Δεκεμβρίου 2018, και μετά από μια μακρά νομοπαρασκευαστική διαδικασία σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης, οι νέοι κανόνες για την καλύτερη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ συμφωνήθηκαν προσωρινά από διαπραγματευτές από το Συμβούλιο, το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Αυτό ολοκλήρωσε τις πολιτικές διαπραγματεύσεις για τη δέσμη μέτρων για την Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους και αποτέλεσε σημαντικό βήμα για την ολοκλήρωση της Ενεργειακής Ένωσης και την καταπολέμηση της αλλαγής του κλίματος, ανταποκρινόμενο στις προτεραιότητες της Επιτροπής Juncker. Ειδικότερα, οι διαπραγματευτές μπόρεσαν να καταλήξουν σε πολιτική συμφωνία για τη νέα Οδηγία για την ηλεκτρική ενέργεια και τον Κανονισμό για την ηλεκτρική ενέργεια.

Η ως άνω συμφωνία ακολουθεί προηγούμενες συμφωνίες σχετικά με την πρόταση για τη διακυβέρνηση, την αναθεωρημένη Οδηγία για την ενεργειακή απόδοση, την αναθεωρημένη Οδηγία για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, την Οδηγία για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων και τους Κανονισμούς για την προετοιμασία των κινδύνων και τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER).

Ιδίως η Οδηγία 2018/2001 (ΕΕ L 328/21.12.2018)<sup>98</sup> για τις ΑΠΕ περιλαμβάνει πλέον έναν δεσμευτικό στόχο για την ανανεώσιμη ενέργεια για την Ευρωπαϊκή Ένωση για το έτος 2030, ο οποίος θα είναι 32%, με ρήτρα αναθεώρησης προς τα άνω μέχρι το 2023. Οι κανόνες συμβάλλουν επίσης στη δημιουργία ενός ευνοϊκού περιβάλλοντος για την επιτάχυνση των δημόσιων και ιδιωτικών επενδύσεων στην καινοτομία και τον εκσυγχρονισμό βασικών τομέων. Σκοπός της είναι να παράσχει κατευθυντήριες αρχές για τα συστήματα οικονομικής στήριξης των ΑΠΕ, την αυτοκατανάλωση από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, τις ενεργειακές κοινότητες και την τηλεθέρμανση. Επιδιώκει την ενίσχυση των μηχανισμών διασυνοριακής συνεργασίας, την

---

επικράτεια της ΕΕ. Τον Νοέμβριο του 2017 δημοσίευσε την Τρίτη της έκθεση. Βλέπε: *European Commission (2017) "State of the Energy Union" Report – 1 February 2017* και, *European Commission (2017) "Third Report on the State of the Energy Union" 24 November 2017*.

<sup>97</sup> Σύμφωνα με το εν λόγω πακέτο των ρυθμιστικών προτάσεων (Κανονισμών και Οδηγιών), της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ιδιαίτερη έμφαση δίδεται: α) στην ανάπτυξη των αγορών λιανικής, β) στον επανακαθορισμό του τρόπου συμμετοχής των ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, γ) στην ανάπτυξη των δικτύων διανομής και, δ) στην προστασία των καταναλωτών.

<sup>98</sup> Η Οδηγία εκδόθηκε στις 11 Δεκεμβρίου 2018 και τα κράτη μέλη πρέπει να μεταφέρουν την αναθεωρημένη Οδηγία στην εθνική νομοθεσία έως τις 30 Ιουνίου 2021.

απλούστευση των διοικητικών διαδικασιών, την ενίσχυση της βιωσιμότητας και των κριτηρίων εξοικονόμησης εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για τα βιοκαύσιμα και την ενσωμάτωση της χρήσης των ΑΠΕ στον τομέα των μεταφορών και στον τομέα θέρμανσης και ψύξης.

Περαιτέρω, οι νέες προτάσεις σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ήτοι οι εν λόγω Οδηγία<sup>99</sup> και Κανονισμός<sup>100</sup>, αποσκοπούν στην προσαρμογή των σημερινών κανόνων της αγοράς στις νέες συνθήκες της αγοράς. Εισάγουν ένα νέο όριο για τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής που είναι επιλέξιμες για τη λήψη επιδοτήσεων μέσω μηχανισμών δυναμικότητας. Επιχορηγήσεις στην παραγωγική ικανότητα εκπομπής αερίων ρύπων ύψους 550 g CO<sub>2</sub> / kWh ή και περισσότερο θα καταργηθούν σταδιακά σύμφωνα με τους νέους κανόνες. Επιπλέον, ο καταναλωτής βρίσκεται στο επίκεντρο της μετάβασης στην καθαρή ενέργεια. Οι νέοι κανόνες επιτρέπουν την ενεργό συμμετοχή των καταναλωτών, ενώ παράλληλα θεσπίζουν ένα ισχυρό πλαίσιο για την προστασία αυτών. Επιτρέποντας την ελεύθερη κυκλοφορία της ηλεκτρικής ενέργειας όπου χρειάζεται, η κοινωνία θα επωφελείται όλο και περισσότερο από το διασυνοριακό εμπόριο και τον ανταγωνισμό. Θα κατευθύνουν τις επενδύσεις που είναι απαραίτητες για την ασφάλεια του εφοδιασμού, με ταυτόχρονη μείωση του άνθρακα στο ευρωπαϊκό ενεργειακό σύστημα. Ο νέος σχεδιασμός της αγοράς συμβάλλει επίσης στην επίτευξη του στόχου της ΕΕ να είναι ο παγκόσμιος ηγέτης στην παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, επιτρέποντας μεγαλύτερη ευελιξία για να υποστηριχθεί η αυξανόμενη διείσδυση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο δίκτυο. Η στροφή προς ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και η αύξηση της ηλεκτροδότησης είναι ζωτικής σημασίας για την επίτευξη της απεξάρτησης από τον άνθρακα έως το 2050.

Νέοι αναθεωρημένοι κανόνες προωθούνται ήδη από το 2017 από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στην αγορά φυσικού αερίου, αρχικά με την υιοθέτηση του νέου Κανονισμού για την ασφάλεια και την επάρκεια τροφοδοσίας με φυσικό αέριο των Ευρωπαϊκών δικτύων μεταφοράς (Οκτώβριος 2017) και στη συνέχεια με την πρόταση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την αναθεώρηση της Οδηγίας για τη λειτουργία των αγορών φυσικού αερίου (Νοέμβριος 2017).

Τελικά, αναφορικά με τη δεύτερη ως άνω πρόταση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, και μετά από διαπραγματεύσεις ιδίως εντός του Συμβουλίου καθ' όλη τη διάρκεια του

---

<sup>99</sup> Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ (ΕΕ L 158/14.06.2019).

<sup>100</sup> Κανονισμός (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 158/14.06.2019).

2018, επετεύχθη πολιτική συμφωνία από διαπραγματευτές του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, του Συμβουλίου και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στις 12 Φεβρουαρίου 2019. Η υιοθετηθείσα πρόταση φαίνεται να διασφαλίζει ότι οι διατάξεις της Οδηγίας για το φυσικό αέριο θα εφαρμόζονται στην επικράτεια της ΕΕ (χερσαία και θαλάσσια) και προβλέπει αποτελεσματική εποπτεία για την εξασφάλιση της εφαρμογής των κανόνων της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της ΕΕ από τις εθνικές αρχές που εποπτεύονται από την Επιτροπή. Επίσης, ενισχύει τη διαφάνεια και τη συνεργασία μεταξύ των αρμόδιων εθνικών αρχών. Σύμφωνα με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή οι νέοι κανόνες θα αυξήσουν τον ανταγωνισμό μεταξύ των προμηθευτών φυσικού αερίου και θα ενισχύσουν την ενεργειακή ασφάλεια σε ολόκληρη την ΕΕ. Η εξασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας όλων των μεγάλων αγωγών φυσικού αερίου προς και από τρίτες χώρες στο πλαίσιο καθεστώτος διαφανούς κανονιστικής εποπτείας θα μειώσει τις συγκρούσεις συμφερόντων μεταξύ των φορέων εκμετάλλευσης υποδομών και των προμηθευτών φυσικού αερίου, θα εγγυηθεί τον καθορισμό των δασμών χωρίς διακρίσεις και θα παράσχει ασφάλεια δικαίου για μελλοντικές επενδυτικές αποφάσεις<sup>101</sup>.

Επιπροσθέτως, τον Νοέμβριο του 2018, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσιοποίησε το όραμά της για ένα «Καθαρό πλανήτη για όλους». Ως στόχος τίθεται η μετάβαση σε μια «κλιματικά-ουδέτερη οικονομία» στην Ε.Ε. μέχρι το 2050. Με την ανάληψη της προεδρίας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, η Ursula von der Leyen ανακοίνωσε την «Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία», ήτοι μια δέσμη μέτρων με φιλόδοξους στόχους προκειμένου οι πολίτες και οι επιχειρήσεις της Ευρώπης να αποκομίσουν οφέλη από τη βιώσιμη μετάβαση σε μια πράσινη οικονομία. Τα μέτρα συνοδεύονται από έναν χάρτη που περιλαμβάνει την πορεία με τις βασικές πολιτικές, από τη φιλόδοξη μείωση των εκπομπών έως τις επενδύσεις στην έρευνα και την καινοτομία αιχμής, που θα ακολουθηθούν προκειμένου να πραγματοποιηθεί η διατήρηση του φυσικού περιβάλλοντος της Ευρώπης.

Ειδικότερα, οι στόχοι της «Ευρωπαϊκής Πράσινης Συμφωνίας» είναι μεταξύ άλλων: α) να καταστεί δεσμευτικός ο μακροπρόθεσμος στόχος της «κλιματικά-ουδέτερης οικονομίας», β) να επιτευχθεί μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά 50-55% έως το 2030, γ) να ενισχυθεί η διεθνής δράση για να παρακινήσει τρίτες χώρες ώστε να λάβουν πιο φιλόδοξα μέτρα στην καταπολέμηση της αλλαγής του κλίματος, δ) να επεκτείνει την εφαρμογή του Συστήματος εμπορίας εκπομπών της Ε.Ε. (EU ETS) στον ναυτιλιακό και κατασκευαστικό τομέα ενώ παράλληλα να

---

<sup>101</sup> ΟΔΗΓΙΑ (ΕΕ) 2019/692 ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ της 17ης Απριλίου 2019 για την τροποποίηση της οδηγίας 2009/73/ΕΚ σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου (Ε.Ε. L 117/1). Η Οδηγία θα πρέπει να μεταφερθεί στο εθνικό δίκαιο έως τις 24.02.2020.

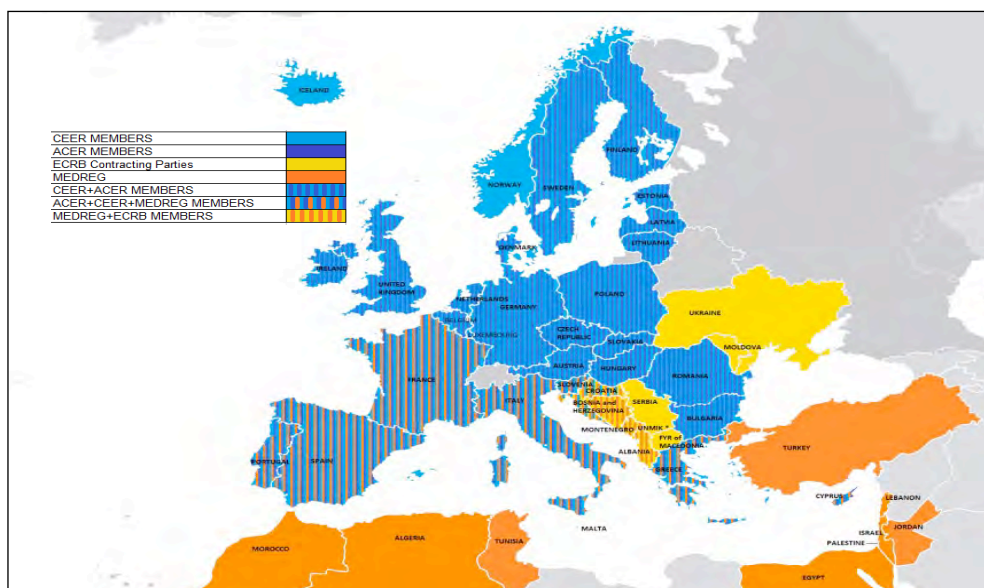
μειώσει τα δικαιώματα εκπομπής που παραχωρούνται δωρεάν στις αεροπορικές εταιρείες με την πάροδο του χρόνου, ε) να καθιερώσει έναν διασυνοριακό φόρο άνθρακα με στόχο να αντιμετωπιστεί το φαινόμενο της «διαρροής άνθρακα», στ) να δημιουργήσει ένα επενδυτικό σχέδιο για την αειφόρο ανάπτυξη συνοδευόμενο από μια νέα βιομηχανική στρατηγική, ζ) να δημιουργήσει ένα «δίκαιο μηχανισμό μετάβασης» που θα παρέχει στήριξη στους πολίτες και τις περιφέρειες, η) να προτείνει την κατάρτιση ενός Ευρωπαϊκού Σύμφωνου για το Κλίμα ώστε οι περιφέρειες και οι κοινότητες να δεσμευτούν ως προς τα μέτρα μετάβασης σε μια κλιματικά-ουδέτερη οικονομία και να θ) υποστηρίξει την κατασκευή 1.000.000 σταθμών φόρτισης ηλεκτροκίνητων αυτοκινήτων έως το 2025<sup>102</sup>.

Σε αυτό το πλαίσιο, παρουσιάζεται συνοπτικά το έργο των ρυθμιστικών οργανισμών ενέργειας της Ε.Ε. (ACER, CEER), της Ενεργειακής Κοινότητας (ECRB) και των ρυθμιστών της Μεσογείου (MEDREG), η συνδρομή στην επιτυχή ολοκλήρωση του οποίου αποτελεί κύριο έργο της ΠΑΕ, καθώς η Αρχή συμμετέχει ενεργά και εργάζεται εντατικά στο πλαίσιο της λειτουργίας τους, αναγνωρίζοντας την ιδιαίτερη σημασία τους για τον εγχώριο και τον Ευρωπαϊκό κλάδο ενέργειας, καθώς και άλλες κεντρικές και περιφερειακές πρωτοβουλίες της ΠΑΕ σε διεθνές επίπεδο με την ίδια στόχευση.

---

<sup>102</sup> [https://ec.europa.eu/info/sites/info/files/european-green-deal-communication\\_en.pdf](https://ec.europa.eu/info/sites/info/files/european-green-deal-communication_en.pdf)





Σχήμα 7-1 Οι χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, της Ενεργειακής Κοινότητας και της Μεσογείου, ανάλογα με τη συμμετοχή τους στα διεθνή θεσμικά όργανα της ενέργειας: i) ACER, ii) CEER, iii) ECRB<sup>103</sup> και iv) MEDREG<sup>104</sup>

## 7.2 Ο Οργανισμός για τη Συνεργασία των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών (ACER)

Η κύρια αποστολή του ACER, όπως αυτή ορίζεται με τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 713/2009 είναι να συνεπικουρεί τις εθνικές αρχές ενέργειας να ασκούν τις ρυθμιστικές τους αρμοδιότητες και τα ρυθμιστικά τους καθήκοντα σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, βοηθώντας παράλληλα στην επίλυση των διαφορών μεταξύ των κρατών-μελών, και όποτε είναι αναγκαίο να συντονίζει τις δράσεις των εθνικών ρυθμιστικών αρχών σε ρυθμιστικά θέματα διασυνοριακού ενδιαφέροντος. Κατά αυτόν τον τρόπο, ο ACER συμβάλλει στην συνεκτική και αποτελεσματική εφαρμογή του δικαίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την επίτευξη των κλιματικών και ενεργειακών της στόχων.

<sup>103</sup> Δύο χώρες που δεν απεικονίζονται στο Χάρτη: Γεωργία και Αρμενία. Η Γεωργία συμμετέχει πλέον στις Συνεδρίες του Ρυθμιστικού Συμβουλίου της Ενεργειακής Κοινότητας ως πλήρες μέλος και τον Ιανουάριο του 2018 ανέλαβε την Προεδρία του Ρυθμιστικού Συμβουλίου για τα επόμενα 2 έτη. Η Αρμενία διατηρεί το καθεστώς του παρατηρητή στην ενεργειακή Κοινότητα και στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο (ECRB) από το έτος 2011. Το καθεστώς του Παρατηρητή στην Ενεργειακή Κοινότητα (και το ECRB) διατηρούν η Τουρκία και η Νορβηγία. Τον Ιανουάριο του 2018 η ρυθμιστική αρχή του Μαυροβουνίου υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας με τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό ACER για τη συμμετοχή της ως παρατηρητή στις Ομάδες εργασίας του εν λόγω Οργανισμού. Είναι η πρώτη ρυθμιστική Αρχή της Ενεργειακής κοινότητας που συμμετέχει στον Οργανισμό ACER.

<sup>104</sup> Εντός του 2018 προστέθηκαν ο Λίβανος και η Τυνησία.

Επιπλέον, ο ACER συμβάλει στη διασφάλιση της σωστής λειτουργίας της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας. Βοηθά τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές να ασκούν τη ρυθμιστική τους λειτουργία σε ευρωπαϊκό επίπεδο και, όπου χρειάζεται, συντονίζει το έργο τους<sup>105</sup>.

Πιο συγκεκριμένα, ο ACER:

- συμπληρώνει και συντονίζει τις εργασίες των εθνικών ρυθμιστικών αρχών,
- βοηθά στη διαμόρφωση των κανόνων λειτουργίας των ευρωπαϊκών υποδομών δικτύων,
- όπου απαιτείται, λαμβάνει δεσμευτικές ατομικές αποφάσεις σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις πρόσβασης και λειτουργικής ασφάλειας για τις διασυνοριακές υποδομές,
- συμβουλεύει τα ευρωπαϊκά θεσμικά όργανα σε θέματα που αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια και το φυσικό αέριο,
- παρακολουθεί τις εσωτερικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου και αναφέρει τα πορίσματά του και
- παρακολουθεί τις αγορές χονδρικής ενέργειας για τον εντοπισμό και την αποτροπή φαινομένων κατάχρησης, σε στενή συνεργασία με τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές (ανέλαβε τη λειτουργία αυτή το 2012 βάσει του κανονισμού 1227/2011 της ΕΕ για την ακεραιότητα και διαφάνεια της αγοράς χονδρικής πώλησης ενέργειας).

Ειδικότερα, βάσει του νέου Κανονισμού 2019/942, οι αρμοδιότητες του Οργανισμού ενισχύθηκαν περαιτέρω για τον έλεγχο και την παρακολούθηση της λειτουργίας των Ευρωπαϊκών οργανισμών των διαχειριστών των εθνικών δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργεια και φυσικού αερίου (*ENTSOs*) αλλά και των υπό ίδρυση Ευρωπαϊκών οργανισμών των διαχειριστών εθνικών δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου (*ENDSOs*) όπως και τον έλεγχο και την παρακολούθηση της λειτουργίας των νέων φορέων για τη λειτουργία των αγορών ενέργειας στις διασυνοριακές διασυνδέσεις (*Network Electricity Market Operators - NEMOs*), τα περιφερειακά κέντρα συντονισμού της λειτουργίας των εθνικών δικτύων

---

<sup>105</sup> Ο πρόδρομος της ACER ήταν η Ευρωπαϊκή Ομάδα Ρυθμιστικών Αρχών για την ηλεκτρική ενέργεια και το φυσικό αέριο (ERGEG), μια επίσημη συμβουλευτική ομάδα στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και η οποία συστάθηκε από την Επιτροπή το 2003 (απόφαση 2003/796 / ΕΚ ). Με την πλήρη λειτουργία του ACER (από τον Μάρτιο του 2011), ο ERGEG διαλύθηκε ( απόφαση της Επιτροπής της 16ης Μαΐου 2011 για την κατάργηση της απόφασης 2003/796 / ΕΚ ) από την 1η Ιουλίου 2011.

μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την αναθεώρηση του Κανονισμού για τη διασφάλιση τροφοδοσίας με ηλεκτρική ενέργεια των δικτύων μεταφοράς<sup>106</sup>.

### 7.2.1 Η Οργανωτική Δομή του ACER

Ο Οργανισμός αποτελείται από: α) το Διοικητικό Συμβούλιο, β) το Ρυθμιστικό Συμβούλιο, γ) τον Διευθυντή και δ) το Συμβούλιο Προσφυγών.

#### 7.2.1.1 Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο του ACER (Board of Regulators)

Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο απαρτίζεται από:

- 1) ανώτερους εκπροσώπους των ρυθμιστικών αρχών, όπως προβλέπονται στο άρθρο 35 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/72/EK και στο άρθρο 39 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/73/EK, και έναν αναπληρωτή ανά κράτος μέλος από το εν ενεργεία ανώτερο προσωπικό των εν λόγω αρχών·
- 2) έναν εκπρόσωπο της Επιτροπής, χωρίς δικαίωμα ψήφου στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο.

Μόνον ένας εκπρόσωπος ανά κράτος μέλος από την εθνική ρυθμιστική αρχή γίνεται δεκτός στο ρυθμιστικό συμβούλιο.

Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο γνωμοδοτεί προς τον Διευθυντή σχετικά με τις γνώμες, συστάσεις και αποφάσεις που αναφέρονται στα επιμέρους άρθρα του Κανονισμού και οι οποίες εξετάζονται προς έγκριση. Επιπλέον, το Ρυθμιστικό Συμβούλιο, στο πεδίο της αρμοδιότητάς του, καθοδηγεί τον Διευθυντή και τις Ομάδες Εργασίας κατά την εκτέλεση των καθηκόντων τους. Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο ενεργεί ανεξάρτητα και δεν επιζητεί ούτε δέχεται οδηγίες από καμία κυβέρνηση κράτους μέλους, την Επιτροπή ή άλλη δημόσια ή ιδιωτική οντότητα.

Κάθε ρυθμιστική αρχή είναι υπεύθυνη για τον ορισμό αναπληρωτή από το υφιστάμενο προσωπικό της εθνικής ρυθμιστικής αρχής. Το ρυθμιστικό συμβούλιο αποφασίζει με πλειοψηφία δύο τρίτων των παρόντων μελών του. Κάθε μέλος ή αναπληρωτής διαθέτει μία ψήφο. Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο συνεδριάζει κατά κανόνα μια φορά κάθε μήνα στην έδρα του Οργανισμού στη Λιουμπλιάνα της Σλοβενίας.

---

<sup>106</sup>Μεταξύ των νέων αρμοδιοτήτων που προβλέπει το νέο πακέτο για τον Οργανισμό ACER είναι και η επίβλεψη των περιφερειακών κέντρων των εθνικών Διαχειριστών για τη διαχείριση των διασυνδέσεων των εθνικών δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Regional Operation Centers, ROCs).

#### 7.2.1.2 Οι Ομάδες Εργασίας του ACER (ACER Working Groups)

Ο κύριος ρόλος των Ομάδων Εργασίας είναι η επιβοήθηση σε πρωτογενές επίπεδο των εργασιών του Οργανισμού, συνδράμοντας με τις εμπειρίες των μελών τους και τις προτάσεις τους ανά πεδίο εξειδίκευσης τον Διευθυντή και το Ρυθμιστικό Συμβούλιο του Οργανισμού.

Το 2019 λειτούργησαν τρεις (3) κύριες Ομάδες Εργασίας (Working Groups) :

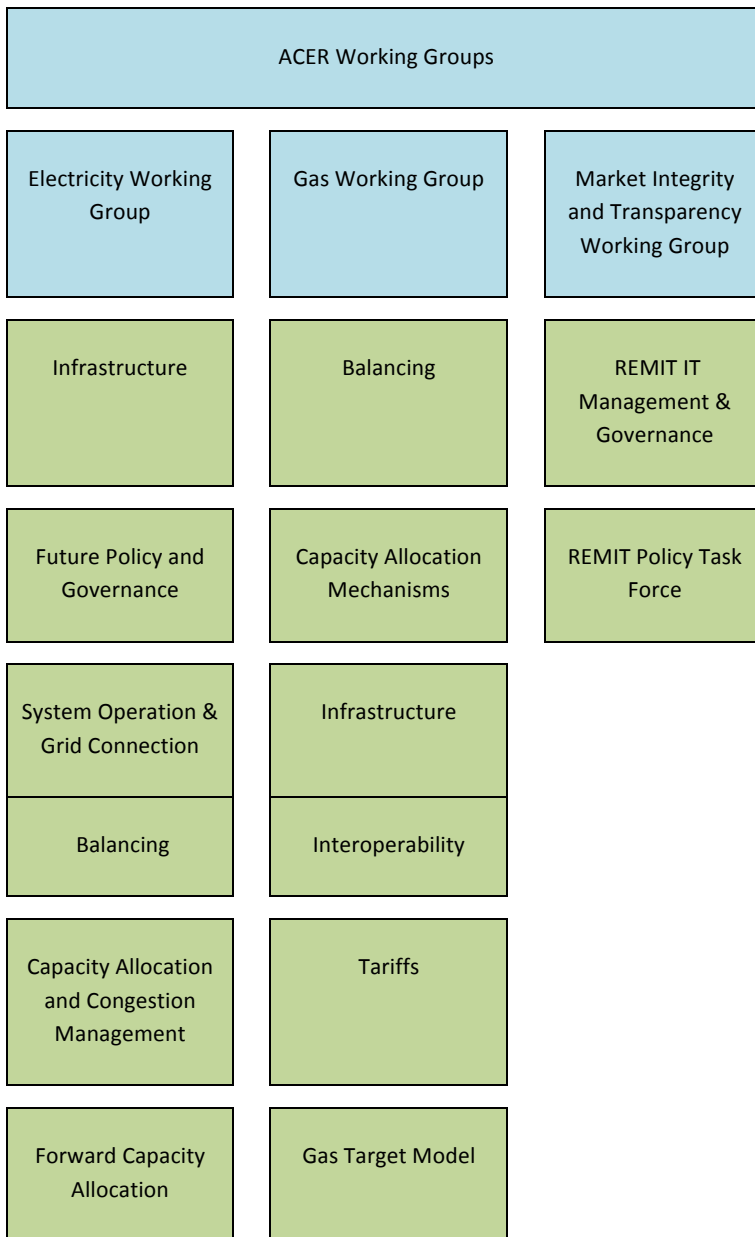
- Η Ομάδα Εργασίας για το φυσικό αέριο.
- Η Ομάδα Εργασίας για τον ηλεκτρισμό.
- Η Ομάδα Εργασίας για τον έλεγχο, την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στις χονδρεμπορικές αγορές (Κανονισμός REMIT, 1227/2011).

Οι Ομάδες Εργασίας αποτελούνται από στελέχη των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και του Οργανισμού. Οι επικεφαλής των Ομάδων Εργασίας ορίζονται από τον Διευθυντή του Οργανισμού για χρονική περίοδο δύο ετών μετά από σχετική προηγούμενη σύσταση του Ρυθμιστικού Συμβουλίου. Κάθε Ομάδα Εργασίας μπορεί να συστήνει υπο-ομάδες (Task Forces) οι οποίες καλούνται να εξετάσουν ειδικά ρυθμιστικά θέματα. Τόσο ο αριθμός των ομάδων εργασίας όσο και ο αριθμός των υπο-ομάδων τους μπορούν να μεταβάλλονται με απόφαση του Ρυθμιστικού Συμβουλίου, με κύριο στόχο να ανταποκρίνονται αποτελεσματικότερα στις προτεραιότητες και το εν γένει ρυθμιστικό πλαίσιο μέσα στο οποίο ο Οργανισμός και οι εθνικές Ρυθμιστικές αρχές καλούνται να λειτουργήσουν αποτελεσματικά. Ειδικότερα, εντός του 2018 λειτούργησαν συνολικά 14 υπο-ομάδες εργασίας.

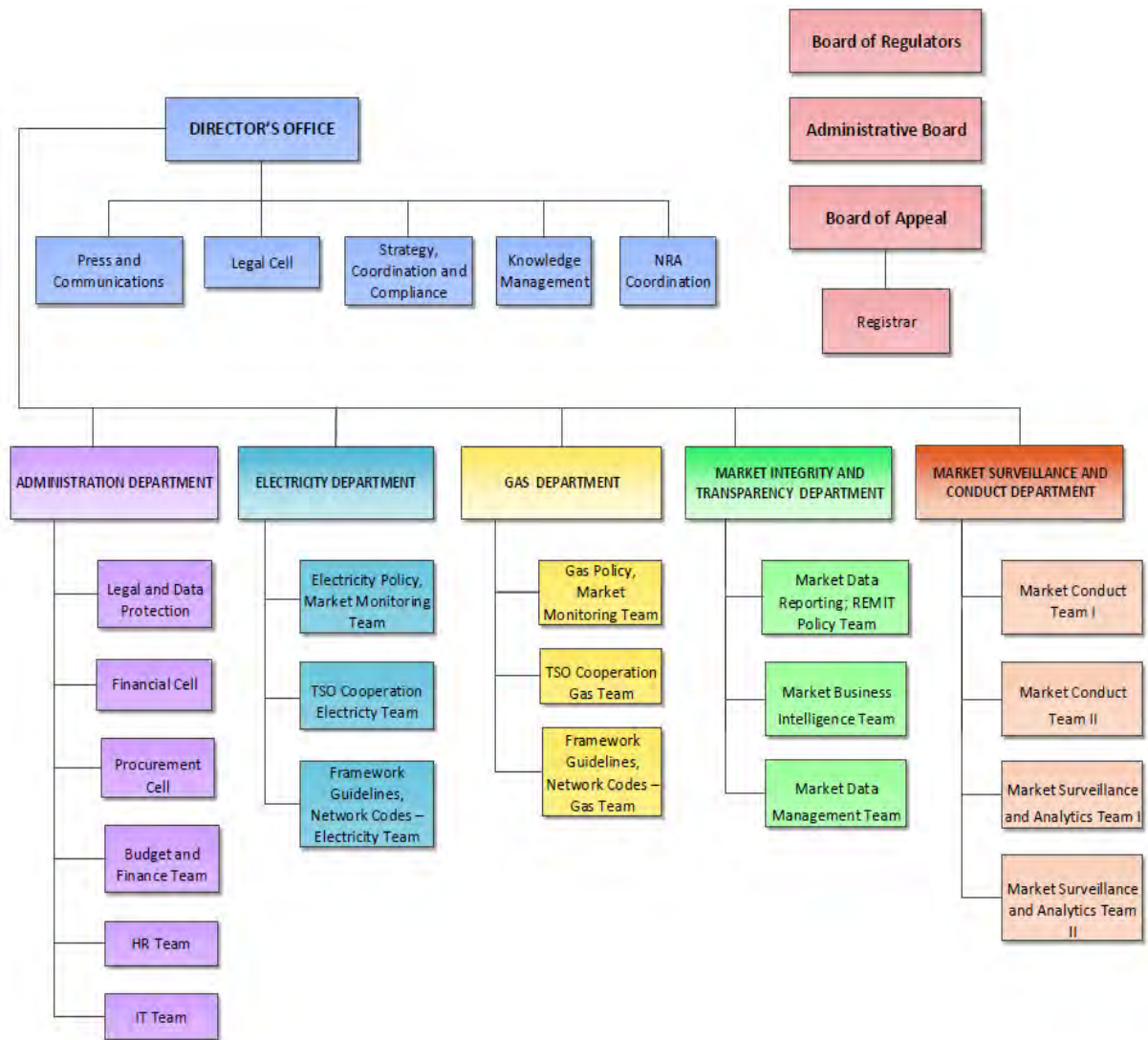
Ακολουθεί πίνακας με το σύνολο των Ομάδων εργασιών και των υποομάδων τους που δραστηριοποιήθηκαν το έτος 2019 στο πλαίσιο του Οργανισμού<sup>107</sup> :

---

<sup>107</sup> Αναλυτικότερη αναφορά σχετική με τις ομάδες εργασίας:  
[https://www.acer.europa.eu/en/The\\_agency/Organisation/Working\\_groups/Pages/default.aspx](https://www.acer.europa.eu/en/The_agency/Organisation/Working_groups/Pages/default.aspx)



Ακολουθεί το οργανόγραμμα το οποίο παρουσιάζει την εσωτερική δομή του Οργανισμού:



## 7.2.2 Οι Εργασίες του ACER το 2019

Το 2019 η ΡΑΕ συνέχισε να συμμετέχει ενεργά στις εργασίες του Οργανισμού, όπως αυτές έλαβαν χώρα στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο, στις Ομάδες Εργασίας και στις υποομάδες του.

### 7.2.2.1 Σχετικά με την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

- Στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας, ο Οργανισμός παρήγαγε πλήθος αποφάσεων και γνωμών οι οποίες παρουσιάζονται ενδεικτικά και κατά

χρονολογική σειρά κάτωθι<sup>108</sup>: **ACER Opinion on the Draft ENTSO-E Annual Work Programme 2019**

Ο ACER αφού εξέτασε το Πρόγραμμα Εργασιών του ENTSO-E για το 2019, συμπέρανε πως είναι σύμφωνο με τα προαπαιτούμενα των άρθρου 8 παρ. 5 και άρθρου 10 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) Νο 714/2009. Επίσης, δεν εντοπίστηκαν σημεία τα οποία θα μπορούσαν να δημιουργήσουν πρόβλημα στον ανταγωνισμό, τη διασύνδεση και την πρόσβαση στα δίκτυα.<sup>109</sup>

➤ **ACER Opinion on ENTSO-E Updated Common Incident Classification Scale**

Σύμφωνα με τη Γνώμη του ACER η επικαιροποιημένη Κλίμακα Ταξινόμησης Συμβάντων για το 2019 εγείρει ανησυχίες όσον αφορά τις Κατευθυντήριες Γραμμές για τη Λειτουργία του Συστήματος (Κανονισμός 2017/1485) και το στόχο για την αποτελεσματική και ασφαλή λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ παράλληλα σημεία αυτής στερούνται επαρκούς διαφάνειας.<sup>110</sup>

➤ **ACER Monitoring report on the implementation of the CACM Regulation and the FCA Regulation**

Η παρούσα έκθεση αξιολογεί την εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 σχετικά με την μακροπρόθεσμη κατανομή χωρητικότητας και του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.<sup>111</sup> Πέρα από την αξιολόγηση της εφαρμογής, η έκθεση εντοπίζει τις δυσκολίες που παρουσιάζει η εφαρμογή αυτών των κανονισμών, ενώ προχωράει σε συγκεκριμένες συστάσεις που αφορούν όλη την ΕΕ.

➤ **ACER Opinion on the Implementation of the EU Electricity Ten-Year Network Development Plan**

Ο Οργανισμός οφείλει να διερευνήσει, και στην περίπτωση που εντοπίσει ασυνέπεια ανάμεσα στα στοιχεία που κατατέθηκαν πριν την πραγματοποίηση ενός έργου και μετά την πραγματοποίησή του, να ειδοποιεί την αρμόδια Ρυθμιστική Αρχή και τον

---

<sup>108</sup> Σχετικά με τις αποφάσεις, τις γνώμες και τις εκθέσεις που παράγει ο Οργανισμός, βλέπε: [https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Pages/Individual-decision.aspx](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Pages/Individual-decision.aspx)

<sup>109</sup> Βλέπε: ACER Opinion on the Draft ENTSO-E Annual Work Programme 2019. ACER, 9 January 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>110</sup> Βλέπε: ACER Opinion on ENTSO-E Updated Common Incident Classification Scale. ACER, 9 January 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>111</sup> Βλέπε: ACER Monitoring report on the implementation of the CACM Regulation and the FCA Regulation. ACER, 31 January 2019, Ljubljana, Slovenia



αρμόδιο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς ώστε να πραγματοποιούνται όλες οι απαραίτητες ενέργειες που είναι σύμφωνες με το επενδυτικό πλαίσιο του Δεκαετούς Σχεδίου. Επίσης, δίνεται έμφαση στην εξέλιξη των επενδύσεων αναφορικά με τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος.

Σε αυτό το πλαίσιο, ο ACER με την εν λόγω Γνώμη τονίζει τη σημασία της επικαιροποίησης των Δεκαετών Σχεδίων Ανάπτυξης ανά διετία σε συνδυασμό με τη συνεχή παρακολούθηση της εξέλιξης των έργων ανάπτυξης. Η πρόταση αυτή είναι σύμφωνη με τη δέσμη μέτρων Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Επιπροσθέτως, ο Οργανισμός προτείνει την προσθήκη έργων τρίτων μερών στα Προγράμματα Ανάπτυξης Δικτύων καθώς δεν υπήρχε αυτή η δυνατότητα νωρίτερα. Η διενέργεια δημοσίων διαβουλεύσεων θεωρείται απαραίτητη ώστε να ληφθούν υπόψη οι προτάσεις και οι παρατηρήσεις των άμεσα ενδιαφερόμενων φορέων.<sup>112</sup>

➤ **ACER Decision on Establishing a Single Methodology for Pricing Intraday Cross-Zonal Capacity**

Ο Οργανισμός κρίνει πως η πρόταση για μια Ενιαία Μεθοδολογία Κοστολόγησης Ενδοημερήσιας Διζωνικής Δυναμικότητας είναι σύμφωνη με τα προαπαιτούμενα του Κανονισμού για την Κατανομή Ισχύος και τη Διαχείριση Συμφόρησης (CACM) δεδομένου πως οι παρατηρήσεις και οι τροποποιήσεις που προτείνει ο Οργανισμός θα προστεθούν στην παρούσα πρόταση.<sup>113</sup>

➤ **ACER Decision on intraday cross-zonal capacity pricing methodology**

Ο Οργανισμός δημοσίευσε Απόφαση η οποία αφορά την Ενδοημερήσια Διζωνική Τιμολόγηση Δυναμικότητας (IDCZCP) η οποία, σύμφωνα με τον ACER είναι σύμφωνη με τον Κανονισμό για την Κατανομή Ισχύος και τη Διαχείριση Συμφόρησης (CACM). Ο Οργανισμός έδωσε έμφαση στην τιμολόγηση της Ενδοημερήσιας Διζωνικής Κατανομής καθώς και στη χρονική στιγμή που λαμβάνουν χώρα οι Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες.<sup>114</sup>

➤ **ACER Opinion on ENTSO-E's Winter Outlook Report 2018-2019 and Summer Review 2018**

---

<sup>112</sup> Βλέπε: ACER Opinion on the Implementation of the EU Electricity Ten-Year Network Development Plan. ACER, 15 January 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>113</sup> Βλέπε: ACER Decision on Establishing a Single Methodology for Pricing Intraday Cross-Zonal Capacity. ACER, 24 January 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>114</sup> Βλέπε: ACER Decision on intraday cross-zonal capacity pricing methodology. ACER, 30 January 2019, Ljubljana, Slovenia

Ο Οργανισμός κρίνει πως η πρόβλεψη για τη χειμερινή περίοδο 2018-2019 είναι σύμφωνη με τα προαπαιτούμενα του Άρθρου 6(3)(b) του Κανονισμού 713/2009.

Όσον αφορά στην αξιολόγηση της θερινής περιόδου για το 2018, αυτή καλύπτει τα πιο βασικά συμβάντα που αφορούν ζητήματα ασφάλειας εφοδιασμού ειδικά για το καλοκαίρι του 2018 οπότε οι θερμοκρασίες ήταν αρκετά υψηλότερες σε σχέση με άλλα έτη. Αυτό το φαινόμενο οδήγησε σε τοπικές διακοπές ρεύματος στην Τσεχία, την Κροατία και την Ελλάδα.

Για να αυξηθεί η αποτελεσματικότητα της Έκθεσης αυτής, ο ACER προχώρησε στις παρακάτω παρατηρήσεις:

- Να γίνονται γνωστά τα στοιχεία που αφορούν σε στρατηγικά αποθέματα
  - Να αποτυπώνεται ο αντίκτυπος των ακραίων καιρικών φαινομένων και των διακοπών στο σύστημα μεταφοράς
  - Να γνωστοποιούνται τα στοιχεία που αφορούν τα χαρακτηριστικά και τη στάθμη των υδρο-δεξαμενών
- Να περιλαμβάνεται η διακοπή λειτουργίας συστημάτων ΑΠΕ για παραγωγή ενέργειας στις σχετικές εκθέσεις που αφορούν την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας<sup>115</sup>.

#### ➤ **ACER Decision on the CCR amendment**

Τον Απρίλιο 2019 ο Οργανισμός δημοσίευσε Απόφαση για την τροποποίηση των περιοχών υπολογισμού δυναμικότητας (CCR). Πιο συγκεκριμένα, δόθηκε έμφαση στη διασύνδεση Δανίας-Ολλανδίας καθώς πλέον θεσπίζεται νέα ζώνη προσφοράς ανάμεσα στις δύο περιοχές, η οποία επηρεάζει άμεσα τις γειτονικές ζώνες.<sup>116</sup>

#### ➤ **ACER Opinion on the Amended Second Update of the Manual of Procedures for the ENTSO-E Central Information Transparency Platform**

Τον Φεβρουάριο 2019 ο ACER εξέδωσε Γνώμη σύμφωνα με την οποία ανακοίνωσε πως στο σύνολό του το Εγχειρίδιο Διαδικασιών εκπληρώνει τα προαπαιτούμενα για την δημοσιοποίηση των νέων δεδομένων εξισορρόπησης όπως αυτά ορίζονται από τον Κανονισμό (ΕΥ) 2017/2195 και είναι σύμφωνο με τον σκοπό του Κανονισμού (ΕΥ) Νο 543/2013 για τη διασφάλιση έγκαιρης πληροφόρησης των αγορών

---

<sup>115</sup> Βλέπε: ACER Opinion on ENTSO-E's Winter Outlook Report 2018-2019 and Summer Review 2018. ACER, 30 January 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>116</sup> Βλέπε: ACER Amendment of the determination of capacity calculation regions in accordance with Article 9(13) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management . ACER, 1 April 2019, Ljubljana, Slovenia

εξισορρόπησης με τη μορφή σύγκρισης ανά σύνορο. Ωστόσο, υπάρχουν σημεία τα οποία θα πρέπει να αναθεωρηθούν ή να προστεθούν οι προτάσεις του ACER σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΥ) 2017/2195.<sup>117</sup>

➤ **ACER Opinion on ENTSO-E's draft Ten-Year Network Development Plan 2018**

Ο ACER με Γνώμη<sup>118</sup> του δηλώνει πως το Δεκαετές Σχέδιο για την Ανάπτυξη Δικτύων του 2018 δεν περιέχει κάποιο στοιχείο που θα μπορούσε να λειτουργήσει επιβαρυντικά. Ωστόσο, σημειώνει πως ο ENTSO-E θα μπορούσε να εφαρμόσει ορισμένες από τις προτάσεις του ACER όπως αυτές έχουν εκφραστεί στην Γνώμη του, δηλαδή:

- Να ενισχύσει τη μη διάκριση και την ίση μεταχείριση απέναντι σε όλους όσους προωθούν έργα ανεξάρτητα από το αν είναι μέλη του ENTSO-E.
- Να βελτιώσει τη διαδικασία αξιολόγησης έργων και να διευθετεί τις όποιες ανεπάρκειες εντοπίζει προκειμένου να μη διασαλεύεται η βιωσιμότητα του κάθε έργου.
- Να βελτιώσει τον τρόπο αξιολόγησης των προνομίων που σχετίζονται με την Ασφάλεια Εφοδιασμού

➤ **ACER Opinion on the ENTSO-E Monitoring Plan in Accordance with Article 63(2) of Commission Regulation (EU) 2017/2195**

Το Μάιο 2019 ο ACER μέσω Γνώμης<sup>119</sup> του εξέφρασε προβληματισμούς σχετικά με το Σχέδιο Παρακολούθησης που ανέπτυξε ο ENTSO-E. Συγκεκριμένα αναφέρει τα εξής:

- Η πρώτη ανησυχία αφορά στην πρόταση του ENTSO-E σχετικά με την ενοποίηση των ευρωπαϊκών αγορών εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 59

---

<sup>117</sup> Βλέπε: ACER Opinion on the Amended Second Update of the Manual of Procedures for the ENTSO-E Central Information Transparency Platform. ACER, 30 January 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>118</sup> Βλέπε: ACER Opinion on ENTSO-E's draft Ten-Year Network Development Plan 2018 . ACER, 25 March 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>119</sup> Βλέπε: ACER Opinion on the ENTSO-E Monitoring Plan in Accordance with Article 63(2) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 Establishing a Guideline on Electricity Balancing. ACER, 25 March 2019, Ljubljana, Slovenia

παρ.5 του Κανονισμού Εξισορρόπησης.<sup>120</sup> Αναλυτικά, ο ENTSO-E προτείνει τη συγχώνευση των δύο Εκθέσεων που αφορούν την ενσωμάτωση των αγορών εξισορρόπησης. Το προσχέδιο της Έκθεσης αυτής πρέπει να κατατεθεί στον ACER αρκετό καιρό νωρίτερα προκειμένου να μπορέσει να προτείνει τροποποιήσεις για ένα διάστημα τουλάχιστον 2 μηνών.

- Η δεύτερη ανησυχία αφορά στη διατύπωση του ENTSO-E πως οι Διαχειριστές δεν έχουν τη νομική υποχρέωση να χρησιμοποιήσουν μη δημοσιευμένα στοιχεία για την έκθεση που αφορά την ενσωμάτωση των αγορών εξισορρόπησης<sup>121</sup>. Σύμφωνα με τον ACER, για τον υπολογισμό των δεικτών απόδοσης της έκθεσης χρειάζεται μια σειρά από στοιχεία τα οποία θα πρέπει να κατατίθενται στον Οργανισμό ακόμη και αυτά που δεν έχουν δημοσιευτεί, σύμφωνα με το Άρθρο 59(4) του Κανονισμού Εξισορρόπησης.
- Η τρίτη ανησυχία αφορά το σκοπό της Έκθεσης Παρακολούθησης. Αυτή θα πρέπει, σύμφωνα με τον ACER να περιλαμβάνει και τις περιπτώσεις που αφορούν τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς. Επίσης, θα πρέπει να περιλαμβάνει και τα προβλήματα που αντιμετώπισε κατά την εφαρμογή του Κανονισμού Εξισορρόπησης.

#### ➤ **ACER Report on the conditionalities stipulated in contracts for standard capacity products for firm capacity**

Ο ACER οφείλει, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων για την παρακολούθηση της αγοράς φυσικού αερίου, να εκπονήσει έκθεση αναφορικά με τις προϋποθέσεις που ορίζονται στα συμβόλαια για τα τυποποιημένα προϊόντα δυναμικότητας για την εξασφάλιση δυναμικότητας, την επιρροή που έχουν στην αποδοτικότητα της χρήσης των δικτύων αλλά και την ολοκλήρωση των ευρωπαϊκών αγορών φυσικού αερίου. Τον Οργανισμό συνδράμουν τόσο οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές όσο και οι Διαχειριστές Δικτύων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.<sup>122</sup>

#### ➤ **ACER Opinion on the National Electricity Network Development Plans and their Consistency with the EU TYNDP**

---

<sup>120</sup> Κανονισμός (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας

<sup>121</sup> European report on the integration of balancing markets

<sup>122</sup> Βλέπε: ACER Report on the conditionalities stipulated in contracts for standard capacity products for firm capacity. ACER, 5 April 2019, Ljubljana, Slovenia

Ο Οργανισμός εξέτασε τα προγράμματα ανάπτυξης δικτύου του κάθε κράτους-μέλους της Ευρωπαϊκής Ένωσης ως προς το ρυθμιστικό πλαίσιο αλλά και τη μεθοδολογία που χρησιμοποιήθηκε. Συνολικά, τα εθνικά προγράμματα ανάπτυξης παρουσιάζουν μεγαλύτερη συνέπεια ως προς το Δεκαετές Πρόγραμμα της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Ωστόσο, οι διαφορετικές πρακτικές που χρησιμοποιούνται για την ανάπτυξη των εθνικών δικτύων ίσως προκαλέσει αντιφάσεις σε σχέση με το Δεκαετές Πρόγραμμα.<sup>123</sup>

➤ **ACER Decision on the All TSOs Proposal for the Methodology for Coordinating Operational Security Analysis**

Ο ACER έκρινε πως η πρόταση όλων των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς είναι σύμφωνη με τον Κανονισμό για τη Λειτουργία Συστημάτων. Ωστόσο, προτείνει ορισμένες τροποποιήσεις για την τελική έγκριση.

Πιο συγκεκριμένα, η πρόταση περιλαμβάνει τα εξής:

- Αναφορικά με τον περιφερειακό συντονισμό, τη δυναμική εξέταση επίδρασης και τον υπολογισμό της συντονισμένης περιφερειακής λειτουργικής ασφάλειας συζητήθηκε ο ρόλος των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς και η συμμετοχή των Περιφερειακών Συντονιστών Ασφαλείας.
- Αναφορικά με την διασυνοριακή παράβαση στην ασφάλεια του συστήματος, τα ζητήματα που παρουσιάζονται πρέπει να λύνονται συντονισμένα τόσο για την ταυτοποίηση όσο και για την αντιμετώπισή τους.
- Αναφορικά με τις επανορθωτικές δράσεις, συζητήθηκε η σχεδίαση και ο συντονισμός σε διασυνοριακό επίπεδο καθώς και ο καταμερισμός του κόστους και η ενσωμάτωση στα μοντέλα δικτύου.<sup>124</sup>

➤ **ACER Decision on the All TSOs Proposal for the Methodology for Assessing the Relevance of Assets for Outage Coordination (RAOCM)**

Ο ACER έκρινε πως η πρόταση όλων των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς είναι σύμφωνη με τον Κανονισμό για τη Λειτουργία Συστημάτων καθώς οι ελλείψεις

---

<sup>123</sup> Βλέπε: ACER Opinion on the National Electricity Network Development Plans and their Consistency with the EU TYNDP. ACER, 22 May 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>124</sup> Βλέπε: ACER Decision on the All TSOs Proposal for the Methodology for Coordinating Operational Security Analysis. ACER, 19 June 2019, Ljubljana, Slovenia

στην πρόταση που κατατέθηκε ήταν αμελητέες. Πριν την έγκριση της πρότασης, πραγματοποιήθηκαν συντακτικές αλλαγές, που ήταν σύμφωνες με την Ανάλυση Μεθοδολογίας για το Συντονισμό Λειτουργικής Ασφάλειας (CSAM) και τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/942, αλλαγές σχετικά με την μείωση του κύκλου για την επαναξιολόγηση των σχετικών περιουσιακών στοιχείων για τον συντονισμό των διακοπών από 5 σε 3 έτη, την διαφάνεια μεταξύ των Περιφερειακών Κέντρων Συντονισμού για την Ασφάλεια (Regional Security Coordinator Centers) σχετικά με τα δυναμικά μοντέλα, τις μελέτες αλλά και τα κριτήρια που χρησιμοποιούνται από τους ΔΣΜ.<sup>125</sup>

➤ **ACER Decision on the SEE methodology for coordinated redispatching and countertrading**

Ο ACER με απόφασή του, ενέκρινε την τροποποιημένη πρόταση με την επιφύλαξη των αναγκαίων τροποποιήσεων όπως αυτές προτάθηκαν.<sup>126</sup>

➤ **Update of the 4th edition of ACER Guidance on the application of REMIT with regard to the effective disclosure of inside information**

Ο ACER στο πλαίσιο ενίσχυσης της αποτελεσματικής εφαρμογής του Κανονισμού REMIT, προχώρησε στην 4η αναθεώρηση των Οδηγιών του σχετικά με την αποτελεσματική αποκάλυψη εμπιστευτικών πληροφοριών (ACER Guidance regarding the effective disclosure of inside information). Συμφωνήθηκε ότι η αποκάλυψη των εμπιστευτικών πληροφοριών θα πρέπει να γίνεται μέσω συγκεκριμένων ηλεκτρονικών πλατφόρμων ενώ οι συμμετέχοντες στις αγορές θα μπορούσαν να χρησιμοποιήσουν τις δικές τους πλατφόρμες σαν εναλλακτική λύση. Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο στήριξε τις αλλαγές.<sup>127</sup>

➤ **ACER Decision on the Amendment of the Harmonised Allocation Rules**

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2016/1719 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας, θέσπισε κανόνες σχετικά με την διαζωνική κατανομή δυναμικότητας στις προθεσμιακές αγορές. Οι κανόνες περιλαμβάνουν ειδικές απαιτήσεις για την ανάπτυξη εναρμονισμένων κανόνων

---

<sup>125</sup> Βλέπε: ACER Decision on the All TSOs Proposal for the Methodology for Assessing the Relevance of Assets for Outage Coordination. ACER, 19 June 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>126</sup> Βλέπε: ACER Decision on SEE CCR TSOs proposal for a Redispatching and Countertrading methodology. ACER, 25 July 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>127</sup> Βλέπε: ACER Guidance on the application of Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2011 on wholesale energy market integrity and transparency. ACER, 15 October 2019, Ljubljana, Slovenia

κατανομής (harmonised allocation rules). Στις 16 Μαΐου 2019, ο ENTSO-E, ενεργώντας εξ ονόματος των ΔΣΜ, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση προτεινόμενες αλλαγές στους εναρμονισμένους κανόνες κατανομής. Μετά το πέρας της δημόσιας διαβούλευσης, ο ENTSO-E κοινοποίησε την πρόταση του περί αλλαγών στους εναρμονισμένους κανόνες κατανομής στον Οργανισμό. Έπειτα από δημόσια διαβούλευση ο Οργανισμός ενέκρινε την πρόταση.<sup>128</sup>

➤ **ITC Monitoring Report 2019**

Ο Οργανισμός, όντας υπεύθυνος για την εκπόνηση του Monitoring Report για το έτος 2019, το οποίο αφορά στο μηχανισμό αποζημίωσης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ITC) και στη διαχείριση του ταμείου αποζημίωσης. Τα στοιχεία της έκθεσης παραδόθηκαν από τον ENTSO-E και τις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές. Ο ACER κατέληξε πως τόσο ο μηχανισμός αποζημίωσης όσο και το ταμείο αποζημίωσης είναι εναρμονισμένα με το σχετικό Κανονισμό.<sup>129</sup>

➤ **ACER Practice report on transmission tariff methodologies in Europe**

Η έκθεση αυτή βασίζεται σε δεδομένα που παρείχαν οι Ρυθμιστικές Αρχές. Σκοπός της έκθεσης αυτής είναι να αυξήσει το επίπεδο διαφάνειας και σύγκρισης της τιμολόγησης. Επιπροσθέτως, ο ACER οφείλει να παρέχει, τουλάχιστον σε διετή βάση, μία έκθεση βέλτιστων πρακτικών για τη μεθοδολογία τιμολόγησης στον τομέα της μεταφοράς λαμβάνοντας υπόψη τις διάφορες εθνικές ιδιαιτερότητες. Αυτή η έκθεση βέλτιστων πρακτικών θα πρέπει να συνυπολογίζεται στις διαδικασίες έγκρισης τιμολογίων ή των μεθοδολογιών τους.<sup>130</sup>

➤ **Second ACER Implementation Monitoring Report of the Network Code on Requirements for Grid Connection of Generators**

Πρόκειται για την δεύτερη Έκθεση του Οργανισμού που παρουσιάζει την πρόοδο εφαρμογής του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 της Επιτροπής της 14ης Απριλίου 2016 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση

---

<sup>128</sup> Βλέπε: ACER Decision on the TSOs' proposal for amendment of the harmonised allocation rules for long-term transmission rights. ACER, 29 October 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>129</sup> Βλέπε: ACER ITC Monitoring Report 2019. ACER, 16 December 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>130</sup> Βλέπε: ACER Practice report on transmission tariff methodologies in Europe. ACER, 23 December 2019, Ljubljana, Slovenia



ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο (NC RfG).<sup>131</sup> Ο Κανονισμός 943/2019 απαιτεί από τον Οργανισμό να παρακολουθεί και να αναλύει την εφαρμογή των Κωδίκων Δικτύου και των οδηγιών που εκδίδονται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Ο Οργανισμός παρακολουθεί την επίδρασή τους στην εναρμόνιση των εφαρμοστέων κανόνων που αποσκοπούν στη διευκόλυνση της ενοποίησης των αγορών, καθώς και στη μη-διάκριση, τον αποτελεσματικό ανταγωνισμό και την αποτελεσματική λειτουργία της αγοράς ενώ παράλληλα ενημερώνει την Επιτροπή με την υποβολή σχετικών εκθέσεων.

Ο κύριος σκοπός αυτής της έκθεσης είναι η εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Οργανισμού, όπως αυτές πηγάζουν από τον Κανονισμό 943/2019. Η παραπάνω έκθεση στοχεύει περαιτέρω στον εντοπισμό δυνητικών προκλήσεων κατά την εφαρμογή του NC RfG και στη σύσταση συγκεκριμένων δράσεων και βέλτιστων πρακτικών που μπορούν να οδηγήσουν σε πιο αποτελεσματική εφαρμογή του εν λόγω Κώδικα.

#### ➤ **Network Code on Harmonised Transmission Tariff Structures for Gas - Analysis of the consultation documents**

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/460 της Επιτροπής της 16<sup>ης</sup> Μαρτίου 2017 θεσπίζει έναν κώδικα δικτύου σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου (NC TAR). Ο εν λόγω κώδικας απαιτεί από τις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές ή τους ΔΣΜ να διεξάγουν μία ή περισσότερες διαβουλεύσεις σχετικά με την διάρθρωση τιμολογίων, ο Οργανισμός έχει την υποχρέωση να αναλύσει τα αποτελέσματα των διαβουλεύσεων<sup>132</sup>. Εντός προθεσμίας 5 μηνών από την λήξη της τελευταίας διαβούλευσης, ήτοι 31 Μαΐου 2019, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, έπρεπε να λάβουν μια αιτιολογημένη απόφαση σχετικά με τις διαβουλεύσεις.

#### 7.2.2.2 Σχετικά με την αγορά Φυσικού Αερίου

#### ➤ **ACER Opinion on ENTSOG'S Draft Annual Work Programme for the Year 2019**

---

<sup>131</sup> Βλέπε: Second ACER Implementation Monitoring Report of the Network Code on Requirements for Grid Connection of Generators. ACER, 27 November 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>132</sup> Στο παρακάτω σύνδεσμο μπορείτε να δείτε τις αναλύσεις του Οργανισμού πάνω στις διαβουλεύσεις που πραγματοποιήθηκαν:  
[https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Publication/Publication/Publication/Transmission%20Tariff%20Structures%20for%20Gas%20-%20ACER%20Analyses.pdf](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Publication/Publication/Publication/Transmission%20Tariff%20Structures%20for%20Gas%20-%20ACER%20Analyses.pdf)

Με Γνώμη του ο ACER αναφέρει πως το Ετήσιο Πρόγραμμα Εργασιών του ENTSOG είναι σύμφωνο με το Άρθρο 8 του Κανονισμού (ΕΚ)715/2009 και το Τριετές Σχέδιο του Ιουλίου του 2015. Μια πιθανή βελτίωση των ετήσιων προγραμμάτων θα μπορούσε να περιλαμβάνει την πιο έντονη επισήμανση των πιο κρίσιμων εργασιών και παραδοτέων. Επιπροσθέτως, θα ήταν ωφέλιμο να συμπληρωθούν οι πιθανοί κίνδυνοι που υπάρχουν στην περίπτωση που δεν περατωθούν ορισμένες εργασίες του ENTSOG.

➤ **ACER Opinion on ENTSOG’s Winter Supply Outlook 2018/2019**

Ο ACER με τη Γνώμη του αναφέρει πως ο ENTSOG στην ανάλυσή του λαμβάνει υπόψη την εξέλιξη του εφοδιασμού φυσικού αερίου και της υπόγειας αποθήκευσης αερίου ώστε να ισοσταθμιστεί η προσφορά με τη ζήτηση, ιδιαίτερα στις περιπτώσεις υψηλής ζήτησης. Σενάρια για υψηλή ζήτηση είτε κατά τη διάρκεια του καλοκαιριού, του χειμώνα, είτε σε μία περίπτωση διακοπής του εφοδιασμού έχουν ληφθεί υπόψη ώστε να καλυφθεί η ζήτηση σε φυσικό αέριο σε μία τέτοια περίπτωση.<sup>133</sup>

➤ **ACER Opinion on the Implementation of the EU Gas Ten-Year Network Development Plan**

Τον Ιανουάριο του 2019 ο ACER δημοσίευσε Γνώμη σχετικά με τα έργα που περιλαμβάνονται στο νέο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Πιο συγκεκριμένα, υπογραμμίζεται η ανάγκη να αναπτυχθούν οι υποδομές φυσικού αερίου σε όλη την Ευρώπη. Αυτό είναι απαραίτητο διότι κάποια από τα έργα που είχαν περιληφθεί στο Πρόγραμμα του 2017 τελικά δε θα πραγματοποιηθούν. Συνεπώς, κάθε υποψήφιο έργο οφείλει να αποδεικνύει την οικονομική του βιωσιμότητα εκ των προτέρων μέσω μιας ανάλυσης κόστους-οφέλους.

Επιπροσθέτως παραμένει το ερώτημα κατά πόσον είναι δυνατό οι υποδομές φυσικού αερίου να φιλοξενούν και άλλα ανανεώσιμα αέρια διότι σε αντίθετη περίπτωση θα πρέπει να υπάρξει σχετική πρόβλεψη.

Κάποιες από τις προτάσεις του Οργανισμού για το μέλλον είναι οι ακόλουθες:

- Οι χρηματοδότες των έργων θα πρέπει να επικοινωνούν τουλάχιστον μία φορά το χρόνο με τις αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές των κρατών τα οποία αφορά το εκάστοτε έργο.

---

<sup>133</sup> Βλέπε: ACER Opinion on ENTSOG’s Winter Supply Outlook 2018/2019. ACER, 9 January 2019, Ljubljana, Slovenia

- Οι χρηματοδότες των έργων και ο ENTSO-G οφείλουν να συγκεντρώνουν στοιχεία σχετικά με τη κοστολόγηση των έργων και να τα διασταυρώνουν σε ετήσια βάση με τα ήδη συμφωνημένα στοιχεία πριν την έναρξη του έργου.
- Οι χρηματοδότες των έργων οφείλουν να συνομιλήσουν με τους Διαχειριστές Μεταφοράς των γειτονικών κρατών πριν καταθέσουν πρόταση για κάποιο συγκεκριμένο έργο.
- Έργα τα οποία παραμένουν στάσιμα για δύο συνεχόμενες εκδόσεις του Δεκαετούς Προγράμματος θα αποκλείονται από οποιοδήποτε μελλοντικό Σχέδιο.<sup>134</sup>

#### ➤ **ACER Opinion on ENTSOG’s Common Network Operation Tools**

Ο Οργανισμός δημοσίευσε Γνώμη σχετικά με τα Κοινά Εργαλεία Λειτουργίας Δικτύου (CNOTs) που αναπτύχθηκαν από τον ENTSOG τα οποία περιλαμβάνουν μία Κοινή Κλίμακα Ταξινόμησης Συμβάντων (ICS). Ο ACER κρίνει πως τόσο τα Κοινά Εργαλεία όσο και η Κοινή Κλίμακα είναι σύμφωνα με τους Κανονισμούς 713/2009 και 715/2009 όσον αφορά τη μη διάκριση και τον αποτελεσματικό ανταγωνισμό αλλά ταυτόχρονα θα μπορούσαν να είναι πιο αποτελεσματικά και ασφαλή για τη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου. Ο Οργανισμός προτείνει τα Κοινά Εργαλεία να επεκτείνουν τη δράση τους πέρα από τα όρια που θέτει ο Κανονισμός για την Ασφάλεια Εφοδιασμού και να λάβει υπόψη του κάθε τρόπο λειτουργίας δικτύου. Ο ENTSOG δύναται να λάβει υπόψη τις εξελίξεις στα Κοινά Εργαλεία του τομέα του ηλεκτρισμού.<sup>135</sup>

#### ➤ **ACER Opinion on ENTSOG’s Recommendations relating to the coordination of technical cooperation between Community and third-country TSOs**

Ο Οργανισμός εξέδωσε Γνώμη σχετικά με την πρόταση του ENTSOG για το συντονισμό της τεχνικής συνεργασίας ανάμεσα στους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς των κρατών-μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και εκείνων των τρίτων κρατών. Ο ACER υπογραμμίζει πως ο ENTSOG πρέπει να εργαστεί προς την κατεύθυνση αυτή αρκεί τα συστήματα μεταφοράς των τρίτων κρατών να είναι

---

<sup>134</sup> Βλέπε: ACER Opinion on the Implementation of the EU Gas Ten-Year Network Development Plan. ACER, 15 January 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>135</sup> Βλέπε: ACER Opinion on ENTSOG’s Common Network Operation Tools . ACER, 30 January 2019, Ljubljana, Slovenia

διασυνδεδεμένα με το σύστημα της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η διασφάλιση της εμπιστευτικότητας για ευαίσθητες πληροφορίες θεωρείται επιβεβλημένη.<sup>136</sup>

➤ **Annual Report on contractual congestion at interconnection points**

Οι Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις διαδικασίες διαχείρισης της συμφόρησης (CMP GL), ορίζουν ότι ο Οργανισμός πρέπει να δημοσιεύει, σε ετήσια βάση, έκθεση σχετικά με τις συμβατικές συμφορήσεις στα σημεία διασύνδεσης. Η παρούσα έκθεση στοχεύει στον εντοπισμό της συμβατικής συμφόρησης στις διασυνδέσεις της ΕΕ για τα προϊόντα που πωλήθηκαν το 2018 για χρήση το 2018, το 2019 και το 2020. Η έκθεση αναλύει σε ποιο βαθμό η ζήτηση υπερέβαινε την προσφορά των προϊόντων αμετάβλητης δυναμικότητας διάρκειας και σε ποια σημεία των διασυνδέσεων δεν προσφέρθηκε κανένα προϊόν αμετάβλητης δυναμικότητας με διάρκεια ενός ή περισσότερων μηνών. Τα αποτελέσματα της έκθεσης έδειξαν ότι υπήρξε σημαντικός αριθμός διασυνδέσεων που χαρακτηρίζονταν από συμφορήσεις το 2018 σε σχέση με το 2017.<sup>137</sup>

➤ **ACER Decision on HUAT gas interconnection project**

Τον Απρίλιο 2019 ο Οργανισμός εξέδωσε Απόφαση σχετικά με τη διαφορά που έχει προκύψει αναφορικά με το έργο HUAT που συνδέει τα συστήματα μεταφοράς φυσικού αερίου της Αυστρίας και της Ουγγαρίας. Η απόφαση καλύπτει τις προϋποθέσεις προκειμένου να προχωρήσει η διαδικασία της επαύξησης δυναμικότητας στο επόμενο στάδιο με δεσμευτικές υποχρεώσεις στην ετήσια δημοπρασία και να διεξαχθεί οικονομικός έλεγχος.<sup>138</sup>

➤ **ACER Opinion on ENTSOG's Ten-Year Network Development Plan 2018 (TYNDOP)**

Ο Οργανισμός χαιρέτισε τις βελτιώσεις στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Αερίου (ENTSOG) του 2018 σε σύγκριση με τις προηγούμενες εκδόσεις του. Ωστόσο, Οργανισμός θεώρησε ότι το TYNDOP 2018 δεν είναι πλήρως εναρμονισμένο με τον Κανονισμό (ΕΚ) 715/2009 ιδίως λόγω της έλλειψης διαβουλεύσεων για τα αποτελέσματα της ανάλυσης Κόστους-Οφέλους (Project-Specific Cost-Benefit Analysis) για κάθε έργο

---

<sup>136</sup> Βλέπε: ACER Opinion on ENTSOG's Recommendations relating to the coordination of technical cooperation between Community and third-country TSOs . ACER, 25 March 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>137</sup> Βλέπε: Annual Report on contractual congestion at interconnection points. ACER, 27 Μαΐου 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>138</sup> Βλέπε: ACER Decision on HUAT gas interconnection project. ACER, 9 April 2019, Ljubljana, Slovenia

και την ελλιπή δημοσίευση όλων των εγγράφων και πρακτικών των συνεδριάσεων σχετικά με τις διαβουλεύσεις που πραγματοποιήθηκαν κατά την προετοιμασία του TYNDP 2018. Ο ACER, κατά αυτόν τον τρόπο, ενθάρρυνε το ENTSOG να εφαρμόσει τις βραχυπρόθεσμες συστάσεις του κατά την οριστικοποίηση του TYNDP 2018 και τον κάλεσε να εφαρμόσει τις συστάσεις του για τη βελτίωση των μελλοντικών εκδόσεων του TYNDP.<sup>139</sup>

#### ➤ **ACER Opinion on ENTSOG’s Summer Supply Outlook**

Ο Οργανισμός θεώρησε ότι το Summer Supply Outlook 2019 της Ένωσης των Εταιρειών Μεταφοράς Φυσικού Αερίου των Κρατών Μελών (ENTSOG) ανταποκρίνεται στους στόχους των Κανονισμών (ΕΕ) 2019/942 και (ΕΚ) 715/2009 όσον αφορά τη συμβολή στην αποφυγή διακρίσεων, τον αποτελεσματικό ανταγωνισμό και την αποτελεσματική και ασφαλή λειτουργία της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου.<sup>140</sup>

#### ➤ **ACER Decision on the Balansys compliance programme**

Σύμφωνα με το άρθρο 7 (4) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, ο Οργανισμός καλείται να αποφασίσει σχετικά με το πρόγραμμα συμμόρφωσης που προτείνουν οι κάθετα ολοκληρωμένοι ΔΣΜ, που επιθυμούν να συνεργαστούν σε περιφερειακό επίπεδο και για αυτόν τον σκοπό να δημιουργήσουν κοινή δέσμευση. Σύμφωνα με την πρότασή της, η Balansys S.A. θα λειτουργήσει ως φορέας εξισορρόπησης του αερίου στην περιοχή BeLux. Η γεωγραφική περιοχή στην οποία θα παρέχονται οι υπηρεσίες εξισορρόπησης θα καλύπτει περισσότερα από ένα κράτη μέλη, κάτι που συμβαδίζει με το στόχο της μετάβασης των πρώην εθνικών αγορών προς μια πλήρως ανταγωνιστική εσωτερική αγορά φυσικού αερίου όπως ορίζεται στο άρθρο 7 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ.<sup>141</sup>

### 7.2.2.3 Σχετικά με έργα υποδομών και τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος

Σύμφωνα με τον Κανονισμό 347/2013 της 17ης Απριλίου 2013, για την ολοκλήρωση των αγορών ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση προβλέπεται η υλοποίηση Έργων

---

<sup>139</sup> Βλέπε: ACER Opinion on the ENTSOG draft Ten-Year Network Development Plan. ACER, 27 June 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>140</sup> Βλέπε: ACER Opinion on ENTSOG’s Summer Supply Outlook 2019. ACER, 25 July 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>141</sup> Βλέπε: ACER Decision on the compliance programme proposed by Balansys S.A.. ACER, 16 October 2019, Ljubljana, Slovenia

Κοινού Ενδιαφέροντος.<sup>142</sup> Η σχετική λίστα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής επικαιροποιείται κάθε δύο χρόνια.

Στις 31 Οκτωβρίου 2019, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσίευσε την πλέον πρόσφατη σχετική λίστα, η οποία περιλαμβάνει την ηλεκτρική διασύνδεση Νέας Σάντας – Μαρτίτσα (μεταξύ Ελλάδας και Βουλγαρίας), τη ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ,<sup>143</sup> τον αντλησιοταμιευτικό σταθμό αποθήκευσης ηλεκτρισμού στην Αμφιλοχία, τον αγωγό για τη μεταφορά αερίου από την Κομοτηνή στη Στάρα Ζαγόρα (IGB Interconnector), τον πλωτό σταθμό αεριοποίησης φυσικού αερίου (FSRU) στην Αλεξανδρούπολη, την υπόγεια αποθήκη φυσικού αερίου (UGS) καθώς και τον σταθμό μέτρησης και ρύθμισης της Νότιας Καβάλας, τον αγωγό φυσικού αερίου “Trans-Adriatic Pipeline” και τον σταθμό μέτρησης και ρύθμισης της Νέας Μεσημβρίας, τον αγωγό φυσικού αερίου “EastMed” καθώς και τον σταθμό μέτρησης και ρύθμισης της Μεγαλόπολης και, τέλος, τον αγωγό φυσικού αερίου διασύνδεσης Ελλάδας και Ιταλίας (Poseidon Pipeline).

---

<sup>142</sup> Ο Κανονισμός 347/2013 α) προβλέπει τον προσδιορισμό των απαραίτητων έργων κοινού ενδιαφέροντος για την υλοποίηση των διαδρόμων και ζωνών προτεραιότητας, τα οποία εμπίπτουν στις κατηγορίες ενεργειακών υποδομών ηλεκτρισμού, αερίου, πετρελαίου και διοξειδίου του άνθρακα, β) διευκολύνει την έγκαιρη υλοποίηση των έργων κοινού ενδιαφέροντος με τον εξορθολογισμό, τον στενότερο συντονισμό και την επιτάχυνση των διαδικασιών αδειοδότησης και με την αύξηση της συμμετοχής των πολιτών, γ) προβλέπει κανόνες και καθοδήγηση για τον διασυνοριακό επιμερισμό του κόστους και κίνητρα σχετικά με τον κίνδυνο σε ό,τι αφορά τα έργα κοινού ενδιαφέροντος και τέλος, δ) καθορίζει τις προϋποθέσεις επιλεξιμότητας των έργων κοινού ενδιαφέροντος για χρηματοδοτική στήριξη από την Ένωση. Για την υλοποίηση των στόχων του κανονισμού ο Οργανισμός σε συνεργασία με τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή συνέχισε να συστήνει μέτρα προς τους διαχειριστές και τους μετέχοντες στις αγορές ενέργειας που ενισχύουν την αποτελεσματικότητα και την ταχύτερη υλοποίηση των έργων κοινού ενδιαφέροντος. Πιο συγκεκριμένα, ο Κανονισμός 347/2013 καθορίζει διαδρόμους και ζώνες προτεραιότητας ενεργειακών υποδομών, για κάθε διάδρομο και ζώνη προτεραιότητας συστήνονται ομάδες παρακολούθησης τόσο για τα έργα ηλεκτρικής ενέργειας όσο και για έργα του φυσικού αερίου. Κάθε ομάδα απαρτίζεται από: εκπροσώπους των κρατών μελών, των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, των διαχειριστών των συστημάτων μεταφοράς, του Οργανισμού, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, φορέων υλοποίησης των έργων και εκπροσώπους του Ευρωπαϊκού Οργανισμού των Διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας ή φυσικού αερίου (ανάλογα με τον διάδρομο). Οι Ομάδες συνεδριάζουν όποτε κρίνεται απαραίτητο και εξετάζουν τους κινδύνους που αντιμετωπίζει κάθε έργο, τις διασυνοριακές συνέπειες από την υλοποίηση ή μη του συγκεκριμένου έργου, τη λίστα των προτεινόμενων έργων, τη δυνατότητα συγχώνευσης έργων/ ζωνών σε περιφερειακό επίπεδο. Οι εθνικές αρχές οφείλουν να καταθέτουν λίστα με τα έργα κοινού ενδιαφέροντος στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Από την πλευρά της, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή μετά από την τελική αξιολόγηση δημοσιεύει τη λίστα του συνόλου των έργων κοινού ενδιαφέροντος στην Ευρωπαϊκή Ενωσιακή επικράτεια.

<sup>143</sup> Η λίστα των PCI περιλαμβάνει το τμήμα Κοφινού – Κοράκια μεταξύ Κύπρου και Κρήτης και το τμήμα Χαντέρα – Κοφινού μεταξύ Ισραήλ και Κύπρου. Το τμήμα Αττικής – Κρήτης θα υλοποιηθεί ως εθνικό έργο καθώς αποφασίστηκε να μην περιληφθεί στην λίστα PCI όπως αυτή δημοσιεύτηκε τον Οκτώβριο του 2019.



Το 2019 ο Οργανισμός παρήγαγε σχετικά με έργα υποδομών και τα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος τα κάτωθι:

➤ **ACER Opinions on the draft PCI lists 2019 (gas and electricity)**

Τα Σχέδια με τα προτεινόμενα PCI υποβάλλονται στον ACER έξι μήνες πριν από την ημερομηνία υιοθέτησης του ενωσιακού καταλόγου. Ο κατάλογος των σχεδίων συνοδεύεται από τις γνώμες κρατών μελών στην επικράτεια των οποίων το προτεινόμενο έργο μπορεί να έχει θετικό αντίκτυπο ή σημαντικό αποτέλεσμα. Σε αυτό το πλαίσιο, ο Οργανισμός καλείται να γνωμοδοτήσει πάνω στα Σχέδια που έχουν υποβληθεί από τις Περιφερειακές Ομάδες, λαμβάνοντας υπόψιν και τις γνώμες των κρατών μελών, μέσα σε ένα διάστημα τριών μηνών από την ημερομηνία παραλαβής τους. Ειδικότερα, τον Σεπτέμβριο 2019, ο ACER διατύπωσε θετική γνώμη, αν και με σοβαρές επιφυλάξεις, και για τα δύο σχέδια.<sup>144</sup>

➤ **Consolidated Report on the Progress of Electricity & Gas Projects of Common Interest 2019**

Ο Οργανισμός είναι αρμόδιος να επιβλέπει την πρόοδο που επιτυγχάνεται στα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος. Ο ACER δημοσιεύει εκθέσεις που βασίζονται σε έγγραφα που κατατίθενται από τους σπόνσορες του εκάστοτε έργου και πληροφόρηση που προκύπτει από τις Ρυθμιστικές Αρχές στα πλαίσια της συνεργασίας τους με τον Οργανισμό. Η συγκεκριμένη Έκθεση αφορά το διάστημα από 1<sup>η</sup> Φεβρουαρίου 2018 έως 31<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2019.

εθνικές Ρυθμιστικές

Εν προκειμένω, ο ACER επιβεβαιώνει εκ νέου τη σημασία της διασφάλισης της ακεραιότητας και της συνέπειας των δεδομένων σε όλη τη διάρκεια της διαδικασίας των έργων κοινού ενδιαφέροντος (PCI), συμπεριλαμβανομένης της χρήσης φερέγγυων δεδομένων, οροσήμων του κάθε έργου.

Ο Οργανισμός τονίζει ότι οι υποψήφιοι είναι υποχρεωμένοι να υποβάλλουν ετήσια έκθεση για κάθε έργο κοινού ενδιαφέροντος κάθε χρόνο μετά το έτος ένταξης του έργου στον κατάλογο PCI. Μη υποβολή τέτοιας έκθεσης αποτελεί παράβαση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 347/2013. Ο Οργανισμός αναγνωρίζει ότι 20 Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος που αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια και 9 Έργα που αφορούν το φυσικό αέριο, από τα ήδη υπάρχοντα έργα στη σχετική λίστα των έργων κοινού

---

<sup>144</sup> Βλέπε: ACER Opinion on the draft regional lists of proposed gas projects of common interest 2019. ACER, 25 September 2019, Ljubljana, Slovenia. Βλέπε επίσης: ACER Opinion on the draft regional lists of proposed electricity projects of common interest 2019. ACER, 25 September 2019, Ljubljana, Slovenia



ενδιαφέροντος, παρουσίασαν πρόοδο κατά την περίοδο παρακολούθησης της Έκθεσης. Αυτή τη στιγμή όπως και πέρσι, ο μεγαλύτερος αριθμός Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος βρίσκεται στο στάδιο της αδειοδότησης. Παρά την πρόοδο σημαντικού αριθμού έργων, οι ημερομηνίες έναρξης λειτουργίας σχεδόν για το ήμισυ των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος μετατοπίστηκαν και πάλι σε σύγκριση με τις ημερομηνίες που προβλέπονταν στα προηγούμενα αναφερόμενα χρονοδιαγράμματα, όπως αυτά παρουσιάζονταν στις προηγούμενες Ετήσιες Εκθέσεις παρακολούθησης των PCI του Οργανισμού.

Ο Οργανισμός καλεί τους υποψήφιους να αναφέρουν ρητά τις ακυρώσεις και τα αρνητικά αποτελέσματα των έργων και να δώσουν τη δέουσα προσοχή κατά τη διαδικασία αξιολόγησης και την αναφορά της κατάστασης και της προόδου των έργων τους. Δεδομένου ότι για άλλη μια φορά ο πιο συχνά αναφερόμενος λόγος καθυστερήσεων σχετίζεται με τη χορήγηση αδειών, ο Οργανισμός κρίνει χρήσιμο ότι οι περιφερειακές ομάδες και οι αρμόδιες αρχές πρέπει να διερευνούν λεπτομερέστερα τα εμπόδια στη διαδικασία αδειοδότησης που παρεμποδίζουν την έγκαιρη υλοποίηση των έργων κοινού ενδιαφέροντος, όπως αναφέρουν οι φορείς υλοποίησης του έργου.

Ο Οργανισμός ενθαρρύνει τις Περιφερειακές Ομάδες να εξετάσουν διεξοδικά, στο πλαίσιο της επερχόμενης διαδικασίας επιλογής νέων έργων κοινού ενδιαφέροντος, την αξία των υποψήφιων έργων για την οποία δεν μπορεί να παρατηρηθεί καμία προσπάθεια απόδειξης εφαρμογής κατά τη διάρκεια της παρουσίας τους στη λίστα των έργων κοινού ενδιαφέροντος.<sup>145</sup>

#### 7.2.2.4 Η Έκθεση του Οργανισμού για την αγορά ενέργειας το 2019 (Market Monitoring Report)

Ο Οργανισμός στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του παρακολουθεί τη λειτουργία των αγορών ενέργειας των κρατών μελών καταγράφοντας τα κύρια χαρακτηριστικά τους. Σε αυτό το πλαίσιο, με τη συνδρομή των εθνικών ρυθμιστικών αρχών των κρατών μελών της Ε.Ε., συντάσσει ετήσιες εκθέσεις. Η Ετήσια έκθεση του Οργανισμού ACER για την αξιολόγηση της λειτουργίας των εθνικών αγορών ηλεκτρικής

---

<sup>145</sup> Βλέπε: *Consolidated Report on the Progress of Electricity & Gas Projects of Common Interest. ACER, 10 July 2018, Ljubljana, Slovenia*

ενέργειας<sup>146</sup> και φυσικού αερίου<sup>147</sup> στην Ενωσιακή επικράτεια, που αφορά το έτος 2018, δημοσιεύτηκε το Νοέμβριο του 2019<sup>148</sup>.

Στην Ευρωπαϊκή Ένωση το 2018, τα νοικοκυριά είχαν αύξηση τόσο στην τιμή του ηλεκτρισμού (+1,9%) όσο και στην τιμή του φυσικού αερίου (+3,5%) σε σχέση με τις τιμές του 2017, διακόπτοντας έτσι τη συνεχόμενη μείωση τιμών που είχε ξεκινήσει από το 2016. Όσον αφορά τους βιομηχανικούς πελάτες, οι τιμές του ηλεκτρισμού ήταν ελαφρώς μειωμένες (-2,2%) ενώ για το φυσικό αέριο ήταν αισθητά αυξημένες (+13,4%). Η έκθεση προετοιμάστηκε σε συνεργασία με το Συμβούλιο των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER).

Συγκρίνοντας το 2019 με το 2018, η μέση τιμή ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 28,2% για τα νοικοκυριά και κατά 1,4% για τους βιομηχανικούς καταναλωτές. Οι τιμές του φυσικού αερίου αυξήθηκαν κατά 9,1% για τα νοικοκυριά αλλά έχουν μειωθεί κατά 19,0% για τους βιομηχανικούς καταναλωτές.

Οι τιμές λιανικής δεν ανταποκρίνονταν πάντοτε στις μεταβολές των τιμών χονδρικής αγοράς. Οι διακυμάνσεις των τιμών χονδρικής δεν μεταφέρονταν πάντοτε και παντού στους καταναλωτές των νοικοκυριών. Παρόλο που, συνολικά, η ανταπόκριση στις τιμές βελτιώνεται, η σύνδεση των τιμών λιανικής και χονδρικής εξακολουθεί να είναι ασθενής σε ορισμένες χώρες. Σύμφωνα με τα αποτελέσματα των προηγούμενων ετών, υπάρχουν δύο κατηγορίες χωρών όπου υπάρχει έντονη συσχέτιση των τιμών μεταξύ των αγορών λιανικής και χονδρικής. Οι τιμές συσχετίζονται καλά στις αγορές που διέπονται από έντονο ανταγωνισμό, όπου οι προσφορές που διατίθενται στους καταναλωτές περιέχουν άμεση αναφορά στις χονδρικές τιμές. Επιπλέον, παρατηρείται καλή συσχέτιση και ορισμένες χώρες με ρυθμιζόμενες τιμές λιανικής, όπου αυτές οι τιμές αναπροσαρμόζονται στις τιμές που υπάρχουν στην χονδρική αγορά.

Στα κράτη μέλη της Ενεργειακής Κοινότητας (με εξαίρεση την Ουκρανία) η μέση τιμή λιανικής ηλεκτρικού ρεύματος για τα νοικοκυριά συνέχισε να αυξάνεται για πέμπτη συνεχόμενη χρονιά (αυξημένη κατά 15% κατά την περίοδο 2013-2018) ενώ η λιανική τιμή φυσικού αερίου ήταν επίσης αυξημένη κατά 1.5% κατά την ίδια περίοδο. Στην Ουκρανία, χαρακτηριστικά, οι τιμές ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου αυξάνονται από το 2013 έως σήμερα.

---

<sup>146</sup> Βλέπε: ACER Market Monitoring Report 2018 – Electricity Wholesale Markets Volume. ACER, 11 November 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>147</sup> Βλέπε: ACER Market Monitoring Report 2018 – Gas Wholesale Market Volume, 01 October 2019, Ljubljana, Slovenia

<sup>148</sup> Βλέπε: ACER Market Monitoring Report 2018 – Electricity and Gas Retail Markets Volume, 30 October 2019. Ljubljana, Slovenia

Ειδικότερα, σε αντίθεση με ό,τι συμβαίνει στα κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, οι τιμές λιανικής για βιομηχανίες στα κράτη μέλη της Ενεργειακής Κοινότητας είναι υψηλότερες από αυτές των νοικοκυριών. Αιτία αυτού του φαινομένου αποτελούν οι επιδοτήσεις των νοικοκυριών. Αντίθετη είναι η κατάσταση στην Ουκρανία, όπου οι τιμές λιανικής για τις βιομηχανίες έχουν μειωθεί κατά 34% κατά την περίοδο 2013-2018 ενώ για τα νοικοκυριά αυξήθηκαν κατά 40%.

Παρά το γεγονός ότι οι τιμές της ενέργειας στα νοικοκυριά δεν ακολουθούν συχνά τις σημαντικές αυξομειώσεις των τιμών χονδρικής, φαίνεται πως πλέον η κατάσταση έχει μεταβληθεί τα τελευταία χρόνια. Τα μερίδια του ανταγωνιστικού σκέλους τιμολογίου και του μη ανταγωνιστικού σκέλους του παραμένουν σταθερά από το 2015 τόσο στον ηλεκτρισμό όσο και στο φυσικό αέριο. Επομένως, το ανταγωνιστικό σκέλος του τιμολογίου (κόστος ενέργειας) αποτελεί τον σημαντικότερο παράγοντα που προκαλεί τις αυξομειώσεις στις τιμές λιανικής για τα νοικοκυριά σε όλη την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Πολλά από τα κράτη-μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης ικανοποιούν το στόχο για αλλαγή παρόχου εντός 3 εβδομάδων ενώ υπάρχει η πρόβλεψη πως το διάστημα αλλαγής παρόχου έως το 2026 θα έχει κατέλθει στις 24 ώρες. Υπενθυμίζεται πως ήδη σε ορισμένα κράτη-μέλη η παραλαβή τελευταίου λογαριασμού από τον καταναλωτή λαμβάνει χώρα εντός 5 εβδομάδων σε σχέση με τις 6 εβδομάδες που ορίζει το νομοθετικό πλαίσιο.

Περίπου 100 εκατομμύρια καταναλωτές εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης (1/3) διαθέτουν έξυπνους μετρητές ηλεκτρικής ενέργειας. Πιο συγκεκριμένα, σε 12 κράτη-μέλη πάνω από το 50% του πληθυσμού κατέχει αυτήν την τεχνολογία ενώ σε μόλις 6 κράτη-μέλη πάνω από το 80% διαθέτει έξυπνους μετρητές. Όσον αφορά τους έξυπνους μετρητές για το φυσικό αέριο, το ρυθμιστικό περιβάλλον είναι λιγότερο δεσμευτικό.

Η απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου, οι πιέσεις για αντιμονοπωλιακές πολιτικές και η ανάπτυξη δικτύων έχουν συμβάλει στην ευθυγράμμιση των τιμών καθώς επίσης άσκησαν πίεση στη συνολική τιμή (με καθοδική τάση) στο σύνολο των κρατών-μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η απομάκρυνση από την πρακτική μακροπρόθεσμης τιμολόγησης του φυσικού αερίου με βάση το πετρέλαιο και η υιοθέτηση της τιμολόγησης με βάση την τιμή στους κόμβους φυσικού αερίου καθώς και η απευθείας πώληση αερίου στους κόμβους από τους παραγωγούς αποδεικνύει πως η πλειοψηφία του φυσικού αερίου εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης τιμολογείται με βάση την τιμή του κόμβου. Σε μερικά μόνο κράτη-μέλη, όπου η τιμολόγηση του φυσικού αερίου γίνεται ακόμα με βάση την τιμή του πετρελαίου, η τιμή της πηγής εφοδιασμού παρουσιάζει διαφορετική τάση.

Οι τιμές στους ευρωπαϊκούς κόμβους φυσικού αερίου έχουν συγκλίνει σε μεγάλο βαθμό. Τις περισσότερες μέρες, η διαφορά της τιμής του φυσικού αερίου βρίσκεται κάτω από την τιμή μεταφοράς ανάμεσα στους κόμβους, γεγονός που δείχνει το υψηλό επίπεδο ολοκλήρωσης της αγοράς.

Οι διαφορές στην τιμή της πηγής εφοδιασμού ανάμεσα στα κράτη-μέλη για το 2018 ήταν λιγότερο του 1 ευρώ/MWh στις περισσότερες των περιπτώσεων. Πριν από τέσσερα χρόνια ήταν συχνό φαινόμενο η διαφορά της τιμής να αγγίζει τα 5 ευρώ/MWh.

Η μείωση στην παραγωγή φυσικού αερίου εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης καθώς και η αδυναμία των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας να καλύψουν το κενό που διευρύνεται στην ευρωπαϊκή παραγωγή ενέργειας, η Ένωση γίνεται όλο και περισσότερο εξαρτημένη από τις εισαγωγές τρίτων χωρών. Ενώ το 2018 τα περισσότερα κράτη-μέλη είχαν εξασφαλίσει τρεις διαφορετικές οδούς για την εισαγωγή φυσικού αερίου και είχαν βεβαιώσει πως δεν υπάρχει αποκλειστική εξάρτηση από τον κυριότερο προμηθευτή τους, η συγκέντρωση φυσικού αερίου παραμένει αρκετά υψηλή στα περισσότερα κράτη-μέλη.

Η σύζευξη της αγοράς έχει συμβάλει στη διατήρηση ενός υψηλού επιπέδου απόδοσης της διασυνοριακής κατανομής για την αγορά της επόμενης ημέρας, αγγίζοντας το 87% το 2018. Ωστόσο, το διαθέσιμο περιθώριο για το διασυνοριακό εμπόριο είναι χαμηλότερο του στόχου του 70% που απαιτείται από το Clean Energy Package.

### 7.2.3 Η ολοκλήρωση των Ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

#### 7.2.3.1 Ευρωπαϊκοί Κώδικες Δικτύου

Στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Target model) εξεδόθη, καταρχήν ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' αριθ. 714/2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας. Κατ' εξουσιοδότηση του ανωτέρω Κανονισμού, εκδίδονται οι Ευρωπαϊκοί Κώδικες Δικτύων (European Network Codes), οι οποίοι αποτελούν σημαντικά εργαλεία για την εναρμόνιση των εθνικών νομοθεσιών και την ολοκλήρωση της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Στο άρθρο 19 «Ρυθμιστικές Αρχές» του Κανονισμού 714/2009, ρητώς ορίζεται ότι:

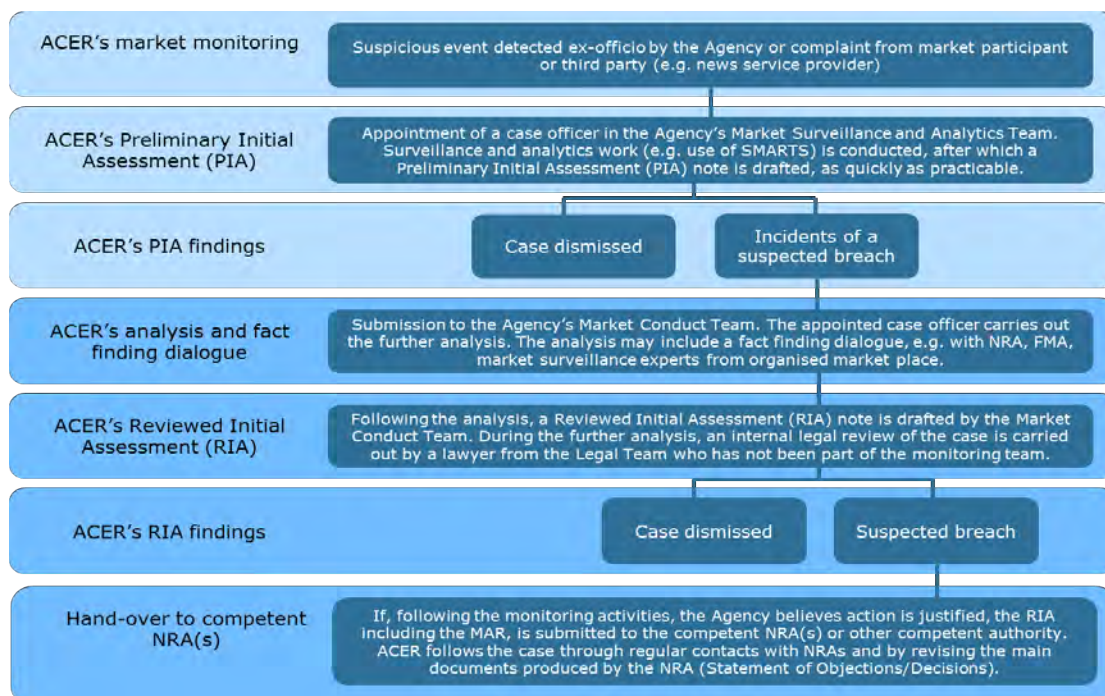
*«Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, οι Ρυθμιστικές Αρχές εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τον παρόντα κανονισμό και προς τις κατευθυντήριες γραμμές που*

θεσπίζονται σύμφωνα με το άρθρο 18. Εφόσον ενδείκνυται για την επίτευξη των σκοπών του παρόντος κανονισμού, οι ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μεταξύ τους καθώς και με την Επιτροπή και τον Οργανισμό σύμφωνα με το κεφάλαιο ΙΧ της οδηγίας 2009/72/ΕΚ.».

#### 7.2.4 Ο κανονισμός REMIT

Ο Ευρωπαϊκός Κανονισμός 1227/2011 σχετικά με την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στην χονδρεμπορική αγορά ενέργειας (εφεξής "Κανονισμός REMIT") αφορά σε έναν μηχανισμό παρακολούθησης της χονδρεμπορικής αγοράς προκειμένου να αποτρέπονται φαινόμενα χειραγώγησης ή οποιαδήποτε άλλη ενέργεια που αντιβαίνει στη ομαλή λειτουργία της. Με τον Κανονισμό REMIT, οι εθνικές Ρυθμιστικές αρχές αποκτούν αρμοδιότητες έρευνας, καθώς και τη δυνατότητα επιβολής ποινών, τόσο επί των συμμετεχόντων στις αγορές ενέργειας που χειραγωγούν ή προτίθενται να χειραγωγήσουν τις χονδρεμπορικές αγορές ενέργειας, όσο και επί των συμμετεχόντων που παραβιάζουν ή προτίθενται να παραβιάσουν τους κανονισμούς λειτουργίας των εν λόγω αγορών.

Στο ακόλουθο σχεδιάγραμμα αποτυπώνεται η διαδικασία για την παρακολούθηση των συναλλαγών στις χονδρεμπορικές αγορές ενέργειας στην Ενωσιακή επικράτεια. Η διαδικασία ελέγχου ξεκινά από τον Οργανισμό και συνεχίζει καταλήγοντας στην ενεργοποίηση της εκάστοτε εθνικής ρυθμιστικής αρχής:



#### 7.2.4.1 Οι Περιφερειακές Πρωτοβουλίες

Οι περιφερειακές πρωτοβουλίες διαδραμάτισαν σημαντικό ρόλο στην επίτευξη των στόχων της Ευρωπαϊκής ενεργειακής πολιτικής: α) την ολοκλήρωση των αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου στην Ευρωπαϊκή Ενωσιακή επικράτεια, β) την ενίσχυση της ασφάλειας τροφοδοσίας, γ) τη μετάβαση στην Ευρωπαϊκή οικονομία χαμηλών εκπομπών ρύπων και δ) την ενίσχυση της έρευνας και της καινοτομίας (smart grids).

##### 7.2.4.1.i Περιφερειακές πρωτοβουλίες του ACER για τον ηλεκτρισμό

Από τα μέσα του έτους 2016 οι περιφερειακές πρωτοβουλίες στον κλάδο του ηλεκτρισμού αντικαταστάθηκαν με ένα νέο μοντέλο οργάνωσης που στόχους έχει την ολοκλήρωση της Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την ενεργειακή ένωση στην Ευρωπαϊκή επικράτεια. Ο Οργανισμός και η Ευρωπαϊκή Επιτροπή είχαν ήδη διαπιστώσει ότι οι κοινές δράσεις όπως αυτές διαμορφώθηκαν μετά το 2011 στο πλαίσιο της Περιφερειακής πρωτοβουλίας για τον ηλεκτρισμό, είχαν μικρή ανταπόκριση από τους συμμετέχοντες στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, συχνές αναβολές στην υλοποίηση των δράσεων οδηγούσαν τον Οργανισμό και την Επιτροπή στην λήψη απόφασης καθυστέρησης της έναρξης εφαρμογής τους. Σε αυτό το πλαίσιο, αναζητήθηκε ένα νέο μοντέλο διαχείρισης των κοινών δράσεων για την ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Οι καθυστερήσεις στην ολοκλήρωση και την έναρξη εφαρμογής των κωδίκων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας αποτέλεσαν άλλη μια βασική παράμετρο για τον επαναπροσδιορισμό των δράσεων για μια πανευρωπαϊκή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Η εφαρμογή των κωδίκων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας υποστηρίζεται πλέον και παρακολουθείται με «άλλα μέσα», δηλαδή από τον ίδιο τον Οργανισμό, αλλά και με την πολιτική συμμετοχή σε περιφερειακές πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (σ.σ. βλέπε την επόμενη Ενότητα), αλλά και με τη σύσταση 3 Επιτροπών που θα παρακολουθούν την εφαρμογή (των 3 «οικογενειών») των κωδίκων. Ειδικότερα, συστήνεται Επιτροπή για την Αγορά Ηλεκτρικής ενέργειας (Market Stakeholder Committee), η οποία αποτελείται από τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές, τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και τους συμμετέχοντες στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, με σκοπό την παρακολούθηση των κωδίκων που αφορούν την αγορά δικαιωμάτων μεταφοράς ενέργειας. Συστήνεται Επιτροπή για τη Σύνδεση στο (Πανευρωπαϊκό) Σύστημα Ηλεκτρικής ενέργειας (Grid Connection Stakeholder Committee) και έχει στόχο την εφαρμογή των αντίστοιχων κωδίκων. Επιπλέον, συστήνεται Επιτροπή για τη λειτουργία του Συστήματος (System

Operations Stakeholder Committee) με αντικείμενο τους αντίστοιχους κώδικες. Οι 3 Επιτροπές συνέχισαν το έργο τους και το 2019<sup>149</sup>.

7.2.4.1.ii Περιφερειακές πρωτοβουλίες του Οργανισμού ACER για το φυσικό αέριο (Gas Regional Initiatives / “GRIs)

Οι Περιφερειακές Πρωτοβουλίες συγκεντρώνουν τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας, τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τις εθνικές κυβερνήσεις, τις ενεργειακές εταιρείες και άλλους ενδιαφερόμενους φορείς. Η αποτελεσματική δέσμευση εξασφαλίζεται από την ακόλουθη δομή, η οποία επιτρέπει συνεδριάσεις σε διάφορα επίπεδα:

- **Περιφερειακή Επιτροπή Συντονισμού (RCC)** - Καθοδηγούμενη από τους επικεφαλής ή από τους συνεργόμενους ρυθμιστές, αποτελείται από όλες τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές μιας περιοχής (Ευρωπαϊκής Ένωσης και Ενεργειακής Κοινότητας) και τον ACER ως μέλη. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή καθώς και η Γραμματεία της Ενεργειακής Κοινότητας συμμετέχουν ως παρατηρητές. Συντονίζει, διευκολύνει και προωθεί τα έργα προτεραιότητας της αντίστοιχης περιοχής. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και οι εθνικές κυβερνήσεις μπορούν να παράσχουν χρήσιμες πληροφορίες για τον προσδιορισμό και την επίλυση συγκεκριμένων ζητημάτων.
- **Ομάδα Υλοποίησης (IG)** - Εκτός από τα προαναφερθέντα μέρη, συμπεριλαμβάνονται οι σχετικοί φορείς εκμετάλλευσης υποδομών (συστήματα μεταφοράς, διασυνδέσεις, εγκαταστάσεις ΥΦΑ και αποθήκευσης) καθώς και άλλοι βασικοί παράγοντες που επιτρέπουν την ομαλή λειτουργία της αγοράς φυσικού αερίου της ΕΕ (όπως ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, πλατφόρμες κ.λπ.). Η IG παρέχει ένα κατάλληλο τεχνικό πλαίσιο για την εφαρμογή αποτελεσματικών λύσεων.
- **Ομάδα εταίρων (stakeholders)** - Όλοι οι άλλοι βασικοί συμμετέχοντες στην αγορά (όπως οι έμποροι φυσικού αερίου, οι προμηθευτές, οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας, οι έμποροι λιανικής, οι ενώσεις κ.λπ.) και οι καταναλωτές συγκεντρώνονται σε κάθε περιφέρεια για να συμμετέχουν στις συζητήσεις και να επηρεάζουν το έργο.

Από την ίδρυσή τους, οι Περιφερειακές Πρωτοβουλίες για το φυσικό αέριο (GRIs) συνέβαλαν σε αξιοσημείωτες εξελίξεις σε διάφορους τομείς (όπως η κατανομή δυναμικού, η ανάπτυξη υποδομών, η ενοποίηση της αγοράς κ.λπ.) στις **τρεις περιοχές φυσικού αερίου που προσδιορίστηκαν - Βορειοδυτικά, Νότια και Νοτιοανατολικά.**

---

<sup>149</sup> [https://www.entsoe.eu/network\\_codes/esc/](https://www.entsoe.eu/network_codes/esc/)



Ο ACER παρακολουθεί και συντονίζει το έργο που έχει γίνει σε περιφερειακό επίπεδο μέσω της **ομάδας συντονισμού GRI**.

Σύντομα μετά από την ίδρυσή τους, ο ACER ενημέρωσε το πεδίο εφαρμογής των περιφερειακών πρωτοβουλιών (GRIs) με βάση τις ακόλουθες αρχές:

- Μια περισσότερο προσανατολισμένη προς το έργο προσέγγιση, προκειμένου να επικεντρωθούν οι περιορισμένοι πόροι των ενδιαφερομένων μερών σε έναν περιορισμένο αριθμό σαφώς προσδιορισμένων παραδοτέων, που συμβάλλουν στην ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς ενέργειας·
- Μια πανευρωπαϊκή διάσταση για τη διασφάλιση της συμμετοχής όλων των κρατών μελών με επαρκείς πόρους.
- Ενίσχυση της εμπλοκής και της δέσμευσης των ενδιαφερόμενων μερών για τη διατήρηση της δυναμικής και της εμπιστοσύνης σε όλη τη φάση της υλοποίησης.
- Μια πιο κατάλληλη δομή διακυβέρνησης για τη βελτίωση της διαδικασίας λήψης αποφάσεων και την παρακολούθηση όλων των σχεδίων.

Οι περιφερειακές πρωτοβουλίες ανέπτυξαν, κατόπιν εντολής της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, περιφερειακά προγράμματα εργασίας και διαπεριφερειακά σχέδια δράσης (σε συνεργασία με το ENTSO-G, στο φυσικό αέριο), προκειμένου να προωθηθεί περαιτέρω χρήση των διασυνδέσεων και των διαθέσιμων υποδομών, η επίτευξη της εξισορρόπησης της αγοράς φυσικού αερίου, η εκκίνηση της απανθρακοποίησης της αγοράς, η έγκαιρη εφαρμογή των κωδίκων δικτύου και η ολοκλήρωση της αγοράς. Αυτά τα προγράμματα εργασίας και τα σχέδια δράσης επανεξετάζονται και ενημερώνονται περιοδικά υπό την καθοδήγηση του Οργανισμού.

Ειδικώς εντός του πλαισίου του SSE GRI, μεταξύ των οποίων είναι και η Ελλάδα, κατά τη διάρκεια του 2019 κύριο βάρος δόθηκε στην εφαρμογή των ευρωπαϊκών κωδίκων, στο έργο επαύξησης δυναμικότητας HUAT , στη διασύνδεση κρατών-μελών του SSE GRI με κράτη της Ενεργειακής Κοινότητας (Πολωνία, Σλοβακία και Ουγγαρία με Ουκρανία, Ρουμανία με Μολδαβία, Ουγγαρία με Σερβία και Βουλγαρία με Βόρεια Μακεδονία),σε έρευνα για την αποθήκευση και το ΥΦΑ, καθώς και σε άλλα παρεμφερή ζητήματα.



South South-East GRI

Πηγή:[https://acer.europa.eu/en/Gas/Regional\\_%20Intiatives/South\\_South-East\\_GRI/Pages/default.aspx](https://acer.europa.eu/en/Gas/Regional_%20Intiatives/South_South-East_GRI/Pages/default.aspx).

7.2.4.1.iii Πρωτοβουλίες για την ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού πέραν των Περιφερειακών πρωτοβουλιών του Οργανισμού ACER, το έτος 2019

Ειδικότερα στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης έχουν αναπτυχθεί οι παρακάτω πρωτοβουλίες:

- **CESEC Initiative (Central and South-Eastern Europe)** (9 κράτη μέλη της Ε.Ε. συν τα 8 συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας).

Η πρωτοβουλία για την ενεργειακή συνδεσιμότητα της Κεντρικής και Νοτιοανατολικής Ευρώπης (CESEC) εργάζεται για την επιτάχυνση της ενοποίησης των αγορών φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας στην κεντρική και ανατολική Ευρώπη. Η ομάδα εργασίας υψηλού επιπέδου της CESEC συστάθηκε από την Αυστρία, τη Βουλγαρία, την Κροατία, την Ελλάδα, την Ουγγαρία, την Ιταλία, τη Ρουμανία, τη Σλοβακία, τη Σλοβενία και την ΕΕ τον Φεβρουάριο του 2015.

Στη συνέχεια προσχώρησαν οκτώ συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας: η Ουκρανία, η Δημοκρατία της Μολδαβίας, η Σερβία, η Δημοκρατία της Βόρειας

Μακεδονίας, η Αλβανία, η Βοσνία-Ερζεγοβίνη, το Κοσσυφοπέδιο και το Μαυροβούνιο.

Ο αρχικός στόχος της εν λόγω πρωτοβουλίας ήταν ο συντονισμός των προσπαθειών για τη διευκόλυνση της ταχείας ολοκλήρωσης των διασυνοριακών και των διευρωπαϊκών έργων που διαφοροποιούν τον εφοδιασμό φυσικού αερίου στην περιοχή και την ανάπτυξη περιφερειακών αγορών φυσικού αερίου και την εφαρμογή εναρμονισμένων κοινοτικών κανόνων για τη βέλτιστη λειτουργία των υποδομών.

Κατά την 6η υπουργική συνάντηση της CESEC στο Βουκουρέστι τον Απρίλιο του 2019,<sup>150</sup> έγινε αναφορά στα εξής σημεία:

- Τονίστηκε η σημασία της σύγκλισης των κανόνων όλων των κρατών που συμμετέχουν στο CESEC και πιο συγκεκριμένα όσον αφορά τα έργα σύζευξης αγορών.
- Υπογραμμίστηκε ο σημαντικός ρόλος της περιφερειακής συνεργασίας ανάμεσα στα κράτη, ειδικότερα σε ζητήματα που άπτονται των επενδύσεων στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.
- Προτάθηκε η κατάργηση κανόνων που εμποδίζουν την πλήρη διείσδυση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.
- Δόθηκε έμφαση, στην ενίσχυση του ρόλου των ενεργειακών χρηματιστηρίων καθώς υπάρχουν σε αρκετά κράτη της περιοχής κανόνες που εμποδίζουν τη σύζευξη των αγορών.
- Αναφέρθηκε η διασφάλιση της πρόσβασης στο σύστημα μεταφοράς σε ένα ευρύ φάσμα υποψηφίων συμμετεχόντων είναι πολύ σημαντικό στοιχείο που θα ενισχύσει τη διαφάνεια στο σύστημα.
- Τέλος, προτάθηκε η χρήση καινοτόμων οικονομικών εργαλείων για την προσέλκυση περισσότερων επενδύσεων από τον ιδιωτικό τομέα θα τονώσει την ενεργειακή αποδοτικότητα.

Η ΡΑΕ συμμετείχε ενεργά στις εργασίες του CESEC με εκπροσώπηση στις ομάδες εργασίας του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας.

#### ➤ **Connecting Europe Facility (CEF)**

Στις 19 Ιανουαρίου 2016 τα κράτη μέλη της Ε.Ε. συμφώνησαν με την πρόταση της Επιτροπής να επενδύσουν 217 εκατομμύρια ευρώ στην ανάπτυξη των διευρωπαϊκών

---

<sup>150</sup>

Βλ.

επίσης:

[https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/cesec\\_conclusions\\_bucharest\\_final.pdf](https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/cesec_conclusions_bucharest_final.pdf)

δικτύων ενέργειας, κυρίως στην περιοχή της Κεντρικής και της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, υπό την πρωτοβουλία της Ευρωπαϊκής Επιτροπής Connecting Europe Facility. Η πρωτοβουλία CEF αποτελεί το κύριο χρηματοδοτικό βραχίονα για Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος (PCI).

Εντός του έτους 2019, η Απόφαση C (2014)2080 διήλθε της διαδικασίας τροποποίησης από τα νομοθετικά όργανα της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η τροποποίηση αυτή είχε ως στόχο την εφαρμογή του πολυετούς προγράμματος εργασίας που εξασφαλίζει χρηματοδοτική βοήθεια σε διευρωπαϊκά έργα ενεργειακών υποδομών στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας «Συνδέοντας την Ευρώπη».

#### ➤ **Western Balkan 6 Initiative (WB 6)**

Η πρωτοβουλία των δυτικών Βαλκανίων (γνωστή ως η διαδικασία του Βερολίνου – Berlin process 2014) στοχεύει να υποστηρίξει τα 6 συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας στη Νοτιο-Ανατολική Ευρώπη (Αλβανία, Βοσνία-Ερζεγοβίνη, την περιοχή του Κοσόβου, τη Βόρεια Μακεδονία, το Μαυροβούνιο και τη Σερβία) να οδηγήσουν σε βιώσιμη οικονομική ανάπτυξη και αύξηση της απασχόλησης. Στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας των Δυτικών Βαλκανίων, η Ενεργειακή Κοινότητα έχει αναλάβει να εφαρμόσει τις επιμέρους δράσεις στους τομείς: α) των νέων ενεργειακών υποδομών (Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος), β) της σύνδεσης των εθνικών δικτύων (δηλ. την υλοποίηση νέων διασυνδέσεων και την εφαρμογή των Ευρωπαϊκών κωδίκων μεταφοράς ενέργειας) και, γ) της βιωσιμότητας της ενεργειακής πολιτικής.

### 7.3 Το Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER)

Το Συμβούλιο Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (CEER) συστάθηκε ως βελγικό μη κερδοσκοπικό σωματείο το 2000 με σκοπό τη συνεργασία των ανεξάρτητων ρυθμιστικών αρχών ενέργειας της Ευρώπης. Επιδιώκει να διευκολύνει

τη δημιουργία μιας ενιαίας, ανταγωνιστικής, αποτελεσματικής και βιώσιμης εσωτερικής αγοράς ενέργειας στην ΕΕ. Το έργο του συμπληρώνει του ACER.

Μέσω του CEER, οι εθνικές Ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται και ανταλλάσσουν βέλτιστες πρακτικές. Λειτουργεί ιδίως ως πλατφόρμα συνεργασίας, ανταλλαγής πληροφοριών και συνδρομής μεταξύ των εθνικών ρυθμιστικών αρχών ενέργειας της Ευρώπης και είναι η διασύνδεσή τους σε επίπεδο ΕΕ και σε διεθνές επίπεδο.

Το CEER επιδιώκει, επίσης, να μοιραστεί τη βέλτιστη ρυθμιστική πρακτική παγκοσμίως, μέσω της συμμετοχής του στη Διεθνή Συνομοσπονδία Ενεργειακών Ρυθμιστικών Αρχών (ICER), η οποία συγκεντρώνει παρόμοιες ενώσεις από όλο τον κόσμο, όπως η NARUC (Αμερική), η ERRA (Κεντρική / Ανατολική Ευρώπη) και η MEDREG.

Η συμμετοχή στο CEER είναι ανοικτή σε όλες τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (EOX).<sup>151</sup>

Ακολουθεί η παρουσίαση των μελετών, εκθέσεων και λοιπών δράσεων που πραγματοποιήθηκαν από το CEER το έτος 2019. Η ΠΑΕ με την παροχή τεχνικής και εργασιακής υποστήριξης, συμμετείχε ενεργά στην υλοποίηση αυτών.

### 7.3.1 Οι Εργασίες του CEER το 2019

Η στρατηγική του CEER για την τριετία 2019 – 2021 στηρίζεται στα λεγόμενα 3Ds (Digitalization, Decarbonisation & Dynamic Regulation). Στον πυρήνα της στρατηγικής αυτής βρίσκεται το όφελος του καταναλωτή στη σύγχρονη εποχή καθώς και το ευρύτερο δημόσιο συμφέρον<sup>152</sup>.

Σε αυτό το πλαίσιο, ήδη τον Ιανουάριο 2019 το CEER δημοσίευσε το πρόγραμμα εργασιών του για το τρέχον έτος. Το πρόγραμμα εργασιών περιλάμβανε 17 δημόσια παραδοτέα. Αυτά αναπτύχθηκαν με βάση την ως άνω στρατηγική 3Ds, ήτοι

---

<sup>151</sup> Τα νέα μέλη γίνονται δεκτά με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, όπου σήμερα εκπροσωπούνται συνολικά 39 ρυθμιστικές αρχές ενέργειας, αποτελούμενες από 30 μέλη (Αυστρία, Βέλγιο, Βουλγαρία, Κροατία, Κύπρος, Τσεχία, Δανία, Εσθονία, Φιλανδία, Γαλλία, Γερμανία, Ελλάδα, Ουγγαρία, Ισλανδία, Ιρλανδία, Ιταλία, Λετονία, Λιθουανία, Λουξεμβούργο, Μάλτα, Ολλανδία, Νορβηγία, Πολωνία, Πορτογαλία, Ρουμανία, Σλοβενία, Σλοβακία, Ισπανία, Σουηδία και Ηνωμένο Βασίλειο) και 9 παρατηρητές (Αλβανία, Βοσνία-Ερζεγοβίνη, Γεωργία, Κόσοβο, Μολδαβία, Μαυροβούνιο, Βόρεια Μακεδονία, Σερβία και Ελβετία).

<sup>152</sup> Τον Ιούνιο του 2018 ο Οργανισμός έθεσε τη στρατηγική του σε δημόσια διαβούλευση. Βλ. CEER Consultation Paper on the Draft CEER 3D Strategy and CEER 2019 Work Programme. *CEER, 5 June 2018, Brussels, Belgium*

ψηφιοποίηση προς το συμφέρον του καταναλωτή, μείωση του κόστους των ανθρακούχων εκπομπών και τον «dynamic regulation»<sup>153</sup>.

Συνοπτικά, το CEER συνέχισε να παρέχει βοήθεια στην ενίσχυση της ικανότητας των μελών του να εκπληρώσουν τις υποχρεώσεις τους ως προς την υλοποίηση μιας ανταγωνιστικής, βιώσιμης και ασφαλούς χονδρικής και λιανικής αγοράς ενέργειας στην Ευρώπη. Επιπροσθέτως, το CEER εμβάθυνε στην εξέταση του τρόπου με τον οποίο μεταλλάσσεται ο ρόλος των Διαχειριστών ενόψει των συνεχόμενων νομικών και τεχνικών εξελίξεων ενώ παράλληλα εξέτασε τον τρόπο που το ρυθμιστικό πλαίσιο θα πρέπει να αναπτυχθεί δυναμικά προκειμένου να συμβαδίζει με τις παραπάνω εξελίξεις. Το CEER παρακολούθησε, επίσης, τις εξελίξεις σχετικά με την ασφάλεια του κυβερνοχώρου. Επιπλέον, το CEER συνέχισε να διατηρεί στενές σχέσεις με τις ρυθμιστικές αρχές τρίτων χωρών με στόχο την ανταλλαγή εμπειριών και την ανταπόκριση στην αυξανόμενη αλληλεπίδραση μεταξύ της ευρωπαϊκής εσωτερικής αγοράς ενέργειας και των γειτονικών της αγορών. Τέλος, υπήρξε πρόβλεψη για μια πληθώρα εκπαιδευτικών δράσεων και μαθημάτων κατάρτισης.<sup>154</sup>

Κάτωθι παρατίθενται ενδεικτικά ορισμένες από τις εκθέσεις και λοιπές δράσεις που παρήχθησαν από το CEER εντός του 2019 με τη συνδρομή και της ΠΑΕ:

➤ **Transmission Cost Benchmarking project 2018 (TCB18)**

Οι δύο μελέτες (σε ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο) συγκριτικής ανάλυσης του κόστους των δικτύων μεταφοράς (TCB18) πραγματοποιήθηκε από κοινού από το CEER και την συμβουλευτική εταιρεία Sumiscid. Ο κύριος στόχος των μελετών ήταν να ξεκινήσει μια σταθερή και τακτική διαδικασία αξιολόγησης της απόδοσης των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς ενέργειας (ΔΣΜ). Οι μελέτες κάλυψαν τόσο τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας όσο και το φυσικό αέριο, ενώ περιλάμβαναν συνολικά 46 ΔΣΜ από 16 χώρες της Ευρώπης. Πρόκειται για το πιο φιλόδοξο σχέδιο συγκριτικής αξιολόγησης που έχει συσταθεί έως τώρα, κινητοποιώντας τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές και τους ΔΣΜ. Οι μελέτες διήρκησαν από τον Δεκέμβριο του 2017 έως τον Ιούνιο του 2019 και περιλάμβαναν πέντε εργαστήρια και τρία διαδοχικά στάδια εκτέλεσης, κατά τα οποία συλλέχθηκαν δεδομένα, ενώ παράλληλα ελέγχθηκε

---

<sup>153</sup> Συναφώς, η ετήσια έκθεση του CEER του 2018 (καλύπτει την περίοδο από την 1η Ιανουαρίου 2018 έως τις 31 Δεκεμβρίου 2018) εστίασε στην 3Ds στρατηγική του CEER, στη συνεισφορά του στη διαμόρφωση της ευρωπαϊκής νομοθεσίας για την ενέργεια, στην ενίσχυση της θέσης και του ρόλου των καταναλωτών, στην Σύμπραξη για την Επιβολή των Ευρωπαϊκών δικαιωμάτων, στην παρακολούθηση των αγορών, στην ενίσχυση των αρμοδιοτήτων των ρυθμιστικών αρχών στο εσωτερικό και το εξωτερικό, στις δραστηριότητες επιρροής / υπεράσπισης της καθαρής ενέργειας και τις δραστηριότητες εκπαίδευσης και διεθνούς συνεργασίας.

<sup>154</sup> Βλ. CEER 2019 Work Programme. CEER, 8 January 2019, Brussels, Belgium.

η ορθότητά τους και έπειτα ακολούθησε η τελική αξιολόγηση. Το μοντέλο δείχνει ότι οι ΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας είχαν μέση αποδοτικότητα κόστους 89,8% για το 2017, ενώ οι ΔΣΜ φυσικού αερίου είχαν μέση αποδοτικότητα κόστους 79%.<sup>155</sup>

#### ➤ **7th Benchmarking Report on Quality of Electricity and Gas Supply**

Με βάση τη συμφωνία συνεργασίας που υπογράφηκε μεταξύ του CEER, του MEDREG και του ECRB στις 12 Δεκεμβρίου 2018, το ECRB αποφάσισε να συμπεριλάβει στην 7η έκθεση συγκριτικής αξιολόγησης για την ποιότητα της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου στο πρόγραμμα εργασίας τις χώρες-μέλη του ECRB. Το τελικό κείμενο αναμένεται να δημοσιευθεί εντός του 2020.

#### ➤ **Regulatory Frameworks Report 2019**

Η έκθεση σχετικά με τα κανονιστικά πλαίσια για τα ευρωπαϊκά ενεργειακά δίκτυα, γνωστή ως έκθεση επενδυτικών συνθηκών (Investment Conditions Report), αποτελεί ετήσια έκθεση που παρέχει μια γενική έρευνα σχετικά με τα εφαρμοστέα ρυθμιστικά καθεστώτα για τα δίκτυα, τις απαιτούμενες εξελίξεις της αποτελεσματικότητας των κανονιστικών πλαισίων και αναλύει τον συνολικό προσδιορισμό του κόστους κεφαλαίου. Η έκθεση επιτρέπει συγκρίσεις ρυθμιστικών παραμέτρων που επηρεάζουν τις επενδυτικές συνθήκες για τα δίκτυα σε ευρωπαϊκές χώρες. Για την έκδοση της έκθεσης συνέλαβαν 26 χώρες, γεγονός που προσθέτει στην αξία και στην σημαντικότητα της έκθεσης.

#### ➤ **Public Consultation on Regulatory Challenges for a Sustainable Gas Sector**

Η δημόσια διαβούλευση του CEER σχετικά με τις κανονιστικές προκλήσεις για έναν βιώσιμο τομέα φυσικού αερίου αποσκοπούσε στον εντοπισμό των ενεργειακών ρυθμίσεων για την ανάπτυξη ενός τέτοιου τομέα<sup>156</sup>. Ειδικότερα, οι στόχοι της διαβούλευσης ήταν ο καθορισμός των ρυθμιστικών προκλήσεων για μια αποτελεσματική μετάβαση του τομέα του φυσικού αερίου σε μία εκδοχή του όπου υπάρχει ενεργειακή ζήτηση χαμηλών εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα και να εντοπιστούν οι παράγοντες που θα μπορούσαν να εφαρμοστούν από τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές ενέργειας προκειμένου να καταστεί αυτή η μετάβαση δυνατή όσο και ομαλή. Με αυτή την δημόσια διαβούλευση το CEER σκόπευε να συλλέξει πληροφορίες και γνώμες από όλους τους ενδιαφερόμενους σχετικά με τις παραπάνω

---

<sup>155</sup> Βλ. επίσης: <https://www.ceer.eu/tso-benchmarks-2018>

<sup>156</sup> Βλ. επίσης: <https://www.ceer.eu/ceer-consultation-on-regulatory-challenges-for-a-sustainable-gas-sector>



προκλήσεις. Οι διεργασίες αυτού συντονίστηκαν με τις αντίστοιχες πρόνοιες για τη σύνταξη του “The Bridge Beyond 2025 Conclusions Paper” του ACER<sup>157</sup>.

➤ **Report on How to Foster LNG Markets in Europe**

Η έκθεση φιλοδοξεί να αποτυπώσει τους τρόπους με τους οποίους θα μπορούσε να προωθηθεί η ανταγωνιστικότητα του Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) σε επίπεδο Ε.Ε. και, ενδεχομένως, τρόπους αύξησης του βαθμού χρήσης του<sup>158</sup>. Ιδιαίτερη προσοχή δόθηκε στην αξιολόγηση, την επίλυση και την πρόβλεψη προβλημάτων. Η έκθεση αυτή ξεκινά με μια περιγραφή της ολικής κατάστασης που επικρατεί στην αγορά του φυσικού αερίου σε παγκόσμιο επίπεδο, επικεντρώνοντας στα πιο σημαντικά γεγονότα και στοιχεία. Γίνεται ανάλυση των βασικών τάσεων της αγοράς ΥΦΑ τόσο από την πλευρά της ζήτησης όσο και από την πλευρά της προσφοράς, από τις συμβάσεις προμηθειών και την εξέλιξη της τιμολόγησης του ΥΦΑ. Το δεύτερο μέρος της έκθεσης αναλύει την αναμενόμενη κατάσταση του μελλοντικού ΥΦΑ στην Ευρώπη, εστιάζοντας κυρίως στο περιφερειακό επίπεδο. Στο τρίτο κεφάλαιο υπάρχουν διάφορες περιπτωσιολογικές μελέτες (case-studies) που εξετάζουν τις πρόσφατες κανονιστικές εξελίξεις που προσφέρουν λύσεις στην αντιμετώπιση συγκεκριμένων ζητημάτων ΥΦΑ, και κυρίως σε ό,τι αφορά την ανάπτυξη του ανταγωνισμού στην αγορά. Στο τελευταίο κεφάλαιο, η έκθεση επισημαίνει διάφορους τρόπους και προσανατολισμούς που θα μπορούσαν να συμβάλουν στην προώθηση της αγοράς ΥΦΑ στην Ευρώπη, συμπεριλαμβανομένων των προβληματισμών σχετικά με τη διαφάνεια, τις τιμές αναφοράς ΥΦΑ, την ευελιξία των συμβάσεων ΥΦΑ, την περιφερειακή εξυγίανση των υποδομών, την καινοτομία όσον αφορά την παροχή υπηρεσιών και τον συντονισμό της κανονιστικής ρύθμισης.

➤ **CEER Conclusions Paper on New Services and DSO Involvement**

Το «Έγγραφο συμπερασμάτων σχετικά με τις νέες υπηρεσίες και την συμμετοχή των Διαχειριστών Συστήματος Διανομής (ΔΣΜ)» είναι συνέχεια του «Εγγράφου Συμπερασμάτων του 2015 σχετικά με τον μελλοντικό ρόλο των ΔΣΜ» στο οποίο αποτυπώθηκαν οι βασικές σκέψεις των ρυθμιστικών αρχών όσον αφορά τους ΔΣΜ

---

<sup>157</sup> [https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/SD\\_The%20Bridge%20beyond%202025/The%20Bridge%20Beyond%202025\\_Conclusion%20Paper.pdf](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/SD_The%20Bridge%20beyond%202025/The%20Bridge%20Beyond%202025_Conclusion%20Paper.pdf)

<sup>158</sup> Βλ. How to Foster LNG Markets in Europe. CEER, 2019, Brussels, Belgium.

και τις εμπορικές δραστηριότητες στην αγορά.<sup>159</sup> Στο πλαίσιο της διαδικασίας για την κατάρτιση αυτού του νέου εγγράφου, το CEER διαβουλευτήκε με περισσότερους από 30 ενδιαφερόμενους φορείς κατά συνάντηση στρογγυλής τραπέζης που έλαβε μέρος τον Ιανουάριο του 2019.

Το έγγραφο καταλήγει στο συμπέρασμα ότι ως ουδέτεροι παράγοντες της διευκόλυνσης της αγοράς οι ΔΣΜ είναι σημαντικοί για τη διευκόλυνση της παροχής υπηρεσιών όπως η αποθήκευση, η διαχείριση δεδομένων αλλά και υπηρεσιών που βρίσκονται εκτός του κλάδου της ενέργειας ωστόσο δεν θα πρέπει να θέτουν εμπόδια στην ομαλή παροχή αυτών των υπηρεσιών από την ανταγωνιστική αγορά.

### ➤ **Implementation of TSO and DSO Unbundling Provisions – CEER Status Review**

Η έκθεση του CEER σχετικά με την εφαρμογή των διατάξεων διαχωρισμού δραστηριοτήτων (unbundling) από τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) και τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής (ΔΔΔ) παρουσιάζει μια επικαιροποιημένη επισκόπηση της κατάστασης σχετικά με την εφαρμογή του unbundling στα πλαίσια της 3<sup>ης</sup> δέσμης μέτρων για την ενέργεια,<sup>160</sup> επικεντρώνοντας στις εξελίξεις από το καλοκαίρι του 2015. Συνοψίζει, επίσης, τις κυριότερες αλλαγές και καινοτομίες όσον αφορά στις διατάξεις για το διαχωρισμό που προέκυψαν με τη νέα οδηγία και τον κανονισμό για την ηλεκτρική ενέργεια στο πλαίσιο του πακέτου μέτρων για «Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους».

Τα θέματα που εξετάστηκαν περιλάμβαναν συναφή ζητήματα όπως: περιπτώσεις και λόγους επανάληψης των αποφάσεων πιστοποίησης, branding, ανεξαρτησία όσον αφορά το προσωπικό και τους πόρους, προγράμματα συμμόρφωσης, επενδύσεις, κοινοπραξίες και κοινές επιχειρήσεις.

### ➤ **Public Note on Practices Regarding Aggregation of Interruptions Indicators**

Η εσωτερική μελέτη “CEER Report on Aggregation of Interruptions” σχετικά με τη συγκέντρωση των δεικτών διακοπών<sup>161</sup>. Υπάρχουν διάφοροι κανόνες σχετικά με την συγκέντρωση των διακοπών για τον υπολογισμό των δεικτών (π.χ. MAIFI, SAIDI

---

<sup>159</sup> Βλ.: Implementation of TSO and DSO Unbundling Provisions – Update and Clean Energy Package Outlook. CEER, 2019, Brussels, Belgium. <https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/f69775aa-613c-78a5-4d96-8fd57e6b77d4>.

<sup>160</sup> Σύμφωνα με τη 3<sup>η</sup> δέσμη μέτρων για την ενέργεια, τα ενεργειακά δίκτυα υπόκεινται σε απαιτήσεις διαχωρισμού, οι οποίες υποχρεώνουν τα κράτη μέλη να εξασφαλίζουν τον διαχωρισμό κάθετα ολοκληρωμένων ενεργειακών εταιρειών, με αποτέλεσμα τον διαχωρισμό των διαφόρων φάσεων ενεργειακού εφοδιασμού (παραγωγή, μεταφορά, διανομή και προμήθεια)

<sup>161</sup> Βλ. επίσης: <https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/c5a2b8ef-35d9-52d8-5a85-02d1dfe719b2>

και SAIFI) σε όλη την Ευρώπη, γεγονός που καθιστά την συγκριτική αξιολόγηση (benchmarking) πιο δύσκολη. Η ομοιόμορφη χρήση των δεικτών θα ενίσχυε τη συγκριτική αξιολόγηση του CEER. Η έκθεση καταλήγει στο συμπέρασμα ότι το CEER θεωρεί ότι χρειάζεται περαιτέρω εναρμόνιση της μεθοδολογίας για τον υπολογισμό των βασικών δεικτών δεδομένου ότι η έλλειψη εναρμόνισης θα μπορούσε να οδηγήσει στη συνέχιση της πιθανότητας παραπλανητικής ερμηνείας των στοιχείων στις αναφορές συγκριτικής αξιολόγησης που αφορούν τη συνέχεια του εφοδιασμού. Κατά αυτόν τον τρόπο, το CEER συνιστά περαιτέρω συζήτηση και εργασία σε αυτό το θέμα.

➤ **Annual Report on the Results of Monitoring the Internal Electricity and Natural Gas Markets in 2018**

Η ετήσια έκθεση σχετικά με τα αποτελέσματα της παρακολούθησης των εσωτερικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου ξεκινά με ένα σύντομο ιστορικό περίγραμμα για να καταδείξει ότι η Ε.Ε. διένυσε αρκετό δρόμο από τότε που η δεύτερη δέσμη ενεργειακών μέτρων του 2003 εισήγαγε το πρώτο σύνολο κανόνων για την προστασία των καταναλωτών στο κλάδο της ενέργειας. Όπως και τα προηγούμενα χρόνια, ο τόμος εξετάζει πώς ενσωματώθηκαν οι ισχύουσες κανονιστικές διατάξεις της Ε.Ε. στην εθνική νομοθεσία. Καθώς οι περισσότερες από τις διατάξεις έχουν πλέον ενσωματωθεί στο εθνικό ή / και περιφερειακό δίκαιο, η έκθεση αναπτύσσει ιδίως την ύπαρξη και την αποτελεσματικότητα των μηχανισμών προστασίας των καταναλωτών. Επιπλέον, ο τόμος για την ενίσχυση των καταναλωτών εξετάζει τις ομοιότητες και τις διαφορές στην προστασία τους όπως αυτές παρατηρούνται μεταξύ των κρατών μελών, με βάση τις αρχές που ορίζονται στην 3<sup>η</sup> δέσμη μέτρων. Ενόψει της νέας νομοθεσίας της Ε.Ε. που προέρχεται από το τη δέσμη μέτρων για Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους (CEP), και ιδίως της αναδιατυπωμένης οδηγίας για την ηλεκτρική ενέργεια της Ε.Ε., το τρέχον τεύχος έχει ήδη μεγαλύτερο εύρος και παρουσιάζει αρκετούς νέους δείκτες πέραν εκείνων που σχετίζονται με την 3<sup>η</sup> δέσμη μέτρων.

➤ **2nd Trilateral CEER-ECRB-MEDREG Workshop**

Το εργαστήριο διεξήχθη στο πλαίσιο των συνεχιζόμενων εργασιών της ομάδας εργασίας των καταναλωτών και αγορών λιανικής (CRM WG) και αποσκοπούσε στην

ενδυνάμωση των καταναλωτών και την εύρυθμη λειτουργία των λιανικών αγορών με την παράλληλη ανταλλαγή εμπειριών και βέλτιστων πρακτικών<sup>162</sup>.

#### ➤ **Implementing Technology that Benefits Consumers in the Clean Energy for All Europeans Package Report**

Η συγκεκριμένη μελέτη<sup>163</sup> δημοσιεύτηκε τον Ιούλιο 2019. Η μελέτη επιδιώκει να συμβάλει στην ευαισθητοποίηση και κατανόηση των νέων διατάξεων που θεσπίζονται στην αναδιατυπωμένη οδηγία για την ηλεκτρική ενέργεια, έτσι ώστε να διευκολυνθεί η εφαρμογή τους από τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές ενέργειας, τους υπεύθυνους χάραξης πολιτικής, τους δρώντες της αγοράς και τους καταναλωτές. Η έκθεση επικεντρώνεται σε τρία θέματα της οδηγίας: τα διδάγματα που αντλήθηκαν από την ανάπτυξη και χρήση των έξυπνων μετρητών, την δυναμική τιμολόγηση (dynamic pricing) και την διαλειτουργικότητα. Ειδικότερα, η έκθεση περιγράφει έξι περιπτώσεις (case-studies) σχετικά με την ενδυνάμωση των δικαιωμάτων των καταναλωτών που καλύπτονται από την οδηγία για την ηλεκτρική ενέργεια<sup>164</sup>. Αυτές οι έξι περιπτώσεις ασχολούνται με ζητήματα όπως η παροχή πληροφοριών πριν από τη σύναψη της σύμβασης, η σύμβαση παροχής ενέργειας, οι πληροφορίες σχετικά με την χρέωση και την αλλαγή προμηθευτή.

#### ➤ **Report on Regulatory Aspects of Self-Consumption and Energy Communities**

Η παραπάνω μελέτη, που δημοσιεύτηκε τον Ιούνιο 2019, πραγματεύεται το ζήτημα της αυτοκατανάλωσης και τις ενεργειακές κοινότητες.<sup>165</sup> Η δέσμη μέτρων για την καθαρή ενέργεια αναγνωρίζει επίσημα τις ενεργειακές κοινότητες. Πέραν της ανάλυσης μερικών περιπτώσιολογικών μελετών (case-studies), η έκθεση επεσήμανε τις πάγιες θέσεις του CEER όπως η σημασία της διατήρησης των βασικών δικαιωμάτων των καταναλωτών, και των ενεργειακών κοινοτήτων, καθώς και ότι αν οι ενεργειακές κοινότητες θα διαχειρίζονται τα δικά τους δίκτυα θα απολαμβάνουν τα ίδια δικαιώματα και θα είναι υπόλογοι στις τις ίδιες υποχρεώσεις με τους ΔΣΔ.

#### ➤ **Guide on Bundled Products**

---

<sup>162</sup> [https://www.ceer.eu/trilateral\\_ceer-ecrb-medreg\\_workshop\\_on\\_consumer\\_involvement\\_and\\_retail\\_market\\_opening](https://www.ceer.eu/trilateral_ceer-ecrb-medreg_workshop_on_consumer_involvement_and_retail_market_opening)

<sup>163</sup> Βλ. Implementing Consumer rights of the Clean Energy for All Europeans Package. CEER, 2019, Brussels, Belgium.

<sup>164</sup> Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ

<sup>165</sup> Regulatory Aspects of Self Consumption and Energy Communities. CEER, 2019, Brussels, Belgium. <https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/8ee38e61-a802-bd6f-db27-4fb61aa6eb6a>.

Τα τελευταία χρόνια οι καταναλωτές αγοράζουν όλο και περισσότερα λεγόμενα "συνδυασμένα προϊόντα". Οι επιχειρήσεις εμπορεύονται πακέτα συνδυασμένων αγαθών ή / και υπηρεσιών εντός ενός τομέα, όπως για παράδειγμα ευρυζωνικά πακέτα (π.χ. υπηρεσίες διαδικτύου / σταθερής τηλεφωνίας / τηλεόρασης / κινητής τηλεφωνίας) ή προϊόντα που συνδέονται σε πολλούς τομείς (π.χ. ή άλλους συνδυασμούς). Η πιθανή πολυπλοκότητα και ο πολυτομεακός χαρακτήρας τέτοιων προϊόντων θέτει το ερώτημα πώς μπορούν να βοηθηθούν οι καταναλωτές να κάνουν καλύτερες επιλογές όταν αντιμετωπίζουν σύνθετα προϊόντα και αγορές. Στις 19 Σεπτεμβρίου 2018, το CEER ξεκίνησε μια δημόσια διαβούλευση διάρκειας 8 εβδομάδων προκειμένου να καταρτίσει έναν οδηγό για τα συνδυασμένα προϊόντα (C18-CRM-PEER-07-06). Για την συγγραφή του οδηγού αξιοποιήθηκαν και στοιχεία από προσωπικές συνεντεύξεις (10 Απριλίου 2019). Οι μη εμπιστευτικές απαντήσεις και η αξιολόγηση των απαντήσεων είναι διαθέσιμες στην ιστοσελίδα του CEER.<sup>166</sup>

➤ **Workshop on Bundled Products: Dispute Resolution and Consumer Rights Enforcement**

Το παραπάνω εργαστήριο της Σύμπραξης για την Επιβολή των Ευρωπαϊκών δικαιωμάτων (PEER) αποσκοπούσε στην ενίσχυση της συνεργασίας μεταξύ διάφορων αρχών (συμπεριλαμβανομένων των διαμεσολαβητών, των ρυθμιστικών φορέων και οργανισμών καταναλωτών) που είναι υπεύθυνοι για τη διασφάλιση των δικαιωμάτων των καταναλωτών. Με την πρόσκληση διαφορετικών αρχών στο εργαστήριο, αυτό προσπάθησε να εντοπίσει τις βέλτιστες πρακτικές σχετικά με τον τρόπο που μπορούν οι ρυθμιστικές αρχές και οι αρχές εναλλακτικής επίλυσης διαφορών (ADR) να συνεργαστούν μεταξύ τους προκειμένου να αποτρέψουν και να επιλύσουν τις διαφορές που προκύπτουν από συνδυασμένες προσφορές.

➤ **CEER Roadmap to 2025 Well-Functioning Retail Energy Markets - 2018 Self-Assessment Status Report**

Το 2017 και το 2018 το CEER ανέπτυξε και δημοσίευσε έναν «χάρτη πορείας» για τις εύρυθμες λιανικές αγορές. Η κατάρτιση αυτού του οδικού χάρτη στόχευε στην ανάπτυξη ανταγωνιστικών, αξιόπιστων και καινοτόμων αγορών λιανικής και αποτελούσε μέρος της υπόσχεσης του CEER να υλοποιήσει το “CEER’s 2020 Vision for the European Union’s consumers”, μια δέσμευση που εκφράστηκε και στα συμπεράσματα της μελέτης του ACER με τίτλο “[ACER’s Bridge to 2025:](#)

---

<sup>166</sup> Βλ. <https://www.ceer.eu/ceer-public-consultation-on-the-draft-guide-on-bundled-products>

[Conclusions Paper](#)". Το παρόν συνοψίζει τον πρώτο γύρο αυτοαξιολόγησης σχετικά με την εύρυθμη λειτουργία των αγορών λιανικής ενέργειας που πραγματοποίησαν οι εθνικές Ρυθμιστικές αρχές του 2018.<sup>167</sup> Περιλαμβάνει 8 κεφάλαια, καθένα εκ των οποίων περιγράφει μια βασική ιδιότητα που είναι σημαντική για μια ορθώς λειτουργική αγορά λιανικής ενέργειας. Πρέπει να σημειωθεί ότι, καθώς δεν περιλαμβάνονται στο παρόν όλα τα κράτη-μέλη, αυτό δεν αντικατοπτρίζει μια συνολική ευρωπαϊκή κατάσταση. Επίσης, η αναφορά περιέχει μόνο πληροφορίες πραγματικού περιεχομένου και δεν επιχειρεί να τις αναλύσει ή να τις αξιολογήσει. Κάθε εθνική ρυθμιστική αρχή επιλέγει τη μεθοδολογία υπολογισμού των μεμονωμένων μετρήσεων.

➤ **CEER 2019 Customer Conference "Consumers at the heart of implementing the Clean Energy Package Framework"**

Η ημερίδα με τίτλο «Καταναλωτές στην καρδιά της εφαρμογής του κανονιστικού πλαισίου του καθαρού πακέτου για την ενέργεια» πραγματοποιήθηκε στις 5 Νοεμβρίου 2019 στις Βρυξέλλες.<sup>168</sup> Στόχος της παραπάνω ημερίδας ήταν η παρουσίαση καινοτόμων προσεγγίσεων για την ενδυνάμωση και την εμπλοκή των καταναλωτών στην εφαρμογή του πλαισίου για την καθαρή ενέργεια και η συζήτηση των προκλήσεων για να γίνουν οι καταναλωτές βασικοί παράγοντες της αγοράς. Επιπλέον, εξετάστηκαν οι κανονιστικές επιπτώσεις της επίσημης αναγνώρισης των Ενεργειακών Κοινοτήτων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και άλλων συναφών θεμάτων, όπως η συλλογική αυτοκατανάλωση.

➤ **BNetzA-CEER-FSR Forum on "Energy regulatory challenges after the Clean Energy Package"**

Στις 15 Νοεμβρίου 2019, η Γραμματεία του CEER φιλοξένησε το Φόρουμ των BNetzA-CEER-FSR με θέμα «Προκλήσεις για την κανονιστική ρύθμιση της ενέργειας μετά τη δέσμη μέτρων για την καθαρή ενέργεια». Το συγκεκριμένο φόρουμ είναι μια μακρόχρονη συνεργασία μεταξύ του FSR, της γερμανικής ρυθμιστικής αρχής, της Bundesnetzagentur (BNetzA) και του PEER που αποσκοπεί στην κριτική αξιολόγηση τόσο της νομικής όσο και της οικονομικής προοπτικής των κεντρικών ζητημάτων που αντιμετωπίζουν οι εθνικές Ρυθμιστικές αρχές στον τομέα της ενέργειας. Το φόρουμ εξέτασε, πέρα από τη δέσμη μέτρων για την καθαρή ενέργεια (CEP), τις επόμενες προτεραιότητες στον τομέα της ρύθμισης της ενέργειας και πως

---

<sup>167</sup> Βλ. CEER Roadmap to 2025 WellFunctioning Retail Energy Markets - 2018 Self-Assessment Status Report. CEER, 2019, Brussels, Belgium.

<sup>168</sup> Βλ. επίσης: [https://www.ceer.eu/ceer\\_2019\\_customer\\_conference](https://www.ceer.eu/ceer_2019_customer_conference)



μπορεί η νέα σύνθεση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής να διαμορφώσει το ενεργειακό τοπίο. Εξετάστηκε, επίσης, ο ρόλος της ψηφιοποίησης στην ενδυνάμωση του καταναλωτή, την ολοκλήρωση του συστήματος των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και τον ρυθμιστικό σχεδιασμό. Το φόρουμ απευθύνθηκε σε ακροατήριο ακαδημαϊκών, εκπροσώπων των θεσμικών οργάνων και των εθνικών ρυθμιστικών αρχών ενέργειας, των υπευθύνων για την χάραξη της πολιτικής και δρώντων της αγοράς.

#### ➤ **CEER Consultation on Dynamic Regulation to Enable Digitalisation of the Energy System**

Το CEER πραγματοποίησε δημόσια διαβούλευση σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο θα γίνει δυνατή η ψηφιοποίηση του ενεργειακού συστήματος.<sup>169</sup> Η διαβούλευση έλαβε χώρα από το Μάρτιο έως το Μάιο του 2019, με στόχευση να βοηθήσει τους ρυθμιστικούς φορείς να δώσουν προτεραιότητα στις δράσεις που μπορούν να αναλάβουν προς όφελος των καταναλωτών κατά τη διάρκεια της τριετούς στρατηγικής. Το CEER έλαβε 47 απαντήσεις από εξωτερικούς φορείς. Οι μη εμπιστευτικές απαντήσεις και η αξιολόγηση των απαντήσεων αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα του CEER. Το έγγραφο συμπερασμάτων [C19-DSG-09-03](#) παρουσιάζει την άποψη του CEER σχετικά με τις επιπτώσεις της ψηφιοποίησης στον ενεργειακό τομέα και ειδικότερα στους καταναλωτές. Οι τρεις συνέπειες της ψηφιοποίησης για το ενεργειακό σύστημα είναι: Η ψηφιοποίηση αυξάνει την παραγωγικότητα του σημερινού ενεργειακού συστήματος, επιτρέπει νέες υπηρεσίες που μεταβάλλουν τη ζήτηση ενέργειας και φέρνει νέες πλατφόρμες και αγορές που μετασχηματίζουν τον τομέα της ενέργειας. Οι προτάσεις υπέρ της ψηφιοποίησης για τους καταναλωτές της ενέργειας είναι: εξοικονόμηση κόστους, ευκολία, επιλογή, συμμετοχή των καταναλωτών, και η ποιότητα και ασφάλεια του εφοδιασμού. Η δημόσια διαβούλευση οδήγησε σε έξι βασικά συμπεράσματα και προσδιορίζει πέντε προτεραιότητες και επτά συστάσεις για τις εθνικές Ρυθμιστικές αρχές, το ίδιο το CEER αλλά και άλλους συναφείς ενδιαφερόμενους φορείς.

#### ➤ **Cybersecurity Benchmark**

Η παραπάνω μελέτη παρέχει μια βασική επισκόπηση του τοπίου του κυβερνοχώρου στις χώρες μέλη του CEER που εκπροσωπούνται στο CEER Cybersecurity Work

---

169

βλ.

επίσης:

[https://www.ceer.eu/eeer\\_consult/open\\_public\\_consultations/ceer\\_consultation\\_on\\_dynamic\\_regulation\\_to\\_enable\\_digitalisation\\_of\\_the\\_energy\\_system](https://www.ceer.eu/eeer_consult/open_public_consultations/ceer_consultation_on_dynamic_regulation_to_enable_digitalisation_of_the_energy_system)



Stream για το έτος 2018.<sup>170</sup> Ο πίνακας της μελέτης επισημαίνει τις κύριες πτυχές της δικαιοδοσίας καθώς και το καθεστώς της ασφάλειας στον κυβερνοχώρο σε κάθε εθνικό ενεργειακό τομέα.

### ➤ **Cybersecurity workshop**

Το CEER συγκέντρωσε ειδικούς εμπειρογνώμονες για ένα εργαστήριο (workshop) σχετικά με την ασφάλεια στον κυβερνοχώρο. Το εργαστήριο έλαβε χώρα στις 21 Ιουνίου 2019 στις Βρυξέλλες.<sup>171</sup> Οι στόχοι του εργαστηρίου ήταν να γνωστοποιήσει τα στοιχεία και τις προτάσεις της έκθεσης του CEER του 2018 σχετικά με τις προκλήσεις για την ασφάλεια του κυβερνοχώρου εντός και εκτός του ενεργειακού τομέα,<sup>172</sup> να τονίσει ότι οι μελλοντικοί κώδικες δικτύων μπορεί να αποτελέσουν λύση για την καταγραφή των κενών μεταξύ του πραγματικού επιπέδου εφαρμογής της ασφάλειας στον κυβερνοχώρο και της πλήρους συμμόρφωσης των ενεργειακών φορέων με τις τυπικές απαιτήσεις ασφάλειας στον κυβερνοχώρο και να προωθήσει την ανταλλαγή γνώσεων (κυρίως γνώσεις προερχόμενες από φορείς που δραστηριοποιούνται σε άλλους κλάδους πέραν της ενέργειας), πάνω στην επίλυση των προκλήσεων που φέρνει η επίτευξη ασφάλειας στον κυβερνοχώρο.

---

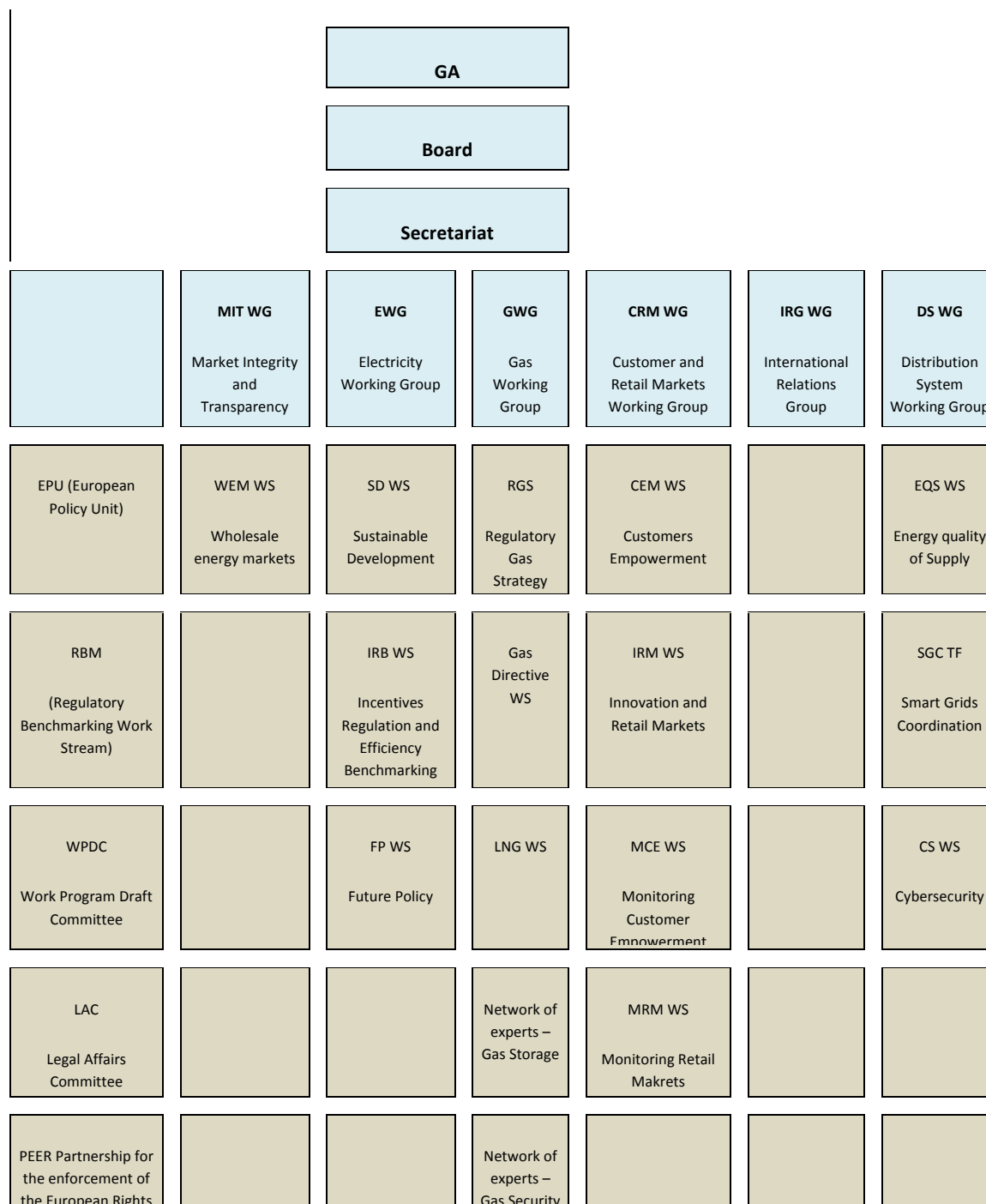
<sup>170</sup> Βλ. επίσης: Cybersecurity Benchmark. CEER, 2019, Brussels, Belgium. <https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/f301a06f-2224-353f-fed9-eee50a10d78d>.

<sup>171</sup> Βλ. επίσης: [https://www.ceer.eu/cybersecurity\\_workshop](https://www.ceer.eu/cybersecurity_workshop)

<sup>172</sup> Βλ. CEER Cybersecurity Report on Europe's Electricity and Gas Sectors. CEER, 2018, Brussels, Belgium. <https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/684d4504-b53e-aa46-c7ca-949a3d296124>.

### 7.3.2 Η Οργανωτική Δομή του CEER

Κάτωθι παρατίθεται πίνακας με το σύνολο της οργανωτικής δομής του CEER:



Πίνακας 7-1 Οργανωτική δομή του CEER

### 7.3.3 Διεθνείς Συνεργασίες του CEER

#### ➤ 14th EU-US Energy Regulators Roundtable

Οι εκπρόσωποι του CEER και της αμερικάνικης NARUC συναντήθηκαν στις Βρυξέλλες στις 18 Μαρτίου 2019 στα πλαίσια της 14ης Συνάντησης Στρογγυλής Τραπέζης Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας Ε.Ε. και ΗΠΑ όπου συζητήθηκαν οι κοινές προκλήσεις που αντιμετωπίζουν οι ρυθμιστικές αρχές και πραγματοποιήθηκε η ανταλλαγή βέλτιστων πρακτικών και εμπειριών.<sup>173</sup>

Εκτός από τις τελευταίες εξελίξεις, όπως ήταν το Brexit, η ευρωπαϊκή νομοθεσία για την καθαρή ενέργεια και οι διανεμημένες πηγές ενέργειας (Distributed Energy Sources), τα βασικά θέματα που συζητήθηκαν ήταν η κανονιστική ανεξαρτησία, η τιμολόγηση, ο μελλοντικός ρόλος του φυσικού αερίου και η παρακολούθηση των τιμών στην αγορά ενέργειας.

Η Συνάντηση επέτρεψε στις ρυθμιστικές αρχές να συζητήσουν τις κανονιστικές εξελίξεις, τις πρακτικές και τις μελλοντικές προκλήσεις. Οι Αρχές που συμμετείχαν στη στρογγυλή τράπεζα επιβεβαίωσαν τη δέσμευσή τους να συνεχίσουν τον διάλογο για να μοιραστούν τις βέλτιστες πρακτικές και να βελτιώσουν τις κανονιστικές γνώσεις, συντονίζοντας τις δραστηριότητές τόσο σε διμερές όσο και σε πολυμερές επίπεδο, ενσωματώνοντας σε αυτές και τις ομάδες εργασίας της Διεθνούς Συνομοσπονδίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ICER). Η επόμενη διμερή συνάντηση προγραμματίστηκε να λάβει χώρα στα τέλη Μαρτίου 2020 στην Ουάσιγκτον.

#### ➤ 2nd CEER-NARUC International Forum

Οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας των Η.Π.Α. και της Ευρώπης πραγματοποίησαν το 2ο Διεθνές τους Φόρουμ στις Βρυξέλλες στις 19 Μαρτίου 2019.<sup>174</sup> Το εν λόγω φόρουμ διοργανώθηκε από το CEER και την NARUC. Η εκδήλωση προσέλκυσε εμπειρογνώμονες σε θέματα ενέργειας από ακαδημαϊκούς, βιομηχανικούς, διεθνείς οργανισμούς και ρυθμιστικές αρχές από περισσότερες από 20 χώρες. Οι εμπειρογνώμονες από τον Διεθνή Οργανισμό Ενέργειας (IEA), το Παγκόσμιο Οικονομικό Φόρουμ, τον Σύνδεσμο Διαχειριστών Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, μοιράστηκαν ιδέες από τις τελευταίες εκθέσεις τους.

---

<sup>173</sup> Βλ. επίσης: [https://www.ceer.eu/14th\\_eu-us\\_regulators\\_roundtable](https://www.ceer.eu/14th_eu-us_regulators_roundtable)

<sup>174</sup> Βλ. επίσης: <https://www.ceer.eu/ceer-naruc-energy-digitalisation-cybersecurity-event>

Το 2<sup>ο</sup> Διεθνές Φόρουμ CEER-NARUC πρόσφερε στους εμπειρογνώμονες στον τομέα της ενέργειας την ευκαιρία να συζητήσουν τις τάσεις στον κανονιστικό τομέα καθώς εμφανίζονται και στις δύο πλευρές του Ατλαντικού και να συζητήσουν τις προκλήσεις όπως η ασφάλεια του κυβερνοχώρου που προκύπτουν στο πλαίσιο της ψηφιοποίησης του ενεργειακού συστήματος.

Οι ρυθμιστικές αρχές που συμμετείχαν στο Διεθνές Φόρουμ επιβεβαίωσαν τη δέσμευσή τους να συνεχίσουν τον διάλογο για να μοιραστούν τις βέλτιστες πρακτικές και να βελτιώσουν τη λήψη κανονιστικών αποφάσεων, συντονίζοντας τις δραστηριότητές τους, τόσο διμερώς όσο και πολυμερώς αλλά και, μεταξύ άλλων, στις ομάδες εργασίας της Διεθνούς Συνομοσπονδίας Ρυθμιστικών Αρχών ενέργειας.

#### ➤ **8th Workshop of Eastern Partnership Energy Regulatory Bodies**

Το 8<sup>ο</sup> Εργαστήριο των ρυθμιστικών φορέων της πρωτοβουλίας της Eastern Partnership υπό την αιγίδα της ΕΕ και του CEER είχε ως στόχο την ανάλυση των δυνατοτήτων της ψηφιοποίησης και την έμφαση στους πιθανούς κινδύνους και τις δυνητικές προκλήσεις που θα προκύψουν στον κυβερνοχώρο και στην προστασία των καταναλωτών.

### **7.4 Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο της Ενεργειακής Κοινότητας (ECRB)**

Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο της Ενεργειακής Κοινότητας (Energy Community Regulatory Board - ECRB), το οποίο συστάθηκε με το άρθρο 58 της Ιδρυτικής Συνθήκης της Ενεργειακής Κοινότητας έχει ως μόνιμο τόπο συνεδριάσεων την Αθήνα. Το εν λόγω Συμβούλιο απαρτίζεται από εκπροσώπους των συμβαλλόμενων στη Συνθήκη κρατών, της Ευρωπαϊκή Επιτροπής, καθώς και έναν εκπρόσωπο του ACER.

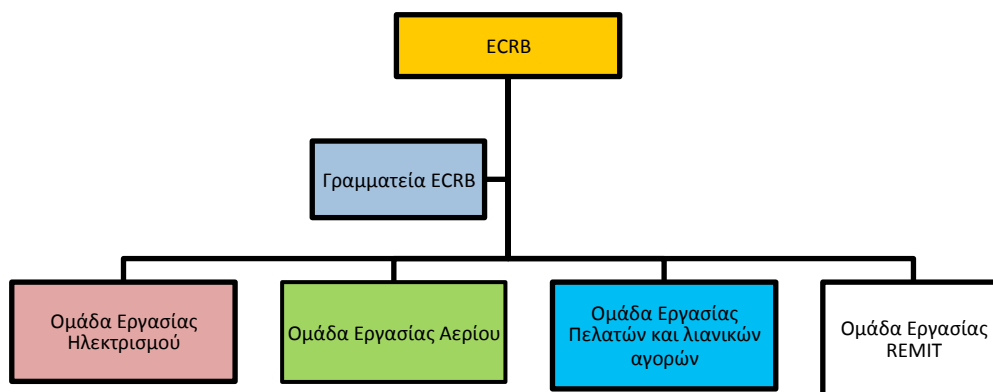
Η βασική αποστολή του Ρυθμιστικού Συμβουλίου ECRB στηρίζεται σε τρεις άξονες. Ο πρώτος είναι παροχή συντονισμένων ρυθμιστικών προτάσεων σε θέματα ενεργειακής ρυθμιστικής πολιτικής, ο δεύτερος η εναρμόνιση των ρυθμιστικών κανόνων των συμβαλλόμενων κρατών της Ενεργειακής Κοινότητας με τους ρυθμιστικούς κανόνες της Ε.Ε. (σ.σ. το τρίτο ενεργειακό πακέτο και τους κώδικες μεταφοράς) και ο τρίτος η ανταλλαγή εμπειριών και πρακτικών ρύθμισης και η εξεύρεση κοινών ρυθμιστικών προτάσεων.

Η ΡΑΕ εξακολούθησε και το 2019 να παρακολουθεί τις κοινές δράσεις των ρυθμιστικών αρχών των συμβαλλόμενων κρατών της Ενεργειακής Κοινότητας και τις εκθέσεις και συστάσεις που εκπονούνται από το Ρυθμιστικό Συμβούλιο.

Ειδικότερα για το 2019 διατηρήθηκε η οργάνωση του ECRB σε τέσσερις επιμέρους Ομάδες Εργασίας:

- Η Ομάδα Εργασίας Ηλεκτρισμού (Electricity WG). Επικεντρώνεται σε θέματα χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η Ομάδα Εργασίας Φυσικού Αερίου (Gas WG). Επικεντρώνεται σε θέματα χονδρικής αγοράς φυσικού αερίου.
- Η Ομάδα Εργασίας Καταναλωτών και Λιανικής αγοράς ενέργειας (Customer WG). Επικεντρώνεται σε θέματα λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.
- Η Ομάδα Εργασίας REMIT (REMIT WG). Στις 29 Νοεμβρίου 2018 το Υπουργικό Συμβούλιο της Ενεργειακής Κοινότητας αποφάσισε να εφαρμόσει τον Κανονισμό για τη συνοχή και τη διαφάνεια στην αγορά ενέργειας. Στη συνέχεια, το ECRB αποφάσισε να δημιουργηθεί μία νέα Ομάδα Εργασίας στις 5 Δεκεμβρίου 2018. Επικεντρώνεται σε θέματα ρυθμιστικά και οργανικά σύμφωνα με τον Κανονισμό REMIT.

**Το παρακάτω διάγραμμα παρουσιάζει τη δομή του ECRB για το 2019 - 2020:**



Συγκεκριμένα, το 2019 στο πλαίσιο των Ομάδων εργασίας προετοιμάστηκε σειρά εκθέσεων που αφορούν την πορεία ανάπτυξης των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στα συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας. Οι πιο σημαντικές Εκθέσεις είναι:

- Έκθεση για τη διαφάνεια των αγορών ηλεκτρισμού εντός της Ενεργειακής Κοινότητας<sup>175</sup>

<sup>175</sup> Βλέπε: Transparency of electricity markets in the Energy Community, Compliance with Regulation 543/2013. ECRB, 26 April 2019, Vienna, Austria

- Έκθεση για την κατάσταση των ενδοημερήσιων αγορών ηλεκτρισμού εντός της Ενεργειακής Κοινότητας<sup>176</sup>
- Έκθεση για την ανισορροπία των τιμών στον ηλεκτρισμό εντός της Ενεργειακής Κοινότητας<sup>177</sup>
- Έκθεση για τα μέτρα στήριξης της εφαρμογής της σύζευξης των αγορών Επόμενης Ημέρας<sup>178</sup>
- Έκθεση για τους μηχανισμούς εξισορρόπησης του ηλεκτρισμού εντός της Ενεργειακής Κοινότητας<sup>179</sup>
- Έκθεση για τις μεθοδολογίες καθορισμού των χρεώσεων διανομής για τον ηλεκτρισμό και το φυσικό αέριο εντός της Ενεργειακής Κοινότητας<sup>180</sup>
- Έκθεση για την εξισορρόπηση των δικτύων διανομής φυσικού αερίου εντός της Ενεργειακής Κοινότητας<sup>181</sup>
- Έκθεση για την κατάσταση των προθεσμιακών αγορών εντός της Ενεργειακής Κοινότητας<sup>182</sup>
- Έκθεση για την διαφάνεια στους διαχειριστές δικτύων διανομής εντός της Ενεργειακής Κοινότητας<sup>183</sup>
- Έκθεση για την αξιολόγηση των μέσων ετήσιων χρεώσεων διανομής που πληρώνουν οι παραγωγοί ηλεκτρισμού εντός της Ενεργειακής Κοινότητας<sup>184</sup>

---

<sup>176</sup> Βλέπε: State of electricity intraday markets in the Energy Community. ECRB, 26 April 2019, Vienna, Austria

<sup>177</sup> Βλέπε: State of electricity imbalance price formation in the Energy Community. ECRB, 26 April 2019, Vienna, Austria

<sup>178</sup> Βλέπε: Recommendation of the Energy Community Regulatory Board on regulatory measures supporting early implementation of day-ahead market coupling in the Energy Community Contracting Parties. ECRB, 26 April 2019, Vienna, Austria

<sup>179</sup> Βλέπε: Electricity balancing mechanisms in the Energy Community. ECRB, 26 April 2019, Vienna, Austria

<sup>180</sup> Βλέπε: Distribution tariff methodologies for electricity and gas in the Energy Community. ECRB, 26 April 2019, Vienna, Austria

<sup>181</sup> Βλέπε: Balancing of Gas Transmission Networks in the Energy Community - A Status Review -. ECRB, 18 September 2019, Vienna, Austria

<sup>182</sup> Βλέπε: ECRB Report on State of Forward Markets in the Contracting Parties. ECRB, 1 November 2019, Vienna, Austria

<sup>183</sup> Βλέπε: Transparency of gas transmission system operators in the Energy Community Contracting Parties Status Review. ECRB, 9 December 2019, Vienna, Austria

- Έκθεση Ελέγχου για τη λειτουργία των αγορών λιανικής ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου εντός της Ενεργειακής Κοινότητας<sup>185</sup>
- Κοινή Έκθεση του MEDREG και της Ενεργειακής Κοινότητας για τη διαφάνεια στα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου, του υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) και των υποδομών αποθήκευσης εντός της Ενεργειακής Κοινότητας και της περιοχής της Μεσογείου<sup>186</sup>

Καθ' όλο το 2019 η ΡΑΕ συνέχισε να συμμετέχει ενεργά στις εργασίες του Ρυθμιστικού Συμβουλίου της Ενεργειακής Κοινότητας στις Ομάδες Εργασίας και στις υπο-ομάδες τους (task forces), σε ενημερωτικά συνέδρια, fora και, σε άλλες εκδηλώσεις για τον Ηλεκτρισμό (*Athens Electricity Forum*) και για το Φυσικό Αέριο (*EnC Gas Forum in Ljubljana*).

Ειδικότερα, στις 28-29 Μαΐου του 2019 έλαβε χώρα το 24<sup>ο</sup> Forum για τον Ηλεκτρισμό (*Athens Electricity Forum*) στο πλαίσιο των εργασιών της Ενεργειακής Κοινότητας. Τα δημοσιευμένα Επίσημα Συμπεράσματα του Forum (*Conclusions*) συστήνουν στα συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας να διαμορφώσουν τα ρυθμιστικά τους πλαίσια με τρόπο που να συγκλίνουν με τα πρότυπα των μελών της Ευρωπαϊκής Κοινότητας. Επισημαίνεται ακόμη η σημασία της σύζευξης αγορών ενέργειας τόσο ανάμεσα στα μέλη του Οργανισμού όσο και με κράτη τα οποία συνορεύουν με την Ενεργειακή Κοινότητα, καθώς και η γενικότερη ανάπτυξη στην παραγωγή ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες πηγές με την ταυτόχρονη απανθρακοποίηση (decarbonisation) των αγορών ενέργειας που θα ωθήσει τις αγορές ενέργειας σε περισσότερη ολοκλήρωση. Το Forum επίσης προτρέπει τα κράτη-μέλη τα οποία συμμετέχουν σε όλους τους σχετικούς με την ενέργεια οργανισμούς (ACER, CEER, MEDREG και Energy Community) να εντατικοποιήσουν τη συνεργασία τους μέσω της ανταλλαγής βέλτιστων πρακτικών. Η ευθύνη της επίβλεψης και ο έλεγχος της προόδου των συμβαλλομένων μερών σχετικά με τη διαφάνεια και την ανάπτυξη της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας θα επαφίεται στο Συμβούλιο Ρυθμιστών της Ενεργειακής Κοινότητας. Τέλος, έγινε αναφορά στην αυξανόμενη σημασία των Έξυπνων Δικτύων και τις προκλήσεις που θα αντιμετωπίσουν τα κράτη στο μέλλον σχετικά με την ψηφιακή ασφάλεια των δικτύων η προστασία της οποίας θεωρείται κοινό καθήκον.

---

<sup>184</sup> Βλέπε: ECRB Report on Evaluation of the annual average transmission charges paid by producers in Energy Community Contracting Parties. ECRB, 9 December 2019, Vienna, Austria

<sup>185</sup> Βλέπε: Monitoring Report on the Functioning of Gas and Electricity Retail Markets in the Energy Community in 2018. ECRB, 9 December 2019, Vienna, Austria

<sup>186</sup> Βλέπε: Transparency of Gas Transmission, LNG and Storage Infrastructure in Energy Community and Mediterranean Region – Compliance Monitoring –. ECRB, 9 December 2019, Vienna, Austria



## 7.5 Ένωση των Ρυθμιστών Ενέργειας της Μεσογείου (Mediterranean Energy Regulators MEDREG)

Κύριοι στόχοι της Ένωσης των Ρυθμιστών Ενέργειας της Μεσογείου είναι η προώθηση ενός σαφούς, σταθερού και εναρμονισμένου ρυθμιστικού ενεργειακού πλαισίου σε ολόκληρη τη Μεσόγειο, και συγκεκριμένα:

- Η προώθηση της εναρμόνισης των ενεργειακών αγορών και των εθνικών νομοθεσιών, καθώς και η επιδίωξη μιας σταδιακής ενοποίησης της ενεργειακής αγοράς στην Ευρω-Μεσογειακή περιοχή.
- Η προώθηση της βιώσιμης ανάπτυξης στον ενεργειακό τομέα, μέσω της βελτίωσης της αποτελεσματικότητας και της ενοποίησης των ενεργειακών αγορών.
- Η στήριξη των πρωτοβουλιών κοινού ενδιαφέροντος σε βασικούς τομείς, όπως είναι οι υποδομές επενδύσεων και ανάπτυξης, οι καινοτόμες λύσεις χρηματοδότησης και η έρευνα στο πεδίο της ενεργειακής ρύθμισης.
- Η παροχή υπηρεσιών εκπαίδευσης και επιμόρφωσης στα μέλη του MEDREG.
- Η ενίσχυση της συνεργασίας και της ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ των μελών, με τη διαμόρφωση και λειτουργία ενός μόνιμου πλαισίου για συζήτηση και συνεργασία.

Παρακάτω παρουσιάζονται οι Δράσεις των Ομάδων Εργασίας της Ένωσης και οι αποφάσεις που λήφθηκαν στην ολομέλεια αυτής<sup>187</sup>:

### ➤ Institutional Working Group:

Το συγκεκριμένο WG, στο οποίο η ΠΑΕ κατείχε την Προεδρία, ασχολήθηκε ιδίως με:

- Το εκπαιδευτικό σεμινάριο που αφορά στο Σχέδιο της Ρυθμιστική Αρχής Ηλεκτρισμού του Ισραήλ (PUA) σχετικά με την εμβάθυνση σε ζητήματα οργάνωσης της νέας δομής της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και επάρκειας ισχύος (συνδράμει η Ομάδα Εργασίας του Ηλεκτρισμού)
- Εκπαίδευση της Ρυθμιστικής Αρχής (φυσικού αερίου) της Αιγύπτου (GasReg) σε σχέση με την εποπτεία των δικτύων μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου

---

<sup>187</sup> Εντός του 2018 το MEDREG εξασφάλισε τη συγχρηματοδότηση του διετούς προγράμματος εργασίας (2019-2020) από τη DG NEAR της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με ενισχυμένο προϋπολογισμό.

- Εκπαιδευτικό σεμινάριο για τη Ρυθμιστική Αρχή της Αλγερίας (CREG) για τη μεθοδολογία καθορισμού και ταυτοποίησης ΥΚΩ για τον ηλεκτρισμό και το φυσικό αέριο
- Εκπαιδευτικό σεμινάριο για τη Ρυθμιστική Αρχή της Ιορδανίας (EMRC) σε σχέση με τη λήψη δεδομένων από πιστοποιημένους διαχειριστές, ώστε να διαθέτει τη δυνατότητα επιβολής κυρώσεων και επαναδιαπραγμάτευσης αδειών και της αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.
- Έκθεση σχετικά με τον αντίκτυπο που θα έχει η δημιουργία Ρυθμιστικής Αρχής Ηλεκτρικής Ενέργειας στην αγορά ηλεκτρισμού του Λιβάνου. Πιο συγκεκριμένα, προτείνεται η συνέχιση των μεταρρυθμίσεων στο πλαίσιο ενός περισσότερο σταθερού και διαφανούς ρυθμιστικού πλαισίου. Οι σχετικές αρμοδιότητες για την επιτήρηση της αγοράς θα πρέπει να μεταβιβάστούν από το αρμόδιο υπουργείο στη Ρυθμιστική Αρχή. Μεταξύ άλλων, οι αρμοδιότητές της θα αφορούν αδειοδοτήσεις, παρακολούθηση αγοράς, κώδικες, επίλυση διαφορών κλπ.
- Έκθεση για την παραγωγή ενέργειας από απορρίμματα (waste-to-energy) για τη ρυθμιστική αρχή για την ηλεκτρική ενέργεια της Αιγύπτου όπου αποτυπώνονται εκτιμήσεις σχετικά με τις ρυθμιστικές τροποποιήσεις που πρέπει να λάβουν χώρα προκειμένου η υιοθέτηση του μοντέλου αποτέφρωσης απορριμμάτων για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από την Αίγυπτο να έχει τα αναμενόμενα αποτελέσματα. Το πιο σημαντικό στοιχείο για την υιοθέτηση της αποτέφρωσης και την επίτευξη του επιδιωκόμενου στόχου είναι η εξασφάλιση μιας σταθερής ροής απορριμμάτων. Οι δυνατότητες αυτής της τεχνολογίας είναι σημαντικές ωστόσο απαιτείται ένας ικανός αριθμός επενδύσεων. Ετήσιο Φόρουμ αναφορικά με την απελευθέρωση την αγοράς φυσικού αερίου και την ενσωμάτωση των ΑΠΕ στο δίκτυο (σε συνεργασία με τις Ομάδες Εργασίας του Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου).

#### ➤ **Electricity Working Group :**

Το συγκεκριμένο WG ασχολήθηκε με:

- Έκθεση για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Electricity Market Observatory Report) (βασισμένο στα στοιχεία του 2018)
- Έκθεση σχετικά με τις εναλλακτικές επιλογές ως προς την παροχή κινήτρων για επενδύσεις στις υποδομές ηλεκτρικής ενέργειας καθώς επίσης και τους πιθανούς κινδύνους που υπάρχουν. Αποτέλεσμα των συναντήσεων για το συγκεκριμένο θέμα αποτέλεσε η έκθεση «Regulatory

options for the stimulation of infrastructure investments» τον Ιανουάριο του 2019.<sup>188</sup>

➤ **Gas Working Group (GWG):**

Το συγκεκριμένο WG ασχολήθηκε με:

- Τον Έλεγχο συμμόρφωσης με τις Κατευθυντήριες Γραμμές Καλών Πρακτικών (GGP) σχετικά με την Κατανομή Δυναμικότητας στα κράτη-μέλη του MEDREG. Αποτέλεσμα των συναντήσεων για το συγκεκριμένο θέμα αποτέλεσε η έκθεση «Guidelines of good practice on capacity allocation» το Δεκέμβριο του 2019.<sup>189</sup>
- Τις Κατευθυντήριες Γραμμές Καλών Πρακτικών (GGP) όσον αφορά την πρόσβαση στα δίκτυα φυσικού αερίου από τρίτους στην περιοχή της Μεσογείου. Αποτέλεσμα των συναντήσεων για το συγκεκριμένο θέμα αποτέλεσε η έκθεση «Guidelines of Good Practice on Third Party Access in The Mediterranean Region» τον Ιανουάριο του 2019.<sup>190</sup>

---

<sup>188</sup> Βλέπε: Regulatory options for the stimulation of infrastructure investments - Fact finding and review of challenges in investment in infrastructure. MEDREG, 29 November 2018, Milan, Italy: [http://www.medreg-regulators.org/Portals/\\_default/Skede/Allegati/Skeda4506-323-2018.12.28/Regulatory\\_options\\_for\\_stimulation\\_investments\\_final.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg1254](http://www.medreg-regulators.org/Portals/_default/Skede/Allegati/Skeda4506-323-2018.12.28/Regulatory_options_for_stimulation_investments_final.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg1254). Συγκεκριμένα, τα κράτη της Νοτιοανατολικής Μεσογείου χαρακτηρίζονται από έλλειψη πόρων και επενδύσεων. Επιπλέον, η ραγδαία αύξηση του τοπικού πληθυσμού θα καταστήσει επιβεβλημένη την ανάπτυξη των υποδομών στο άμεσο μέλλον προκειμένου η προσφορά να ικανοποιήσει τη ζήτηση του ηλεκτρισμού. Κάποια στοιχεία τα οποία θα μπορούσαν να οδηγήσουν στην ανάπτυξη των δικτύων είναι μια συγκεκριμένη εθνική στρατηγική για τα δίκτυα, η ένταξη του δικτύου στο ενεργειακό μείγμα και η άρτια συνεργασία ανάμεσα σε όλα τα στάδια του κλάδου του ηλεκτρισμού. Σε περιφερειακό επίπεδο, προτείνεται η συνεργασία ανάμεσα στις δύο όχθες της Μεσογείου. Πιο συγκεκριμένα, η νότια ακτή της Μεσογείου θα μπορούσε να αναπτύξει συμπληρωματικά συστήματα σε σχέση με αυτά των ευρωπαϊκών κρατών της Μεσογείου. Με αυτόν τον τρόπο, η διασύνδεση των κρατών-μελών του MEDREG θα έχει περισσότερο βιώσιμο χαρακτήρα και θα ωφελήσει τους καταναλωτές. Ένα διαχρονικό πρόβλημα με την ευρύτερη περιοχή της Μεσογείου είναι η έλλειψη εναρμόνισης νομοθετικών πλαισίων και κανόνων λειτουργίας δικτύων με αποτέλεσμα το μοντέλο που εφαρμόζεται στην Ευρωπαϊκή Ένωση να είναι δύσκολο να εφαρμοστεί σε Κράτη της Βόρειας Αφρικής και της Μέσης Ανατολής, όπου οι αγορές ενέργειας δε λειτουργούν υπό συνθήκες πλήρους ανταγωνισμού και δεν υπάρχει μακροχρόνιος σχεδιασμός. Συνοπτικά, οι προτάσεις του MEDREG για την προσέλκυση επενδύσεων στα δίκτυα του ηλεκτρισμού περιλαμβάνουν τα εξής: 1. Διευκρίνιση νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου σε εθνικό επίπεδο 2. Βελτίωση επενδυτικού σχεδιασμού και χρήση κάθε διαθέσιμου χρηματοδοτικού εργαλείου 3. Διασφάλιση διαφάνειας και τεχνολογίας με στόχο την προστασία των επενδυτών.

<sup>189</sup> Βλέπε: Guidelines of good practice on capacity allocation. MEDREG, 19 November 2019, Milan, Italy: [http://www.medreg-regulators.org/Portals/\\_default/Skede/Allegati/Skeda4506-332-2019.1.18/Capacity\\_Allocation\\_Mechanism\\_CAMgas\\_EN.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg314](http://www.medreg-regulators.org/Portals/_default/Skede/Allegati/Skeda4506-332-2019.1.18/Capacity_Allocation_Mechanism_CAMgas_EN.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg314)

<sup>190</sup> Βλέπε: Guidelines of Good Practice on Third Party Access in The Mediterranean Region. MEDREG, 2019, Milan, Italy: <http://www.medreg->

- Την εκπαίδευση της Αιγυπτιακής Ρυθμιστικής Αρχής για το φυσικό αέριο (GasReg) όσον αφορά τον έλεγχο των τμημάτων μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου.
- Έκθεση, από κοινού με την Ενεργειακή Κοινότητα, σχετικά με τη διαφάνεια στο σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου, το υγροποιημένο φυσικό αέριο (LNG) και τις υποδομές αποθήκευσης εντός της περιφέρειας της Ενεργειακής Κοινότητας και της Μεσογείου. Αποτέλεσμα των συναντήσεων για το συγκεκριμένο θέμα αποτέλεσε η έκθεση «*Transparency of Gas Transmission, LNG and Storage Infrastructure in Energy Community and Mediterranean Region - Compliance Monitoring*» το Δεκέμβριο του 2019.<sup>191</sup>

➤ **Working Group on Environment, Renewable Energy Sources and Energy Efficiency (RES):**

Το συγκεκριμένο WG ασχολήθηκε με:

- Τη συνδρομή στην εκπόνηση της έκθεσης «Clean Energy for all Europeans Package: Implications and Opportunities for the Mediterranean» σχετικά με τα πλεονεκτήματα από τη συνεργασία ανάμεσα σε κράτη της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Νοτιοανατολικής Μεσογείου σε σχέση με τη διασύνδεση των κρατών της περιοχής και την ενσωμάτωση των ΑΠΕ στα δίκτυα.<sup>192</sup>

---

regulators.org/Portals/\_default/Skede/Allegati/Skeda4506-317-2018.12.12/Monitoring\_of\_compliance\_with\_GGP\_on\_TPA\_for\_gas.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg3476

<sup>191</sup> Βλέπε: Transparency of Gas Transmission, LNG and Storage Infrastructure in Energy Community and Mediterranean Region. MEDREG, 19 November 2019, Milan, Italy: [http://www.medreg-regulators.org/Portals/\\_default/Skede/Allegati/Skeda4506-436-2019.12.6/ECRB\\_MEDREG\\_gas\\_transparency\\_report\\_EN.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg8789](http://www.medreg-regulators.org/Portals/_default/Skede/Allegati/Skeda4506-436-2019.12.6/ECRB_MEDREG_gas_transparency_report_EN.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg8789)

9 . Σύμφωνα με την έκθεση, η προσέλκυση επενδύσεων στα δίκτυα του φυσικού αερίου είναι απαραίτητη προϋπόθεση προκειμένου να επιτευχθεί ο στόχος της διασύνδεσης των δύο ακτών της Μεσογείου. Τα κράτη της νότιας ακτής της Μεσογείου θα πρέπει να αναπτύξουν με τέτοιο τρόπο τα δίκτυά τους ώστε να συμβαδίζουν με τις ευρωπαϊκές προδιαγραφές και να αντιμετωπίζουν την περιφέρεια της Μεσογείου ως μία ενιαία αγορά. Τέλος, δίνεται έμφαση στη σημασία της διαφάνειας στην αγορά του φυσικού αερίου αν και δεν υπάρχει σαφές νομικό πλαίσιο στα κράτη-μέλη του MEDREG. Με αυτόν τον τρόπο μπορούν να αποφευχθούν μία σειρά από εμπόδια στρεβλώνουν τον ανταγωνισμό. Σε κάθε περίπτωση, ένα μίνιμουμ πλαίσιο σύγκλισης για τη διαφάνεια απαιτείται για την καλύτερη ενημέρωση των επενδυτών και την επίτευξη των στόχων τους.

<sup>192</sup> Βλέπε: Clean Energy for all Europeans" Package: Implications and Opportunities for the Mediterranean. MEDREG, 30 October 2019, Milan, Italy: [https://www.cmimarseille.org/sites/default/files/newsite/english\\_version\\_online.pdf](https://www.cmimarseille.org/sites/default/files/newsite/english_version_online.pdf)

- Την ανάλυση των μηχανισμών δημοπράτησης για την προώθηση των ΑΠΕ στην περιοχή της Μεσογείου. Αποτέλεσμα αποτέλεσε η έκθεση «Analysis of auction mechanisms to promote RES» το Δεκέμβριο του 2019.<sup>193</sup>

➤ **Working Group on Consumer Issues (CUS):**

Το συγκεκριμένο WG ασχολήθηκε με:

- Την έρευνα για τις ρυθμιστικές πρακτικές για τη διαχείριση τεχνικών και μη τεχνικών απωλειών στον ηλεκτρισμό. Αποτέλεσμα των συναντήσεων για το συγκεκριμένο θέμα αποτέλεσε η έκθεση «Regulatory practices on handling technical and non-technical losses for electricity» το Δεκέμβριο του 2019.<sup>194</sup>
- Τη διαδικασία αποσύνδεσης σε περιπτώσεις μη πληρωμής από την πλευρά των καταναλωτών. Αποτέλεσμα των εργασιών αποτέλεσε η έκθεση «Overview on disconnection procedures due to non-payment in the Mediterranean region» τον Ιανουάριο του 2019.<sup>195</sup>
- Το τριμερές σεμινάριο του MEDREG με την Ενεργειακή Κοινότητα και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ευρωπαίων Ρυθμιστών για ζητήματα καταναλωτών

---

<sup>193</sup> Βλέπε: Analysis of auction mechanisms to promote RES. MEDREG, 30 October 2019, Milan, Italy: [http://www.medreg-regulators.org/Portals/\\_default/Skede/Allegati/Skeda4506-434-2019.12.3/Analysis%20of%20auction%20mechanisms%20to%20promote%20RES.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg4453](http://www.medreg-regulators.org/Portals/_default/Skede/Allegati/Skeda4506-434-2019.12.3/Analysis%20of%20auction%20mechanisms%20to%20promote%20RES.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg4453)

<sup>194</sup> Βλέπε: Regulatory practices on handling technical and non-technical losses for electricity. MEDREG, 18 November 2019, Milan, Italy: [http://www.medreg-regulators.org/Portals/\\_default/Skede/Allegati/Skeda4506-435-2019.12.4/Decreasing%20technical%20and%20non-technical%20losses\\_EN.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg6216](http://www.medreg-regulators.org/Portals/_default/Skede/Allegati/Skeda4506-435-2019.12.4/Decreasing%20technical%20and%20non-technical%20losses_EN.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg6216)

<sup>195</sup> Βλέπε: Overview on disconnection procedures due to non-payment in the Mediterranean region. MEDREG, 18 November 2019, Milan, Italy: [http://www.medreg-regulators.org/Portals/\\_default/Skede/Allegati/Skeda4506-328-2019.1.18/Overview\\_on\\_disconnection\\_procedures\\_due\\_to\\_non-payment\\_in\\_the\\_Med.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg2259](http://www.medreg-regulators.org/Portals/_default/Skede/Allegati/Skeda4506-328-2019.1.18/Overview_on_disconnection_procedures_due_to_non-payment_in_the_Med.pdf?IDUNI=ta1figd42antgu0nablnhbsg2259) . - Σκοπός της είναι η διαπίστωση κοινών πρακτικών στα κράτη της Μεσογείου όσον αφορά τόσο τις αποσυνδέσεις όσο και τη μη επιβολή αυτού του μέτρου σε συγκεκριμένες κατηγορίες καταναλωτών. Κατάθεση παραπόνων από καταναλωτές, που συνήθως σχετίζονται με τη διαδικασία αποσύνδεσης και βρίσκονται υπό το καθεστώς της διαιτησίας. Ωστόσο, θα πρέπει να δοθεί η απαραίτητη στήριξη και να ενημερωθούν οι καταναλωτές που δε βρίσκονται υπό αυτό το καθεστώς προκειμένου να γνωρίζουν τις συνέπειες που

ενδέχεται να αντιμετωπίσουν σε περίπτωση που δεν δύνανται να πληρώσουν το λογαριασμό τους

## **27η Γενική Συνέλευση MEDREG (Τίρανα, 19.6.2019)**

Κατά τη διάρκεια των εργασιών της 27<sup>ης</sup> Γενικής Συνέλευσης του Οργανισμού, μεταξύ άλλων, ενημερώθηκε η Ολομέλεια σχετικά με το ενδιαφέρον του RES4MED για τη σύναψη συνεργασίας ανάμεσα στους δύο φορείς. Τα μέλη συμφώνησαν να συζητηθεί το θέμα εκ νέου στην επόμενη Γενική Συνέλευση και εξουσιοδοτήθηκε το INS WG να εκπονήσει σχετικό ενημερωτικό σημείωμα με πιθανά πλεονεκτήματα και κινδύνους. Πέραν τούτου, παρουσιάστηκαν οι ενδιάμεσες εξελίξεις και εργασίες σχετικά με τα αναμενόμενα εντός του έτους παραδοτέα και δόθηκαν κατευθύνσεις.

## **28η Γενική Συνέλευση MEDREG (Βρυξέλλες, 7.11.2019)**

Στο πλαίσιο των εργασιών της 28ης Γενικής Συνέλευσης του MEDREG συζητήθηκε η πρόταση υπογραφής ενός MoU για τη συνεργασία του Οργανισμού με τον RES4MED, όπου στη βάση ενός εκτενούς ενημερωτικού του INS WG, αποφασίστηκε το επίπεδο συνεργασίας να παραμείνει ως έχει (ήτοι χωρίς την υπογραφή του MoU). Επιπλέον, παρουσιάστηκαν και εγκρίθηκαν στο σύνολό τους τα προβλεπόμενα για έτος παραδοτέα από τα WGs. Τέλος, συζητήθηκε η συνεργασία ανάμεσα στο MEDREG και το όργανο εκπροσώπησης των Διαχειριστών Δικτύων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Μεσογείου στα πλαίσια του UfM REM Platform, ενώ κατόπιν ισχυρής παρότρυνσης και του εκπροσώπου της PAE αποφασίστηκε πως το MEDREG θα πρέπει να παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις με τη δημιουργία του Φόρουμ Φυσικού Αερίου της Ανατολικής Μεσογείου<sup>196</sup>.

## **1st MEDREG Presidents Workshop**

Στις 10 Δεκεμβρίου 2019, οι Ρυθμιστικές Αρχές του MEDREG αντάλλαξαν απόψεις σε ανώτατο επίπεδο σχετικά με τις προκλήσεις και την αυξημένη σημασία του φυσικού αερίου και των ΑΠΕ στην περιοχή της Μεσογείου. Στη συνάντηση συμμετείχαν 27 εκπρόσωποι Ρυθμιστικών Αρχών από 22 χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, των Βαλκανίων και της Βορείου Αφρικής. Κατά τη συνάντησή τους τα μέλη είχαν την ευκαιρία να ανταλλάξουν απόψεις και καλές πρακτικές αναφορικά με την ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την ολοένα αυξανόμενη βαρύτητα που αποκτά το φυσικό αέριο. Με αυτόν τον τρόπο καλλιεργείται η αίσθηση ενός κοινού οράματος για την περιοχή και ένα επίπεδο συνεργασίας με προοπτικές εξέλιξης για το άμεσο μέλλον.

---

<sup>196</sup> <https://government.gov.gr/iiothetisi-tis-kinis-diakirixis-tou-foroum-gia-to-fisiko-aerio-stin-anatoliki-mesogio/>



## 7.6 Άλλες διμερείς και περιφερειακές πρωτοβουλίες της ΡΑΕ

### ➤ Το “Balkan Advisory Forum”

Το “Balkan Advisory Forum” ιδρύθηκε το Σεπτέμβριο του 2018 στη Θεσσαλονίκη. Τα ιδρυτικά του μέλη ήταν οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της Ελλάδας, της Βουλγαρίας, της Σερβίας, του Μαυροβουνίου και της Βόρειας Μακεδονίας. Ο στόχος ήταν η λειτουργία ενός μόνιμου συμβουλευτικού forum των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών των χωρών αυτών.

Κατά την δεύτερη ετήσια συνάντηση των εκπροσώπων του Forum στην Φιλιπούπολη (Plovdiv) της Βουλγαρίας τον Οκτώβριο του 2019, τα ιδρυτικά μέλη, αποφάσισαν ομόφωνα την προσχώρηση της ρυθμιστικής αρχής ενέργειας της Αλβανίας (ERE) και των τριών αρχών της Βοσνίας και Ερζεγοβίνης (SERC – RERS – FERC).

Ιδίως, τα μέλη ενέκριναν τη μελέτη όπου καταγράφονται οι βασικές παράμετροι για τη δημιουργία μια περιφερειακής αγοράς φυσικού αερίου καθώς και τη συγκριτική μελέτη για τα εργαλεία παρακολούθησης των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπλέον, κατά την συνάντηση αυτή η ρυθμιστική αρχή της Βουλγαρίας, παρέδωσε την προεδρία στη ΡΑΕ έως την επόμενη ετήσια συνάντηση των μελών του forum που θα πραγματοποιηθεί το φθινόπωρο του 2020.

Εκτός από την ετήσια συνάντησή τους στην Φιλιπούπολη, τα μέλη του Forum είχαν προπαρασκευαστικές συναντήσεις εργασίας στο Sandanski της Βουλγαρίας το Μάρτιο αλλά και στη Θεσσαλονίκη τον Ιούλιο του 2019 με σκοπό να προετοιμαστούν καλύτερα οι μελέτες που πραγματοποιήθηκαν από τις δύο ομάδες εργασίας που λειτουργούν στα πλαίσια του φόρουμ αλλά και τον συντονισμό των μελλοντικών τους δραστηριοτήτων<sup>197</sup>.

### ➤ Συνεργασία με τη Γαλλική ρυθμιστική αρχή ενέργειας

Εντός του 2019 η ΡΑΕ διατήρησε την επιτυχημένη συνεργασία της με τη γαλλική ρυθμιστική αρχή ενέργειας (CRE) υπό το πρίσμα του μνημονίου συνεργασίας των δύο Αρχών με στόχο την ανταλλαγή εμπειριών και τις συνέργειες σε θέματα κοινού ενδιαφέροντος και πιο συγκεκριμένα για ζητήματα που αφορούν τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

---

<sup>197</sup> Ομάδα Εργασίας με αντικείμενο τις διασυνδέσεις δικτύων και αγορών φυσικού αερίου και Ομάδα Εργασίας για την εποπτεία των αγορών χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας.



Σε αυτό το πλαίσιο, το Μάρτιο 2019 έλαβε χώρα συνάντηση εργασίας με την παρουσία των Προέδρων των δύο ρυθμιστικών αρχών στο Παρίσι προκειμένου να συζητηθούν θέματα κοινού ενδιαφέροντος με αντικείμενο την ενεργειακή μετάβαση στα νησιά, τις ΑΠΕ και την αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας.

Συναφώς, εντός του 2019 έγιναν ενέργειες καθώς και συνάντηση σε επίπεδο προέδρων στα πλαίσια της διοργάνωσης του Islands Forum τον Σεπτέμβριο στη Ρόδο για την ενίσχυση των σχέσεων των εθνικών αρχών ενέργειας των κρατών της Νότιας Ευρώπης.

#### ➤ **Συνεργασία με την Ιταλική ρυθμιστική αρχή ενέργειας**

Το Φεβρουάριο του 2019, στο πλαίσιο της πάγιας συνεργασίας των δύο ρυθμιστικών αρχών, έλαβε χώρα συνάντηση εργασίας με τη συμμετοχή των προέδρων αυτών στο Μιλάνο για τη διευθέτηση όλων των επιμέρους ζητημάτων διμερούς ενδιαφέροντος.

#### ➤ **Διοργάνωση του 3ου “European Forum on Clean Energy for Islands”**

Η ΡΑΕ σε συνεργασία με τη Γαλλική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (CRE) και τη στήριξη της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, διοργάνωσε στη Ρόδο, στις 3-4 Οκτωβρίου 2019, το 3ο “European Forum on Clean Energy for Islands”, με σκοπό να αναδείξει τις καινοτόμες και πρωτοπόρες πολιτικές που εφαρμόζει η Ελλάδα στα αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα και τις προοπτικές χρήσης έξυπνων τεχνολογιών προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας. Το Πανευρωπαϊκό Forum πραγματοποιήθηκε για δεύτερη συνεχή χρονιά στην Ελλάδα, σε συνέχεια της εξαιρετικά πετυχημένης διοργάνωσης που έλαβε χώρα στη Νάξο 9-11 Ιουλίου 2018. Το Forum αποτέλεσε πεδίο ανταλλαγής βέλτιστων πρακτικών και εμπειριών μεταξύ των ευρωπαϊκών χωρών και ανάλυσης των ρυθμιστικών ζητημάτων για την εξασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού, υπό καθεστώς αειφορίας, με αξιοποίηση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Στο πλαίσιο αυτό αναδείχτηκαν οι καινοτόμες και πρωτοποριακές πολιτικές που εφαρμόζει η Ελλάδα στα αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα των νησιών της και οι προοπτικές χρήσης έξυπνων τεχνολογιών για ισχυρή διεύθυνση ΑΠΕ στο ενεργειακό τους ισοζύγιο. Στο Forum συμμετείχαν οι ρυθμιστικές αρχές κρατών-μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης, εκπρόσωποι της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, της Ελληνικής Κυβέρνησης, και του Ελληνικού Κοινοβουλίου, αλλά και των αρμόδιων φορέων του ελληνικού ενεργειακού τομέα. Στόχος ήταν να εξαχθούν συμπεράσματα και πολιτικές που θα οδηγήσουν στην ενεργειακή απεξάρτηση των νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων της χώρας μας αλλά και των άλλων χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης με σημαντικό όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας.

#### ➤ **Συνεργασία με Τρίτους Οργανισμούς**

Εντός του 2019 η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας συνεργάστηκε επιπρόσθετα με πλήθος άλλων διεθνών οργανισμών και φορέων, όπως ενδεικτικά είναι η Ένωση για τη Μεσόγειο (αναφορικά με το ρυθμιστικό πλαίσιο για την ενέργεια στην Ελλάδα), ο Οργανισμός Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης (σχετικά με το ρυθμιστικό πλαίσιο της αγοράς προϊόντων - μεταξύ αυτών και της ενέργειας, για στοιχεία για τα μη-πυρηνικά κράτη, και για στοιχεία για την πολιτική ανταγωνισμού στην Ελλάδα), ο Διεθνής Οργανισμός Ενέργειας (στο πλαίσιο της μεσοπρόθεσμης εξέτασης της Ελλάδας στον τομέα της ενέργειας καθώς και την πρόοδο που έχει σχηματίσει την τελευταία περίοδο), και ο Χάρτης Ενέργειας<sup>198</sup> (σχετικά με τον υπολογισμό του κινδύνου στις ενεργειακές επενδύσεις).

Επίσης, η Αρχή διερεύνησε το πλαίσιο για την συνδρομή της Αρχής σε καινοτόμες εφαρμογές υπό την αιγίδα του προγράμματος «HORIZON 2020». Τονίζεται και σε αυτό το πλαίσιο ο σημαντικός ρόλος της ενέργειας ως κινητήριας δύναμης για την ανάπτυξη της οικονομίας αλλά και για την καλύτερη ποιότητα ζωής των πολιτών της Ένωσης. Η εγκατάλειψη των ορυκτών πηγών ενέργειας και η υιοθέτηση νέων φιλόδοξων κλιματικών και περιβαλλοντικών στόχων θέτουν σε προτεραιότητα τη στροφή προς τις «πράσινες» τεχνολογίες και τις επενδύσεις σε πιο οικολογικές υποδομές. Για αυτόν το λόγο, η Ευρωπαϊκή Ένωση διαθέτει ένα απόθεμα της τάξης των 5,931 δις ευρώ που προορίζονται για τη χρηματοδότηση αυτών των έργων.

---

<sup>198</sup> Το 2019 κινήθηκε επίσης η διαδικασία για την αναθεώρηση της Συνθήκης του Χάρτη Ενέργειας: Στις 14 Μαΐου 2019, δημοσιεύτηκε η Απόφαση του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με την παροχή εξουσιοδότησης στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή να διαπραγματευτεί εντός συγκεκριμένου πλαισίου την αναθεώρηση της Συνθήκης του Χάρτη Ενέργειας. Οι κύριοι στόχοι της αναθεωρημένης Συνθήκης είναι να διασφαλίσει ένα ικανό και αποτελεσματικό θεσμικό πλαίσιο για τους συμμετέχοντες στον κλάδο της ενέργειας. Η τόνωση και η προστασία των επενδύσεων όπως επίσης και η παροχή υψηλής ποιότητας προδιαγραφών είναι μερικά από τα νέα στοιχεία της Συνθήκης. Για παράδειγμα, η αναθεωρημένη Συνθήκη δίνει τη δυνατότητα να δημιουργηθούν μηχανισμοί που θα προστατεύουν τις επιχειρήσεις που προέρχονται από τα κράτη που έχουν υπογράψει τη Συνθήκη έναντι επιχειρήσεων των οποίων η προέλευση είναι δύσκολο να διαπιστωθεί. Η Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη αποκτά μεγαλύτερη σαφήνεια καθώς δίνεται έμφαση στα εργασιακά δικαιώματα των εργαζομένων στον τομέα της ενέργειας όπως και στη διαφάνεια που πρέπει να διέπει τα οικονομικά των επιχειρήσεων του ίδιο κλάδου με στόχο τη βιώσιμη ανάπτυξή τους. Οι ευεργετικές διατάξεις της Απόφασης για τις επιχειρήσεις πέρα από το διάστημα μετά την έναρξη μιας επένδυσης, θα εκτείνεται και στην περίοδο πριν την έναρξή της. Ακριβώς αντίθετη είναι η κατάσταση εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης όπου οι προ-επενδυτικές διατάξεις αντίκεινται στη νομοθεσία περί διευθέτησης διαφορών μεταξύ των επιχειρήσεων. Επιπροσθέτως, ο ορισμός της «διέλευσης» δεν αντικρούει στην αρχή της ανοιχτής πρόσβασης και της ανεμπόδιστης ανταλλαγής φυσικού αερίου με το εμπόριο να λαμβάνει χώρα σε εικονικές ροές και όχι σε χρηματιστήρια ενέργειας όπως συμβαίνει στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Τέλος, ο ορισμός της «οικονομικής δραστηριότητας στον κλάδο της ενέργειας» θα πρέπει να λαμβάνει υπόψη του την ενεργειακή μετάβαση στα οικολογικά καύσιμα, την ψηφιοποίηση του κλάδου και την επικέντρωση στον καταναλωτή.

Τέλος, η ΡΑΕ παρακολουθεί τις εξελίξεις με τη δημιουργία σε επίπεδο κρατών «Φόρουμ Φυσικού Αερίου στην Ανατολική Μεσόγειο» (EMGF) που απαρτίζεται από την Ιορδανία, την Κύπρο, την Ελλάδα, την Αίγυπτο, την Παλαιστίνη, το Ισραήλ και την Ιταλία, αποφασίστηκε η εκπόνηση μίας μελέτης υπό τον τίτλο «East Med Gas - A Master Concept for a Phased Infrastructure Corridor».

## 7.7 Twinning

Η ΡΑΕ κατά τη διάρκεια του 2019 συνασπίστηκε με τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας της Αυστρίας (E-Control- επικεφαλής της κοινοπραξίας), και της Γαλλίας (CRE), προκειμένου να συμμετάσχει με κοινή πρόταση στην πρόσκληση ενδιαφέροντος της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για το έργο διδυμοποίησης (Twinning) με τίτλο “Development of Incentive Based Regulation for Service Quality and Regulatory Strategy to Support Roll-out of Smart Metering” (GE 15 ENI EY 03 18 R).

Στόχος του έργου είναι η ανάπτυξη του θεσμικού πλαισίου για την εφαρμογή των ρυθμιστικών κανόνων της ενεργειακής αγοράς της Γεωργίας, σύμφωνα με το Κεκτημένο της Ένωσης, και η ενίσχυση των δυνατοτήτων της εθνικής ρυθμιστικής αρχής ενέργειας και ύδρευσης της Γεωργίας (GNERC) μέσω της ανάπτυξης εργαλείων και μηχανισμών που βασίζονται στις βέλτιστες πρακτικές της ΕΕ, όσον αφορά στον σχεδιασμό ρυθμιστικών κανόνων που βασίζονται σε κίνητρα, προκειμένου για την ποιότητα των υπηρεσιών καθώς και την ανάπτυξη ρυθμιστικής στρατηγικής για τη στήριξη της ανάπτυξης έξυπνων μετρητών.

Κατόπιν της σχετικής διαγωνιστικής διαδικασίας η κοινοπραξία με τη συμμετοχή της ΡΑΕ επιλέχθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για να υλοποιήσει το ως άνω έργο, και υπέγραψε το σχετικό συμβόλαιο με αριθμ. ENI/2018/403-468. Η υλοποίηση του έργου αναμένεται να λάβει χώρα μεταξύ Φεβρουαρίου 2019 – Οκτωβρίου 2020.

Συγκεκριμένα, εντός του 2019, συνεχίστηκε επιτυχώς το έργο με την ολοκλήρωση του πρώτου τμήματος (component) και την ενεργή συμμετοχή στελεχών της Αρχής σε αгаστή συνεργασία με συνεργάτες από τις εθνικές αρχές της Αυστρίας και της Γαλλίας.

Πέραν τούτου, η ΡΑΕ βρίσκεται μεταξύ άλλων σε συνεχή επαφή με την αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Εξωτερικών για τη βέλτιστη δυνατή εκπροσώπηση της χώρας σε αυτό το επίπεδο (βλ. συμμετοχή σε συνάντηση όλων των εμπλεκόμενων φορέων στις 29 Σεπτεμβρίου 2019).

## Κεφάλαιο

## 8

**8. Διοικητικά και Οικονομικά Θέματα****8.1 Διοικητικά θέματα**

Η στελέχωση της Γραμματείας της ΡΑΕ γίνεται κατά τις διατάξεις του άρθρου 7 του ν. 2773/1999, από ειδικό επιστημονικό προσωπικό και διοικητικό προσωπικό, με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου, καθώς και από δικηγόρους με έμμισθη εντολή, που προβλέπεται στον ιδρυτικό νόμο της Αρχής, ν. 2773/1999, όπως συμπληρώθηκε ιδίως με το ν. 4001/2011 και το ν. 4414/2016. Η στελέχωση δεν έχει μέχρι σήμερα συμπληρωθεί, αντίθετα υπολείπεται σημαντικά ως προς την κάλυψη των προβλεπόμενων θέσεων προσωπικού. Συνολικά, στη ΡΑΕ σήμερα, από τις 157 θέσεις προσωπικού ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου που έχουν συσταθεί (αναλυτικότερα: 87 θέσεις ειδικού επιστημονικού προσωπικού, 16 θέσεις εμμίσθων δικηγόρων, 5 θέσεις ειδικού τεχνικού προσωπικού και 49 θέσεις διοικητικού προσωπικού), έχουν καλυφθεί μόνο οι 74 θέσεις (44 θέσεις ειδικού επιστημονικού προσωπικού, 17 θέσεις διοικητικού προσωπικού και 7 έμμισθοι δικηγόροι).

Επιπροσθέτως, στη Γραμματεία της ΡΑΕ υπάρχουν 3 προσωποπαγείς θέσεις κλάδου-ειδικότητας ΔΕ Διοικητικών Γραμματέων, στις οποίες υπηρετούν πρώην υπάλληλοι των Ολυμπιακών Αερογραμμών Α.Ε. και της Ολυμπιακής Αεροπορίας – Υπηρεσίες Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.3717/2008, καθώς και μία (1) προσωποπαγής θέση κλάδου-ειδικότητας ΠΕ Ηλεκτρολόγου Μηχανολόγου Η/Υ, στην οποία έχει μεταφερθεί πρώην υπάλληλος της Εταιρείας Διανομής Αερίου Α.Ε., κατά τις διατάξεις του ν. 3895/2010. Επίσης, βάσει του άρθρου 12 παρ. 5 εδάφιο β' και γ' του ν. 3230/2004, έχουν συσταθεί έξι (6) προσωποπαγείς θέσεις κλάδου ΠΕ Διοικητικού Οικονομικού και μία (1) προσωποπαγής θέση κλάδου ΤΕ Διοικητικού Προσωπικού με τη διαδικασία των μετατάξεων.

Λόγω της σημαντικότητας ως άνω υποστελέχωσης της Αρχής, των συνεχώς αυξανόμενων λειτουργικών της αναγκών και της ανάληψης πλήθους νέων αποφασιστικών αρμοδιοτήτων, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της εσωτερικής και της ενωσιακής νομοθεσίας, η Πολιτεία έκρινε απαραίτητη την περαιτέρω στελέχωση της Αρχής, για περιορισμένο μεν χρονικό διάστημα αλλά με άμεση

ημερομηνία έναρξης, προκειμένου αυτή να ανταποκριθεί στο έργο της, που εκτείνεται σε ένα ευρύτατο φάσμα αντικειμένων ρύθμισης και ελέγχου της εγχώριας αγοράς ενέργειας. Για το λόγο αυτό, με τις διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 18 του ν. 4203/2013, των διατάξεων του άρθρου 17 του ν. 4315/2014, του άρθρου τρίτου του ν.4402/2016, της παρ. 5 του άρθρου 149 του ν. 4495/2017 και της παραγράφου 1 του άρθρου 54 του Ν. 4546/2018, δόθηκε η δυνατότητα εκ νέου κάλυψης, μέχρι την 30.06.2019, των είκοσι (20) θέσεων εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου που είχαν συσταθεί με το ν.3734/2009.

Παράλληλα, βάσει των διατάξεων του άρθρου 37 του ν. 4414/2016 και της παραγράφου 2 του άρθρου 54 του Ν. 4546/2018, η Ρ.Α.Ε. δύναται να συνάψει έως τριάντα πέντε (35) συμβάσεις έργου ή εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου, με ημερομηνία λήξης αυτών την 30.6.2019 προκειμένου για την αποτελεσματική ανταπόκρισή της στις απαιτήσεις του ρυθμιστικού της έργου, την κάλυψη των αναγκών που προκύπτουν από τη διεξαγωγή των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών και την αξιολόγηση των αιτήσεων που υποβάλλονται στο πλαίσιο αυτών. Επιπροσθέτως, προβλέπεται μία (1) θέση Νομικού Συμβούλου, πλήρους και αποκλειστικής απασχόλησης καθώς και μία (1) θέση ειδικού συμβούλου του Προέδρου της Ρ.Α.Ε. για θέματα ενέργειας.

Με τις σημαντικές πρόσθετες αρμοδιότητες που θεσμοθετήθηκαν για τη ΡΑΕ με το ν.4001/2011, σύμφωνα με τις προβλέψεις της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και τις αρμοδιότητες που προβλέφθηκαν στο ν. 4414/2016 προκύπτει άμεση ανάγκη μετάβασης της Αρχής σε ένα σαφώς αναβαθμισμένο και πολυσύνθετο λειτουργικό σχήμα, το οποίο θα επιτρέψει την πλήρη και αποδοτική εξυπηρέτηση όλων των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ. Προς το σκοπό αυτό, η ΡΑΕ επεξεργάζεται νέο σχέδιο Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας της, το οποίο θα περιλαμβάνει και νέο οργανωτικό σχήμα για τη Γραμματεία της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 45 του ν. 4001/2011 και στο άρθρο 38 του ν. 4414/2016.

Η υφιστάμενη στελέχωση της Γραμματείας της ΡΑΕ (Δεκέμβριος 2019) παρατίθεται στον Πίνακα 8-1 που ακολουθεί:

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

Κατηγορία / Σχέση εργασίας	Προβλεπόμενες θέσεις	Νομοθετικές Διατάξεις	Καλυφθείσες θέσεις	Εντός ΡΑΕ (ενεργού)	Ανενεργοί εκτός ΡΑΕ (ανάλυση)	Κενές θέσεις
<b>Α. ΙΔ ΑΟΡΙΣΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ</b>						
ΕΙΔΙΚΟ ΕΠΙΣΤΗΜΟΝΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	87	ν. 2837/2000, ν. 3175/2003, ν. 3428/2005, ν. 4001/2011, ν. 4414/2016	42	23	19 (16 άνευ αποδοχών+1 τοποθέτηση+2 Μέλη Ολομέλειας)	45
ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΧΝΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	5	ν. 4001/2011	0	0	0	5
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	40* (+9 δεσμευμένες)	ν. 2837/2000, ν. 3175/2003, ν. 3428/2005, ν. 4001/2011, ν. 4414/2016	17	13	4 (1 άνευ αποδοχών+ 3 αποσπασμένοι)	23
ΠΡΟΣΩΠΟΠΑΓΕΙΣ ΘΕΣΕΙΣ	11	ΚΥΑ, ν 3230/2004	11	7	4 (3 αποσπασμένοι + 1 άδεια μητρότητας)	-
ΔΙΚΗΓΟΡΟΙ ΜΕ ΕΜΜΙΣΘΗ ΕΝΤΟΛΗ	16	ν. 2837/2000, ν. 3175/2003, ν. 3428/2005, ν. 4001/2011	7	4	• 3 (1 άνευ αποδοχών + 1 απόσπαση+ 1 Μέλος Ολομέλειας)	9
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔ ΑΟΡΙΣΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ+ ΕΜΜΙΣΘΟΙ</b>	<b>159</b>		<b>77</b>	<b>47</b>	<b>30 (27 + 3 Μέλη Ολομέλειας)</b>	<b>82***</b>
<b>Β. ΙΔ ΟΡΙΣΜΕΝΟΥ ΧΡΟΝΟΥ</b>						
	5	ν. 3428/2005 (ακολουθούν τη θητεία του Προέδρου της ΡΑΕ)	3	3		2
	20	ν. 3734/2009 ν. 4203/2013, ν.4315/2014, ν.4402/2016 ν. 4495/2017 ν. 4546/2018 ν. 4618/2019 (Λήξη 30.06.2020)	19	18	1 άδεια μητρότητας	1
	35	ν. 4414/2016 ν. 4546/2018	34	32	2 άδειες μητρότητας	1

		v. 4618/2019 (Λήξη 30.06.2020)				
	20	Ειδικό πρόγραμμα απασχόλησης μέσω ΟΑΕΔ (ΦΕΚ Β' 4504)	18	18		2
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΟΡΙΣΜΕΝΟΥ ΧΡΟΝΟΥ</b>	<b>80</b>		<b>74</b>	<b>71</b>	<b>3</b>	<b>6</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>239</b>		<b>151**</b>	<b>118</b>	<b>33</b>	<b>88</b>

Πίνακας 8-1 Υφιστάμενη στελέχωση της Γραμματείας της ΡΑΕ (Δεκέμβριος 2019)

\* Από τις συνολικά 49 κενές οργανικές θέσεις διοικητικού προσωπικού, προκύπτουν 40 θέσεις προς πλήρωση διότι οι υπόλοιπες 9 χαρακτηρίζονται «δεσμευμένες» βάσει του άρθρου 12 παρ. 5 εδάφιο β' και γ' του ν. 3230/2004 ( 3 μετατάξεις σε άλλους Φορείς με μεταφορά της οργανικής θέσης και 6 μετατάξεις σε ανώτερο κλάδο εντός ΡΑΕ με ταυτόχρονη δέσμευση κενής οργανικής θέσης).

\*\* Από τις 151 (74 ΙΔΟΧ +77 ΙΔΑΧ) συνολικά καλυφθείσες θέσεις, 3 θέσεις αφορούν σε εργαζόμενους οι οποίοι είναι Μέλη στην Ολομέλεια της Αρχής με πενταετή θητεία, ενώ 27θέσεις ΙΔΑΧ αφορούν σε εργαζόμενους που απουσιάζουν με άδειες άνευ αποδοχών ή είναι αποσπασμένοι σε άλλες υπηρεσίες.

\*\*\* Από τις 82 κενές οργανικές δόθηκε έγκριση κίνησης πλήρωσης 78 κενών θέσεων με ΠΥΣ ως εξής:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΘΕΣΕΩΝ
ΠΕ	Ειδικό Επιστημονικό Προσωπικό	41
ΠΕ	Διαφόρων ειδικοτήτων	10
ΤΕ	Πληροφορικής	4
ΔΕ	Διοικητικών Γραμματέων	7
ΥΕ	Κλητήρων	2
ΤΕ	Ειδικού Τεχνικού Προσωπικού	5
ΠΕ	Δικηγόροι με έμμισθη εντολή	9

### 8.1.1 Εκπαίδευση και Ανάπτυξη των Ανθρωπίνων Πόρων στη ΡΑΕ

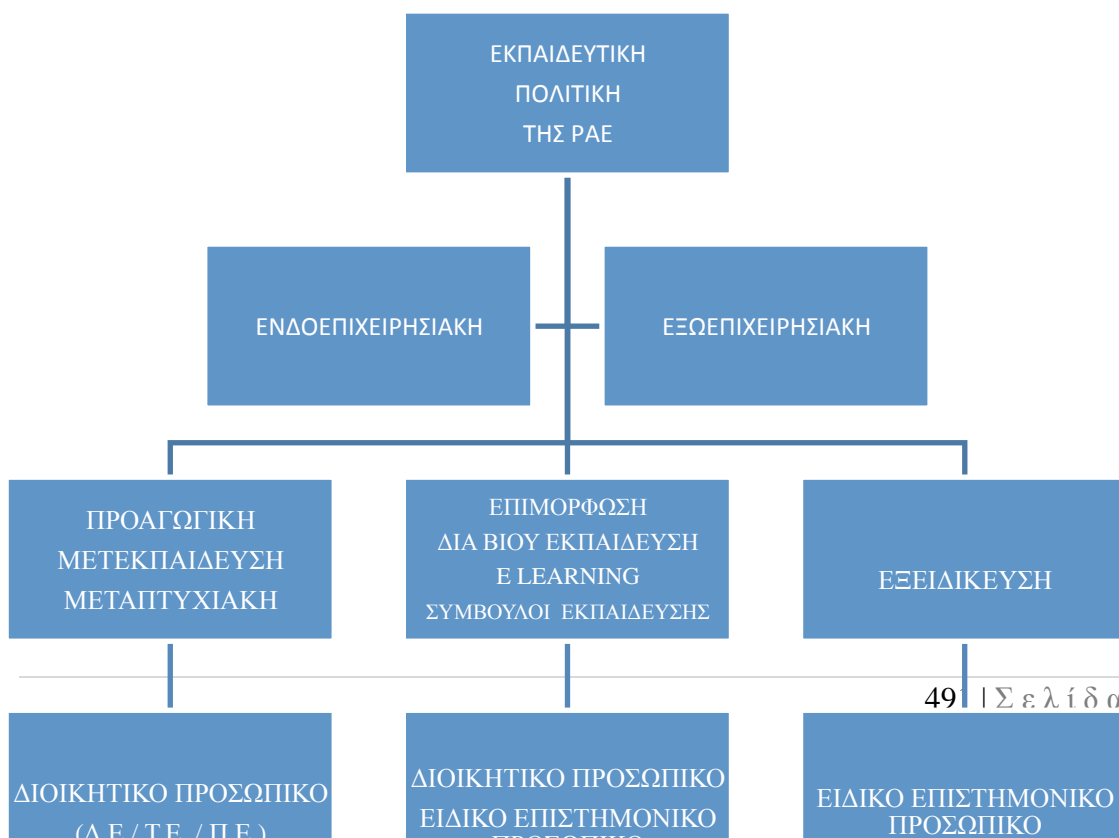
Ο στρατηγικός ρόλος που διαδραματίζει η Αρχή για τη χώρα μας απαιτεί την παροχή υπηρεσιών πολύ υψηλής εξειδίκευσης, από το προσωπικό της, που πρέπει να παρέχει διαρκώς αναβαθμισμένες νομικές, οικονομικές, τεχνικές και επιστημονικές γνώσεις. Προς το σκοπό αυτό, η ΡΑΕ δίνει μεγάλη έμφαση τόσο στη δια βίου μάθηση των ανθρωπίνων πόρων της και την επικαιροποίηση των γνώσεων και ικανοτήτων τους



όσο και στη διαρκή παρακολούθηση των εξελίξεων τόσο σε διοικητικό όσο και επιστημονικό επίπεδο ως αρμόζει σε μια Ανεξάρτητη Ρυθμιστική Αρχή. Το υφιστάμενο ανθρώπινο δυναμικό της ΡΑΕ χαρακτηρίζεται από ένταση γνώσης καθώς διαθέτει πολύ υψηλού επιπέδου μόρφωση, εμπειρία και εξειδίκευση, γεγονός που καταδεικνύει την προστιθέμενη αξία σε ανθρώπινο κεφάλαιο που διαθέτει η ΡΑΕ και τη σημασία της αξιοποίησής του προς όφελος των επιχειρησιακών στόχων της για την καλύτερη εξυπηρέτηση του δημοσίου συμφέροντος. Η ΡΑΕ υπήρξε αρωγός της εκπαιδευτικής διαδικασίας επιμόρφωσης των υπαλλήλων της από την ίδρυσή της το 2002 έως και σήμερα. Τόσο το Ειδικό Επιστημονικό όσο και το Διοικητικό Προσωπικό, έχει επωφεληθεί από τη διεξαγωγή επιμορφωτικών εκπαιδευτικών προγραμμάτων. Η συνεχής και μεθοδική εκπαίδευση των Ανθρώπινων Πόρων αποσκοπεί αφενός στη βελτίωση της απόδοσης των εργαζομένων και αφετέρου στην επίτευξη των στόχων της Αρχής. Ως εκ τούτου, με την παροχή συνεχούς και μεθοδικής εκπαίδευσης στους εργαζόμενους της, η ΡΑΕ επιδιώκει:

- τη συνεχή ανάπτυξη και διεύρυνση των δεξιοτήτων / γνώσεων / ικανοτήτων των υπαλλήλων της
- τη διαρκή υποκίνηση και ενίσχυση της επαγγελματικής & προσωπικής ανάπτυξης
- τη συνεχή ενημέρωση και παρακολούθηση των εξελίξεων σε επιστημονικό, τεχνολογικό και διοικητικό επίπεδο
- την αύξηση της αποτελεσματικότητας του πολυσχιδούς έργου της, ως σημαντικός βραχίονας του Δημοσίου συμφέροντος.

Η εκπαιδευτική πολιτική της ΡΑΕ για το έτος 2019 υλοποιήθηκε τόσο στο εσωτερικό όσο και στο εξωτερικό επιχειρησιακό περιβάλλον σύμφωνα με τις υπηρεσιακές ανάγκες της ως εξής:



#### Σχήμα 8-1 (Εκπαιδευτική Πολιτική της ΡΑΕ)

Στόχος της ΡΑΕ τόσο το 2019 όσο και για τα επόμενα έτη είναι η εφαρμογή ενός ολοκληρωμένου εκπαιδευτικού σχεδιασμού και σωστού προγραμματισμού για την ισότιμη και διαρκή εκπαίδευση όλων των κατηγοριών των υπαλλήλων και την ενίσχυσή τους με πολλαπλές δεξιότητες ώστε να είναι δυνατή η μετακίνησή τους σε τομείς εργασίας με διαφοροποιούμενες απαιτήσεις.

Τελική επιδίωξη είναι η δημιουργία ενός ολοκληρωμένου περιβάλλοντος διοίκησης της γνώσης, όπου η ατομική μάθηση μετουσιώνεται σε συλλογική ώστε η ΡΑΕ να αποτελεί υπόδειγμα Ανεξάρτητης Αρχής που διαθέτει θεμελιώδεις ικανότητες, αποτελεσματικότητα και ανταγωνιστικό πλεονέκτημα, που βασίζεται στο στελεχιακό της δυναμικό κατά την άσκηση του πολυσήμαντου έργου της προς όφελος του Ελληνικού Κράτους και της κοινωνίας.

#### 8.1.2 Αποτελέσματα της εφαρμογής Συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) κατά EN ISO 50001:2011 στο κτίριο της ΡΑΕ κατά την 7η Περίοδο Απόδοσης<sup>199</sup>

Το Δεκέμβριο του 2012, η Ολομέλεια της ΡΑΕ αποφάσισε την ανάπτυξη και εφαρμογή Συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) κατά EN ISO 50001:2011 στο κτίριο της Αρχής (Πειραιώς 132), σύμφωνα με το πνεύμα της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2012/27/ΕΕ, συμμετέχοντας έτσι στην παγκόσμια προσπάθεια για την ορθολογική χρήση της ενέργειας και τη μείωση των συνεπειών της κλιματικής αλλαγής.

Το Σύστημα Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) της ΡΑΕ ελέγχθηκε για πρώτη φορά το Δεκέμβριο του 2013 και πιστοποιήθηκε κατά EN ISO 50001:2011 το Φεβρουάριο του 2014 από την TÜV Austria Hellas, με τη συμμετοχή του ΕΣΥΔ.

Η πιστοποίηση είναι τριετούς διάρκειας και περιλαμβάνει εκτός της αρχικής πιστοποίησης ετήσιες διαδικασίες επιτήρησης οι οποίες πραγματοποιήθηκαν επιτυχώς κατά τα έτη 2014 και 2015.

---

<sup>199</sup> Η 7<sup>η</sup> Περίοδος Απόδοσης αφορά το διάστημα από 10/2018 έως 9/2019

Το Δεκέμβριο του 2016 πραγματοποιήθηκε η νέα αρχική πιστοποίηση του Συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) της ΡΑΕ από την TÜV Austria Hellas, με τη συμμετοχή του ΕΣΥΔ και απονεμήθηκε το υπ. αρ. 03313001 πιστοποιητικό με ισχύ έως την 13/2/2020.

Η ΡΑΕ, έχοντας ως σκοπό τη συνεχή βελτίωση του ΣΕΔ του κτιρίου της, έχει εφαρμόσει ήδη από το 2014 τη Μεθοδολογία του Διεθνούς Πρωτοκόλλου Μέτρησης και Επαλήθευσης Επιδόσεων (International Performance Measurement Verification Protocol - EVO 10000 - 1:2012), το οποίο εισάγει τις βέλτιστες μεθοδολογίες μοντελοποίησης της ενεργειακής συμπεριφοράς του κτιρίου, ώστε τα αποτελέσματα των εξοικονομήσεων που προκύπτουν να είναι αξιόπιστα και επιστημονικώς έγκυρα. Το IPMVP απαιτεί οι αναφορές να αποτυπώνουν τις εξοικονομήσεις σε ενεργειακές και νομισματικές μονάδες. Οι τελευταίες, προκύπτουν με βάση τις τιμές που ίσχυαν για κάθε ενεργειακή παράμετρο κάθε περίοδο κατά την οποία καταγράφηκαν οι εξοικονομήσεις ενέργειας, λαμβάνοντας υπ' όψη τις ιδιαιτερότητες των τιμολογίων των προμηθευτών ενέργειας. Κατά συνέπεια, οι λεγόμενες «ανηγμένες τιμές ενέργειας» δεν έχουν εφαρμογή, καθώς ρητά αποκλείονται από το IPMVP.

## **1. Αποτελέσματα της ενεργειακής διαχείρισης του κτιρίου της ΡΑΕ**

Με βάση την τελευταία Ενεργειακή Ανασκόπηση στο κτίριο της Αρχής, οι πραγματικές εξοικονομήσεις την 7<sup>η</sup> ετήσια περίοδο απόδοσης (10/2018-9/2019), αποτυπωμένες σε ενεργειακές και νομισματικές μονάδες κατά IPMVP, σε σχέση με την περίοδο αναφοράς (10/2011-9/2012), διαμορφώθηκαν ως ακολούθως:

### **I. Ενεργειακή εξοικονόμηση**

#### **• Φυσικό Αέριο**

Οι ενεργειακές εξοικονομήσεις για το Φυσικό Αέριο είναι της τάξης των 257.337,24 kWh<sub>th</sub>. Κατά τη τέταρτη/τρέχουσα περίοδο απόδοσης καταγράφηκε πραγματική εξοικονόμηση σε σχέση με την κανονικοποιημένη περίοδο βάσης κατά 49,63% στην κατανάλωση ΦΑ.

#### **• Ηλεκτρισμός**

Κατά την 4<sup>η</sup> περίοδο απόδοσης οι εξοικονομήσεις ενέργειας για τη ζώνη υψηλής χρέωσης υπολογίστηκαν σε 125.904,60 kWh<sub>el</sub>. Κατά την 7<sup>η</sup> περίοδο απόδοσης καταγράφηκε πραγματική εξοικονόμηση κατά 20,41% σε σχέση με την κανονικοποιημένη περίοδο βάσης στην κατανάλωση ζώνης υψηλής χρέωσης.

Οι εξοικονομήσεις ενέργειας για την ζώνη χαμηλής χρέωσης υπολογίστηκαν σε 42.371,00 kWhel. Συνεπώς κατά την 7η περίοδο καταγράφηκε πραγματική εξοικονόμηση κατά 10,87% σε σχέση με την κανονικοποιημένη περίοδο βάσης στην κατανάλωση ζώνης χαμηλής χρέωσης..

Η πραγματική ετήσια ισοδύναμη μείωση της Καταγραφείσας Μέγιστης Ζήτησης (KMZ) υπολογίστηκε αθροιστικά σε 1111,59 kWsum.el(eq)<sup>200</sup>. Κατά την 7η περίοδο απόδοσης καταγράφηκε αθροιστικά εξοικονόμηση σε διακριτές μονάδες ισχύος αναφορικά με την κανονικοποιημένη περίοδο βάσης κατά 54,17% στην KMZ.

Η πραγματική ετήσια ισοδύναμη μείωση της MZA υπολογίστηκε αθροιστικά σε **749,30 kWsum.el(eq)**. Κατά την 7<sup>η</sup> περίοδο απόδοσης **καταγράφηκε αθροιστικά εξοικονόμηση σε διακριτές μονάδες ισχύος αναφορικά με την κανονικοποιημένη περίοδο βάσης κατά 36,64% στην MZA.**

Συνεπώς, το σύνολο των εξοικονομήσεων καταναλώσεων ενέργειας του κτιρίου της ΡΑΕ έφτασε τις **425.612,87 kWhel+th** σημειώνοντας μια μείωση σε σχέση με την κανονικοποιημένη περίοδο αναφοράς κατά **27,9%**.

## ***II. Εξοικονόμηση λειτουργικού κόστους (€)***

Η συνολική εξοικονόμηση του Φυσικού Αερίου σε νομισματικές μονάδες κατά τη 7<sup>η</sup> περίοδο απόδοσης υπολογίστηκε σύμφωνα με τις τιμές του προμηθευτή<sup>201</sup> ανά περίοδο σε **14.316,06 €**.

Η συνολική εξοικονόμηση ηλεκτρικής ενέργειας σε νομισματικές μονάδες κατά την 7<sup>η</sup> περίοδο απόδοσης υπολογίστηκε σύμφωνα με τις τιμές του προμηθευτή<sup>202</sup> ανά περίοδο σε **27.187,29 €**.

**Συνεπώς το σύνολο των εξοικονομήσεων σε νομισματικές μονάδες για το σύνολο της καταναλισκόμενης ενέργειας έφτασε για την τρέχουσα περίοδο απόδοσης τα 41.503,36 €.**

---

<sup>200</sup> kWsum.el(eq) είναι τα ετήσια ισοδύναμα kWhel που έχουν αθροιστικά μειωθεί από το ετήσιο προφίλ ζήτησης ισχύος (όπως αυτό καταγράφεται από τον ΔΕΔΔΗΕ με τη διακριτή μονάδα ισχύος kWhel ανά μήνα αναφοράς).

<sup>201</sup> Προκειμένου να υπολογιστεί η εξοικονόμηση στις τιμές του προμηθευτή, στην τιμή €/kWhth προστέθηκαν και οι φόροι που αφορούν την κατανάλωση ενέργειας ενώ αφαιρέθηκε η χρέωση ισχύος η οποία είναι πάγια.

<sup>202</sup> Αφορά τελικές τιμές καθώς περιλαμβάνεται όλο το ενεργειακό κόστος του τιμολογίου πλέον των φόρων.

## 2. Σύγκριση σε σχέση με το Στόχο της Ενεργειακής Πολιτικής της Αρχής

Η ΡΑΕ με την 676/2014 Απόφασή της όρισε ως στόχο τη μείωση της Ειδικής Ετήσιας Κατανάλωσης Πρωτογενούς Ενέργειας κάτω από το επίπεδο των  $250 \text{ kWh}_{\text{el+th}}/\text{m}^2$  μέχρι το 2020. Το σύνολο της πρωτογενούς ενέργειας του κτιρίου την τρέχουσα περίοδο απόδοσης είναι  $2.705.257,70 \text{ kWh}_{\text{el+th pr}}$ . Η ειδική ετήσια κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας διαμορφώθηκε την 7η περίοδο απόδοσης σε **411,45  $\text{kWh}_{\text{el+th}}/\text{m}^2$** <sup>203</sup>.

Την περίοδο βάσης η τιμή του δείκτη ήταν **495,7  $\text{kWh}_{\text{el+th}}/\text{m}^2$** . Σημειώνεται ότι στον δείκτη συμπεριλαμβάνονται και οι κοινόχρηστες καταναλώσεις του κτιρίου της ΡΑΕ.

## 8.2 Οικονομικά θέματα

### 8.2.1 Γενικά

Κατά τις προβλέψεις του ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει:

Η ΡΑΕ έχει διοικητική και οικονομική αυτοτέλεια και δικό της προϋπολογισμό, κατά την εκτέλεση του οποίου διαθέτει πλήρη αυτονομία.

Ο προϋπολογισμός της ΡΑΕ προσαρτάται στον προϋπολογισμό του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και η εκτέλεσή του παρακολουθείται από την Επιτροπή του Απολογισμού και του Γενικού Ισολογισμού του Κράτους και ελέγχου της εκτέλεσης του Προϋπολογισμού του Κράτους, όπως ορίζεται από τον Κανονισμό της Βουλής.

Η ΡΑΕ δύναται, με απόφασή της, κατά τη διάρκεια του οικονομικού έτους που διανύεται να μεταφέρει κονδύλια μεταξύ λογιστικών κωδικών επί του προϋπολογισμού που εγκρίνεται, με την προϋπόθεση ότι δεν μεταβάλλεται το συνολικό ύψος του εγκεκριμένου προϋπολογισμού.

Η ΡΑΕ συντάσσει ετησίως, έως την 31η Μαρτίου κάθε έτους, έκθεση σχετικά με τη δραστηριότητά της και την εκπλήρωση των καθηκόντων της, απαριθμώντας τα μέτρα που ελήφθησαν και τα αποτελέσματα που επιτεύχθηκαν για καθένα από τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητές της. Η έκθεση αυτή υποβάλλεται στη Βουλή των Ελλήνων, τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, τον

---

<sup>203</sup> Η τιμή προκύπτει από το λόγο συνολικής πρωτογενούς ενέργειας προς την επιφάνεια αναφοράς του κτιρίου (6.575 m<sup>2</sup>)

Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Επιπρόσθετα, η έκθεση αυτή δημοσιεύεται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ. Στην ετήσια έκθεση πεπραγμένων της παρούσας παραγράφου περιλαμβάνεται και απολογισμός ως προς την εκτέλεση του προϋπολογισμού της.

Το Ελεγκτικό Συνέδριο διενεργεί τον κατασταλτικό έλεγχο των δαπανών της ΡΑΕ, σύμφωνα με τις οικείες διατάξεις.

Η ΡΑΕ έχει υποχρέωση να τηρεί λογαριασμούς και αρχεία, στα οποία συμπεριλαμβάνονται τα αποτελέσματα χρήσης, και να δημοσιεύει ισολογισμό, όπως ορίζεται ειδικότερα στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισής της.

Ο έλεγχος των οικονομικών στοιχείων και των ετήσιων λογαριασμών και οικονομικών καταστάσεων γίνεται από δύο (2) ορκωτούς λογιστές.

Η λειτουργία της ΡΑΕ δεν προκαλεί επιβάρυνση στον Κρατικό Προϋπολογισμό, μέσω επιχορηγήσεων για τη λειτουργία της Αρχής.

Σύμφωνα με το άρθρο 38 του ίδιου νόμου:

*«1. Για την άσκηση των αρμοδιοτήτων της, η ΡΑΕ εισπράττει, ως πόρους αυτής:*

*(α) Ανταποδοτικά τέλη που επιβάλλονται στις επιχειρήσεις του τομέα της ενέργειας και ειδικότερα:*

*(αα) Εφάπαξ τέλη για την επεξεργασία και έκδοση γνωμοδότησης ή απόφασης επί των αιτήσεων που υποβάλλονται για τη χορήγηση ή τροποποίηση ή επέκταση ή ανανέωση άδειας ή πιστοποίησης προς άσκηση δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας ή του φυσικού αερίου.*

*(ββ) Ετήσια τέλη για την άσκηση δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, του φυσικού αερίου και των υγρών καυσίμων.*

*(β) Επιδοτήσεις, επιχορηγήσεις, χρηματοδοτήσεις ερευνητικών προγραμμάτων και κάθε άλλο έσοδο που προέρχεται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και από διεθνείς οργανισμούς.*

*Οι πόροι της ΡΑΕ εισπράττονται για λογαριασμό της και κατατίθενται σε τραπεζικό λογαριασμό, τη διαχείριση του οποίου έχει η ΡΑΕ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισής της.».*

Η ΡΑΕ βρίσκεται σε διαδικασία αναθεώρησης των ανταποδοτικών τελών, βάσει των προβλέψεων του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε πρόσφατα, με τις οποίες προβλέφθηκε η επιβολή τελών και σε άλλες ενεργειακές δραστηριότητες, ιδίως για την αγορά φυσικού αερίου, με σκοπό την εναρμόνισή τους με τις αντίστοιχες

προβλέψεις στην αγορά ηλεκτρισμού. Μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας αυτής και της εκπόνησης σχετικής μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ, τα ποσά των εφάπαξ και ετήσιων ανταποδοτικών τελών ορίζονται σύμφωνα με την ΚΥΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.591/2001, όπως ισχύει. Τα ανταποδοτικά αυτά τέλη αναπροσαρμόζονται τιμαριθμικά σε ετήσια βάση, με απόφαση της ΡΑΕ που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο ν. 4001/2011 προβλέπει επίσης την κατάρτιση νέας μεθοδολογίας υπολογισμού των ανταποδοτικών τελών της Αρχής. Μέχρι την ολοκλήρωση εκπόνησης της μεθοδολογίας αυτής από τη ΡΑΕ, τα ποσά των εφάπαξ και ετήσιων ανταποδοτικών τελών ορίζονται σύμφωνα με την ΚΥΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.591/2001. Τα ανταποδοτικά αυτά τέλη αναπροσαρμόζονται τιμαριθμικά σε ετήσια βάση, με απόφαση της ΡΑΕ που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Συμπληρωματικά με τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου, στο άρθρο 54 του ν. 4270/2014 όπως ισχύει, με τίτλο «Αρχές δημοσιονομικής διαχείρισης και εποπτείας (ενσωμάτωση της Οδηγίας 2011/85/ΕΕ) – δημόσιο λογιστικό και άλλες διατάξεις» αναφέρεται ότι:

*«4. Οι φορείς της Κεντρικής Διοίκησης, με ευθύνη του προϊσταμένου οικονομικών υπηρεσιών, υποβάλλουν στο Γενικό Λογιστήριο του Κράτους μέχρι την 31η Ιουλίου κάθε έτους σχέδιο προϋπολογισμού. Οι Ανεξάρτητες Διοικητικές Αρχές (Α.Δ.Α.) που ανήκουν στην Κεντρική Διοίκηση υποβάλλουν το σχέδιο στον προϊστάμενο Οικονομικών Υπηρεσιών του φορέα στον οποίο υπάγονται ως ειδικός φορέας, κατά παρέκκλιση των ειδικών διατάξεων που διέπουν τη λειτουργία τους, χωρίς αυτό να συνιστά παραβίαση της ανεξαρτησίας τους.*

*5. Κάθε ένας από τους λοιπούς φορείς της Γενικής Κυβέρνησης προετοιμάζει και υποβάλλει στη ΓΔΟΥ του εποπτεύοντος Υπουργείου, σχέδιο του συνοπτικού προϋπολογισμού του για το επόμενο έτος μέχρι την 31η Ιουλίου. Το περιεχόμενο του σχεδίου του συνοπτικού αλλά και του αναλυτικού προϋπολογισμού προσδιορίζεται με εγκυκλίους που εκδίδονται από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους σύμφωνα με την παράγραφο 2. Οι Ανεξάρτητες Αρχές οι οποίες δεν ανήκουν στην Κεντρική Διοίκηση ως ειδικοί φορείς, υποβάλλουν το σχέδιο συνοπτικού προϋπολογισμού τους στο ΓΛΚ μέχρι την 31η Ιουλίου, κατά παρέκκλιση ειδικών διατάξεων που διέπουν τη λειτουργία τους.»*

## 8.2.2 Οικονομικός απολογισμός έτους 2019

Στα παρακάτω κεφάλαια παρουσιάζονται τα απολογιστικά στοιχεία των ετών 2018 και 2019 καθώς και τα προϋπολογιστικά στοιχεία του έτους 2020.

Σημειώνεται ότι ο Προϋπολογισμός της ΡΑΕ για το έτος 2019, εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ 759/06.08.2019 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Προϋπολογισμού έτους



2019 της ΡΑΕ» (ΑΔΑ: 7ΧΛ5ΙΔΞ-3ΘΒ), κυρώθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων (ΦΕΚ Α΄213/Ν.4584/2018) και αναμορφώθηκε με τις υπ΄ αριθμ. 177/2019 (ΑΔΑ: 6Κ5ΕΙΔΞ-ΤΒ4) και 879/2019 (ΑΔΑ: ΨΩ0ΥΙΔΞ-ΨΥΧ) Αποφάσεις ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του αρθρ. 6 του ν. 4001/2011 (μεταφορά κονδυλίων μεταξύ κωδικών και εντός του εγκεκριμένου προϋπολογισμού της Αρχής).

Τα απολογιστικά στοιχεία, οι οικονομικές καταστάσεις της ΡΑΕ για τις χρήσεις 2018 και 2019 και τα καθαρά αποτελέσματα αυτών είναι προσωρινά, ενώ προβλέπεται ότι θα εγκριθούν με απόφαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ και θα υπαχθούν στον τακτικό έλεγχο των διαχειριστικών ετών 2018 και 2019 από Ορκωτούς Ελεγκτές κατά τη διάρκεια του έτους 2020.

Σημειώνεται ότι η ΡΑΕ τηρεί τα λογιστικά της βιβλία σε δεδουλευμένη βάση και οι λογιστικές εγγραφές πραγματοποιούνται σύμφωνα με το διπλογραφικό σύστημα.

#### 8.2.2.1 Έσοδα ΡΑΕ 2018-2019

Για την οικονομική χρήση του έτους 2018, όπως αυτή απεικονίζεται στις προς έλεγχο, από τους Ορκωτούς Ελεγκτές, Οικονομικές Καταστάσεις της 31/12/2018 και το Ισοζύγιο αυτής, τα έσοδα από εφάπαξ/ετήσια ανταποδοτικά τέλη και από τέλη ανταγωνιστικής διαδικασίας ΑΠΕ ανήλθαν στο ποσό των 7.248.553,89 €, ενώ τα λειτουργικά έξοδα στο ποσό των 5.544.322,74 €. Τα έσοδα από λοιπές παρεπόμενες ασχολίες ανήλθαν στο ποσό των 158.000 € και αφορούν σε : α) έσοδα από καταλογισμό προστίμων (50.000 €) και β) έσοδα για την κάλυψη ισόποσων κοινόχρηστων δαπανών που σχετίζονται με τη φιλοξενία της EC Task Force for Greece στο κτίριο της Αρχής (108.000 €) τα οποία δαπανήθηκαν για την προμήθεια των αντίστοιχων υπηρεσιών. Τα έσοδα κεφαλαίων (πιστωτικοί τόκοι) για το 2018 ανήλθαν στο ποσό των 617.890,37 €. Το καθαρό αποτέλεσμα της χρήσης 2018 θα οριστικοποιηθεί μετά τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων (Ισολογισμός, Ισοζύγιο και Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης 2018).

Για την οικονομική χρήση του έτους 2019, σύμφωνα με το προσωρινό ισοζύγιο της 31/12/2019 (όπως έχει διαμορφωθεί στις 04/03/2020), τα έσοδα από εφάπαξ/ετήσια ανταποδοτικά τέλη ανέρχονται στο ποσό των 6.811.566,60 €, ενώ τα λειτουργικά έξοδα ανέρχονται στο ποσό των 6.560.238,46 €. Τα έσοδα από λοιπές παρεπόμενες ασχολίες ανήλθαν στο ποσό των 10.789.573,31 € και αφορούν σε : α) έσοδα από βεβαίωση προστίμων που επιβλήθηκαν σε προηγούμενα έτη (10.671.573,31 €), β) έσοδα για την κάλυψη ισόποσων κοινόχρηστων δαπανών που σχετίζονται με τη φιλοξενία της EC Task Force for Greece στο κτίριο της Αρχής (108.000 €) τα οποία δαπανήθηκαν για την προμήθεια των αντίστοιχων υπηρεσιών και γ) έσοδα από τη διενέργεια Διαιτησίας (10.000 €). Τα έσοδα κεφαλαίων (πιστωτικοί τόκοι) για το 2019 ανήλθαν στο ποσό των 521.276,95 €.

Στον Πίνακα 8-2 παρουσιάζεται η ανάλυση των εσόδων της ΡΑΕ για τις χρήσεις 2018 και 2019 ανά λογιστική κατηγορία, καθώς και η πρόβλεψη εσόδων του προϋπολογισμού της για το έτος 2020, όπως εκτιμήθηκε από την Ολομέλεια της Αρχής (Απόφαση ΡΑΕ 769/24.07.2019, ΑΔΑ: 9ΘΖΟΙΔΞ-ΣΣΡ) και στη συνέχεια κατατέθηκε και εγκρίθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων (ΦΕΚ Α'209/19.12.2019).

Είδος Εσόδου	Απολογισμός έτους 2018	Απολογισμός έτους 2019	Προϋπολογισμός 2020
Εφάπαξ ανταποδοτικά τέλη ηλεκτρικής ενέργειας	848.111,53	1.112.218,33	600.000,00
Εφάπαξ ανταποδοτικά τέλη φυσικού αερίου	0,00	0,00	100.000,00
Εφάπαξ τέλη ανταγωνιστικής διαδικασίας ΑΠΕ	230.552,00	124.000,00	200.000,00
Ετήσια ανταποδοτικά τέλη ηλεκτρικής ενέργειας	3.484.654,41	3.296.199,29	4.730.000,00
Ετήσια ανταποδοτικά τέλη φυσικού αερίου	986.613,11	705.091,73	950.000,00
Ετήσια ανταποδοτικά τέλη υγρών καυσίμων	1.698.622,84	1.574.047,25	2.100.000,00
<b>Υποσύνολο ανταποδοτικών τελών</b>	<b>6.811.566,60</b>	<b>7.248.553,89</b>	<b>8.580.000,00</b>
Επιχορηγήσεις λειτουργικών εξόδων	4.190,80	10.145,67	10.000,00
Έσοδα από παρεπόμενες ασχολίες (διαιτησία, κοινόχρηστες δαπάνες και καταλογισμός προστίμων)	158.000,00	10.789.573,31	2.988.000,00
Έσοδα από συμμετοχή σε Προγράμματα Διδυμοποίησης	0	63.538,00	120.000,00
Έσοδα Κεφαλαίων	617.890,37	521.276,95	600.000,00
Έκτακτα και Ανόργανα Αποτελέσματα	0,01	5.045,00	10.000,00
Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	1.449,46	301.846,22	50.000,00
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>8.030.084,53</b>	<b>18.502.981,75</b>	<b>12.358.000,00</b>

Πίνακας 8-2 Απολογιστικά έσοδα ανταποδοτικών τελών ΡΑΕ των ετών 2018 και 2019, καθώς και εκτίμηση των αντίστοιχων εσόδων για το έτος 2020 (€).

### 8.2.2.2 Έξοδα ΡΑΕ 2018-2019

Στον Πίνακα 8-3 που ακολουθεί, παρουσιάζονται τα έξοδα που πραγματοποίησε η Αρχή, σύμφωνα με τα οικονομικά στοιχεία των ετών 2018 και 2019, ανά λογιστική κατηγορία, καθώς και η πρόβλεψη εξόδων του προϋπολογισμού της για το έτος 2020,

όπως εκτιμήθηκε από την Ολομέλεια της Αρχής (Απόφαση ΡΑΕ 769/24.07.2019, ΑΔΑ: 9ΘΖΟΙΔΞ-ΣΣΡ) και στη συνέχεια κατατέθηκε και εγκρίθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων (ΦΕΚ Α'209/19.12.2019).

Είδος Εξόδου	Απολογισμός έτους 2018	Απολογισμός έτους 2019	Προϋπολογισμός 2020
<b>ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ</b>			
(Αμοιβές έμμισθου προσωπικού, εργοδοτικές εισφορές, έξοδα επιμόρφωσης)	3.664.772,26	3.715.559,82	5.550.000,00
<b>ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΤΡΙΤΩΝ</b>			
(Αμοιβές και έξοδα εξωτερικών αναθέσεων)	530.751,62	649.838,39	1.277.000,00
<b>ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ</b>			
(Λειτουργικά έξοδα: ύδρευση, τηλεπικοινωνίες, επισκευές και συντηρήσεις, κλπ)	347.095,54	304.863,90	881.000,00
<b>ΔΙΑΦΟΡΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΤΕΛΗ</b>	239.038,70	1.258.380,75	280.000,00
<b>ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ</b>			
(Έξοδα μεταφορών, ταξιδίων, αναλώσιμα, συνδρομές, κλπ)	569.548,91	601.051,18	967.000,00
Τόκοι και Συναφή Έξοδα	1.321,16	559,41	5.000,00
Έκτακτα και Ανόργανα Αποτελέσματα	2.350,60	28.232,09	20.000,00
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	189.443,95 <sup>204</sup>	1.752,92	5.000,00

<sup>204</sup> Φόρος Εισοδήματος 2017

<b>ΣΥΝΟΛΟ:</b>	<b>5.544.322,74</b>	<b>6.560.238,46</b>	<b>8.985.000,00</b>
----------------	---------------------	---------------------	---------------------

Πίνακας 8-3 Απολογιστικά έξοδα ΡΑΕ των ετών 2018 και 2019 και εκτίμηση των αντίστοιχων εξόδων για το έτος 2020 (€)

### 8.2.2.3 Δαπάνες για Πάγια ΡΑΕ

Στον Πίνακα 8-4 που ακολουθεί, παρουσιάζονται οι δαπάνες για πάγια της Αρχής, σύμφωνα με τα οικονομικά στοιχεία των ετών 2018 και 2019, ανά λογιστική κατηγορία, καθώς και η πρόβλεψη δαπανών παγίων του προϋπολογισμού της για το έτος 2020, όπως εκτιμήθηκε από την Ολομέλεια της Αρχής (Απόφαση ΡΑΕ 769/24.07.2019, ΑΔΑ: 9ΘΖ0ΙΔΞ-ΣΣΡ) και στη συνέχεια κατατέθηκε και εγκρίθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων (ΦΕΚ Α'209/19.12.2019).

<b>Είδος Παγίου</b>	<b>Απολογισμός έτους 2018</b>	<b>Απολογισμός έτους 2019</b>	<b>Προϋπολογισμός 2020</b>
Κτίρια – Εγκαταστάσεις Κτιρίων	4.129,20	0,00	455.000,00
Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός	52.880,00	96.904,60	525.000,00
Ασώματες Ακινητοποιήσεις Έξοδα Πολ. Απόσβεσης  (Έξοδα Αναδιοργάνωσης – Λογισμικά Προγράμματα Η/Υ)	9.571,93	83.574,73	390.000,00
<b>ΣΥΝΟΛΟ:</b>	<b>66.581,13</b>	<b>180.479,93</b>	<b>1.370.000,00</b>

Πίνακας 8-4 Απολογιστικά στοιχεία παγίων ΡΑΕ των ετών 2018 και 2019 και εκτίμηση των αντίστοιχων στοιχείων παγίων για το έτος 2020 (€)

### 8.2.2.4 Συνολική Απεικόνιση

Το καθαρό αποτέλεσμα της χρήσης 2019 θα οριστικοποιηθεί μετά τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων (Ισολογισμός και Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης 2018) από τους ορκωτούς ελεγκτές. Οι οικονομικές καταστάσεις της ΡΑΕ για τη χρήση 2019 και το καθαρό αποτέλεσμα αυτής, θα εγκριθούν με απόφαση της

Ολομέλειας της ΡΑΕ και θα υπαχθούν στον τακτικό έλεγχο του διαχειριστικού έτους 2019 από τους Ορκωτούς Ελεγκτές.

Συνολικά, για το έτος 2019, από τα προσωρινά οικονομικά στοιχεία προκύπτει ότι η ΡΑΕ έχει υπερβεί το δημοσιονομικό αποτέλεσμα του ισοζυγίου όπως αυτό είχε υπολογιστεί κατά την εξειδίκευση του Π/Υ 2019, ήτοι συνολικό ποσό 2.003.000 €. Αυτό οφείλεται κυρίως:

- Σε έσοδα από καταλογισμό προστίμων που αφορούν σε Αποφάσεις επιβολής προστίμων προηγούμενων ετών τα οποία και βεβαιώθηκαν μετά την ολοκλήρωση διαδικασίας άσκησης αιτήσεων αναθεώρησης, βάσει της κείμενης νομοθεσίας.

- Στις μειωμένες δαπάνες, σε σχέση με την αρχική πρόβλεψη του προϋπολογισμού της Αρχής για Αμοιβές και εργοδοτικές εισφορές έμμισθου προσωπικού λόγω της μη πραγματοποίησης πρόβλεψης για τη πρόσληψη νέων υπαλλήλων με σχέση ΙΔΑΧ, η οποία δεν ολοκληρώθηκε εντός του έτους.

- Στη μη πραγματοποίηση των προβλέψεων της Αρχής:

- 1) για την επέκταση των εγκαταστάσεων της εντός του υφιστάμενου κτιρίου και
- 2) για την προμήθεια παγίων στοιχείων (Η/Υ, λογισμικών προγραμμάτων κ.α.), καθώς δεν ολοκληρώθηκαν οι σχετικές διαδικασίες.

- Στις μειωμένες δαπάνες, σε σχέση με την αρχική πρόβλεψη του προϋπολογισμού της Αρχής για Αμοιβές εξωτερικών αναθέσεων, δεδομένου ότι δεν ολοκληρώθηκε η εκτέλεση έργων ή δεν τιμολογήθηκαν εκτελεσθέντα έργα, καθώς τα απολογιστικά στοιχεία των εξόδων αφορούν σε τιμολογημένες και όχι σε ανειλημμένες δεσμεύσεις.

## 8.3 Θέματα Τμήματος Προμηθειών Αγαθών και Υπηρεσιών

### 8.3.1 Γενικά

Οι προμήθειες μέχρι τον Ιούνιο 2017, αποτελούσαν αρμοδιότητα του Τμήματος Οικονομικής Διαχείρισης της ΡΑΕ. Βάσει της Απόφασης του Προέδρου της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 33/2017 συστάθηκε για πρώτη φορά διακριτό Τμήμα Προμηθειών Αγαθών & Υπηρεσιών, εντός της Μονάδας Διοικητικής Υποστήριξης. Στη συνέχεια με την Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 544/2017 ορίστηκαν οι αρμοδιότητες του Τμήματος, οι οποίες μεταξύ άλλων είναι η κατάρτιση, παρακολούθηση και εκτέλεση των συμβάσεων προμηθειών αγαθών, παροχής υπηρεσιών και εκπόνησης μελετών και έργων, η υποστήριξη της διενέργειας των σχετικών διαδικασιών και η μέριμνα και

εποπτεία διαγωνιστικών διαδικασιών για την προμήθεια αγαθών και υπηρεσιών για την Αρχή.

### 8.3.2 Νομικό πλαίσιο προμηθειών

*Α. Σύμφωνα με το άνω ΠΔ 139/2001, και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 21, και στη συνέχεια όπως τροποποιείται με το άρθρο 31 του ν. 4001/2011, ορίζεται ότι : «1. Η ΡΑΕ μπορεί να συνάπτει Συμβάσεις εκτέλεσης έργων, παροχής υπηρεσιών, μελετών και προμηθειών για θέματα που άπτονται των σκοπών και της λειτουργίας της. Η σύναψη, η υλοποίηση και κάθε άλλη λεπτομέρεια αναφορικά με τις Συμβάσεις αυτές διέπονται από τις εκάστοτε ισχύουσες διατάξεις του δικαίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, τα νομοθετήματα προσαρμογής της εθνικής νομοθεσίας προς το δίκαιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και, συμπληρωματικά, από τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ. 2. Η ΡΑΕ μπορεί να συνάπτει Συμβάσεις με ανώτατα εκπαιδευτικά ιδρύματα, ερευνητικά πανεπιστημιακά ινστιτούτα και ερευνητικά ιδρύματα, καθώς και με ειδικούς επιστήμονες ή τεχνικούς με ειδικές γνώσεις και εμπειρία για την εκτέλεση έργων ή την εκπόνηση μελετών, που εντάσσονται στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις».4. Το Ελεγκτικό Συνέδριο διενεργεί τον κατασταλτικό έλεγχο των δαπανών της ΡΑΕ, σύμφωνα με τις οικείες διατάξεις».*

*Β. Επίσης, βάσει του άρθρου 108<sup>Α</sup> του ν 4001/2011, η ΡΑΕ, προκειμένου να ανταποκριθεί εγκαίρως στο έργο της, αναφορικά με την έκδοση αποφάσεων της για τον οικονομικά αποδοτικότερο τρόπο ηλεκτροδότησης ενός ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, μπορεί να συνάπτει συμβάσεις με Ανώτατα Πανεπιστημιακά ή Πολυτεχνικά ή Τεχνολογικά ιδρύματα για την παροχή συμβουλευτικού έργου, μέχρι του συνολικού ποσού των εκατό χιλιάδων (100.000) ευρώ ετησίως, κατά παρέκκλιση από κάθε ειδική ή γενική διάταξη νόμου. Σημειώνεται ότι με το ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149), και ιδίως το άρθρο 38 παρ.7, η εκτέλεση του προϋπολογισμού της ΡΑΕ πραγματοποιείται αποκλειστικά με αποφάσεις της ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας της Αρχής και δεν απαιτείται η σύμπραξη του Υπουργού ή άλλου οργάνου όπως προβλέπεται στις διατάξεις του ν. 4270/2014 (δημόσιο λογιστικό), όπως ισχύει.*

**Συνοπτικά:** η ΡΑΕ για τις προμήθειές της, ανάλογα και τη διαδικασία που διενεργεί, ακολουθεί τις διατάξεις των νόμων: α) 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει., β) του π.δ. 139/2001 «Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ» (ΦΕΚ Α' 121), και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 21., γ) ν. 4270/2014 «Αρχές δημοσιονομικής διαχείρισης και εποπτείας (ενσωμάτωση της Οδηγίας 2011/85/ΕΕ) – Δημόσιο Λογιστικό και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α'143) όπως ισχύει, δ) ν. 4414/2016

«Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις.» (ΦΕΚ Α' 149) και ιδίως το άρθρο 38 παρ.7. ε) του π.δ. 80/2016 «Ανάληψη υποχρεώσεων από τους Διατάκτες» (ΦΕΚ Α'145), όπως ισχύει, στ) ν. 4412/2016 (ΦΕΚ Α' 147) «Δημόσιες συμβάσεις Έργων, Προμηθειών, και Υπηρεσιών (προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ)», όπως ισχύει, η) του ν. 4013/2011 (ΦΕΚ Α'204) «Σύσταση ενιαίας Ανεξάρτητης αρχής Δημοσίων Συμβάσεων και Κεντρικού Ηλεκτρονικού Μητρώου Δημοσίων Συμβάσεων», Αντικατάσταση του έκτου κεφαλαίου του ν. 3588/2007 (πρωτεύον κώδικας) - Προπρωτεύον διαδικασία εξυγίανσης και άλλες διατάξεις», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, θ) της υπ'αριθμ. Π1 2380/2012 Κοινής Υπουργικής Απόφασης (Β' 3400) «Ρύθμιση των ειδικότερων θεμάτων λειτουργίας και διαχείρισης του Κεντρικού Ηλεκτρονικού Μητρώου Δημοσίων Συμβάσεων του Υπουργείου Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων», όπως ισχύει, και ι) της υπ'αριθμ. Π1/2390/16-10-2013 Υπουργικής Απόφασης. (ΦΕΚ Β' 2677) «Τεχνικές λεπτομέρειες και διαδικασίες λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Ηλεκτρονικών Δημοσίων Συμβάσεων (Ε.Σ.Η.ΔΗ.Σ.)», όπως ισχύει.

### 8.3.3 Βασικές Εργασίες του Τμήματος Προμηθειών Αγαθών & Υπηρεσιών

#### 8.3.3.1 Συναφθείσες συμβάσεις έτους 2019

Το 2019 το Τμήμα Προμηθειών Αγαθών & Υπηρεσιών, προέβη στη σύνταξη και παρακολούθηση συνολικά εβδομήντα τριών (73) συμβάσεων προμήθειας αγαθών και παροχής υπηρεσιών, συνολικού ύψους 877.816,29 ευρώ περιλαμβανομένου ΦΠΑ, από τα οποία 186.457,99 ευρώ, περιλαμβανομένου ΦΠΑ, αφορούν σε προμήθειες αγαθών-υλικών και 691.358,30 ευρώ περιλαμβανομένου ΦΠΑ σε παροχή υπηρεσιών.

Παρακάτω ακολουθεί σχετικός πίνακας ανά είδος συμβάσεων:

ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ		ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΟΣΟΥ ΣΕ ΕΥΡΩ (ΧΩΡΙΣ ΦΠΑ)	ΠΟΣΟ ΜΕ ΦΠΑ	
ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	1	ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΩΝ (Διάφορων υλικών, αναλώσιμων, γραφικής ύλης, toner, προγραμμάτων, λογισμικών)	14	150.369,35 €	186.457,99 €
	2	ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΔΙΑΦΟΡΩΝ ΓΕΝΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	14	104.981,65 €	130.177,25 €



	3	ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡ. ΓΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΘΕΜΑΤΑ	7	98.900,00 €	122.636,00 €
	4	ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΠΟΥ ΑΦΟΡΟΥΝ ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡ. & ΝΟΜΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ	19	182.250,00 €	225.990,00 €
	5	ΣΥΜΒ. ΥΠΗΡ. ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ & ΚΑΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΚΤΙΡΙΟΥ & ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΛΟΓΙΣΜΙΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ	19	171.415,36 €	212.555,05 €
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>			<b>73</b>	<b>707.916,36 €</b>	<b>877.816,29 €</b>

Πίνακας 8-5 Συμβάσεις προμήθειας αγαθών και παροχής υπηρεσιών

### 8.3.3.2 Διενέργεια Διαγωνισμών

Επιπλέον, το Τμήμα Προμηθειών Αγαθών & Υπηρεσιών της ΡΑΕ, κατά το έτος 2019, διενέργησε πέντε συνολικά διαγωνισμούς (συνοπτικούς) συνολικού ύψους 262.880,00 περιλαμβανομένου ΦΠΑ, όπως φαίνονται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΑ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΩΝ		ΑΡΙΘΜΟΣ ΔΙΑΚΗΡΥΞΗΣ	ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΕ ΕΥΡΩ (ΧΩΡΙΣ ΦΠΑ)	ΠΟΣΟ ΜΕ ΦΠΑ	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	
ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΙ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΙ	1	ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΣ ΜΕ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ: «ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΥΝΤΗΤΗΣΗΣ ΤΟΥ ΚΤΗΡΙΟΥ ΤΗΣ ΡΑΕ»	1/12.03.2019	50.000,00 €	62.000,00 €	ΣΥΜΒΑΣΙΟΠΟΙΗΘΗΚΕ
	2	ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΣ ΜΕ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ: «ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η/Υ, ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΑΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΗΣ ΡΑΕ»	2/28.03.2019	40.000,00 €	49.600,00 €	ΣΥΜΒΑΣΙΟΠΟΙΗΘΗΚΕ
	3	ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΣ ΜΕ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ: «ΠΑΡΟΧΗ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΔΙΕΞΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΩΝ ΑΝΤΩΓΩΝΙΣΤΙΚΩΝ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΩΝ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΠΕ»	3/5.7.2019	40.000,00 €	49.600,00 €	ΣΥΜΒΑΣΙΟΠΟΙΗΘΗΚΕ

	4	ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΣ ΜΕ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ: «ΠΑΡΟΧΗ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΝΤΟΠΙΣΜΟ, ΤΗΝ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΚΑΙ ΤΗ ΘΕΣΗ ΣΕ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΩΝ ΚΑΤΑΛΛΗΛΩΝ ΜΕΘΟΔΩΝ, ΚΑΝΟΝΩΝ ΚΑΙ ΕΡΓΑΛΕΙΩΝ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ ΤΗΣ ΧΟΝΔΡΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΥΠΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ TARGET MODEL»	4/2.8.2019	60.000,00 €	74.400,00 €	ΣΕ ΕΞΕΛΙΞΗ
	5	ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΠΙΣΚΕΥΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΛΙΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΟΥ ΚΤΙΡΙΟΥ ΡΑΕ	5/23.12.2019	22.000,00 €	27.280,00 €	ΣΕ ΕΞΕΛΙΞΗ
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>			<b>5</b>	<b>212.000,00 €</b>	<b>262.880,00 €</b>	

Πίνακας 8-6 Διαγωνισμοί έτους 2019

## Κεφάλαιο

# 9

## 9. Ενημερωτικές Δράσεις, Εξωστρέφεια και Δημόσιες Διαβουλεύσεις

---

### 9.1 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην 84η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης (7-15/9/2019)

Στο πλαίσιο των δράσεων εξωστρέφειας της ΡΑΕ, η Αρχή συμμετείχε για 4η συνεχόμενη χρονιά στη Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης κατά το διάστημα από 7 έως 15 Σεπτεμβρίου 2019. Η παρουσία της ΡΑΕ στη Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης αποτυπώνει τη δέσμευση της Αρχής να εδραιώσει έναν ισχυρό δίαυλο επικοινωνίας με την ενεργειακή αγορά, με τους καταναλωτές και την κοινωνία των πολιτών, αναδεικνύοντας τις νέες επιλογές που δημιουργούνται μέσα από την αναδιοργάνωση του ενεργειακού τομέα.

Έχοντας ως κεντρικό σύνθημα "Ρυθμίζουμε τις ενεργειακές αγορές προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας" η ΡΑΕ ανάδειξε τους σημαντικούς και ευαίσθητους τομείς των αρμοδιοτήτων της, τόσο με τους πολίτες/καταναλωτές όσο και με τους χρήστες των υπηρεσιών της που δραστηριοποιούνται στον συγκεκριμένο χώρο (εταιρείες, υπηρεσίες και φορείς, τεχνικά και επιστημονικά επιμελητήρια, επαγγελματικές οργανώσεις, αναπτυξιακοί φορείς, ΜΜΕ, συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου, ενδιαφερόμενους στις ΑΠΕ, κλπ), παρουσιάζοντας την άποψή της ως Εθνικός Ρυθμιστής, τα θέματα και τις σημαντικότερες προκλήσεις, τις ιδιαιτερότητες και τις διαρθρωτικές αλλαγές στην ενεργειακή αγορά (Παράρτημα 5).

Στο πλαίσιο της 84ης ΔΕΘ, η ΡΑΕ πραγματοποίησε επτά ενεργειακές εκδηλώσεις, που κάλυψαν όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων της (θέματα Καταναλωτών, Ηλεκτρισμού, ΑΠΕ, Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, Φυσικού Αερίου).

Ακολουθούν αναλυτικά οι επτά ενεργειακές εκδηλώσεις της ΡΑΕ στο πλαίσιο της 84ης Διεθνούς Έκθεσης Θεσσαλονίκης:

### 9.1.1 Ενεργειακή εκδήλωση για τις εξελίξεις στον τομέα ενέργειας της Ελλάδας στο πλαίσιο της 84<sup>ης</sup> ΔΕΘ

#### ➤ 08.09.2019

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας πραγματοποίησε ενεργειακή εκδήλωση την Κυριακή 8 Σεπτεμβρίου 2019, στο πλαίσιο της 84<sup>ης</sup> ΔΕΘ, στην οποία εξετάστηκαν όλες οι τελευταίες εξελίξεις στον τομέα της ενέργειας στη χώρα μας. Κατά τη διάρκεια της εκδήλωσης συμμετείχαν και μίλησαν ο αρμόδιος (δεν χρειάζεται το επίθετο “αρμόδιος” καθώς η ιδιότητα του αναφέρεται επακριβώς) Υφυπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας για θέματα ενέργειας και φυσικών πόρων, κ. Γεράσιμος Θωμάς και ο Πρόεδρος της ΡΑΕ, Δρ. Νικόλαος Μπουλαξής.

Ακολούθησε συζήτηση με δύο στρογγυλά τραπέζια:

α. για τον Ηλεκτρισμό με την συμμετοχή εκπροσώπων των φορέων ΕΧΕ ΑΕ, ΑΔΜΗΕ ΑΕ, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ και

β. για το φυσικό αέριο με τη συμμετοχή εκπροσώπων των φορέων ΔΕΣΦΑ ΑΕ, ΕΔΑ ΘΕΣΣ ΑΕ, ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ, ΔΕΔΑ ΑΕ.

### 9.1.2 Επιστημονικές Εσπερίδες στο πλαίσιο της 84<sup>ης</sup> ΔΕΘ

#### 9.1.2.1 1η Εσπερίδα: Λιανική αγορά ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου και Καταναλωτές

#### ➤ 09.09.2019

- Ρευματοκλοπές: Αποτελέσματα από την εφαρμογή των μέτρων αντιμετώπισης του φαινομένου

Στην πρώτη εσπερίδα της ΡΑΕ συζητήθηκε αρχικά το πρόβλημα των ρευματοκλοπών.

Συγκεκριμένα, εκπρόσωπος της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ανέλυσε τον τρόπο αντιμετώπισης του προβλήματος αυτού από το Διαχειριστή, παρουσίασε τα αποτελέσματα του τρόπου αντιμετώπισης δίνοντας στοιχεία από την εφαρμογή του ρυθμιστικού πλαισίου.

- Ενεργειακή Φτώχεια: Το πανευρωπαϊκό ερευνητικό πρόγραμμα STEP-IN

Παρουσιάστηκε από στέλεχος της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας το πρωτοποριακό ερευνητικό έργο «STEP-IN - Using Living Labs to roll out Sustainable Strategies for Energy Poor Individuals», που έχει αντικείμενο την αντιμετώπιση της ενεργειακής φτώχειας σε ευρωπαϊκό επίπεδο και στο οποίο συμμετέχει η ΡΑΕ μαζί με το Εθνικό Μετσόβειο Πολυτεχνείο και το Δήμο Μετσόβου. Μεταξύ άλλων, αναλύθηκαν τα

βασικά αίτια εμφάνισης του προβλήματος της ενεργειακής φτώχειας και οι ιδιαιτερότητες που παρατηρούνται στην ελληνική επικράτεια καθώς η χώρα μας κατέχει την πρώτη θέση στον κατάλογο των ευρωπαϊκών χωρών που πλήττονται από ενεργειακή φτώχεια. Υπογραμμίστηκε, επίσης, η σημαντική υστέρηση στην αποτελεσματική αντιμετώπιση του προβλήματος της ενεργειακής φτώχειας και η αναγκαιότητα εξειδικευμένης ενεργειακής πολιτικής σε τοπικό, εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο.

- Η εγχώρια λιανική αγορά ενέργειας: Δράσεις και προοπτικές

Στέλεχος της ΡΑΕ παρουσίασε τις τελευταίες εξελίξεις στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στην Ελλάδα, καθώς το 2019 αποτέλεσε μία χρονιά έντονης δραστηριότητας και περαιτέρω ενίσχυσης του ανταγωνισμού. Παρουσιάστηκαν οι τάσεις της αγοράς (μερίδια αγοράς των Προμηθευτών ενέργειας, κινητικότητα, σύγκριση τιμολογίων λιανικής), οι ιδιαιτερότητες του Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος, τα προβλήματα για το περαιτέρω άνοιγμα της λιανικής αγοράς, κ.ά. Τέλος, δόθηκε έμφαση στο ρυθμιστικό έργο που επιτέλεσε η Αρχή την τελευταία τριετία, αναφορικά με δομικές αλλαγές, ενίσχυση εποπτείας και καινοτόμες δράσεις, όπως η γνωμοδότηση διαμόρφωσης νομικού πλαισίου ηλεκτροκίνησης και ο σχεδιασμός, η ανάπτυξη και η λειτουργία διαδικτυακού Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, κ.ά.

Οι παρουσιάσεις που έγιναν κατά τη διάρκεια της 1<sup>ης</sup> Εσπερίδας της ΡΑΕ είναι διαθέσιμες στον ακόλουθο σύνδεσμο:

[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/gen/12092019.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/12092019.csp)

9.1.2.2 2η Εσπερίδα: Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

➤ **10.09.2019**

- Η πρόταση της ΡΑΕ για τις διασυνδέσεις των νησιών

Κατά τη 2<sup>η</sup> Εσπερίδα της ΡΑΕ, στέλεχος της Αρχής παρουσίασε τις πρωτοβουλίες της ΕΕ για την προώθηση εφαρμογών καθαρής ενέργειας στα νησιά της Ευρώπης και συζητήθηκαν θέματα που άπτονται των διασυνδέσεων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) με το Ηπειρωτικό ηλεκτρικό σύστημα της χώρας μας. Παράλληλα, έγινε αναφορά στο ιστορικό των διασυνδέσεων και των πρωτοβουλιών που έχουν αναληφθεί για την υλοποίησή τους με ιδιαίτερη μνεία στις σχετικές ενέργειες της ΡΑΕ που έχουν στόχο την ελάφρυνση του τελικού καταναλωτή από τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.

- Η πορεία υλοποίησης των διασυνδέσεων των Κυκλάδων και της Κρήτης

Εκπρόσωπος της ΑΔΜΗΕ ΑΕ παρουσίασε λεπτομερώς την υφιστάμενη κατάσταση και τα εκτιμώμενα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης των έργων διασύνδεσης των Κυκλάδων και της Κρήτης.

- Η ενεργειακή επάρκεια του Καστελόριζου

Ερευνητής του ΙΕΝΕ ανέδειξε το πρόβλημα της υψηλής εξάρτησης των ΜΔΝ από το πετρέλαιο, τονίζοντας την ανάγκη εξεύρεσης λύσης τουλάχιστον για τα τέσσερα νησιά που δεν πρόκειται να διασυνδεθούν στο ηπειρωτικό σύστημα (Καστελόριζο, Αγ. Ευστράτιος, Οθωνοί και Ερεικούσσα). Στη συνέχεια παρουσίασε την περίπτωση του Καστελόριζου, αναφερόμενος σε σχετική μελέτη του ΙΕΝΕ, στην οποία αναλύονται τα κριτήρια σχεδιασμού ενός νέου ενεργειακού συστήματος για το νησί.

- Ηλεκτρικά οχήματα – προτάσεις για το θεσμικό πλαίσιο

Καθηγητής του ΕΜΠ παρουσίασε προτάσεις για το θεσμικό πλαίσιο που διέπει την αγορά υπηρεσιών επαναφόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων στην Ελλάδα. Ειδικότερα αναφέρθηκε στην υφιστάμενη κατάσταση στη χώρα, στα μοντέλα ανάπτυξης υποδομών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, στο προτεινόμενο μοντέλο λειτουργίας υποδομών φόρτισης και σχέσεων φορέων, στις προτάσεις τιμολόγησης υπηρεσιών, διαχείρισης φορτίου των ηλεκτρικών οχημάτων και στα κίνητρα για τη διευκόλυνση ανάπτυξης υποδομών.

- Η τεχνολογία των θαλάσσιων αιολικών πάρκων

Στην Εσπερίδα έγινε, επίσης, παρουσίαση γύρω από τα θαλάσσια αιολικά πάρκα και τις προοπτικές ανάπτυξης τους.

- Το βιοαέριο στα ΜΔΝ

Εκπρόσωπος του Ελληνικού Συνδέσμου Παραγωγών Βιοαερίου ανέπτυξε τις ιδιαιτερότητες των μονάδων βιοαερίου και πιθανούς τρόπους μεγιστοποίησης της διείσδυσής τους στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Οι παρουσιάσεις που έγιναν κατά τη διάρκεια της 2<sup>ης</sup> Εσπερίδας της ΡΑΕ είναι διαθέσιμες στον ακόλουθο σύνδεσμο:

[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/gen/12092019\\_1.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/12092019_1.csp)

9.1.2.3 3η Εσπερίδα: Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

➤ 11.09.2019

- Καθαρή ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους: Οι βασικές ρυθμίσεις του νέου πακέτου μέτρων της ΕΕ

Τις κύριες ρυθμίσεις για τις ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στη δέσμη μέτρων της ΕΕ «Καθαρή ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους» παρουσίασε στέλεχος της ΡΑΕ. Ειδικότερα, παρουσιάστηκαν οι κρίσιμες νέες διατάξεις για τις ΑΠΕ, με ειδική μνεία στις προκλήσεις ενσωμάτωσης τους στην εσωτερική νομοθεσία και αγορά.

- Υφιστάμενη κατάσταση αδειοδότησης έργων ΑΠΕ

Το τεράστιο αδειοδοτικό έργο, στον τομέα του Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου, που έχει παραχθεί από τη ΡΑΕ, παρουσίασε στέλεχος της Αρχής. Συγκεκριμένα παρουσιάστηκε το θεσμικό πλαίσιο, ποσοτικά στοιχεία σχετικά με τον αριθμό των αιτήσεων, των αιτημάτων, των διοικητικών πράξεων, καθώς και τα προβλήματα που διέπουν την αδειοδοτική διαδικασία.

- Τα αποτελέσματα των ανταγωνιστικών διαδικασιών έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα και οι επόμενοι διαγωνισμοί

Στέλεχος της ΡΑΕ παρουσίασε τα αποτελέσματα των ανταγωνιστικών διαδικασιών που πραγματοποίησε η Αρχή το Δεκέμβριο του 2016, τον Ιούλιο του 2018, το Δεκέμβριο του 2018, τον Απρίλιο και τον Ιούλιο του 2019, στα οποία καταγράφηκε σημαντική μείωση των τιμών προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας. Επίσης, παρουσίασε τις σκέψεις της ΡΑΕ για τα βασικά σημεία απλοποίησης της προβλεπόμενης διαδικασίας χορήγησης άδειας παραγωγής από ΑΠΕ.

- Ο ρόλος της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ στη νέα αγορά

Εκπρόσωπος της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ παρουσίασε τους ρόλους και τις αρμοδιότητες του φορέα υπό το νέο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ, τονίζοντας ότι ο ΔΑΠΕΕΠ είναι σε ετοιμότητα για να κάνει τις κατάλληλες ενέργειες, ώστε να διασφαλίσει τη συνέπεια του προς τους παραγωγούς ΑΠΕ.

- Ενεργειακές κοινότητες

Εκπρόσωπος της Ένωσης Αγροτικών Συνεταιρισμών Αγρινίου παρουσίασε το έργο που έχει παραχθεί στον πρωτογενή τομέα από το Συνεταιρισμό, όπως η κατασκευή και η συντήρηση αγροτικών φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, η ίδρυση ενεργειακών κοινοτήτων για ανάπτυξη αιολικών έργων κ.ά.



Ακολούθησε συζήτηση με την αγορά, με τη συμμετοχή εκπροσώπων των φορέων ΑΠΕ (ΕΛΕΤΑΕΝ, ΕΣΜΥΕ, ΣΕΦ, ΣΠΕΦ, ΠΟΣΠΗΕΦ, ΕΣΠΑΒ, ΕΣΗΑΠΕ, ΣΠΕΒ)

Οι παρουσιάσεις που έγιναν κατά τη διάρκεια της 3<sup>ης</sup> Εσπερίδας της ΡΑΕ είναι διαθέσιμες στον ακόλουθο σύνδεσμο:

[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/gen/12092019\\_2.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/12092019_2.csp)

#### 9.1.2.4 4η Εσπερίδα: Ηλεκτρισμός

##### ➤ 12.09.2019

##### - Η εφαρμογή του Μοντέλου Στόχου στην Ελλάδα (Target Model)

Οι εξελίξεις γύρω από την εφαρμογή του Μοντέλου Στόχου της ΕΕ στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, παρουσιάστηκαν στη διάρκεια της 4<sup>ης</sup> Εσπερίδας της Αρχής. Στέλεχος της ΡΑΕ έκανε μία σύντομη αναδρομή στο ευρωπαϊκό ρυθμιστικό πλαίσιο για τη δημιουργία της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, επικεντρώθηκε στο νέο ρυθμιστικό πλαίσιο και παρουσίασε τα χαρακτηριστικά των τεσσάρων νέων αγορών, σε συνδυασμό με το χρονοδιάγραμμα λειτουργίας τους. Τόνισε, δε, ότι η επίτευξη του στόχου για έναρξη των νέων αγορών τον Ιούνιο 2020, απαιτεί συντονισμένες ενέργειες από πλευράς Διαχειριστών και αρμόδιων Αρχών, καθώς και ανάληψη πρωτοβουλιών για την ενημέρωση και την εξοικείωση με το νέο πλαίσιο.

##### - Η λειτουργία των τριών νέων αγορών στο πλαίσιο του Target Model: Προ-ημερήσια αγορά, ενδο-ημερήσια αγορά, προθεσμιακά προϊόντα

Εκπρόσωπος του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας παρουσίασε τη λειτουργία των τριών νέων αγορών στο πλαίσιο του Target Model (αγορά ενεργειακών χρηματοπιστωτικών προϊόντων, αγορά επόμενης ημέρας και ενδοημερήσια αγορά). Ειδικότερα αναφέρθηκε στα πλεονεκτήματα που θα προκύψουν για όλους από τα εργαλεία που θα προσφέρουν οι νέες αγορές και αναφέρθηκε στο ρόλο που θα διαδραματίσει το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας στη μετάβαση στο νέο αποκεντρωμένο οικονομικό μοντέλο.

##### - Η λειτουργία της αγοράς εξισορρόπησης στο πλαίσιο του Target Model

Αντίστοιχα, στέλεχος της ΑΔΜΗΕ ΑΕ ανέλυσε την αγοράς εξισορρόπησης παρουσιάζοντας τις επιμέρους λειτουργίες της, τα συστήματα που πρέπει να υλοποιηθούν στο προσεχές διάστημα και τα χρονοδιαγράμματα ώστε να εκκινήσει η λειτουργία της αγοράς το καλοκαίρι του 2020.

- Εξέλιξη μηχανισμού δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας

Τέλος, στέλεχος της ΡΑΕ αναφέρθηκε στην εξέλιξη του μηχανισμού δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργεια, παρουσίασε στοιχεία που αφορούν στις 11 δημοπρασίες προθεσμιακών προϊόντων καθώς και στοιχεία ανάλυσης του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς.

Οι παρουσιάσεις που έγιναν κατά τη διάρκεια της 4<sup>ης</sup> Εσπερίδας της ΡΑΕ είναι διαθέσιμες στον ακόλουθο σύνδεσμο:

[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/gen/13092019\\_1.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/13092019_1.csp)

#### 9.1.2.5 5η Εσπερίδα: Φυσικό Αέριο

##### ➤ 13.09.2019

- Η διαμόρφωση της χονδρεμπορικής αγοράς με τις νέες υποδομές

Η Εσπερίδα ξεκίνησε με συζήτηση σε στρογγυλό τραπέζι, για το ρόλο των νέων υποδομών στη διαμόρφωση της χονδρεμπορικής αγοράς Φυσικού Αερίου, με τη συμμετοχή στελεχών της ΡΑΕ, καθώς και εκπροσώπων από ΔΕΣΦΑ και ΕΧΕ ΑΕ, ΤΑΡ, ΙCGB και Motor Oil.

Στέλεχος της Αρχής ανέλυσε τη σημερινή κατάσταση και την πρόοδο που έχει επιτευχθεί τα τελευταία χρόνια στην αγορά φυσικού αερίου, ιδίως χάρη στην εξέλιξη του ρυθμιστικού πλαισίου και την εφαρμογή των Ευρωπαϊκών Κωδίκων, και κατέδειξε την ανάγκη περαιτέρω διασύνδεσης της χώρας και αύξησης των ροών φυσικού αερίου μέσα από το εθνικό σύστημα, προς όλες τις κατευθύνσεις. Οι συμμετέχοντες στο στρογγυλό τραπέζι παρουσίασαν τις τελευταίες εξελίξεις και τα οφέλη από την υλοποίηση των μεγάλων ενεργειακών επενδύσεων στην Ελλάδα.

- Το άνοιγμα της αγοράς φυσικού αερίου: ο κρίσιμος ρόλος των δικτύων διανομής

Το σημαντικό ρόλο των δικτύων διανομής και της ρύθμισης τους στην απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου τόνισε στέλεχος της ΡΑΕ. Αναφέρθηκε, επίσης, στην τροποποίηση του Κανονισμού Τιμολόγησης του ΕΣΦΑ και στα εργαλεία που χρησιμοποίησε η ΡΑΕ για να δοθεί κίνητρο στους Προμηθευτές φυσικού αερίου να εισάγουν αέριο από διαφορετικές πηγές προμήθειας.

- Προγράμματα ανάπτυξης – Η πορεία υλοποίησης

Τέλος, οι εκπρόσωποι των διαχειριστών των δικτύων (ΔΕΣΦΑ ΑΕ, ΕΔΑ ΘΕΣΣ ΑΕ, ΕΔΑ Αττικής ΑΕ, ΔΕΔΑ ΑΕ) παρουσίασαν τα προγράμματα ανάπτυξης τους και την πορεία υλοποίησης τους.

Οι παρουσιάσεις που έγιναν κατά τη διάρκεια της 5<sup>ης</sup> Εσπερίδας της ΡΑΕ είναι διαθέσιμες στον ακόλουθο σύνδεσμο:

[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2019/gen/16092019.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/16092019.csp)

#### 9.1.2.6 7η Ενεργειακή Εκδήλωση: Ειδική διαδραστική εκδήλωση για μαθητές Λυκείου/Γυμνασίου

Το Σάββατο 15 Σεπτεμβρίου 2019 και ώρα 12:00-14:00 πραγματοποιήθηκε ειδική ενεργειακή εκπαιδευτική διαδραστική εκδήλωση για τους μαθητές Γυμνασίου-Λυκείου από τη ΡΑΕ στην οποία συμμετείχαν μαθητές και εκπαιδευτικοί από σχολεία της Θεσσαλονίκης, του Κιλκίς, των Ιωαννίνων και του Δήμου Παγγαίου. Σκοπός της εκδήλωσης ήταν να ενημερωθούν και να αποκτήσουν ενεργειακή συνείδηση οι σημερινοί μαθητές-καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας: Εκπρόσωπος της Αρχής ανέπτυξε στους μαθητές τα εξής θέματα: το φαινόμενο της Κλιματικής Αλλαγής, τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και τα οφέλη τους, την εξοικονόμηση ενέργειας και μοιράστηκε μαζί τους κάποιες «εικόνες από το μέλλον», όπως είναι τα έξυπνα δίκτυα, τα έξυπνα σπίτια, τα ηλεκτρικά αυτοκίνητα. Ακολούθησε συζήτηση με τους μαθητές και δόθηκαν απαντήσεις στα πολύ ενδιαφέροντα ερωτήματα τους.

#### 9.1.3 Διοργάνωση του Πανευρωπαϊκού Συνεδρίου "European Forum on Clean Energy for Islands" στη Ρόδο (3-4/10/2019)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας διοργάνωσε το πανευρωπαϊκό συνέδριο «European Forum on Clean Energy for Islands», το οποίο πραγματοποιήθηκε το διάστημα 3 έως 4 Οκτωβρίου 2019, στη Ρόδο. Στο συνέδριο συμμετείχαν περισσότεροι από 140 σύνεδροι, μεταξύ των οποίων υψηλόβαθμοι προσκεκλημένοι από την ελληνική κυβέρνηση και το ελληνικό κοινοβούλιο, την τοπική αυτοδιοίκηση, τις ρυθμιστικές Αρχές της Γαλλίας, της Ιταλίας και άλλων ευρωπαϊκών χωρών, την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, μέλη της πανεπιστημιακής κοινότητας, στελέχη ευρωπαϊκών τραπεζών κ.α.. Το Forum αποτέλεσε πεδίο ανταλλαγής γνώσεων, εμπειριών και απόψεων και συνέβαλε στην επίτευξη του κεντρικού στόχου που ήταν η αποτύπωση των προκλήσεων και των προτεινόμενων πολιτικών για την ενεργειακή μετάβαση των ευρωπαϊκών νησιών προς ένα μέλλον με καθαρή ενέργεια. Στη διάρκεια των εργασιών του Συνεδρίου παρουσιάστηκε η ενεργειακή πολιτική που ακολουθείται στα νησιά διαφόρων ευρωπαϊκών χωρών και αναγνωρίστηκε ότι η Ελλάδα έχει κάνει τεράστια και πρωτοποριακά βήματα, όσον αφορά στα ενεργειακά θέματα των νησιών. Το Forum κατέληξε σε κείμενο συμπερασμάτων πέντε σημείων, όπου μεταξύ άλλων επισημαίνεται ότι:

- Η σταδιακή απεξάρτηση από τα ρυπογόνα καύσιμα και η στροφή προς τις ΑΠΕ είναι μονόδρομος για τα ενεργειακά συστήματα.

- Ο στόχος της ΕΕ για καθαρή ενέργεια επιφυλάσσει ιδιαίτερο ρόλο στα ευρωπαϊκά νησιά, τα οποία θα πρέπει να αποτελέσουν εργαστήρια εφαρμογής πολιτικών καθαρής ενέργειας σε όλες τις ενεργοβόρες δραστηριότητες τους.
- Η μετάβαση σε μορφές καθαρής ενέργειας θα πρέπει να καταστεί εφικτή με σεβασμό προς το περιβάλλον των νησιών, τα ευαίσθητα οικοσυστήματα τους, την πολιτιστική τους κληρονομιά και το φυσικό κάλλος τους. Προς το σκοπό αυτό είναι αναγκαία η ολοκλήρωση του τοπικού χωροταξικού σχεδιασμού σε όλες τις Περιφέρειες της χώρας. Έτσι εξασφαλίζεται η συναίνεση της τοπικής κοινωνίας, ώστε οι πολίτες να συμμετέχουν ενεργά, όχι μόνο στο σχεδιασμό, αλλά και στην ανάπτυξη των ΑΠΕ, μέσω ενεργειακών κοινοτήτων και άλλων παρόμοιων σχηματισμών.
- Υπάρχει περιθώριο, αλλά και ανάγκη, για τη συνεργασία των ευρωπαϊκών ρυθμιστικών Αρχών με στόχο τη διαμόρφωση και εφαρμογή ειδικού ρυθμιστικού πλαισίου λειτουργίας των νησιωτικών ενεργειακών συστημάτων.

Το Forum της Νάξου σημείωσε ξεχωριστή επιτυχία, οφειλόμενη κυρίως στο υψηλό επίπεδο των παρουσιάσεων και των συμμετεχόντων, το οποίο συνεισέφερε στην εμπάθυνση σε καίρια ζητήματα σε επιστημονικό, κοινωνικό και πολιτικό επίπεδο, ενώ τονίστηκε η ανάγκη συνέχισης ανάλογων συναντήσεων.

Ακολουθεί το πρόγραμμα του Πανευρωπαϊκού Forum:

Thursday, October 3	
10:00-11:00	<p><b>High level Opening</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. K. Hatzidakis, Greek Minister of Energy (tbc)</li> <li>2. N. Boulaxis, President of RAE</li> <li>3. J.F. Carenco, President of CRE</li> <li>4. European Commission Representative (tbc)</li> </ol>
11:00-13:00	<p><b>Workshop 1: Regulatory aspects: opportunities for islands</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>5. <i>Assessment of the legal framework applicable to EU islands, RAE - CRE</i></li> <li>6. <i>Impact of REDII directive for islands, Irene Bonvissuto, European Commission Representative (tbc)</i></li> <li>7. <i>The new concept self-consumption/energy communities: advantages/challenges, Kostas Komninos, DAFNI network Director (tbc)</i></li> <li>8. <i>The regulatory experience of the Portuguese island regions, Prof. Jorge Garcia Esteves, Director of Infrastructure and Networks, ERSE</i></li> <li>9. <i>Regulatory framework for e-mobility, RAE</i></li> <li>10. <i>Methodology for the financial evaluation of the</i></li> </ol>

	interconnection of islands, RAE Q/A
13:00-14:30	Break
14:30-16:30	<p>Workshop 2: Infrastructure development and innovation in islands</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <i>Integration of renewables in the Canary Islands, René Ascanio Suárez, Head of Isolated Systems Dept., Red Eléctrica de España</i></li> <li>- <i>Evaluating the Real-Life Operation of Hybrid Power Stations in Non-Interconnected Islands of Greece, Prof. John Kaldellis, Vice Rector, University of West Attica</i></li> <li>- <i>Greek Non-Interconnected Islands current infrastructure &amp; development, Eirini Stavropoulou, HEDNO SA. (tbc)</i></li> <li>- <i>The Azores islands experience, Francisco Gonçalves, Electricidade dos Açores, (EDA) (tbc)</i></li> <li>- <i>The Naeras Project – Hybrid plant of Icaria, PPC Renewables</i></li> <li>- <i>Small-scale LNG in the greek islands, DESFA representative (tbc)</i></li> </ul> <p>Q/A</p>

	Friday, October 4
10:00-12:00	<p>Workshop 3: Islands energy needs and how to guarantee project success</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>11. <i>The example of Crete, RAE</i></li> <li>12. <i>The Immediate Need for 100% Coverage of Energy Needs of Small Islands, Prof. Christofis J. Koroneos, Mayor of Nisyros</i></li> <li>13. <i>The views of a national decision-maker, NRA or ministry (tbc)</i></li> <li>14. <i>Madeira strategy to boost renewable electricity production - Projects under development (isolated grid), Mr. Agostinho Pereira Figueira, Studies and Planning Director, Empresa de Electricidade da Madeira SA</i></li> <li>15. <i>Energy Transition of the Island of Kastellorizo, A. Perellis, Research Associate, Institute of Energy for SE Europe (IENE)</i></li> <li>16. <i>RES Auctions in Non-Interconnected Islands, Dr. D. Papachristou, Coordinator of RES Auction Team, Director of the Press &amp; Public Relations Office, RAE</i></li> <li>17. <i>Competitive Scenarios for allocating Energy Resources with capacity and proximity constrains. The use of e-auctions in Greece, Mr. Thanassis G. Petmezas, CosmoONE, CEO</i></li> </ol> <p>Q/A</p>

12:00-12:30	Break
12:30-13:30	<p>Workshop 4: Financing energy transition in EU islands</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <i>The acceleration of the energy transition in islands and its financing, Christian De Gromard, Agence Française de Développement (AFD) (tbc)</i></li> <li>- <i>The views of national/international donors, Bank Representative (tbc)</i></li> <li>- <i>The views of RES producers' association, Association of Electric Energy Producers of Non-Interconnected Islands (SPIEF MDN) (tbc)</i></li> </ul> <p>Q/A</p>
13:30-14:00	Concluding Remarks & Closing Ceremony

Αναλυτικά, όλες οι παρουσιάσεις και το Κείμενο Συμπερασμάτων του Forum της Νάξου για την "Καθαρή ενέργεια στα Ευρωπαϊκά Νησιά" είναι διαθέσιμα στον ακόλουθο σύνδεσμο:

[http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2018/gen/0110.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2018/gen/0110.csp)

#### 9.1.4 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του European Utility Week Advisory Committee for 2019

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας δέχθηκε την τιμητική πρόσκληση για συμμετοχή της στις εργασίες του European Utility Week Advisory Committee for 2019 που πραγματοποιήθηκε στο Amsterdam στις 16-18 Ιανουαρίου με σκοπό να διαμορφωθεί το επιστημονικό πρόγραμμα της εν λόγω ενεργειακής εκδήλωσης.

#### 9.1.5 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο Πανευρωπαϊκό Συνέδριο Αιολικής Ενέργειας που πραγματοποιήθηκε στο Bilbao

Ο εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στο Πανευρωπαϊκό Συνέδριο Αιολικής Ενέργειας που πραγματοποιήθηκε στο Bilbao στις 2-4 Απριλίου 2019 όπου παρουσιάστηκε το θέμα: " New era for Wind Power in Greece: The results of the auctions within 2018 and perspectives ". Κατά την παρουσίαση αναλύθηκε το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο στην Ελλάδα, η καινοτόμος ανταγωνιστική διαδικασία

έργων ΑΠΕ όπως σχεδιάστηκε και υλοποιείται από την Ελληνική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και παρουσιάστηκαν λεπτομερώς τα αποτελέσματα όλων των ανταγωνιστικών διαδικασιών του 2018.

(<https://windeurope.org/confex2019/conference/posters/>)

#### 9.1.6 Ημερίδα της ΡΑΕ για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες έργων ΑΠΕ στο πλαίσιο της έκθεσης Infacoma της Helexpro

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας στο πλαίσιο της έκθεσης Infacoma που πραγματοποιήθηκε στο MEC Παιανίας, πραγματοποίησε στις 8 Φεβρουαρίου 2019 Εσπερίδα για την ενεργειακή αγορά και παρουσίασε δύο βασικά θέματα:

- «Οι τρέχουσες εξελίξεις στον τομέα των ΑΠΕ: τα αποτελέσματα των Διαγωνισμών έργων ΑΠΕ του 2018, ο σχεδιασμός των επόμενων, το νέο πλαίσιο για το μηχανισμό συμψηφισμού (net-metering) και τις μικρές Α/Γ»
- «Οι τρέχουσες εξελίξεις στον τομέα των ΑΠΕ σχετικά με το νέο πλαίσιο για το μηχανισμό συμψηφισμού (net-metering) και τις μικρές Α/Γ»

Περισσότερα από 450 άτομα της ενεργειακής αγοράς παρακολούθησαν με εξαιρετικό ενδιαφέρον τις παρουσιάσεις των εκπροσώπων της ΡΑΕ και του Δ/ντος Συμβούλου της εταιρείας cosmoONE που διενεργεί τις ηλεκτρονικές δημοπρασίες εκ μέρους της Αρχής.

Ο πρώτος εκπρόσωπος της ΡΑΕ παρουσίασε τα αποτελέσματα των πρόσφατων ανταγωνιστικών διαδικασιών του 2018 και τα βασικά συμπεράσματα που προέκυψαν και ανέλυσε το σχεδιασμό της ΡΑΕ για τους επόμενους διαγωνισμούς (κοινός που βρίσκεται σε εξέλιξη) και ανά τεχνολογία για τον Ιούλιο. Ιδιαίτερη έμφαση δόθηκε στο σχεδιασμό για ανταγωνιστικές διαδικασίες Μη Ώριμων Έργων και αναδείχθηκε η δυσκολία του ζητήματος καθώς υπάρχουν σημαντικές παράμετροι που θα πρέπει να ληφθούν υπόψη. Ακολούθως ο Δ/νων Σύμβουλος της εταιρείας cosmoONE, παρουσίασε λεπτομερώς την τεχνική λύση αντιμετώπισης των επικαλυπτόμενων Μη ώριμων έργων μέσα από συγκεκριμένα παραδείγματα ανάλυσης συνερίων υλοποίησης.

Ο δεύτερος εκπρόσωπος της ΡΑΕ παρουσίασε τις τρέχουσες εξελίξεις στον τομέα των ΑΠΕ σχετικά με το νέο πλαίσιο για το μηχανισμό συμψηφισμού (net-metering) καθώς επίσης και το νέο πλαίσιο που αφορά στην αδειοδότηση των μικρών Α/Γ.

Στο τέλος ακολούθησε πολύωρη συζήτηση και απαντήσεις επί των ερωτημάτων που τέθηκαν από πολλούς θεσμικούς φορείς της αγοράς και συμμετέχοντες.



### 9.1.7 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Ημερίδα της ΕΣΜΥΕ στο πλαίσιο της έκθεσης Verdetek

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας στο πλαίσιο της έκθεσης Verdetek που πραγματοποιήθηκε στο MEC Παιανίας στις 17 Φεβρουαρίου 2019 συμμετείχε στην Ημερίδα που διοργάνωσε η ΕΣΜΥΕ και ο εκπρόσωπος της Αρχής πραγματοποίησε ομιλία με θέμα «Τα ΜΥΗΕ στη νέα ενεργειακή αγορά». Στην ομιλία παρουσίασε το νέο μηχανισμό στήριξης των ΑΠΕ και τον τρόπο αποζημίωσης των μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών. Ανέλυσε το θεσμικό πλαίσιο μέσα στο οποίο καλούνται να λειτουργήσουν οι μικροί Υδροηλεκτρικοί σταθμοί και παρουσίασε τις υποχρεώσεις τους ιδίως ως προς τη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τόσο κατά το τρέχον στάδιο, όσο και μετά τη λειτουργία του μοντέλου-στόχου (target model).

Επίσης άλλος εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε σε ενδιαφέρουσα συζήτηση - στρογγυλό τραπέζι με φορείς της αγοράς χετικά με την συμμετοχή των μικρών υδροηλεκτρικών στην αγορά και τους κινδύνους που μπορούν να υπάρξουν για τη βιωσιμότητά τους.

<http://www.verde-tec.gr/el/readText.asp?textID=378>

### 9.1.8 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του MEDREG στην Ιταλία

Ο Εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στη συνάντηση εργασίας που διοργάνωσε το MEDREG στην Ιταλία στις 15 Μαρτίου 202 και έκανε μία λεπτομερή παρουσίαση της εμπειρίας της Ελλάδας σχετικά με τις ανταγωνιστικές διαδικασίες έργων ΑΠΕ. Στην παρουσίαση με τίτλο: «Best practices and lessons learned in RES auctions: The Greek experience» ανέλυσε το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο του νέου μηχανισμού στήριξης των ΑΠΕ που έχει εγκριθεί από την ΕΕ (SA 44666), το νέο πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών που επίσης έχει εγκριθεί από την ΕΕ (SA 48143). Στην συνέχεια παρουσίασε λεπτομερώς όλα τα βασικά χαρακτηριστικά μίας ανταγωνιστικής διαδικασίας, τα βήματα που πρέπει να ακολουθηθούν, τα προβλήματα που παρουσιάστηκαν και πως αντιμετωπίστηκαν. Ακολούθως ανέλυσε τα αποτελέσματα της ηλεκτρονικής δημοπρασίας όλων των διαγωνισμών που έλαβαν χώρα στην Ελλάδα και σημείωσε ότι βρίσκεται σε εξέλιξη η πρώτη κοινή ανταγωνιστική διαδικασία για Αιολικές και Φ/Β εγκαταστάσεις και η ηλεκτρονική δημοπρασία θα διεξαχθεί στις 2 Απριλίου 2018 καθώς και ότι αναμένεται με μεγάλο ενδιαφέρον το αποτέλεσμά της.

Στο τέλος παρουσιάστηκε ένα εξειδικευμένο τεχνικό video που περιγράφει με λεπτομέρεια όλη την διαδικασία

#### 9.1.9 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες της Ειδικής Γραμματείας για την Καθαρή ενέργεια στα νησιά της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (CLEAN ENERGY FOR EU ISLANDS), 5 Απριλίου 2020

Ο Εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στις εργασίες της Ημερίδας που διοργάνωσε η Ειδική Γραμματεία για την Καθαρή ενέργεια στα νησιά της Ευρωπαϊκής Επιτροπής που πραγματοποιήθηκε στην Αθήνα στις 5 Απριλίου 2020. Ο εκπρόσωπος της Αρχής παρουσίασε τις δράσεις και τους σχεδιασμούς της ΡΑΕ για τα 29 αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα (νέος μηχανισμός στήριξης των ΑΠΕ, προοπτικές για διείσδυση νέων ΑΠΕ στα νησιά μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών για μη ώριμα έργα, διασυνδέσεις των νησιών, ολοκλήρωση πλαισίου τιμολόγησης για τους Υβριδικούς σταθμούς, διασυνδέσεις των νησιών με το Διασυνδεδεμένο σύστημα).

Ακολούθησαν τοποθετήσεις και ερωτήματα τα οποία και απαντήθηκαν.

<https://euislands.eu/athens-workshop>

#### 9.1.10 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Ημερίδα του Κέντρου Διεθνούς και Ευρωπαϊκού Οικονομικού Δικαίου (ΚΔΕΟΔ)

Ο εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στην Ημερίδα του Κέντρου Διεθνούς και Ευρωπαϊκού Οικονομικού Δικαίου (ΚΔΕΟΔ) και της Εταιρείας Μελετών Δημοσίου Δικαίου (ΕΜΔΔ) που πραγματοποιήθηκε στη Θεσσαλονίκη, στις 10 Μαΐου 2019 με θέμα «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας - Επίκαιρα Ρυθμιστικά ζητήματα και εξελίξεις» και πραγματοποίησε την ακόλουθη ομιλία «Διαγωνισμοί των ΑΠΕ και η συμμετοχή των ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας». Ανέπτυξε το πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών έργων ΑΠΕ παρουσιάζοντας τις βασικές παραμέτρους των διαγωνισμών ανά τεχνολογία (technology specific) και των κοινών διαγωνισμών (neutral), το σχεδιασμό για μη ώριμα έργα, το νέο μηχανισμό στήριξης των ΑΠΕ. Επίσης ανέλυσε τις υποχρεώσεις των έργων ΑΠΕ ιδίως ως προς τη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τόσο κατά το τρέχον στάδιο, όσο και μετά την λειτουργία του μοντέλου-στόχου (target model).

Υπήρξε εποικοδομητικός διάλογος με τους ενδιαφερόμενους και δόθηκαν απαντήσεις επί των ερωτημάτων που τέθηκαν.

<http://www.cieel.gr/upload/Ημερίδα%20ΑΠΕ2.pdf>

#### 9.1.11 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Εσπερίδα της Περιφέρειας Δυτικής Ελλάδος στο Αργίνιο

Ο Εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στις εργασίες της Εσπερίδας της Περιφέρειας Δυτικής Ελλάδας στις 17 Μαΐου 2019 στο Αργίνιο, όπου πραγματοποίησε ομιλία με θέμα «Διαγωνισμοί ΑΠΕ. Ενεργειακές Κοινότητες & Αγρότες. Ανοιχτά Ρυθμιστικά θέματα των ΑΠΕ»

Παρουσίασε το πλαίσιο των διαγωνισμών ΑΠΕ, το νέο θεσμικό πλαίσιο των ενεργειακών κοινοτήτων και των προοπτικών που ανοίγονται καθώς επίσης και τα ανοιχτά ρυθμιστικά θέματα. Ακολούθησε συζήτηση και απαντήθηκαν πολλά ερωτήματα που υποβλήθηκαν από τους 800 και πλέον παρευρισκόμενους.

#### 9.1.12 Απονομή χρυσού βραβείου στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και την cosmoONE για τις Ηλεκτρονικές Δημοπρασίες έργων ΑΠΕ στο πλαίσιο των Impact Byte Awards 2019

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μαζί με τον πάροχο διενέργειας ηλεκτρονικών δημοπρασιών cosmoONE, έλαβαν μέρος στο θεσμό των εταιρειών που δραστηριοποιούνται στον τομέα της πληροφορικής και μεταξύ των 900 συμμετεχόντων της απονεμήθηκε το Χρυσό βραβείο για τις Ηλεκτρονικές Δημοπρασίες έργων ΑΠΕ που οδηγεί από τη μία πλευρά στην ανάπτυξη των έργων ΑΠΕ και από την άλλη δίνει ένα τεράστιο όφελος στους καταναλωτές λόγω της πολύ μεγάλης μείωσης της τιμής (εξαιτίας της ηλεκτρονικής δημοπρασίας). Το βραβείο παρέλαβε ο Πρόεδρος της ΡΑΕ Δρ. Νικόλαος Μπουλαξής στις 28.05.2020 στην ειδική εκδήλωση απονομής.

#### 9.1.13 Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο – Ειδική απολογιστική έκθεση

Το Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο, στην ειδική απολογιστική του έκθεση που δημοσιεύτηκε στις 6 Ιουνίου 2019 σχετικά με τις πολιτικές της ΕΕ για την ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ, τα εθνικά καθεστώτα στήριξης και τις πρακτικές των Κρατών Μελών σε σχέση με τους ενωσιακούς στόχους για τις ΑΠΕ, ξεχώρισε ως βέλτιστη πρακτική και υπόδειγμα διαφάνειας και ενίσχυσης του ανταγωνισμού, τις ανταγωνιστικές διαδικασίες έργων ΑΠΕ, που διεξάγει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Ελλάδας.

Συγκεκριμένα, το Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο, στο Πλαίσιο 8 (σελ. 35) που αναφέρεται στις πρακτικές των δημοπρασιών και το οποίο τιτλοφορείται «Η διαφάνεια στις δημοπρασίες προάγει τον ανταγωνισμό: η ηλεκτρονική πλατφόρμα της ελληνικής ρυθμιστικής αρχής ενέργειας», προκρίνει το έργο που έχει πραγματοποιήσει η ΡΑΕ για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες των ΑΠΕ, ως βέλτιστη

πρακτική, μεταξύ των αντίστοιχων των Κρατών Μελών δεδομένου ότι προάγει τη διαφάνεια και τον ανταγωνισμό στις ανταγωνιστικές διαδικασίες.

Η Ειδική απολογιστική έκθεση του Ευρωπαϊκού Ελεγκτικού Συνεδρίου:

<https://www.eca.europa.eu/en/Pages/DocItem.aspx?did=50079>

#### 9.1.14 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του Ελληνογερμανικού Επιμελητηρίου στη Θεσσαλονίκη (25-26 Ιουνίου 2019)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας συμμετείχε στη Δημερίδα που διοργάνωσε το Ελληνογερμανικό Εμπορικό και Βιομηχανικό Επιμελητήριο με θέμα "Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, Αποθήκευση Ενέργειας και Ενσωμάτωση στο Δίκτυο», στις 25 & 26 Ιουνίου 2019 στη Θεσσαλονίκη.

Ο εκπρόσωπος της Αρχής πραγματοποίησε ομιλία με θέμα «RES Auctions in Greece. Results & Perspectives» και παρουσίασε το θεσμικό πλαίσιο των μόνιμων ανταγωνιστικών διαδικασιών, τις βασικές παραμέτρους για τους διαγωνισμούς ανά τεχνολογία (technology specific) και κοινή (neutral), ανέλυσε τα αποτελέσματα όλων των ανταγωνιστικών διαδικασιών της περιόδου 01/2018-06/2019 (7 ανταγωνιστικές διαδικασίες, 6 ανά τεχνολογία και 1 κοινή), και τόνισε τις βασικές υποχρεώσεις των έργων ΑΠΕ για τη συμμετοχή τους στην Αγορά. Αναφέρθηκε στο μεγάλο επενδυτικό ενδιαφέρον που υπάρχει για τις ΑΠΕ μέσω των στοιχείων των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί και τόνισε ότι η Αρχή επεξεργάζεται το πλαίσιο για την αποθήκευση ενέργειας, καθώς, για την επίτευξη μεγάλης διείσδυσης των ΑΠΕ απαιτούνται μονάδες αποθήκευσης. Τόνισε επίσης ότι η ΡΑΕ με την εταιρεία cosmoONE έλαβαν το χρυσό βραβείο στο πλαίσιο των Impact Byte Awards. Ιδιαίτερα αναφέρθηκε στην αναγνώριση του έργου της ΡΑΕ από το Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο στην ειδική έκθεση του οποίου σχετικά με τις πολιτικές της ΕΕ για την ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ, τα εθνικά καθεστάτα στήριξης και τις πρακτικές των Κρατών Μελών σε σχέση με τους ενωσιακούς στόχους για τις ΑΠΕ, η Αρχή ξεχώρισε ως βέλτιστη πρακτική και υπόδειγμα διαφάνειας και ενίσχυσης του ανταγωνισμού, για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες έργων ΑΠΕ που διεξάγει.

Παράλληλα ο εκπρόσωπος της Αρχής στο πλαίσιο της διημερίδας συμμετείχε με το Ελληνογερμανικό επιμελητήριο σε συναντήσεις με γερμανικές εταιρείες που ενδιαφέρονται να επενδύσουν στην Ελλάδα και υπήρξαν εποικοδομητικές συζητήσεις και δόθηκαν σχετικές διευκρινίσεις.

#### 9.1.15 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο συνέδριο A-energy 2019 στις 15 Ιουλίου 2019

Ο Εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στις εργασίες του συνεδρίου A-energy που πραγματοποιήθηκε στις 15 Ιουλίου στην Αθήνα και μίλησε με θέμα «Συμπεράσματα

και αποτελέσματα των πρόσφατων διακριτών ανά τεχνολογία (technology specific auctions) μειοδοτικών διαγωνισμών της ΡΑΕ της 1ης Ιουλίου και ο επόμενος κύκλος διαγωνιστικών διαδικασιών – Ρυθμιστικά ζητήματα σε εξέλιξη»

Ο εκπρόσωπος της Αρχής παρουσίασε λεπτομερώς με διαγράμματα τα αποτελέσματα της πρόσφατης ανταγωνιστικής διαδικασίας η ηλεκτρονική δημοπρασία της οποίας πραγματοποιήθηκε στις 2 Ιουλίου 2019. Παρουσιάστηκαν οι σχεδιασμοί της Αρχής για τις επόμενες ανταγωνιστικές διαδικασίες καθώς επίσης και σημαντικά ρυθμιστικά ζητήματα που βρίσκονται σε εξέλιξη.

Αναφέρθηκε στην αναγνώριση του έργου της ΡΑΕ από το Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο στην ειδική έκθεση του οποίου σχετικά με τις πολιτικές της ΕΕ για την ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ, τα εθνικά καθεστώτα στήριξης και τις πρακτικές των Κρατών Μελών σε σχέση με τους ενωσιακούς στόχους για τις ΑΠΕ, η ΡΑΕ ξεχώρισε ως βέλτιστη πρακτική και υπόδειγμα διαφάνειας και ενίσχυσης του ανταγωνισμού, για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες έργων ΑΠΕ που διεξάγει.

Ακολούθησε συζήτηση και απαντήθηκαν πλήθος ερωτημάτων που υποβλήθηκαν.

#### 9.1.16 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο Storage Conference (Energy Press)

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ στην κεντρική ομιλία του συνεδρίου με θέμα: «Ενεργειακή Μετάβαση: Τα επόμενα βήματα και ο ρόλος της αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας» παρουσίασε τις σκέψεις και τις προτάσεις της Αρχής για την αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας. Τόνισε το ρόλο και την αναγκαιότητα ύπαρξης της αποθήκευσης για να καταστεί εφικτή η μεγάλη διείσδυση ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Ελληνικό σύστημα ηλεκτροπαραγωγής και παρουσίασε στοιχεία τεχνολογιών και κόστους αποθήκευσης, σύμφωνα με τη Διεθνή εμπειρία άλλων χωρών.

[https://renewablestorageforum.gr/wp-content/uploads/2020/02/12\\_mpoulaxis.pdf](https://renewablestorageforum.gr/wp-content/uploads/2020/02/12_mpoulaxis.pdf)

<https://renewablestorageforum.gr/videos/>

Άλλος εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στις εργασίες του Renewable & Storage Forum στις 24 Οκτωβρίου 2019, και σε στρογγυλό τραπέζι με συμμετέχοντες των λοιπών ενεργειακών φορέων (Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, ΕΧΕ ΑΕ, ΑΔΜΗΕ ΑΕ, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ΡΑΕ) επεσήμανε τα σημαντικά βήματα του Ρυθμιστή για τις ΑΠΕ που έχουν λάβει χώρα: ο νέος μηχανισμός στήριξης των ΑΠΕ, η απόλυτη επιτυχία των ανταγωνιστικών διαδικασιών που αναγνωρίστηκαν και από το Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο ως βέλτιστη πρακτική, η επίλυση του προβλήματος του Ειδικού Λογαριασμού των ΑΠΕ που τον καθιστά πλεονασματικό

και το σταθερό πλαίσιο συμμετοχής των ΑΠΕ στην αγορά που δίνει περαιτέρω νέες προοπτικές σημειώνοντας πως η λειτουργία των ΦοΣΕ είναι κάτι που ξεκινάει άμεσα στην ελληνική ενεργειακή αγορά.

<https://renewablestorageforum.gr/forum-program/>

#### 9.1.17 Συμμετοχή της ΡΑΕ στο Climate Change συνέδριο

Ο εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στις εργασίες της Ημερίδας «Climate Change Policy and Business Conference 2019» με ομιλία με θέμα στην Ημερίδα «Ενέργειες του Ρυθμιστή για την αντιμετώπιση του φαινομένου της Κλιματικής Αλλαγής». Παρουσίασε το νέο μηχανισμό στήριξη των ΑΠΕ που έχει εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή (SA 44666), το πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών (επίσης εγκεκριμένο από την ΕΕ, SA 48143), τα αποτελέσματα των πρόσφατων ανταγωνιστικών διαδικασιών ενώ επισήμανε το γεγονός ότι 1,32GW βρίσκονται στο στάδιο υλοποίησης. Ταυτόχρονα υπογράμμισε πως το ίδιο το Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό συνέδριο αναγνώρισε ως βέλτιστη πρακτική τους Διαγωνισμούς των ΑΠΕ που διεξάγει η Ελληνική ΡΑΕ. Αναφέρθηκε επίσης στο σχεδιασμό της ΡΑΕ για διαγωνισμούς Μη ώριμων έργων και παρουσίασε την υφιστάμενη κατάσταση των αιτήσεων που δείχνει και το τεράστιο επενδυτικό ενδιαφέρον. Αναφέρθηκε επίσης στις ενέργειες της ΡΑΕ για την άρση του κορεσμού δικτύου και στην πιλοτική εφαρμογή για κατασκευή δύο νέων Μ/Σ σε κορεσμένες περιοχές, τονίζοντας ότι θα πρέπει να υπάρξει μέριμνα για ατομικό σχήμα κοινοποίησης για μεγάλα έργα ΑΠΕ πάνω των 250MW που έχει εισηγηθεί η Αρχή προς το ΥΠΕΝ. Επίσης αναφέρθηκε στο πλαίσιο της συμμετοχής των ΑΠΕ στην αγορά που δίνει περαιτέρω προοπτικές, στις διασυνδέσεις των νησιών με την Ηπειρωτική Ελλάδα που ξεκίνησε από το 2003 από την ίδια την Αρχή ως η μόνη βέλτιστη οικονομικά, τεχνικά και περιβαλλοντικά πρακτική για την ασφάλεια εφοδιασμού των αυτόνομων ηλεκτρικών συστημάτων στην Ελλάδα. Τόνισε τέλος ότι η Αρχή επεξεργάζεται το θεσμικό πλαίσιο για την αποθήκευση ενέργειας που είναι αναγκαίο για την επίτευξη μεγάλων ποσοστών διείσδυσης των ΑΠΕ, για τις ενέργειες της ΡΑΕ, για το θεσμικό πλαίσιο ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα (έχει ήδη γνωμοδοτήσει προς το ΥΠΕΝ), για το καινοτόμο ρυθμιστικό πλαίσιο CNG που εξασφαλίζει χιλιάδες νέες συνδέσεις σε πιο απομονωμένες περιοχές μακριά από το δίκτυο φυσικού αερίου. Τέλος αναφέρθηκε και στις ενέργειες της ΡΑΕ για τη νέα γενιά με το καινοτόμο «ενεργειακό φιδάκι», επιτραπέζιο παιχνίδι με το οποίο οι μαθητές μαθαίνουν για την Κλιματική αλλαγή, τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και την εξοικονόμηση ενέργειας.

<https://www.climatechangeconference.gr/history/presentations-2019/>



[http://www.boussiasconferences.gr/files/\\_boussias\\_conferences\\_content/presentations/climate\\_change/2019/dionisios\\_papachristou\\_climatechange\\_19.pdf](http://www.boussiasconferences.gr/files/_boussias_conferences_content/presentations/climate_change/2019/dionisios_papachristou_climatechange_19.pdf)

#### 9.1.18 Συμμετοχή της ΡΑΕ με παρουσίαση στο workshop που διοργάνωσε το MEDREG και η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου 17 Οκτωβρίου 2019

Ο Εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στη συνάντηση εργασίας που διοργάνωσε το MEDREG στην Κύπρο στις 17 Οκτωβρίου 2019 και έκανε μία λεπτομερή παρουσίαση με τίτλο: «Best practices and lessons learned in RES auctions: The Greek experience / The innovating, simplified and fully transparent procedure for RES auctions in Greece. Conclusions of the recent auctions for Wind and PV installations and perspectives». Η συνάντηση εργασίας έγινε στο πλαίσιο της ειδικής έκθεσης «Analysis of auction mechanisms to promote RES» που ανέλαβε να εκδώσει το MEDREG, ενσωματώνοντας την εμπειρία των χωρών-μελών της ΕΕ. Στην λεπτομερέστατη παρουσίαση που πραγματοποιήθηκε αναλύθηκαν τα βασικά βήματα της ανταγωνιστικής διαδικασίας, τα βασικά χαρακτηριστικά διενέργειας κάθε μίας από αυτές, παρουσιάστηκαν τα αποτελέσματα και πολλά διαγράμματα καταλήγοντας στα συμπεράσματα από την εμπειρία της Ελλάδας. Τονίστηκε η διαφάνεια, η αξιοπιστία, η απλότητα και η φιλικότητα του ηλεκτρονικού περιβάλλοντος προς τους συμμετέχοντες καθώς επίσης ότι η όλη ανταγωνιστική διαδικασία οδήγησε σε σημαντική μείωση των τιμών προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας κάτι που αναμένεται να συνεχιστεί και στους επόμενους διαγωνισμούς ΑΠΕ.

Τέλος αναφέρθηκε στην αναγνώριση του έργου της ΡΑΕ από το Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο το οποίο στην ειδική έκθεσή του σχετικά με τις πολιτικές της ΕΕ για την ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ, τα εθνικά καθεστώτα στήριξης και τις πρακτικές των Κρατών Μελών σε σχέση με τους ενωσιακούς στόχους για τις ΑΠΕ, ξεχώρισε ως βέλτιστη πρακτική και υπόδειγμα διαφάνειας και ενίσχυσης του ανταγωνισμού, τις ανταγωνιστικές διαδικασίες έργων ΑΠΕ, που διεξάγει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Ελλάδας.

#### 9.1.19 Συμμετοχή της ΡΑΕ με παρουσίαση στο Wind Mission 2019.

Ο Εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στις εργασίες του Wind Mission 2019 που πραγματοποιήθηκε 14-15 Οκτωβρίου 2019 με ομιλία με θέμα: «Greek wind tender procedure explained».



Αρχικά παρουσιάστηκε ο νέος μηχανισμός στήριξης των ΑΠΕ που έχει εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή (SA 44666), το εγκεκριμένο από την ΕΕ πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών (SA 48143), τα αποτελέσματα των πρόσφατων ανταγωνιστικών διαδικασιών και συζητήθηκαν τα βασικά συμπεράσματα των διαγωνισμών και οι προοπτικές του τομέα της Αιολικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Τέλος αναφέρθηκε στην αναγνώριση του έργου της ΡΑΕ από το Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο στην ειδική έκθεση του οποίου σχετικά με τις πολιτικές της ΕΕ για την ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ, τα εθνικά καθεστώτα στήριξης και τις πρακτικές των Κρατών Μελών σε σχέση με τους ενωσιακούς στόχους για τις ΑΠΕ, η ΡΑΕ ξεχώρισε ως βέλτιστη πρακτική και υπόδειγμα διαφάνειας και ενίσχυσης του ανταγωνισμού, για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες έργων ΑΠΕ που διεξάγει.

Στο πλαίσιο των εργασιών παρουσιάστηκε και ένα ειδικό τεχνικό video για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες.

<https://voiceofrenewables.com/events/wmgreece19/>

<https://voiceofrenewables.com/wp-content/uploads/2019/10/Dr.-Papachristou-RAE-min.pdf>

#### 9.1.20 Συμμετοχή της ΡΑΕ στις εργασίες του Energy Utility Week 2019

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας συμμετείχε στις εργασίες του Energy Utility Week 2019 που πραγματοποιήθηκε στο Παρίσι 12-14 Νοεμβρίου 2019.

Ο εκπρόσωπος της Αρχής πραγματοποίησε ομιλία στο πλαίσιο του συνεδρίου (summit) με θέμα: "The public authority's perspective" παρουσιάζοντας τις προκλήσεις και τις προοπτικές της Ανεξάρτητης Αρχής Ενέργειας στην Ελλάδα. Ειδικότερα αναφέρθηκε στις θεσμικές ενέργειες του Έλληνα Ρυθμιστή μέσω των ανταγωνιστικών διαδικασιών – 1,32GW που βρίσκονται στο στάδιο υλοποίησης, τη συμβολή του Ρυθμιστή στην ανάπτυξη των δικτύων μεταφοράς και διανομής για την ασφάλεια εφοδιασμού της Ελλάδας με έμφαση στη διασύνδεση των αυτόνομων ηλεκτρικών συστημάτων των νησιών, στην εφαρμογή του μοντέλου-στόχου (target model) και τη λειτουργία των τεσσάρων νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Τέλος αναφέρθηκε στο ρυθμιστικό πλαίσιο για την αποθήκευση ενέργειας που επεξεργάζεται η Αρχή και είναι αναγκαίο για την επίτευξη μεγάλων διεισδύσεων ΑΠΕ.

Ο ίδιος εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε επίσης σε άλλη Ενότητα πραγματοποιώντας δεύτερη παρουσίαση με θέμα «TSO-DSO Collaboration. Financing the energy transition. Regulators actions». Στην Ενότητα αυτή αναφέρθηκε

στις ιδιαιτερότητες της Ελλάδας που αποτελείται από 29 αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα στα Μη Διασυνδεδεμένα νησιά και 1 στην Ηπειρωτική Ελλάδα καθώς και στις ενέργειες του Έλληνα Ρυθμιστή για την επίτευξη των εθνικών στόχων του 2030, παρουσιάζοντας σημαντικές ρυθμιστικές πρωτοβουλίες που υλοποιούνται.

Τέλος ο ίδιος εκπρόσωπος της Αρχής έλαβε μέρος σε συζήτηση στρογγυλής τράπεζας με συμμετέχοντες θεσμικούς φορείς άλλων χωρών και απάντησε σε ερωτήματα που τέθηκαν από το κοινό, ιδίως ως προς την συμβολή του Ρυθμιστή στην επίλυση των προβλημάτων μεταξύ των διαχειριστών και της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού.

#### 9.1.21 Συμμετοχή της ΡΑΕ στην Εσπερίδα της Ένωσης Αγροτικών Συνεταιρισμών Αγρινίου

Ο Εκπρόσωπος της Αρχής συμμετείχε στις εργασίες της Εσπερίδας της Ένωσης Αγροτικών Συνεταιρισμών Αγρινίου στις 5 Δεκεμβρίου 2019 στο Αγρίνιο, όπου πραγματοποίησε ομιλία με θέμα «Οι εξελίξεις των έργων ΑΠΕ (αιολικών και φωτοβολταϊκών)»

Παρουσίασε το πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα, τα αποτελέσματα των τελευταίων ανταγωνιστικών διαδικασιών που οδηγούν σε σημαντική μείωση τιμών προς όφελος των καταναλωτών, το νέο θεσμικό πλαίσιο των ενεργειακών κοινοτήτων και των προοπτικών που ανοίγονται καθώς επίσης και τα ανοιχτά ρυθμιστικά θέματα. Ακολούθησε συζήτηση και απαντήθηκαν πολλά ερωτήματα που υποβλήθηκαν από τους 1.300 και πλέον παρευρισκόμενους.

#### 9.1.22 Συμμετοχή στην ημερίδα “Training on Methods for the implementation of the Regulation (EU) 2017/1938 on Security of Gas Supply”, 24- 26 Ιουνίου, Κίεβο Ουκρανίας

Η ΡΑΕ συμμετείχε ως προσκεκλημένη ομιλήτρια στο διήμερο εκπαιδευτικό σεμινάριο που διοργάνωσε το Joint Research Center της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στις 2 Ιουνίου στο Κίεβο της Ουκρανίας. Το αντικείμενο του σεμιναρίου ήταν «Μέθοδοι εφαρμογής του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 στην Ασφάλεια Εφοδιασμού με φυσικό αέριο. Η ΡΑΕ παρουσίασε την προσέγγιση της Ελλάδας με ιδιαίτερη έμφαση στην Εκτίμηση Επικινδυνότητας, τη μεθοδολογία που ακολουθεί στην αναγνώριση κινδύνων καθώς και την διαχείριση της επικινδυνότητας ως προς την διεπαφή με τον τομέα του ηλεκτρισμού

9.1.23 Συμμετοχή της ΡΑΕ σε συνάντηση εργασίας με τίτλο “Meeting on the Greek Energy Sector”, 11- 12 Ιουλίου, Πεττεν, Ολλανδία

Συμμετοχή σε συνάντηση εργασίας με το JRC, με παρουσίαση “Gas risk preparedness in Greece».

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

## Παράρτημα 1: Αδειοδοτήσεις ΑΠΕ

## 1.1 Αδειες Παραγωγής που χορηγήθηκαν κατά το έτος 2019

Αιτηση	Ημερομηνία	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μητρώο Αδειών	Ημερ έκδοσης Αδειας Παραγωγής	Ημερ. Λήξης Αδειας παραγωγής	Αρ. αποφ. ΡΑΕ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΘΕΣΗ	ΙΣΧΥΣ (MW)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ
00259	19/02/01	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΝΩΝΟΣ ΑΕ	ΑΔ-03823	26/09/19	26/09/44	ΑΠΟΦ 0889/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΒΟΙΩΝ	ΑΓΙΑ ΚΥΡΙΑΚΗ	15.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
00261	19/02/01	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΝΩΝΟΣ ΑΕ	ΑΔ-03820	26/09/19	26/09/44	ΑΠΟΦ 0886/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΒΟΙΩΝ	ΚΑΨΟΛΑΚΟΥΣΣ	24.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
00262	19/02/01	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΛΕΑ ΑΕ	ΑΔ-03824	26/09/19	26/09/44	ΑΠΟΦ 0890/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΒΟΙΩΝ	ΚΡΙΘΙΝΑ	12.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
00264	19/02/01	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΝΩΝΟΣ ΑΕ	ΑΔ-03825	26/09/19	26/09/44	ΑΠΟΦ 0891/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΒΟΙΩΝ	ΒΙΓΛΑ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
00266	19/02/01	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΝΩΝΟΣ ΑΕ	ΑΔ-03826	26/09/19	26/09/44	ΑΠΟΦ 0892/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΒΟΙΩΝ	ΡΑΧΕΣ-ΧΟΥΝΑΡΙΑ	29.900	ΑΙΟΛΙΚΑ
00475	19/02/01	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-03822	26/09/19	26/09/44	ΑΠΟΦ 0888/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΒΟΙΩΝ	ΒΡΥΣΑΚΙΑ	13.500	ΑΙΟΛΙΚΑ
00481	19/02/01	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΟΕ	ΑΔ-03821	26/09/19	26/09/44	ΑΠΟΦ 0887/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΒΟΙΩΝ	ΚΡΙΘΙΝΑ	13.500	ΑΙΟΛΙΚΑ
00532	19/02/01	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΝΩΝΟΣ ΑΕ	ΑΔ-03819	26/09/19	26/09/44	ΑΠΟΦ 0885/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΒΟΙΩΝ	ΒΑΒΙΛΑ	1.800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-00203	29/04/02	ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΕ)	ΑΔ-03793	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0630/2019	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΑΝΔΡΟΥ	ΚΟΡΘΙΟΥ	ΦΡΑΓΚΑΚΙ	21.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-00712	26/04/04	ΒΟΡΕΑΣ ΑΕ	ΑΔ-03828	26/09/19	26/09/44	ΑΠΟΦ 0893/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΕΥΡΩΤΑ	ΝΙΑΤΩΝ	ΚΡΕΜΑΣΤΗ	2.550	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04302	10/02/10	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	ΑΔ-03766	15/02/19	15/02/44	ΑΠΟΦ 0224/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΣΙΚΥΩΝΙΩΝ - ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟΥ - ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ	ΣΤΥΜΦΑΛΙΑΣ & ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΤΣΟΥΜΑ - ΧΙΟΝΙ - ΣΤΕΚΟΣ	48.300	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-04542	10/06/10	ΚΙΑΚΙΣ ΠΑΛΛΙΩΝ ΤΡΙΕΘΝΕΣ Α.Ε ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΔ-03758	24/01/19	24/01/44	ΑΠΟΦ 0142/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΑΡΓΟΛΙΔΑΣ	ΕΠΙΔΑΥΡΟΥ - ΝΑΥΠΛΙΕΩΝ	ΑΣΚΛΗΠΙΟΥ, ΕΠΙΔΑΥΡΟΥ & ΑΣΙΝΗΣ	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙ- ΠΑΛΑΜΗΔΙ- ΨΗΛΟΒΟΥΝΙ	40.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04566	10/06/10	GREENTOP ΚΟΚΚΙΝΟΒΡΥΣΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ δ.τ. GREENTOP ΚΟΚΚΙΝΟΒΡΥΣΗ Α.Ε (ΥΠΟ ΙΔΡΥΣΗ)	ΑΔ-03759	24/01/19	24/01/44	ΑΠΟΦ 0143/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ	ΦΑΛΑΝΘΟΥ	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ, ΜΑΔΑΡΑ, ΒΟΥΡΤΣΑ	36.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05307	10/08/11	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε	ΑΔ-03801	13/05/19	13/05/44	ΑΠΟΦ 0500/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ		ΜΑΝΔΡΑ- ΑΚΡΙΤΑΣΚΑΙΒΩΜΟΣ	27.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05701	11/06/12	ARCADIAN ENERGY Α.Ε	ΑΔ-03898	12/11/19	12/11/44	ΑΠΟΦ 1067/2019	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ	ΑΡΣΕΝΕΙΚΑ	4.818	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06031	13/06/16	SOLARBEAM ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. SOLARBEAM Α.Ε)	ΑΔ-03883	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1152/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ	ΛΟΓΓΟΣ ΑΝΑΤΟΛΙΚΟ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06035	13/06/16	SOLARBEAM ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. SOLARBEAM Α.Ε)	ΑΔ-03884	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1153/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ	ΑΕΤΟΦΩΛΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06037	13/06/16	SOLARBEAM ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. SOLARBEAM Α.Ε)	ΑΔ-03885	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1154/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ	ΣΩΡΟΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06040	13/06/16	SOLARBEAM ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. SOLARBEAM Α.Ε)	ΑΔ-03886	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1155/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ	ΜΑΝΔΡΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06042	13/06/16	DISTOMO AELIOS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. DISTOMO AELIOS Α.Ε.)	ΑΔ-03887	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1156/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ	ΜΕΓΑΛΟ ΡΕΜΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06043	13/06/16	DISTOMO AELIOS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. DISTOMO AELIOS Α.Ε.)	ΑΔ-03888	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1157/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ	ΚΙΑΦΑ ΤΖΑΡΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

Γ-06044	13/06/16	SOLARBEAM ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. SOLARBEAM A.E)	ΑΔ-03899	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1158/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ	ΠΑΝΤΕΛΕΗΜΩΝ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06045	13/06/16	SOLARBEAM ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. SOLARBEAM A.E)	ΑΔ-03890	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1159/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ - ΑΡΑΧΩΒΑΣ - ΑΝΤΙΚΥΡΑΣ	ΔΙΣΤΟΜΟΥ	ΛΟΓΓΑΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06127	09/12/16	WIND INVESTERING M.I.K.E.	ΑΔ-03891	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1160/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΜΕΓΑΛΗ ΚΑΒΗΣΟΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06128	09/12/16	WIND INVESTERING M.I.K.E.	ΑΔ-03892	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1161/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΑΓΩΓΙΑΤΗΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06129	09/12/16	WIND INVESTERING M.I.K.E.	ΑΔ-03893	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1162/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΤΣΟΥΡΜΑΛΙΩΤΙΚΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06130	09/12/16	WIND INVESTERING M.I.K.E.	ΑΔ-03894	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1163/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΑΣΠΡΟΧΩΜΑΤΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06133	09/12/16	WIND INVESTERING M.I.K.E.	ΑΔ-03895	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1164/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΚΟΦΤΟ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06170	12/12/16	ΣΚΟΥΝΤΕΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03896	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1165/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΑΛΙΑΡΤΟΥ	ΘΕΣΠΙΕΩΝ	ΞΑΓΝΑΝΤΟ _ Κ	2.350	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06211	10/03/17	Κ. ΚΗΠΟΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε	ΑΔ-03946	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1169/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΙΣΒΗΣ	ΒΑΘΕΙΑ ΛΑΚΚΑ 2	0.800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06246	13/06/17	ΔΕΚΤΟΡ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔ-03802	17/05/19	17/05/44	ΑΠΟΦ 0527/2019	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΝΤΟΥΜΝΙΑΣΚΑ	0.490	ΜΥΘΕ
Γ-06357	11/09/17	ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03897	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1170/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΙΣΒΗΣ	ΚΟΡΑΜΠΑΜΠΑΣ	17.250	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06381	06/12/17	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03947	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1171/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΕΛΦΩΝ	ΓΑΛΑΞΙΔΙΟΥ	ΚΕΦΑΛΑΡΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-06382	06/12/17	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ENA (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03912	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1172/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΙΕΡΑΣ ΠΟΛΕΩΣ ΜΕΣΟΛΟΓΓΙΟΥ	ΟΙΝΙΑΔΩΝ	ΠΑΝΑΓΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06383	06/12/17	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03913	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1173/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΙΕΡΑΣ ΠΟΛΕΩΣ ΜΕΣΟΛΟΓΓΙΟΥ & ΞΗΡΟΜΕΡΟΥ	ΟΙΝΙΑΔΩΝ & ΑΣΤΑΚΟΥ	ΨΗΛΑ ΒΡΑΧΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06384	06/12/17	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03914	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1174/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΩΡΙΔΑΣ	ΛΙΔΩΡΙΚΙΟΥ	ΚΟΚΚΙΝΟΒΡΑΧΟΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06388	07/12/17	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03915	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1175/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΦΛΑΜΟΥΡΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06389	07/12/17	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ENA (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03916	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1176/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΕΛΦΩΝ & ΔΩΡΙΔΟΣ	ΓΑΛΛΕΣΙΔΙΟΥ & ΛΙΔΩΡΙΚΙΟΥ	ΑΕΤΟΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06390	07/12/17	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ENA (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03917	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1177/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΓΟΥΡΝΕΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06391	07/12/17	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03918	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1178/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΩΡΙΔΑΣ	ΛΙΔΩΡΙΚΙΟΥ	ΚΟΥΤΣΟΥΡΟΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06392	07/12/17	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03919	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1179/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΝΤΟΥΜΠΟΥΡΟ - ΤΣΟΥΚΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06393	07/12/17	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ENA (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03920	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1180/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΩΡΙΔΑΣ	ΛΙΔΩΡΙΚΙΟΥ	ΡΕΝΤΖΟΥ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ



ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

Γ-06395	07/12/17	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03921	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1181/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΕΛΦΩΝ	ΓΑΛΛΕΙΔΙΟΥ	ΠΑΛΑΤΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06396	07/12/17	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03922	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1182/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΒΙΓΛΑ - ΣΚΟΠΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06397	07/12/17	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03923	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1183/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΦΛΑΜΟΥΡΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06425	11/12/17	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ I.K.E.	ΑΔ-03762	31/01/19	31/01/44	ΑΠΟΦ 0174/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΗΜΑΘΙΑΣ	ΒΕΡΟΙΑΣ	ΒΕΡΟΙΑΣ	ΑΤ 218 - ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΑΥΡΟΔΕΝΔΡΙ	7.980	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06426	11/12/17	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ I.K.E.	ΑΔ-03761	31/01/19	31/01/44	ΑΠΟΦ 0172/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΠΑΠΑΠΕΤΡΟΥ - ΑΤ 198, 1224, 1457, 1456, ΑΓ. ΠΡΟΔΡΟΜΟΣ	4.871	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06427	11/12/17	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ I.K.E.	ΑΔ-03760	31/01/19	31/01/44	ΑΠΟΦ 0171/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΝΑΝΟΣ - ΑΤ 1045, 27, 28, 29, 30, 31, ΑΓΙΟΣ ΠΡΟΔΡΟΜΟΣ	3.861	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06428	11/12/17	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ I.K.E.	ΑΔ-03763	08/02/19	08/02/44	ΑΠΟΦ 0204/2019	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΠΑΛΑΜΑ	ΦΥΛΛΟΥ	ΧΟΝΤΡΗ ΡΑΧΗ - ΠΛΗΣΙΟΝ ΟΙΚΙΣΜΟΥ ΣΥΚΕΩΝ	7.996	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06436	11/12/17	ΑΒΟ WIND AG	ΑΔ-03830	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0646/2019	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΕΓΝΑΤΙΑΣ	ΠΕΡΙΣΤΕΡΙ - ΠΥΡΓΟΣ	24.400	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06437	11/12/17	ΑΒΟ WIND AG	ΑΔ-03808	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0644/2019	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΕΓΝΑΤΙΑΣ	ΠΕΡΙΣΤΕΡΙ - ΚΟΡΦΟΥΛΑ	21.350	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06452	11/12/17	ΕΝΑΪΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ο.Ε. (Δ.Τ. ΕΝΑΪΡ Ο.Ε.)	ΑΔ-03899	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1184/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ	ΤΡΕΙΣ ΚΟΡΥΦΕΣ	2.700	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06457	11/12/17	ΚΑΡΑΤΖΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΚΑΙ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε.	ΑΔ-03900	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1185/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΚΡΑΝΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06461	11/12/17	ΚΑΡΑΤΖΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΚΑΙ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε.	ΑΔ-03901	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1186/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΠΙΝΑΚΑΚΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-06463	11/12/17	ΑΡΓΥΡΩ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΑΡΓΥΡΩ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03902	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1187/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΠΥΡΟΛΙΘΟΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06478	11/12/17	ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03757	24/01/19	24/01/44	ΑΠΟΦ 0141/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΚΑΡΑΜΟΥΝΤΖΙ	25.200	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06518	06/03/18	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε	ΑΔ-03903	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1188/2019	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΑΡΓΙΘΕΑΣ	ΑΡΓΙΘΕΑΣ	ΦΟΥΡΚΑ - ΜΑΣΟΥΡΙ	34.500	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06519	07/03/18	HELLAS PELLETS – ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-03924	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1189/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΛΑΓΟΡΡΑΧΗ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06520	07/03/18	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03904	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1190/2019	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΕΛΑΣΣΟΝΑΣ	ΣΑΡΑΝΤΑΠΟΡΟΥ	ΠΑΛΙΟΣΤΡΑΤΟΝ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06521	07/03/18	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03905	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1191/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΚΑΒΒΑΛΑΡΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06522	07/03/18	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03906	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1192/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΒΟΥΛΓΑΡΗ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06523	07/03/18	HELLAS PELLETS – ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-03925	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1193/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΑΓΡΙΟΧΑΛΛΑΔΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06524	07/03/18	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03907	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1194/2019	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΕΛΑΣΣΟΝΑΣ	ΣΑΡΑΝΤΑΠΟΡΟΥ	ΛΕΠΤΟΚΑΡΥΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06525	07/03/18	HELLAS PELLETS – ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-03926	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1195/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΓΟΥΡΝΕΣ - ΚΟΡΟΜΗΛΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

Γ-06528	08/03/18	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ENA (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03908	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1196/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΑΣΙΟΥΠΟΛΗΣ	ΜΥΤΑΡΑΣ - ΔΕΣΑΜΕΝΗ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06529	08/03/18	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ENA (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03927	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1197/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΑΣΙΟΥΠΟΛΗΣ	ΚΟΛΕ ΛΟΦΟΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06530	08/03/18	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03928	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1198/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΑΣΙΟΥΠΟΛΗΣ	ΛΙΒΑΔΙ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06532	08/03/18	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ENA (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03929	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1199/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	ΠΛΑΤΑΝΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06533	08/03/18	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03930	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1200/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΑΣΙΟΥΠΟΛΗΣ	ΔΡΕΒΕΝΙΝΤΙΚΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06534	08/03/18	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ENA (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03931	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1201/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	ΚΑΜΠΟΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06535	08/03/18	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ENA (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03932	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1202/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΑΣΙΟΥΠΟΛΗΣ	ΓΥΦΤΟΠΕΡΑΣΜΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06536	08/03/18	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03933	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1203/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	ΛΙΒΑΔΙ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06538	08/03/18	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03934	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1204/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	ΛΟΦΟΣ ΧΑΡΙΣΙΑΔΗ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06539	08/03/18	HELLAS PELLETS – ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-03935	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1205/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΑΣΙΟΥΠΟΛΗΣ	ΜΟΝΑΣΤΗΡΙ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-06540	08/03/18	HELLAS PELLETS – ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-03936	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1206/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΒΟΥΛΓΑΡΗ-ΚΡΥΘΝΕΡΙ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06541	08/03/18	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03937	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1207/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	ΓΕΛΑΔΑΡΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06542	08/03/18	HELLAS PELLETS – ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	ΑΔ-03938	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1208/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	ΜΑΚΡΥΒΟΥΝΟ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06543	08/03/18	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	ΑΔ-03939	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1209/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΑΣΙΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΛΩΝΑΡΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06544	08/03/18	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) Α.Ε.)	ΑΔ-03960	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 0054/2020	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	ΤΡΙΓΩΝΟΜΕΤΡΙΚΟ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06546	08/03/18	1ο ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ ΕΠΕ	ΑΔ-03881	01/11/19	01/11/44	ΑΠΟΦ 1026/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΣΚΥΡΟΥ	ΣΚΥΡΟΥ	ΠΛΕΥΡΑ-ΕΓΓΛΕΖΟΥ-ΑΠΟΣΤΟΛΗ-ΓΛΗΓΟΡΗ	78.400	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06547	08/03/18	9ο ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ ΕΠΕ	ΑΔ-03882	01/11/19	01/11/44	ΑΠΟΦ 1033/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΣΚΥΡΟΥ	ΣΚΥΡΟΥ	ΚΟΥΚΝΑ-ΚΟΥΚΟΥΒΑΓΙΑ-ΒΑΘΥ ΒΑΘΡΑΚΙ	72.800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06548	09/03/18	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	ΑΔ-03809	17/06/19	17/06/44	ΑΠΟΦ 0764/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ	ΛΗΜΕΡΙΑ	7.200	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06554	09/03/18	ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΠΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΑΔ-03800	13/05/19	13/05/44	ΑΠΟΦ 0498/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΠΕΛΛΑΣ	ΠΕΛΛΑΣ	ΚΡΥΑΣ ΒΡΥΣΗΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 363 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ ΑΚΡΟΛΙΜΝΗΣ	1.700	ΒΙΟΑΕΡΙΟ
Γ-06558	09/03/18	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	ΑΔ-03795	27/06/19	27/06/44	ΑΠΟΦ 0685/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΛΟΚΡΩΝ	ΑΤΑΛΑΝΤΗΣ	ΚΑΛΟΓΡΙΑ - ΜΥΤΙΚΑΣ (ΧΛΩΜΟ 1)	31.500	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06559	09/03/18	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	ΑΔ-03798	27/06/19	27/06/44	ΑΠΟΦ 0683/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΛΟΚΡΩΝ	ΟΠΟΥΝΤΙΩΝ	ΓΑΤΖΑ	14.700	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06560	09/03/18	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	ΑΔ-03797	27/06/19	27/06/44	ΑΠΟΦ 0684/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΚΕΧΡΟΥ	ΣΠΑΘΙ	23.100	ΑΙΟΛΙΚΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

Γ-06561	09/03/18	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	ΑΔ-03796	27/06/19	27/06/44	ΑΠΟΦ 0686/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΕΟΡΔΑΙΑΣ & ΚΟΖΑΝΗΣ	ΒΛΑΣΤΗΣ & ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΤΑΝΕΣ - ΞΗΡΟΠΗΓΑΔΟ - ΣΚΟΠΙΑ (ΑΣΚΙΟ ΙΙ)	33.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06565	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03780	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0275/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΓΟΥΜΕΝΙΣΣΑΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 7295Α, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΓΟΥΜΕΝΙΣΣΑΣ	2.495	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06566	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03779	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0274/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 1107, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΟΣ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	1.996	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06569	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03778	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0273/2019	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΑΓΙΑΣ	ΛΑΚΕΡΕΙΑΣ	ΛΙΒΑΔΙ - ΠΑΛΙΟΜΥΛΟΣ	4.134	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06570	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03777	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0272/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	ΑΓΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 134, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΠΑΛΛΑΙΚΑ	2.994	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06571	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03776	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0271/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΨΗΛΕΣ ΡΑΧΕΣ	4.994	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06574	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03775	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0270/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΑ 252-1288, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	4.990	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06575	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03773	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0268/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	ΑΓΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 102Α, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΠΑΛΛΑΙΚΑ	2.517	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06576	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03774	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0269/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΑ 1274-1272, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΑΓΙΟΥ ΠΡΟΔΡΟΜΟΥ	2.490	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06577	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03772	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0267/2019	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΒΟΛΟΥ	ΝΕΑΣ ΑΓΧΙΑΛΟΥ	ΜΕΓΑΛΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΑ	7.983	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06578	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03771	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0266/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΡΓΟΥΣ ΟΡΕΣΤΙΚΟΥ	ΚΟΠΑΤΣΙ	4.994	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06579	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03770	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0265/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΧΕΡΣΟΥ	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΚΑΛΙΝΔΡΙΑΣ	4.990	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06580	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03769	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0264/2019	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΤΥΡΝΑΒΟΥ	ΑΜΠΕΛΩΝΟΣ	ΤΟΠΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΒΡΥΤΟΠΟΥ	5.988	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ

Γ-06582	12/03/18	ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.	ΑΔ-03768	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0263/2019	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΧΑΛΚΗΔΟΝΟΣ	ΑΓΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 40, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΠΑΛΛΑΙΚΑ	2.495	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06587	12/03/18	ABO WIND AG	ΑΔ-03832	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0647/2019	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ & ΒΟΡΕΙΩΝ ΤΖΟΥΜΕΡΚΩΝ	ΕΓΝΑΤΙΑΣ & ΣΥΡΡΑΚΟΥ	ΠΕΡΙΣΤΕΡΙ-ΑΛΑΤΙΣΤΑ	27.450	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06588	12/03/18	ABO WIND AG	ΑΔ-03807	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0643/2019	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΘΕΣΠΡΩΤΙΑΣ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	ΜΑΡΓΑΡΙΤΙΟΥ	ΜΕΣΟΒΟΥΝΙ	9.995	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06590	12/03/18	ABO WIND AG	ΑΔ-03806	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0642/2019	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΘΕΣΠΡΩΤΙΑΣ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	ΜΑΡΓΑΡΙΤΙΟΥ	ΜΕΣΟΒΟΥΝΙ - ΚΑΛΑΜΠΑΚΙΑ	9.995	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06591	12/03/18	ABO WIND AG	ΑΔ-03831	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0645/2019	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΕΓΝΑΤΙΑΣ & ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΠΕΡΙΣΤΕΡΙ-ΚΑΛΟΓΗΡΟΣ	15.250	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06592	12/03/18	ABO WIND AG	ΑΔ-03805	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0641/2019	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΘΕΣΠΡΩΤΙΑΣ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	ΜΑΡΓΑΡΙΤΙΟΥ	ΜΕΣΟΒΟΥΝΙ	9.995	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06593	12/03/18	ABO WIND AG	ΑΔ-03804	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0640/2019	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΘΕΣΠΡΩΤΙΑΣ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	ΜΑΡΓΑΡΙΤΙΟΥ	ΚΑΛΑΜΠΑΚΙΑ	9.995	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06594	12/03/18	ABO WIND AG	ΑΔ-03803	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0639/2019	ΗΠΕΙΡΟΥ	ΘΕΣΠΡΩΤΙΑΣ	ΗΓΟΥΜΕΝΙΤΣΑΣ	ΜΑΡΓΑΡΙΤΙΟΥ	ΚΑΛΑΜΠΑΚΙΑ	9.995	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06598	12/03/18	M-WIND POWER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-03909	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1210/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΚΟΡΩΝΕΙΑΣ	ΙΣΩΜΑΤΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06600	12/03/18	L-WIND POWER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-03910	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1211/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ	ΠΩΓΩΝΙΖΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06601	12/03/18	WIND INVESTERING M.I.K.E.	ΑΔ-03911	13/12/19	13/12/44	ΑΠΟΦ 1212/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΠΑΠΑΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06602	12/03/18	ΑΣΤΙΚΟΣ ΣΥΝΕΤΑΙΡΙΣΜΟΣ ENERGISPOT ΕΒΡΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΔ-03767	27/02/19	27/02/44	ΑΠΟΦ 0262/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΦΕΡΩΝ - ΚΑΨΑΛΑ	3.900	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06609	12/03/18	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΗΛΙΟΘΕΜΑ ENERGY S.A.)	ΑΔ-03794	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0648/2018	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΙΒΗΣ	ΚΟΚΚΙΩΦΑΡΙ	23.750	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06613	12/03/18	ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03835	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0978/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΛΕΙΣΟΥΡΑ	46.800	ΑΙΟΛΙΚΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

Γ-06614	12/03/18	ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03840	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0983/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ & ΚΟΡΩΝΙΑΣ	ΡΑΧΗ - ΛΟΥΤΣΕΣ	36.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06615	12/03/18	ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03836	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0979/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΓΚΙΩΝΗ	68.400	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06616	12/03/18	ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03837	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0980/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΜΑΝΝΑ	57.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06617	12/03/18	ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03838	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0981/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΙΖΙΟΣ ΒΡΑΧΟΣ	39.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06618	12/03/18	ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.)	ΑΔ-03839	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0982/2019	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΑΗΔΟΝΙ	28.800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06619	12/03/18	ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΗΛΙΟΘΕΜΑ ENERGY S.A.)	ΑΔ-03799	14/06/19	14/06/44	ΑΠΟΦ 0649/2019	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΙΣΒΗΣ	ΣΚΑΛΑ ΚΟΡΥΝΗΣ	42.000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06721	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΝΤΕΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03843	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0947/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΠΑΛΑΙΟΥ	ΕΛΑΦΙΑ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06722	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03844	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0948/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ & ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ & ΦΘΙΩΤΙΑΔΟΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ & ΜΑΚΡΑΚΩΜΗΣ	ΑΠΟΔΟΤΙΑΣ & ΣΠΕΡΧΕΙΑΔΟΣ	ΨΗΛΗ ΡΑΧΗ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06723	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΕΥΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03845	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0949/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ & ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ & ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΘΕΡΜΟΥ & ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΘΕΡΜΟΥ & ΔΟΜΝΙΣΤΑΣ	ΑΝΝΙΝΟΣ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06725	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΝΤΕΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03846	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0950/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΠΑΛΑΙΟΥ	ΕΝΝΙΑ ΑΔΕΛΦΙΑ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06726	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΙΚΑΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03847	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0951/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΠΛΑΤΑΝΟΥ & ΑΠΟΔΟΤΙΑΣ	ΤΣΕΚΟΥΡΟ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ



Γ-06727	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΣΚΙΡΩΝ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03848	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0952/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΑΠΟΔΟΤΙΑΣ	ΜΕΣΟΒΟΥΝΙΑ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06728	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΛΚΥΩΝΗ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03849	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0953/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΘΕΡΜΟΥ	ΘΕΡΜΟΥ	ΜΑΛΟΒΟΥΝΙ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06729	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΕΥΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03850	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0954/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΘΕΡΜΟΥ	ΘΕΡΜΟΥ	ΤΟΥΜΠΕΣ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06730	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΒΟΡΕΑΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03851	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0955/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΞΗΡΟΜΕΡΟΥ	ΑΛΥΣΙΑΣ	ΚΟΡΦΟΥΛΑ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06732	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΛΚΥΩΝΗ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03852	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0956/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ & ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ & ΦΘΙΩΤΙΔΟΣ & ΦΩΚΙΔΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ & ΜΑΚΡΑΚΩΜΗΣ & ΔΩΡΙΔΟΣ	ΑΠΟΔΟΤΙΑΣ & ΣΠΕΡΧΕΙΑΔΟΣ & ΒΑΡΔΟΥΣΙΩΝ	ΠΑΛΟΥΚΙ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06733	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03853	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0957/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΘΕΡΜΟΥ	ΘΕΡΜΟΥ	ΑΝΕΜΙΤΣΑ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06734	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΣΚΙΡΩΝ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03854	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0958/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΜΕΔΕΩΝΟΣ	ΣΓΟΥΡΙΟΥΡΙ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06735	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΕΝΩΣΗ ΑΓΡΙΝΙΟΥ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03855	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0959/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΜΕΔΕΩΝΟΣ	ΚΟΚΚΙΝΑΣ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06736	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΙΚΑΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03856	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0960/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΠΛΑΤΑΝΟΥ	ΞΕΡΟΒΟΥΝΙ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06737	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΕΥΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03857	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0961/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΞΗΡΟΜΕΡΟΥ	ΑΛΥΣΙΑΣ	ΒΑΜΒΑΚΑΣ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06738	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΣΚΙΡΩΝ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03858	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0962/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ & ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ & ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ & ΜΑΚΡΑΚΩΜΗΣ	ΑΠΟΔΟΤΙΑΣ & ΣΠΕΡΧΕΙΑΔΟΣ	ΦΑΚΑ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06739	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03859	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0963/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ & ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ & ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ & ΘΕΡΜΟΥ & ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΠΛΑΤΑΝΟΥ & ΘΕΡΜΟΥ & ΔΟΜΝΙΣΤΑΣ	ΚΑΡΦΟΠΕΤΑΛΙΑΣ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06740	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΒΟΡΕΑΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03860	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0964/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΜΕΔΕΩΝΟΣ	ΑΜΑΛΙΑΡΗ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

Γ-06741	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ ΑΚΑΡΝΑΝΙΑ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03861	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0965/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΜΕΔΕΩΝΟΣ & ΑΝΑΚΤΟΡΙΟΥ	ΠΕΡΓΑΝΤΗ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06742	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΕΥΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03862	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0966/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ & ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ & ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ & ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΑΠΟΔΟΤΙΑΣ & ΔΟΜΝΙΣΤΑΣ	ΑΡΕΝΤΑ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06743	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΝΤΕΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03863	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0967/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ & ΘΕΡΜΟΥ	ΠΛΑΤΑΝΟΥ & ΘΕΡΜΟΥ	ΨΩΡΙΑΡΗΣ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06744	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΣΚΙΡΩΝ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03864	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0968/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΜΕΔΕΩΝΟΣ & ΑΝΑΚΤΟΡΙΟΥ	ΣΠΑΡΤΟΧΩΡΙ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06745	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ ΑΚΑΡΝΑΝΙΑ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03865	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0969/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΑΝΑΚΤΟΡΙΟΥ	ΠΥΡΓΟΣ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06746	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΙΚΑΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03866	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0970/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΠΛΑΤΑΝΟΥ	ΑΛΩΝΑΚΙ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06748	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΛΚΥΩΝΗ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03867	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0971/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ & ΞΗΡΟΜΕΡΟΥ	ΜΕΔΕΩΝΟΣ & ΠΑΛΛΙΡΟΥ & ΑΛΥΣΙΑΣ	ΠΥΡΓΑΚΙ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06749	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΒΟΡΕΑΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03868	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0972/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΠΛΑΤΑΝΟΥ	ΑΡΑΙΝΗΣ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06750	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ ΑΚΑΡΝΑΝΙΑ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03869	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0973/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΠΑΛΛΙΡΟΥ & ΜΕΔΕΩΝΟΣ	ΨΗΛΗ ΚΟΡΥΦΗ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06751	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΖΕΦΥΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03870	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0974/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΜΕΔΕΩΝΟΣ	ΜΠΟΥΜΙΣΤΟΣ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06753	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΖΕΦΥΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03871	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0975/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΠΑΛΛΙΡΟΥ	ΤΣΕΚΡΕΚΑΣ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06754	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΖΕΦΥΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03872	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0976/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΑΝΑΚΤΟΡΙΟΥ	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06755	11/06/18	ΕΝΕΡΓΕΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΖΕΦΥΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	ΑΔ-03873	18/10/19	18/10/44	ΑΠΟΦ 0977/2019	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ - ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΑΝΑΚΤΟΡΙΟΥ	ΚΟΡΥΦΗ	3.600	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-06823	10/09/18	ΠΑΝΕΠΙΣΤΗΜΙΑΚΟ ΓΕΝΙΚΟ ΝΟΣΟΚΟΜΕΙΟ ΛΑΡΙΣΑΣ - ΓΕΝΙΚΟ ΝΟΣΟΚΟΜΕΙΟ ΛΑΡΙΣΑΣ ΚΟΥΤΛΙΜΠΑΝΕΙΟ - ΤΡΙΑΝΤΑΦΥΛΕΙΟ	ΑΔ-03829	09/10/19	09/10/44	ΑΠΟΦ 0917/2019	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΜΕΖΟΥΡΛΟ ΛΑΡΙΣΑΣ	1.286	ΣΗΘΥΑ
---------	----------	--	----------	----------	----------	-------------------	-----------	---------	-----------	-----------	---------------------	-------	-------

## 1.2 Αποφάσεις Τροποποιήσεων/Μεταβιβάσεων Αδειών Παραγωγής που εκδόθηκαν το έτος 2019

ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΑΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΑ ΕΙΣΕΡΧΟΜΕΝΟΥ	ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΑ	ΑΡ. ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ
ΑΔ-01450	ΤΡ-01213	ΔΖ ENERGY Α.Ε.	Ι-144909/10.10.2011	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΟ 1,477ΜW ΣΕ 3,62ΜW ΚΑΙ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΩΝ ΟΡΙΩΝ ΤΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-77211/15.05.2019 (ΑΠΟΦ 408/2019)
ΑΔ-00031	ΤΡ-02043	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΛΛΙΟΒΟΥΝΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	Ι-218451/10.03.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-80006/03.12.2019 (ΑΠΟΦ 1072/2019)
ΑΔ-00982	ΤΡ-02085	ΑΝΕΜΟΣ ΚΙΘΑΙΡΩΝΑ Α.Ε.	Ι-222358/09.06.2017	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΟ 0,88ΜW ΣΕ 1,80ΜW	Ο-79468/29.10.2019 (ΑΠΟΦ 997/2019)
ΑΔ-02451	ΤΡ-02158	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΧΜΗ ΤΕ	Ι-229562/08.12.2017	ΑΛΛΑΓΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-78886/20.09.2019 (ΑΠΟΦ 628/2019)
ΑΔ-00550	ΤΡ-02159	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΕΠΕ	Ι-229606/08.12.2017	ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΟ 1,8ΜW ΣΕ 2,7ΜW	Ο-76425/19.3.2019 (ΑΠΟΦ 202/2019)
ΑΔ-00650	ΤΡ-02160	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΓΚΟΥΡΑ Α.Ε.	Ι-250454/04.12.2018	ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ, ΑΛΛΑΓΗ ΕΠΙΩΝΥΜΙΑΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	Ο-78798/16.09.2019 (ΑΠΟΦ 505/2019)
ΑΔ-02274	ΤΡ-02225	CAPITAL ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ι-240413/08.06.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-79677/14.11.2019 (ΑΠΟΦ 1030/2019)
ΑΔ-03167	ΤΡ-02226	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	Ι-241066/15.06.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-78796/16.09.2019 (ΑΠΟΦ 506/2019)
ΑΔ-03205	ΤΡ-02227	ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ι-241067/15.06.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-78795/16.09.2019 (ΑΠΟΦ 503/2019)
ΑΔ-03166	ΤΡ-02228	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	Ι-241068/15.06.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-78797/16.09.2019 (ΑΠΟΦ 507/2019)
ΑΔ-03168	ΤΡ-02229	ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ι-241069/15.06.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-78794/16.09.2019 (ΑΠΟΦ 502/2019)
ΑΔ-03278	ΤΡ-02233	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΡΟΠΡΑΧΗ Α.Ε.	Ι-241737/27.06.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-79449/25.10.2019 (ΑΠΟΦ 916/2019)
ΑΔ-01785	ΤΡ-02234	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΒΑΝΙΚΟΥ	Ι-241738/27.06.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ	Ο-79448/25.10.2019 (ΑΠΟΦ

		Ε.Π.Ε.		ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	915/2019)
ΑΔ-03330	ΤΡ-02235	ΕΝΕΡΓΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΚΕΦΑΛΛΗΝΙΑΣ ΙΙ Ο.Ε.	I-242217/04.07.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ, ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ, ΑΛΛΑΓΗ ΕΠΙΘΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΙΣΧΥΟΣ	Ο-78318/17.07.2019 (ΑΠΟΦ 740/2019)
ΑΔ-03328	ΤΡ-02237	ΕΒΡΟ ΦΟΥΝΤΟΥΚΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	I-243744/31.07.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΕΒΡΟ ΦΟΥΝΤΟΥΚΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε."	Ο-76790/15.04.2019 (ΑΠΟΦ 226/2019)
ΑΔ-02675	ΤΡ-02238	ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ ΙΩΑΝΝΙΝΑ Ε.Ε.	I-244157/09.08.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "VIENTO ΠΟΥΝΕΝΤΕΣ ΙΚΕ"	Ο-77169/13.05.2018 (ΑΠΟΦ 407/2019)
ΑΔ-02120	ΤΡ-02239	PRIME ENERGY Α.Ε.	I-244161/09.08.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΗΛΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΟΣΣΟΥ ΜΟΝ. Α.Ε."	Ο-77701/07.06.2018 (ΑΠΟΦ 529/2019)
ΑΔ-03645	ΤΡ-02240	GREEN POWER Μ.Ι.Κ.Ε.	I-244191/10.08.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "GREEN POWER Μ.Ι.Κ.Ε."	Ο-76784/15.04.2019 (ΑΠΟΦ 225/2019)
ΑΔ-03599	ΤΡ-02241	ENVIROENERGY Μ.Ι.Κ.Ε.	I-244192/10.08.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ENVIROENERGY Μ.Ι.Κ.Ε."	Ο-76799/15.04.2019 (ΑΠΟΦ 228/2019)
ΑΔ-03598	ΤΡ-02242	SMART ENERGY SOLUTIONS Μ.Ι.Κ.Ε.	I-244193/10.08.2018	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "SMART ENERGY SOLUTIONS Μ.Ι.Κ.Ε."	Ο-76792/15.04.2019 (ΑΠΟΦ 227/2019)
ΑΔ-02259	ΤΡ-02254	ΜΑΥΡΟΓΙΑΝΝΑΚΗΣ Ε. & ΣΙΑ Ο.Ε.	I-245178/10.09.2018	ΜΕΙΩΣΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΟ 4,545MW ΣΤΑ 2,98MW, ΑΛΛΑΓΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΠΡΟΣ ΤΑ ΚΑΤΑΝΤΗ	Ο-77698/07.206./2019 (ΑΠΟΦ 528/2019)
ΑΔ-03572	ΤΡ-02255	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΟΠΟΥΛΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	I-245102/10.09.2018	ΑΥΞΗΣΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ, ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-78908/20.09.2019 (ΑΠΟΦ 780/2019)
ΑΔ-02397	ΤΡ-02274	Α.Π. ΑΝΑΤΟΛΙΚΟ ΑΣΚΙΟ ΜΑΕΣΤΡΟΣ Α.Ε.	I-245215/10.09.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-77210/15.05.2019 (ΑΠΟΦ 406/2019)
ΑΔ-02396	ΤΡ-02275	ΔΥΤΙΚΟ ΑΣΚΙΟ Α.Ε.	I-245216/10.09.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΜΟΡΦΗΣ	Ο-77203/15.05.2019 (ΑΠΟΦ 405/2019)
ΑΔ-00200	ΤΡ-02285	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ Α.Ε.	I-250532/05.12.2018	ΑΛΛΑΓΗ ΠΟΛΥΓΩΝΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ	Ο-78917/02.09.2019 (ΑΠΟΦ 742/2019)
ΑΔ-00877	ΤΡ-02287	ΒΕΠΑ Α.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε. - ΜΥΗΣ ΕΡΜΙΤΣΑΣ	I-250975/10.12.2018	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	Ο-79469/29.10.2019 (ΑΠΟΦ 998/2019)

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

ΑΔ-03519	ΤΡ-02290	ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε.	(α)	ΑΥΞΗΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΚΑΙ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ, ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΗΣ, ΑΡΙΘΜΟΥ ΚΑΙ ΤΥΠΟΥ Α/Γ, ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "IPSOMA AELIOS A.E.",	Ο-80005/03.12.2019 (ΑΠΟΦ 1071/2019)
ΑΔ-01371	ΤΡ-02293	ΕΝΒΙΤΕΣ Α.Ε. ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	Ι-252592/11.01.2019	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	Ο-78337/18.07.2019 (ΑΠΟΦ 741/2019)
ΑΔ-02505	ΤΡ-02301	ΓΑΒΡΑΙΝΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Ε	Ι-255777/04.03.2019	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΟΡΙΩΝ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	Ο-79676/14.11.2019 (ΑΠΟΦ 1025/2019)
ΑΔ-00920	ΤΡ-02303	ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΕΡΥΜΑΝΘΟΥ Α.Ε.	Ι-255701/01.03.2019	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΟΡΙΩΝ ΓΗΠΕΔΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΑΛΛΑΓΗ ΤΥΠΟΥ Α/Γ	Ο-79568/05.11.2019 (ΑΠΟΦ 993/2019)
ΑΔ-01161	ΤΡ-02304	ΚΩΝ/ΝΟΣ ΚΟΝΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	Ι-255961/05.03.2019	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	Ο-80452/09.01.2020 (ΑΠΟΦ 1088/2019)
ΑΔ-03461	ΤΡ-02305	VS ENERGY ΟΕ	Ι-256180/07.03.2019	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	Ο-79590/06.11.2019 (ΑΠΟΦ 996/2019)
ΑΔ-01862	ΤΡ-02307	ΣΚΑΛΚΟΣ Η. - ΣΙΤΑΡΕΝΙΟΣ Χ. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	Ι-256182/07.03.2019	ΑΛΛΑΓΗ ΜΗΚΟΥΣ ΚΑΙ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΙ ΕΜΒΑΔΟΥ ΓΗΠΕΔΟΥ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ	Ο-79588/06.11.2019 (ΑΠΟΦ 994/2019)
ΑΔ-02115	ΤΡ-02309	VS ENERGY ΟΕ	Ι-256184/07.03.2019	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	Ο-79589/06.11.2019 (ΑΠΟΦ 995/2019)
ΑΔ-00640	ΤΡ-02312	ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	Ι-256588/12.03.2019	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΟ 3,6ΜW ΣΕ 4,5ΜW	Ο-78868/18.09.2019 (ΑΠΟΦ 504/2019)
ΑΔ-02982	ΤΡ-02313	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΡΟΦΗΤΗ ΗΛΙΑ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	Ι-256871/14.03.2019	ΑΥΞΗΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΟ 0,33ΜW ΣΕ 2,35ΜW	Ο-80428/10.01.2020 (ΑΠΟΦ 1127/2019)
ΑΔ-01168	ΤΡ-02314	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ι-256955/15.03.2019	ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ (REPOWERING)	Ο-78505/29.08.2019 (ΑΠΟΦ 508/2019)
ΑΔ-02414	ΤΡ-02315	VOLTERRA Α.Ε.	Ι-257380/22.03.2019	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "VOLTERRA Α.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε."	Ο-78026/02.07.2019 (ΑΠΟΦ 673/2019)
ΑΔ-03463	ΤΡ-02320	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΠΟΤΗ ΑΚΑΡΝΑΝΙΚΩΝ Ε.Ε.	Ι-260987/16.05.2019	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΜΟΡΦΙΑΔΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ Ο.Ε." ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΠΟΤΗ ΑΚΑΡΝΑΝΙΚΩΝ Ε.Ε."	Ο-80017/04.12.2019 (ΑΠΟΦ 1070/2019)

ΑΔ-00268	ΤΡ-02325	ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	I-262138/31.05.2019	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ, ΑΛΛΑΓΗ Δ.Σ, ΝΟΜΙΜΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΥ, ΕΠΙΘΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΕΔΡΑΣ	Ο-80022/04.12.2019 (ΑΠΟΦ 1069/2019)
ΑΔ-02103	ΤΡ-02328	ΥΔΡΟΦΙΛΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΕΠΕ	I-262614/07.06.2019	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	Ο-79470/29.10.2019 (ΑΠΟΦ 999/2019)
ΑΔ-03532	ΤΡ-02329	ΕΝΒΙΤΕΣ Α.Ε.	I-262867/10.06.2019	ΑΛΛΑΓΗ ΘΕΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΤΥΠΟΥ ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ	Ο-79820/21.11.2019 (ΑΠΟΦ 1027/2019)
ΑΔ-03171	ΤΡ-02331	ΛΑΡΥΜΝΑ ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	I-262755/10.06.2019	ΑΥΞΗΣΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΑΠΟ 10ΜW ΣΤΑ 17,325ΜW ΚΑΙ ΑΛΛΑΓΗ ΤΟΥ ΤΥΠΟΥ ΤΩΝ Α/Γ	Ο-80179/17.12.2019 (ΑΠΟΦ 1213/2019)
ΑΔ-01849	ΤΡ-02334	ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΑΤΕΕ ΠΙΝΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ο.Ε.	I-263215/13.06.2019	ΑΛΛΑΓΗ ΕΠΙΘΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	Ο-80360/07.01.2020 (ΑΠΟΦ 1091/2019)
ΑΔ-03590	ΤΡ-02335	ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΑΤΕΕ ΠΙΝΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ο.Ε.	I-263216/13.06.2019	ΑΛΛΑΓΗ ΕΠΙΘΥΜΙΑΣ ΚΑΙ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	Ο-80361/07.01.2020 (ΑΠΟΦ 1092/2019)
ΑΔ-00712	ΤΡ-02345	ΣΟΦΙΑ ΝΙΚΑ & ΣΙΑ - ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΩΝ Ο.Ε.	I-264518/05.07.2019 I-265518/24.07.2019	ΑΛΛΑΓΗ ΜΕΤΟΧΙΚΗΣ ΣΥΝΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Ο-79131/08.10.2019 (ΑΠΟΦ 875/2019)
ΑΔ-03370	ΤΡ-02348	ΑΡΑΜΠΑΤΖΗΣ Β.Γ. Α.Ε.	I-262923/10.06.2019	ΜΕΤΑΤΟΠΙΣΗ ΘΕΣΗΣ ΥΔΡΟΛΗΨΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	Ο-79591/06.11.2019 (ΑΠΟΦ 1028/2019)



## 1.3 Ανακλήσεις αδειών παραγωγής έτους 2019

Αίτηση	Ημερομηνία	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Ημερ. Ανάκλησης Αδειας Παραγωγής	Αρ. αποφ. Ανάκλησης ΡΑΕ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΘΕΣΗ	ΙΣΧΥΣ (MW)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ
B-00142	19/02/01	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	27/06/19	ΑΠΟΦ 0674/2019	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΛΑΥΡΕΩΤΙΚΗΣ	ΚΕΡΑΤΕΑΣ	ΤΟΓΑΝΙ	18.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
B-00145	19/02/01	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	27/06/19	ΑΠΟΦ 0675/2019	ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΑΝΔΡΟΥ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	ΣΚΟΠΙΑ/ΑΓ. ΣΥΜΕΩΝ/ΜΕΓΑΛΗ ΠΕΤΡΑ	30.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
B-00231	19/02/01	ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΜΥΗΣ ΚΛΕΙΝΟΒΙΤΙΚΟ 2 ΑΕ	11/07/19	ΑΠΟΦ 0730/2019	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΜΕΤΕΩΡΩΝ	ΚΛΕΙΝΟΒΟΥ	ΚΛΕΙΝΟΒΙΤΙΚΟ ΡΕΜΑ (ΚΑΤΩ ΜΕΡΟΣ)	0.995	ΜΥΗΕ
Γ-00058	12/10/01	ΕΝ.ΔΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	23/04/19	ΑΠΟΦ 0469/2019	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΝΕΣΤΟΡΙΟΥ	ΝΕΣΤΟΡΙΟΥ	ΓΡΑΜΜΟΣ ΑΝΩ ΑΛΙΑΚΜΩΝΑ	1.800	ΜΥΗΕ
Γ-00126	25/01/02	ΥΔΡΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ ΑΕ	01/11/19	ΑΠΟΦ 1022/2019	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΜΗΛΕΑΣ	ΡΕΜΑ ΠΕΡΑΣΜΑ/ΡΑΧΗ ΜΙΚΡΟΒΡΥΣΗ	1.580	ΜΥΗΕ
Γ-00239	12/06/02	ΥΔΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	01/11/19	ΑΠΟΦ 1023/2019	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΖΑΓΟΡΙΟΥ	ΑΝΑΤΟΛΙΚΟΥ ΖΑΓΟΡΙΟΥ	ΡΕΜΑ ΖΟΡΙΚΑ	1.860	ΜΥΗΕ
Γ-00246	13/06/02	HYDRODIT GREEK POWER ΑΕ	31/01/19	ΑΠΟΦ 0169/2019	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΠΛΑΤΑΝΟΥ	ΚΛΕΠΑ ΣΤΟ ΜΕΓΑΛΟ ΡΕΜΑ	1.200	ΜΥΗΕ
Γ-00253	13/06/02	HYDRODIT GREEK POWER ΑΕ	31/01/19	ΑΠΟΦ 0170/2019	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΝΑΥΠΑΚΤΙΑΣ	ΑΠΟΔΟΤΙΑΣ	ΡΕΜΑ ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ	0.800	ΜΥΗΕ
Γ-00257	17/06/02	ΦΘΙΩΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕΒΕ	11/07/19	ΑΠΟΦ 0728/2019	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΜΕΤΕΩΡΩΝ	ΚΑΣΤΑΝΙΑΣ	ΡΕΜΑ ΚΑΣΤΑΝΙΩΤΙΚΟ	2.200	ΜΥΗΕ
Γ-00292	25/07/02	HYDRODIT GREEK POWER ΑΕ	31/01/19	ΑΠΟΦ 0168/2019	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΔΟΜΝΙΣΤΑΣ	ΞΕΡΟΡΕΜΑ	1.500	ΜΥΗΕ
Γ-00319	09/08/02	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	03/04/19	ΑΠΟΦ 0361/2019	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΚΤΙΟΥ-ΒΟΝΙΤΣΑΣ	ΜΕΔΕΩΝΟΣ	ΡΕΜΑ ΝΗΣΣΑΣ	0.840	ΜΥΗΕ

Γ-00320	09/08/02	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	03/04/19	ΑΠΟΦ 0362/2019	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΘΕΡΜΟΥ	ΘΕΡΜΟΥ	ΠΟΤΑΜΟΣ ΜΟΚΕΣΤΙΑΝΟΣ	2.000	ΜΥΗΕ
Γ-00413	28/01/03	ΛΑΚΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	23/04/19	ΑΠΟΦ 0467/2019	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΠΥΛΗΣ	ΠΙΝΔΕΩΝ	ΑΡΕΝΤΑ- ΠΟΛΥΝΕΡΙ	2.300	ΜΥΗΕ
Γ-00415	30/01/03	ΛΑΚΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	23/04/19	ΑΠΟΦ 0468/2019	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΠΥΛΗΣ	ΠΥΛΗΣ	ΠΕΤΡΟΧΩΡΙ	1.900	ΜΥΗΕ
Γ-00425	10/02/03	ΥΔΡΟΧΟΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	17/05/19	ΑΠΟΦ 0524/2019	ΑΙΤΩΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΠΑΡΑΒΟΛΑΣ	ΔΕΣΗ, ΡΕΜΑ ΦΙΔΑΚΙΑ	1.260	ΜΥΗΕ
Γ-00476	30/04/03	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕΒΕ	17/05/19	ΑΠΟΦ 0523/2019	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙΟΥ	ΚΤΗΜΕΝΙΩΝ	ΜΥΗΣ ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ - ΑΓΙΟΤΡΑΔΙΤΙΚΟ ΡΕΜΑ	2.000	ΜΥΗΕ
Γ-00634	30/09/03	ENVIROPLAN ΟΕ	27/02/19	ΑΠΟΦ 0255/2019	ΗΛΕΙΑΣ	ΖΑΧΑΡΩΣ	ΖΑΧΑΡΩΣ	ΠΗΓΕΣ ΛΕΠΡΕΟΥ	0.425	ΜΥΗΕ
Γ-01005	08/06/05	CLEAR WATER THINK TANK ΑΕ	04/04/19	ΑΠΟΦ 0381/2019	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΥΔΡΑΣ	ΥΔΡΑΣ	ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΟΡΜΟΣ ΜΑΝΔΡΑΚΙ	0.660	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-01382	21/02/06	ΑΓΓΕΛΙΔΗΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	01/11/19	ΑΠΟΦ 1021/2019	ΑΡΚΑΔΙΑΣ & ΑΧΑΪΑΣ	ΓΟΡΤΥΝΙΑΣ - ΚΑΛΑΒΡΥΤΩΝ	ΚΟΝΤΟΒΑΖΑΙΝΑΣ & ΠΑΙΩΝ	ΜΑΥΡΗ ΒΡΥΣΗ	4.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-01735	21/12/06	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΣΠΡΗ ΒΡΥΣΗ - ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ	15/03/19	ΑΠΟΦ 0318/2019	ΑΧΑΪΑΣ	ΕΡΥΜΑΝΘΟΥ	ΦΑΡΡΩΝ	ΑΣΠΡΗ ΒΡΥΣΗ Δ.Δ. ΚΑΛΛΑΝΙΣΤΡΑ	4.900	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-02098	11/06/07	ΛΙΤΗΟΣ ΑΙΟΛΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	24/01/19	ΑΠΟΦ 0106/2019	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΟΡΓΑΝΗΣ	ΜΑΝΔΡΑ	1.843	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-02417	11/06/07	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	31/01/19	ΑΠΟΦ 0167/2019	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΔΕΛΤΑ	ΕΧΕΔΩΡΟΥ	ΚΑΛΟΧΩΡΙ	0.200	ΜΥΗΕ
Γ-02694	10/08/07	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΙ ΠΟΡΟΙ Α.Ε	23/04/19	ΑΠΟΦ 0465/2019	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΙΝΤΙΚΗΣ	ΚΕΡΚΙΝΗΣ	ΣΤΑΡΑ ΡΕΜΑ (Τ.Δ. ΠΛΑΤΑΝΑΚΙΑ)	0.540	ΜΥΗΕ
Γ-03070	10/12/07	ΚΕΣΙΣΟΓΛΟΥ ΜΙΧΑΛΗΣ- ΣΑΒΒΑΚΗΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ Ο.Ε.	30/05/19	ΑΠΟΦ 0555/2019	ΠΕΛΛΑΣ	ΑΛΜΩΠΙΑΣ	ΕΞΑΠΛΑΤΑΝΟΥ	ΠΛΑΚΑ	0.400	ΜΥΗΕ

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

Γ-03074	10/12/07	VENTO WATT ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ε.Π.Ε. ΣΩΤΗΡΗΣ ΝΤΑΒΛΟΥΡΟΣ	11/07/19	ΑΠΟΦ 0729/2019	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΠΥΛΗΣ	ΠΥΛΗΣ	ΠΑΛΛΙΟΚΑΡΥΑ	2.020	ΜΥΘΕ
Γ-03283	08/02/08	ΜΑΤΕΝΤΣΙΑΔΗΣ ΙΟΡΔΑΝΗΣ	23/04/19	ΑΠΟΦ 0466/2019	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΙΝΤΙΚΗΣ	ΚΕΡΚΙΝΗΣ	ΡΕΜΑ ΚΑΣΤΑΝΟΥΣΑΣ	0.450	ΜΥΘΕ
Γ-03459	10/06/08	ΣΚΟΥΤΕΛΑΣ Α. - ΖΑΦΕΙΡΙΟΥ Κ. ΟΕ	13/05/19	ΑΠΟΦ 0496/2019	ΣΕΡΡΩΝ	ΣΙΝΤΙΚΗΣ	ΚΕΡΚΙΝΗΣ	ΡΕΜΑ ΑΝΕΜΟΔΑΡΜΑ Τ.Δ. ΑΝΩ ΠΟΡΟΙΩΝ	0.448	ΜΥΘΕ
Γ-03670	10/10/08	ΗΛΕΚΤΩΡ ΑΕ	31/01/19	ΑΠΟΦ 0166/2019	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΦΥΛΗΣ	ΦΥΛΗΣ	ΣΤΟ ΧΩΡΟ ΥΓΕΙΟΝΟΜΙΚΗΣ ΤΑΦΗΣ ΑΠΟΡΡΙΜΑΤΩΝ (ΧΥΤΑ) ΣΤΗ ΘΕΣΗ ΣΚΑΛΙΣΤΗΡΙ	7.299	ΒΙΟΜΑΖΑ
Γ-04112	12/10/09	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ & ΣΙΑ - ΣΠΑΝΗ Ε.Ε.	24/01/19	ΑΠΟΦ 0107/2019	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΒΙΝΙΑΝΗΣ	ΣΠΑΝΗ	38.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04115	12/10/09	ΤΖΑΣΠΕΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ & ΣΙΑ - ΖΕΡΒΑ Ε.Ε.	24/01/19	ΑΠΟΦ 0108/2019	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΒΙΝΙΑΝΗΣ	ΖΕΡΒΑ	16.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04293	09/02/10	ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	30/05/19	ΑΠΟΦ 0552/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ & ΔΥΤΙΚΗΣ ΑΤΤΙΚΗΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ ΚΑΙ ΙΜΑΝΔΡΑΣ - ΕΙΔΥΛΛΙΑΣ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ - ΒΙΛΛΙΩΝ	ΜΕΓΑΛΗ ΚΟΡΥΦΗ	28.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05568	09/03/12	ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε	30/05/19	ΑΠΟΦ 0551/2019	ΑΡΤΑΣ	ΑΡΤΑΙΩΝ	ΒΛΑΧΕΡΝΩΝ- ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ	ΚΟΡΦΟΒΟΥΝΙ	8.000	ΑΙΟΛΙΚΑ

## 1.4 Βεβαιώσεις μεταβολής στοιχείων της Γραμματείας της ΡΑΕ έτους 2019

ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΔΑ	ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ 2019	ΑΡ. ΑΔΕΙΑΣ
ΨΔ85ΙΔΞ-ΕΧΔ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ16.121/οικ.17772/11.08.2009 (αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01282) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΗΛΙΑΚΗ ΑΔΕΡΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» με δ.τ. «ΗΛΙΑΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1 του άρθρου 21 της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01282
98ΜΟΙΔΞ-00Α	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ16.174/οικ.26364/22.12.2009 (αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01410) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΗΛΙΑΚΗ ΑΔΕΡΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» με δ.τ. «ΗΛΙΑΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1 του άρθρου 21 της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01410
ΩΒΟΓΙΔΞ-ΚΡΚ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 211/2012 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03135), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «PIRITIUM ΑΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03135
9ΦΑΝΙΑΞ-2Θ2	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1061/2011 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02775), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «PIRITIUM ΑΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02775
Ω74ΚΙΔΞ-00Η	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 42/2012 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03086), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «PIRITIUM ΑΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03086
6ΝΣ4ΙΔΞ-8ΦΥ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 870/2018 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03738), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΔΥΤΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΒΙΟΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του	ΑΔ-03738

	Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	
685ΒΙΔΞ-77Α	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17. 1391/οικ. 19515/02.10.2006 Απόφαση του Γενικού Γραμματέα Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00981), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00981
6ΜΚ6ΙΔΞ-ΦΘ4	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03279 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 686/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ - ΕΡΗΜΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» και διακριτικό τίτλο «ΕΡΗΜΙΑ Ε.Π.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03279
96Θ9ΙΔΞ-ΟΑΖ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02675 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 847/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «VIENTO ΠΟΥΝΤΕΣ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «VIENTO ΠΟΥΝΤΕΣ Ι.Κ.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02675
ΩΡΡ1ΙΔΞ-ΨΛΨ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03157 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 234/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως έχει μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ ΑΕ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03157
78ΜΑΙΔΞ-Ζ4Δ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 314/2012 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03193) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» με δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03193
ΩΓ45ΙΔΞ-Β7Η	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 391/2018 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03656) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03656

ΨΜΜΙΙΙΔΞ-ΒΤΑ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 550/2014 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03423) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03423
ΖΖΟΡΙΔΞ-147	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 202/2015 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03493), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑ ΤΣΑΠΟΧΑ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» και δ.τ. «ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑ ΤΣΑΠΟΧΑ ΙΚΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03493
ΩΑΟΦΙΔΞ-ΙΝΚ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00944 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Φ.20.513/οικ.9895/12.5.2006 Απόφαση του Γενικού Γραμματέα Ανάπτυξης, όπως έχει μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΘΩΜΑΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.» και δ.τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΥΚΗΣ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00944
ΒΤΧ9ΙΔΞ-ΚΕ7	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02120 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1846/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΗΛΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΟΣΣΟΥ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02120
670ΤΙΔΞ-9ΝΤ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01462 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ16.220/οικ.3284/22.2.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όπως αυτή μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «PHOTON DYNAMICS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ENERGY PHOTON DYNAMICS Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01462
Ω6ΩΝΙΔΞ-ΩΘΑ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01461 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ16.219/οικ.3285/22.2.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, στην εταιρεία με την επωνυμία «PHOTON DYNAMICS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ENERGY PHOTON DYNAMICS Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01461
ΩΥΔ5ΙΔΞ-Τ18	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00732 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1019/23461π.ε./24.9.2004 Απόφαση του Υφυπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «Χ.ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00732

ΩΤ27ΙΔΞ-Δ09	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01012 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1385/20099/16.10.2006 Απόφαση του Γενικού Γραμματέα Ανάπτυξης, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΟΡΦΕΑΣ ΑΠΕ ΑΕ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01012
ΨΝΒΕΙΔΞ-ΘΜΣ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01276 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ20.802/οικ.14922/6.7.2009 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, στην εταιρεία με την επωνυμία «Γ. ΚΑΡΑΝΗΣ – Α. ΚΑΡΑΔΟΥΚΑΣ Ο.Ε.» και δ.τ. «ΥΔΡΟΔΥΝΑΜΙΚΗ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01276
Ω524ΙΔΞ-Χ0Γ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.522/3629/27.12.2001 (αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00272) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθ. πρωτ. 3847/05.03.2004, Δ6/Φ17.522/οικ.7756/12.04.2007 και Δ6/Φ17.522/1315/15.05.2009 Αποφάσεις ΥΠΑΝ και την υπ' αριθ. 607/2016 Απόφαση ΡΑΕ και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΤΟΥΡΛΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΤΟΥΡΛΑ ΑΕ», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1 του άρθρου 21 της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00272
7Μ40ΙΔΞ-6ΙΥ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.516/3622/04.12.2001 (αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00195) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθ. πρωτ. 3501/01.03.2004, Δ6/Φ17.516/οικ.7727/12.04.2007 και Δ6/Φ17.516/1317/15.05.2009 Αποφάσεις ΥΠΑΝ και την υπ' αριθ. 501/2017 Απόφαση ΡΑΕ και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΚΟΥΠΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΚΟΥΠΙΑ ΑΕ», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1 του άρθρου 21 της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00195
7Ν0ΠΙΔΞ-ΟΜ8	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 2256/2010 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02323), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΝUR - ΜΟΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΝUR - ΜΟΗ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΗ ΑΕ (ΝUR - ΜΟΗ HELIOTHERMAL A.E.)», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02323
Ω2ΘΑΙΔΞ-ΨΕΙ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 44/2012 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03089), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «PIRITIUM ΑΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03089



64ΜΚΙΔΞ-91Φ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00387 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.543/3689Π.Ε./3.12.2002 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.	ΑΔ-00387
97ΑΟΙΔΞ-ΖΦ8	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00383 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.539/3683π.ε./3.12.2002 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00383
ΩΟΨΩΙΔΞ-ΛΕΣ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01547 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1193/οικ.9179/10.05.2010 Απόφαση της Υπουργού ΠΕΚΑ, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «1ο ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε» και δ.τ «1ο Α/Π ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01547
67ΗΑΙΔΞ-7ΧΒ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01549 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1192/οικ.9178/10.05.2010 Απόφαση της Υπουργού ΠΕΚΑ, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «1ο ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε» και δ.τ «1ο Α/Π ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01549
6Π5ΦΙΔΞ-ΕΣΡ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01551 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1191/οικ.9173/10.05.2010 Απόφαση της Υπουργού ΠΕΚΑ, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «1ο ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε» και δ.τ «1ο Α/Π ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01551
ΨΓΩ2ΙΔΞ-ΟΡΩ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01553 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1190/οικ.9177/10.05.2010 Απόφαση της Υπουργού ΠΕΚΑ, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «1ο ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε» και δ.τ «1ο Α/Π ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01553
602ΓΙΔΞ-ΑΑΝ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01554 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1189/οικ.9174/10.05.2010 Απόφαση της Υπουργού ΠΕΚΑ, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «1ο ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε» και δ.τ «1ο Α/Π ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01554

ΨΗ3ΗΙΔΞ-Ω6Γ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01555 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1188/οικ.9176/10.05.2010 Απόφαση της Υπουργού ΠΕΚΑ, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «9ο ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε» και δ.τ «9ο Α/Π ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01555
ΩΒ3ΒΙΔΞ-ΞΟ6	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01556 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1187/οικ.9175/10.05.2010 Απόφαση της Υπουργού ΠΕΚΑ, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «9ο ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε» και δ.τ «9ο Α/Π ΣΚΥΡΟΥ Ε.Π.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01556
6Χ47ΙΔΞ-ΟΔΖ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.2250/οικ. 25956 Απόφασης της Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01337), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ» και δ.τ. «ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ HOLDINGS SA», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01337
ΨΛΤΒΙΔΞ-4Κ3	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02503 άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 395/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «VATORA ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02503
Ψ5ΝΠΙΔΞ-ΜΟΚ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03028 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1513/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβιβάστηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03028
ΨΠΥΚΙΔΞ-ΩΝΨ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03148 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 204/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «VOLTERRA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «VOLTERRA Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03148
ΩΥΩΙΙΔΞ-Ε1Γ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00207 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.049/οικ.2752/4.12.2001 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «Χ.ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «Χ.ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00207

ΨΖΝΝΙΔΞ-4ΨΑ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03097 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 77/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «GREENTOP ΕΙΡΗΝΙΚΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΚΑΙ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «GREENTOP ΕΙΡΗΝΙΚΟ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03097
631ΑΙΔΞ-ΖΨΚ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03516 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 445/2015 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «EOS ENERGY ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ, ΕΜΠΟΡΙΚΗ, ΒΙΟΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» και δ.τ. «EOS ENERGY Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03516
97ΙΖΙΔΞ-29Θ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03096 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 76/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «GREENTOP ΕΙΡΗΝΙΚΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΚΑΙ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «GREENTOP ΕΙΡΗΝΙΚΟ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03096
6Φ1ΝΙΔΞ-522	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03278 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 684/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως έχει μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΡΟΡΡΑΧΗ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03278
ΩΦΚΧΙΔΞ-ΝΣ9	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00472 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.265/12810π.ε./11.2.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως έχει τροποποιηθεί, μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΙΚΟΝΤΟΡ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00472
ΨΤΞΗΙΔΞ-5ΔΙ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 230/2014 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03380) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΥΤΕΡΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ» με δ.τ. «ΕΥΤΕΡΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μον.ΙΚΕ», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03380
Ω2Η6ΙΔΞ-Ν2Ν	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 336/2015 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03504) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΡΑΤΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ» με δ.τ. «ΕΡΑΤΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μον. ΙΚΕ», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03504

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

ΨΠΤΗΙΔΞ-Χ58	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02014 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1736/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΠΙΝΔΟΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02014
6ΑΦ8ΙΔΞ-ΞΕ4	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00457 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.565/12790/11.2.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί, μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00457
6ΩΚΨΙΔΞ-Ο70	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 392/2018 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03655), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «WIND STORAGE ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «WIND STORAGE S.A», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03655
ΩΑ9ΔΙΔΞ-Π28	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02397 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 132/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.» από αιολικό σταθμό ισχύος 34 MW στη θέση «Ανατολικό Άσκιο Μαέστρος» της Δημοτικής Ενότητας Άσκιου, του Δήμου Βοΐου, της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης, βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02397
9ΕΨΚΙΔΞ-Ν7Μ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02396 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 131/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.» από αιολικό σταθμό ισχύος 38 MW στη θέση «Δυτικό Άσκιο» της Δημοτικής Ενότητας Άσκιου, του Δήμου Βοΐου, της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης, βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02396
Ψ96ΗΙΔΞ-ΜΒΗ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00458 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. Δ6/Φ17.546/12800π.ε./11.02.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00458
ΨΙ4ΚΙΔΞ-Ν84	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00427 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.544/12801π.ε./11.2.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00427

ΨΞΜΦΙΔΞ-ΘΕΧ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03554 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 312/2016 Απόφαση της ΡΑΕ, στην εταιρεία με την επωνυμία «B-WIND POWER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «B-WIND POWER», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03554
Ω597ΙΔΞ-6ΦΣ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02214 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1975/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «Κ. ΣΑΡΡΑΣ & ΣΙΑ – ΘΕΣΗ ΣΩΡΟΣ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΣΩΡΟΣ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02214
Ω4Θ8ΙΔΞ-444	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01220 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ20.597/19583π.ε./14.5.2009 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΡΓΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» και δ.τ. «ΑΡΓΩ ΕΠΕ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01220
6674ΙΔΞ-ΣΒΒ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. 871/2018 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03739), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΔΥΤΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΒΙΟΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03739
6ΡΚ4ΙΔΞ-8ΟΦ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. 1158/2018 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03754), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΔΥΤΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΒΙΟΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03754
9Η0ΤΙΔΞ-ΨΚ6	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. 1159/2018 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03755), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΔΥΤΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΒΙΟΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03755
64ΧΚΙΔΞ-Α7Ν	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02332 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 2294/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως έχει μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΜΠΟΡΜΠΟΛΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε. & ΚΟΚΚΙΝΟ ΛΙΘΑΡΙ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02332

ΩΓΣΧΙΔΞ-ΙΥΣ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02150 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 1898/2010 Απόφαση ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία «Φ. ΘΕΟΠΟΥΛΟΥ & ΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ο.Ε.» και δ.τ. «LARUS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02150
ΩΘ7ΔΙΔΞ-ΨΕΨ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 118/2012 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03116), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΟΠΟΥΝΤΙΑ ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΕΜΠΟΡΙΟΥ» και δ.τ. «ΟΠΟΥΝΤΙΑ ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03116
6ΨΩΟΙΔΞ-ΤΤΛ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01592 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1408/οικ.10945/02.06.2010 Απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΒΟΡΡΕΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΒΟΡΡΕΑΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01592
67ΜΞΙΔΞ-Υ3Χ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03672 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 563/2018 Απόφαση της ΡΑΕ, στην εταιρεία με την επωνυμία «E.S. ENERGY ΕΠΕ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03672
602ΛΙΔΞ-Δ75	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00502 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.298/3319π.έ./28.05.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00502
Ω0Μ7ΙΔΞ-ΠΣ7	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02589 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 610/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ-ΤΡΟΥΛΑΚΙ-ΖΩΓΡΑΦΙΤΙΚΟ Ε.Π.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02589
6Κ2ΕΙΔΞ-Ζ56	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02593 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 614/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ-ΚΟΥΚΟΥΒΙΝΑ Ε.Π.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02593

6Τ63ΙΔΞ-0ΑΔ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02592 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 613/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ-ΛΥΧΝΑΔΕΣ Ε.Π.Ε», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02592
6ΘΤΝΙΔΞ-3ΥΡ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03673 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 564/2018 Απόφαση της ΡΑΕ, στην εταιρεία με την επωνυμία «E.S. ENERGY ΕΠΕ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03673
Ψ8ΚΩΙΔΞ-ΗΕΙ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01347 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1863/οικ.25983/15.12.2009 Απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΒΟΡΡΕΑΣ ΙΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΒΟΡΡΕΑΣ ΙΙ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01347
783ΛΙΔΞ-Κ7Υ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1267/4.10.2011 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02874) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «WIND API SECI SRL HELLAS 2 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΕΡΡΟΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «WAS HELLAS 2 Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ	ΑΔ-02874
7ΧΟΧΙΔΞ-6ΕΧ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 957/25.07.2011 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02708) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «WIND API SECI SRL HELLAS 6 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΕΡΡΟΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «WAS HELLAS 6 Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02708
62ΑΣΙΔΞ-Γ35	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 748/17.06.2011 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02627) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «WIND API SECI SRL HELLAS 7 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΕΡΡΟΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «WAS HELLAS 7 Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02627
9ΒΒΖΙΔΞ-7Κ3	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 687/26.07.2012 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03268) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «WIND API SECI SRL HELLAS 8 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΕΡΡΟΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «WAS HELLAS 8 Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03268



ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

6ΛΚΓΙΔΞ-8Ν4	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 685/26.07.2012 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03267) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «WIND API SECI SRL HELLAS 9 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΕΡΡΟΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «WAS HELLAS 9 Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03267
Ω7ΩΤΙΔΞ-ΓΟΘ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 2256/2010 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02323), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «NUR - ΜΟΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «NUR - ΜΟΗ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΗ ΑΕ (NUR - ΜΟΗ HELIOTHERMAL A.E.)», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02323
ΨΟ2ΗΙΔΞ-7ΡΗ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03572 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 208/2017 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΟΠΟΥΛΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03572
ΩΙΧΠΙΔΞ-ΧΛΟ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00362 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.295/3311π.ε./3.9.2002 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΟΣΤΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00362
ΨΦ7ΔΙΔΞ-ΘΦΘ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00518 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.417/3497π.ε./28.5.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΣΤΕΦΑΝΑΣ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00518
65Η6ΙΔΞ-ΓΙΘ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00089 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ20.013/3149/16.7.2001 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως έχει τροποποιηθεί, μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ENEL GREEN POWER HELLAS Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00089
91ΕΞΙΔΞ-ΖΙΘ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00125 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ20.014/3436/11.9.2001 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως έχει τροποποιηθεί, μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ENEL GREEN POWER HELLAS Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00125

907ΗΙΔΞ-2ΧΛ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01315 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ.17.1737/οικ.21146/2.10.2009 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως έχει τροποποιηθεί, μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΓΑΪΔΟΥΡΟΡΡΑΧΗ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01315
6ΒΦΕΙΔΞ-ΤΤΛ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00521 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.559/12794/28.5.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00521
67ΗΠΙΔΞ-ΗΟΗ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00411 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.289/12814π.ε./11.2.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΟΥΝΤΑ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00411
6ΙΩΚΙΔΞ-2ΣΓ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00471 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.556/12795/11.2.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00471
ΨΛΚΧΙΔΞ-6Ξ9	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01749 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1455/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως έχει μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΛΛΑΣ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01749
9ΔΒΤΙΔΞ-ΕΕΗ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02332 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 2294/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως έχει μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΜΠΟΡΜΠΟΛΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε. & ΚΟΚΚΙΝΟ ΛΙΘΑΡΙ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02332
ΩΘ54ΙΔΞ-Ι8Π	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03443 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 621/2014 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03443
6ΘΒΤΙΔΞ-Θ70	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03286 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 662/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ.	ΑΔ-03286

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

	ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	
Ψ4ΧΨΙΔΞ-ΠΒΘ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03285 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 661/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03285
66Φ5ΙΔΞ-ΑΝΠ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03224 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 482/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03224
ΩΕΨΘΙΔΞ-Δ14	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02577 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 557/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02577
ΩΟΕΣΙΔΞ-ΖΚΘ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02510 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 423/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02510
ΩΜΠΔΙΔΞ-ΑΦ4	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02383 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 68/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02383
Ψ4Σ8ΙΔΞ-ΣΗΘ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 306/2011 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02451), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΧΜΗ Τ.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02451

ΩΡ9ΦΙΔΞ-ΓΑΨ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02346 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 2308/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02346
Ψ08ΓΙΔΞ-ΙΓΓ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01746 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 1452/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΝΔΗΛΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01746
Ω8ΙΔΙΔΞ-ΠΓΠ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01744 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 1450/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΝΔΗΛΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01744
6ΙΝΥΙΔΞ-ΦΔΗ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01900 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 1612/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01900
6Ι5ΘΙΔΞ-ΗΧ7	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03766 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 224/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03766
92ΨΟΙΔΞ-3ΤΥ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.1328/16449 Απόφασης του Γενικού Γραμματέα Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00977), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «CESA HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ & ΣΙΑ – ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΕΣΟΚΟΡΦΗΣ Ε.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΕΣΟΚΟΡΦΗΣ Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ. Η Γραμματεία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.	ΑΔ-00977

ΩΚ1ΨΙΔΞ-3Ν2	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.1330/16450 Απόφασης του Γενικού Γραμματέα Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00978), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «CESA HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ & ΣΙΑ – ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΕΣΟΚΟΡΦΗΣ Ε.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΕΣΟΚΟΡΦΗΣ Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ. Η Γραμματεία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.	ΑΔ-00978
Ω4ΦΘΙΔΞ-ΧΞΥ	Βεβαίωση Για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.298/3319π.ε. Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00502), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00502
9ΔΤΞΙΔΞ-2Μ8	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1339/2010 Απόφαση της ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01658), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΛ.ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01658
97Ξ4ΙΔΞ-ΡΓΥ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 664/2017 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03611), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «EAST PHOTOVOLTAICS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «EAST PV Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03611
6ΗΞΕΙΔΞ-6Τ5	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 665/2017 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03612), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «EAST PHOTOVOLTAICS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «EAST PV Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03612
6ΝΓΞΙΔΞ-ΛΡ8	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 663/2017 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03613), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «EAST PHOTOVOLTAICS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «EAST PV Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03613

Ω7ΤΡΙΔΞ-ΖΛΧ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 662/2017 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03614), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «EAST PHOTOVOLTAICS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «EAST PV Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03614
ΩΧΒ2ΙΔΞ-Σ4Α	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 661/2017 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03615), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «EAST PHOTOVOLTAICS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «EAST PV Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03615
Ω87ΠΙΔΞ-ΥΜΚ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00072 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.045/2714/16.07.2001 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «Χ.ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00072
62ΛΨΙΔΞ-ΞΤ4	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 126/2016 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03540), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «EUNICE LABORATORIES ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «EUNILAB Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03540
ΩΞΘ7ΙΔΞ-ΧΡΩ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03530 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 23/2016 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ENVITEC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ» και δ.τ. «ENVITEC Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03530
66ΧΟΙΔΞ-86Θ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.546/12800π.ε. Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00458), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00458

ΩΓΦ8ΙΔΞ-ΑΩΞ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.544/12801π.ε. Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00427), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00427
ΨΛΕΞΙΔΞ-366	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.540/12802π.ε. Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00419), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.» και δ.τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00419
900ΤΙΔΞ-Ν97	Βεβαίωση για την ανανέωση της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.018/2364/16.07.2001 (αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00085) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, κατόπιν αποξήλωσης του εξοπλισμού, καθώς και μεταβολή των στοιχείων της, όπως ισχύει, από αιολικό σταθμό εγκατεστημένης ισχύος 0,5 MW στη θέση «Καμινάκια Χορδάκι», της Δημοτικής Ενότητας Λεύκης, του Δήμου Σητείας, της Περιφερειακής Ενότητας Λασιθίου, της εταιρείας «ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΗΤΕΙΑΣ Α.Α.Ε. Ο.Τ.Α».	ΑΔ-00085
9ΛΜΔΙΔΞ-Τ2Ρ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03219 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 458/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΤΕΚΑΛ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.» και δ.τ. «ΤΕΚΑΛ ΑΙΟΛΙΚΗ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03219
Ω8ΚΣΙΔΞ-Κ0Ρ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1704/2010 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01983), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ - RENINVEST ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΑΡΚΑΔΙΑ RE-WIND Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01983
ΩΙΚ3ΙΔΞ-3ΧΥ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 519/2011 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02562), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΣΤΙΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ & ΜΗΧΑΝΙΚΟΙ ΑΕ & ΣΙΑ ΕΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΝΑΤΟΛΙΚΟ ΑΣΚΙΟ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02562



63ΣΥΙΔΕ-2Χ0	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02009 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1731/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΠΟΥΝΕΝΤΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΠΟΥΝΕΝΤΗΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02009
63ΡΘΙΔΕ-ΒΚ3	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01901 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1613/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΜΟΔΟΜΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΑΝΕΜΟΔΟΜΙΚΗ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01901
78ΒΚΙΔΕ-ΞΜΖ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17. 1845/οικ. 11444/03.06.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01633), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «WIND STORAGE ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «WIND STORAGE S.A.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01633
65ΑΝΙΔΕ-ΦΒΖ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02590 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 611/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ-ΑΓΚΑΝΟΣ Ε.Π.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02590
ΩΧΙΡΙΔΕ-018	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02475 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 331/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02475
ΩΠΜΝΙΔΕ-Χ9Ο	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02477 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 332/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02477
6ΑΒΩΙΔΕ-03Φ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02482 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 333/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02482

6PP2ΙΔΞ-ΨΚΥ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02489 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 335/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02489
Ψ92ΧΙΔΞ-Ν8Ο	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02494 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 337/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02494
ΩΤ96ΙΔΞ-4ΗΓ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02533 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 445/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.-VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΑΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΡΟΥΛΛΟΣ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02533
6ΔΝΙΙΔΞ-Ε5Δ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02940 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1392/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02940
6ΤΑΠΙΔΞ-Ξ9Χ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02941 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1393/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02941
Ω6ΜΚΙΔΞ-ΝΗΟ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02943 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1395/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02943
7ΖΨΔΙΔΞ-95Β	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02945 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1397/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02945

97ΨΥΙΔΞ-Ο6Ρ	Βεβαίωση Για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02946 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1398/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02946
ΨΔΠΖΙΔΞ-ΧΔΘ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03166 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 227/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ.» και δ.τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03166
ΩΛΧ6ΙΔΞ-ΟΤ7	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03168 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 229/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ.» και δ.τ. «ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03168
Ω7Ε5ΙΔΞ-ΟΚΧ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03205 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 359/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ.» και δ.τ. «ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03205
6ΝΜΗΙΔΞ-Υ6Σ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03712 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 815/2018 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΘΑΛΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.», και δ.τ. «ΘΑΛΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ.Ι.Κ.Ε» σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03712
6ΒΩΥΙΔΞ-Α4Η	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03167 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 228/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ.» και δ.τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03167
7ΖΘΕΙΔΞ-ΜΔΣ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02944 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1396/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02944

Ω7ΕΗΙΔΞ-ΖΥΘ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 41/2012 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03084), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΡΑΡ ENERGY ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΡΑΡ ENERGY ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03084
7Ν13ΙΔΞ-ΟΘ4	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1610/2010 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01898), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΡΑΡ ENERGY ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΡΑΡ ENERGY ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01898
ΨΙ4ΣΙΔΞ-ΤΜΕ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 447/2016 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03566), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΥΔΩΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΥΔΩΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03566
6ΞΑΚΙΔΞ-70Ξ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 814/2018 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03711), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «VENTO ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «VENTO ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ. Η Γραμματεία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.	ΑΔ-03711
ΨΨΤΦΙΔΞ-4ΨΘ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01591 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1734/οικ.11078/2.6.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ALPENER Α.Ε.» και δ.τ. «ALPENER», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01591
Ω3ΤΗΙΔΞ-Β9Τ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1728/2010 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02006), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΝΕΡΓΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ» και δ.τ. «ΕΝΕΡΓΟΔΟΜΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ε.Π.Ε.» και «IMPRESSIVE ONE SANTORINI», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02006

ΩΑΨΤΙΔΞ-9ΗΥ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.132/3010π.ε/24.01.2002 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00290) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθ. πρωτ. Δ6/Φ17.132/22270/22.12.2003, Δ6/Φ17.132/15233/24.09.2004, Δ6/Φ17.132/16449/01.12.2008 Αποφάσεις ΥΠΑΝ, και τις υπ' αριθ. 289/2009, 859/2011, 623/2017 και 835/2018 Αποφάσεις ΡΑΕ, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΛΦΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΛΑΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΑΛΦΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΛΑΩΝ ΑΕΒΕ», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1 του άρθρου 21 της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00290
7ΜΗΔΙΔΞ-ΔΒ8	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.128/οικ.3006/27.12.2001 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00267) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, με τις υπ' αριθ. πρωτ. Δ6/Φ17.128/οικ.22271/22.12.2003, Δ6/Φ17.128/οικ.15234/24.09.2004 και Δ6/Φ17.128/16448π.ε./02.04.2009 Αποφάσεις ΥΠΑΝ και τις υπ' αριθ. 290/2009, 6/2010, 858/2011, 620/2017 και 837/2018 Βεβαιώσεις και Αποφάσεις ΡΑΕ, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΛΑΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ, ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΛΑΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.Β.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1 του άρθρου 21 της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00267
7ΜΑΣΙΔΞ-ΠΑΝ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00724 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.768/11583/21.7.2004 Απόφαση του Υφυπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή μεταβλήθηκε, μεταβιβάστηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και δ.τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00724
ΩΒΤΣΙΔΞ-ΠΓ6	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01107 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1592Α/12270/14.7.2008 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως έχει μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «BENTABEL ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01107
99ΥΘΙΔΞ-ΠΤΣ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00409 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.220/οικ.2317/11.02.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00409
62ΚΜΙΔΞ-Τ64	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03555 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 313/2016 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «CWE CONTINENTAL WIND ENERGY ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «CWE Ι.Κ.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03555

7ΝΛ3ΙΔΞ-ΖΡ2	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1101/οικ.8950 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01215), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01215
6ΛΠ6ΙΔΞ-Κ4Ζ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03423 άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 550/2014 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» με δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03423
7835ΙΔΞ-2Σ7	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02502 άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 394/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως έχει μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «VATORA ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02502
6Σ77ΙΔΞ-1Υ6	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01713 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1419/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΪΚΟΥ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01713
Ψ9ΥΚΙΔΞ-5ΤΗ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.540/12802π.ε. Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00419), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00419
ΨΧΒΜΙΔΞ-090	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.584/12793π.ε. Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00408), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00408

Ψ3ΜΕΙΔΞ-6ΗΨ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.592/12803π.ε. Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00417), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00417
ΩΥ2ΑΙΔΞ-8Ι9	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.544/12801π.ε. Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00427), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00427
9Ο3ΒΙΔΞ-16Ν	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.565/12790 π.έ. 11/02/2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00457), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00457
ΨΨ9ΣΙΔΞ-27Ζ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.546/12800π.ε. Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00458), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00458
ΩΟΥ8ΙΔΞ-Β7Ν	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Δ6/Φ17.559/12794π.ε. Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00521), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00521
9ΞΡΛΙΔΞ-ΨΣ6	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01706 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1412/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «CNI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε. - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΦΗ & ΣΙΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01706



ΨΩΘ2ΙΔΞ-9ΒΘ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03503 άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 335/2015 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «ΣΤΕΦΑΝΕΡ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03503
926ΗΙΔΞ-ΕΥΘ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03505 άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 337/2015 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «ΣΤΕΦΑΝΕΡ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03505
ΩΥΤΟΙΔΞ-2ΚΑ	Για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03651 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 338/2018 Απόφαση της ΡΑΕ, στην εταιρεία με την επωνυμία «Ε.Σ. ENERGY ΕΠΕ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03651
ΨΩΥΚΙΔΞ-ΟΒΥ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03506 άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 338/2015 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «ΣΤΕΦΑΝΕΡ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03506
ΩΡΝΗΙΔΞ-Φ6Ζ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 654/2017 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03609), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΝΟΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΝΟΤΙΑΣ S.A.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03609
9ΩΠΗΙΔΞ-Ψ3Ο	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 655/2017 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03610), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΝΟΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΝΟΤΙΑΣ S.A.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03610
9ΩΧΟΙΔΞ-ΓΤΗ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 657/2017 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03619), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΝΟΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΝΟΤΙΑΣ S.A.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03619

ΩΝΞΤΙΔΞ-Ρ50	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 656/2017 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03620), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΝΟΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΝΟΤΙΑΣ S.A.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03620
6ΒΚΙΙΔΞ-ΦΤΣ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 658/2017 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03621), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΝΟΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΝΟΤΙΑΣ S.A.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03621
6Π9ΓΙΔΞ-Ξ5Γ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00733 άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. πρωτ. Δ6/Φ17.1065/12207/06.10.2004 απόφαση του Υφυπουργού Ανάπτυξης, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΑΦΡ PRIME DEVELOP (ΤΑΦΡ ΠΡΑΙΜ ΝΤΕΒΕΛΟΠ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΤΡD Α.Ε.» σύμφωνα με τις διατάξεις 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00733
ΨΞ92ΙΔΞ-0ΔΩ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01993 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1715/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή έχει μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΚΥΩΝ Ε.Π.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01993
ΩΡΙΙΙΔΞ-1ΟΛ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03296 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 860/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03296
ΩΜ25ΙΔΞ-0Α4	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01098 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1146/12526/22.5.2008 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01098
9ΟΩΜΙΔΞ-Ε91	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01733 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1439/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01733

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

6441ΙΔΞ-Χ2Θ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ16.696/οικ.11449/03.06.2010 (αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01618) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΙΩΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «ΙΩΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1 του άρθρου 21 της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01618
6ΘΘΣΙΔΞ-ΡΧΛ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1886/2010 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02138), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΙΩΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»	ΑΔ-02138
Ω932ΙΔΞ-Π6Τ	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-02743 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1004/2011 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «VATORA Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.	ΑΔ-02743
9Κ5ΛΙΔΞ-Ν9Ι	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-03372 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 108/2014 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΜΕΤΑΒΛΗΘΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΕΓΑΒΟΥΝΙ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.	ΑΔ-03372
753ΥΙΔΞ-ΡΒ9	ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ ΑΔ-00711 ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, Η ΟΠΟΙΑ ΧΟΡΗΓΗΘΗΚΕ ΜΕ ΤΗΝ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. ΠΡΩΤ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.943/8593/30.6.2004 ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ, ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΤΗΚΕ ΚΑΙ ΙΣΧΥΕΙ, ΣΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ «ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΜΑΝΗΣ Α.Ε.», ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 ΠΑΡ. 5 ΤΟΥ Ν. 3468/2006.	ΑΔ-00711
ΨΓΖΥΙΔΞ-70Μ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 249/24.03.2017 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03582) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΕΛ.ΒΙΟΚ. Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03582
ΩΨ90ΙΔΞ-ΓΝΜ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 253/24.03.2017 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03586) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΕΛ.ΒΙΟΚ. Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03586
6ΘΙ3ΙΔΞ-1ΤΘ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 247/24.03.2017 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03580) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΕΛ.ΒΙΟΚ. Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03580

6ΝΨ4ΙΔΞ-12Σ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 248/24.03.2017 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03581) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΕΛ.ΒΙΟΚ. Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03581
ΩΧΓΕΙΔΞ-ΒΓ5	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1544/2010 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01838), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «SENTRY TECHNOLOGY ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» και δ.τ. «SENTRY TECHNOLOGY ΕΤΕΒ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01838
9ΑΙ9ΙΔΞ-1ΩΦ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00779 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1062/10955π.ε./31.1.2005 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί, μεταβιβαστεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΤΣΙΡΙΦΙ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΠΕ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00779
6ΒΝΣΙΔΞ-Λ55	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00927 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1235/17695π.ε./18.04.2006 Απόφαση του Γενικού Γραμματέα του Υπουργείου Ανάπτυξης, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «CNI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε. – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΡΑΝΤΖΑΚΙ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00927
ΩΚΜ5ΙΔΞ-Ψ5Γ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01714 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1420/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «CNI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε. – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΟΥΡΛΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01714
97Η6ΙΔΞ-20Ι	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01987 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1708/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «C.N.I. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε. – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΟΜΗΛΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01987
78Ο9ΙΔΞ-ΣΛΠ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03462 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 767/2014 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «Ν. ΚΗΔΑΛΙΩΝ Α.Τ.Ε. ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΙΒΑΔΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03462

ΩΝ23ΙΔΞ-4ΗΑ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03467 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 42/2015 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «Ν. ΚΗΔΑΛΙΩΝ Α.Τ.Ε. ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΣΟΥΚΚΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03467
ΨΥ22ΙΔΞ-ΜΥΖ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03670 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 561/2018 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «CNI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε. – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΕΣΣΟΝ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03670
6Φ89ΙΔΞ-8ΣΚ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02113 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1837/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως έχει τροποποιηθεί με την υπ' αριθμ. 344/2012 Απόφαση της ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία «ΚΕΔΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε. - ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΕΡΓΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΚΕΔΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.» σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02113
6Τ4ΑΙΔΞ-72Χ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01131 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ5/Β/Φ1/οικ.1085/24.1.2002 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή μεταβιβάστηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και δ.τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01131
96ΤΛΙΔΞ-7ΑΩ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03540 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 126/2016 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΥΝΙΣΕ ΦΕΡΟΥΣΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «ΕΥΝΙΣΕ FEROUΣΑ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03540
6ΠΑ8ΙΔΞ-3Φ5	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 2056/2010 Απόφασης της ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02264), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «CESA HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ & ΣΙΑ – ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02264
Ω6Θ7ΙΔΞ-7ΜΖ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 2057/2010 Απόφασης της ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02265), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «CESA HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ & ΣΙΑ – ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02265

6Υ5ΠΙΔΞ-ΙΩΨ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 2058/2010 Απόφασης της ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02266), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «CESA HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ & ΣΙΑ – ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02266
7ΧΑΕΙΔΞ-ΔΘ2	Βεβαίωση Για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 2059/2010 Απόφασης της ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02267), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «CESA HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ & ΣΙΑ – ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02267
6ΕΠ3ΙΔΞ-ΛΥΥ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 2061/2010 Απόφασης της ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02269), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «CESA HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ & ΣΙΑ – ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02269
ΩΨΗΙΔΞ-Ν1Η	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 70/2011 Απόφασης της ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02376), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «CESA HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ & ΣΙΑ – ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02376
ΨΨΞΔΙΔΞ-ΝΞΞ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 2060/2010 Απόφασης της ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02268), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «CESA HELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ & ΣΙΑ – ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02268
ΨΙΟΖΙΔΞ-Ρ5Δ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1597/2010 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01885), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «WIND STORAGE ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «WIND STORAGE S.A.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01885

ΩΛΟΒΙΔΞ-ΔΜΦ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ20. 288/6793/28.05.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00514), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΑΤΕΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΑΠΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00514
ΨΩΡΔΙΔΞ-ΥΝΑ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ20. 289/6795 π.ε./28.05.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00512), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΑΤΕΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΑΠΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00512
ΩΨ2ΚΙΔΞ-Ω68	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03734 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 865/2018 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΗΛΙΟΘΕΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «HELIOTHEMA ENERGY S.A.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03734
ΩΙΜΡΙΔΞ-Ρ00	Βεβαίωση για την μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01705 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1411/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «CNI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε. - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑ & ΣΙΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01705
ΩΘΡ8ΙΔΞ-92Τ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 2043/2010 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02259) Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «Γ. ΤΖΙΝΙΕΡΗΣ - ΕΜΜ. ΜΑΥΡΟΓΙΑΝΝΑΚΗΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02259
98ΖΤΙΔΞ-77Ζ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03158 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 235/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως έχει μεταβληθεί και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΛΑΔΙΤΣΑ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03158
ΨΟΕΠΙΔΞ-Β3Ν	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 44/2012 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03089), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «PIRITIUM ΑΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03089

Ψ981ΙΔΞ-ΡΧΙ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00498 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.779/12586π.ε./28.5.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00498
9ΠΧ5ΙΔΞ-Ψ4Ι	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1623/2010 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01911), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΑFF PRIME DEVELOP (ΤΑΦΦ ΠΡΑΪΜ ΝΤΕΒΕΛΟΠ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «Τ.Ρ.Δ. Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01911
Ψ318ΙΔΞ-71Δ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03219 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 458/2012 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΤΕΚΑΛ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03219
ΩΞ3ΝΙΔΞ-0ΞΞ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00417 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.592/12803/11.2.2003 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00417
6ΗΜΜΙΔΞ-ΤΟΓ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00001 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ20.012/9881/29.5.2001 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΛΑΚΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00001
ΩΠΒΖΙΔΞ-ΦΟΡ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02675 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 847/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «VIENTO ΠΟΥΝΝΕΤΣ ΙΚΕ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-02675
Ω18ΕΙΔΞ-1Θ1	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03028 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1513/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβιβάστηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03028



Ω8ΚΗΙΔΞ-ΔΨ1	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01859 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθ. 163/2014 Απόφαση ΡΑΕ στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΤ.ΧΟΥΤΟΣ - ΑΙΚ.ΟΙΚΟΝΟΜΟΥ - ΝΙΚ.ΔΕΓΕΡΜΕΝΤΖΙΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ» και δ.τ. «Α.Π.ΕΝ.ΝΑ. ΕΕ», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01859
9ΚΖ1ΙΔΞ-ΥΘΛ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1063/2011 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02777), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «PIRITIUM ΑΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-02777
6ΡΛ5ΙΔΞ-8ΘΔ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 43/2012 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03088), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «PIRITIUM ΑΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03088
Ω6Σ9ΙΔΞ-6ΚΤ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 208/2012 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03132), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «PIRITIUM ΑΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03132
ΨΧΚΥΙΔΞ-Α0Κ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 257/2014 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03383), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «PIRITIUM ΑΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03383
9Υ52ΙΔΞ-ΝΟ1	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 207/2012 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03131), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «PIRITIUM ΑΕ», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03131
ΩΨ1ΝΙΔΞ-ΑΝ1	Για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. 1721/2010 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01999), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΑFF PRIME DEVELOP (ΤΑΦΦ ΠΡΑΪΜ ΝΤΕΒΕΛΟΠ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «Τ.Ρ.Δ. Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01999

6Ε8ΓΙΔΞ-Θ7Ν	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ.171065/12207/06.10.2004 Απόφασης του Υφυπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00733), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΑFF PRIME DEVELOP (ΤΑΦΦ ΠΡΑΪΜ ΝΤΕΒΕΛΟΠ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «Τ.Ρ.Δ. Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00733
Ω9ΘΣΙΔΞ-Τ0Β	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03775 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 270/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.» και δ.τ. «ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03775
ΩΧΓΣΙΔΞ-ΩΜ4	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01785 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1491/2010 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΒΑΝΙΚΟΥ ΕΠΕ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01785
ΩΩΧΡΙΔΞ-Ξ7Χ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00963 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1233/10295/13.6.2006 Απόφαση του Γενικού Γραμματέα Ανάπτυξης, όπως αυτή τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε, μεταβιβάστηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΝΟΡΑ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-00963
9ΩΤΙΙΔΞ-1ΓΝ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03608 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 653/2017 Απόφαση της ΡΑΕ, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΒΑΚΚΕΓΑΑΡΔΕΝ ΗΕΛΛΑΣ Ε.Π.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03608
6Π49ΙΔΞ-Ν48	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ17.1701/οικ.1653/29.01.2010 (αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01444) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «CL AM ΑΡΓΙΘΕΑ WIND ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «CL AM ΑΡΓΙΘΕΑ Α.Ε.Ε.», βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01444
Ψ60ΠΙΔΞ-ΥΒ6	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03773 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 268/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.» και δ.τ. «ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03773

ΨΡΖΚΙΔΞ-6ΛΖ	Βεβαίωση για την μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03774 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 269/2019 Απόφαση της ΡΑΕ, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε.» και δ.τ. «ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03774
6ΨΨ4ΙΔΞ-ΚΔΧ	Βεβαίωση για μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01197 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1225/οικ.4091/25.2.2009 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «CNI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α.Ε. - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΕΓΑΛΗ ΛΟΥΤΣΑ & ΣΙΑ Ο.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-01197
ΩΦΠΓΙΔΞ-ΧΔ9	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.1100/οικ. 10692 Απόφασης του Υφυπουργού Ανάπτυξης (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00800), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ Α.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00800
ΩΞΕΣΙΔΞ-ΩΥΝ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03656 άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 391/2018 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» με δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03656
ΩΡΡΑΙΔΞ-Ε9Γ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03042 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 1550/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως μεταβλήθηκε και ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΝΟΗ ΑΠΟΣΚΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03042
ΩΘΟΧΙΔΞ-ΑΑ7	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03521 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 494/2015 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03521
ΩΗ02ΙΔΞ-ΨΞΙ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03523 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 496/2015 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03523

78ΦΛΙΔΞ-0Μ6	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03524 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 497/2015 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03524
ΩΧΦΟΙΔΞ-ΙΓΝ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Δ6/Φ17.565/12790 π.έ. 11/02/03 (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00457), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.» και δ.τ. «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-00457
7ΧΟΜΙΔΞ-3ΞΗ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ16.529/οικ.26006/15.12.2009 (αφ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01399) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΝΑΛΕΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΩΝ ΜΟΡΦΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «ΕΝΑΛΕΝ Α.Ε.Κ.Ε.», όπως ισχύει, βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1, του άρθρου 21, της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-01399
9ΠΖ9ΙΔΞ-ΩΝ7	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03711 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αριθμ. 814/2018 Απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν της υπ' αριθμ. πρωτ. Ο-75433/21.01.2019 ορθής επανάληψης, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΒΕΝΤΟ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» με δ.τ. «ΒΕΝΤΟ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006.	ΑΔ-03711
6ΟΤΚΙΔΞ-0ΞΙ	Βεβαίωση για τη μεταβολή στοιχείων της υπ' αριθμ. 392/2018 Απόφασης ΡΑΕ (Αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03655), για τη χορήγηση Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε, μεταβλήθηκε και ισχύει, της εταιρείας με την επωνυμία «WIND STORAGE ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και δ.τ. «WIND STORAGE S.A», βάσει των διατάξεων του άρθρου 3 παρ. 5 του ν. 3468/2006 και της παρ. 1 του άρθρου 21, της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ.	ΑΔ-03655

## 1.5 Αποφάσεις απόρριψης αιτήσεων χορήγησης άδειας παραγωγής έτους 2019

Αιτηση	Ημερομηνία	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Ημερ έκδοσης Απόφασης	Αρ. αποφ. Απόρριψης ΡΑΕ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΘΕΣΗ	ΙΣΧΥΣ (MW)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ
Γ-01675	08/08/06	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ	14/06/19	ΑΠΟΦ 0631/2019	ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΑΝΔΡΟΥ	ΑΝΔΡΟΥ	ΒΙΔΟΥ - ΔΙΑΣΕΛΙ ΝΗΣΟΣ ΑΝΔΡΟΣ	30.000	ΑΙΟΛΙΚΑ ΜΔΝ
Γ-01676	08/08/06	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ	14/06/19	ΑΠΟΦ 0632/2019	ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΑΝΔΡΟΥ	ΑΝΔΡΟΥ	ΚΟΥΡΑΜΕΝΙ - ΜΑΝΤΑΧΑΡΑΚΗ ΝΗΣΟΣ ΑΝΔΡΟΣ	32.000	ΑΙΟΛΙΚΑ ΜΔΝ
Γ-02307	11/06/07	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ Α.Ε	24/01/19	ΑΠΟΦ 0145/2019	ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ	ΤΡΙΦΥΛΙΑΣ	ΦΙΛΙΑΤΡΩΝ	ΜΟΡΑΙΝΑ	4.998	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-03355	11/02/08	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΒΡΥΣΑΚΙΑ Α.Ε.	26/06/19	ΑΠΟΦ 0895/2019	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΒΟΙΩΝ	ΒΑΡΔΙΑ-ΧΟΥΝΑΡΕΣ	48.300	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03504	10/06/08	ΟΡΦΕΑΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	05/09/19	ΑΠΟΦ 0841/2019	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΔΕΛΦΩΝ	ΔΕΣΦΙΝΑΣ	ΜΝΗΜΑΤΑ	10.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-03579	11/08/08	FOSTER WHEELER ΑΡΚΑΔΙΑ ΜΕΠΕ	15/02/19	ΑΠΟΦ 0223/2019	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ - ΒΟΡΕΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΤΥΡΟΥ, ΒΟΡΕΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΜΠΑΛΑΤΣΙΝΙΤΣΑ-ΣΚΟΥΦΙΑ-ΣΕΒΕΤΙΛΑ-ΛΥΚΟΥΡΙΑ	38.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04307	10/02/10	ΒΟΛΤΑΛΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	04/04/19	ΑΠΟΦ 0395/2019	ΑΡΓΟΛΙΔΑΣ	ΑΡΓΟΥΣ - ΜΥΚΗΝΩΝ	ΜΥΚΗΝΑΙΩΝ	ΒΙΓΛΑΤΟΥΡΙ	34.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04443	01/06/10	ROUGERO HOLDING ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ δ.τ. ROUGERO HOLDING ΑΕ	04/04/19	ΑΠΟΦ 0394/2019	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΛΕΩΝΙΔΙΟΥ	ΤΡΕΙΣ ΤΣΟΥΜΕΣ	30.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-04496	08/06/10	ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ	24/01/19	ΑΠΟΦ 0146/2019	ΑΧΑΪΑΣ	ΑΙΓΙΑΛΕΙΑΣ	ΕΡΙΝΕΟΥ	ΒΟΥΝΟΠΥΡΓΟΥ	1.300	ΜΥΘΕ

Γ-05122	08/04/11	ΣΟΦ.ΝΤΖΟΥΒΑΛΗ-ΔΗΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗΤΑΙΓΑ ΝΙΔΟΥ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΑ Ο.Ε	04/04/19	ΑΠΟΦ 0401/2019	ΑΧΑΪΑΣ			ΠΑΛΟΥΚΙ	1.500	ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΑ
Γ-05245	10/06/11	ΗΛΙΟΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ Α.Ε	04/04/19	ΑΠΟΦ 0402/2019	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΠΛΑΓΙΑ-ΜΑΥΡΟΡΕΜΑ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05250	10/06/11	ΣΤΡΟΓΓΥΛΟ ΒΟΥΝΟ Α.Ε	24/01/19	ΑΠΟΦ 0144/2019	ΑΧΑΪΑΣ	ΑΙΓΙΑΛΕΙΑΣ	ΕΡΙΝΕΟΥ	ΠΑΛΑΒΟΥ ΠΥΡΓΟΣ	3.400	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-05390	10/10/11	ΑΜΕΡΕΣΚΟ Α.Ε	04/04/19	ΑΠΟΦ 0403/2019	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΣΠΑΡΤΗΣ	ΘΕΡΑΠΙΝΩΝ	ΑΣΚΑΦΟΒΟΥΝΙ	9.998	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-05562	09/03/12	ΤΟΡΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 1 ΕΠΕ	04/04/19	ΑΠΟΦ 0404/2019	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΕΥΡΩΤΑ	ΣΚΑΛΑΣ	ΦΙΛΗΣΙΟ	9.900	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-05705	11/06/12	ΤΡΙΤΩΝ ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	15/02/19	ΑΠΟΦ 0222/2019	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΣΠΑΡΤΗΣ	ΚΑΡΥΩΝ	ΚΟΡΑΚΟΒΟΥΝΙ, ΑΓΓΕΛΙΝΑ, ΣΤΟΥΜΠΕΣΤΡΑ, ΠΟΥΛΙ, ΤΡΙΓΑΝΙΤΣΑ ΡΑΧΗ, ΣΥΝΝΕΦΙΑ	140.000	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-06163	12/12/16	PIONEER WIND PARK ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. PIONEER WIND PARK Μ.Ι.Κ.Ε.)	13/12/19	ΑΠΟΦ 1217/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΙΣΒΗΣ	ΠΛΑΤΩΜΑ ΞΑΓΝΑΝΤΟ 1	2.500	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06171	12/12/16	RENES SERVICE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. RENES SERVICE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.)	13/12/19	ΑΠΟΦ 1219/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΙΣΒΗΣ	ΣΠΙΘΑΡΙ ΜΑΡΙΣΤΙ ΙΙ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06172	12/12/16	P.S. GREEN MANAGEMENT L.T.D.	13/12/19	ΑΠΟΦ 1220/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΙΣΒΗΣ	ΑΝΘΡΑΚΕΣ ΙΙ	2.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06173	12/12/16	P.S. MOUNT MANAGEMENT L.T.D.	13/12/19	ΑΠΟΦ 1221/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΙΣΒΗΣ	ΚΑΣΤΡΟ	2.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06174	12/12/16	P.S. GREEN MANAGEMENT L.T.D.	13/12/19	ΑΠΟΦ 1222/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΙΣΒΗΣ	ΑΝΘΡΑΚΕΣ Ι	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06175	12/12/16	RENES SERVICE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. RENES SERVICE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.)	13/12/19	ΑΠΟΦ 1223/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΙΣΒΗΣ	ΣΠΙΘΑΡΙ ΜΑΡΙΣΤΙ ΙΙΙ	2.000	ΑΙΟΛΙΚΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

Γ-06176	12/12/16	RENES SERVICE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. RENES SERVICE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.)	13/12/19	ΑΠΟΦ 1224/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΙΣΒΗΣ	ΣΠΙΘΑΡΙ ΜΑΡΙΣΤΙ Ι	2.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06177	12/12/16	ΕΪΜΠΕΚ Ε.Ε.	13/12/19	ΑΠΟΦ 1225/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΠΛΑΤΑΝΙ	0.800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06178	13/12/16	ΘΟΩΝ ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΤΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ	13/12/19	ΑΠΟΦ 1226/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΖΑΣΤΑΝΟ	2.500	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06190	10/03/17	P.S. MOUNT MANAGEMENT L.T.D.	13/12/19	ΑΠΟΦ 1227/2019	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΜΥΛΟΚΕΔΡΟΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06191	10/03/17	P.S. GREEN MANAGEMENT L.T.D.	13/12/19	ΑΠΟΦ 1228/2019	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΠΟΝΤΙΚΙΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06192	10/03/17	P.S. GREEN MANAGEMENT L.T.D.	13/12/19	ΑΠΟΦ 1229/2019	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΝΕΑ ΣΑΝΤΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06230	10/03/17	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΛΟΥΤΣΑΣ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	13/12/19	ΑΠΟΦ 1231/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΚΟΡΩΝΕΙΑΣ	ΠΛΑΚΑ	0.800	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06231	10/03/17	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ - ΠΑΛΛΙΟΒΟΥΝΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	13/12/19	ΑΠΟΦ 1232/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΚΟΡΩΝΕΙΑΣ	ΠΟΡΤΑ	1.600	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06243	13/06/17	P.A PRINCIPAL ADVISORS LTD	13/12/19	ΑΠΟΦ 1230/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06244	13/06/17	ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	13/05/19	ΑΠΟΦ 0499/2019	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΔΙΡΦΥΩΝ- ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	ΜΕΣΣΑΠΙΩΝ	ΣΤΕΡΝΑ	2.120	ΒΙΟΑΕΡΙΟ
Γ-06309	08/09/17	ΖΕΦΥΡΟΣ - ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΖΕΦΥΡΟΣ Ε.Π.Ε.)	27/01/19	ΑΠΟΦ 0147/2019	ΚΑΡΠΑΘΟΥ	ΚΑΡΠΑΘΟΥ	ΚΑΡΠΑΘΟΥ	ΞΕΡΟΚΑΜΠΟΣ	0.900	ΥΒΡΙΔΙΚΑ ΑΠΕ
Γ-06314	11/09/17	P.A PRINCIPAL ADVISORS LTD	13/12/19	ΑΠΟΦ 1218/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ	ΑΥΧΕΝΑΣ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06394	07/12/17	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ΈΝΑ (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) Α.Ε.)	13/12/19	ΑΠΟΦ 1233/2019	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΚΡΥΟΝΕΡΙ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ

Γ-06417	08/12/17	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.)	13/12/19	ΑΠΟΦ 1237/2019	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	ΕΧΙΝΑΙΩΝ	ΠΑΛΟΥΚΙ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06418	08/12/17	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR DATUM ΕΝΑ (1) Α.Ε.)	13/12/19	ΑΠΟΦ 1236/2019	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΠΕΡΔΙΚΟΒΡΥΣΗ - ΓΕΡΑΚΟΒΟΥΝΙ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06420	08/12/17	SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY (SIEMENS GAMESA ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY Α.Ε.)	04/04/19	ΑΠΟΦ 0397/2019	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠ ΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ ΚΑΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠ ΟΛΗΣ	ΧΥΛΟΣ	20.790	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06423	08/12/17	SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY (SIEMENS GAMESA ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY Α.Ε.)	04/04/19	ΑΠΟΦ 0399/2019	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΦΙΛΛΥΡΑΣ	ΑΛΩΝΙΣΤΡΑ	15.750	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06526	08/03/18	SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY (SIEMENS GAMESA ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY Α.Ε.)	04/04/19	ΑΠΟΦ 0400/2019	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΦΙΛΛΥΡΑΣ	ΠΕΤΡΩΤΟ	24.255	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06550	09/03/18	Ν.Κ. ΑΙΟΛΙΚΗ ΛΙΒΑΔΙΑ	12/11/19	ΑΠΟΦ 1068/2019	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ & ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ & ΠΡΕΣΠΩΝ & ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΚΟΡΕΣΤΙΩΝ & ΠΡΕΣΠΩΝ & ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΑΛΑΚΡΟΝ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06563	12/03/18	P.A PRINCIPAL ADVISORS LTD	13/12/19	ΑΠΟΦ 1234/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΔΕΡΒΕΝΟΧΩ ΡΙΩΝ	ΚΟΥΤΑΟΥΡΙ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06564	12/03/18	P.A PRINCIPAL ADVISORS LTD	13/12/19	ΑΠΟΦ 1235/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΤΑΝΑΓΡΑΣ	ΔΕΡΒΕΝΟΧΩ ΡΙΩΝ	ΛΑΚΚΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06585	12/03/18	ΑΡΑΜΠΑΤΖΗΣ Β.Γ. Α.Ε	14/06/19	ΑΠΟΦ 0650/2019	ΠΕΛΛΑΣ	ΑΛΜΩΠΙΑΣ	ΑΡΙΔΑΙΑΣ	ΚΟΚΚΙΝΑ ΧΩΜΑΤΑ	6.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06655	07/06/18	ΑΣΤΙΚΟΣ ΣΥΝΕΤΑΙΡΙΣΜΟΣ ENERGYSPOT ΕΒΡΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	09/10/19	ΑΠΟΦ 0912/2019	ΕΒΡΟΥ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠ ΟΛΗΣ	ΦΕΡΩΝ	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΦΕΡΩΝ - ΚΑΨΑΛΑ	3.900	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-06793	11/06/18	WINDSOLAR HELLAS ΡΟΔΟΠΗ 1 Α.Ε.	13/12/19	ΑΠΟΦ 1241/2019	ΡΟΔΟΠΗΣ	ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΚΕΧΡΟΥ & ΑΡΡΙΑΝΩΝ	ΤΕΡΨΙΧΟΡΗ	12.000	ΑΙΟΛΙΚΑ



ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

Γ-06954	06/12/18	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	31/01/19	ΑΠΟΦ 0173/2019	ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ	ΤΡΙΦΥΛΛΙΑΣ	ΚΥΠΑΡΙΣΣΙΑΣ & ΤΡΙΠΥΛΗΣ & ΦΙΛΙΑΤΡΩΝ	ΣΦΑΚΙΔΙΑ	72.450	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-07461	12/03/19	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΠΑΡΚΟ ΝΙΑΤΩΝ ΙΚΕ	13/05/19	ΑΠΟΦ 0501/2019	ΛΑΚΩΝΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΑΣ	ΛΥΡΑ	3.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-07500	05/06/19	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΒΕΛΩΤΑ ΙΚΕ	09/10/19	ΑΠΟΦ 0913/2019	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΙΑΣ	0.738	ΜΥΗΕ
Γ-07585	10/06/19	ΑΙΟΛΙΚΗ ΤΑΨΙΖΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ΑΙΟΛΙΚΗ ΤΑΨΙΖΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ.Ε.)	13/12/19	ΑΠΟΦ 1238/2019	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΠΛΑΤΑΙΩΝ	ΤΑΨΙΖΑ	12.000	ΑΙΟΛΙΚΑ
Γ-07591	10/06/19	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗΣ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Α.Ε. (δ.τ. MAXIMUS TERRA Α.Ε.)	13/12/19	ΑΠΟΦ 1239/2019	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΜΕΛΙΤΗΣ	ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΣΚΟΠΟΥ	16.523	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ
Γ-07717	11/06/19	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ε.Π.Ε. (Δ.Τ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ.Π.Ε.)	09/10/19	ΑΠΟΦ 0914/2019	ΚΙΛΚΙΣ	ΠΑΙΟΝΙΑΣ	ΓΟΥΜΕΝΙΣΣΑΣ	ΜΕΓΑΛΟ ΡΕΜΑ ΚΑΣΤΑΝΕΡΗΣ	1.200	ΜΥΗΕ
Γ-07761	09/09/19	ROUGERO HOLDING ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ (δ.τ. ROUGERO HOLDING ΑΕ)	13/12/19	ΑΠΟΦ 1240/2019	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΛΕΩΝΙΔΙΟΥ	ΤΡΕΙΣ ΤΣΟΥΜΕΣ	30.000	ΑΙΟΛΙΚΑ

## 1.6 Αποφάσεις ΡΑΕ Πράξεων Διαπίστωσης Παράβασης έτους 2019

Αρ. Αδείας	Ημ/νία Έκδοσης	Εταιρεία	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΗΜΟΣ	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΘΕΣΗ	ΙΣΧΥΣ (ΜW)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Αρ. αποφ. ΡΑΕ
ΑΔ-01872	04/10/10	ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΚΟΝΤΟΣ - ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΥΦΑΝΤΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΘΙΩΤΙΔΑΣ	ΣΠΕΡΧΕΙΑΔΟΣ	ΜΑΚΡΑΚΩΜΗΣ	ΡΕΜΑ ΛΟΓΓΙΣΙΟ ΚΟΛΟΚΥΘΙΑΣ	1.10	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.756/17.07.2019
ΑΔ-00094	16/07/01	ΛΑΚΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΜΕΤΣΟΒΟΥ	ΡΟΝΑ ΑΝΗΛΙΟΥ	0.80	ΜΥΗΕ	Ε.ΑΠΟΦ. 245/26.02.2019
ΑΔ-00119	11/09/01	ΑΡΑΜΠΑΤΖΗΣ Β.Γ. ΑΕ	ΠΕΛΛΑΣ	ΑΡΙΔΑΙΑΣ	ΑΛΜΩΠΙΑΣ	ΚΑΤΟΥΝΙΤΣΑ ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ	1.00	ΜΥΗΕ	Ε.ΑΠΟΦ. 246/26.02.2019
ΑΔ-00749	24/09/04	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΑΚΑΡΕΤΗ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΙΑΚΙΟΥ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΚΑΚΑΡΕΤΗ	1.60	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.99/18.01.2019
ΑΔ-00750	24/09/04	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΥΡΙΑΚΙΟΥ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΚΥΡΙΑΚΙΟΥ	ΛΕΒΑΔΕΩΝ	ΣΑΛΙΖΑ	0.80	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.97/18.01.2019
ΑΔ-00778	15/09/03	ΘΕΣΣΑΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΤΡΙΚΑΛΩΝ	ΚΛΕΙΝΟΒΟΥ	ΚΑΛΑΜΠΑΚΑΣ	ΡΕΜΑ ΚΑΤΟΥΝΙΤΣΑΣ	2.50	ΜΥΗΕ	Ε. ΑΠΟΦ. 98/18.01.2019
ΑΔ-00804	08/06/05	ΥΔΡΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΣΠΡΟΠΟΤΑΜΟΥ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΒΑΣΙΛΕΣΙ	1.82	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.92/18.01.2019
ΑΔ-00824	10/08/05	ΣΑΚΕΛΛΑΡΑΚΟΣ Γ. ΑΕ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΤΕΓΕΑΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ	ΚΕΡΑΣΙΤΣΑ 6ο ΧΛΜ Ε.Ο. ΤΡΙΠΟΛΗΣ-ΣΠΑΡΤΗΣ	5.00	ΒΙΟΜΑΖΑ-ΚΑΥΣΗ	Ε ΑΠΟΦ.329/21.03.2019
ΑΔ-00834	28/07/05	ΥΔΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΡΕΜΑ ΑΓΡΑΦΩΝ	2.87	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.95/18.01.2019
ΑΔ-00835	28/07/05	ΥΔΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΠΟΤΑΜΟΣ ΑΓΡΑΦΙΩΤΗΣ	7.00	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.96/18.01.2019
ΑΔ-00836	28/07/05	ΥΔΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΡΕΜΑ ΒΡΑΓΓΙΑΝΩΝ	0.99	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 91/18.01.2019
ΑΔ-00838	28/07/05	ΥΔΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΜΥΗΣ ΤΡΟΒΑΤΟ ΣΤΟΝ ΠΟΤΑΜΟ ΑΓΡΑΦΙΩΤΗ	2.14	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ. 93/18.01.2019

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

ΑΔ-00839	28/07/05	ΥΔΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΑΓΡΑΦΩΝ	ΜΥΗΣ ΚΑΡΒΑΣΑΡΑ ΣΤΟ ΡΕΜΑ ΜΥΡΙΣΙΩΤΗ	1.73	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.94/18.01.2019
ΑΔ-00860	29/11/05	ENERGREEN Ε.Π.Ε.	ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	ΣΟΥΡΓΗΣ	ΑΛΜΥΡΟΥ	ΑΝΑΤΟΛΙΚΟΣ ΠΗΛΙΟΥΡΑΣ	4.60	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε. ΑΠΟΦ. 733/11.07.2019
ΑΔ-00980	16/10/06	ΒΕΓΑΣ (1) Ε.Π.Ε.	ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ	ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ	ΚΑΛΑΜΑΤΑΣ	ΜΑΛΕΒΟΣ	5.10	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.178/07.02.2019
ΑΔ-00781	25/01/05	ΕΝΕΡΚΑ ΑΕ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΒΟΡΕΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΒΟΡΕΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΑΓΙΟΣ ΠΑΝΤΕΛΕΗΜΩΝ	10.40	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε.ΑΠΟΦ.1276/19.12.2019
ΑΔ-01277	07/07/09	ΝΕΓΑΑΚ ΑΕ	ΔΡΑΜΑΣ	ΠΑΡΑΝΕΣΤΙΟΥ	ΠΑΡΑΝΕΣΤΙΟΥ	ΡΕΜΑ ΟΞΥΟΣ Δ.Δ ΣΙΛΛΗΣ	1.96	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.380/04.04.2019
ΑΔ-01274	07/07/09	ΒΥΣΙΜΑ ΒΕΝΤΑΒΕΛ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΛΩΡΙΝΑΣ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΒΥΣΙΜΑ	36.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.549/30.05.2019
ΑΔ-01350	15/12/09	ΥΔΡΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ Α.Ε	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	ΝΕΣΤΟΡΙΟΥ	ΝΕΣΤΟΡΙΟΥ	ΠΟΤΑΜΟΣ ΣΑΡΑΝΤΑΠΟΡΟΣ	2.02	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.328/21.03.2019
ΑΔ-01366	15/12/09	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΑΡΤΑΣ	ΒΛΑΧΕΡΝΩΝ - ΠΕΤΑ	ΑΡΤΑΙΩΝ - ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΣΚΟΥΦΑ	ΠΟΤΑΜΟΣ ΑΡΑΧΘΟΣ ΠΑΡΑΛΛΗΛΑ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΥΠΕΡΧΕΙΛΙΣΤΗ ΔΕΞΙΑΣ ΟΧΘΗΣ ΤΟΥ ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ II	0.66	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.324/18.03.2019
ΑΔ-01377	15/12/09	ΜΕΛΚΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΦΑ ΑΕ	ΞΑΝΘΗΣ	ΞΑΝΘΗΣ	ΞΑΝΘΗΣ	ΒΙ.ΠΕ ΞΑΝΘΗΣ (Ο.Τ. 10)	1.64	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.325/18.03.2019
ΑΔ-01378	15/12/09	ΕΥΚΛΕΙΑ ΑΝΑΠΤΥΣΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΛΕΩΝΙΔΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΚΥΝΟΥΡΙΑΣ	ΜΟΥΡΤΖΙΑ ΟΙΚΙΣΜΟΥ ΒΟΣΚΙΝΑΣ	1.64	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.376/04.04.2019
ΑΔ-01389	15/12/09	ΚΗΦΕΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΑΧΑΪΑΣ	ΑΙΓΕΙΡΑΣ	ΑΙΓΙΑΛΕΙΑΣ	ΕΥΡΩΣΤΙΝΑ ΙΙΙ Δ.Δ. ΜΟΝΑΣΤΗΡΙΟΥ	4.90	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 330/21.03.2019
ΑΔ-01398	15/12/09	ΥΔΡΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ Α.Ε	ΔΡΑΜΑΣ	ΔΡΑΜΑΣ	ΔΡΑΜΑΣ	Ο.Τ. 3.4 ΤΗΣ ΒΙ.ΠΕ ΔΡΑΜΑΣ	1.31	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.321/18.03.2019
ΑΔ-01508	01/04/10	ΝΕΕΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΕΣ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ	ΑΡΚΑΔΙΑΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ	ΤΡΙΠΟΛΗΣ	ΒΙ.ΠΕ ΤΡΙΠΟΛΕΩΣ	2.70	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.327/21.03.2019

		ΕΠΕ							
ΑΔ-01530	30/04/10	ΔΕΗ ΑΕ	ΔΡΑΜΑΣ	ΠΑΡΑΝΕΣΤΙΟΥ	ΠΑΡΑΝΕΣΤΙΟΥ	ΜΥΗΕ ΤΕΜΕΝΟΥΣ ΠΟΤΑΜΟΣ ΝΕΣΤΟΣ	15.00	ΜΥΗΕ	Ε ΑΠΟΦ.332/21.03.2019
ΑΔ-01548	07/05/10	ΤΕΧΝΕΡΓΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ	ΜΕΛΙΓΑΛΛΑ	ΟΙΧΑΛΙΑΣ	ΛΑΚΚΟΥΣ Δ.Δ. ΣΚΑΛΑΣ	1.80	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.323/18.03.2019
ΑΔ-01589	02/06/10	ΓΡΕΒΕΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΔΕΡΒΕΝΙ	14.10	ΒΙΟΜΑΖΑ-ΚΑΥΣΗ	Ε ΑΠΟΦ. 331/21.03.2019
ΑΔ-01599	02/06/10	SOLAR ΘΕΣΣΑΛΙΑ Ι ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΚΩΔΩΝΟΤΡΥΠΑ ΙΙΙ	1.77	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.547/30.05.2019
ΑΔ-01602	02/06/10	ΣΠΙΝ ΔΥΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ Α.Ε.	ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ	ΑΝΔΑΝΙΑΣ	ΟΙΧΑΛΙΑΣ	ΓΟΥΛΙΑ (Δ.Δ. ΔΙΑΒΟΛΙΤΣΙΟΥ)	4.00	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.317/18.03.2019
ΑΔ-01624	03/06/10	SOLAR ΘΕΣΣΑΛΙΑ Ι ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΚΩΔΩΝΟΤΡΥΠΑ ΙΙ	1.77	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.548/30.05.2019
ΑΔ-01625	03/06/10	SOLAR ΘΕΣΣΑΛΙΑ Ι ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΣΕΡΒΙΩΝ	ΣΕΡΒΙΩΝ - ΒΕΛΒΕΝΤΟΥ	ΚΩΔΩΝΟΤΡΥΠΑ Ι	2.95	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.546/30.05.2019
ΑΔ-02287	03/12/10	SOLAR ΘΕΣΣΑΛΙΑ Ι ΕΠΕ	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΣΟΦΑΔΩΝ	ΣΟΦΑΔΩΝ	ΤΡΙΓΩΝΑ	1.77	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	ΑΠΟΦ. 553/30.05.2019
ΑΔ-02816	19/09/11	ALTHEMAR (ΑΛΘΕΜΑΡ) ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ δ.τ. "ALTHEMAR ENERGY ΕΠΕ"	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ	ΚΑΛΕΝΤΖΗ	2.00	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	ΑΠΟΦ. 550/30.05.2019
ΑΔ-01705	29/09/10	ΣΝΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΑΕ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ. ΠΕΛΑΣΓΙΑ & ΣΙΑ ΟΕ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΑΚΡΑΙΦΝΙΑΣ	ΟΡΧΟΜΕΝΟΥ	ΑΓΙΑ ΠΕΛΑΣΓΙΑ - ΠΑΤΗΜΑ	7.50	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.375/04.04.2019
ΑΔ-01706	29/09/10	ΣΝΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΑΕ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΦΗ & ΣΙΑ ΟΕ	ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΘΙΣΒΗΣ - ΑΛΙΑΡΤΟΥ	ΘΗΒΑΙΩΝ - ΑΛΙΑΡΤΟΥ	ΚΟΡΦΗ	22.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.731/11.07.2019

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

ΑΔ-01710	29/09/10	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΡΤΑ ΑΕ	ΑΡΤΑΣ	ΑΘΑΜΑΝΙΑΣ & ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΘΕΟΔΩΡΙΑΝΩΝ	ΚΕΝΤΡΙΚΩΝ ΤΖΟΥΜΕΡΚΩΝ	ΞΕΡΑΚΑΣ - ΠΕΡΔΙΚΟΒΡΥΣΗ	36.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 333/21.03.2019
ΑΔ-01721	29/09/10	BUSINESS ENERGY Α.Ε	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΒΑΡΔΟΥΣΙΩΝ	ΔΩΡΙΔΟΣ	ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ - ΤΣΟΥΚΑ	14.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 334/21.03.2019
ΑΔ-01722	29/09/10	ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΕ	ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ - ΠΕΡΑΧΩΡΑΣ	ΛΟΥΤΡΑΚΙΟΥ-ΑΓ.ΘΕΟΔΩΡΩΝ	ΣΥΚΙΕΣ	26.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.315/18.03.2019
ΑΔ-01735	29/09/10	ΑΔΕΜCO Α.Ε	ΔΡΑΜΑΣ - ΣΕΡΡΩΝ	ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ, Ν. ΖΙΧΝΗΣ ΚΑΙ ΑΛΙΣΤΡΑΤΗΣ	ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ - ΝΕΑΣ ΖΙΧΝΗΣ	ΚΥΔΩΝΙΕΣ	27.30	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.322/18.03.2019
ΑΔ-01737	29/09/10	ΚΥΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ (Δ.Τ. ΚΥΩΝ ΕΠΕ)	ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ ΚΑΙ ΜΥΓΔΟΝΙΑΣ	ΩΡΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΨΑΡΟΡΡΑΧΗ	45.60	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.320/18.03.2019
ΑΔ-01738	29/09/10	ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ (Δ.Τ. NORTH AEGEAN RENEWABLES Α.Ε.)	ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ - ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ	ΒΑΣΙΛΙΚΩΝ, ΚΑΛΛΙΝΔΟΙΩΝ ΚΑΙ ΑΝΘΕΜΟΥΝΤΑ	ΘΕΡΜΗΣ-ΛΑΓΚΑΔΑ - ΠΟΛΥΓΥΡΟΥ	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ	38.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ.319/18.03.2019
ΑΔ-01743	29/09/10	ΑΝΕΜΟΣ ΗΠΕΙΡΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ - Δ.Τ. ΑΝΕΜΟΣ ΗΠΕΙΡΟΥ Α.Ε.Ε.	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΣΑΜΑΡΙΝΑΣ	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΚΙΡΚΟΥΡΗ - ΡΕΝΤΟΣ	36.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 464/23.04.2019
ΑΔ-01883	04/10/10	ΑΝΕΜΟΣ ΗΠΕΙΡΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΑΝΩ ΠΩΓΩΝΙΟΥ	ΠΩΓΩΝΙΟΥ	ΔΟΥΣΚΟΝ ΟΡΟΣ	38.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΠΟΦ. 497/13.05.2019
ΑΔ-01889	04/10/10	ΑΝΕΜΟΣ ΗΠΕΙΡΟΥ Α.Ε.Ε.	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΕΣ ΑΒΔΕΛΛΑΣ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΟΛΙΟΥ	ΓΡΕΒΕΝΩΝ	ΚΟΥΤΣΟΥΡΑΚΙΑ - ΚΟΛΕΟΣ	32.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	Ε ΑΠΟΦ. 554/30.05.2019
ΑΔ-01848	29/09/10	ΥΔΡΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ.ΥΔΡΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ Α.Ε.)	ΦΩΚΙΔΑΣ	ΒΑΡΔΟΥΣΙΩΝ	ΔΩΡΙΔΟΣ	ΡΕΜΑ ΔΙΧΑΛΟΡΡΕΜΑ	0.72	ΜΥΘΕ	Ε ΑΠΟΦ.732/11.07.2019

## 1.7 Αποφάσεις αδειών ΦΟΣΕ έτους 2019

ΑΙΤΗΣΗ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΡ. ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ	ΑΡ. ΜΗΤΡΩΟΥ ΑΔΕΙΩΝ ΡΑΕ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΚΔ. ΑΔΕΙΑΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΛΗΞΗΣ ΑΔΕΙΑΣ	ΙΣΧΥΣ (MW)
Γ-06946	30.08.2018	OPTIMUS ENERGY ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. OPTIMUS ENERGY A.E.)	ΑΠΟΦ. 0437/2019	ΑΔ-03781	18/04/2019	18/04/2039	350
Γ-07214	20.02.2019	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (δ.τ. ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ HOLDINGS S.A.)	ΑΠΟΦ. 0565/2019	ΑΔ-03781	30/05/2019	30/05/2039	500
Γ-07494	18.04.2019	ΘΩΜΑΣ ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ ΜΟΝ. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (δ.τ. «SOLAR ENERGY»)	ΑΠΟΦ. 0840/2019	ΑΔ-03814	05/09/2019	05/09/2039	100
Γ-07724	31.07.2019	ΙΝΑΞΕΣ ΝΕΤΓΟΥΡΚΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΦΑΡΜΟΓΩΝ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΟΥ ΚΑΙ ΣΥΝΑΦΟΥΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ (δ.τ. INACCESS NETWORKS S.A.)	ΑΠΟΦ. 1081/2019	ΑΔ-03876	15/11/2019	15/11/2039	200
Γ-07725	30.08.2019	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	ΑΠΟΦ. 1082/2019	ΑΔ-03877	15/11/2019	15/11/2039	300
Γ-07723	03.09.2019	ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ELPEDISON A.E.)	ΑΠΟΦ. 1277/2019	ΑΔ-03941	19/12/2019	19/12/2039	500
Γ-07860	17.10.2019	WATT AND VOLT ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΩΝ ΜΟΡΦΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. WATT AND VOLT A.E.)	ΑΠΟΦ. 1273/2019	ΑΔ-03940	19/12/2019	19/12/2039	350
Γ-07868	29.10.2019	STRATEGIC ENERGY TRADING ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. SENTRADE A.E.)	ΑΠΟΦ. 1215/2019	ΑΔ-03943	13/12/2019	13/12/2039	200

## 1.8 Επιστολές για αναζήτηση διευκρινιστικών/συμπληρωματικών στοιχείων επί αιτήσεων έτους 2019

ΑΡ. ΕΞΕΡΧΟΜΕΝΟΥ	ΠΑΡΑΛΗΠΤΗΣ	ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΑ	ΣΧΕΤΙΚΑ
O-78487/29.08.2019	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. - Διεύθυνση Διαχείρισης Δικτύου	Πρωτόκολλο παραλαβής - παράδοσης εκκρεμών αιτήσεων εφεδρικών Η/Ζ	
O-78488/29.08.2019	ΜΑΛΛΙΟΝΤΑ ΑΤΕ	Αιτήσεις για χορήγηση δύο (2) αδειών και δύο (2) εξαφρέσεων από την υποχρέωση κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με Η/Ζ συνεχούς και αυτόνομης λειτουργίας συνολικής ισχύος 86,92 kW	Γ-07721, Γ-07722, ΕΧ-13784, ΕΧ-13785
O-78503/29.08.2019	ΑΠΟΚΕΝΤΡΩΜΕΝΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΔΙΓΑΙΟΥ - Γενική Δ/νση Χωροταξικής & Περιβαλλοντικής Πολιτικής	Περιβαλλοντική αδειοδότηση αιολικού σταθμού ισχύος 1,7MW, της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ Α.Ε. στη ν. Ρόδο	ΑΔ-00087
O-78517/02.09.2019	ECO VAR POWER O.E.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06477, Γ-06527, Γ-06531, Γ-06545, Γ-06595
O-78518/02.09.2019	NC ENERGY HELLAS A.E.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06965, Γ-06966, Γ-06967, Γ-06968, Γ-06969, Γ-06970, Γ-06971, Γ-06972, Γ-06973
O-78519/02.09.2019	SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε., SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε., HELLAS PELLETS – ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06381, Γ-06382, Γ-06383, Γ-06384, Γ-06388, Γ-06389, Γ-06390, Γ-06391, Γ-06392, Γ-06393, Γ-06394, Γ-06395, Γ-06396, Γ-06397, Γ-06417, Γ-06418, Γ-06519, Γ-06520, Γ-06521, Γ-06522, Γ-06523, Γ-06524, Γ-06525, Γ-06528, Γ-06529, Γ-06530, Γ-06532, Γ-06533, Γ-06534, Γ-06535, Γ-06536, Γ-06537, Γ-06538, Γ-06539, Γ-06540, Γ-06541, Γ-06542, Γ-06543, Γ-06544
O-78520/02.09.2019	WIND ENERGY FACILITY Μ. ΙΚΕ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-07106, Γ-07107, Γ-07108, Γ-07109, Γ-07110, Γ-07111, Γ-07112, Γ-07113, Γ-07114, Γ-07115, Γ-07116, Γ-07117, Γ-07118, Γ-07119, Γ-07120, Γ-07121, Γ-07122, Γ-07123, Γ-07124
O-78521/02.09.2019	WIND INVESTERING Μ.Ι.Κ.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06127, Γ-06128, Γ-06129, Γ-06130, Γ-06133, Γ-06601, Γ-06711
O-78522/02.09.2019	ΓΕΡΟΥΚΟΣ Μ. ΙΚΕ, ΚΑΛΟΓΗΡΟΣ Μ. ΙΚΕ, ΚΑΣΤΡΑΚΙ Μ. ΙΚΕ, ΒΛΑΧΟΡΕΜΑ Μ. ΙΚΕ, ΜΟΥΤΣΙΑΡΑ Μ. ΙΚΕ, ΚΡΟΥΝΑ Μ. ΙΚΕ, ΝΕΡΑΙΔΑ Μ. ΙΚΕ, ΣΤΕΡΝΙΑΔΑ Μ. ΙΚΕ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-07408, Γ-07413, Γ-07415, Γ-07417, Γ-07418, Γ-07420, Γ-07422, Γ-07423, Γ-07424, Γ-07425, Γ-07426, Γ-07427, Γ-07428, Γ-07429, Γ-07430, Γ-07431
O-78523/02.09.2019	ΠΟΛΥΜΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε., ΤΕΡΨΙΧΟΡΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε., ΚΛΕΙΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε., ΘΑΛΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε., ΣΚΟΥΝΤΕΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε., ΜΕΛΠΟΜΕΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε., ΟΥΡΑΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε., ΚΑΛΛΙΟΠΗ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06207, Γ-06209, Γ-06210, Γ-06212, Γ-06781, Γ-07186, Γ-07187, Γ-07190

	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.ΙΚΕ		
O-78524/02.09.2019	ΤΣΙΡΙΦΙ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΠΕ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06917, Γ-06919, Γ-06921, Γ-06922, Γ-06923, Γ-06924, Γ-06925, Γ-06926, Γ-06927, Γ-06928, Γ-06929, Γ-06930, Γ-06931, Γ-07438, Γ-07439, Γ-07440, Γ-07441, Γ-07442, Γ-07443
O-78525/02.09.2019	ΣΥΝΘΕΣΙΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΒΟΥΛΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ, HIGH VOLTAGE ENERGY Μ. ΙΚΕ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-07097, Γ-07098, Γ-07099, Γ-07100, Γ-07101, Γ-07102, Γ-07103, Γ-07104, Γ-07105, Γ-07125, Γ-07126, Γ-07127, Γ-07128, Γ-07129, Γ-07130, Γ-07131, Γ-07132, Γ-07133, Γ-07134, Γ-07135, Γ-07136, Γ-07137, Γ-07138, Γ-07139, Γ-07140, Γ-07141, Γ-07142, Γ-07143
O-78526/02.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΖΑΝΗΣ Ε.Ε, ΕΓΝΑΤΙΑ ΜΕΛΕΤΗΤΙΚΗ Ι.Κ.Ε., ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ι.Κ.Ε., ΕΓΝΑΤΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε., ΑΦΡΟΔΙΤΗ HOLDINGS Μ.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06456, Γ-06458, Γ-06459, Γ-06460, Γ-06898, Γ-06899, Γ-06900
O-78546/03.09.2019	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	I-227565/25.10.2017
O-78547/03.09.2019	PAP ENERGY ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	ΑΔ-03084, ΑΔ-01898
O-78549/04.09.2019	ΑΙΟΛΙΚΗ ΛΥΚΟΦΩΛΙΑ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	ΑΔ-02517, I-251175
O-78550/04.09.2019	ΕΣΤΙΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ & ΜΗΧΑΝΙΚΟΙ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	ΑΔ-02560, I-255620
O-78551/04.09.2019	ΝΟΤΙΑ ΛΑΚΩΝΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΠΕ	Λήξη της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.415/3495/27.12.2001 (αριθ. μητρώου αδειών ΡΑΕ ΑΔ-236) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	ΑΔ-00236
O-78552/04.09.2019	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΥΚΟΔΑΣΟΣ - ΙΚΑΡΟΣ ΑΕ	Λήξη της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.326/3383/27.12.2001 (αριθ. μητρώου αδειών ΡΑΕ ΑΔ-281) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	ΑΔ-00281
O-78553/04.09.2019	ΜΕΛΚΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΦΑ ΑΕ	Λήξη της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.346/3415π.έ./12.03.2002 (αριθ. μητρώου αδειών ΡΑΕ ΑΔ-376) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	ΑΔ-00376
O-78554/04.09.2019	T.P.D Α.Ε.	Λήξη της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.650/18241 π.έ./03.12.2002 (αριθ. μητρώου αδειών ΡΑΕ ΑΔ-377) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	ΑΔ-00377
O-78555/04.09.2019	ΜΕΤΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΥ Α.Ε.	Λήξη της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.381/3278π.έ./03.12.2003 (αριθ. μητρώου αδειών ΡΑΕ ΑΔ-393) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής	ΑΔ-00393



ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

		ενέργειας	
O-78556/04.09.2019	T.P.D A.E.	Λήξη της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.649/18240 π.έ./03.12.2002 (αριθ. μητρώου αδειών ΡΑΕ ΑΔ-394) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	ΑΔ-00394
O-78557/04.09.2019	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α. Ε.	Λήξη της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.714/3831/28.05.2003 (αριθ. μητρώου αδειών ΡΑΕ ΑΔ-515) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	ΑΔ-00515
O-78558/04.09.2019	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΛΑΤΑΝΙΣΤΟΥ Α.Ε.	Λήξη της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.602/12807π.έ./21.07.2003 (αριθ. μητρώου αδειών ΡΑΕ ΑΔ-553) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	ΑΔ-00553
O-78582/05.09.2019	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΜΕΤΣΟΒΟΥ Ε.Π.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06457, Γ-06461
O-78583/05.09.2019	ΜΙΚΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Ε., ΧΑΣΑΠΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε., ΑΓΓΕΛΑΚΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06211
O-78584/05.09.2019	ΤΟΡΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΤΕΣΣΕΡΑ ΕΠΕ , WIND ENERGY FACILITY, ΣΚΟΥΝΤΕΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε., GREENFIELD WIND, ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΙΚΕ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-07462, Γ-07463
O-78585/05.09.2019	ΣΦΑΙΡΑ Ι.Κ.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06137
O-78586/05.09.2019	ΣΦΑΙΡΑ ΑΙΟΛΙΚΗ Ι.Κ.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06979
O-78587/05.09.2019	ΣΙΛΣΙΟ ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ ΠΥΡΙΤΙΟΥ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-07419, Γ-07473
O-78588/05.09.2019	ΡΟΗ ΑΕΝΑΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06200
O-78589/05.09.2019	ΑΚΑΣΑΜΕΝΟΣ ENERGY ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ, ΑΚΡΙΤΑΝ ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ, ΜΥΡΕΑΚ ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ, ΡΗΣΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ, ΛΙΣΙΓΕΝ ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ, ΠΕΝΘΕΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ, ΙΛΛΥΡΙΟΣ ENERGY ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06675, Γ-06676
O-78590/05.09.2019	ΝΤΡΑΪΒ ΕΛΛΑΣ Ε.Π.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06311, Γ-06682
O-78591/05.09.2019	Ν.Κ. ΑΙΟΛΙΚΗ ΦΑΛΑΚΡΟΝ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06596, Γ-06597, Γ-06598, Γ-06599, Γ-06600

O-78627/06.09.2019	ΚΑΡΑΤΖΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΚΑΙ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06457, Γ-06461
O-78628/06.09.2019	Κ. ΚΗΠΟΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06211
O-78629/06.09.2019	ΘΕΡΜΗ ΔΡΑΜΑΣ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-07462, Γ-07463
O-78630/06.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΟΔΟΜΗ Ο.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06137
O-78631/06.09.2019	ΕΛ. ΑΟ. ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΚΕ.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06979
O-78632/06.09.2019	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΡΟΡΡΑΧΗ ΑΕ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-07419, Γ-07473
O-78633/06.09.2019	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΟΠΙΑΣ Μ.Ε.Π.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06200
O-78634/06.09.2019	WIND SOLAR ISLA S.A.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06675, Γ-06676
O-78635/06.09.2019	VENTO ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06311, Γ-06682
O-78636/06.09.2019	S-WIND POWER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., N-WIND POWER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., M-WIND POWER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., D-WIND POWER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., L-WIND POWER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06596, Γ-06597, Γ-06598, Γ-06599, Γ-06600
O-78657/09.09.2019	ΑΝΥΨΩΤΙΚΗ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06313
O-78658/09.09.2019	ΧΑΣΑΠΗΣ ΘΕΟΔΩΡΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06656, Γ-06657
O-78659/09.09.2019	SOLARBEAM Α.Ε, LIVADIA ΑΕΛΙΟΣ Α.Ε., ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε., DISTOMO ΑΕΛΙΟΣ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06031, Γ-06035, Γ-06037, Γ-06040, Γ-06042, Γ-06043, Γ-06044, Γ-06045, Γ-06289, Γ-06290, Γ-06464, Γ-06467, Γ-06470, Γ-06473, Γ-07445
O-78660/09.09.2019	RENES SERVICE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06171, Γ-06175, Γ-06176
O-78661/09.09.2019	PACE ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. , WINDSPUR ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.ΙΚΕ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06604, Γ-06605, Γ-06606, Γ-06608, Γ-06792
O-78662/09.09.2019	ORID ENTERPRISES LIMITED	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06199
O-78663/09.09.2019	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΛΟΥΤΣΑΣ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε., ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ - ΠΑΛΑΙΟΒΟΥΝΑ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06230, Γ-06231, Γ-07079, Γ-07080

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

	ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε. , ΜΑΕΛ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε		
O-78664/09.09.2019	LIGHTWIND I.K.E.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06664
O-78665/09.09.2019	ΦΗΗΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06196, Γ-06764, Γ-06765, Γ-06905
O-78666/09.09.2019	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ – GRANITES, ES ENERGY Ε.Π.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06551, Γ-06553, Γ-06709, Γ-06710, Γ-07258, Γ-07259, Γ-07260
O-78693/10.09.2019	ENTRADE Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06791
O-78694/10.09.2019	Δ.Τ. ENAIR Ο.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06452, Γ-06941
O-78695/10.09.2019	Δ.Τ. ELPHOTON ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06134, Γ-06448
O-78696/10.09.2019	Δ.Τ. EAST PV Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06678
O-78697/10.09.2019	DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΠΕΡΙΣΤΕΡΙ Ε.Π.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06583
O-78698/10.09.2019	DISTOMO ΑΕΛΙΟΣ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06042, Γ-06043
O-78699/10.09.2019	CGW CENTRAL GREECE WINDPARKS Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06201
O-78700/10.09.2019	ΑΡΓΥΡΩ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε., AEGEAN TERRA LIMITED	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06463, Γ-06465, Γ-06879
O-78701/10.09.2019	SGEnergy WIND ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06904
O-78702/10.09.2019	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΓΑΪΔΟΥΡΟΡΡΑΧΗ Α.Ε.- Κ. ΚΟΚΚΙΝΟΓΕΝΗΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. Ο.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Γ-06719
O-78705/10.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΕΝΩΣΗ ΑΓΡΙΝΙΟΥ ΣΥΝ.ΠΕ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06720, Γ-06724, Γ-06731, Γ-06735
O-78706/10.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΛΕΒΑΝΤΕΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06721, Γ-06725, Γ-06743
O-78707/10.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06722, Γ-06733, Γ-06739

O-78708/10.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΕΥΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06723, Γ-06729, Γ-06737, Γ-06742
O-78709/10.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΙΚΑΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06726, Γ-06736, Γ-06746
O-78710/10.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΣΚΙΡΩΝ ΣΥΝ.ΠΕ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06727, Γ-06734, Γ-06738, Γ-06744
O-78711/10.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΒΟΡΕΑΣ ΣΥΝ.ΠΕ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06730, Γ-06740, Γ-06749
O-78712/10.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΛΚΥΩΝΗ ΣΥΝ.ΠΕ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06732, Γ-06748, Γ-06728
O-78713/10.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ ΑΚΑΡΝΑΝΙΑ ΣΥΝ.ΠΕ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06741, Γ-06745, Γ-06750
O-78714/10.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΖΕΦΥΡΟΣ ΣΥΝ.ΠΕ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06751, Γ-06753, Γ-06754, Γ-06755
O-78715/10.09.2019	AIREENERGY A.E.	Επιστολή σχετικά με τις υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-264909/12.7.2019, Ι-264912/12.7.2019 & Ι-264913/12.7.2019 αιτήσεις χορήγησης Β.Μ.Σ.	Ι-264914, Ι-264909, Ι-264912, Ι-266705
O-78716/10.09.2019	ECONOMIC GROWTH A.E.	Επιστολή για συμπληρωματικά στοιχεία της αίτησης υπ' αριθμ. ειδ. πρωτ. ΡΑΕ ΤΡ-02316/22.03.2019 για την τροποποίηση της υπ' αριθμ. ειδ. πρωτ. ΑΔ-03542 Άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.	ΑΔ-03542, ΤΡ-02316
O-78721/11.09.2019	ΕΣΤΙΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ & ΜΗΧΑΝΙΚΟΙ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Ι-255620
O-78722/11.09.2019	ΤΗΡΜΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Ι-256161
O-78723/11.09.2019	WATER AND WIND ENERGY COMPANY 2 LTD ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Ι-245864
O-78724/11.09.2019	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΓΑΪΔΟΥΡΟΡΡΑΧΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Ι-257959
O-78725/11.09.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ Α.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	Ι-249818

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

O-78726/11.09.2019	ΝΕΓΑΑΚ ΑΙΟΛΙΚΗ Ε.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	I-244137
O-78727/11.09.2019	ΠΙΝΔΟΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Ο.Ε.	Υποβολή υπεύθυνης δήλωσης	I-244136
O-78745/11.09.2019	ΔΙΚΗΓΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΟΡΤΣΑΚΗΣ, ΔΙΑΚΟΠΟΥΛΟΣ, ΜΥΛΩΝΟΓΙΑΝΝΗΣ ΚΑΙ ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-07493
O-78760/12.09.2019	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΜΟΝΟΜΕΤΟΧΗ ΔΗΜΟΤΙΚΗ Α.Ε. ΛΕΣΒΟΥ	Λήξη της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.262/3202π.ε./15.03.2002 (αριθμός Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-00301) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	ΑΔ-00301
O-78858/17.09.2019	ELPEDISON A.E.	Συμπληρωματικά στοιχεία για την υπ' αριθμ. ειδ. πρωτ. ΡΑΕ ΤΡ-02351/16.09.2019 αίτηση τροποποίησης της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-01469 άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας	ΑΔ-01469, ΤΡ-02351
O-78859/17.09.2019	ΜΑΛΛΙΟΝΤΑ ΑΤΕ	Συμπληρωματικά στοιχεία	
O-78930/23.09.2019	ΕΝΕΡΓΟΔΟΜΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	ΑΔ-02006, ΤΡ-023850
O-78931/23.09.2019	ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	ΑΔ-03222, ΑΔ-00990, ΑΔ-02166, ΑΔ- 000988, ΑΔ-02164
O-78958/25.09.2019	ΤΙΤΟΡΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06378
O-78962/25.09.2019	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. - ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε./ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ- ΔΑΠΕΕΠ	Αναφορά παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ	I-257810
O-79069/03.10.2019	EFT Group	Παροχή διευκρινιστικών σχετικά με την ανανέωση της υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02351 Άδειας Εμπορίας Η.Ε.	I-268038/20.09.2019
O-79070/03.10.2019	EUNICE TRADING Α.Ε.	Αίτηση χορήγησης άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας Εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής	I-268057/20.09.2019
O-79076/03.10.2019	EnSCoEnergy services Company AG	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	I-262941/11.06.2019
O-79091/07.10.2019	Π.Α.Σ.Ι.Α.Ε.Α. ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06634/20.04.2018, O- 75153/21.12.2018, I- 253155/21.01.2019, O- 75982/21.02.2019, I- 257029/18.03.2019, I- 257210/20.03.2019 και I- 262726/10.06.2019

O-79108/07.10.2019	EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ – ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αίτηση για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου για τον Δήμο Έδεσσας	I-264470/05.07.2019
O-79109/07.10.2019	EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ – ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αίτηση για τη χορήγηση Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου για τον Δήμο Πολύγυρου	I-265939/08.08.2019, I-266712/29.08.2019
O-79114/08.10.2019	ΜΑΛΛΙΟΝΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με Ηλεκτροπαραγωγό Ζεύγος (H/Z), συνεχούς και αυτόνομης λειτουργίας, συνολικής ισχύος 26 kW στην εταιρεία με την επωνυμία «ΜΑΛΛΙΟΝΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΜΑΛΛΙΟΝΤΑ Α.Τ.Ε.».	Γ-07721/26.08.2019
O-79115/08.10.2019	ΜΑΛΛΙΟΝΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με Ηλεκτροπαραγωγό Ζεύγος (H/Z), συνεχούς και αυτόνομης λειτουργίας, συνολικής ισχύος 26 kW στην εταιρεία με την επωνυμία «ΜΑΛΛΙΟΝΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΜΑΛΛΙΟΝΤΑ Α.Τ.Ε.».	Γ-07722/26.08.2019
O-79139/08.10.2019	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Παροχή διευκρινιστικών στοιχείων επί αιτήματος παράτασης διάρκειας ισχύος της υπ' αριθμ. ειδ. Μητρώου ΡΑΕ ΑΔ-00291 Άδειας Παραγωγής	ΑΔ-00291
O-79186/11.10.2019	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΒΡΥΣΑΚΙΑ Α.Ε.	Αξιολόγηση της υπ' αριθ. ειδ. πρωτ. ΡΑΕ Γ-03353/11.02.2008	Γ-03353, 00475, 00264
O-79201/11.10.2019	ΑΓΑΜΕΜΝΩΝ ΚΟΛΙΑΤΣΟΣ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06010/10.6.2016
O-79202/11.10.2019	ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06011/10.6.2016
O-79203/11.10.2019	ΧΡΗΣΤΟΣ ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06012/10.6.2016
O-79204/11.10.2019	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΖΕΝΤΕΛΗΣ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06154/12.12.2016, Γ-06155/12.12.2016, Γ-06159/12.12.2016, Γ-06160/12.12.2016
O-79205/11.10.2019	ΝΤΡΑΪΒ ΕΛΛΑΣ Ε.Π.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06062/14.09.2016, Γ-06063/14.09.2016
O-79206/11.10.2019	WIND INVESTERING M.I.K.E.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06127/09.12.2016, Γ-06128/09.12.2016, Γ-06129/09.12.2016, Γ-06130/09.12.2016, Γ-06133/09.12.2016
O-79207/11.10.2019	ΕΙΡΗΟΤΟΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06134/09.12.2016
O-79208/11.10.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΟΔΟΜΗ Ο.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06137/09.12.2016

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

O-79209/11.10.2019	Z&T ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06157/12.12.2016, Γ-06158/12.12.2016, Γ-06161/12.12.2016
O-79210/11.10.2019	PIONEER WIND PARK M.I.K.E., WIND ENERGY FACILITY	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06163/12.12.2016, Γ-06162/12.12.2016
O-79211/11.10.2019	ΣΚΟΥΝΤΕΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06170/12.12.2016
O-79212/11.10.2019	RENES SERVICE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06171/12.12.2016, Γ-06175/12.12.2016, Γ-06176/12.12.2016
O-79213/11.10.2019	P.S. GREEN MANAGEMENT L.T.D., P.S. MOUNT MANAGEMENT L.T.D.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06172/12.12.2016, Γ-06173/12.12.2016, Γ-06174/12.12.2016, Γ-06190/10.03.2017, Γ-06191/10.03.2017, Γ-06192/10.03.2017
O-79214/11.10.2019	ΕΪΜΠΕΚ Ε.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06177/12.12.2016
O-79215/11.10.2019	ΘΩΩΝ ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΤΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΙΝΟΥ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06178/13.12.2016
O-79245/15.10.2019	ΕΜV Α.Ε.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	ΑΔ-03655
O-79246/15.10.2019	ΕΝVITEC Α.Ε.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	ΑΔ-00223
O-79247/15.10.2019	ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΠΙΝΔΟΣ Ο.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	I-263216/13.06.2019, I-263215/13.06.2019
O-79248/15.10.2019	ΣΟΦΙΑ ΝΙΚΑ ΚΑΙ ΣΙΑ – ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΩΝ Ο.Ε.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	ΑΔ-00712
O-79260/16.10.2019	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΧΜΗ Τ.Ε.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	I-267641,
O-79288/17.10.2019	DXT COMMODITIES SA	Information Request	I-255947/05.03.2019
O-79319/18.10.2019	GAZPROM MARKETING & TRADING LIMITED	Withdrawal of Trading License with ref. nr. ΑΔ-01477	ΑΔ-01477
O-79331/21.10.2019	CGW Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	ΤΡ-02288/10.12.2018
O-79498/21.10.2019	ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΡΥΚΤΩΝ ΠΡΩΤΩΝ ΥΛΩΝ	Αποστολή στοιχείων στο πλαίσιο της αναμόρφωσης της αδειοδοτικής διαδικασίας για την εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών ΑΠΕ.	I-269912

O-79377/22.10.2019	RWE TRADING GMBH	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	I-253909/1.2.2019
O-79415/23.10.2019	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΛΑΙΟΒΟΥΝΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	Αξιολόγηση της υπ' αριθ. ειδ. πρωτ. ΡΑΕ ΤΡ-02043/10.03.2016	I-268816/4.10.2019, Γ-7081
O-79475/30.10.2019	ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ Α.Ε	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-07726/16.07.2019
O-79493/31.10.2019	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΡΟΦΗΤΗ ΗΛΙΑ – Κ ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	ΤΡ-02313/14.03.2019
O-79499/31.10.2019	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΚΩ	Λήξη της υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΑΝ Δ6/Φ17.294/10550/21.07.2004 (αριθμ. μητρώου. ΡΑΕ ΑΔ-00756) άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	ΑΔ-00756
O-79510/01.11.2019	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΑΚΑΡΕΤΗ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	I-267582/12.09.2019
O-79529/01.11.2019	ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΡΑΓΟΥΝΙΟΥ Α.Ε., ΕΝΤΕΚΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Ε.Π.Ε.	Διάρκεια ισχύος των υπ' αριθ. Μητρώου αδειών παραγωγής ΡΑΕ ΑΔ-00736, ΑΔ-00737, ΑΔ-00738	ΑΔ-00736, ΑΔ-00737, ΑΔ-00738
O-79534/04.11.2019	ΝΤΙ-ΓΟΥΙΝΤ ΠΑΟΥΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-6599/12.03.2018
O-79535/04.11.2019	ΕΛ- ΓΟΥΙΝΤ ΠΑΟΥΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-6600/12.03.2018
O-79536/04.11.2019	ΕΜ- ΓΟΥΙΝΤ ΠΑΟΥΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-6598/12.03.2018
O-79537/04.11.2019	ΕΝ-ΓΟΥΙΝΤ ΠΑΟΥΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-6597/12.03.2018
O-79538/04.11.2019	ΕΣ-ΓΟΥΙΝΤ ΠΑΟΥΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-6596/12.03.2018
O-79539/04.11.2019	ΖΦ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΙΙ Α.Ε.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	ΑΔ-02762, Ο-77171/13.05.2019, Ο-78722/11.09.2019
O-79544/04.11.2019	ΒΥΣΙΜΑ ΒΕΝΤΑΒΕΛ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ε.Π.Ε.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	ΤΡ-02289/10.12.2018
O-79547/04.11.2019	DISTOMO AELIOS AE	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06042/13.06.2016, Γ-06043/13.06.2016
O-79548/04.11.2019	SOLARBEAM A.E.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06031/13.06.2016, Γ-06035/13.06.2016, Γ-06037/13.06.2016, Γ-06040/13.06.2016, Γ-



ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

			06044/13.06.2016 και Γ-06045/13.06.2016
O-79552/05.11.2019	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Εκπροσώπηση ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Γ-06518, Γ-06839, Γ-06840, Γ-06841, Γ-06842, Γ-06843, Γ-06844, Γ-06845, Γ-06980, Γ-06981, Γ-06982, Γ-06983, Γ-06984, Γ-06985, Γ-06986, Γ-06987, Γ-06988, Γ-06989, Γ-06990, Γ-06991, Γ-06992, Γ-06993, Γ-06994, Γ-06995, Γ-06996, Γ-06997, Γ-06998, Γ-07239, Γ-07240, Γ-07241, Γ-07242
O-79579/05.11.2019	ΛΑΡΥΜΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Συμπληρωματικά στοιχεία για την ΤΡ-02331, ΑΔ-03171	ΑΔ-03171
O-79580/05.11.2019	P.S. MOUNT MANAGEMENT L.T.D.	Αίτημα παράτασης υποβολής στοιχείων (Γ-06172, Γ-06173, Γ-06174, Γ-06190, Γ-06191, Γ-06192)	Γ-06172, Γ-06173, Γ-06174, Γ-06190, Γ-06191, Γ-06192
O-79584/06.11.2019	INACCESS NETWORKS S.A.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-07724/03.09.2019
O-79595/06.11.2019	ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε.	Ενημέρωση σχετικά με την πρόθεση της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (αρ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-268328/25.09.2019) να διαθέσει δικαίωμα της επί του εξοπλισμού που θα περιλαμβάνεται στο προς κατασκευή αιολικό πάρκο ιδιοκτησίας της, ισχύος 24,42 MW, το οποίο πρόκειται να κατασκευαστεί στη θέση «Σταυρός» της Δημοτικής Ενότητας Καρύστου, του Δήμου Καρύστου, της Περιφερειακής Ενότητας Ευβοίας (αρ. Μητρώου Αδειών ΠΑΕ ΑΔ-00409)	ΑΔ-00409
O-79584/06.11.2019	INACCESS NETWORKS S.A.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-07724/03.09.2019
O-79595/06.11.2019	ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε.	Ενημέρωση σχετικά με την πρόθεση της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (αρ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-268328/25.09.2019) να διαθέσει δικαίωμα της επί του εξοπλισμού που θα περιλαμβάνεται στο προς κατασκευή αιολικό πάρκο ιδιοκτησίας της, ισχύος 24,42 MW, το οποίο πρόκειται να κατασκευαστεί στη θέση «Σταυρός» της Δημοτικής Ενότητας Καρύστου, του Δήμου Καρύστου, της Περιφερειακής Ενότητας Ευβοίας (αρ. Μητρώου Αδειών ΠΑΕ ΑΔ-00409)	ΑΔ-00409
O-79617/08.11.2019	ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06944/2018
O-79618/08.11.2019	ENECO ΜΕΠΕ	Παραχώρηση δικαιωμάτων ανεμολογικών μετρήσεων του ιστού MEGVOUNO(31)	
O-79629/11.11.2019	HELLAS PELLETS – ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06519/7.03.2018, Γ-06523/7.03.2018, Γ-06525/7.03.2018, Γ-06537/8.03.2018, Γ-06539/8.03.2018, Γ-06540/8.03.2018, Γ-06542/8.03.2018
O-79639/11.11.2019	ΕCOVAR POWER ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΤΕΧΝΙΚΗ - ΜΕΛΕΤΗΤΙΚΗ - ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06527, Γ-06531, Γ-06595, Γ-06477, Γ-06545

	ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ		
O-79689/14.11.2019	EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ - ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Κοινοποίηση αντιρρήσεων (ANT-01714) για αιτήσεις χορήγησης άδειας διανομής στην περιοχή των Γρεβενών, Κορίνθου, Τρίτολης, Καστοριάς, Πολυγύρου και διαχείρισης δικτύου διανομής φυσικού αερίου, για τις πόλεις της Κορίνθου, Καστοριάς και Πολυγύρου	Γ-07738, Γ-07735, Γ-07734, Γ-07736, Γ-07737, Γ-07731, Γ-07728, Γ-07729
O-79690/14.11.2019	EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ - ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Κοινοποίηση αντίρρησης (ANT-01713) για αίτηση χορήγησης άδειας διανομής και διαχείρισης δικτύου διανομής φυσικού αερίου, για την πόλη της Έδεσσας	Γ-07720 και Γ-07741
O-79741/15.11.2019	EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ - ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Κοινοποίηση αντιρρήσεων (ANT-01714) για αιτήσεις χορήγησης άδειας διανομής στην περιοχή των Γρεβενών, Κορίνθου, Τρίτολης, Καστοριάς, Πολυγύρου και διαχείρισης δικτύου διανομής φυσικού αερίου, για τις πόλεις της Κορίνθου, Καστοριάς και Πολυγύρου	Γ-07738, Γ-07735, Γ-07734, Γ-07736, Γ-07737, Γ-07731, Γ-07728, Γ-7729
O-79760/18.11.2019	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	Αιτήματα παράτασης της διάρκειας ισχύος των με αριθ. Μητρώου αδειών παραγωγής ΡΑΕ ΑΔ-00206 και ΑΔ-00664	ΑΔ-00206, ΑΔ-00664
O-79782/19.11.2019	ΑΙΟΛΙΚΗ ΧΙΟΥ Α.Ε.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	ΑΔ-00078, ΤΡ-02327
O-79783/19.11.2019	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	ΑΔ- ΤΡ-01232
O-79784/19.11.2019	VOLTERRA Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	ΑΔ-03148, ΑΔ-03535
O-79785/19.11.2019	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	I-254030/05.02.2019
O-79786/19.11.2019	Δ.Ε.Υ.Α.Α. ΠΑΓΓΑΙΟΥ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06948/2018
O-79787/19.11.2019	ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΚΑΙ ΠΕΤΡΟΣ ΠΟΥΣΙΝΗΣ Ο.Ε.	Συμπληρωματικά στοιχεία επί της υπ' αριθμ. ειδ. πρωτ. ΡΑΕ ΤΡ-02360/10.09.2019 αίτησης της εταιρείας «ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΚΑΙ ΠΕΤΡΟΣ ΠΟΥΣΙΝΗΣ Ο.Ε.»	ΤΡ-02360/10.09.2019
O-79788/19.11.2019	ΦΑΡΜΑ ΧΗΤΑΣ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	ΤΡ-02358/03.09.2019
O-79796/19.11.2019	Ν.Κ. ΑΙΟΛΙΚΗ ΦΑΛΑΚΡΟΝ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-6549/09.03.2018, Γ-6431/11.12.2017
O-79803/20.11.2019	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΟΣΤΑΣΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-05150/11.04.2011
O-79810/20.11.2019	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΛΑΚΑ ΠΙΕΡΙΑΣ	Παροχή διευκρινιστικών στοιχείων	ΑΔ-2560
O-79811/20.11.2019	ΤΗΡΜΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Παροχή διευκρινιστικών στοιχείων	ΑΔ-2285

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

O-79812/20.11.2019	ENERFARM 2 A.E.	Παροχή διευκρινιστικών στοιχείων	ΑΔ-2828
O-79813/20.11.2019	ΤΗΡΜΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Παροχή διευκρινιστικών στοιχείων	ΑΔ-2284
O-79830/22.11.2019	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΟΡΟΙ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	ΑΔ-00187, Ι-268244/24.09.2019
O-79831/22.11.2019	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΟΠΙΑΣ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06200/10.03.2017
O-79832/22.11.2019	ΓΗΗΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06196/10.03.2017
O-79833/22.11.2019	GREENFIELD WIND	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06285/13.06.2017
O-79834/22.11.2019	ΑΚΑΣΑΜΕΝΟΣ ENERGY ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06438/11.12.2017
O-79835/22.11.2019	ΡΗΣΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06442/11.12.2017
O-79836/22.11.2019	ΜΥΡΕΑΚ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06440/11.12.2017
O-79837/22.11.2019	ΛΙΣΙΓΕΝ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06443/11.12.2017
O-79838/22.11.2019	ΑΚΡΙΤΑΝ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06439/11.12.2017
O-79844/22.11.2019	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ENA (1) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Αιτήσεις χορήγησης αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικά
O-79845/22.11.2019	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ SOLAR DATUM ENA (2) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «SOLAR DATUM ENA (2) Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Αιτήσεις χορήγησης αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικά
O-79856/22.11.2019	ΒΕΠΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06603/12.03.2018
O-79857/22.11.2019	ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ GAS Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Ι-261394/22.05.2019
O-79858/22.11.2019	PLUS ENERGY POINT SRL	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Ι-261495/23.05.2019
O-79859/22.11.2019	ΠΟΛΥΜΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ.ΙΚΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06207/10.03.2017

O-79860/22.11.2019	ΤΕΡΨΙΧΟΡΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ.ΙΚΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06209/10.03.2017
O-79861/22.11.2019	ΚΛΕΙΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ.ΙΚΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06210/10.03.2017
O-79862/22.11.2019	ΘΑΛΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ.ΙΚΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06212/10.03.2017
O-79863/22.11.2019	PACE ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06604/12.03.2018, Γ-06605/12.03.2018, Γ-06606/12.03.2018, Γ-06608/12.03.2018
O-79864/22.11.2019	Ν.Κ. ΑΙΟΛΙΚΗ ΦΑΛΑΚΡΟΝ	Συμπληρωματικά στοιχεία για την υπ' αριθμ. Γ-06431 αίτησή σας	Γ-06431
O-79892/25.11.2019	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	ΑΔ-03783
O-79893/25.11.2019	VENTO ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06311/08.09.2017
O-79894/25.11.2019	Κ. ΚΗΠΟΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06211/10.03.2017
O-79902/25.11.2019	BLUE GRID GAS & POWER Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Ι-265353/19.7.2019
O-79933/26.11.2019	ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06453/11.12.2017, Γ-06464/11.12.2017, Γ-06467/11.12.2017, Γ-06468/11.12.2017, Γ-06469/11.12.2017, Γ-06470/11.12.2017, Γ-06473/11.12.2017, Γ-06624/13.03.2018, Γ-06624/13.03.2018, Γ-06626/13.03.2018 και Γ-06629/13.03.2018
O-79934/26.11.2019	Z & T ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06157/12.12.2016, Γ-06158/12.12.2016, Γ-06161/12.12.2016
O-79935/26.11.2019	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΖΕΝΤΕΛΗΣ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06154/12.12.2016, Γ-06159/12.12.2016, Γ-06160/12.12.2016
O-79939/26.11.2019	AEGEAN TERRA LIMITED	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-6465/11.12.2017
O-79957/27.11.2019	ΠΡΑΞΙΠΤΕΛΗ ΙΩΑΝΝΙΔΗ	Ερώτημα σχετικά με υποβολή φακέλου στη ΡΑΕ για Άδεια Παραγωγής	Ι-271370/12.11.2019
O-79958/27.11.2019	ΝΗΣΟΓΚΑΖ Α.Ε.	Εισαγωγή LNG	Ι-231179/08.11.2019

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

O-79959/27.11.2019	ΑΠΟΚΕΝΤΡΩΜΕΝΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ, ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ & ΙΟΝΙΟΥ - ΓΕΝΙΚΗ Δ/ΝΣΗ ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΗΣ & ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ - Δ/ΝΣΗ ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ - ΤΜΗΜΑ ΦΥΣΙΚΩΝ ΠΟΡΩΝ	Παροχή στοιχείων σχετικά με την υποβολή αιτήματος έκδοσης Άδειας Εγκατάστασης αιολικού πάρκου	ΑΔ-00566
O-79960/27.11.2019	DMX ΔΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΠΕΡΙΣΤΕΡΙ ΙΚΕ	Παραχώρηση ανεμολογικών δεδομένων	Γ-06583
O-79961/27.11.2019	ΝΙΑΤΑ ΔΙΟΛΟΣ Α.Ε., HELLAS PELLETS Α.Ε.	Αξιολόγηση επικαλυπτόμενων αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	Γ-06610, Γ-06537
O-79962/27.11.2019	ΔΥΤΙΚΟΣ Α.Ε., SOLAR DATUM ΔΥΟ (2) Α.Ε.	Αξιολόγηση επικαλυπτόμενων αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	Γ-06626, Γ-06541
O-79966/28.11.2019	OPTIMUS ENERGY Α.Ε.	Ενημέρωση για τροποποίηση της υπ' αριθμ. 437/2019 Απόφασης ΡΑΕ για τη χορήγηση άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας Εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην εταιρεία «OPTIMUS ENERGY Α.Ε.» ισχύος 350 MW	Ι-272114/26.11.2019, 437/2019
O-79967/28.11.2019	WATT AND VOLT Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-07860/17.10.2019
O-79968/28.11.2019	ACTIVE ENERGY SOLUTIONS	Απαντητική επιστολή	Ι-270826/04.11.2019
O-79981/29.11.2019	ΦΗΗΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ, ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Αξιολόγηση της υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Γ-06196/10.3.2017 αίτησης της «ΦΗΗΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ».	Γ-06196/10.3.2017
O-79982/29.11.2019	Οικονομική Υπηρεσία Δήμου Γορτυνίας	Παροχή στοιχείων ΑΠΕ στον Δήμο Γορτυνίας	Ι-270490/30.10.2019
O-79983/29.11.2019	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Ι-270610/31.10.2019
O-79998/02.12.2019	ELPHOTON ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06448/11.12.2017
O-80018/04.12.2019	SOLAR DATUM ENA (1) Α.Ε, TAFF PRIME DEVELOP Α.Ε	Αξιολόγηση επικαλυπτόμενης αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και μείωση πολυγώνων των σχετικών α,β.	Γ-6544/08.03.2018, ΑΔ-00733
O-80026/5.12.2019	RESPLAN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT -01718 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07367/12.03.2019, ANT-01718/25.04.2019
O-80027/5.12.2019	RESPLAN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT -01715 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07369/12.03.2019, ANT-01715/25.04.2019
O-80028/05.12.2019	RESPLAN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01720 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07394/12.03.2019, ANT-01720/25.04.2019
O-80029/05.12.2019	RESPLAN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT -01721 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07397/12.03.2019, ANT-01721/25.04.2019

O-80030/05.12.2019	EAST PV A.E.	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01717 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07449/12.03.2019, ANT-01717/25.04.2019
O-80031/05.12.2019	EAST PV A.E.	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01722 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07449/12.03.2019, ANT-01722/25.04.2019
O-80032/05.12.2019	NEW NE SOLAR DEVELOPMENTS	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01725 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07526/07.06.2019, ANT-01725/01.08.2019
O-80033/05.12.2019	NEW NE SOLAR DEVELOPMENTS	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01723 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07527/07.06.2019, ANT-01723/22.07.2019
O-80034/05.12.2019	ΥΔΡΟΚΥΚΛΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε.	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01724 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07576/10.06.2019, ANT-01724/26.07.2019
O-80035/05.12.2019	ΚΟΥΡΝΙΩΤΗ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟ	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01728 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07582/10.06.2019, ANT-01728/02.10.2019
O-80036/05.12.2019	SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY A.E.	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01727 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07650/10.06.2019, ANT-01727/01.08.2019
O-80037/05.12.2019	ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΣΦΙΝΑ Ι.Κ.Ε.	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01726 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07714/10.06.2019, ANT-01726/01.08.2019
O-80038/05.12.2019	MAXIMUS TERRA A.E.	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01731 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07756/09.09.2019, ANT-01731/22.10.2019
O-80039/05.12.2019	MAXIMUS TERRA A.E.	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01730 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07757/09.09.2019, Γ-07755/09.09.2019, ANT-01730/22.10.2019
O-80040/05.12.2019	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01729 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07846/10.09.2019, ANT-01729/21.10.2019
O-80042/05.12.2019	RESPLAN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Κοινοποίηση αντίρρησης ANT-01719 για αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής	Γ-07363/12.03.2019, ANT-01719/25.04.2019
O-80044/06.12.2019	ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-00768/30.07.2004
O-80045/06.12.2019	LIVADIA AELIOS A.E.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06289/13.06.2017, Γ-06290/13.06.2017
O-80046/06.12.2020	ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε.	Διάρκεια ισχύος των υπ' αριθ. Μητρώου ΡΑΕ ΑΔ-0383, ΑΔ-0387 αδειών παραγωγής	ΑΔ-0383, ΑΔ-0387
O-80047/06.12.2020	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΚΙΚΟΝΤΟΡ Α.Ε. - ΑΝΤΙΡΡΙΟ 1 Α.Ε.Ε.	Διάρκεια ισχύος της υπ' αριθ. Μητρώου ΡΑΕ ΑΔ-0186 άδειας παραγωγής	ΑΔ-0186

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

O-80054/06.12.2020	TORENTA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΤΕΣΣΕΡΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-6156/12.12.2016
O-80086/10.12.2019	ECOVAR POWER	Συμπληρωματικά στοιχεία - ECOVAR POWER	Γ-06477, Γ-06527, Γ-06531, Γ-06535
O-80082/11.12.2019	GREENFIELD WIND	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06206/10.03.2017
O-80083/11.12.2019	CGW A.E.	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06201/10.03.2017
O-80084/11.12.2019	ORID ENTERPRISES LIMITED	Υποβολή διευκρινιστικών στοιχείων	Γ-06199/10.03.2017
O-80085/11.12.2019	EUNICE TRADING A.E.	EUNICE TRADING A.E.	Γ-07856/20.09.2019
O-80139/13.12.2019	ECONOMIC GROWTH A.E.	Απάντηση στην επιστολή γνωστοποίησης μεταβολής προς ΡΑΕ	ΑΔ-03542/03.06.2016, TP-02316/10.04.2019, I-251928/21.12.2018, O-75813/08.02.2019, I-257332/21.03.2019
O-80172/17.12.2019	ΒΙΟΡΕΥΣΤΑ ΠΙΕΡΙΑΣ ΤΡΙΑ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-05928/11.03.2015
O-80207/18.12.2019	EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ -ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Κοινοποίηση αντιρρήσεων (ANT-01732, ANT-01733, ANT-01734) για αιτήσεις χορήγησης άδειας διανομής στην περιοχή των Ιωαννίνων και της Εδεσσας και διαχείρισης δικτύου διανομής φυσικού αερίου, για την πόλη των Ιωαννίνων και την πόλη των Γρεβενών.	Γ-07720, Γ-07857, Γ-07858, Γ-07862
O-80225/19.12.2019	ΕΝ. ΚΟΙΝ. ΒΙΟΣΥΝ	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-07863
O-80226/19.12.2019	ΕΛΡΗΤΟΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-06134
O-80261/19.12.2019	EnSCoEnergy services Company AG	Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων	Γ-07719/14.06.2019
O-80349/30.12.2019	ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΟΝΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε. με δ.τ. «PRO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ»,	Ενημέρωση σχετικά με την υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-1161 άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	ΑΔ-01161, TP-02304

## Παράρτημα 2: Άδειες προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας

### 2.1 ΑΔΕΙΕΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

A/A	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μητρώο Αδειών	Αποφαση ΥΠΑΝ/ΡΑΕ	Ημερ. Έκδοσης Απόφασης	Ημερομηνία Λήξης Άδειας	Ισχύς (MW)
1	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	ΑΔ-00910	Δ5/ΗΛ/Β/Φ72/15/538/4785	7/4/2006	7/4/2026	25
2	ΔΕΗ ΑΕ - ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΜΠΟΡΙΑΣ	ΑΔ-01075	Δ5/ΗΛ/Β/Φ72.29/2206/20882	10/12/2007	10/12/2027	11,500
3	RWE SUPPLY & TRADING GMBH	ΑΔ-00367	Δ5/ΗΛ/Β/Φ.72.7/2923/28953	18/12/2008	31/12/2017	350
4	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔ-01200	Δ5/ΗΛ/Β/Φ.72.43/2761,168/26883	25/2/2009	15/12/2023	300
5	EVN TRADING SOUTH EAST EUROPE EAD	ΑΔ-01278	Δ5/ΗΛ/Β/Φ.72.48/1501/14096	14/7/2009	14/7/2029	100
6	TINMAR-IND S.A	ΑΔ-01280	Δ5/ΗΛ/Β/Φ.72.49/1502/14097	14/7/2009	14/7/2019	100
7	NOVAERA ENERGY ΑΕ	ΑΔ-01472	Δ5/ΗΛ/Β/Φ.72.11/159,220/1992	25/2/2010	25/2/2025	300
8	COMPAGNIE NATIONALE DU RHONE	ΑΔ-01638	Δ5/ΗΛ/Β/Φ.72.61/1444/17655	18/10/2010	18/10/2030	100
9	PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-00917	483/2017	12/6/2017	19/4/2026	310
10	ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ	ΑΔ-01645	Δ5/ΗΛ/Β/Φ.72.64/245/5841	11/4/2011	11/4/2031	300
11	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ- ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (Δ.Τ. ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ HOLDINGS SA)	ΑΔ-03335	343/2013 ΤΡ 1310/2018	18/7/2013	18/7/2033	1000
12	ELECTRADE S.P.A	ΑΔ-01198	384/2013	29/8/2013	31/12/2050	500
13	GREEK ENVIROMENTAL & ENERGY NETWORK ΑΕ	ΑΔ-01637	133/2016	29/8/2013	18/10/2030	200
14	NRG TRADING HOUSE S.A	ΑΔ-03325	541/2013	15/11/2013	15/11/2033	200



ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

15	WATT AND VOLT ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΩΝ ΜΟΡΦΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΔ-01647	223/2015 ΤΡ 181/2020	7/5/2014	25/5/2036	600
16	ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	ΑΔ-03317	419/2014	23/7/2014	31/1/2033	600
17	GREENSTEEL - CEDALION COMMODITIES Α.Ε.	ΑΔ-03429	397/2015	2/10/2014	2/10/2034	200
18	ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΣΙΜΕΝΤΩΝ TITAN	ΑΔ-03430	556/2014	2/10/2014	2/10/2034	100
19	EDELWEISS ENERGIA S.P.A.	ΑΔ-01290	714/2014	4/12/2014	14/9/2019	100
20	ALPIQ ENERGY SE	ΑΔ-01178	53/2015	12/2/2015	17/12/2023	600
21	VOLTERRA Α.Ε.	ΑΔ-01632	121/2015	26/3/2015	5/7/2035	300
22	ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Δ.Τ. ELPEDISON Α.Ε.	ΑΔ-01469	161/2015	21/4/2015	25/2/2030	400
23	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	ΑΔ-03537	18/2016	9/3/2016	9/3/2036	350
24	ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.	ΑΔ-03529	19/2016	9/3/2016	9/3/2036	50
25	ONEX Α.Ε.	ΑΔ-03538	68/2016	14/4/2016	14/4/2036	100
26	ΕΠΙΛΕΚΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-03539	121/2016	6/5/2016	6/5/2036	100
27	ECONOMIC GROWTH Α.Ε.	ΑΔ-03542	155/2016	3/6/2016	3/6/2036	100
28	NECO ΑΕ	ΑΔ-00796	156/2016	3/6/2016	14/4/2020	450
29	ΒΙ. ΕΝΕΡ. Α.Ε.	ΑΔ-03541	154/2016	3/6/2016	3/6/2036	300
30	ΚΑΦΣΙΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΔ-03354	322/2016	13/9/2016	15/11/2033	100
31	ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ Α.Ε.	ΑΔ-03428	411/2016	3/11/2016	2/10/2034	200
32	KEN Α.Ε.	ΑΔ-03561	413/2016	3/11/2016	3/11/2036	300

33	VOLTON A.E.	ΑΔ-03565	505/2016	25/11/2016	25/11/2036	100
34	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-00758	625/2016	22/12/2016	7/12/2029	500
35	ΛΑΒΑ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΛΑΤΟΜΙΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-03567	185/2017	23/2/2017	23/2/2037	100
36	ΒΙΟΛΑΡ Α.Ε.	ΑΔ-03568	242/2017	23/3/2017	23/3/2037	6
37	ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΜΑΡΚΟΥ ΑΒΕΕ	ΑΔ-03593	399/2017	19/5/2017	19/5/2037	6
38	EUNICE TRADING A.E	ΑΔ-03355	454/2017	25/11/2013	25/11/2033	300
39	ΑΦΟΙ ΣΟΥΡΛΑ	ΑΔ-03601	515/2017	16/6/2017	16/6/2037	6.5
40	ENEL GREEN POWER HELLAS ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Α.Ε.	ΑΔ-03602	535/2017	23/6/2017	23/6/2037	150
41	GEN I ATHENS ΜΕΠΕ	ΑΔ-01219	536/2017	23/6/2017	14/5/2029	350
42	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	ΑΔ-03603	639/2017	29/7/2017	29/7/2037	350
43	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ - ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ - ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ)	ΑΔ-03632	741/2017	31/8/2017	31/8/2037	400
44	ΘΩΜΑΣ ΣΟΥΜΠΑΣΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (SOLAR ENERGY)	ΑΔ-03666	541/2018	15/6/2018	15/6/2038	60
45	ΕΛΙΝΟΪΛ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΛΙΝΟΪΛ Α.Ε.)	ΑΔ-03708	971/2018	3/10/2018	3/10/2038	200
46	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Ανώνυμος Ελληνική Εταιρία Υγραερίων, Βιομηχανικών Προϊόντων και Γενικών Επιχειρήσεων (δ.τ. ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.)	ΑΔ-03746	1297/2018	20/12/2018	20/12/2038	250
47	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε. (δ.τ. ΜΟΕ)	ΑΔ-03747	1306/2018	21/12/2018	21/12/2038	300
48	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΟΣΤΑΣΙΑ Α.Ε.	ΑΔ-03787	545/2019	30/5/2019	30/5/2039	100

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

49	Π.Α.Σ.Ι.Α.Λ.Ε.Α. ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. Π.Α.Σ.Ι.Α.Λ.Ε.Α. ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.)	ΑΔ-03963	1114/2019	3/12/2019	3/12/2039	10
----	---	----------	-----------	-----------	-----------	----

## 2.2 ΑΔΕΙΕΣ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

A/A	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μητρώο Αδειών	Αποφαση ΡΑΕ	Ημερ. Εκδοσης Απόφασης	Ημερομηνία Λήξης Αδειας	Ισχύς (MW)
1	ELEKTRICNI FINANNCNI TIM prodaja elektriene energije, d.o.o.	ΑΔ-02351	1258/2011	4/10/2011	4/10/2021	500
2	ROSEVELT LTD	ΑΔ-02352	1290/2011	12/10/2011	12/10/2031	100
3	EDF TRADING LIMITED (EDFT)	ΑΔ-00151	1357/2011	14/11/2011	30/10/2021	243
4	NOVEL ENERGY LTD	ΑΔ-02355	1457/2011	30/11/2011	30/11/2031	100
5	OET HELLAS A.E	ΑΔ-01180	1459/2011	30/11/2011	22/12/2038	50
6	ΣΤΕΛΛΑ ΓΑΒΡΙΗΛ ΛΙΜΙΤΕΔ	ΑΔ-02354	1458/2011	30/11/2011	30/11/2026	100
7	A2A TRADING SRL	ΑΔ-01104	1490/2011	8/12/2011	31/12/2020	350
8	CEZ a.s.	ΑΔ-01124	1492/2011	8/12/2011	22/9/2028	300
9	DANSKE COMMODITIES A/S	ΑΔ-01072	910/2017	8/12/2011	29/10/2017	400
10	EFT HELLAS A.E.	ΑΔ-00831	2 /2012	8/12/2011	31/12/2020	500
11	ENERGY MT EAD	ΑΔ-01640	1540/2011	15/12/2011	18/10/2020	100
12	SEMAN A.E.	ΑΔ-01642	1531/2011	15/12/2011	17/12/2035	100
13	STATKRAFT MARKETS GMBH	ΑΔ-01194	1532/2011	15/12/2011	26/1/2019	250
14	VERBUND AG	ΑΔ-01649	1538/2011	15/12/2011	8/8/2031	150
15	VIVID POWER EAD	ΑΔ-01076	1533/2011	15/12/2011	17/12/2017	100
16	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-01641	1535/2011	15/12/2011	18/10/2030	300
17	ΤΕΙ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΑΔ-00986	1536/2011	15/12/2011	1/11/2026	80

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

18	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	ΑΔ-00960	1537/2011	15/12/2011	26/7/2032	150
19	DEUTSCHE BANK A.G.	ΑΔ-01199	173/2012	15/3/2012	25/2/2039	300
20	ENER SA	ΑΔ-01061	171/2012	15/3/2012	12/9/2027	100
21	GAZPROM MARKETING & TRADING	ΑΔ-01477	170/2012	15/3/2012	26/2/2030	100
22	HSE D.O.O	ΑΔ-01201	179/2012	15/3/2012	16/1/2034	300
23	OET UNITED ENERGY TRADERS LTD	ΑΔ-01310	176/2012	15/3/2012	1/10/2039	100
24	REPOWER TRADING CESKA REPUBLIKA s.r.o	ΑΔ-01470	175/2012	15/3/2012	25/2/2030	50
25	ΕΛ. ΕΝ. ΕΜΠΟΡΙΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΑΔ-01256	174/2012	15/3/2012	2/6/2019	200
26	ENSCO S.A.	ΑΔ-03226	385/2014	24/5/2012	24/5/2032	300
27	RUDNAP ENERGY LIMITED	ΑΔ-01646	473/2012	30/5/2012	03.06.2021	50
28	GUNVOR INTERNATIONAL B.V.	ΑΔ-03234	497/2012	6/6/2012	6/6/2032	500
29	GALA SPA	ΑΔ-03297	871/2012	22/10/2012	25/10/2032	200
30	AXPO ENERGY ROMANIA S.A.	ΑΔ-03316	3/2013	10/1/2013	10/1/2033	300
31	EDISON S.p.a.	ΑΔ-03322	206/2013 ΤΡ. ΑΠΟΦ 624/2018	10/5/2013 25/6/2018	10/5/2033	300
32	Energy Trading A.E.	ΑΔ-03321	239/2013	16/5/2013	16/5/2033	50
33	DENCO S.R.L	ΑΔ-03324	260/2013	29/5/2013	29/5/2033	20
34	4Ε ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΟ (2) Α.Ε	ΑΔ-03344	490/2013	16/10/2013	16/10/2033	50
35	ENERGY SUPPLY EOOD	ΑΔ-03345	491/2013	16/10/2013	16/10/2033	50
36	ΕΥΡΩΠΑΙΚΟ ΕΜΠΟΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΚΙΟΥΖΕΛΗΣ Α. - ΧΑΤΖΗΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Α.	ΑΔ-00969	492/2013	16/10/2013	10/12/2029	100

37	DUFERCO ENERGIA SPA	ΑΔ-03348	511/2013	23/10/2013	23/10/2033	200
38	SENTRADE A.E	ΑΔ-03347	510/2013	23/10/2013	23/10/2033	200
39	SUN CURE A.E	ΑΔ-03349	512/2013	23/10/2013	23/10/2033	100
40	VITOL GAS AND POWER B.V	ΑΔ-03364	42/2014	28/1/2014	28/1/2034	50
41	DANS ENERGY OOD	ΑΔ-03419	428/2014	30/7/2014	8/12/2018	100
42	ENERGIJA NATURALIS INT	ΑΔ-03420	429/2014	30/7/2014	30/7/2034	300
43	ALPIQ ENERGY HELLAS A.E	ΑΔ-00130	52/2015	12/2/2015	31/12/2023	300
44	DUFENERGY GLOBAL COMMODITIES S.A.	ΑΔ-03476	54/2015	12/2/2015	12/2/2035	250
45	GROUP TRANS ENERGY OOD	ΑΔ-03477	56/2015	12/2/2015	12/2/2035	100
46	SHELL ENERGY EUROPE LIMITED	ΑΔ-03475	55/2015	12/2/2015	12/2/2035	500
47	AYEN ENERGIJA D.O.O	ΑΔ-03494	215/2015	21/5/2015	21/5/2035	150
48	EDS INTERNATIONAL SK, S.R.O.	ΑΔ-03649	222/2018	7/3/2018	7/3/2038	50
49	LE TRADING AS	ΑΔ-03495	218/2015	21/5/2015	21/5/2035	200
50	NVALUE A.G.	ΑΔ-03498	216/2015	21/5/2015	21/5/2035	100
51	UNITRADING ENERGIA S.R.L	ΑΔ-03497	217/2015	21/5/2015	21/5/2035	80
52	INTERENERGO D.O.O.	ΑΔ-03499	255/2015	10/7/2015	10/7/2035	100
53	ENERGO - PRO TRADING EAD	ΑΔ-03507	325/2015	17/9/2015	17/9/2035	50
54	GREEN NETWORK TRADING UK PLC	ΑΔ-03508	326/2015	17/9/2015	17/9/2035	50
55	ENEL TRADE S.p.A	ΑΔ-00132	11/2016	3/3/2016	3/3/2023	250
56	EZPADA S.R.O	ΑΔ-01022	412/2016	3/11/2016	3/11/2026	200

## ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

57	ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΣΟΛΑΡΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΑΔ-03594	398/2017	19/5/2017	19/5/2037	50
58	EDS International SK, s.r.o	ΑΔ-03649	222/2018	7/3/2018	7/3/2038	50
59	ENERGI DANMARK A/S	ΑΔ-03810	755/2019	17/7/2019	17/7/2039	100
60	PETROL, Slovenian energy company d.d., Ljubljana	ΑΔ-03813	839/2019	5/9/2019	5/9/2039	100
61	Statkraft Markets GmbH	ΑΔ-03875	1029/2019	1/11/2019	1/11/20139	250

## Παράρτημα 3: Άδειες Φυσικού Αερίου

### 3.1 ΑΔΕΙΕΣ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Α.Α.	ΑΡ. ΓΝΩΜ. / ΑΠΟΦ. ΡΑΕ*	ΑΡ. ΠΡΩΤ. Υ.Α. / ΑΡ. ΝΟΜΟΥ	ΑΔΕΙΟΥΧΟΣ	ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΑΔΕΙΑΣ
1	ΓΝΩΜ. 356/2010 ΤΡ.ΑΠΟΦ.129/2015	Δ1/Α/26859/18.01.2011 Α.Τ. Δ1/Α/15827/07.07.2011	ΔΕΠΑ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
2	ΓΝΩΜ. 357/2010	Δ1/Α/26860/18.01.2011 Α.Τ. Δ1/Α/15830/07.07.2011	ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ GAS Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
3	ΓΝΩΜ. 375/2010	Δ1/Α/487/07.02.2011 Α.Τ.Δ1/Α/15828/07.07.2011	Μ&Μ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
4	ΓΝΩΜ. 3/2011 ΤΡ. ΑΠΟΦ.1344/2011	Δ1/Α/4087/22.02.2011 Α.Τ. Δ1/Α/15829/07.07.2011	HELLAS POWER Α.Ε. (πρώην ΑΕΓΕΑΝ POWER Α.Ε.)	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
5	ΓΝΩΜ. 27/2011	Δ1/Α/οικ.18723/09.08.2011	EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
6	ΓΝΩΜ. 29/2011 ΤΡ. ΑΠΟΦ. 60/2017 ΤΡ ΑΠΟΦ. 406/2018	Δ1/Α/19466/19.08.2011	GASTRADE Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
7	ΓΝΩΜ. 28/2011 ΜΕΤ. ΑΠΟΦ.130/2015	Δ1/Α/19465/19.08.2011	ENIMEX GAS Ε.Π.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
8	ΑΠΟΦ. 217/2012		ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
9	ΑΠΟΦ. 870/2012 ΤΡ. ΑΠΟΦ 1115/2019		ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
10	ΑΠΟΦ. 532/2013		GUNVOR INTERNATIONAL B.V.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
11	ΑΠΟΦ. 233/2014		GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
12	ΑΠΟΦ.431/2014 ΤΡ. ΑΠΟΦ. 470/2019		TRANS ADRIATIC PIPELINE AG	ΑΔΕΙΑ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
13	ΑΠΟΦ.502/2014		GASELA GmbH	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
14	ΑΠΟΦ.559/2014 ΜΕΤ. ΑΠΟΦ. 465/2018		ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ



ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

15	ΑΠΟΦ. 655/2014		GREENSTEEL – CEDALION COMMODITIES A.E.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
16	ΑΠΟΦ.96/2015, ΤΡ.ΑΠΟΦ.281/2015		WATT AND VOLT A.E.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
17	ΑΠΟΦ.356/2015		NRG TRADING HOUSE A.E.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
18	ΑΠΟΦ.374/2015 ΤΡ.ΑΠΟΦ.254/2016		ΑΦΟΙ ΣΟΥΡΛΑ Α.Τ.Ε.Β.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
19		άρθρο 8, Ν.4336/2015	ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**
20		άρθρο 8, Ν.4336/2015	ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**
21		άρθρο 8, Ν.4336/2015	ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**
22	ΑΠΟΦ.437/2015		ΜΑΚΙΟΣ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
23	ΑΠΟΦ.473/2015		ΕΛΙΝΟΙΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
24	ΑΠΟΦ. 32/2016		PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
25	ΑΠΟΦ. 143/2016		ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
26	ΑΠΟΦ. 240/2016		VOLTERRA A.E.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
27	ΑΠΟΦ. 387/2016		BI.ENER A.E	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
28	ΑΠΟΦ. 415/2016		CORAL A.E.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
29	ΑΠΟΦ. 416/2016		PNG ΕΠΕ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
30	ΑΠΟΦ. 25/2017		ΑΙΓΑΙΟΝ ΟΙΛ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
31	ΑΠΟΦ. 129/2017		Q CAPITAL INTERNATIONAL PARTNERS LIMITED	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
32	ΑΠΟΦ. 238/2017		ΡΕΒΟΪΛ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
33	ΑΠΟΦ. 452/2017		ΠΕΤΡΟΓΚΑΣ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

34	ΑΠΟΦ. 645/2017		SINTEZ GREEN ENERGY CYPRUS LTD	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
35	ΑΠΟΦ. 691/2017		GS GAS AEBEY	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
36	ΑΠΟΦ. 780/2017		ΝΗΣΟΓΚΑΣ Α.Ε. ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΓΡΑΕΡΙΩΝ ΚΑΙ ΣΥΝΑΦΩΝ ΕΙΔΩΝ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
37	ΑΠΟΦ. 883/2017		KEN A.E.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
38	ΑΠΟΦ. 1025/2017		GAS TECHNIC I.K.E.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
39	ΑΠΟΦ. 1095/2017		ELPEDISON A. E.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
40	ΑΠΟΦ. 1096/2017 ΤΡ. ΑΠΟΦ 1001/2018		ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
41	ΑΠΟΦ. 1087/2017		CORAL GAS AEBEY	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
42	ΑΠΟΦ. 0239/2018		ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
43	ΑΠΟΦ. 1006/2018		LPC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΛΙΠΑΝΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
44	ΑΠΟΦ. 1314/2018		ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΔΑ ΘΕΣΣ)	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
45	ΑΠΟΦ. 1315/2018		ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΔΑ ΘΕΣΣ)	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
46	ΑΠΟΦ. 1316/2018		ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.)	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
47	ΑΠΟΦ. 1317/2018		ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.)	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
48	ΑΠΟΦ. 1318/2018		ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΕΔΑ )	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
49	ΑΠΟΦ. 1319/2018		ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΔΕΔΑ )	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
50	ΑΠΟΦ. 1324/2018		WINDOWS INTERNATIONAL S.A.	ΑΔΕΙΑ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
51	ΑΠΟΦ 1321/2018		ΔΙΩΡΥΓΑ GAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΔΕΙΑ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

			ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΑΕΡΙΟΥ
52	ΑΠΟΦ 1320/2018		ΗΛΙΟΧΩΡΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΕΜΠΟΡΙΚΩΝ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
53	ΑΠΟΦ 0494/2019		ΜΠΛΟΥ ΓΚΡΙΝΤ ΓΚΑΣ & ΠΑΟΥΕΡ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
54	ΑΠΟΦ 0799/2019		EDIL HELLAS ΑΤΕΒΕ	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
55	ΑΠΟΦ 0800/2019		EDIL HELLAS ΑΤΕΒΕ	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
56	ΑΠΟΦ 0842/2019		ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ - ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ)	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
57	ΑΠΟΦ 0671/2019		ICGB AD	ΑΔΕΙΑ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
58	ΑΠΟΦ 1272/2019		ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. «ΖΕΝΙΘ GAS & LIGHT» & «ΑΕΡΙΟ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣΘΕΣΣΑΛΙΑΣ»)	ΑΔΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
59	ΑΠΟΦ 1099/2019		EDIL HELLAS ΑΤΕΒΕ	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
60	ΑΠΟΦ 1099Α/2019		EDIL HELLAS ΑΤΕΒΕ	ΑΔΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

## 3.2 ΜΗΤΡΩΟ ΧΡΗΣΤΩΝ ΕΣΦΑ

Αριθμός Μητρώου Χρηστών ΕΣΦΑ		Επωνυμία Χρήστη	Διεύθυνση Κατοικίας/Εδρας/Λειτουργίας	Ιδιότητα/Κατηγορία	Αριθμός Άδειας του Νόμου (*)	Στοιχεία Απόφασης ΡΑΕ	
						Αριθμός	Ημερομηνία
AMX	1	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.	Λ. Κηφισίας 16, 15125, Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες		860	30/04/2010
AMX	2	ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	Ηρώδου Αττικού 12Α, 15124, Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες		902	06/05/2010
AMX	3	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.	Χαλκοκονδύλη 30, 10432, Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες		985	13/05/2010
AMX	4	EDISON S.p.A.	Foro Buonaparte 31, 20121, Milano, ITALY	Τρίτα Πρόσωπα		1158	10/06/2010
AMX	5	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	Μαρίνου Αντύπα 92, 14121, Ηράκλειο Αττικής	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		1159	10/06/2010
AMX	6	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Σωρού 8-10, Κτίριο Γ', 15124, Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες		1192	15/07/2010
AMX	7	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΛΙΠΑΣΜΑΤΑ ΚΑΙ ΧΗΜΙΚΑ ΕΛΦΕ ΑΒΕΕ	Λεωφόρος Αμφιθέας 127, 17563, Παλαιό Φάληρο	Επιλέγοντες Πελάτες		1256	04/08/2010
AMX	8	ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ GAS Α.Ε.	Λεωφόρος Κηφισίας 209, 15124, Μαρούσι	Τρίτα Πρόσωπα		1315	08/09/2010
AMX	9	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	Λ. Κηφισίας 124 & Ιατρίδου	Επιλέγοντες Πελάτες		1985	27/10/2010
AMX	10	ΗΡΩΝ II ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	Λ. Κηφισίας 124 & Ιατρίδου	Επιλέγοντες Πελάτες		1984	27/10/2010
AMX	12	Μ ΚΑΙ Μ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	Πατρόκλου 5-7, 15125 Μαρούσι	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		283	25/02/2011
AMX	13	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	Αρτέμιδος 8, 15125 Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες		645	13/05/2011
AMX	14	E.ON RUHRGAS AG	Brusseler Platz 1, 45131 Essen, Germany	Τρίτα Πρόσωπα		677	30/05/2011
AMX	15	STATOIL ASA	Forusbeen 50, 4035 Stavanger, Norway	Τρίτα Πρόσωπα		678	30/05/2011
AMX	16	EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Λεωφ. Βασιλίσσης Σοφίας 27, 10674, Αθήνα	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		1158	19/09/2011

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

AMX	17	TRANS ADRIATIC PIPELINE A.G.	Lindenstrasse 2, 6340 Baar, Switzerland			1417	23/11/2011
AMX	18	GASTRADE A.E.	Λεωφόρος Κηφισίας 209, 15124, Μαρούσι			1571	21/12/2011
AMX	19	Γ.Μ.Μ. Α.Ε. ΛΑΡΚΟ	Λεωφόρος Κηφισίας 81-83, 15124, Μαρούσι			58	31/01/2012
AMX 20		ΕΛΠΕ Α.Ε.	Χειμάρρας 8Α, 15125 Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες		349	09/05/2012
				Επιλέγοντες Πελάτες		ΤΡ. ΑΠΟΦ. 158	03/06/2016
				Επιλέγοντες Πελάτες		ΤΡ. ΑΠΟΦ. 131	09/02/2017
				Επιλέγοντες Πελάτες		ΤΡ. ΑΠΟΦ. 514	15/06/2017
AMX	21	ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	Μεσογείων 85, 11526 Αθήνα	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		519	14/06/2012
AMX	23	SOVEL Α.Ε.	Μεσογείων 2-4, 11524, Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες		148	21/03/2013
AMX	24	ΣΙΔΕΝΟΡ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΧΑΛΥΒΑ Α.Ε.	Μεσογείων 2-4, 11524, Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες		162	10/04/2013
AMX	25	FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	Μεσογείων 2-4, 11524, Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες		276	12/06/2013
AMX	26	ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	Όθωνος 86α & Κόκκοτα, 14561, Κηφισιά	Επιλέγοντες Πελάτες		346	18/07/2013
AMX	27	PROTERGIA Α.Ε.	Αρτέμιδος 8, 15125, Μαρούσι	Επιλέγοντες Πελάτες		98	26/02/2014
AMX	28	GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK Α.Ε.	Ακτή Μιαούλη 57, 18536, Πειραιάς	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		560	02/10/2014
AMX	29	ΒΑ ΥΑΛΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε	Ορυζομύλων 5, 12244, Αιγάλεω	Επιλέγοντες Πελάτες		ΤΡ. ΑΠΟΦ. 355/2017	04/05/2017
AMX	30	ΑΝΟΣΑΛ Α.Ε. ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΥΚΛΩΣΗΣ ΜΕΤΑΛΛΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μεσογείων 2-4, 115 27 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες		682	20/11/2014

AMX	31	ΕΡΛΙΚΟΝ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑ ΣΥΡΜΑΤΩΝ Α.Β.Ε.	Μεσογείων 2-4, 115 27 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες		686	20/11/2014
AMX	32	ΦΙΤΣΟ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ ΜΕΤΑΛΛΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μεσογείων 2-4, 115 27 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες		684	20/11/2014
AMX	33	ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΚΟΥ ΚΑΙ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μεσογείων 2-4, 115 27 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες		ΤΡ. ΑΠΟΦ. 425/2018	17/05/2018
AMX	34	ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ & ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΛΟΥΜΑΝ	Μέρλιν 3, 106 71 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες		687	20/11/2014
AMX	35	ΠΑΠΥΡΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΧΑΡΤΙΟΥ	1ο χλμ. ΠΕΟ Κατερίνης-Θεσσαλονίκης, 60100 Κατερίνη	Επιλέγοντες Πελάτες		688	20/11/2014
AMX	36	GREENSTEEL - CEDALION COMMODITIES A.E.	Κόκκοτα 11, 145 61 Κηφισιά	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		685	20/11/2014
AMX	37	ΣΟΝΟΣΟ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΧΑΡΤΟΠΟΙΙΑ ΚΑΙ ΚΥΛΙΝΔΡΙΚΗ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ Α.Ε.	10,5 χλμ. ΕΟ Κιλκίς-Δοϊράνης, 61100 Σταυροχώρι Κιλκίς			718	04/12/2014
AMX	38	ΕΠ.ΑΛ.ΜΕ. Α.Ε.	Μέρλιν 3, 106 71 Αθήνα			719	04/12/2014
AMX	39	ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΓΑΛΑΚΤΟΣ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε. "ΡΟΔΟΠΗ"	3ο χλμ. Ξάνθης-Πόρτο Λάγους, 67100 Ξάνθη			751	18/12/2014
AMX	40	ΙΝΟΤΕΧ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Στρατηγού Τόμπρα 5, 15342 Αγία Παρασκευή			750	18/12/2014
AMX	41	ΝΤΙΑΞΟΝ - ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΥΛΙΚΑ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ ΑΒΕΕ	Γραβιάς 4α, 151 25 Μαρούσι			30	05/02/2015
AMX	42	ENGIE S.A.	Place Samuel de Champlain 1, Courbevoie, 92400 France	Τρίτα Πρόσωπα		ΤΡ. ΑΠΟΦ. 909/2017	26/10/2017
AMX	43	ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ	Δραγατσάνιου 8, 105 59 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες		88	19/02/2015
AMX	44	DUFENERGY S.A.	6, rue Guillaume Schneider, L-2522 Luxembourg	Τρίτα Πρόσωπα		108	26/03/2015
AMX	45	Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε.	Λεωφ. Σ. Βενιζέλου 11 & Σερρών, 14123 Λυκόβρυση	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		ΤΡ. ΑΠΟΦ. 151/201	16/02/2017

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

						7	
AMX	46	Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας Α.Ε.	26ης Οκτωβρίου 54-56, 546 27 Θεσσαλονίκη	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		ΤΡ. ΑΠΟΦ. 194/2017	23/02/2017
AMX 48		ΕΛΛΑΓΡΟΛΙΠ ΑΕΒΕ	Πεντέλης 34 & Ζησιμοπούλου 11, 175 64 Παλαιό Φάληρο	Τρίτα Πρόσωπα		357	02/10/2015
AMX	49	ΕΛΒΑΛ Α.Ε.	Μεσογειών 2-4, 115 27 Αθήνα	Επιλέγοντες Πελάτες		399	06/11/2015
AMX	50	ΙΡC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑΣ & ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΛΙΠΑΝΤΙΚΩΝ & ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ	Λ. Μεγαρίδος 124, 193 00 Ασπρόπυργος	Επιλέγοντες Πελάτες		159	03/06/2016
AMX	51	NRG TRADING HOUSE ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Λ. Βουλιαγμένης 100, 166 74 Γλυφάδα	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		287	22/09/2016
AMX 52		CORAL ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΚΑΙ ΧΗΜΙΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ	Ηρώδου Αττικού 12Α, 151 24 Μαρούσι	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		130	09/02/2017
AMX 53		ΒΙ.ΕΝΕΡ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	Μεσογειών 2-4, 115 27 Αθήνα	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		239Α	16/03/2017
AMX 54		PROTOS ENERGY	Petar Partsevits 5, Plovidid 4000, Bulgaria	Τρίτα Πρόσωπα		378	11/05/2017
AMX 55		TRAFIGURA NAT GAS LIMITED	Leicester Court, Suite 2, Edgard Bernard Street, Gzira GZR, 1702, Malta	Τρίτα Πρόσωπα		441	25/05/2017
AMX 56		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	Πατρόκλου 5-7, 15125 Μαρούσι	Τρίτα Πρόσωπα		534	20/06/2017
AMX 57		Q CAPITAL INTERNATIONAL PARTENS LTD	Devonshire House, 1 Devonshire Street - W1W 5DS, London, United Kingdom	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		516	15/06/2017
AMX 58		EDIL ΤΕΧΝΙΚΗ-ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βούλγαρη 58, 542 49 Θεσσαλονίκη	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		782	07/09/2017
AMX 59		DANSKE COMMODITIES A/S	Vaerkmestergade 3, DK-8000 Aarhus C, Denmark	Τρίτα Πρόσωπα		893	25/10/2017
AMX 60		WATT & VOLT Α.Ε.	Λεωφ. Κηφισίας 217α, 151 24 Μαρούσι	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		945	03/11/2017
AMX 61		SD PROJECT EAD	5 Filip Kutev str., 1407 Sofia, Bulgaria	Τρίτα Πρόσωπα		882	25/10/2017
AMX 62		GUNVOR INTERNATIONAL B.V.	80-84 rue du Rhône, Geneva 1204,	Προμηθευτές Φυσικού		1094	20/12/2017

		Switzerland	Αερίου			
AMX 63	VOLTERRA A.E.	Αμαρουσίου - Χαλανδρίου 16, ΤΚ 151 25, Μαρούσι	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		732	25/07/2018
AMX 64	SINTEZ GREEN ENERGY CYPRUS LTD	Edward Steichen 28, Luxembourg	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		371	26/04/2018
AMX 65	ΕΛΙΝΟΙΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ Α.Ε.	Πηγών 33, Κηφισιά ΤΚ 145 64	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		372	26/04/2018
AMX 66	ΕΦΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.	Λεωφ. Μεσογείων 352, Αγία Παρασκευή ΤΚ 153 41	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		680	17/07/2018
AMX 67	ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Λεωφ. Καζαντζίδη 6, Νέα Αλικαρνασσός, Ηράκλειο Κρήτης, ΤΚ 153 41	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		731	25/07/2018
AMX 68	ΚΑΒΑΛΑ ΟΪΛ Α.Ε.	Νέα Καρβάλη, Καβάλα ΤΚ 640 06	Επιλέγοντες Πελάτες		973	03/10/2018
AMX 69	MET ENERGY TRADING BULGARIA EAD	109, Bulgaria Blvd., Sofia City 1404	Επιλέγοντες Πελάτες		1212	06/10/2018
AMX 70	ENERGIKO EOOD	16d, Yaroslav Veshin str., Sofia 1408, Bulgaria	Επιλέγοντες Πελάτες		32	10/01/2019
AMX 71	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε.	Ακαδημίας 57, ΤΚ 106 79, Αθήνα	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		151	28/01/2019
AMX 72	ΣΥΜΕΤΑΛ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΑΛΟΥΜΙΝΟΧΑΡΤΟΥ Α.Ε.	61ο χλμ. Ε.Ο. Αθηνών – Λαμίας, Τ.Κ. 320 11, Οινόφυτα	Επιλέγοντες Πελάτες		434	11/04/2019
AMX 73	OMV PETROM GAS SRL	22 Corallior Street, Sector 1, Bucharest, P.C. 013329, Romania	Επιλέγοντες Πελάτες		819	29/08/2019
AMX 74	GS GAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΓΡΑΕΡΙΟΥ	Λεωφ. Ποσειδώνος 6, ΤΚ 176 74, Καλιθέα	Προμηθευτές Φυσικού Αερίου		316	18/03/2019
AMX 75	CHIRITA A.E.	12ο χλμ. Ε.Ο. Αθηνών – Μεταμόρφωσης, Τ.Κ. 144 52, Μεταμόρφωση	Τρίτα Πρόσωπα		715	03/07/2019
AMX 76	SENTRADE A.E.	Κυθήρων 12, Τ.Κ. 174 55, Αλιμος	Τρίτα Πρόσωπα		495	13/05/2019
AMX 77	WIEE ROMANIA SRL	POPA SAVU 79-81, Τομέας 1 Βουκουρέστι, Ρουμανία	Τρίτα Πρόσωπα		493	13/05/2019
AMX 78	ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε.	Ηρώδου Αττικού 12Α, 151 24	Τρίτα Πρόσωπα		544	30/05/2019



ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

		Μαρούσι				
AMX 79	VITOL GAS & POWER BV	Κ.Ρ. Van der Mandelelaan 130, 3062 MB, Potterdam Netherlands	Επιλέγοντες Πελάτες		652	20/06/2019
AMX 80	KOLMAR NL BV	Χειμάρρας 88, Τ.Κ. 151 25, Μαρούσι	Τρίτα Πρόσωπα		653	20/06/2019
AMX 82	RWE TRADING GMBH		Τρίτα Πρόσωπα		1116	03/12/2019
AMX 83	BLUE GRID GAS & POWER A.E.		Τρίτα Πρόσωπα		1167	13/12/2019

## Παράρτημα 4: Αποτελέσματα Διαγωνιστικών Διαδικασιών ΑΠΕ

### 4.1 Η υπ' αριθμ. 230/2019 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 656/28.02.2019) «Διενέργεια Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149)»

Πίνακας 1: Κατάλογος με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας (Κατηγορία IV)

a/a	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς (Watt)	Θέση	Λήμος	Τιμή Αναφοράς	Αποτέλεσμα Ηλ. Δημ/σίας
1	30317	I-257345	I-257404	HELIOTHEMA ENERGY S.A.	60.000.000	Λούτσα	Λεβαδέων	53	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2	30130	I-257342	I-257578	SE CHRONUS 14 ΕΠΕ	139.245.000	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ-ΜΙΚΡΗ ΠΕΤΡΑ	ΚΟΖΑΝΗΣ	54,46	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3	30287	I-257174	I-257183	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	82.640.000	Λάρισα/Υπατο	Θηβαίων	55,46	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4	30284	I-257173	I-257157	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	24.231.650	Χαραιντίνη/Υπατο	Θηβαίων	58,4	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
5	30255	I-257344	I-257346	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	66.600.000	Καστρί- Κοκκάλα, Τύμπανο-Τρουπήρι, Καράβι-Αλογοβούνι, Πικροβούνι	Μακρακόμης	60	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
6	30338	I-257340	I-257581	SE CHRONUS 2 ΕΠΕ	27.684.000	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ-ΜΙΚΡΗ ΠΕΤΡΑ	ΚΟΖΑΝΗΣ	64,72	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
7	30354	I-257341	I-257580	SE CHRONUS	37.376.000	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ-ΜΙΚΡΗ ΠΕΤΡΑ	ΚΟΖΑΝΗΣ	64,72	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
8	30256	I-257172	I-257198	ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	200.000.000	ΛΚΔΜ	Εορδαίας, Κοζάνης	58	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

Πίνακας 2: Μη Επιλεγείς Κάτοχος Σταθμού ΑΠΕ της Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της Κατηγορίας IV.

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς (Watt)	Θέση	Δήμος	Τιμή Αναφοράς	Αποτέλεσμα Ηλ. Δημ/σίας
1	30256	I-257172	I-257198	ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	200.000.000	ΛΚΔΜ	Εορδαίας, Κοζάνης	58	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

**4.2 Η υπ' αριθμ. 441/2019 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 1558/08.05.2019) «Διενέργεια δύο (2) Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149)»**

Πίνακας 1: Κατάλογος με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας (Κατηγορία I)

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς σε Watt	Δήμος	Θέση	Τιμή Αναφοράς	Αποτέλεσμα Ηλ. Δημ/σίας
1	31265	I-262175	I-262264	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	12688000	Θηβαίων	Κουκουβάγια	61,95	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2	31278	I-262177	I-262267	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	9702000	Θηβαίων	Κουκουβάγια	61,95	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3	31281	I-262181	I-262268	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	9702000	Θηβαίων	Κουκουβάγια	61,95	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4	31282	I-262183	I-262270	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	9702000	Θηβαίων	Κουκουβάγια	61,95	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
5	31283	I-262184	I-262272	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	9702000	Θηβαίων	Κουκουβάγια	61,95	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
6	31403	I-261739	I-261763	ΕΞΑΛΚΟ Α.Ε. ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ	999780	ΛΑΡΙΣΑΣ	8ο ΧΛΜ ΛΑΡΙΣΑΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΤΡΙΑΝΤΑΡΙΑ	61,98	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
7	31315	I-262094	I-262158	NOTIAS S.A.	9990000	Κοζάνης	Τρανό Φράγμα	62,49	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
8	31365	I-262092	I-262155	EAST PV A.E.	9990000	Κοζάνης	Υψωμα Καρόγλου	62,49	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
9	31366	I-262093	I-262156	NOTIAS S.A.	9990000	Κοζάνης	Παλαιοχώρι	62,49	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

10	31367	I-262091	I-262157	EAST PV A.E.	9990000	Κοζάνης	Τρανό Φράγμα	62,49	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
11	31256	I-261554	I-261904	ΣΕΜΙΤΑΛ Α.Β.Ε.Ε.	999810	ΩΡΑΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	ΟΔΟΣ 1 - Ο.Τ. 23 - ΒΙ.Π.Ε. ΣΙΝΔΟΥ	62,5	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
12	31288	I-262192	I-262263	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	6831000	Αμφίκλειας-Ελάτειας	Πουρνιά	62,95	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
13	31295	I-262194	I-262266	SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) ΑΕ	9899000	Αμφίκλειας-Ελάτειας	Αγ. Γεώργιος Λευκοχωρίου	62,95	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
14	31296	I-262196	I-262265	SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) ΑΕ	2313000	Αμφίκλειας-Ελάτειας	Αγ. Γεώργιος Λευκοχωρίου	62,95	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
15	31297	I-262087	I-262202	PIRITIMUM AE	3218000	ΤΥΡΝΑΒΟΥ	ΠΡΟΧΩΜΑ - ΑΡ. ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟΥ: 419	63	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
16	31253	I-262149	I-262207	SOLAR ENERGY	997500	ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	Αγροτεμάχια ΚΑΕΚ 470440404005 & ΚΑΕΚ 470440404006	63,98	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
17	31491	I-262150	I-262205	Greenera Energy Hellas SA	1999800	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΟΙΝΟΗ Ι	63,99	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
18	31392	I-262143	I-262219	ΗΛΙΟΣ ΠΑΝΟΠΤΗΣ ΙΚΕ	999600	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ 161 ΤΣΑΙΡΙΑ	64	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
19	31291	I-262085	I-262239	ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Α.Ε.	2641200	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΜΠΙΤΑΚΟΣ	64,25	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
20	31286	I-262185	I-262273	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	2576000	Δομοκού	Νταούλια Πολυδεγρίου	64,45	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
21	31287	I-262186	I-262262	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	2463300	Τανάγρας	Μπαλή	64,47	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
22	31258	I-261618	I-261598	ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΑΕ	14990000	Εορδαίας	ΠΑΛΙΑΜΠΕΛΑ	64,88	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
23	31149	I-262075	I-262159	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ / Τ.Κ. ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ	ΚΟΜΜΕΝΗ ΓΗ ΡΕΜΑΤΑ	67,7	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
24	31259	I-261622	I-261600	ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΑΕ	14990000	Εορδαίας	ΞΗΡΟΠΟΤΑΜΟΣ	64,89	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
25	31525	I-262122	I-262357	PRESTANTIA P.C.	999810	Θηβαίων	ΒΥΛΙΕΖΑ	64,89	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
26	31533	I-262134	I-262363	SOLAR BANK SMPC	999810	Θηβαίων	ΑΛΟΓΑΚΙ	64,89	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
27	31402	I-261738	I-261764	ΒΙΟΚΑΡΠΙΕΤ Α.Ε.	999780	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΚΑΛΑΜΙΑ	64,95	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
28	31274	I-261887	I-261945	ΑΠΟΣΤΟΛΟΣ ΨΗΜΜΕΝΟΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	999900	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΚΟΚΚΙΝΟΓΙΕΣ	65	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
29	31310	I-261942	I-262224	2EN & ΣΙΑ ΕΕ	2550000	Αμφίκλειας-Ελάτειας	Ισιωμα - Στεφάνι	65,8	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
30	31527	I-262126	I-262370	FACULTAS P.C.	999810	Θηβαίων	ΛΙΟΥΤΣΑ-ΠΗΓΑΔΙ	65,89	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
31	31537	I-262141	I-262369	ADDUCO	999810	Δελφών	ΚΟΝΙΣΚΑ	65,89	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
32	31127	I-261833	I-262135	ΕΦΥΡΑ ΣΟΛΑΡ Ε.Ε	1000000	Λαμιέων	Γκαμήλα	66,26	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
33	31477	I-262088	I-262235	ΣΙΕΡΑ ΑΤΕ	993600	Ωροπού	ΣΠΗΛΙΕΣ ΣΥΚΑΜΙΝΟΥ	66,9	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
34	31482	I-262089	I-262232	ΣΙΕΡΑ ΑΤΕ	993600	Ωροπού	ΛΟΥΤΣΑ ΣΥΚΑΜΙΝΟΥ	67	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

35	31485	I-262090	I-262234	ΣΙΕΡΑ ΑΤΕ	993600	Ωροπού	ΛΟΥΤΣΑ ΣΥΚΑΜΙΝΟΥ	67	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
36	31261	I-261740	I-261778	ΑΘ. ΒΑΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	990000	ΦΕΡΩΝ	ΓΚΕΚΑΣ	67,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
37	31494	I-262151	I-262206	Greenera Energy Hellas SA	1958400	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΟΙΝΟΗ ΙΙ	67,69	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
38	31123	I-262072	I-262160	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ/ Τ.Κ. ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ	ΠΕΤΡΑ	67,75	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
39	31124	I-262086	I-262164	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΣΟΥΦΛΑΡΙΑ (ΑΡ.ΤΕΜ 117)	67,75	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
40	31125	I-262073	I-262162	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ / Τ.Κ. ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ	ΣΚΑΛΟΣΙΑ	67,75	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
41	31148	I-262074	I-262161	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΚΑΡΑ ΤΣΑΪΡ (ΑΜΦΙΘΕΑ ΑΡ.ΤΕΜ. 139 & 140)	67,75	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
42	31150	I-262078	I-262163	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΚΙΛΕΛΕΡ	ΜΠΟΖΕΣ ή ΤΖΑΚΙΑ	67,75	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
43	31503	I-262190	I-262242	ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ ΜΑΔΑΡΑΚΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499800	ΚΙΛΚΙΣ	ΑΓΡΟΤ. 879 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΠΕΔΙΝΟΥ, Δ.Ε. ΓΑΛΛΙΚΟΥ	67,99	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
44	31462	I-262187	I-262351	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 708, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	68	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
45	31463	I-262172	I-262347	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	926640	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 1637Α, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΚΑΤΣΙΚΑΣ, Δ.Ε. ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	68	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
46	31469	I-262174	I-262348	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 254, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	68	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
47	31472	I-262176	I-262349	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 264, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	68	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
48	31478	I-262193	I-262344	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	855360	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 761, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	68	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
49	31480	I-262195	I-262343	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 266, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	68	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
50	31483	I-262188	I-262340	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 707, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	68	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
51	31490	I-262200	I-262338	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο267, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	68	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

							ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ		
52	31476	I-262152	I-262345	ΑΝΑΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	2496420	ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	ΤΑΠΠΑΝ ΠΗΓΑΔΙ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΡΙΓΩΝΟΥ	68,45	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
53	31535	I-262139	I-262366	ADDUCO	999810	Θηβαίων	ΚΙΑΦΑ	68,89	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
54	31536	I-262140	I-262368	ADDUCO	499950	Θηβαίων	ΑΛΟΓΑΚΙ ή ΓΚΛΟΡΕΖΑ	68,9	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
55	31257	I-261626	I-261603	SOLARLAB ΑΕ	5500000	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΣΤΡΑΤΟΣ	69,23	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
56	31236	I-261859	I-261949	ΗΛΙΑΚΗ Ε.Ε.	700000	Πέλλας	Δυτικό Τάγαρμους 518	69,25	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
57	31475	I-262179	I-262350	ΑΝΑΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	492480	ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 1124, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	69,25	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
58	31481	I-262197	I-262341	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	492480	ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 706, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	69,25	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
59	31493	I-262198	I-262337	ΔΑΦΝΗ ΑΓΓΕΛΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΟΡΕΣΤΙΑΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 260, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	69,25	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
60	31390	I-262123	I-262361	IDCIRCO VENTUS P.C.	499950	ΤΟΠΕΙΡΟΥ	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΕΛΙΣΣΑΣ, ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 47	69,26	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
61	31524	I-262121	I-262360	PRESTANTIA P.C.	499950	Θηβαίων	ΒΑΡΝΟ ή ΑΡΑΠΟΡΕΜΑ	69,26	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
62	31526	I-262125	I-262356	PRESTANTIA P.C.	499950	Θηβαίων	ΑΛΟΓΑΚΙ	69,26	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
63	31528	I-262127	I-262367	FACULTAS P.C.	499950	Δελφών	ΚΟΝΙΣΚΑ	69,26	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
64	31529	I-262128	I-262358	MEXIS ENERGY SMPC	499950	Θηβαίων	ΔΗΜΟΣΙΑ	69,26	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
65	31531	I-262132	I-262359	SOLAR BANK SMPC	499950	Θηβαίων	ΚΙΑΦΑ	69,26	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
66	31532	I-262133	I-262362	SOLAR BANK SMPC	499950	Θηβαίων	ΑΛΟΓΑΚΙ	69,26	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
67	31534	I-262137	I-262364	SOLAR BANK SMPC	499950	Στυλίδας	ΒΕΛΕΣΙ	69,26	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
68	31538	I-262142	I-262365	ADDUCO	499950	Στυλίδας	ΣΟΥΔΕΣ	69,26	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
<b>Σύνολο Ισχύος της Κατηγορίας I που κατακυρώθηκε (Watt)</b>					<b>142.883.940</b>				
<b>Σύνολο Αδιάθετης Ισχύος Κατηγορίας I (Watt)</b>					<b>157.189</b>				

Πίνακας 2: Κατάλογος με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας (Κατηγορία II)

a/a	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς σε Watt	Λήμος	Θέση	Τιμή Αναφοράς	Αποτέλεσμα Ηλ. Δημ/σίας
1	31393	I-262144	I-262240	VOLTERRA A.E.	30000000	Ρήγα Φεραίου	Χαλκοδόντιο	59,09	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2	31290	I-262079	I-262241	VOLTERRA A.E.	12000000	Βοΐου	Κουκούλι-Γρίβας	67,14	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3	31136	I-262081	I-262116	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ Α.Ε.	10800000	ΠΛΑΤΑΙΩΝ/ΘΗΒΑΙΩΝ	ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ	68,88	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4	31147	I-262146	I-262317	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΙΝΟΗ ΑΠΟΣΚΙΑΣ Μ.Ε.Π.Ε.	9000000	Διστόμου-Αράχοβας- Αντικυρας	ΑΠΟΣΚΙΑ	69,14	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
5	31530	I-262082	I-262269	ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ Α.Ε.	44000000	Ναυπακτίας	Μακρυνόρος	69,14	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
6	31162	I-262037	I-262069	K-WIND ΚΙΘΑΙΡΩΝΑΣ	12000000	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΣΤΕΡΝΙΖΑ	69,15	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
7	31411	I-262199	I-262314	ALPENER	36750000	ΔΙΣΤΟΜΟΥ- ΑΡΑΧΩΒΑΣ ΔΕΛΦΩΝ και	ΚΑΡΚΑΡΟΣ	69,15	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
8	31409	I-262147	I-262311	ANTILION ΑΙΟΛΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	20000000	ΔΩΡΙΔΑΣ	ΤΣΑΜΑΔΟΡΡΑΧΗ	69,16	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
9	31421	I-262148	I-262316	ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	5000000	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	ΚΑΣΤΡΙ	69,18	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
10	31410	I-262189	I-262312	CL AM ΑΡΓΙΘΕΑ Α.Ε.Ε.	41400000	Αργιθέας	Ζυγουρολίβαδο- Παλιό Μανδρί	69,15	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
11	31408	I-262191	I-262313	ASCENT POWER I.K.E.	27600000	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΟΥΝΟ	69,16	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
12	31539	I-262084	I-262271	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	13200000	Ορχομενού	Μικροβούνι	69,18	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
<b>Σύνολο Ισχύος της Κατηγορίας II που κατακυρώθηκε (Watt)</b>					<b>179.550.000</b>				
<b>Σύνολο Αδιάθετης Ισχύος Κατηγορίας II (Watt)</b>					<b>7.414.286</b>				

Πίνακας 3: Μη Επιλεγέντες Συμμετέχοντες της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας της κατηγορίας «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ/Φωτοβολταϊκά - Κατηγορία I» [υπ' αριθμ. 2/2019 Προκήρυξη]

a/a	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς σε Watt	Λήμος	Θέση	Αποτέλεσμα
1	31259	I-261622	I-261600	ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΑΕ	14990000	Εορδαίας	ΞΗΡΟΠΟΤΑΜΟΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
2	31525	I-262122	I-262357	PRESTANTIA P.C.	999810	Θηβαίων	ΒΥΛΙΕΖΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ

								ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
3	31533	I-262134	I-262363	SOLAR BANK SMPC	999810	Θηβαίων	ΑΛΟΓΑΚΙ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
4	31402	I-261738	I-261764	ΒΙΟΚΑΡΠΕΤ Α.Ε.	999780	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΚΑΛΑΜΙΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
5	31274	I-261887	I-261945	ΑΠΟΣΤΟΛΟΣ ΨΗΜΜΕΝΟΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	999900	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΚΟΚΚΙΝΟΓΙΕΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
6	31310	I-261942	I-262224	ZEN & ΣΙΑ ΕΕ	2550000	Αμφίκλειας Ελάτειας	Τσιώμα - Στεφάνι	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
7	31527	I-262126	I-262370	FACULTAS P.C.	999810	Θηβαίων	ΛΙΟΥΤΣΑ-ΠΗΓΑΔΙ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
8	31537	I-262141	I-262369	ADDUCO	999810	Δελφών	ΚΟΝΙΣΚΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
9	31127	I-261833	I-262135	ΕΦΥΡΑ ΣΟΛΑΡ Ε.Ε	1000000	Λαμιέων	Γκαμήλα	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
10	31477	I-262088	I-262235	ΣΙΕΡΑ ΑΤΕ	993600	Ωρωπού	ΣΠΗΛΙΕΣ ΣΥΚΑΜΙΝΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
11	31482	I-262089	I-262232	ΣΙΕΡΑ ΑΤΕ	993600	Ωρωπού	ΛΟΥΤΣΑ ΣΥΚΑΜΙΝΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
12	31485	I-262090	I-262234	ΣΙΕΡΑ ΑΤΕ	993600	Ωρωπού	ΛΟΥΤΣΑ ΣΥΚΑΜΙΝΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
13	31261	I-261740	I-261778	ΑΘ. ΒΑΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	990000	ΦΕΡΩΝ	ΓΚΕΚΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
14	31494	I-262151	I-262206	Greenera Energy Hellas SA	1958400	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΟΙΝΟΗ ΙΙ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
15	31123	I-262072	I-262160	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ/ Τ.Κ. ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ	ΠΕΤΡΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
16	31124	I-262086	I-262164	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΣΟΥΦΛΑΡΙΑ (ΑΡ.ΤΕΜ 117)	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
17	31125	I-262073	I-262162	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ / Τ.Κ. ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ	ΣΚΑΛΟΣΙΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
18	31148	I-262074	I-262161	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΚΑΡΑ ΤΣΑΪΡ (ΑΜΦΙΘΕΑ ΑΡ.ΤΕΜ. 139 & 140)	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
19	31150	I-262078	I-262163	ΚΡΑΤΕΡΟΣ Α.Ε.	499950	ΚΙΛΕΛΕΡ	ΜΠΟΖΕΣ ή ΤΖΑΚΙΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
20	31503	I-262190	I-262242	ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ ΜΑΔΑΡΑΚΗΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	499800	ΚΙΑΚΙΣ	ΑΓΡΟΤ. 879 ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΠΕΔΙΝΟΥ, ΓΑΛΛΙΚΟΥ Δ.Ε.	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ



ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

21	31462	I-262187	I-262351	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 708, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
22	31463	I-262172	I-262347	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	926640	ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 1637Α, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΚΑΤΣΙΚΑΣ, Δ.Ε. ΠΑΜΒΩΤΙΔΟΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
23	31469	I-262174	I-262348	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 254, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
24	31472	I-262176	I-262349	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 264, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
25	31478	I-262193	I-262344	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	855360	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 761, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
26	31480	I-262195	I-262343	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 266, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
27	31483	I-262188	I-262340	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 707, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
28	31490	I-262200	I-262338	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	991800	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο267, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
29	31476	I-262152	I-262345	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	2496420	ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	ΤΑΠΠΑΝ ΠΗΓΑΔΙ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΤΡΙΓΩΝΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
30	31535	I-262139	I-262366	ADDUCO	999810	Θηβαίων	ΚΙΑΦΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
31	31536	I-262140	I-262368	ADDUCO	499950	Θηβαίων	ΑΛΟΓΑΚΙ ή ΓΚΛΟΡΕΖΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
32	31257	I-261626	I-261603	SOLARLAB ΑΕ	5500000	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΣΤΡΑΤΟΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
33	31236	I-261859	I-261949	ΗΛΙΑΚΗ Ε.Ε.	700000	Πέλας	Δυτικό Τάγαρμους 518	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
34	31475	I-262179	I-262350	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	492480	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 1124, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
35	31481	I-262197	I-262341	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	492480	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 706, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
36	31493	I-262198	I-262337	ΔΑΦΝΗ ΑΓΓΕΛΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΟΡΕΣΤΙΔΟΣ	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ Νο 260, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ

							ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	
37	31390	I-262123	I-262361	IDCIRCO VENTUS P.C.	499950	ΤΟΠΕΙΡΟΥ	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΕΛΙΣΣΑΣ, ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ 47	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
38	31524	I-262121	I-262360	PRESTANTIA P.C.	499950	Θηβαίων	ΒΑΡΝΟ ή ΑΡΑΠΟΡΕΜΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
39	31526	I-262125	I-262356	PRESTANTIA P.C.	499950	Θηβαίων	ΑΛΟΓΑΚΙ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ

Πίνακας 4: Μη Επιλεγέντες Συμμετέχοντες της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας της κατηγορίας «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ/Αιολικά - Κατηγορία II» [υπ' αριθμ. 3/2019 Προκήρυξη]

a/a	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς σε Watt	Δήμος	Θέση	Αποτέλεσμα
1	31410	I-262189	I-262312	CL AM ΑΡΓΙΘΕΑ Α.Ε.Ε.	41400000	Αργιθέας	Ζυγοουρολιβαδο-Παλιό Μανδρί	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
2	31408	I-262191	I-262313	ASCENT POWER I.K.E.	27600000	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΟΥΝΟ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
3	31539	I-262084	I-262271	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	13200000	Ορχομενού	Μικροβούνη	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ

**4.3Η υπ' αριθμ. 828/2019 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 3578/26.09.2019)  
«Διενέργεια δύο (2) Ανταγωνιστικών Διαδικασιών υποβολής  
προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από  
ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του  
άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149)»**

Πίνακας 1: Κατάλογος με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας (Κατηγορία Ι)

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς σε Watt	Δήμος	Θέση	Τιμή Αναφοράς	Αποτέλεσμα Ηλ. Δημ/σίας
1	34066	I-270420	I-270698	ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΑΕ	14990000	Εορδαίας	ΞΗΡΟΠΟΤΑΜΟΣ	53,82	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2	34014	I-270736	I-270883	ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.	6500000	Βέροιας	Άγιος Ιωάννης - Βαμβακιές	58,6	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3	33924	I-270654	I-270862	ΒΙΟΚΑΡΠΙΕΤ Α.Ε.	999780	ΛΑΡΙΣΑΣ	ΚΑΛΑΜΙΑ	59,79	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4	33858	I-270367	I-270557	ΑΠΟΣΤΟΛΟΣ ΨΗΜΜΕΝΟΣ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	999900	ΛΑΡΙΣΑΙΩΝ	ΚΟΚΚΙΝΟΓΙΕΣ	60,15	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
5	34233	I-270859	I-271119	HELIOTHEMA ENERGY S.A.	20000000	Ορχομενού	Μικροβούνι	60,83	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
6	34188	I-270732	I-270920	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	1462800	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΕΥΚΑΛΥΠΤΟ ΚΟΥΡΤΕΣΙΟΥ	60,87	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
7	34194	I-270731	I-270919	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	2732400	ΠΗΝΕΙΟΥ	ΦΕΓΓΙΑ	60,87	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
8	34203	I-270739	I-270888	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	2001920	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΔΡΟΣΕΛΗ	60,87	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
9	34204	I-270738	I-270889	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	1876800	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΑΓΙΟΙ ΘΕΟΔΩΡΟΙ	60,87	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
10	34206	I-270735	I-270896	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	4011200	ΠΗΝΕΙΟΥ	ΑΚΑΚΙΕΣ	60,87	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
11	34210	I-270743	I-270908	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	1265000	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΔΔ ΚΟΥΡΤΕΣΙΟΥ	60,87	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
12	34214	I-270746	I-270901	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	12960000	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΓΑΣΤΟΥΝΗΣ	60,87	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
13	34217	I-270748	I-270902	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	6897240	ΚΟΡΙΝΘΙΩΝ	ΠΑΛΗΟΓΑΛΛΑΡΑ	60,87	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
14	33891	I-270574	I-270783	2EN & ΣΙΑ ΕΕ	2550000	Αμφίκλειας Ελάτειας	Ίσωμα - Στεφάνι	61	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
15	34164	I-270578	I-270681	Greenera Energy Hellas SA	1958400	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΟΙΝΟΗ ΙΙ	61,49	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

16	34197	I-270730	I-270886	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	4347000	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ- ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΔΔ ΑΡΕΤΗΣ	61,97	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
17	34202	I-270740	I-270898	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	1153450	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΑΗΤΟΦΩΛΙΑ	61,97	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
18	34205	I-270737	I-270897	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	5060000	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΜΥΛΟΡΑΧΗ ΔΔ ΚΟΥΡΤΕΣΙΟΥ	61,97	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
19	34207	I-270734	I-270887	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	2862120	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΛΙΑΝΟΒΟΥΡΛΙ - Δ.Δ. ΛΕΧΑΙΝΩΝ	61,97	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
20	34211	I-270742	I-270907	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	1407600	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΣΤΑΦΙΔΟΚΑΜΠΟΣ - ΣΑΜΑΡΑ	61,97	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
21	34213	I-270745	I-270921	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	2181780	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΑΛΕΠΟΤΡΥΠΑ ΦΤΕΛΙΑ ΤΟΥ ΔΔ ΚΑΒΑΣΙΛΩΝ	61,97	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
22	34192	I-270858	I-271022	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	2496420	ΟΡΕΣΤΙΑΔΑΣ	ΤΑΠΑΝ ΠΗΓΑΔΙ, ΔΗΜΟΤΙΚΗΣ ΕΝΟΤΗΤΑΣ ΤΡΙΓΩΝΟΥ	61,98	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
23	34176	I-270854	I-271014	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	991800	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 254, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	62	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
24	34182	I-270857	I-271017	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	991800	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 267, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	62	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
25	34185	I-270855	I-271015	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	991800	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 266, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	62	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
26	34189	I-270856	I-271016	ΕΓΝΑΤΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	991800	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 264, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	62	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
27	34092	I-270753	I-270840	PHOTOVOLTAIC ENERGY	408960	Λιβαδέων	«Άγιος Βλάσιος»	65,99	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
28	34198	I-270729	I-270884	SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) ΑΕ	2415000	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑ ΚΥΛΛΗΝΗ	ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΛΕΧΑΙΝΩΝ	62,47	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
29	34199	I-270728	I-270900	SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) ΑΕ	8942400	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΛΕΧΑΙΝΩΝ	62,47	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
30	34200	I-270727	I-270885	SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) ΑΕ	5771160	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΤΡΑΝΟ ΙΣΩΜΑ	62,47	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
31	34201	I-270733	I-270899	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	6623540	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΤΡΑΝΟ ΙΣΩΜΑ	62,47	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
32	34208	I-270744	I-270909	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	1970640	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΚΟΥΤΣΟΥΠΙΑ - ΑΗΤΟΦΩΛΙΑ	62,47	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
33	34212	I-270741	I-270906	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	1419330	ΠΗΝΕΙΟΥ	ΒΑΡΤΖΕΛΗ - ΔΔ ΚΑΒΑΣΙΛΩΝ	62,47	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
34	34218	I-270747	I-270922	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT AE	5464800	ΝΕΜΕΑΣ	ΒΙΛΙΑ	62,47	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
35	33957	I-270677	I-270768	TEDRA	999460	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΡΕΪΖ-ΤΕΜΑΧΙΟ 1212, ΤΟΠΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΗΣ	65,5	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
36	34090	I-270751	I-270793	PHOTOVOLTAIC ENERGY	499290	Λιβαδέων	«Μάλας»	65,99	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

ΕΚΘΕΣΗ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ 2019

37	34181	I-270848	I-271011	ΔΑΦΝΗ ΑΓΓΕΛΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 260, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	66	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
38	34183	I-270853	I-271021	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 707, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	66	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
39	34184	I-270830	I-271013	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 706, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	66	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
40	34187	I-270852	I-271020	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 761, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	66	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
41	34190	I-270829	I-271018	ΑΝΑΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 1124, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	66	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
42	34191	I-270828	I-271019	ΑΝΑΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 708, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	66	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
43	34065	I-270419	I-270697	SOLARLAB AE	5500000	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΦΡΑΓΜΑ ΣΤΡΑΤΟΥ	66,01	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
<b>Σύνολο Ισχύος της Κατηγορίας I που κατακυρώθηκε (Watt)</b>						<b>105.089.970</b>			
<b>Σύνολο Αδιάθετης Ισχύος Κατηγορίας I (Watt)</b>						<b>374.651</b>			

Πίνακας 2: Κατάλογος με όλα τα έργα και τις τελικές τιμές που έγιναν δεκτές από το σύστημα της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας (Κατηγορία II)

a/a	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κής. Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς σε Watt	Δήμος	Θέση	Τιμή Αναφοράς	Αποτέλεσμα Ηλ. Δημ/σίας
1	34088	I-270752	I-271040	ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.	3000000	Βέροιας	Ξεροβούνι (ΒΕΡΜΙΟ VI)	55,77	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
2	34087	I-270861	I-271039	ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.	3600000	Βέροιας & Νάουσας	Πύργος-Μαγούλα (ΒΕΡΜΙΟ V)	55,88	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
3	34158	I-270851	I-270917	VOLTERRA A.E.	3300000	Τανάγρα	Ξηρονομή	56,8	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
4	34084	I-270756	I-271036	ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.	3600000	Βέροιας & Νάουσας	Κρυονέρι (ΒΕΡΜΙΟ II)	57,95	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ
5	34081	I-270754	I-271037	ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.	3300000	Βέροιας	Στουρνάρι (ΒΕΡΜΙΟ IV)	58,1	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ

6	34110	I-270653	I-270684	X. ΠΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	32000000	Αρριανών	ΚΑΒΑΛΛΑΡΗΣ ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ ΜΙΚΡΟΝΟΡΟΣ	- -	58,89	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ	
7	34161	I-270713	I-270981	VOLTERRA A.E.	24000000	ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ ΚΑΙ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ	ΔΟΥΚΑΣ		61,94	ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ	
8	34166	I-270850	I-270918	ΕΡΗΜΙΑ ΕΠΕ	33000000	Λοκρών	Ερημιά		58,9	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ	
9	34089	I-270818	I-270892	ASCENT POWER I.K.E.	27600000	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΟΥΝΟ		59,88	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ	
10	34085	I-270816	I-270839	GREENFIELD WIND	24000000	Αλιάρτου-Θεσπέων	«Παλιοβορός-Σανίδα-Κόντρα-Λύστη»		62	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ	
11	33896	I-270680	I-270837	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	13200000	ΟΡΧΟΜΕΝΟΥ	ΜΙΚΡΟΒΟΥΝΙ		63	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ	
12	34163	I-270817	I-271034	ΒΥΣΙΜΑ ΒΕΝΤΑΒΕΛ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	36000000	Αμυνταίου και Φλώρινας	Βύσιμα		64	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ	
13	34054	I-270815	I-270893	CL AM ΑΡΓΙΘΕΑ Α.Ε.Ε.	41400000	Αργιθέας	Ζυγουρολιβαδο-Παλιό Μανδρί		65,1	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ	
14	34083	I-270757	I-271038	ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.	36000000	Βέροιας & Νάουσας	ΒΕΡΜΙΟ Ι		67,54	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ	
15	34086	I-270755	I-271035	ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.	39000000	Βέροιας	Γούρνες Τσουμαγιάς-Καλύβια Κατσαρού-Καλύβια Αρκούδα (ΒΕΡΜΙΟ ΙΙ)		67,55	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ	
16	34172	I-270860	I-270905	EMV Α.Ε.	16800000	Διστόμου - Αράχωβας - Αντικύρας	Αγριλιός		68,25	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ	
<b>Σύνολο Ισχύος της Κατηγορίας II που κατακυρώθηκε (Watt)</b>					<b>224.000.000</b>						
<b>Σύνολο Αδιάθετης Ισχύος Κατηγορίας II (Watt)</b>					<b>1.450.000</b>						

Πίνακας 3: Μη Επιλεγέντες Συμμετέχοντες της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της κατηγορίας «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ/Φωτοβολταϊκά - Κατηγορία Ι» [υπ' αριθμ. 4/2019 Προκήρυξη]

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλ/κης-Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς σε Watt	Δήμος	Θέση	Αποτέλεσμα
1	33974	I-269756	I-270237	ΑΘ. ΒΑΡΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	990000	ΦΕΡΩΝ	ΓΚΕΚΑΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Α' ΣΤΑΔΙΟ
2	34198	I-270729	I-270884	SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) ΑΕ	2415000	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΛΕΧΑΙΝΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
3	34199	I-270728	I-270900	SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) ΑΕ	8942400	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΛΕΧΑΙΝΩΝ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
4	34200	I-270727	I-270885	SPES SOLARIS ΤΡΙΑ (3) ΑΕ	5771160	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΤΡΑΝΟ ΙΣΩΜΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
5	34201	I-270733	I-270899	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	6623540	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΤΡΑΝΟ ΙΣΩΜΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
6	34208	I-270744	I-270909	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	1970640	ΑΝΔΡΑΒΙΔΑΣ ΚΥΛΛΗΝΗΣ	ΚΟΥΤΣΟΥΠΙΑ ΑΗΤΟΦΩΛΙΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
7	34212	I-270741	I-270906	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	1419330	ΠΗΝΕΙΟΥ	ΒΑΡΤΖΕΛΗ ΚΑΒΑΣΙΩΝ - ΔΔ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
8	34218	I-270747	I-270922	SPES SOLARIS-SOLAR CONCEPT ΑΕ	5464800	NEMΕΑΣ	ΒΙΛΙΑ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
9	33957	I-270677	I-270768	TEDRA	999460	ΚΟΖΑΝΗΣ	ΡΕΪΖ-ΤΕΜΑΧΙΟ 1212, ΤΟΠΙΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΟΙΝΟΗΣ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
10	34090	I-270751	I-270793	PHOTOVOLTAIC ENERGY	499290	Λιβαδέων	«Μάλας»	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
11	34181	I-270848	I-271011	ΔΑΦΝΗ ΑΓΓΕΛΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 260, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
12	34183	I-270853	I-271021	ΣΟΦΙΑ ΧΑΛΚΙΔΟΥ (ΦΥΣΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ)	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 707, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
13	34184	I-270830	I-271013	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 706, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
14	34187	I-270852	I-271020	ΑΓΑΘΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 761, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ

15	34190	I-270829	I-271018	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 1124, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
16	34191	I-270828	I-271019	ΑΝΔΡΟΜΕΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	492480	ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΑΤ 708, ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΜΗΛΙΤΣΑΣ, Δ.Ε. ΙΩΝΟΣ ΔΡΑΓΟΥΜΗ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
17	34065	I-270419	I-270697	SOLARLAB ΑΕ	5500000	ΑΓΡΙΝΙΟΥ	ΦΡΑΓΜΑ ΣΤΡΑΤΟΥ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ

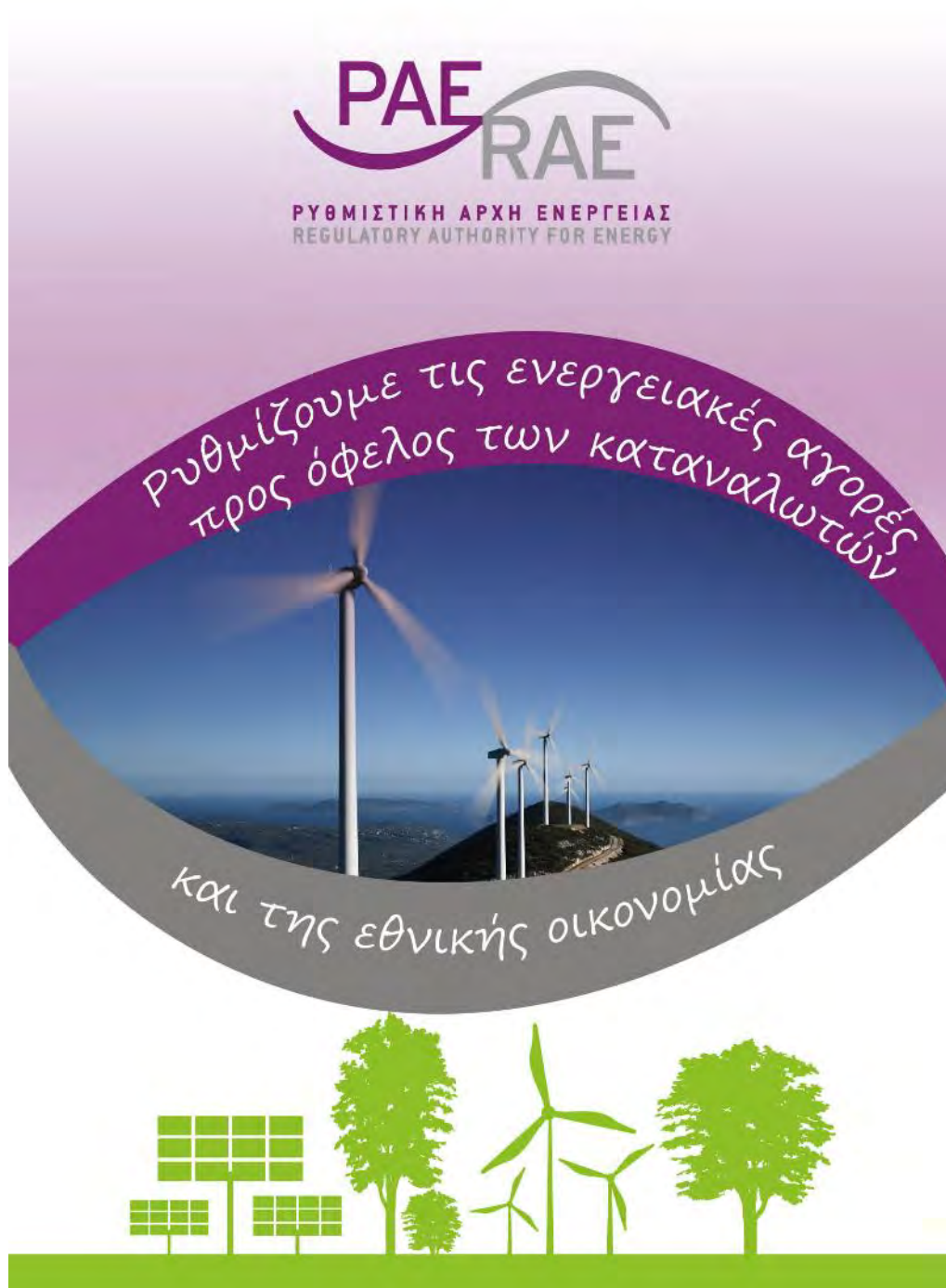
Πίνακας 4: Μη Επιλεγέντες Συμμετέχοντες της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας της κατηγορίας «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ/Αιολικά - Κατηγορία II» [υπ' αριθμ. 5/2019 Προκήρυξη]

α/α	Μοναδικός Αριθμός Υποβολής (ID)	Αρ. Πρωτ. Ορ. Ηλικης-Υποβολής	Αρ. Πρωτ. Φακέλου Δικ.	Επωνυμία Εταιρείας/Φυσικού Προσώπου	Ισχύς σε Watt	Δήμος	Θέση	Αποτέλεσμα
1	34166	I-270850	I-270918	ΕΡΗΜΙΑ ΕΠΕ	33000000	Λοκρών	Ερημιά	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
2	34089	I-270818	I-270892	ASCENT POWER I.K.E.	27600000	ΘΗΒΑΙΩΝ	ΒΟΥΝΟ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
3	34085	I-270816	I-270839	GREENFIELD WIND	24000000	Αλιάρτου-Θεσπείων	«Παλιοβορός-Σανίδα-Κόντρα-Λύστη»	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
4	33896	I-270680	I-270837	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	13200000	ΟΡΧΟΜΕΝΟΥ	ΜΙΚΡΟΒΟΥΝΙ	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
5	34163	I-270817	I-271034	ΒΥΣΙΜΑ ΒΕΝΤΑΒΕΛ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	36000000	Αμυνταίου και Φλώρινας	Βύσιμα	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
6	34054	I-270815	I-270893	CL AM ΑΡΓΙΘΕΑ Α.Ε.Ε.	41400000	Αργιθέας	Ζηγουρολίβαδο-Παλιό Μανδρί	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
7	34083	I-270757	I-271038	ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.	36000000	Βέροιας & Νάουσας	ΒΕΡΜΙΟ Ι	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
8	34086	I-270755	I-271035	ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΕΡΜΙΟΥ Ε.Ε.	39000000	Βέροιας	Γούρνες Καλύβια Καλύβια (ΒΕΡΜΙΟ ΙΙΙ) Τσουμαγιός-Κατσαρού-Αρκοῦδα	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ
9	34172	I-270860	I-270905	EMV Α.Ε.	16800000	Διστόμου - Αράχωβας - Αντίκυρας	Αγριλιός	ΔΕΝ ΕΠΙΛΕΧΘΗΚΕ ΚΑΤΑ ΤΟ Β' ΣΤΑΔΙΟ



## Παράρτημα 5: Φυλλάδια 84<sup>ης</sup> ΔΕΘ

Ελληνικό Φυλλάδιο



## Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας



**Η** Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) είναι Ανεξάρτητη Διοικητική Αρχή, η οποία συστάθηκε με το ν. 2773/1999. Οι αρμοδιότητες της ΡΑΕ είναι ποικίλλες και άπτονται όλων των τομέων της εγχώριας αγοράς ενέργειας. Βασικό αντικείμενο της Αρχής είναι να καθορίζει το πλαίσιο λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου και να ασκεί την εποπτεία τους. Καθώς ο τομέας της ενέργειας συνεχώς μετεξελίσσεται, αντανακλώντας τεχνολογικές, οικονομικές και γεωπολιτικές μεταβολές, τίθενται νέες προκλήσεις για τη ΡΑΕ, και διευρύνεται, αντιστοίχως, το φάσμα των ζητημάτων που η Αρχή καλείται να εξετάσει.

Ο Ενεργειακός Νόμος 4001/2011 μετέφερε στην ελληνική νομοθεσία την τρίτη Ευρωπαϊκή Ενεργειακή Δέσμη (Third Energy Package), επαναπροσδιορίζοντας τη φύση και το ρόλο της ΡΑΕ, καθώς παρείχε στην Αρχή πρόσθετες αρμοδιότητες και εργαλεία. Η ενίσχυση του ρόλου της Αρχής αφορά ειδικά τη διεξοδική και εις βάθος ρύθμιση των ενεργειακών αγορών, την αδειοδότηση των ενεργειακών επιχειρήσεων σε όλο το φάσμα των ενεργειακών δραστηριοτήτων, τη δυνατότητα διεξαγωγής ερευνών και συλλογής πάσης φύσεως στοιχείων, τη δυνατότητα εξέτασης καταγγελιών και συνακόλουθης επιβολής κυρώσεων, τη λήψη προσωρινών μέτρων, κ.λπ.

Η ΡΑΕ διαθέτει αυτοτελή νομική προσωπικότητα, απολαύει διοικητικής και οικονομικής αυτοτέλειας, και έχει νέες, σημαντικά αυξημένες, εκτελεστικές αρμοδιότητες.

### Κύριες Αρμοδιότητες της ΡΑΕ

- Παρακολούθηση και εποπτεία των αγορών ενέργειας (ιδίως ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου)
- Λήψη ρυθμιστικών μέτρων για την εύρυθμη λειτουργία των ενεργειακών αγορών
- Προστασία των καταναλωτών
- Παρακολούθηση της ασφάλειας του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας
- Χορήγηση αδειών για την άσκηση ενεργειακών δραστηριοτήτων
- Εποπτεία επί των Ανεξάρτητων Διαχειριστών Μεταφοράς και Διανομής
- Έγκριση τιμολογίων μη ανταγωνιστικών δραστηριοτήτων
- Χορήγηση εξαιρέσεων από υποχρεώσεις παροχής πρόσβασης τρίτων
- Παρακολούθηση της πρόσβασης στις ενεργειακές διασυνδέσεις
- Έγκριση προγραμμάτων ανάπτυξης δικτύων
- Έγκριση Κωδικών και Κανονισμών

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας λειτουργεί με γνώμονα το όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας, αξιοποιώντας πλήρως το ανθρώπινο δυναμικό και τις υποδομές που διαθέτει. Λαμβάνοντας υπόψη τις νέες ανάγκες της ελληνικής κοινωνίας, η ΡΑΕ διαβουλεύεται ανοιχτά με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη, με διαφανείς διαδικασίες, αντιμετωπίζοντας ισότιμα όλους τους ενδιαφερόμενους φορείς.

Στόχος της ΡΑΕ είναι η ανάπτυξη αγορών με δίκαιους κανόνες, εύλογες τιμές και ορθολογικά κίνητρα, μέσα από μια συγκροτημένη και σφαιρική προσέγγιση, με τεχνοκρατική αλλά και κοινωνική διάσταση.

ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ 2019



Προστασία Καταναλωτών



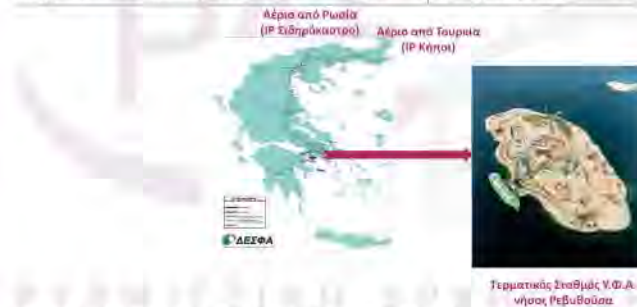
**Το σύστημα φυσικού αερίου με μια ματιά**

Η εισαγωγή του φυσικού αερίου στο ελληνικό ενεργειακό μείγμα πραγματοποιήθηκε πριν από περίπου είκοσι χρόνια και αποτέλεσε το μεγαλύτερο ενεργειακό έργο μετά τον εξηλεκτισμό της χώρας. Το έργο περιελάμβανε τον αγωγό υψηλής πίεσης (70 bar), το δίκτυο διανομής μέσης πίεσης (19 bar) και το δίκτυο διανομής χαμηλής πίεσης (4 bar).

Οι εισαγωγές του φυσικού αερίου στη χώρα πραγματοποιούνται από τρία σημεία εισόδου: α) το σημείο Kulata-Sidirokastro, μέσω αγωγού από τη Βουλγαρία, β) το σημείο Κήφοι, στα σύνορα Ελλάδας-Τουρκίας, και γ) το σημείο Αγία Τριάδα, στα Μέγαρα Αττικής, μετά την αεριοποίηση του Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) στον Τερματικό

Σταθμό ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα.

Το Σύστημα Υψηλής Πίεσης (Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου - ΕΣΦΑ) διαχειρίζεται ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε., ενώ τα Συστήματα Διανομής Μέσης και Χαμηλής Πίεσης διαχειρίζονται οι τρεις Διαχειριστές Δικτύων Διανομής, η ΕΔΑ Αττικής ως Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής Αττικής, η ΕΔΑ Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας ως Διαχειριστής των Δικτύων Διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, και η ΔΕΔΑ ως Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας. Σε περίπτωση που ένας από τους Διαχειριστές Διανομής δεν προτίθεται να αναπτύξει δίκτυο σε μια περιοχή (Δήμο) μέσα στην επόμενη πενταετία ή δεν το υλοποιήσει έγκαιρα, τρίτος δικαιούται να αιτηθεί Άδεια Διανο-



μής για την περιοχή αυτή. Η ΡΑΕ έχει ήδη χορηγήσει μία νέα Άδεια Διανομής στην Ευβοία.

Μία από τις βασικές αρμοδιότητες του ΔΕΣΦΑ είναι να προτείνει ετησίως στη ΡΑΕ, προς έγκριση υλοποίησης, τα απαραίτητα έργα που απαιτούνται για την ενίσχυση και επέκταση του ΕΣΦΑ καθώς και για την ασφάλεια εφοδιασμού του ΕΣΦΑ μέσω της υποβολής δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης.

Η 2η αναβάθμιση του τερματικού σταθμού ΥΦΑ της Ρεβυθούσας (λειτουργία τρίτης δεξαμενής, αναβάθμιση λιμενικών εγκαταστάσεων, αύξηση ρυθμού αεριοποίησης) ήταν το βασικό έργο υποδομής που ολοκληρώθηκε μέσα στο 2018 και επέτρεψε την εκφόρτωση ΥΦΑ από μεγαλύτερα πλοία και κατά συνέπεια την καλύτερη αξιοποίηση του τερματικού σταθμού ήδη από το χειμώνα 2018-19.

Κύριος στόχος του νέου Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του ΕΣΦΑ θα είναι η κατά το δυνατόν άρση των τεχνικών περιορισμών που υφίστανται για τη ροή φυσικού αερίου από το βόρειο τμήμα, όπου βρίσκονται οι εισοδοί αερίου μέσω αγωγών στη χώρα, προς το νότιο τμήμα του ΕΣΦΑ, όπου βρίσκεται η μεγαλύτερη κατανάλωση.

**Προφίλ κατανάλωσης φυσικού αερίου**

Η κατανάλωση φυσικού αερίου το 2018 παρουσίασε μια μικρή μείωση της τάξης του δύο τοις εκατό (2%) σε σχέση με την κατανάλωση του 2017, παρα-

μένοντας όμως σε υψηλά επίπεδα σε σχέση με τις καταναλώσεις της επταετίας 2010-2016, όπου λόγω της παρατεταμένης οικονομικής κρίσης παρατηρήθηκε σημαντική μείωση της κατανάλωσης φυσικού αερίου στη χώρα μας. Η μικρή μείωση της ετήσιας κατανάλωσης του φυσικού αερίου οφείλεται κατά κύριο λόγο στον ηπιότερο, σε σχέση με το 2017, χειμώνα.

Η ετήσια κατανάλωση φυσικού αερίου ανήλθε σε 52,45 MWh (4,55 δις κ.μ. φ.α.) από την οποία, 33,2 εκ.



MWh απορροφήθηκαν από τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο. Η κατανάλωση αερίου στο τομέα της ηλεκτροπαραγωγής ήταν μειωμένη κατά επτά τοις εκατό (7%) σε σχέση με την αντίστοιχη του 2017 (35,8 εκ. MWh), ενώ αντίθετα η κατανάλωση για τις υπόλοιπες χρήσεις (βιομηχανική, εμπορική και οικιακή) παρουσίασε αύξηση της τάξεως του οκτώ τοις εκατό (8%) και

ανήλθε σε 19,3 εκ. MWh.

Σύμφωνα με τη Μελέτη Ανάπτυξης ΕΣΦΑ για τα έτη 2020-2029, την οποία έχει δημοσιεύσει ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ στην ιστοσελίδα του, η ζήτηση φυσικού αερίου την επόμενη δεκαετία αναμένεται να κυμανθεί από 4,6 δις κ.μ. φ.α. το 2020 σε 5,8 δις κ.μ. φ.α. το 2029.

#### Μεγάλες ενεργειακές επενδύσεις

Η ΡΑΕ είναι αρμόδια κατ' εξουσιοδότηση της ευρωπαϊκής και εθνικής νομοθεσίας για σειρά ρυθμιστικών θεμάτων για τα μεγάλα ενεργειακά έργα που εξασφαλίζουν τη διασύνδεση της Ελλάδας και με άλλες αγορές. Συγκεκριμένα:

- αδειοδοτεί τα τμήματα των έργων που χωροθετούνται στην ελληνική επικράτεια,
- επεξεργάζεται τα κανονιστικά κείμενα και ιδίως τους όρους πρόσβασης και τα τιμολόγια στις νέες υποδομές: εξέταση αιτημάτων εξαιρέσης, έγκριση κώδικα διαχείρισης και κανονισμού τιμολόγησης για κάθε υποδομή, πιστοποίηση διαχειριστών,



Τερματικός σταθμός ΥΦΑ (νήσος Ρεβυθούσα)



- προωθεί και υποστηρίζει τα έργα σε ευρωπαϊκό επίπεδο, όπως την ένταξή τους στα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος προκειμένου να λάβουν χρηματοδότηση με ευνοϊκούς όρους.

Ο ενεργειακός χάρτης της χώρας στον τομέα του φυσικού αερίου αναμένεται να αλλάξει δραστικά με την υλοποίηση των σχεδιαζόμενων νέων υποδομών, που σήμερα βρίσκονται σε διάφορα στάδια ωρίμανσης:

- Ο διασυνδεδετήριος αγωγός Trans Adriatic Pipeline (TAP) – η κατασκευή του θα ολοκληρωθεί μέσα στο 2019. Θα μεταφέρει αρχικά 10 bcm/έτος από το κοιτάσμα Shah Deniz II του Αζερμπαϊτζάν, με δυνατότητα επέκτασης στα 20 bcm/έτος.
- Ο διασυνδεδετήριος αγωγός Ελλάδας Βουλγαρίας (IGB) – η κατασκευή του θα ολοκληρωθεί μέσα στο 2020. Θα μεταφέρει αρχικά 3 bcm/έτος από την Ελλάδα προς τη Βουλγαρία, με δυνατότητα επέκτασης στα 5 bcm/έτος.
- Ο αγωγός EastMed βρίσκεται στο στάδιο μελετών με στόχο την έναρξη εμπορικής λειτουργίας το 2024-25. Σχεδιάζεται να μεταφέρει 10 bcm φυσικού αερίου ανά έτος από τα κοιτάσματα της ΝΑ Μεσογείου (Κύπρος, Ισραήλ).
- Ο αγωγός Poseidon βρίσκεται στο στάδιο μελετών και αδειοδοτήσεων με στόχο την έναρξη εμπορικής λειτουργίας το 2023. Αποτελείται από δύο διακριτά μέρη, το υπόγειο που διασχίζει τη βόρεια και δυτική Ελλάδα (Κήποι-Θεσπρωτία), δυναμικότητας περίπου 12 bcm και το υποθαλάσσιο προς την Ιταλία δυναμικότητας έως 20 bcm, το οποίο σχεδιάζεται να μεταφέρει και το φυσικό αέριο του αγωγού EastMed από τη Θεσπρωτία στην Ιταλία.
- Ο διασυνδεδετήριος αγωγός μεταξύ Ελλάδας και Β. Μακεδονίας σχεδιάζεται να τροφοδοτήσει από το 2022 τη γειτονική χώρα με φυσικό αέριο για την ανάπτυξη της εκεί αγοράς.
- Ο πλωτός Τερματικός Σταθμός ΥΦΑ Αλεξανδρούπολης θα έχει δυναμικότητα 5,5 bcm/έτος.
- Ο πλωτός Τερματικός Σταθμός ΥΦΑ Διώρυγα Gas στη θαλάσσια περιοχή των Αγίων Θεοδώρων Κορίνθου θα έχει δυναμικότητα 2,6 bcm/έτος.
- Η Υπόγειη Αποθήκη Ν. Καβάλας χωροθετείται στη θαλάσσια περιοχή νότια της Καβάλας σε παλιό, εξαντλημένο κοιτάσμα φυσικού αερίου και θα έχει δυναμικότητα 360 ή 720 εκ. Nm<sup>3</sup>.

Πέραν της σημαντικής συμβολής των νέων υποδομών στην ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας, η σύνδεση με άλλες αγορές (ιδίως της Ιταλίας), ο ανταγωνισμός μεταξύ προμηθευτών από διαφορετικές πηγές εισόδου, αλλά και η δυνατότητα αποθήκευσης αερίου σε περιόδους χαμηλών διεθνών τιμών είναι παράγοντες που αναμένονται να αλλάξουν δραστικά το τοπίο στη χονδρεμπορική αγορά του φυσικού αερίου. Η ΡΑΕ συνεργάζεται στενά με τις Ρυθμιστικές Αρχές των γειτονικών χωρών, τα όργανα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών (ACER) για την κατά το δυνατόν συντομότερη επίτευξη αυτών των αλλαγών.



**Πρόσβαση Χρηστών στις Εισόδους της χώρας**

Κρίσιμος παράγοντας για την ανάπτυξη του ανταγωνισμού στη χώρα είναι η διευκόλυνση της πρόσβασης όσο το δυνατόν περισσότερων Χρηστών στα σημεία εισόδου του φυσικού αερίου. Αυτό έχει επιτευχθεί τόσο με την εφαρμογή των Ευρωπαϊκών Κανονισμών και τη στενή συνεργασία με τις γειτονικές χώρες, σε επίπεδο και ρυθμιστών και διαχειριστών, όσο και με την προώθηση των επενδύσεων μέσω της έγκρισης του Προγράμματος Ανάπτυξης του Διαχειριστή.

**Σημείο Εισόδου Σιδηρόκαστρο**

- ✓ Κατανομή δυναμικότητας μέσω δημοπρασιών από 1.1.2017 σε προϊόντα ημερήσιας έως και ετήσιας διάρκειας, αδιάλειπτης και διακοπτόμενης μεταφορικής ικανότητας
- ✓ Υπογραφή Συμφωνίας Διασύνδεσης (Interconnection Agreement) μεταξύ ΔΕΣΦΑ και Bulgartransgaz
- ✓ Για πρώτη φορά δυνατότητα φυσικής αντίστροφης ροής
- ✓ Ήδη από τις αρχές του 2017, περισσότεροι από 5 Χρήστες δέσμευσαν δυναμικότητα στο Σημείο για να εισάγουν αέριο, ενώ μέχρι τότε δραστηριοποιούνταν μόνο η ΔΕΠΑ



**Σημείο Εισόδου Κήποι**

- ✓ Στις 20.08.2018 πραγματοποιήθηκαν οι πρώτες δημοπρασίες διάθεσης μεταφορικής ικανότητας στους Κήπους, δηλαδή κατανομή δυναμικότητας με όρους αγοράς και όχι βάσει χρονικής προτεραιότητας
- ✓ Εντείνονται οι προσπάθειες για υπογραφή Συμφωνίας διασύνδεσης μεταξύ του ΔΕΣΦΑ και της τουρκικής ΒΟΤΑΣ

**Σταθμός ΥΦΑ Ρεβυθούσας**

- ✓ Ολοκληρώνεται η 2<sup>η</sup> αναβάθμιση του τερματικού σταθμού ΥΦΑ της Ρεβυθούσας:
  - Αύξηση της συνολικής αποθηκευτικής ικανότητας του Σταθμού από 130.000 σε 225.000 κ.μ. ΥΦΑ με την προσθήκη τρίτης δεξαμενής
  - Αναβάθμιση των λιμενικών εγκαταστάσεων για την υποδοχή όλων των τύπων (μεγάλων) πλοίων
  - Εγκατάσταση κρυογενικού εξοπλισμού για αύξηση του ρυθμού αεριοποίησης κατά 40%
  - Αναβάθμιση του Μετρητικού Σταθμού της Αγ. Τριάδας
- ✓ Σχεδιάζεται νέα προβλήτα για «Small Scale LNG»
- ✓ Σχεδιάζεται πλοϊτικός σταθμός φόρτωσης βυτιοφόρων

Ταυτόχρονα, η αδειοδότηση, η επεξεργασία του ρυθμιστικού πλαισίου και η παρακολούθηση των μεγάλων ενεργειακών υποδομών, που εξασφαλίζουν τη διασύνδεση της ελληνικής με άλλες αγορές, την ασφάλεια εφοδιασμού και τη διαφοροποίηση των πηγών φυσικού αερίου, αποτελούν σταθερά απόλυτη προτεραιότητα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

**Εφαρμογή Ευρωπαϊκού Μοντέλου-Στόχου στην αγορά φυσικού αερίου στην Ελλάδα**

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας συμμετέχει ενεργά στο σύνολο των δράσεων σε πανευρωπαϊκό επίπεδο που αφορούν στην υλοποίηση των τριών βασικών πυλώνων του Ευρωπαϊκού Μοντέλου - Στόχου:

- Στόχος 1** – Δημιουργία λειτουργικών χονδρεμπορικών αγορών φυσικού αερίου
- Στόχος 2** – Σύνδεση χονδρεμπορικών αγορών φυσικού αερίου
- Στόχος 3** – Διασφάλιση του εφοδιασμού και οικονομικά αποδοτικές επενδύσεις



Κατά τη διάρκεια των τελευταίων ετών έγιναν αποφασιστικά βήματα για την εφαρμογή του Ευρωπαϊκού Μοντέλου-Στόχου. Σήμερα η Ελλάδα:

- Εφαρμόζει πλήρως τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς 703/2015 και 459/2017.
- Έχει υλοποιήσει όλες τις απαιτήσεις του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 460/2017, σύμφωνα με τις προβλέψεις και τα χρονοδιαγράμματα. Η εφαρμογή των νέων τιμολογίων χρήσης του ΕΣΦΑ βάσει του Κανονισμού θα ξεκινήσει την 1η Ιανουαρίου 2020.
- Λόγω της έλλειψης ικανοποιητικής ρευστότητας στη βραχυπρόθεσμη χονδρεμπορική αγορά φυσικού αερίου, η χώρα υιοθέτησε Προσωρινά Μέτρα για την αύξηση της ρευστότητας στην αγορά, όπως προβλέπεται από το Κεφάλαιο Χ του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 312/2014.

Σε εφαρμογή των Προσωρινών Μέτρων, τον Ιούλιο του 2018, τέθηκε σε λειτουργία το Βάθρο Εξισορρόπησης, μετά τη χορήγηση από τη ΡΑΕ των σχετικών εγκρίσεων για τους κανόνες λειτουργίας του. Ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, ΔΕΣΦΑ Α.Ε., μέσω μηχανισμών αγοράς, πραγματοποιεί συναλλαγές φυσικού αερίου στο Βάθρο Εξισορρόπησης, προκειμένου να διατηρήσει το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου εντός των λειτουργικών του ορίων και να διασφαλίσει την εξισορρόπηση του συστήματος. Περισσότεροι από δέκα Χρήστες έχουν συμμετάσχει στις ημερήσιες και ενδοημερήσιες δημοπρασίες που διενεργεί ο Διαχειριστής από την έναρξη λειτουργίας του Βάθρου Εξισορρόπησης.

Προκειμένου να επιταχυνθεί η δημιουργία οργανωμένης αγοράς φυσικού αερίου, η ΡΑΕ ανέλαβε την πρωτοβουλία να οργανώσει σχετική συνάντηση εντός του 2018 με εκπροσώπους από την Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (ΕΧΕ), την ΔΕΣΦΑ και το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθότι σύμφωνα με το ν. 4512/2018 η ΕΧΕ μπορεί να διαχειρίζεται αντίστοιχες αγορές. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ αποφάσισε να αναθέσει στην ΕΧΕ την εκπόνηση μελέτης σκοπιμότητας για τη δημιουργία οργανωμένης αγοράς φυσικού αερίου. Παράλληλα, με πρωτοβουλία της Αρχής δημιουργήθηκε Ομάδα Συνεργασίας με εκπροσώπους όλων των εμπλεκόμενων φορέων, η οποία θα παρακολουθεί, σε συνεχή βάση, τα επιμέρους στάδια για το σχεδιασμό και την υλοποίηση των νέων αγορών φυσικού αερίου.

Αναμόρφωση χονδρεμπορικής αγοράς φυσικού αερίου



**Πρόσβαση τρίτων στα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου μέσω αλλαγής του ρυθμιστικού πλαισίου**

Τα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου διοχετεύουν φυσικό αέριο στις πόλεις μέσω αγωγών έως και 19 bar. Υπάρχουν επτά ενεργοποιημένα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου (μέσης και χαμηλής πίεσης) στην Ελλάδα στις περιοχές της Αττικής, της Θεσσαλονίκης, της Θεσσαλίας, της Στερεάς Ελλάδας, της Κεντρικής Μακεδονίας, της Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης και της Κορίνθου. Τα δίκτυα διανομής εξυπηρετούν πάνω από 400.000 τελικούς καταναλωτές φυσικού αερίου και τα διαχειρίζονται οι τρεις Διαχειριστές, η ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ (δίκτυο διανομής Αττικής), η ΕΔΑ ΘΕΣΣ (δίκτυο διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας) και η ΔΕΔΑ (δίκτυο διανομής λοιπής Ελλάδας).

Οι Διαχειριστές των δικτύων διανομής συστήθη-



καν την 1η Ιανουαρίου 2017, οπότε και ολοκληρώθηκε ο νομικός διαχωρισμός της μονοπωλιακής δραστηριότητας διανομής φυσικού αερίου από την ανταγωνιστική δραστηριότητα της προμήθειας φυσικού αερίου, όπως προβλέπεται από την Ευρωπαϊκή Οδηγία.

Οι προμηθευτές φυσικού αερίου έχουν πρόσβαση στα δίκτυα διανομής βάσει ρυθμιζόμενων τιμολογίων διανομής και γενικότερων κανόνων πρόσβασης που διαμορφώθηκαν από τη ΡΑΕ διασφαλίζοντας ισότιμους όρους πρόσβασης των χρηστών στα δίκτυα αυτά. Το ρυθμιζόμενο πλαίσιο πρόσβασης και λειτουργίας των δικτύων διανομής ολοκληρώθηκε το 2018, με την χορήγηση νέων αδειών διανομής και διαχείρισης δικτύου διανομής, στις οποίες περιγράφονται οι όροι που πρέπει να τηρούν οι Διαχειριστές των δικτύων διανομής φυσικού αερίου.

Η ανάπτυξη των δικτύων διανομής χρηματοδοτείται κυρίως από την επανεπένδυση των διαθεσίμων που δημιουργούνται από τα έσοδα που λαμβάνουν οι Διαχειριστές από τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια διανομής τα οποία πληρώνουν οι καταναλωτές φυσικού αερίου.

Οι Διαχειριστές των δικτύων διανομής υποβάλλουν κάθε έτος προς έγκριση στη ΡΑΕ τα Προγράμματα Ανάπτυξης για τα δίκτυα που διαχειρίζονται. Η ΡΑΕ εγκρίνει την ανάπτυξη δικτύων σε υφιστάμενες ή νέες περιοχές, υπό την προϋπόθεση ότι οι νέες επενδύσεις, καθώς και οι προωθητικές ενέργειες διείσδυσης, δεν επιβαρύνουν τη μέση χρέωση των καταναλωτών για τη χρήση των δικτύων διανομής, είναι δηλαδή οικονομικά αποδοτικές.

**Λιανική Αγορά Φυσικού Αερίου**

Η λιανική αγορά φυσικού αερίου είναι πλήρως απελευθερωμένη. Από την 1η Ιανουαρίου 2018 όλοι οι καταναλωτές Φυσικού Αερίου, ανεξαρτήτως κατανάλωσης, έχουν δικαίωμα επιλογής προμηθευτή σύμφωνα με το Νόμο.

Ο Κώδικας Προμήθειας Φυσικού Αερίου περιλαμβάνει τους κανόνες λειτουργίας της αγοράς προμήθειας φυσικού αερίου. Κάθε καταναλωτής δύναται να ασκήσει το δικαίωμα της αλλαγής προμηθευτή χωρίς περιορισμούς και πρόσθετα κόστη, εφόσον έχει εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του προς τον παλιό προμηθευτή.

Σύμφωνα με τα στοιχεία της ΡΑΕ, δεκαεπτά προμηθευτές έχουν ενεργοποιηθεί στα δίκτυα διανομής προμηθεύοντας οικιακούς, εμπορικούς και βιομηχανικούς καταναλωτές. Επιπλέον, το μερίδιο αγοράς των επιχειρήσεων προμήθειας φυσικού αερίου που είχαν αποκλειστικό δικαίωμα προμήθειας στα δίκτυα διανομής (ΕΠΑ) έχει μειωθεί κατά περίπου 8%.





**Ανάλυση βασικών παραμέτρων κόστους χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και εξέλιξη μηχανισμού δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση**

Τρία χρόνια από την εισαγωγή του μηχανισμού πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δημοπρασιών και καθώς οδηγούμαστε προς την ολοκλήρωση του μέτρου βάσει των υφιστάμενων προβλέψεων του νομοθετικού πλαισίου, ο αντίκτυπος από την εισαγωγή του συγκεκριμένου ρυθμιστικού μέτρου στην αγορά συνεχίζει να είναι σημαντικός, συντηρώντας τον έντονο ανταγωνισμό στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, προσφέροντας ένα πολύτιμο εργαλείο αντιστάθμισης κινδύνου έναντι των διακυμάνσεων στην ΟΤΣ και ταυτόχρονα, δημιουργώντας για πρώτη φορά ένα πεδίο, στο οποίο οι εναλλακτικοί προμηθευτές μπορούν να αναπτύξουν στρατηγικές για την περαιτέρω διεύθυνσή τους στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Ταυτόχρονα, η χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας συνεχίζει να χαρακτηρίζεται από έντονη μεταβλητότητα στην Οριακή Τιμή Συστήματος, η οποία βγαίνει τα τελευταία χρόνια συνεχώς αυξανόμενη, προσαυξανοντας σημαντικά το κόστος δραστηριοποίησης στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και περιορίζοντας τα περιθώρια κέρδους. Ο μηχανισμός διάθεσης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, συλλειτουργώντας με τις λοιπές συνιστώσες της χονδρεμπορικής αγοράς, δημιουργεί και συντηρεί έναν ζωντανό χώρο στον οποίο οι ιδιώτες προμηθευτές ανταγωνίζονται, οι επικρατούσες συνθήκες όμως στην αγορά σε συνδυασμό με τον οριοθετημένο χρονικό ορίζοντα για τον οποίο ισχύει το διαρθρωτικό αυτό μέτρο, φαίνεται να διαμορφώνουν αιγά αιγά το πλαίσιο μέσα στο οποίο διαμορφώνεται τελικά η ανακατανομή των μεριδίων στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι έντεκα (11) δημοπρασίες οι οποίες έχουν λάβει χώρα μέχρι σήμερα, υπήρξαν σχεδόν στο σύνολό τους ιδιαίτερες ανταγωνιστικές, ιδίως σε συνθήκες όπου το διαθέσιμο προϊόν προς δημοπράτηση ήταν περιορισμένο. Η δε τάση δείχνει ότι ο ανταγωνισμός ολοένα και εντείνεται σε κάθε δημοπρασία, οδηγώντας τη μεσοσταθμική τιμή κτήσης των προϊόντων σε κάθε νέα δημοπρασία σε ιστορικά ανώτατα επίπεδα.

Παρ' όλα αυτά, η τάση απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας απέχει πλέον σημαντικά από τους θεσμοθετημένους στόχους, διαμορφώνοντας μια πραγματικότητα η οποία αποκαλύπτει και τις ικανότητες του συγκεκριμένου διαρθρωτικού μέτρου στην ανακατανομή των μεριδίων της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Οι ενδείξεις αυτές σε συνδυασμό με την ανάλυση των προσαυξήσεων από τη χονδρική στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, δίνουν ξεκάθαρα την εικόνα που παρουσιάζει επί του παρόντος η δραστηριότητα της εγχώριας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας – είναι η εικόνα μια επιχειρηματικής δραστηριότητας η οποία χαρακτηρίζεται από ασφυκτικά περιθώρια, έντονες διακυμάνσεις αλλά ταυτόχρονα και σημαντικό ενδιαφέρον.

Δημοπρασίες τύπου «NOME»

**Αποτελέσματα Δημοπρασιών Β' Εξάμηνο 2018 έως Α' Εξάμηνο 2019**

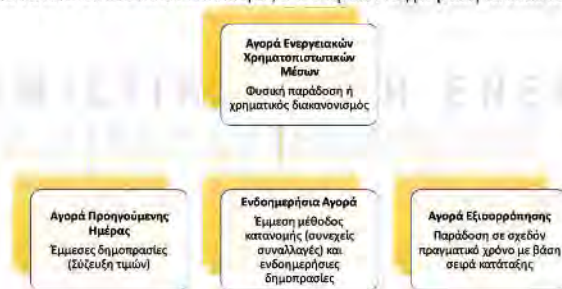




**Η Ελλάδα στο χάρτη της Ενωμένης Ευρωπαϊκής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας – Μοντέλο-Στόχος**

Η ενοποίηση των εθνικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας σε μια διευρυμένη αγορά, σε ευρωπαϊκό πλέον επίπεδο με κοινό πλαίσιο λειτουργίας, το λεγόμενο Μοντέλο-Στόχος (Target Model), έχει ως βασικό στόχο την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας των διασυνοριακών ανταλλαγών, ώστε το τυχόν έλλειμμα ηλεκτρικής ενέργειας που ανακύπτει προσωρινά σε μια χώρα να αντισταθμίζεται από το πλεόνασμα ενέργειας σε μια άλλη χώρα κατά την ίδια χρονική στιγμή. Η αποτελεσματική διακίνηση της ενέργειας μέσω των διεθνών διασυνδέσεων αποτρέπει συχνά την εκτίναξη των τιμών σε εθνική κλίμακα, ενώ περιορίζει και η δυνατότητα άσκησης καταχρηστικών συμπεριφορών.

Με σκοπό επομένως τη μετάβαση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο Μοντέλο-Στόχο (Target Model), εκδόθηκε, κατόπιν προτάσεων της ΡΑΕ και των αρμόδιων Διαχειριστών, ο ν. 4425/2016, όπως τροποποιήθηκε από τους ν. 4512/2018, ν. 4546/2018 και ν.4610/2019, με τις διατάξεις του οποίου, συνοπτικά, προβλέπονται οι ακόλουθες τέσσερις αγορές: 1) Αγορά Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών μέσων, 2) Αγορά Προηγούμενης Ημέρας, 3) Ενδοημερήσια Αγορά, και 4) Αγορά Ισχύος και Ενέργειας Εξισορρόπησης. Και τούτο ώστε να διεξαχθούν ομαλά οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας αλλά και η διαχείρισή τους σε πραγματικό χρόνο (φυσική παράδοση), και να καλύπτονται διαδοχικά διάφοροι χρονικοί ορίζοντες για να αποτυπώνεται σταδιακά η αξία του προϊόντος με βάση τα εκάστοτε δεδομένα.



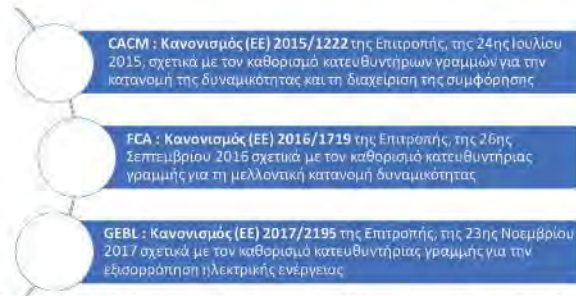
Επιπλέον, με τον ν. 4512/2018 ιδρύεται η «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ενώ η τελευταία μετονομάζεται σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.). Οι όροι ίδρυσης και λειτουργίας των δύο νέων Α.Ε. περιγράφονται στο ν. 4512/2018. Τις τρεις πρώτες αγορές θα διαχειρίζεται η Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (ΕΧΕ Α.Ε.), η οποία συστήθηκε τον Ιούνιο του 2018, και την τέταρτη αγορά θα διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Το έργο της ΡΑΕ, με βάση τις εξουσιοδοτικές διατάξεις των ως άνω νόμων, περιλαμβάνει, ιδίως, τα ακόλουθα τρέχοντα θέματα που αφορούν στην υλοποίηση του Μοντέλου-Στόχου:

- Κατάρτιση και έκδοση λεπτομερών οδηγιών και κατευθύνσεων προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κανονισμών που αφορούν τις ως άνω αγορές, όπως αυτές αποτυπώθηκαν στην Απόφαση ΡΑΕ 369/2018 (ΦΕΚ Β' 1880/2018).
- Έγκριση του Κανονισμού Χρηματιστηρίου Ενέργειας, ύστερα από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, όπως υλοποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1116/2018 (ΦΕΚ Β' 5914/2018), καθώς και των όρων λειτουργίας του εν λόγω Χρηματιστηρίου.
- Έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, ύστερα από εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε, όπως υλοποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1090/2018 (ΦΕΚ Β' 5910/2018 και ΦΕΚ Β' 468/2019).
- Έγκριση μιας σειράς εισηγήσεων από την ΕΧΕ Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. που αφορούν σε μεθοδολογίες και ειδικές εγκρίσεις που απαιτούνται για την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.



Οι κατευθυντήριες γραμμές της Ευρωπαϊκής νομοθεσίας για τη λειτουργία των αγορών προηγούμενης ημέρας, ενδοημερήσιας και εξισορρόπησης



• Άσκηση των αρμοδιοτήτων των Ρυθμιστικών Αρχών που προβλέπονται στις Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας για τη λειτουργία των αγορών προηγούμενης ημέρας, ενδοημερήσιας και εξισορρόπησης και προβλέπουν, ιδίως, τον ορισμό της EXE A.E. να εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας ή/και την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ), την παρακολούθηση της συμμόρφωσής της με τα κριτήρια ορισμού, την έγκριση των τελών του ΟΔΑΗΕ σε περίπτωση μονοπωλίου και της ΑΔΜΗΕ για τη λειτουργία της αγοράς εξισορρόπησης, την έγκριση του σχεδίου συνεργασίας των ΟΔΑΗΕ για την από κοινού καθιέρωση και εκτέλεση της λειτουργίας Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών, την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς CACM, FCA, και EBGL.

• Έγκριση από τη ΡΑΕ του Φορέα Εκκαθάρισης, την ιδιότητα του οποίου μπορεί να αναλάβει νομικό πρόσωπο που ιδρύεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ή και από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή/και από τρίτο πρόσωπο, και έγκριση από τη ΡΑΕ του Κανονισμού του Φορέα Εκκαθάρισης, ο οποίος περιέχει τους όρους λειτουργίας αυτού.

Για την εκκαθάριση και το διακανονισμό των συναλλαγών που διενεργούνται επί Προϊόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά αρμόδια είναι η «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» (με δ.τ. EnExClear), η οποία συστήθηκε τον Νοέμβριο του 2018.

Η ΡΑΕ και η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς συνεργάζονται για την αποτελεσματική άσκηση των εποπτικών αρμοδιοτήτων τους που προβλέπονται στις παραγράφους 1 και 2 του άρθρου 6 του ν. 4425/2016, όπως και για την εφαρμογή των διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας που αφορά στη λειτουργία, την ακεραιότητα και την διαφάνεια της ενεργειακής αγοράς, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους, με βάση τις προβλέψεις του ενωσιακού δικαίου.

**Τα τελικά στάδια μετάβασης στο Ευρωπαϊκό Μοντέλο - Στόχος για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας**



Σε ό,τι αφορά τη σύζευξη της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις υπόλοιπες αγορές της Ευρωπαϊκής Ένωσης, σύμφωνα με την 6/2016 απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών (ACER) η Ελλάδα περιλαμβάνεται σε δύο περιφέρειες, την περιφέρεια Ελλάδας-Ιταλίας (CCR 5 - GRIT) και την περιφέρεια Ελλάδας-Βουλγαρίας-Ρουμανίας (CCR 10). Στο πλαίσιο αυτό η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας συνεργάζεται στενά με τις Ρυθμιστικές Αρχές και τους Διαχειριστές των χωρών αυτών, ώστε να επιτευχθεί η σύζευξη των αγορών αυτών εντός του 2020.

Αναδιοργάνωση της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το μοντέλο στόχο (Target Model)

### Ασφάλεια Εφοδιασμού και Διασφάλιση Επάρκειας Ισχύος

#### Αξιολόγηση της Επάρκειας Ισχύος

Ο Διαχειριστής του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ), σύμφωνα με την παράγραφο 4 του Άρθρου 95 του Ν.4001/2011, εκπονεί Μελέτη για την αξιολόγηση της Επάρκειας Ισχύος του συστήματος σε μεσοπρόθεσμο διάστημα. Στο πλαίσιο της μελέτης αυτής εξετάζονται σενάρια για την εξέλιξη της ζήτησης, τις βασικές παραμέτρους κάλυψης της ζήτησης, δηλαδή την ένταξη νέων μονάδων ή/και απόσυρση παλαιότερων (με βάση τις ισχύουσες κάθε φορά συνθήκες), την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος και του μίγματος ηλεκτροπαραγωγής, την συμμετοχή ΑΠΕ, την υδραυλικότητα που επηρεάζει τη διαθεσιμότητα των μεγάλων υδροηλεκτρικών μονάδων και ταμιευτήρων, καθώς και την αξιοποίηση του δυναμικού των διασυνδέσεων με τα γειτονικά εθνικά συστήματα.

#### Το πρόβλημα με την Επάρκεια Δυναμικού

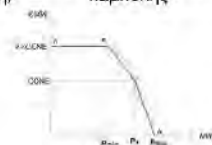
Η σταδιακή απομάκρυνση μονάδων παραγωγής λόγω περιβαλλοντικών περιορισμών ή λόγω παλαιότητας, η αυξανόμενη διείσδυση των ΑΠΕ, όπου συνεπάγεται τον αντίστοιχο περιορισμό της παραγωγής από συμβατικές μονάδες και κατ'επέκταση των εσόδων τους από την αγορά ενέργειας, καθώς και η αβεβαιότητα που εισάγεται από τα νέα δεδομένα για τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα ανεπαρκείς επενδύσεις σε δυναμικό ισχύος ηλεκτροπαραγωγής και δημιουργούν προκλήσεις για την επάρκεια και την ασφάλεια του συστήματος.

Για την αντιμετώπιση των προκλήσεων αυτών, σε ευρωπαϊκό επίπεδο, ορισμένα κράτη - μέλη έχουν ήδη θεσπίσει ή εξετάζουν το ενδεχόμενο θέσπισης συμπληρωματικών μέτρων - μηχανισμών στην αγορά ενέργειας για τη διασφάλιση της επάρκειας παραγωγής, οι οποίοι ονομάζονται «μηχανισμοί ισχύος» (capacity mechanisms). Σε συμφωνία με το ενωσιακό πλαίσιο, τόσο ως προς τα ζητήματα ανταγωνισμού και κρατικών ενισχύσεων όσο και με τις κατευθύνσεις του Κανονισμού ΕΕ (2019/943), οι μηχανισμοί αυτοί εδράζονται σε μελέτες των Διαχειριστών Συστημάτων σχετικά με την επάρκεια παραγωγής σε μεσοπρόθεσμο χρονικό ορίζοντα και βασίζονται σε διαφανείς διαγωνιστικές διαδικασίες.

#### Μακροχρόνιος Μηχανισμός Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος

Στο ελληνικό σύστημα σχεδιάζεται ένας νέος μηχανισμός επάρκειας ισχύος, συμβατός με τις επιταγές και προϋποθέσεις του ενωσιακού πλαισίου. Επιγραμματικά, ο μηχανισμός στηρίζεται στο «μοντέλο του κεντρικού αγοραστή», το ρόλο του οποίου θα ασκεί ο Διαχειριστής Συστήματος (ΑΔΜΗΕ).

Ο προτεινόμενος μηχανισμός θα περιλαμβάνει μια σειρά δημοπρασιών που διεξάγει ο Διαχειριστής για διάφορους χρονικούς ορίζοντες, στις οποίες το απαιτούμενο προς κάλυψη δυναμικό ισχύος θα προκύπτει από μελέτη επάρκειας που εκπονεί ο ΑΔΜΗΕ με τη μορφή μιας ελαστικής, ως προς τη τιμολόγηση, καμπύλης ζήτησης.



Το προτεινόμενο δημοπρατούμενο προϊόν θα συνδυάζεται με συμβάσεις «Δικαιώματος Αξιοπιστίας» (Reliability Option), και θα αντιστοιχεί σε συγκεκριμένη διαθέσιμη ισχύ για μια προκαθορισμένη περίοδο. Η σκοπιμότητα του νέου μηχανισμού είναι να διασφαλισθεί η απαιτούμενη ισχύς για την κάλυψη της ζήτησης, θέτοντας ένα άνω όριο στην τιμή της ενέργειας, προστατεύοντας κατ'επέκταση τους καταναλωτές από τυχόν υψηλά επίπεδα τιμών.

#### Ασφάλεια Εφοδιασμού στο Φυσικό Αέριο

Η ΡΑΕ, σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 12 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179, 22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ορίστηκε Αρμόδια Αρχή υπεύθυνη για τη διασφάλιση της εφαρμογής του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της η ΡΑΕ εκπονεί Εθνική Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας ως προς την ασφάλεια εφοδιασμού με φυσικό αέριο και θεσπίζει Σχέδιο Προληπτικής Δράσης και Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης.

#### Εθνική Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας

Σε συνεργασία με τον ΔΕΣΦΑ, τον ΑΔΜΗΕ, τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, τους Προμηθευτές και Χρήστες ΕΣΦΑ και το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ), η ΡΑΕ ολοκλήρωσε τον Ιούλιο του 2019 την τρίτη αναθεώρηση της Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας της Ασφάλειας Εφοδιασμού της Χώρας σε φυσικό αέριο.

Στη μελέτη, η οποία εκπονήθηκε σύμφωνα με τις με τις διατάξεις του άρθρου 7 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, αναλύεται το σύνολο των διαθέσιμων στοιχείων και πληροφοριών για την αναγνώριση και ανάλυση των διακινδυνεύσεων που μπορούν να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας με φυσικό αέριο τα επόμενα τρία έτη. Στο πλαίσιο αυτό, εξετάστηκαν και προσομοιώθηκαν συνολικά 84 σενάρια κρίσης που λαμβάνουν υπόψη διαταραχές στην προμήθεια φυσικού αερίου σε συνδυασμό με συγκεκριμένα προφίλ ζήτησης για κάθε κατηγορία καταναλωτή. Επισημαίνεται ότι ειδικά για τη ζήτηση φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή εξετάστηκαν δύο διαφοροποιημένα προφίλ ζήτησης, προκειμένου να αποτυπωθεί η επίπτωση από την απόσυρση λιγνιτικών μονάδων.

#### Σχέδιο Προληπτικής Δράσης

Η Μελέτη Εκτίμησης Επικινδυνότητας (Σεπ. 2017) αποτέλεσε τη βάση για την εκπόνηση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης, το οποίο στοχεύει στην παρουσίαση των κατάλληλων μέτρων - δράσεων για τη μείωση ή την εξάλειψη των κινδύνων που δύνανται να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας με φυσικό αέριο. Το επικαιροποιημένο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο του 2018 (Απόφαση ΡΑΕ 500/2018. ΦΕΚ Β' 2672/06.07.2018 και ΦΕΚ Β' 3329/10.08.2018). Η μεθοδολογία που εφαρμόστηκε για τον προσδιορισμό και την αξιολόγηση των δράσεων βασίστηκε στις προβλέψεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, καθώς και στην αναφορά καλών πρακτικών του Joint Research Center (JRC- Ευρωπαϊκό Ινστιτούτο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής).



Στο πλαίσιο ενίσχυσης της προστασίας των καταναλωτών σε περίπτωση εμφάνισης διαταραχών στη ζήτηση ή/και την προμήθεια φυσικού αερίου, στο Σχέδιο εξετάστηκαν δράσεις που σχετίζονται με την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας των μέτρων διαχείρισης ζήτησης, την έκτακτη προμήθεια και εποχική αποθήκευση ΥΦΑ και την αύξηση του βαθμού ετοιμότητας του τομέα της ηλεκτροπαραγωγής για την αντιμετώπιση κινδύνων/διαταραχών εφοδιασμού με φυσικό αέριο. Οι δράσεις που εξετάστηκαν ήταν οι:

- Δ1. Ενίσχυση μέτρου διακόψιμων και διακοπτόμενων καταναλωτών,
- Δ2. Ενίσχυση χρήσης εναλλακτικού καυσίμου,
- Δ3. Χρήση πλωτής δεξαμενής για διατήρηση αποθέματος ΥΦΑ,
- Δ4. Πρόσθετες συμβάσεις προμήθειας φυσικού αερίου,
- Δ5. Χρήση Ρεβυθούσας για διατήρηση εποχικού αποθέματος ΥΦΑ Ηλεκτροπαραγωγών,
- Δ6. Εισαγωγή πρόσθετων κανόνων στην αγορά ηλεκτρισμού για σύνδεση με τη διαθεσιμότητα καυσίμου.

Οι παραπάνω δράσεις αξιολογήθηκαν ως προς (α) την αποτελεσματικότητά τους στη μείωση της επικινδυνότητας, (β) την προκαλούμενη επιβάρυνση στο Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΤΑΕ), τον οικονομικό αντίκτυπο στους καταναλωτές φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού, (γ) τον αντίκτυπο στο περιβάλλον, (δ) τον αντίκτυπο στη λειτουργία της αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού, (ε) τον αντίκτυπο στην ασφάλεια εφοδιασμού γειτονικών Κρατών – Μελών και (στ) την αβεβαιότητα που ενέχει η εφαρμογή τους.

Το Σχέδιο, παράλληλα, παρουσίασε έργα υποδομής που έχουν ενταχθεί στην τρίτη (3η) λίστα των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (PCI List) καθώς και υπό εξέλιξη έργα που έχουν ενταχθεί στο δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΦΑ.

#### Σχέδιο Εκτακτης Ανάγκης

Η ΡΑΕ προέβη με την υπ' αριθμ. 567/2019 Απόφαση της (ΦΕΚ 2501/25.06.2019), στη θέσπιση του Σχεδίου Εκτακτης Ανάγκης (ΣΕΑ), κατόπιν υποβολής εισηγήσεως από τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 73 του Ν. 4001/2011. Το ΣΕΑ συντάχθηκε σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010 και ιδίως τα άρθρα 8 και 10 αυτού, καθώς και κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις των άρθρων 12 και 73 του Ν. 4001/2011 και του Κεφαλαίου 10 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.

Το Σχέδιο έχει σκοπό, ιδίως:

**i.** Τον καθορισμό των αρμοδιοτήτων, υποχρεώσεων και ενεργειών της Αρμόδιας Αρχής, των Διαχειριστών Συστημάτων Φυσικού Αερίου και Ηλεκτρικής Ενέργειας, των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου και Ηλεκτρικής Ενέργειας, των Προμηθευτών Φυσικού Αερίου, των Μεγάλων Πελατών Φυσικού Αερίου, συμπεριλαμβανομένων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και των ομάδων που συστήνονται δύναμει του παρόντος, με στόχο την αποτελεσματική αντιμετώπιση της διαταραχής του εφοδιασμού ή της εξαιρετικά υψηλής ζήτησης αερίου, η οποία έχει ως αποτέλεσμα τη σημαντική επιδείνωση της κατάστασης εφοδιασμού στην ελληνική αγορά Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με την

παράγραφο 1 του Άρθρου 10 του Κανονισμού, **ii.** Τη θέσπιση των διαδικασιών και των μέτρων που ακολουθούνται για κάθε επίπεδο κρίσης που ορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 1 του Άρθρου 11 του Κανονισμού, και

**iii.** Την θέσπιση των υποχρεώσεων πληροφόρησης που επιβάλλονται στις Επιχειρήσεις Φυσικού Αερίου.

#### Περιφερειακή Συνεργασία

Ο ρόλος της περιφερειακής συνεργασίας υπογραμμίζεται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938, όπου πλέον καθίστανται υποχρεωτικές οι περιφερειακές μελέτες για την αποτίμηση της επικινδυνότητας στο φυσικό αέριο και τον μετριασμό των επιπτώσεων διαφόρων σεναρίων. Έτσι, πέραν των μελετών επικινδυνότητας που εκπονούνται σε εθνική κλίμακα, η αξιολόγηση συσχετισμένων κινδύνων θα πραγματοποιείται πλέον από κοινού σε περιφερειακές ομάδες κινδύνου (gas supply risk groups), με στόχο τα κράτη - μέλη να είναι πλήρως προετοιμασμένα σε περιπτώσεις κρίσεων. Οι ομάδες κινδύνου που έχουν συγκροτηθεί σε ευρωπαϊκό επίπεδο, καθορίστηκαν με βάση σημαντικούς κινδύνους, διεθνούς κλίμακας, που αναδείχθηκαν ως πιθανές απειλές για την ασφάλεια εφοδιασμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Στο ανωτέρω πλαίσιο η Ελλάδα συμμετέχει στην διεξαγωγή Κοινής Μελέτης Επικινδυνότητας στις Ομάδες Κινδύνου «Ουκρανία» (συμμετέχουσες χώρες: Βουλγαρία, Τσεχική Δημοκρατία, Γερμανία, Ελλάδα, Κροατία, Ιταλία, Λουξεμβούργο, Ουγγαρία, Αυστρία, Πολωνία, Ρουμανία, Σλοβενία, Σλοβακία) και «Αλγερία» (συμμε-



τέχουσες χώρες: Ελλάδα, Ισπανία, Γαλλία, Κροατία, Ιταλία, Μάλτα, Αυστρία, Πορτογαλία, Σλοβενία), ενώ έχει αναλάβει το συντονιστικό ρόλο στη «Διαβαλκανική» Ομάδα Κινδύνου που απαρτίζεται από τις χώρες Ελλάδα, Βουλγαρία και Ρουμανία.

Η περιφερειακή συνεργασία αξιολογείται ως ιδιαίτερα κρίσιμη για τα Βαλκάνια, λόγω των ιδιοτήτων της περιοχής. Αυτό υπογραμμίζεται άλλωστε από τους δείκτες επικινδυνότητας που προέκυψαν τόσο από τη Διαβαλκανική μελέτη που εκπόνησε το 2015 το JRC, όσο και από την Ευρωπαϊκή μελέτη επικινδυνότητας του 2017.

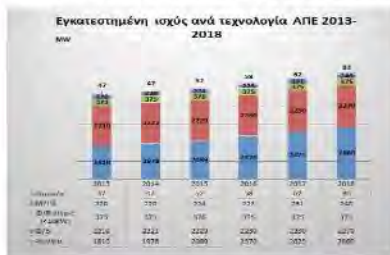
Η αξιοποίηση του εγχώριου δυναμικού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) αποτελεί εθνικό στόχο, καθώς συμβάλλει στη διαφοροποίηση του εθνικού ενεργειακού μίγματος και στην ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, στην αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, ενώ ταυτόχρονα ενισχύει την ανάπτυξη της εθνικής οικονομίας.

Η ΡΑΕ, ως αδειοδοτούσα Αρχή, εξετάζει με διαφανή και αντικειμενικό τρόπο συγκεκριμένα κριτήρια για τη χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, σύμφωνα με το νόμο

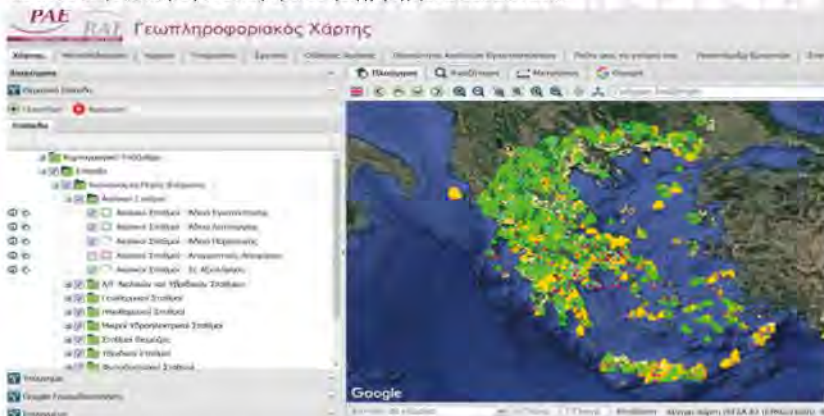
3468/2006, όπως ισχύει.

Στην επίσημη ιστοσελίδα της Αρχής αναρτώνται όλες οι αποφάσεις που εμπίπτουν στο πεδίο άσκησης της σχετικής αρμοδιότητας της ΡΑΕ (αποφάσεις χορήγησης, τροποποίησης, μεταβίβασης, ανάκλησης αδειών παραγωγής), καθώς και λοιπές κανονιστικές αποφάσεις ή ερμηνευτικές εγκυκλίους.

Στοιχεία για την εξέλιξη της διείσδυσης των ΑΠΕ και της αδειοδοτικής ωρίμανσης των σχετικών έργων, παρέχονται ακολούθως:



Μέσω του γεωπληροφοριακού χάρτη, που είναι προσβάσιμο στην ιστοσελίδα της Αρχής σε κάθε ενδιαφερόμενο (<http://www.rae.gr/geo/>), παρέχονται μεταξύ άλλων: στοιχεία για τις οριοθετημένες περιοχές αποκλεισμού για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ, τα οποία έχουν περιέλθει σε γνώση της ΡΑΕ, ηλεκτρονική θεώρηση των σκαριφημάτων έργων ΑΠΕ, επικαιροποιημένα στοιχεία για την εξέταση της φέρουσας ικανότητας ανά ΟΤΑ βάσει αδειών που έχουν χορηγηθεί, καθώς και λοιπές πληροφορίες (τοπωνύμιο, ισχύς, αδειοδοτική εξέλιξη, εφόσον αφορά σε ήδη χορηγηθείσα άδεια κ.λπ.).



Η έγκριση του μηχανισμού στήριξης των ΑΠΕ στη χώρα μας ("sliding Feed In Premium" που εγκρίθηκε και δημοσιεύτηκε στην Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2016)/7272 επί της κοινοποίησης του εθνικού σχήματος λειτουργικής ενίσχυσης Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. SA 44666) έθεσε για πρώτη φορά το πλαίσιο του ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας για την επίτευξη των δεσμευτικών στόχων με ορίζοντα το 2020, με γνώμονα το μικρότερο δυνατό κόστος προς τους καταναλωτές και την ελάχιστη επιβάρυνση του Ειδικού Λογαριασμού του άρθ. 143 του ν. 4001/2011, βάσει του οποίου εκτιμάται ότι η πρόσθετη ισχύς ΑΠΕ που θα πρέπει να εγκατασταθεί ανέρχεται σε 2.200 – 2.700 MW.

ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΗΛΕΘΝ ΑΓΙΟ ΙΟΥΝΙΟ 2016		
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΑΡΙΘΜΟΣ	ΙΣΧΥΣ (MW)
ΜΥΦΕ	87	167,99
ΑΙΟΛΙΚΑ	718	5943,17
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ	661	8530,76
ΒΙΟΜΑΖΑ	21	56,48
ΥΒΡΙΔΙΚΑ	164	755,78
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1651</b>	<b>15454,17</b>





Οι καινοτόμες ηλεκτρονικές δημοπρασίες υποβολής προσφορών για ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ήταν τύπου Yankee Reverse και διεξήχθησαν σε δύο στάδια: ηλεκτρονική υποβολή των απαραίτητων δικαιολογητικών για συμμετοχή στη δημοπρασία και διενέργεια των δημοπρασιών στην ίδια, ειδικά για το σκοπό αυτό σχεδιασμένη, πλατφόρμα.

Αποτέλεσμα των δημοπρασιών ήταν η σημαντική μείωση των τιμών:

• **Ιούλιος 2018**

Κατηγορία	Αuctioned Capacity (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Request Applications (MW)			Auction								
			Applied	Approved	Rejected	Bids	Clearing price (€/MWh)	Highest Bid (€/MWh)	Lowest Bid (€/MWh)	Weighted Avg. Price (€/MWh)				
PV stations $P_{PV} \leq 1MW$	70	53,52	177	105,94	156	44,07	48	53,48	1527	85	80	75,87	78,42	
			Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία			84,07								6,5 €/MWh (-7,74%)
PV stations $1MW < P_{PV} \leq 20 MW$	230	53,40	34	197,21	13	93,44	8	52,92	280	80	71	62,97	63,81	
			Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία			95,44								16 €/MWh (-20,24%)
Wind Stations $3MW < P_{Wind} \leq 50 MW$	300	176,39	14	408,66	14	408,49	7	170,93	114	90	71,93	68,18	69,53	
			Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία			308,06								21,5 €/MWh (22,74%)

• **Δεκέμβριος 2018**

Κατηγορία	Auctioned Capacity (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Request Applications (MW)			Auction								
			Applied	Approved	Rejected	Bids	Clearing price (€/MWh)	Highest Bid (€/MWh)	Lowest Bid (€/MWh)	Weighted Avg. Price (€/MWh)				
PV stations $P_{PV} \leq 1MW$	90	61,95	204	114,62	182	108,90	95	61,94	3907	81,71	68,99	63	66,66	
			Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία			108,40								15 €/MWh (-18,41%)
PV stations $1MW < P_{PV} \leq 20 MW$	100	86,47	27	191,38	37	160,31	19	85,99	40	71,91	73,01	63	70,39	
			Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία			46,89								1,5 €/MWh (-2,11%)
Wind Stations $3MW < P_{Wind} \leq 50 MW$	229	160,94	14	281,65	14	241,65	8	159,65	342	79,77	65,37	59	58,58	
			Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία			241,62								21,2 €/MWh (-26,56%)

• **Απρίλιος 2019**

Κατηγορία	Auctioned Capacity (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Request Applications (MW)			Auction								
			Applied	Approved	Rejected	Bids	Clearing price (€/MWh)	Highest Bid (€/MWh)	Lowest Bid (€/MWh)	Weighted Avg. Price (€/MWh)				
Technology Neutral	600	455,56	8	637,76	8	637,76	7	437,78	56	64,72	64,72	53	57,03	
														7,69 €/MWh (-11,88%)

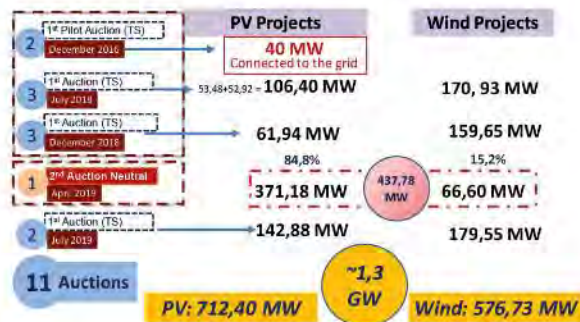
• **Ιούλιος 2019**

Κατηγορία	Auctioned Capacity (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Request Applications (MW)			Auction								
			Applied	Approved	Rejected	Bids	Clearing price (€/MWh)	Highest Bid (€/MWh)	Lowest Bid (€/MWh)	Weighted Avg. Price (€/MWh)				
PV stations $P_{PV} \leq 20W$	300	143,04	86	300,28	68	200,28	18	142,88	775	69,26	67,7	61,95	62,77	
			Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία			142,04								6,49 €/MWh (-9,37%)
Wind Stations $P_{Wind} \leq 50 MW$	300	186,96	12	243,75	12	243,75	9	179,55	37	69,18	69,18	59,09	67,31	
			Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική Δημοπρασία			263,75								1,87 €/MWh (-2,7%)

Τιμή Εκκίνησης επόμενης δημοπρασίας για Φ/Β<20MW: **66,02 €/MWh**

Τιμή Εκκίνησης επόμενης δημοπρασίας για 3MW<Wind<50MW: **68,25 €/MWh**





ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΤΗΣ ΡΑΕ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΕΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΤΩΝ ΑΠΕ ΑΠΟ ΤΟ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟ ΕΛΕΓΚΤΙΚΟ ΣΥΝΕΔΡΙΟ

Το Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο, στην ειδική απολογιστική του έκθεση που δημοσιεύτηκε στις 6 Ιουνίου 2019 (<https://www.eca.europa.eu/en/Pages/DocItem.aspx?did=50079>), σχετικά με τις πολιτικές της ΕΕ για την ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ, τα εθνικά καθεστάτα στήριξης και τις πρακτικές των Κρατών Μελών σε σχέση με τους ενωσιακούς στόχους για τις ΑΠΕ, **ξεχώρισε ως βέλτιστη πρακτική και υπόδειγμα διαφάνειας και ενίσχυσης του ανταγωνισμού, τις ανταγωνιστικές διαδικασίες έργων ΑΠΕ, που διεξάγει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Ελλάδας.**

Συγκεκριμένα, το Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο, στο Πλαίσιο 8 (σελ. 35 της έκθεσης) που αναφέρεται στις πρακτικές των δημοπρασιών και το οποίο τιτλοφορείται «**Η διαφάνεια στις δημοπρασίες προάγει τον ανταγωνισμό: η ηλεκτρονική πλατφόρμα της ελληνικής ρυθμιστικής αρχής ενέργειας**», προκρίνει το έργο που έχει πραγματοποιήσει η ΡΑΕ για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες των ΑΠΕ, ως βέλτιστη πρακτική, μεταξύ των αντίστοιχων των Κρατών Μελών δεδομένου ότι προάγει τη διαφάνεια και τον ανταγωνισμό στις ανταγωνιστικές διαδικασίες.

Η αναγνώριση των προσπαθειών και του έργου της ΡΑΕ έρχεται μόλις λίγες ημέρες μετά την απονομή **Χρυσού Βραβείου στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας**, από κοινού με την εταιρία CosmoONE, στην εκδήλωση των Impact BITE Awards 2019, για την ανάπτυξη και εφαρμογή καινοτόμου συστήματος ηλεκτρονικών δημοπρασιών έργων ΑΠΕ.

Η διαδικασία των ανταγωνιστικών διαδικασιών ΑΠΕ που έχει εφαρμόσει η ΡΑΕ από το έτος 2016, με βάση τα αναφερόμενα στο Νόμο 4414/2016, αποτελεί καινοτόμο διαδικασία, που έχει στόχο την υγιή και βιώσιμη ανάπτυξη των ΑΠΕ, σύμφωνα με τις ενωσιακές επιταγές, την ενίσχυση της εμπιστοσύνης των επενδυτών που δραστηριοποιούνται στην αγορά ενέργειας και ιδιαίτερα το όφελος του τελικού καταναλωτή και της εθνικής οικονομίας, μέσω της ενίσχυσης του ανταγωνισμού.

Οι ανταγωνιστικές διαδικασίες για έργα ΑΠΕ έχουν οδηγήσει στην κατακράτηση μέχρι σήμερα έργων ΑΠΕ συνολικής ισχύος περίπου 1,3GW, τα οποία βρίσκονται στο στάδιο υλοποίησης/κατασκευής. Οι ανταγωνιστικές διαδικασίες όπως έχουν σχεδιαστεί από τη ΡΑΕ είναι μία διαδικασία απλή στη χρήση, αξιόπιστη και απολύτως διαφανής που αναγνωρίζεται διεθνώς ως «βέλτιστη πρακτική» και έχει καταστήσει τη ΡΑΕ πρωτοπόρο στον τομέα των διαγωνισμών για έργα ΑΠΕ.



**Πλαίσιο 8**  
 Η διαφάνεια στις δημοπρασίες προάγει τον ανταγωνισμό: η ηλεκτρονική πλατφόρμα της ελληνικής ρυθμιστικής αρχής ενέργειας  
 Η ρυθμιστική αρχή ενέργειας της Ελλάδας ανέπτυξε μια ηλεκτρονική πλατφόρμα για τη σύναψη συμβάσεων μέσω δημοπρασιών. Κάθε δημοπρασία διαρκεί 30 λεπτά, οι συμμετέχοντες υποβάλλουν τις προφορές τους σε πραγματικό χρόνο και μπορούν να βλέπουν τις προφορές των ανταγωνιστών τους. Στο πλαίσιο της δημοπρασίας για την αιολική ενέργεια που έλαβε χώρα τον Ιούλιο του 2018, οι συνολικά 14 συμμετέχοντες υπέβαλαν 342 προφορές. Κατά τη διάρκεια της δημοπρασίας, η τιμή μειώθηκε από τα 90 ευρώ/MWh στα 68,2 ευρώ/MWh.



Αναγνώριση του έργου της ΡΑΕ από το Ευρωπαϊκό Ελεγκτικό Συνέδριο

Τα περισσότερα νησιά σήμερα στην Ελλάδα (κυρίως στο Αιγαίο) αποτελούν αυτόνομα συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας, με παραγωγή, κατά κύριο λόγο, από τοπικούς θερμικούς σταθμούς παραγωγής, οι οποίοι λειτουργούν με καύσιμο πετρέλαιο, βαρύ (μαζούτ) ή και ελαφρύ (ντίζελ), και από σταθμούς ΑΠΕ (ιδίως αιολικούς και φωτοβολταϊκούς). Τα νησιά αυτά δεν έχουν διασυνδεθεί μέχρι σήμερα με το ηπειρωτικό ηλεκτρικό σύστημα, κυρίως λόγω τεχνικών και τεχνολογικών δυσκολιών που υφίσταντο μέχρι πρότινος, αλλά και λόγω υψηλού κόστους, καθώς οι διασυνδέσεις είναι έργα μεγάλης έντασης κεφαλαίου. Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) αποτελείται από είκοσι εννέα (29) αυτόνομα συστήματα. Ορισμένα εξ αυτών αποτελούνται από περισσότερα νησιά (συμπλέγματα νησιών). Η λειτουργία και Διαχείριση της Αγοράς των ΜΔΝ γίνεται από τον ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διεύθυνση Διαχείρισης Νήσων). Το μέγεθος (αιχμή ζήτησης) σε MW των είκοσι εννέα (29) αυτόνομων νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων της χώρας ποικίλλει:

- Δεκαεννέα (19) «μικρά» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης έως 10 MW.
- Οκτώ (8) «μέσου μεγέθους» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης από 10 MW έως 100 MW.
- Δύο (2) «μεγάλου μεγέθους» αυτόνομα συστήματα έχουν αιχμή ζήτησης άνω των 100 MW, δηλαδή η Κρήτη και η Ρόδος.

Αντίστοιχα, η ζήτηση (κατανάλωση σε MWh) ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ ποικίλλει, επίσης, σε μέγεθος, από ορισμένες εκατοντάδες MWh στα μικρότερα νησιά (π.χ. Αντικύθηρα, Αγαθονήσι, Γαύδος κ.λπ.), έως και ορισμένες TWh στο μεγαλύτερο ΜΔΝ (Κρήτη).



#### Άνοιγμα της αγοράς των Νησιών

- ➔ Έγκριση από τη ΡΑΕ του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014), ενός πρωτοποριακού, σε ευρωπαϊκό επίπεδο, ρυθμιστικού κειμένου, καθώς καταρτίστηκε για να εφαρμοστεί σε αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα, που υπόκεινται στο ευρωπαϊκό δίκαιο, χωρίς, κατά την περίοδο κατάρτισης και έγκρισής του να έχει ληφθεί σχετική παρέκκλιση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ.
- ➔ Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (2014/536/ΕΕ) με την οποία τελικά χορηγήθηκε στην Ελλάδα παρέκκλιση, έως το 2019, από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ για την εφαρμογή κανόνων αγοράς στα ΜΔΝ.
- ➔ Έγκριση από τη ΡΑΕ του Σχεδίου Δράσης του Διαχειριστή ΜΔΝ, σε συμμόρφωση με την απόφαση παρέκκλισης της Ε.Ε.. Με το σχέδιο αυτό, επιβάλλεται συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των αναγκαίων υποδομών και οργάνωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ, προκειμένου να επιτευχθεί η μετάβαση σε πλήρη λειτουργία της απελευθερωμένης αγοράς στα ΜΔΝ.
- ➔ Με το Ν.4414/2016 ενσωματώνονται πλήρως οι επιταγές της απόφασης παρέκκλισης και θεσπίζονται ειδικότερες διατάξεις για τη διαδικασία που θα ακολουθείται για το άνοιγμα της αγοράς στο σύνολο των νησιών. Τα νησιά της Κρήτης και της Ρόδου μπορούν να υποδεχθούν πλέον το ενδιαφέρον νέων προμηθευτών. Στα υπόλοιπα νησιά, θα ενεργοποιείται σταδιακά το άνοιγμα της δραστηριότητας της προμήθειας με απόφαση της ΡΑΕ, σύμφωνα με την εξέλιξη υλοποίησης των υποδομών του Σχεδίου Δράσης.





## Διασυνδέσεις Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με το ηπειρωτικό σύστημα της Χώρας

### Έργα

- Εγκεκριμένα Έργα Διασύνδεσης που βρίσκονται σε εξέλιξη ή έχουν ολοκληρωθεί:
- Υποβρύχια διασύνδεση Κυκλάδων: Η Α' φάση (Διασύνδεση Αττικής - Σύρου, Σύρου με Τήνο, Μύκονο και Πάρο) έχει ήδη ηλεκτριστεί. Η Β' Φάση (Σύνδεση Νάξου με Πάρο και Μύκονο, αναβάθμιση των διασυνδέσεων της Ανδρου με Εύβοια και Τήνο) βρίσκεται σε στάδιο κατασκευής και αναμένεται να ολοκληρωθεί το Β' εξάμηνο του 2019, ενώ η Γ' Φάση (πόντιση δεύτερου καλωδίου διασύνδεσης της Αττικής με τη Σύρο) αναμένεται να ολοκληρωθεί στο Β' εξάμηνο του 2020.
- Υποβρύχια διασύνδεση Κρήτης (Φάση I Διασύνδεση της Κρήτης με την Πελοπόννησο και Φάση II Διασύνδεση της Κρήτης με την Αττική): Για το έργο της Φάσης I έχουν οριστεί οι ανάδοχοι και το έργο βρίσκεται στο στάδιο κατασκευής με χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης έως το Α' εξάμηνο του 2020. Η Φάση II βρίσκεται σε στάδιο μελετών κατασκευής και ορισμού αναδόχου με ορίζοντα υλοποίησης το Β' εξάμηνο του 2022. Ωστόσο με αποφάσεις της Αρχής (Α 256/2018) έχει ζητηθεί η επίτευξη των εργασιών μελέτης και κατασκευής του με σκοπό να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2021.
- Για τις επεκτάσεις των διασυνδέσεων προς ΝΑ και ΒΑ Αιγαίο έχουν ολοκληρωθεί οι μελέτες σκοπιμότητας από την Επιτροπή υπό την εποπτεία της ΡΑΕ και οι σχετικές θετικές εισηγήσεις για τη διασύνδεση των εν λόγω νησιών έχουν υποβληθεί στους αρμόδιους Διαχειριστές προκειμένου να ενσωματωθούν στα αντίστοιχα Προγράμματα Ανάπτυξης.
- Στο υπό έγκριση ΔΠΑ περιόδου 2019-2028 υποβλήθηκε πρόταση του ΑΔΜΗΕ για τη διασύνδεση των υπόλοιπων Κυκλάδων (Δ' Φάση του έργου) με ορίζοντα υλοποίησης το 2024, ενώ στο σχέδιο ΔΠΑ περιόδου 2020-2029 που τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έχει ενσωματωθεί η διασύνδεση των Δωδεκανήσων με ορίζοντα υλοποίησης το Β' εξάμηνο του 2027.



Εγκεκριμένο ΔΠΑ 2018-2027 (Απόφαση ΡΑΕ 256/2018, ΦΕΚ Β' 1570/2018)



Φάσεις I και II διασύνδεσης της Κρήτης



Πρόταση διασύνδεσης των Δωδεκανήσων



Πρόταση διασύνδεσης νησιών ΒΑ Αιγαίου



**Κείμενο Συμπερασμάτων του Forum της Νάξου για την  
«Καθαρή Ενέργεια στα Ευρωπαϊκά Νησιά»**

Στις 9-11 Ιουλίου 2018 διοργανώθηκε από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (PAE) και έλαβε χώρα στη Νάξο το Ευρωπαϊκό Forum για την καθαρή ενέργεια στα νησιά (European Forum on Clean Energy for Islands). Πρόκειται για το δεύτερο πανευρωπαϊκό ρυθμιστικό forum, σε συνέχεια του αντίστοιχου που έλαβε χώρα στο Παρίσι την περασμένη Άνοιξη, στη βάση πρωτοβουλίας της Γαλλικής (CRE) και της Ελληνικής Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (PAE). Στο συνέδριο στο οποίο συμμετείχαν περισσότεροι των 140 συνέδρων, παρευρέθησαν υψηλόβαθμοι προσκεκλημένοι από την ελληνική κυβέρνηση και το κοινοβούλιο, την τοπική αυτοδιοίκηση Α' και Β' βαθμού, τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Γαλλίας, της Ιταλίας και άλλες ρυθμιστικές αρχές ενέργειας ευρωπαϊκών χωρών, την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Ευρωπαϊκές τράπεζες, εξέχοντα και καταξιωμένα μέλη της πανεπιστημιακής κοινότητας με πλούσια εμπειρία στον ενεργειακό χώρο και άλλοι εκλεκτοί προσκεκλημένοι. Η συμμετοχή εκπροσώπων όλων των ανωτέρω φορέων έδωσε τη δυνατότητα ανταλλαγής εμπειριών, γνώσεων και προβληματισμών και συνέβαλε στην επίτευξη του κεντρικού στόχου του συνεδρίου που ήταν η αποτύπωση των προκλήσεων και των προτεινόμενων πολιτικών που αφορούν στην ενεργειακή μετάβαση των ευρωπαϊκών νησιών προς ένα μέλλον με καθαρή ενέργεια, καλύπτοντας όλες τις πτυχές των επίμαχων ζητημάτων, χτίζοντας γέφυρες συνεργασίας και επικοινωνίας μεταξύ των ενδιαφερομένων. Το Forum αποτέλεσε πεδίο εποικοδομητικού διαλόγου και οδήγησε στα ακόλουθα βασικά συμπεράσματα:



1. Η σταδιακή απεξάρτηση από τα συμβατικά και ρυπογόνα καύσιμα και η στροφή προς τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας είναι μονόδρομος για τα ενεργειακά συστήματα, όχι μόνο σε ευρωπαϊκό, αλλά και σε παγκόσμιο επίπεδο.
2. Ο στόχος της ΕΕ και πολλών άλλων χωρών για καθαρή ενέργεια έως το 2050 με ενδιάμεσους στόχους για την ΕΕ το 2030, όπως ότι το 32% της κατανάλωσης θα πρέπει να προέρχεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, στόχους για τη διείσδυση ΑΠΕ στις μεταφορές, τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και την εξοικονόμηση ενέργειας, επιφυλάσσει ιδιαίτερο ρόλο στα ευρωπαϊκά νησιά, τα οποία θα πρέπει να αποτελέσουν εργαστήρια εφαρμογής πολιτικών καθαρής ενέργειας σε όλες τις ενεργοβόρες δραστηριότητές τους, και με στόχο την ενεργειακή απεξάρτησή τους, βασισμένη στην αειφορία, δηλαδή στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, στις μεταφορές (π.χ. ηλεκτροκίνηση), στη θέρμανση και την ψύξη, αφαλάτωση και λοιπές διεργασίες. Η ανάπτυξη νέων τεχνολογιών παρέχει την τεχνική δυνατότητα επίτευξης και υποστήριξης των ανωτέρω στόχων. Η επιλογή μεταξύ των διαθέσιμων τεχνικών λύσεων θα πρέπει να πραγματοποιείται ανά περίπτωση, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες κάθε νησιωτικού ηλεκτρικού συστήματος και την αξιολόγηση της οικονομικότητας των λύσεων αυτών.
3. Η ενεργειακή μετάβαση σε μορφές καθαρής ενέργειας θα πρέπει να καταστεί εφικτή με σεβασμό στο περιβάλλον των νησιών, στα ευαίσθητα οικοσυστήματά τους, στην πολιτιστική τους κληρονομιά και στο φυσικό κάλλος τους. Αποφεύγοντας υπερβολές και ακραίες αντιδράσεις από κάθε πλευρά είναι εφικτή η εύρεση της χρυσής τομής για τη μετάβαση αυτή. Προς τον σκοπό αυτό, είναι αναγκαία η ταχεία ολοκλήρωση του τοπικού χωροταξικού σχεδιασμού, σε όλες τις περιφέρειες της χώρας, στη βάση επιστημονικών δεδομένων και μελετών, όπως έχουν ξεκινήσει να εφαρμόζεται για παράδειγμα στην Κρήτη. Ένας τέτοιος χωροταξικός σχεδιασμός σε τοπικό επίπεδο αποσαφηνίζει τους κανόνες και οριοθετεί τις δυνατότητες, προστατεύοντας το περιβάλλον.

4. Στο πλαίσιο αυτό, εξασφαλίζεται η συναίνεση της τοπικής κοινωνίας, μέσω της συνεργασίας της τοπικής αυτοδιοίκησης με την κεντρική κυβέρνηση και των απαραίτητων διαβουλεύσεων και ζυμώσεων. Η τοπική κοινωνία θα πρέπει να συμμετέχει ενεργά, όχι μόνο στον σχεδιασμό αυτόν αλλά και στην ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών, μέσω των ενεργειακών κοινοτήτων και άλλων παρόμοιων σχηματισμών, ακολουθώντας το επιτυχημένο παράδειγμα άλλων περιοχών που έχουν λάβει σχετική πρωτοβουλία. Θα ακολουθήσουν σχετικές ευκαιρίες και για τα νησιά των Κυκλάδων που διασυνδέθηκαν εντός του 2019.

5. Υπάρχει περιθώριο, αλλά και ανάγκη συνεργασίας των ευρωπαϊκών ρυθμιστικών αρχών για τη διαμόρφωση και εφαρμογή ειδικού ρυθμιστικού πλαισίου λειτουργίας των νησιωτικών ενεργειακών συστημάτων. Ήδη έχει συμφωνηθεί η ανάληψη πρωτοβουλίας της ΡΑΕ και της Γαλλικής Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (CRE) προκειμένου για την επίτευξη τέτοιας συμφωνίας συνεργασίας όλων των ενδιαφερόμενων ευρωπαϊκών αρχών για τη διαμόρφωση ενιαίας πολιτικής. Η συμφωνία αυτή θα πρέπει να αφορά τα υψηλότερα ευρωπαϊκά όργανα, ώστε να δημιουργηθεί, σε επίπεδο ευρωπαϊκής ένωσης, μια διακριτή πολιτική για τα νησιά, με καθιέρωση ειδικού πλαισίου και κανόνων, χρηματοδότηση πιλοτικών έργων και ανάπτυξη πρωτοποριακών εφαρμογών. Στο πλαίσιο αυτό παρουσιάστηκε η ενεργειακή πολιτική που ακολουθείται στα νησιά διαφόρων ευρωπαϊκών χωρών και αναγνωρίστηκε ότι η Ελλάδα έχει κάνει τεράστια και πρωτοποριακά βήματα όσον αφορά τα ενεργειακά θέματα των νησιών, και η εμπειρία της θα φανεί πολύτιμη για τη συνδιαμόρφωση της ευρωπαϊκής πολιτικής με τη συνεισφορά και των λοιπών χωρών.

Κατά γενική ομολογία, το Forum της Νάξου σημείωσε ξεχωριστή επιτυχία, οφειλόμενη ιδιαίτερα στο υψηλό επίπεδο των παρουσιάσεων και των συμμετεχόντων,

το οποίο συνεισέφερε στην εμβάθυνση σε καίρια ζητήματα σε επιστημονικό και κοινωνικο-πολιτικό επίπεδο. Η επιτυχία και η επικαιρότητα του Forum αποτυπώθηκε στην απαίτηση των συμμετεχόντων για καθιέρωση τακτικών συζητήσεων και προώθηση των νησιωτικών ενεργειακών θεμάτων μέσω συνέχισης των συναντήσεων αυτών και επανάληψης του Forum στην Ελλάδα το 2019.

**PAF RAE**  
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY  
EUROPEAN FORUM ON  
CLEAN ENERGY FOR ISLANDS

**Naxos, July 9-11, 2018**

Topics for discussion include but are not limited to:

**Decarbonizing EU Islands**

- o Penetration of the common energy mix and its impact on power generation costs and PSD imposed on consumers (e.g. the case of Greece)
- o Reduction of the dependency on costly fossil fuels and impacts on security of supply / Interconnections of Non-interconnected Islands (NII) to the mainland grid (e.g. case study Cyclades - Crete)
- o Financing the decarbonization of EU Islands / Divestment of existing installations (e.g. thermal power plants) taking into consideration security of supply issues/ Investment in low-carbon power generation (e.g. CHG) and RES
- o Sequencing support from the EU for island decarbonization - Project financing and procedures, financing of studies (spatial planning, benchmarking and performance indicators across islands) / applicable WACC, loss factors, quality of service etc.)

**RES development in NII**

- o Challenges and solutions for increased RES penetration in NII (network stability, power intermittency, determination of RES penetration targets and curves)
- o Development of storage (hardware) and case studies of Hybrid Power Generation Systems in NII (the example of Greece)
- o How to raise local interest in investments for RES (development) / demand side management/ energy communities (staff, signal vs staff organizations), Environmental interference of RES projects and effects on tourism

**Best practices / Innovation in energy transition**

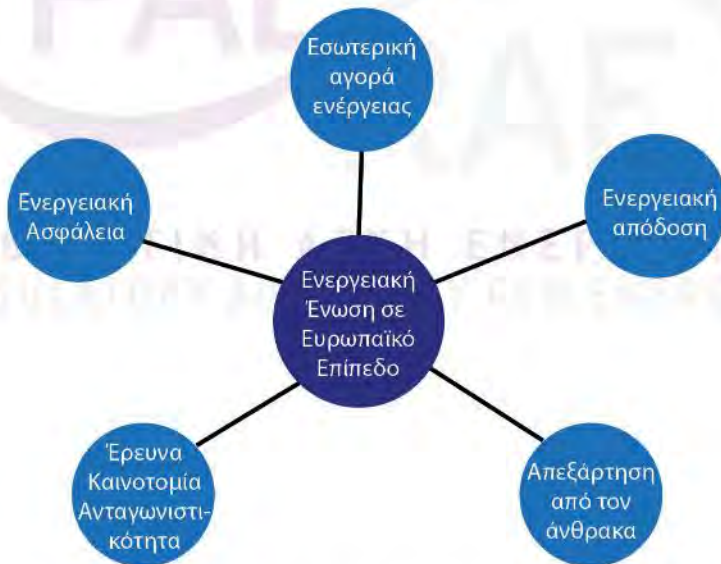
- o Best practices and innovative projects in the areas of renewables, research and innovation, energy efficiency, etc. / islands
- o Presentation of pilot programs of green (smart) islands and RES tenders
- o RES in islands - variety of energy sources (biomass, waste-to-energy plants) and use of power generation for services other than providing electricity (desalination, heat and cooling, electric vehicle charging etc.)
- o Energy and storage management on NII (Energy Control Centers), etc.
- o Financing of innovative projects







Η ΡΑΕ συνεργάζεται με τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας άλλων χωρών, καθώς και με θεσμικά όργανα που λειτουργούν στο πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Ενεργειακής Κοινότητας, με διεθνείς οργανισμούς και με άλλους φορείς που προκύπτουν από διεθνείς συμφωνίες και συνθήκες.



Στόχος αυτών των συνεργασιών είναι η ανάπτυξη εναρμονισμένου ρυθμιστικού πλαισίου, η ενίσχυση της ασφάλειας εφοδιασμού, η προστασία των καταναλωτών, η προστασία του περιβάλλοντος και η ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας, όπως προβλέπεται από το σύνολο του νομοθετικού πλαισίου που αναπτύχθηκε για την απελευθέρωση και λειτουργία των ενεργειακών αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου στη χώρα μας.



Συμμετοχή της ΡΑΕ σε Διεθνείς Οργανισμούς

October 3-4  
2019



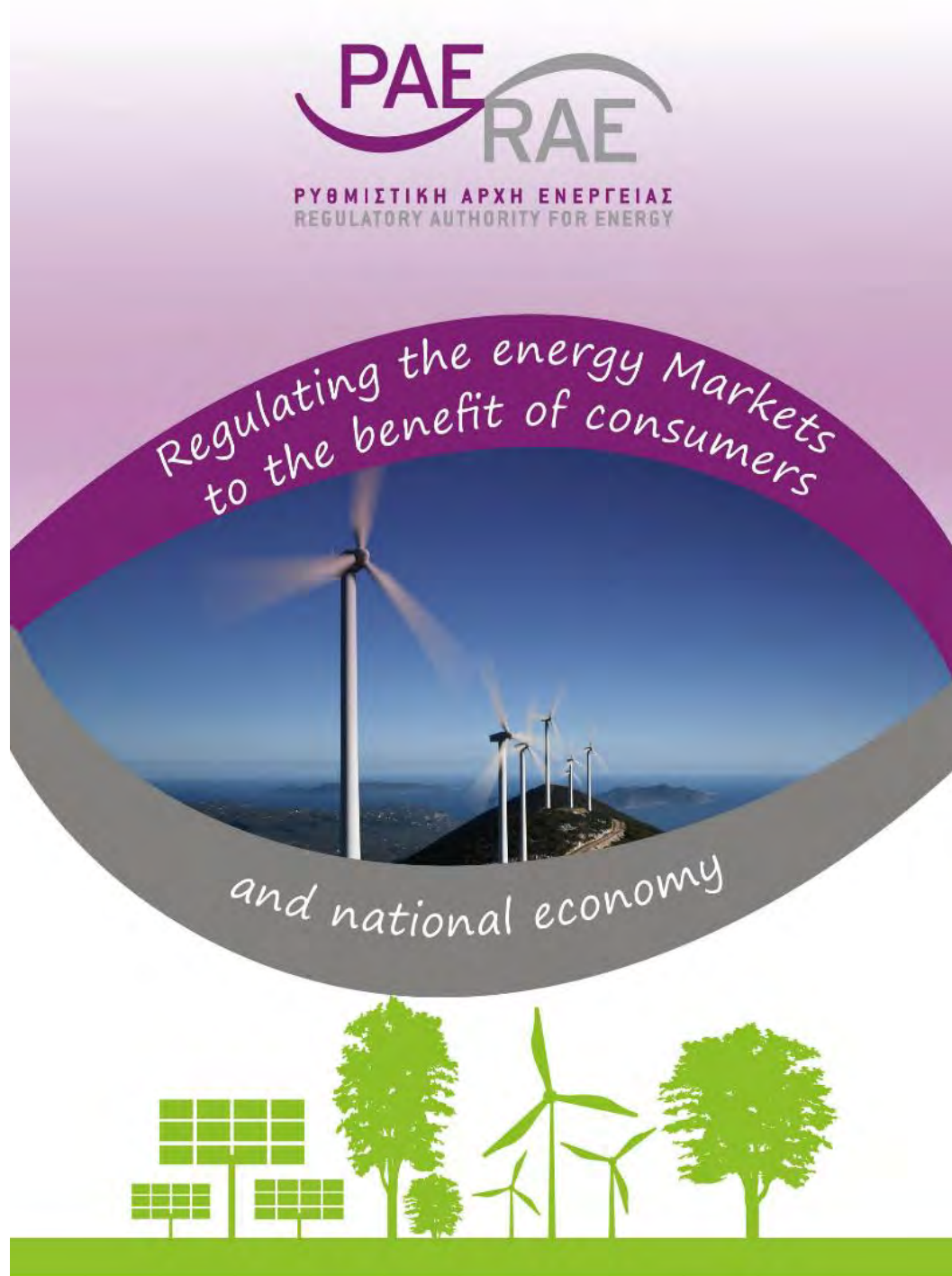
2019 EUROPEAN FORUM ON  
CLEAN ENERGY FOR ISLANDS

*Rhodes, Greece*

Πειραιώς 132, 118 54, Αθήνα, Τηλ: +30 210 3727400, Fax: +30 210 3255460  
www.rae.gr, e-mail: info@rae.gr



Αγγλικό Φυλλάδιο



# Regulatory Authority for Energy



The Regulatory Authority for Energy (RAE) is an independent administrative authority, that was established by the provisions of L. 2773/1999. The responsibilities of RAE vary and cover all the areas of the domestic energy market.

Its main purpose is to define and monitor the functioning of the electricity and gas markets. As the energy sector continually evolves, reflecting the technological, economic and geopolitical changes, new challenges are emerging for RAE and broaden the range of issues the Authority is called upon to manage.



By the provisions of L. 4001/2011, the Third Energy Package was implemented into the Greek legislation, redefining the nature and the role of RAE, as it gave to the Authority additional tools and responsibilities. The strengthening of the role of RAE concerns the detailed and in-depth regulation of energy markets, the licensing of energy companies across the entire range of energy activities, the ability of investigating and collecting all kinds of data, the ability of dealing with complaints and imposing sanctions, taking provisional measures etc.

RAE is an independent legal entity, which enjoys administrative and financial independence

## Main responsibilities of RAE

- Monitoring the energy markets (electricity and gas)
- Regulation of energy markets
- Consumer protection
- Monitoring the security of energy supply
- Licensing
- Monitoring of Transmission System and Distribution Network Operators
- Approval of use of system and network charges
- Third party access and exemptions
- Monitoring the access to energy interconnections
- Approval of network development plans
- Approval of Codes and Regulations



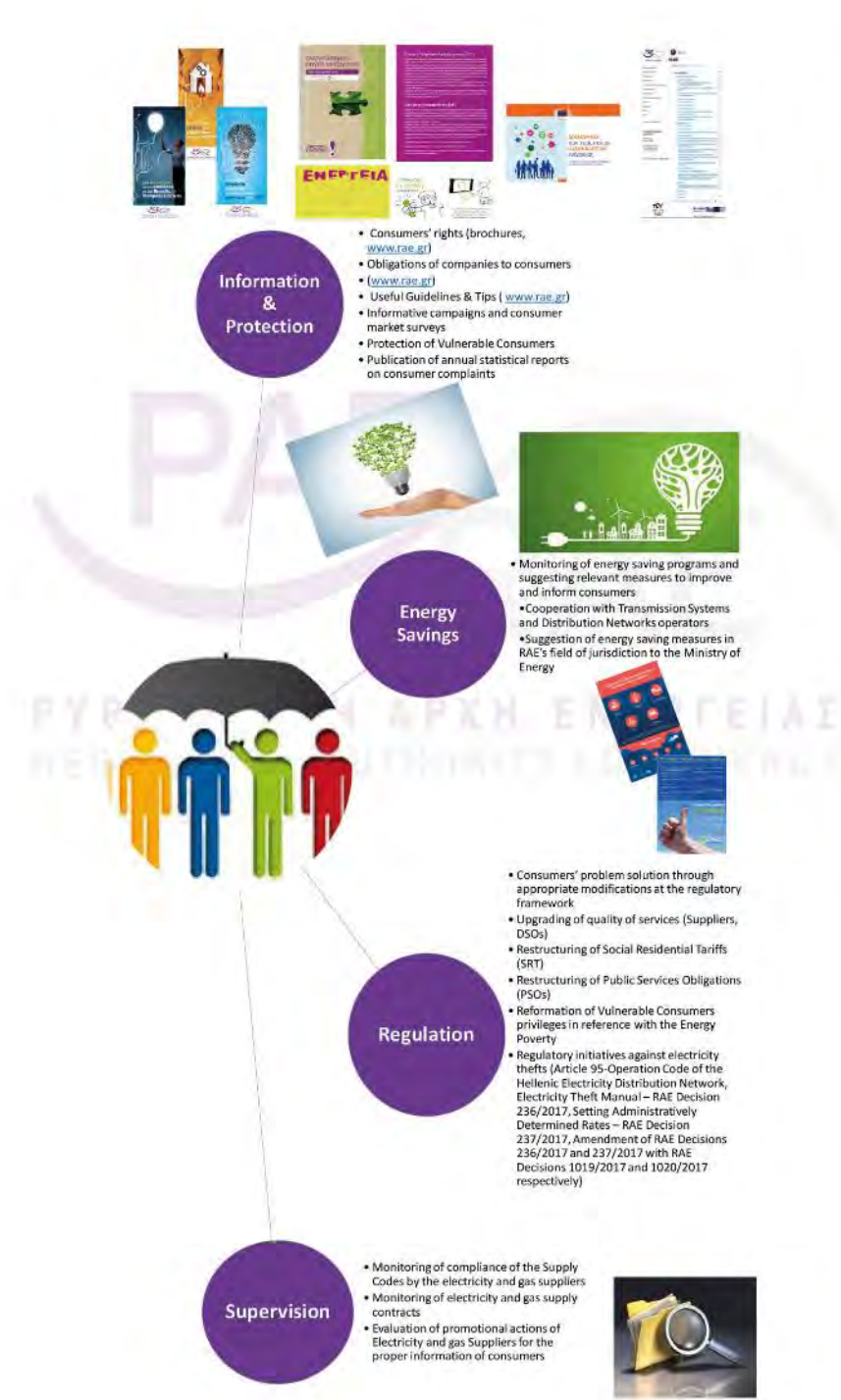
The Regulatory Authority for Energy operates for the benefit of the consumers and the national economy, making the most of its people and its resources.



Taking into account the new needs of the Greek society, RAE consults with all the interested parties, in a transparent and objective way.

RAE aims to ensure the security of supply at an affordable price, creating well-functioning energy markets that provide investors with appropriate incentives, always keeping a spherical and technocratic approach without neglecting the social dimension.

SEPTEMBER 2019



Consumers' Protection and Information & Energy Savings Department



### Transmission system of Natural Gas at a glance

Natural gas was first introduced in the energy mix of Greece 20 years ago, which was considered as a very significant project at that time, second only to the project of the electrification of the country. The gasification of Greece included the construction of the high-pressure gas network (70bar), the medium-pressure distribution network (19bar) and the low-pressure distribution network (4bar).

Natural gas is imported in Greece through three entry points: a) The Interconnection Point (IP) Kulata-Sidirokastro, via the gas pipeline system of Bulgaria. b) The Interconnection Point (IP) Kipi, at the borders of Greece-Turkey, and c) The Interconnection Point (IP) Agia Triada, in the area

of Megara in Attiki, following the regasification of the Liquefied Natural Gas at the LNG Terminal on the island of Revythoussa.

The high-pressure gas network (National Natural Gas System – NNGS) is operated by DESFA S.A., while the medium and low-pressure networks are operated by the three Distribution System Operators (DSOs), EDA Attiki, the operator of the Gas Distribution Network of Attiki, EDA Thessaloniki-Thessalia, the operator of the Gas Distribution Networks of Thessaloniki and Thessalia, and DEDA, the operator of the Gas Distribution Network of the rest of Greece. In cases when a DSO does not plan to develop a network in an area (Municipality)



within the next five years or fails to construct it on time, a third party is entitled to apply for a Distribution License in that area. RAE has already issued a new Distribution License in Evia.

One of the fundamental duties of DESFA is to propose annually to RAE the appropriate projects that are needed for the reinforcement and extension of the System, as well as the System's security of supply by submitting a ten-year network development plan.

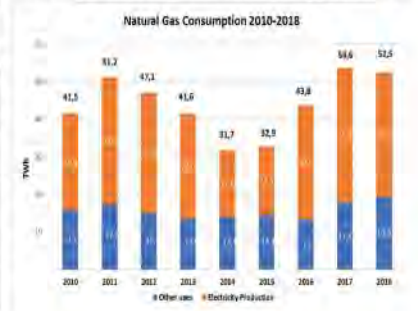
The second upgrade of the Revythoussa LNG Terminal (operation of a third tank, expansion of marine facilities, increase of regasification rate) was the main infrastructure project that was completed in 2018 and allowed the unloading of larger vessels carrying LNG loads and, therefore, the more efficient use of the terminal already during the 2018-19 winter period.

The main goal of DESFA's new Ten-Year Network Development Plan will be the removal of the bottleneck in the natural gas flow from the north part, where the pipeline entries to the country are located, to the south where the largest consumption takes place.

### Natural Gas Consumption Profile

The natural gas consumption in the year 2018 presented a slight decrease of two percent (2%), relative to the consumption in the year 2017, remaining at high levels after seven years of economic crisis and reduced natural gas consumption. The slight decrease in the annual gas consumption was a result of the milder winter of 2018 in comparison with the winter of 2017.

The annual natural gas consumption was approximately 52.45 TWh, from which 33.2 TWh were consumed by the electricity sector. The natural gas consumption for electricity generation



decreased by seven percent (7%) in relation to the consumption of 2017. On the other hand, the gas consumption for other uses (industrial, commercial and domestic) increased by eight percent (8%) and reached the levels of 19.3 TWh.

According to the National Natural Gas Development Study for the years 2020-2029, performed by the TSO and published in its website, the consumption of natural gas in the following decade will vary from 4.6 bil m<sup>3</sup> in 2020 to 5.8 bil. m<sup>3</sup> in 2029 (base case scenario).

#### Large energy investments

According to the European and national legislation, RAE is the competent authority on a number of regulatory issues regarding major energy projects that ensure the interconnection of Greece with other markets. More specifically RAE:

- issues licenses for the part of the projects that are on Greek sovereignty,
- develops the regulatory documents (secondary legislation) and especially the access terms and the access tariffs for the new infrastructure: exemption applications, network and tariff code for each project, certification of TSOs,
- supports and promotes the projects at the European level, for example for their inclusion in the Project of Common Interest list in order to receive financing with favorable terms.

The energy map of the country in natural gas is expected to change drastically with the construction of the new infrastructure projects under design, that today are in different maturity levels:

- The Trans Adriatic Pipeline (TAP) Interconnector – its construction will be completed in 2019. It will



Terminal for Liquefied Natural Gas (island of Revythoussa)

initially transport 10 bcm/year from Shah Deniz II in Azerbaijan, with a potential increase to 20 bcm/year.

- The interconnector pipeline between Greece and Bulgaria (IGB) – its construction will be completed in 2020. It will initially transport 3 bcm/year from Greece to Bulgaria, with a potential increase to 5 bcm/year.

• The EastMed pipeline is in the design phase envisioned to start commercial operation in 2024-25. It is planned to transport 10 bcm of natural gas per year from the deposits of SE Mediterranean (Cyprus, Israel).

• The Poseidon pipeline is in the design and licensing phase envisioned to start commercial operation in 2023. It consists of two distinct parts, the underground pipeline that crosses northern and western Greece (Kipoi-Thesprotia) with a capacity of about 12 bcm, and the undersea part to Italy with a capacity of up to 20 bcm which is designed to also transport the natural gas of EastMed from Thesprotia to Italy.

• The interconnector pipeline between Greece and North Macedonia is being designed to supply gas to the neighboring country from 2022 for the development of its gas market.

• The floating LNG Terminal Station of Alexandroupolis will have a capacity of 5,5 bcm/year.

• The floating LNG Terminal Station of Dioryga Gas at the sea area of Agioi Theodoroi Korinthias will have a capacity of 2,6 bcm/year.

• The South Kavala Underground Storage will be located in the undersea area south of the city of Kavala at a depleted natural gas deposit and will have a capacity of 360 or 720 Nm<sup>3</sup>.

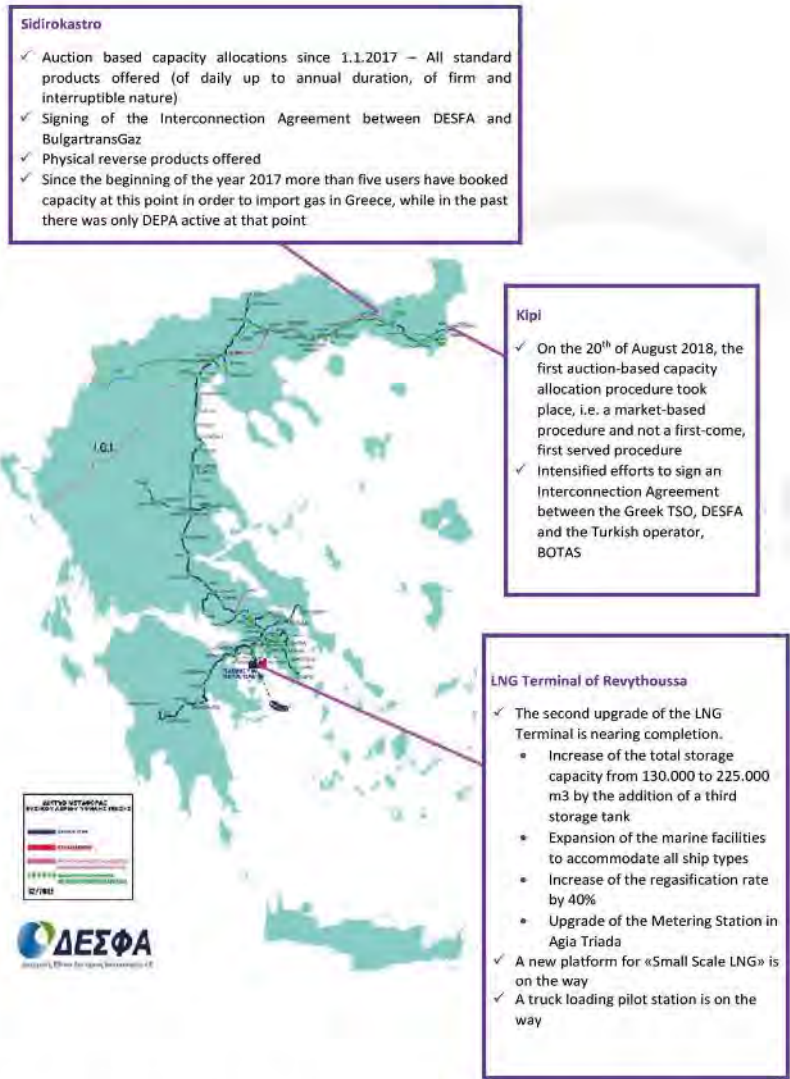
In addition to the significant impact of new infrastructure on the country's security of gas supply, the connection to other gas markets (especially the one of Italy), the competition among suppliers that import gas from different sources, as well as the option to store gas during the seasons of low international gas prices, are factors that are expected to change the playground in the wholesale gas market. RAE is in close cooperation with the Regulatory Authorities of the neighboring countries as well as the European Commission bodies and the Agency for the Cooperation of Regulatory Authorities (ACER) to achieve these changes as soon as possible.

TAP pipeline as well as with Bulgaria (EWRC) to regulate the access to the IGB pipeline have been considered as best practice at pan-European level for the development of relevant projects.



**Users Access to the entry points of the country**

The facilitation of access of as many users as possible to the entry points of the natural gas system in Greece constitutes a critical factor for the development of competition in the natural gas market in the country. This has been accomplished both by implementing EU Regulations and collaborating closely with neighboring countries, both at the level of Regulators and System Operators, and by promoting investments through the approval of the Development Plans of the System Operators.



At the same time, licencing, regulatory framework update and monitoring of the major energy infrastructure, which make possible the interconnection of the greek market with other markets, the security of supply and the diversification of natural gas sources, constitute an absolute priority of the Regulatory Authority for Energy.

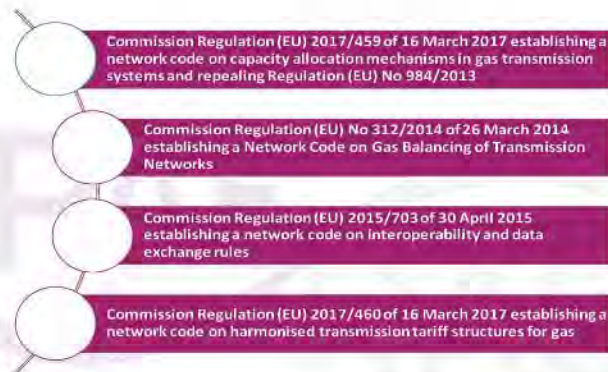
**The Implementation of the European Target Model in the natural gas market in Greece**

The Regulatory Authority for Energy is actively participating in all actions at a European level which relate to the implementation of all three pillars which constitute the Target Model:

**Target 1** – Enabling functioning wholesale natural gas markets

**Target 2** – Connecting gas wholesale markets

**Target 3** – Ensuring secure supply to and economic investments to these markets



During the last years, very decisive steps have been taken for the implementation of the European Target Model. Today Greece:

- Fully implements European Regulations 703/2015 and 459/2017.
- Has fully satisfied the requirements of the European Regulation 460/2017, according to the time plans. The new tariffs will be implemented from the 1st of January 2020.
- In the absence of sufficient liquidity in the short-term wholesale market, the country has adopted Interim Measures to increase liquidity in the market, as provided for in Chapter X of European Regulation 312/2014.

As part of the interim measures approved, in July 2018 a Balancing Platform was put into operation in Greece by the Greek TSO, DESFA S.A., following the approval of the rules of operation by RAE. The gas TSO, through market mechanisms, purchases and sells gas in the balancing platform in order to keep the National Natural Gas System balanced. Until the end of 2018, more than ten Users have participated in the day ahead and intraday auctions held by the TSO in the Balancing Platform.

To speed up the actions for the establishment of an organized marketplace for natural gas transactions in Greece via a trading platform, RAE has taken the initiative within 2018 to organize a meeting between representatives of the Hellenic Energy Exchange (HEnEx), DESFA and the Ministry of Environment and Energy since according to the Law 4512/2018 HEnEx has the potential to operate such marketplace. RAE assigned HEnEx to carry out a feasibility study for the development of an organized marketplace for natural gas transactions. In addition, RAE has taken the initiative to form a Cooperation Group with the participation of representatives from HEnEx, DESFA and the Ministry of Environment and Energy, which will monitor on a continuous basis the establishment of the organized marketplace for the new natural gas markets.

**Third party access to gas distribution networks through the change of the regulatory framework**

Natural gas distribution networks deliver natural gas to cities through pipelines of up to 19 bar pressure in order to supply consumers. There are seven activated gas distribution networks (medium and low pressure) in Greece in the regions of Attica, Thessaloniki, Thessaly, Central Greece, Central Macedonia, Eastern Macedonia & Thrace and Corinth. Distribution networks serve more than 400,000 final natural gas consumers and are managed by the three Operators, EDA ATTIKIS (Attica Distribution Network), EDA THESS (Thessaloniki-Thessaly Distribution Network) and DEDA (Distribution network of the rest of Greece). The Distribution System Operators (DSOs) were



set up on the 1st of January 2017, when the regulated gas distribution activity was legally unbundled from the competitive activity of gas supply, following the EU Directive.

Natural gas suppliers have access to the distribution networks on the basis of regulated tariffs and access rules formed by RAE. DSOs are operating through fully-regulated third party access regime. The regulatory regime was finalized in 2018, when new distribution and operation licenses were issued for the DSOs, in which the detailed rules of operation of the distribution networks are described.

The development of the distribution networks is financed mainly by the re-investment of retained earnings which are generated from the revenues earned by DSOs through regulated distribution tariffs paid by end consumers.

DSOs submit every year to RAE their Development Plans for approval. RAE approves the new network development investments and increase penetration promotional strategies, provided that they will not increase the average use-of-network tariff for consumers, that is being economically efficient.

**Natural Gas Retail Market**

Natural Gas Retail Market is fully liberalized. From the 1st of January 2018, all natural gas consumers in Greece, irrespective of consumption, have by law the right to choose a supplier.

The Natural Gas Supply Code includes the rules for operating in the natural gas supply market. Every consumer may exercise the right to change supplier without restrictions and additional costs provided that they have fulfilled all obligations to the previous supplier.

According to RAE's data, there are seventeen active suppliers in distribution networks competing and supplying domestic, commercial and industrial customers. In addition, the market share of the supply companies that used to have an exclusive right to supply final customers has been reduced by 8%.





**Analysis of the fundamental cost parameters of the wholesale electricity market and development of regulated auctions for forward electricity products with physical settlement**

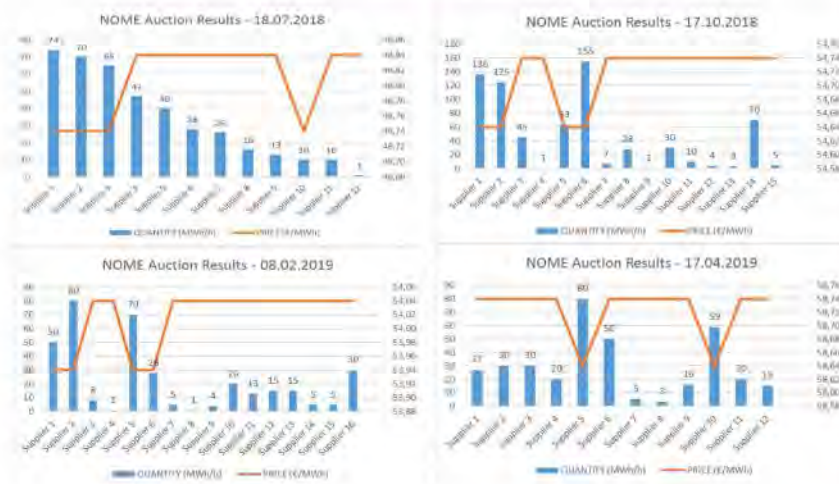
Three years since the introduction of the regulated auctions mechanism for forward electricity products and as we make our way to the completion of the structural measure according to the existing legal framework, the impact of the measure on the internal electricity market continues to be strong, enhancing competition on the business side of electricity supply, offering suppliers an important risk mitigation tool against the flexibility of the SMP and at the same time, creating for the first time a level playing field where alternative suppliers can deploy their strategies for further penetration on the retail side of the electricity market.

Meanwhile, the wholesale electricity market continues to show signs of intense SMP flexibility while the System Marginal Price is constantly rising over the course of the recent years, augmenting the overall wholesale cost of electricity suppliers and narrowing profit margins. The regulated auctions mechanism, working along the rest of the fundamental cost parameters of the wholesale electricity market, creates and secures a vital space within which private electricity suppliers are active, however, existing market conditions in conjunction with the narrow time horizon of the regulated auctions structural measure, seem to shape the overall framework within which the reallocation of electricity supply shares will be materialized.

Almost all of the eleven (11) regulated forward auctions which have taken place from the introduction of the mechanism until now have been extremely competitive, especially in cases where the forward auction product was limited. Existing trends point towards the direction of even greater competition, driving the weighted average pay-as-bid price in each consecutive auction to historical high levels.

However, PPC's market share de-escalation trend is now significantly far from the provided targets of the structural measure, thus shaping a realistic picture on the ability of the specific structural measure to overall reshuffle retail market shares in the electricity market. These evidence along with the provided analysis on the mark-ups between wholesale and retail market prices, provide a clear picture of the electricity supply market status quo – it is a picture of a market dominated by tight profit margins, intense flexibility but still strong business interest.

**NOME Auction Results from B' Semester 2018 to A' Semester 2019**





**Greece on the map of the European Internal Market in electricity - Target Model**

The coupling of the national markets to a wider market, on a European level, with a common operational framework, the so-called Target Model, is intended to enhance the effectiveness of cross border exchanges in electricity so that the potential energy deficit which temporarily occurs in a country can be outweighed by the energy surplus occurring at the same time in another country. The effective transmission of energy via interconnections often prevents the skyrocketing of prices on a national level, while at the same time restricts the possibility of exercising abusive behaviors.

In order for the greek electricity market to make the transition to the Target Model, and following the proposals made by RAE and the competent Operators, the law 4425/2016, as amended by laws 4512/2018, 4546/2018 and 4610/2019, came into force, based on which the following four markets are foreseen: 1) Energy Derivatives Market, 2) Day-Ahead Market, 3) Intra-Day Market, and 4) Reserves and Energy Balancing Market. This was done in an effort so that all electricity transactions, including their management in real time (physical delivery), occur in a smooth manner and different time horizons are covered so that the value of the product is gradually reflected according to the specific data.



In addition, and in accordance with the provisions of law 4512/2018, the Hellenic Energy Exchange S.A. is established by the secession of the Electricity Market Department of LAGIE S.A., while the latter is renamed to Renewable Energy Sources and Certificates of Origin Operator (DAPEEP S.A.). The terms of the establishment and operation of the two companies are included in the law 4512/2016. Three of the four markets listed above will be operated by the Hellenic Energy Exchange S.A. (HEnEx S.A.), which was established in June 2018, while the fourth market will be operated by the Independent Power Transmission Operator, ADMIE S.A. (IPTO S.A.).

The work of RAE, according to the provisions of the legal framework mentioned above, includes, among many others, the following current issues which relate to the implementation of the Target Model:

- Drafting and publication of detailed guidelines for the competent Operators regarding the preparation of the Rulebooks for these markets, as reflected in RAE's Decision no. 369/2018 (Government Gazette B'1880/2018).
- Approval of the Energy Exchange Rulebook (RAE Decision 1116/2018, Government Gazette B 5914/2018), following a proposal submitted by the Board of the Hellenic Energy Exchange, as well as approval of the terms of operation of the Exchange.
- Approval of the Balancing Rulebook (RAE Decision 1090/2018, Government Gazette B 5910/2018 and B 468/2019), following a proposal submitted by the Independent Power Transmission Operator S.A.



The framework guidelines of the European legislation for the operation of the day-ahead, intra-day and balancing markets



- Approval of a series of proposals submitted by HEnEx S.A. and ADMIE S.A. (IPTO S.A.) regarding methodologies and specific parameters that are required for the start of operation of the new electricity markets.
- Carrying out the responsibilities foreseen in the Framework Guidelines of the European legislation regarding the operation of the day-ahead, intra-day and balancing markets, including the designation of Energy Exchange S.A. to perform tasks related to single day-ahead and intraday coupling (Nominated Electricity Market Operator, NEMO), monitoring of the compliance of the NEMO with the designation criteria, approval of NEMO fees in case of monopoly and IPTO fees for the operation of the balancing market, approval of the plan that sets out how all NEMOs jointly set up and perform the Market Coupling Operator (MCO) function, approval of the remaining terms and conditions or methodologies and execution of the remaining responsibilities, functions and tasks, according to what is included in detail in the European Regulations CACM, FCA and EBGL.
- Approval of the Clearing Entity, which can be a legal entity established by the Energy Exchange or by the Independent Power Transmission Operator or by a third party and approval of the Clearing Entity Regulation including its terms of operation.

For the clearing and settlement of the transactions made in Day-Ahead Market and in Intra-Day Market, the competent company is EnExClear S.A. which was established in November 2018.

RAE and the Hellenic Capital Markets Commission (HCMC) cooperate for the effective carrying out of their responsibilities as provided for in paragraphs 1 and 2 of article 6 of law 4425/2016, as well as for the implementation of the legal framework which relates to the operation, the integrity and the transparency of the energy market, in line with their responsibilities according to EU law.

**The final stages of the transition to the European Target Model for the electricity market in Greece**



With regards to the coupling of the electricity market of Greece with the rest of the electricity markets in the European Union, according to Decision no 6 of 2016 of the Agency for the Cooperation of the European Energy Regulators (ACER), Greece is included in two capacity calculation regions, the region Greece – Italy (Capacity Calculation Region 5 – GRIT) and the region Greece-Bulgaria-Romania (CCR-10). Within this framework the Regulatory Authority for Energy is working closely with the National Regulatory Authorities and the Operators of these countries so that the market coupling is achieved within 2020.

Restructuring of the Electricity Market in line with the Target Model

### Security of Supply and Electricity Generation Adequacy

Assessment of electricity generation adequacy study

The Independent Power Transmission Operator (IPTO), according to par. 4 of Art. 95 of Law 4001/2011, is conducting a Study to assess the System's Generation Adequacy in medium term. This study examines scenarios for the evolution of demand, the basic parameters of demand coverage, i.e. the inclusion of new power units and/or the withdrawal of older ones (based on the current conditions), the evolution of installed power capacity and the electricity mix, the involvement of RES, the hydraulic resources potential that affects the availability of large hydropower units and reservoirs, and the exploitation of the potential of interconnections with neighboring national systems.

The problem of electricity generation adequacy

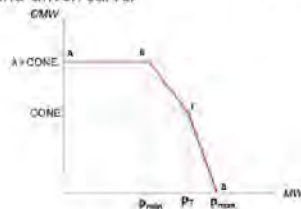
Gradual withdrawal of power plants due to environmental constraints or due to aging, increasing penetration of RES, which implies a corresponding reduction in production from conventional plants and in their revenues from the energy market, as well as the uncertainty introduced by new data on electricity markets, may result in insufficient investment in power generation capacity and create challenges for ensuring generation adequacy.

To address these challenges at European level, some Member States have already introduced or are considering to introduce complementary energy market measures - mechanisms to ensure generation adequacy, called 'capacity mechanisms'. In line with EU law, both on competition and state aid issues and on the guidelines of EU Regulation (2019/943), these mechanisms are based on Systems Operators' Studies on the Electricity Generation Adequacy over medium term and on transparent competition procedures.

Long-term Capacity Remuneration Mechanism

In the Greek system, a new capacity mechanism is under development, compatible with the requirements and conditions of the EU framework. In a nutshell, the mechanism is based on the 'central buyer model', the role of which will be exercised by the Transmission System Operator (IPTO).

The mechanism will include a series of auctions conducted by the Operator for various time horizons, in which the required capacity to be covered will be derived from the Adequacy Study drawn up by the IPTO in the form of an elastic demand-driven curve.



The auctioned product will be combined with «Reliability Option» contracts and will correspond to a specific available capacity for a predetermined period. The new mechanism aims at ensuring power generation to meet demand by setting an upper limit to the price of energy, thereby protecting consumers from any high price levels.

### Security of Gas Supply

RAE, according to the provision of article Article 12 of Law 4001/2011 (Government Gazette A 179 of 22.08.2011), has been designated as the Competent Authority responsible for the implementation of Regulation (EU) 2017/1938 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2017 concerning measures to safeguard security of gas supply and repealing Regulation 994/2010/EC. Within the scope of its responsibilities, RAE elaborates a National Risk Assessment Study on the security of gas supply and enacts a Preventive Action Plan and Emergency Plan.

National Risk Assessment

In collaboration with Gas & Electricity Transmission System Operators, Distribution Network Systems Operators, NG System Users and Suppliers as well as the Ministry of Environment and Energy, RAE completed in July 2019 the third revision of the National Risk Assessment Study for natural gas supply of Greece.

The study, which was conducted according to the provisions of article 7 of the Regulation 2017/1938/EC, has analyzed all the available data and information for the risk identification and analysis that may jeopardize the security of gas supply in Greece, in the next 3 years. In this frame, 84 potential crisis scenarios, for supply disruptions under specific demand user profiles, were examined and simulated. It is highlighted that especially for the demand of the electricity sector, two different profiles were examined to capture the impact of lignite power plants withdrawals.

Preventive Action Plan

The Risk Assessment Study (Sep. 2017) was the basis for developing the Preventive Action Plan which aims to present the appropriate measures - actions to reduce or eliminate risks which may affect the country's natural gas supply. The updated Preventive Action Plan was completed in June 2018. (RAE's decision 500/2018, Government Gazette B,3329/10.08.2018). The methodology used to identify and assess the proposed measures -actions was based on the provisions of Regulation (EU) 2017/1938 and the Best Practices Report of Joint Research Center (JRC - European Commission).

In order to enhance the consumer's protection in case of crisis due to demand fluctuations or supply disruptions, the Plan examined measures (actions) relevant with improving the efficiency of demand side management; additional (emergency) supply and seasonal storage of LNG and the improvement of the level of risk preparedness of the electricity sector to respond to natural gas crisis.



The actions considered were the following:

- A1. Promoting the measure of interruptible by priority and interruptible by contract consumers
- A2. Enhancement of the dual fuel availability
- A3. Use of Floating Storage Unit for LNG reserve
- A4. Additional natural gas supply contracts
- A5. Use of Revithoussa's tanks for seasonal LNG stock for Electricity Producers
- A6. Introducing additional rules in the electricity market for connection with fuel availability.

The above actions were assessed with respect to the following: (a) their efficiency in mitigating risk; (b) the increase on the Security of Supply Levy, the financial impact on natural gas and electricity consumers; (c) the environmental impact; (d) the impact on the operation of the natural gas and electricity market; (e) the impact on security of gas supply of neighboring Member States; and (f) the uncertainty inherent in their application.

Also, the Plan included a description of future infrastructure projects, including Projects of Common Interest (PCI List) as well as projects under development included in the Ten-Year Development Plan of the NNGS.

**Emergency Plan**

The Emergency Plan was enacted by virtue of RAE's decision 567/2019 (Government Gazette 2501/25.06.2019), following the proposal of the TSO, according to the provision of paragraph 1, article 73 of Law 4001/2011. The Plan was drafted in accordance with Regulation (EU) 2017/1938 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2017 concerning measures to safeguard the security of gas supply and repealing Regulation (EU) No. 994/2010 and in particular Articles 8 and 10 thereof, and in accordance with the provisions of Articles 12 and 73 of Law 4001/2011 and Chapter 10 of the NNGS Network Code.

The Plan aims, in particular, at:

- i. Determining the responsibilities, obligations and actions of the Competent Authority, the Natural Gas and Electricity System Operators, the Natural Gas and Electricity Distribution System Operators, the Natural Gas Suppliers, the Major Customers of Natural Gas, including Power Producers and the crisis management groups set up under this Plan for each of the three crisis levels, in order to effectively address the supply disruption or the exceptionally high gas demand, which has resulted in a significant deterioration of supply in the Greek market of Natural Gas, in accordance with paragraph 1 of Article 10 of the Regulation;
- ii. Establishing procedures and measures to be followed for each crisis level as determined in accordance with paragraph 1 of Article 11 of the Regulation; and
- iii. the presentation of the information obligations imposed on Natural Gas Undertakings.

**Regional Cooperation**

The role of regional cooperation is underlined in Regulation (EU) 2017/1938, where regional studies on gas risk assessment are now mandatory. Thus, in addition to National Risk Assessment, risk with regional impact will also be assessed jointly among the gas supply risk groups, aiming at increasing risk preparedness in case of gas crisis among Member States. Regional Risk Groups have been identified at European level based on significant regional-scale risks that has been proved that may threat security of gas supply of the European Union.

In this context, Greece participates in the elaboration of Joint Risk Assessment Studies for the "Ukraine" Risk Group (participating countries: Bulgaria, Czech Republic, Germany, Greece, Croatia, Italy, Luxembourg, Hungary, Austria, Poland, Romania, Slovenia, Slovakia), the "Algeria" Risk Group (participating countries: Greece, Spain, France, Croatia, Italy, Malta, Austria, Portugal,



Slovenia) and is coordinates the elaboration of the « Trans- Balkan» Risk Group (Greece, Bulgaria and Romania).

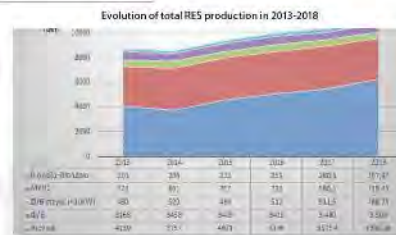
Regional cooperation is particularly critical for the Balkan countries due to the specificities of the region. The importance of the regional cooperation in the Balkan region for addressing gas security of supply is also underlined by the risk analysis results evident both from the Joint Risk Assessment Study in 2015 (EC-JRC) and also the EU-Wide Simulation of gas supply and infrastructure disruption scenarios, performed by ENTSO-G in 2017.

The exploitation of the domestic renewable energy potential (RES) is a national objective, as it contributes to the diversification of the national energy mix and the security of energy supply, to tackling climate change while at the same time strengthening the growth of the national economy.

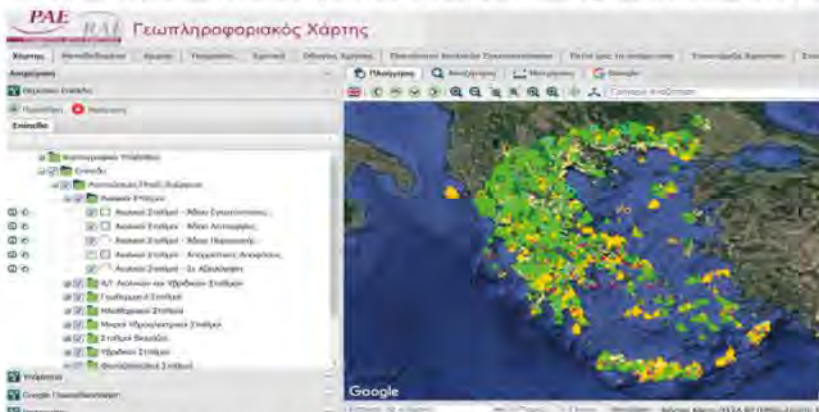
Regulatory Authority for Energy (RAE), as the Licensing Authority, examines in a transparent and objective manner specific criteria for the granting of a license for the generation of electricity from RES according to Law 3468/2006, as in force.

All decisions falling within the scope of the relevant RAE competence (decisions granting, modifying, transferring, withdrawing production permits), as well as other regulatory decisions or interpretative circulars, are posted on the official website of the Authority.

Data for the evolution of RES penetration and the licensing maturity of the relevant projects in the course of achieving the binding targets for RES participation in energy consumption by 2020 are provided as follows:



Through the geoinformation map on the Authority's web site (<http://www.rae.gr/geo/>), which is accessible to the interested parties, provided among others: spatial information of RES projects, category of the RES projects, details of delimited areas of exclusion for the development of RES projects, which have been to the knowledge of RAE, electronic authentication of the maps of RES projects, updated data for the examination of the wind parks capacity per region on the basis of wind parks production licenses, as well as other information (place name, power (MW), status of production licenses, etc.).



The new RES and CHP support scheme in Greece ("sliding feed-in-premium" which has been approved by the European Commission and published on 24.02.2017 (EE[C(2016)7272 - final "SA.44666 New RES and CHP support scheme in Greece") sets the country's energy planning framework for the first time aiming to the achievement of the country's binding targets by 2020, in line with the lowest possible cost for the consumers and the least charge of the Special Operating Account of Art. 143, Law 4001/2011. Based on the country's commitment, the estimated RES capacity to be installed sums up to 2.200 – 2.700 MW.

TOTAL APPLICATIONS FROM JUNE 2016		
TECHNOLOGY	NUMBER	POWER (MW)
SMALL HYDRO	87	167,986
WIND PARKS	718	5943,17
PV PARKS	661	8530,759
BIOMASS	21	56,476
HYBRID	164	755,78
<b>TOTAL</b>	<b>1651</b>	<b>15454,171</b>



In addition, basic arrangements of the RES Special Operating Account have been implemented, such as:

- fundamental reform on the RES' means of remuneration,
- further economic relief for the consumers due to the competition in the retail market,
- containment of the RES levy (ETMEAR), aiming to reduction in the following years.

**Conduct of competitive bidding processes for RES and CHP power plants**

After the EU approved the framework of the RES auctions (SA 48143), the Greek Regulatory Authority for Energy (RAE) decided the the following competitive auctions.

**July 2018 - Decision 321/2018 (ΦΕΚ Β' 1466/27.04.2018)**

- Category I (PV power plants with an installed capacity  $P_{PV} \leq 1$  MW)
- Category II (PV power plants with an installed capacity  $1 \text{ MW} < P_{PV} \leq 20$  MW)
- Category III (Wind power plants with an installed capacity  $3 \text{ MW} < P_{WIND} \leq 50$  MW)

**December 2018 - Decision 1026/2018 (ΦΕΚ Β' 4784/25.10.2018)**

- Category I (PV power plants with an installed capacity  $P_{PV} \leq 1$  MW)
- Category II (PV power plants with an installed capacity  $1 \text{ MW} < P_{PV} \leq 20$  MW)
- Category III (Wind power plants with an installed capacity  $3 \text{ MW} < P_{WIND} \leq 50$  MW)

**April 2019 - Decision 230/2019 (ΦΕΚ Β' 656/28.02.2019)**

- Common Competitive Auction (Technology neutral) for  $P_{PV} > 20$  MW and  $P_{WIND} > 50$  MW

**July 2019 - Decision 441/2019 (ΦΕΚ Β' 1558/08.05.2019)**

- Category I (PV power plants with an installed capacity  $P_{PV} \leq 20$  MW)
- Category II (Wind power plants with an installed capacity  $P_{WIND} \leq 50$  MW)

The procedure, which includes an electronic submission of applications and their evaluation by RAE followed by an electronic auction, is an innovative, transparent, simple, valid and reliable process, which is regarded as best practice by many European countries.

The following table includes the basic parameters of these procedures.

Electronic Auctions	July 2018			December 2018			April 2019	July 2019		
	Technology Specific			Technology Specific			Technology Neutral	Technology Specific		
Technology Categories										
Min Auctioned Capacity (MW)	Cat. I 70	Cat. II 230	Cat. III 300	Cat. I 90	Cat. II 100	Cat. III 229	600	Cat. I 300	Cat. II 300	
Exact Auctioned Capacity (MW)	By the end of Phase A, RAE's Decision determines the auctioned capacity.			By the end of Phase A, RAE's Decision determines the auctioned capacity.			By the end of Phase A, RAE's Decision determines the auctioned capacity.	By the end of Phase A, RAE's Decision determines the auctioned capacity.		
Residual quantity of auctioned capacity	The residual quantity shall be added to the quantity available in the next auction of the same technology.			The residual quantity shall be added to the quantity available in the next auction of the same technology.			The residual quantity shall be added to the quantity available in the next auction of the same technology.	The residual quantity shall be added to the quantity available in the next auction of the same technology.		
Ceiling Price (€/MWh)	Cat. I 83	Cat. II 80	Cat. III 90	Cat. I 81.71	Cat. II 71.91	Cat. III 79.77	64.72	Cat. I 69.26	Cat. II 69.18	
Level of Competition	75%			75%			40%	40%		
Participation Fee (€)	Cat. I 500	Cat. II 1000	Cat. III 1000	Cat. I 500	Cat. II 1000	Cat. III 1000	5.000	Cat. I 500	Cat. II 1000	
Letter of guarantee for participation	1% of typical installation cost.			1% of typical installation cost.			1% of typical installation cost.	1% of typical installation cost.		
Letter of guarantee for proper performance	4% of typical installation cost.			4% of typical installation cost.			4% of typical installation cost.	4% of typical installation cost.		
Prerequisite for participation	Cat. I: Valid Connection Contract or valid Final Connection Offer. Cat. II & III: Production License, valid Final Connection Offer or/and valid Connection Contract.			Cat. I: Valid Connection Contract or valid Final Connection Offer. Cat. II & III: Production License, valid Final Connection Offer or/and valid Connection Contract.			Production License, valid Connection Contract or/and valid Final Connection Offer.	Production License, valid Connection Contract or/and valid Final Connection Offer.		
<b>Implementation Period</b>										
Within the following months after the publication of the results of the electronic auction (RAE Decision):										
12 months:	$P_{PV} \leq 1$ MW			12 months:	$P_{PV} \leq 1$ MW			36 months:	$P_{PV} > 20$ MW	
15 months:	$1 \text{ MW} < P_{PV} \leq 5$ MW			15 months:	$1 \text{ MW} < P_{PV} \leq 5$ MW			36 months:	$P_{WIND} \leq 50$ MW	
18 months:	$P_{PV} > 5$ MW			18 months:	$P_{PV} > 5$ MW			36 months:	RES power plants which belong to an assembly of projects (the deadline concerns the individual projects)	
24 months:	$3 \text{ MW} < P_{WIND} \leq 10$ MW			24 months:	$3 \text{ MW} < P_{WIND} \leq 10$ MW			18 months:	$P_{PV} > 5$ MW	
36 months:	$P_{WIND} > 10$ MW			36 months:	$P_{WIND} > 10$ MW			24 months:	$1 \text{ MW} < P_{WIND} \leq 10$ MW	
+ 3 months of the above:	RES power plants with a connection to the Transmission System via a Substation according to the Final Connection Offer Terms.			+ 6 months of the above:	RES power plants with a connection to the Transmission System via a Substation according to the Final Connection Offer Terms.			+ 6 months of the above:	In case the construction of a new Substation is required.	
								+ 12 months of the above:	In case the construction of an Extra High Voltage Center is required.	
									+ 6 months of the above:	
									RES power plants with a connection to the Transmission System via a Substation according to the Final Connection Offer Terms.	



The innovative electronic procedure of bidding procedure for RES and CHP power plants was of the Yankee Reverse type and was conducted in two phases: online submission of the applications' supporting documents and conduct of the auctions on the same custom-made platform for all the listed the Categories.

The result of the auctions was the significant price decrease:

• July 2018

Category	Auctioned Capacity (max) (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Project Applications (No./MW)			Auction							
			Applied	Approved	Scouted	Bids	Ceiling price (€/MWh)	Highest bid (€/MWh)	Lowest bid (€/MWh)	Weighted average price (€/MWh)			
PV stations $P_{PV} \leq 1MW$	70	53,52	372	305,44	156	94,01	88	53,48	1427	85	80	75,87	78,42
			Σ εφαρμογές στην ηλεκτρονική διαδικασία			94,07							6,5 €/MWh (-7,74%)
PV stations $1MW < P_{PV} \leq 20 MW$	230	53,40	54	197,21	15	99,44	6	52,92	200	80	71	62,97	63,81
			Σ εφαρμογές στην ηλεκτρονική διαδικασία			99,44							16 €/MWh (-20,24%)
Wind Stations $3MW < P_{Wind} \leq 50 MW$	300	176,39	14	308,68	14	308,68	7	170,93	336	90	71,93	68,18	69,53
			Σ εφαρμογές στην ηλεκτρονική διαδικασία			308,68							21,5 €/MWh (22,74%)

• December 2018

Category	Auctioned Capacity (max) (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Project Applications (No./MW)			Auction							
			Applied	Approved	Scouted	Bids	Ceiling price (€/MWh)	Highest bid (€/MWh)	Lowest bid (€/MWh)	Weighted average price (€/MWh)			
PV stations $P_{PV} \leq 1MW$	90	61,95	204	134,62	192	108,40	95	61,94	3907	81,71	68,99	63	66,66
			Σ εφαρμογές στην ηλεκτρονική διαδικασία			108,40							15 €/MWh (-18,41%)
PV stations $1MW < P_{PV} \leq 20 MW$	100	86,47	27	104,31	27	84,08	12	85,99	30	71,91	71,91	63	70,39
			Σ εφαρμογές στην ηλεκτρονική διαδικασία			84,08							1,5 €/MWh (-2,11%)
Wind Stations $3MW < P_{Wind} \leq 50 MW$	229	160,94	14	283,85	14	283,85	8	159,65	302	79,77	65,37	55	58,58
			Σ εφαρμογές στην ηλεκτρονική διαδικασία			283,85							

• April 2019

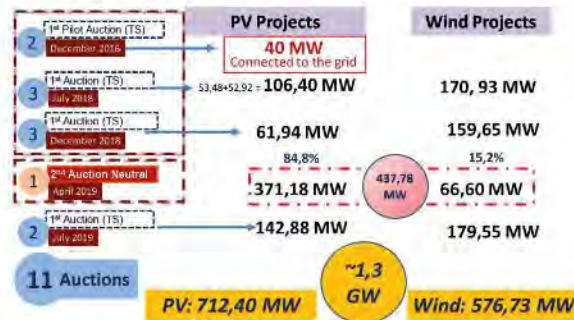
Category	Auctioned Capacity (max) (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Project Applications (No./MW)			Auction							
			Applied	Approved	Scouted	Bids	Ceiling price (€/MWh)	Highest bid (€/MWh)	Lowest bid (€/MWh)	Weighted average price (€/MWh)			
Technology Neutral	600	455,56	8	637,78	8	637,78	7	437,78	56	64,72	64,72	53	57,03
													7,69 €/MWh (-11,88%)

• July 2019

Category	Auctioned Capacity (max) (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Project Applications (No./MW)			Auction							
			Applied	Approved	Scouted	Bids	Ceiling price (€/MWh)	Highest bid (€/MWh)	Lowest bid (€/MWh)	Weighted average price (€/MWh)			
PV stations $P_{PV} \leq 20W$	300	143,04	68	200,26	68	200,26	24	142,88	275	69,26	67,7	61,95	62,77
			Σ εφαρμογές στην ηλεκτρονική διαδικασία			200,26							6,49 €/MWh (-9,37%)
Wind Stations $P_{Wind} \leq 50 MW$	300	186,96	11	261,75	11	261,75	9	179,55	17	69,18	69,18	59,09	67,31
			Σ εφαρμογές στην ηλεκτρονική διαδικασία			261,75							1,87 €/MWh (-2,7%)

Ceiling price of the next auction for PV power plants with an installed capacity  $P_{PV} \leq 20 MW$ : **66,02 €/MWh**

Ceiling price of the next auction for Wind power plants with an installed capacity  $P_{Wind} \leq 50 MW$ : **68,25 €/MWh**



Acknowledgement of RAE's work on RES auctions by the European Court of Auditors

The European Court of Auditors, in the special report published on the 6th of June 2019 (<https://www.eca.europa.eu/en/Pages/DocItem.aspx?did=50079>) concerning the EU policies on electricity generation from renewables, the national support schemes and the Member States' measures for meeting the 2020 targets, **highlighted the RES auctions conducted by the Greek Regulatory Authority for Energy (RAE) as best practice, model of transparency and competition-enhancing.**

Specifically, the European Court of Auditors, in Box 8 (p. 29 of the report) which refers to the auctions' practices titled **"Transparency in auctions fosters competition: the Greek regulatory authority's IT platform"**, favors RAE's work on RES auctions as best practice amongst the Members States since it fosters transparency and competition in the auctions.

The recognition of the efforts and the work of RAE takes place just a few days after the award of the Golden Prize **to the Regulatory Authority for Energy**, jointly with the company CosmoONE, at the Impact BITE Awards 2019 event, for the development and implementation of an innovative electronic RES auctions system.

The procedure of RES auctions applied by RAE since 2016, based on the provisions of Law 4414/2016, is an innovative procedure, that aims at the healthy and sustainable development of RES, in conformity with the Union principles, the reinforcement of the investors' trust who operate on the energy market, and especially the benefit of the final consumer and the national economy by stimulating competition.

The RES power plants auctions have led to date to the award of RES projects with a total capacity of about 1,3 GW, which are at the stage of implementation/construction. The auctions, in the way they have been designed by RAE, take place in a user friendly, reliable and completely transparent procedure, which is internationally recognized as "best practice" and has made RAE a pioneer in the sector of RES power plants auctions.



**Box 8**

*Transparency in auctions fosters competition: the Greek regulatory authority's IT platform*

Greece's regulatory authority has developed an online platform for contracting by auction. Each auction lasts for 30 minutes, and participants bid in real time and can see their competitors' bids. In the wind auction held in July 2018, a total of 14 participants submitted 342 bids; during the auction the price dropped from 90 €/MWh to 68.2 €/MWh.



Recognition of RAE's work by the European Court of Auditors



Most islands today in Greece (mainly located in the Aegean Sea) are autonomous non -interconnected electric power systems, electrified by local thermal oil or/and diesel fired power plants and by RES plants (especially wind and photovoltaics). These islands have not been interconnected to the continental electrical system so far, mainly due to technical difficulties, but also due to high cost as interconnections are high-cost projects. The Non-Interconnected Islands (NII) electricity market consists of twenty-nine (29) autonomous systems. Some of them are comprised of more islands (island complexes). The Operation and Management of the Market of the NII is carried out by HEDNO SA. The size (peak demand) in MW of these twenty-nine (29) autonomous island electrical systems in the country varies as follows:

- Nineteen (19) «small» stand-alone systems have peak demand of up to 10 MW.
- Eight (8) «medium-sized» stand-alone systems have a demand peak of 10 MW to 100 MW.
- Two (2) «large» autonomous systems have a peak demand of more than 100 MW, i.e. Crete and Rhodes.

Similarly, the demand (consumption in MWh) of electricity in the NII also varies from a few hundred MWh in the smaller islands (e.g. Antikythira, Agathonisi, Gavdos, Arkioi etc.) up to some TWh in the largest NII (Crete).



#### Opening of the Islands' Electricity Market

- ➔ Approval by RAE of the Code for the Management and Operation of Electrical Systems of Non-Interconnected Islands (Government National Gazette Issue B' 304 /11.02.2014), a pioneering regulatory document at European level, which was set up with the aim to apply to stand-alone electrical systems subject to European law, without, at the time of its preparation and approval, a derogation in force from the provisions of Directive 2009/72/EC.
- ➔ European Commission Decision (2014/536/EU) which finally granted Greece a derogation by 2019 from certain provisions of Directive 2009/72/ EC on the application of market rules to NIIs.
- ➔ Adoption by the of the Action Plan of the NII Network Operator (HEDNO S.A.), in compliance with the above EU's decision of derogation, which imposes a specific timetable for implementation of the necessary infrastructure and organization aiming at the transition to a fully operational NIIs liberalized market.
- ➔ By virtue of Law 4414/2016, the requirements of the derogation decision have been totally integrated and more specific provisions have been set forth establishing the procedure that shall be followed for the opening of the market to the islands. The islands of Crete and Rhodes can be the places where new suppliers can develop their activities. In this direction, in the rest of the NIIs the opening of the supply activity will be gradually activated following a relevant RAE's decision depending on the progress of the implementation of the Action Plan.

#### Start of electricity supply from third parties

- Completion of the necessary framework focusing on the activation of new suppliers in the NIIs: Methodology on Energy Consumption Billing Calculations, Energy Charging & Representation rates of active suppliers (RAE's Decision No 46/2016, Government National Gazette Issue B' 1203/26.04.2016) and Methodology for Calculation of the relevant Suppliers' Guarantees (RAE's Decision No 47/2016, Government National Gazette Issue B' 1167/22.04.2016)
- Commencement of the supply activity in Crete island since June 2016. Until today (almost 3 years after), besides PPC in the Crete market, additional 15 suppliers participate, with a total

representation rate of around 26% (Data May 2019)

- Commencement of supply activity in the Rhodes island since January 2017. Until today (2.5 years from the start of the activity), besides PPC in the market of Rhodes, additional 15 suppliers participate, with a total representation rate of around 20%.

**Interconnections of the islands with the continental system of the Country**

- The interconnection of the NII constitutes one of the top key policy planning priorities in the context of the National Energy and Climate Plan towards the increased RES penetration and GHG emissions removal till 2030, which was submitted to European Commission for approval.
- RAE, being responsible for the proposal and implementation of the long-term planning for the electrification of the NIIs and the approval of the Transmission and Distribution Network Development Plans (NDPs), has for many years supported and promoted the idea of interconnecting the NIIs with the Mainland System of the Country as the definite and the most sustainable solution to the islands energy problem and the only way to secure the most techno-economically efficient supply of energy.
- The interconnections offer multiple benefits for the consumers, the national economy and the environment:
  - Consumer relief, over time, from the charges imposed by means of Public Services Obligations (PSO, ~ €600-800 million/ year, oil prices dependent)
  - Improvement of the environment in islands by setting the polluting thermal plants to reserve status or by decommissioning them in the context of the strict EU environmental/emission restrictions
  - Exploitation of high RES (mainly wind) potential of the islands in the way towards the achievement of the binding national RES targets sustainable future
  - Independence from the oil imports and the fluctuations in its price
  - Electricity Market Integration



- Ensuring energy efficiency and improved security of supply of the islands' electricity systems
- By virtue of RAE's decision No 469/2015, a Working Committee, comprised of RAE, HEDNO and TSO (for electricity and gas) experts, was set up to examine, from a technoeconomical standpoint, the options for the permanent electrification of the Non-Interconnected Islands in the future. More specifically, the goal is to investigate the technical and economic options for the electrification of the NIIs and to issue a report on the assessment of the most effective way of electrification of the NIIs through the interconnection with the continental grid or by continuing to be non-interconnected.

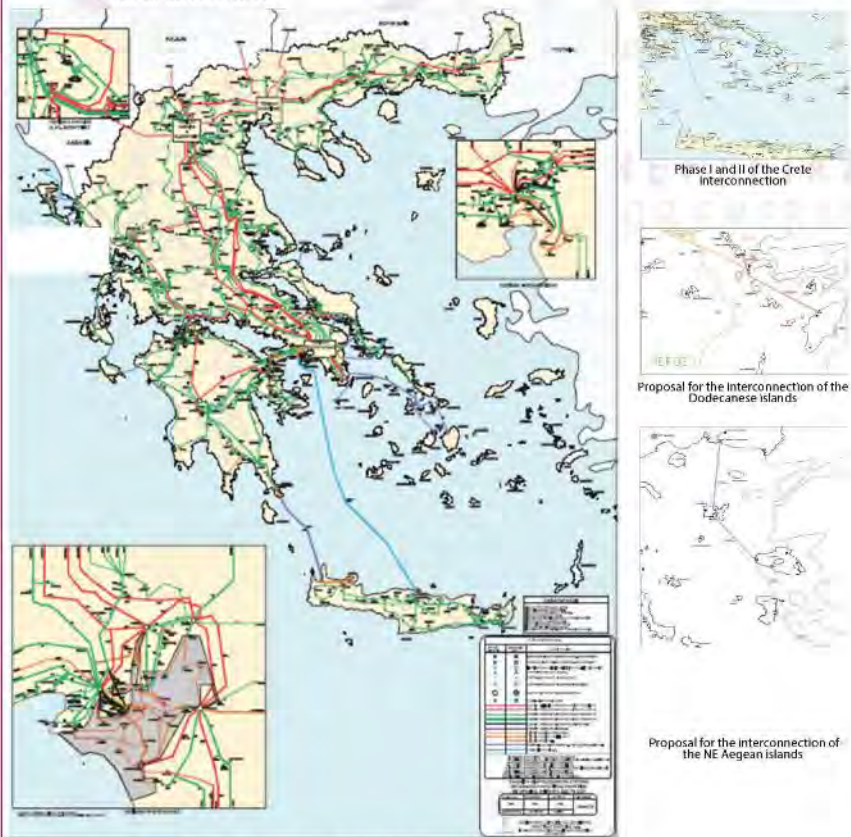


Interconnections of NII with mainland



Approved Interconnection Projects in progress

- Cyclades submarine interconnection: Phase A (Interconnection of Lavrion, Attica to Syros, Syros to Tinos, Mykonos and Paros) has already been electrified. Phase B (connecting Naxos with Paros and Mykonos, upgrading the interconnections of Andros with Evia and Tinos) is currently under construction and is expected to be completed in the second half of 2019 while Phase C (installation of the second interconnection cable of Attica to Syros) is expected to be completed in the second half of 2020.
- Crete submarine interconnection (Phase I: Interconnection of Crete to SE Peloponnese and Phase II: Interconnection of Crete to Attica). The Phase I project is currently under construction as the contractors have been appointed with estimated completion time by the first half of 2020. Regarding Phase II, the project is at the stage of the final engineering studies and the tender for appointing the contractors of the project (cables, converters) is in progress. The aim is the project to become operational by the second half of 2022. However, the Authority has called upon to accelerate its progress with a view to put it into service by the end of 2021.
- Regarding the possible extension of the interconnections to SE and NE Aegean islands the initial positive to that end feasibility studies carried out by the Working Committee under the supervision of RAE have been accomplished and submitted to the Network Operators (ADMIE, HEDNO) in order to be incorporated in their Development Plans.
- The proposal for the interconnection of the rest of the Cyclades (Phase D of the project) was submitted in the context of the TYNDP of the period 2019-2028 with a deadline for implementation in 2024 and is under approval by RAE. Additionally, the interconnection of Islands of SE Aegean (Dodecanese) has been included in the Draft TYNDP of the period 2020-2029 with expected completion date the 2nd Semester of 2027.



2018-2027 TYNDP approved by RAE

**Outcomes of the «European Forum on Clean Energy for Islands»**

The “European Forum on Clean Energy for Islands” took place in Naxos from July 9th to July 11th 2018, organized by the Greek Regulatory Authority for Energy. It was the second European regulatory forum held on the initiative of the French (CRE) and the Greek Regulatory Authority for Energy (RAE), following the one held in Paris by CRE last spring. More than 140 delegates attended the forum, including high-ranking officials from the Greek government and parliament, the local government, Energy Regulatory Authorities from France, Italy and other European countries, the European Commission, European banks, eminent and acclaimed members of the academic community with experience in the energy sector and other distinguished guests. The participation of representatives of the above-mentioned institutional or non- institutional bodies provided the opportunity for exchanging knowledge, experience and insights, and contributed to the achievement of forum’s primary goal: capturing the challenges and proposed policies relevant to the energy transition towards a future with clean energy for the European islands. All aspects of these controversial issues were covered, and communication and cooperation bridges were built. The forum was a field of constructive dialogue and led to the following conclusions:

1. The gradual withdrawal from conventional and polluting fuels and their replacement with renewable energy sources is inevitable for the energy systems, not only in Europe, but world-wide.
2. The EU and many other countries have adopted a strategy for powering on clean energy by 2050. To this end, intermediate goals for 2030 have been set by the EU, such as the aim to serve 32% of energy consumption by renewable energy sources and specific goals for RES penetration in transport, greenhouse gas emissions and energy efficiency. This energy transition gives a special role to European islands, in the sense that they can become laboratories for implementation and evaluation of clean energy policies, regarding all energy-consuming activities, and leading to their energy independence and sustainability, by using renewable energy for electricity generation, transport (eg. transportation electrification), heating and cooling, desalination and other processes. The development of new technologies provides the technical ability to achieve and maintain the above objectives. The choice between the available technical solutions should be made on a case-by-case basis, taking into account the particularities of each island electrical system and the cost-benefit analysis of each solution.
3. The transition to clean energy must be achieved with due regard and respect for the environment of the islands, their fragile ecosystems, their cultural heritage and their natural beauty. Finding the right balance for this transition is only feasible by avoiding exaggerations and extreme actions and reactions. For this purpose, it is eminent that local spatial planning be completed rapidly in every region of the country, based on scientific data and studies, as has already been the case in Crete. Such a spatial planning at a local level clarifies the rules and sets the boundaries in order to assure protection of the environment.
4. In this context, the consent of the local community is ensured through the collaboration of local and central governments and the necessary consultations. The local community must be actively involved both in the planning and the development of RES plants, via the establishment of energy communities



European Forum on Clean Energy for Islands



and other similar unions, following the successful example of other regions that have undertaken such initiatives. Relevant opportunities will arise for the Cycladic islands to be interconnected in 2019.

5. There is room and the need for cooperation between European regulatory authorities to formulate and implement a specialized regulatory framework for the operation of energy systems of the islands. RAE and CRE have already agreed to take initiative and work together to achieve such a collaboration agreement for elaborating on a common policy between all interested European regulatory authorities. Such an agreement should involve the supreme European bodies, so that a discrete policy for the islands is formed in the EU, with the establishment of specific framework and rules, the financing of pilot projects and the development of innovative applications. In this context, the energy policy applied in the islands of several European countries was presented in the Forum, and it was acknowledged that Greece has made enormous and pioneering advancements in relation to the islands energy issues and this experience will be valuable in the shaping along with the contribution of other countries of European islands energy transition policy.

Admittedly, the Naxos forum has been successful, due in particular to the high level of the participants and their presentations, which offered an insight in crucial aspects, both in scientific and socio-political level. The success and the relevance of the Forum is reflected in the participants' demand to establish regular discussions and promote the islands energy issues by continuing such meetings and repeating this Forum in Greece, in 2019.







ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Challenges Europe is facing in the field of energy include issues such as the increasing imports dependency, limited diversification, high and volatile energy prices, growing global energy demand, security risks affecting producing and transit countries, the growing threats of climate change, slow progress in energy efficiency, challenges posed by the increasing penetration of renewables, and the need for increased transparency, further integration and interconnection of the energy markets. A variety of measures aiming to achieve an integrated energy market, security of energy supply and sustainability of the energy sector are at the core of the European energy policy.

RAE cooperates with energy regulators in other countries, as well as with institutions operating within the framework of the European Union and the Energy Community, international organizations and other bodies formed through international agreements and treaties.

According to the Energy Union (2015), the five main aims of the EU's energy policy are to:

-  Ensure the functioning of the Internal energy market and the interconnection of energy networks
-  Ensure security of energy supply in the Union
-  Promote energy efficiency and energy saving
-  Promote the development of new and renewable forms of energy to better align and integrate climate change goals into the new market design
-  Promote research, innovation and competitiveness

Article 194 of the TFEU foresees shared competence on certain areas of energy policy a shared competence, signalling a move towards a common energy policy. Nevertheless, each Member State maintains its right to 'determine the conditions for exploiting its energy resources, its choice between different energy sources and the general structure of its energy supply' (Article 194(2)).

The aim of these partnerships is to develop a harmonized regulatory framework, strengthen security of supply, consumer protection, the protection of the environment and the strengthening of competitiveness, as provided by the complete legislative framework developed for the liberalization and operation of the electricity and gas energy markets in our country.



October 3-4  
2019



ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

2019 EUROPEAN FORUM ON  
CLEAN ENERGY FOR ISLANDS

*Rhodes, Greece*

132 Pireos Str, 118 54, Athens, tel: +30 210 3727400, fax: +30 210 3255460  
www.rae.gr, e-mail: info@rae.gr

## Συντμήσεις

---

ΑΔΙ	Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος
ΑΔΜ	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς
ΑΔΜΗΕ	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΑΔΣ	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Συστήματος
ΑΗΣ	Ατμοηλεκτρικός Σταθμός
ΑΘΔ	Ανωτέρα Θερμογόνος Δύναμη
ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΑΣ	Αποθηκευτικός Σταθμός
ΑΣΠ	Αυτόνομοι Σταθμοί Παραγωγής
ΑΣΦΑ	Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου
ΑΤΘ	Αέρια του Θερμοκηπίου
ΓΜ	Γραμμή Μεταφοράς
ΔΑΑ	Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών
ΔΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΔΕΗ	Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού
ΔΟΕ	Διεθνής Οργανισμός Ενέργειας
ΔΕΠΑ	Δημόσια Επιχείρηση Αερίου
ΔΕΣΦΑ	Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου
ΔΠΑ	Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης
ΔΣ	Διασυνδεδεμένο Σύστημα (Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας)
ΕΒΙΚΕΝ	Ένωση Βιομηχανικών Καταναλωτών Ενέργειας
ΕΔΔΗΕ	Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

ΕΕΤΑ	Έκτακτο Ειδικό Τέλος Ακινήτων
ΕΕΤΗΔΕ	Έκτακτο Ειδικό Τέλος Ηλεκτροδοτούμενων Δομημένων Επιφανειών
ΕΚΕ	Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος
ΕΠ	Εγγύηση Προέλευσης
ΕΠΑ	Εταιρεία Παροχής Αερίου
ΕΣΔ	Εικονικό Σημείο Δηλώσεων
ΕΣΜΗΕ	Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΕΣΜΦΑ	Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου
ΕΣΥΔ	Εθνικό Σύστημα Διαπίστευσης
ΕΣΦΑ	Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου
ΕΣΠ	Ετήσια Συμβατική Ποσότητα
ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων
ΕΦΚ	Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης
ΗΕΠ	Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός
Η/Ο	Ηλεκτρικά Οχήματα
ΗΤΑΕ	Ημερήσια Τιμή Αερίου Εξισορρόπησης
Η/Ζ	Ηλεκτροπαραγωγό Ζεύγος
ΙΔ	Ιδιοκτησιακός Διαχωρισμός
ΚΔΔ	Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου
ΚΔΣ	Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος
ΚΔΣΣΗΕ	Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΚΘΔ	Κατώτερα Θερμογόνος Δύναμη
ΚΟΤ	Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο

ΚΠΗΕ	Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΚΣΗΕ	Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΚΥΤ	Κέντρο Υψηλής Τάσης
ΚΦΔΑ	Κεντρικός Φορέας Διαχείρισης Αποθεμάτων
ΛΑΓΗΕ	Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΜΑΜΚ	Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους
ΜΑΣΜ	Μελέτη Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς
ΜΔΕΙ	Μηχανισμός Διασφάλισης Επάρκειας Ισχύος
ΜΔΝ	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
ΜΜΒΑΠ	Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης
ΜΜΚΘΜ	Μέσο Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Μονάδων
ΜΤ	Μέση Τάση
ΜΥΗΕ	Μικρό Υδροηλεκτρικό Έργο
ΜΧΕΜΣ	Μοναδιαία Χρέωση Ετήσιας Μη Συμμόρφωσης
ΜΧΠΕ	Μοναδιαία Χρέωση Παροχής Εγγύησης
ΟΣΡΑΕ	Ευρωπαϊκός Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER)
ΟΤΑ	Οριακή Τιμή Αποκλίσεων
ΟΤΣ	Οριακή Τιμή Συστήματος
ΠΑΕΣΑ	Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά
ΠΚΥ	Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας
ΠΝΠ	Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου
ΠΤΚ	Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου
ΡΑΕ	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

ΣΑΛΦΑ	Σταθμοί Ανεφοδιασμού Λεωφορείων Φυσικού Αερίου
ΣΕΔΠ	Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης
ΣΔΙΤ	Σύμπραξη Δημόσιου και Ιδιωτικού Τομέα
ΣΕΔ	Σύστημα Ενεργειακής Διαχείρισης
ΣΗΘ	Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας
ΣΗΘΥΑ	Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης
ΥΚΩ	Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας
ΥΠΕΝ	Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας
ΥΗΕ	Υδροηλεκτρικό Έργο
ΥΗΣ	Υδροηλεκτρικός Σταθμός
ΥΤ	Υψηλή Τάση
ΥΦΑ	Υγροποιημένο Φυσικό Αέριο
ΦΑ	Φυσικό Αέριο
Φ/Β	ΦωτοΒολταϊκό Σύστημα
ΦΚΦΕ	Φορέας Κάλυψης/Φορέας Εκκαθάρισης
ΦΟΠ	Φωτισμός Οδών και Πλατειών
ΧΤ	Χαμηλή Τάση
ΧΧΔ	Χρέωση Χρήσης Δικτύου
ΧΧΣ	Χρέωση Χρήσης Συστήματος
ACER	Agency for the Cooperation of the Energy Regulators
bcma	billion cubic meters annually
CAO	Coordinated Auction Office
CESA	Central European Synchronous Area
CEER	Council of European Energy Regulators

CNG	Compressed Natural Gas
FiT	Feed-in Tariff
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
ENTSO-G	European Network of Transmission System Operators for Gas
HHI	Herfindahl Index
IGB	Interconnector Greece-Bulgaria
ISO	Independent System Operator
ITC	Inter-Transmission system operator Compensation mechanism
ITO	Independent Transmission Operator
LNG	Liquified Natural Gas
NOME	Nouvelle Organisation du Marché de l'Electricité
OU	Ownership Unbundling
RAV	Regulatory Asset Value
SEE CAO	South East Europe Coordinated Auction Office
SOCAR	State Oil Company of Azerbaijan
TAP	Transadriatic Pipeline
TPA	Third-Party Access
TSO	Transmission System Operator
TYNDP	Ten Year Network Development Plan



## Ευρετήριο Πινάκων

---

Πίνακας 2-1 Αποφάσεις τροποποίησης των ΚΔΣ και ΚΣΗΕ και θέσπισης του ΚΔΑΠΕΕΠ κατά το έτος 2019.....	63
Πίνακας 2-2 Εισηγήσεις του ΑΔΜΗΕ ΑΕ και του ΕΧΕ ΑΕ και ημερομηνίες διεξαγωγής δημοσίων διαβουλεύσεων επί των εισηγήσεων από την ΡΑΕ.....	70
Πίνακας 2-3 Εγκεκριμένος Προϋπολογισμός ΕΧΕ Α.Ε. 2019 .....	76
Πίνακας 2-4 Εξέλιξη της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ανά κατηγορία πελατών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2013 – 2019 (Πηγή: στοιχεία ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας Δεκεμβρίου 2019 της ΑΔΜΗΕ ΑΕ).....	119
Πίνακας 2-5 Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) .....	121
Πίνακας 2-6 Συνέχεια του Πίνακα 2-5: Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) .....	122
Πίνακας 2-7 Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.).....	123
Πίνακας 2-8 Συνέχεια του Πίνακα 2-7: Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.).....	124
Πίνακας 2-9 Κινητικότητα πελατών ΜΤ και ΧΤ ανά κατηγορία πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) .....	127
Πίνακας 2-10 Στατιστικά στοιχεία εντολών αλλαγής εκπροσώπησης και παύσης εκπροσώπησης Πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).....	128
Πίνακας 2-11 Στατιστικά στοιχεία εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης Πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) .....	128
Πίνακας 2-12 Στατιστικά στοιχεία εντολών νέας σύνδεσης Πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) .....	128
Πίνακας 2-13 Πλήθος παροχών υπό καθεστώς ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).....	129
Πίνακας 2-14 Καταναλώσεις(KWh) πελατών ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Διασυνδεδεμένο Σύστημα (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).....	130
Πίνακας 2-15 Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) .....	132
Πίνακας 2-16 Συνέχεια του Πίνακα 2-15: Πλήθος παροχών ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) .....	133
Πίνακας 2-17 Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) .....	134
Πίνακας 2-18 Συνέχεια του Πίνακα 2-17: Κατανάλωση ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ και ανά Προμηθευτή στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) .....	135
Πίνακας 2-19 Κινητικότητα πελατών ΜΤ και ΧΤ ανά κατηγορία πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).....	138
Πίνακας 2-20 Στατιστικά στοιχεία εντολών αλλαγής εκπροσώπησης και παύσης εκπροσώπησης Πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) .....	138

Πίνακας 2-21 Στατιστικά στοιχεία εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης Πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).....	139
Πίνακας 2-22 Στατιστικά στοιχεία εντολών νέας σύνδεσης παροχής Πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).....	139
Πίνακας 2-23 Πλήθος παροχών υπό καθεστώς ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).....	140
Πίνακας 2-24 Καταναλώσεις(KWh) πελατών ΠΚΥ ανά κατηγορία πελατών, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα (Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).....	140
Πίνακας 2-25 Μέση ελάχιστη ημερήσια λιγνιτική και υδροηλεκτρική ωριαία παραγωγή.....	154
Πίνακας 2-26 Μεταβλητά κόστη υδροηλεκτρικής και λιγνιτικής παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. ....	154
Πίνακας 2-27 Πρόγραμμα διεξαγωγής Δημοπρασιών .....	157
Πίνακας 3-1 Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2018 -2021 .....	163
Πίνακας 3-2 Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ για το έτος 2019 .....	164
Πίνακας 3-3 Χρεώσεις Χρήσης ΕΣΜΗΕ βάσει Απαιτούμενου Εσόδου 2019 (€).....	166
Πίνακας 3-4 Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ βάσει Απαιτούμενου Εσόδου 2019 (€).....	168
Πίνακας 3-5 Χορηγείσες άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2019 .....	200
Πίνακας 3-6 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικούς σταθμούς και σταθμούς ΑΠΕ, ζήτηση και αιχμή φορτίου, ανά νησιωτικό σύμπλεγμα, κατά το έτος 2019.....	203
Πίνακας 3-7 Εξέλιξη της ετήσιας ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ την περίοδο 2012-2019 (MWh) ...	204
Πίνακας 3-8 Υφιστάμενοι Θερμικοί Σταθμοί Παραγωγής ΔΕΗ Συνδεδεμένοι στο ΣΗΕ Κρήτης .....	210
Πίνακας 4-1 Κινητικότητα πελατών ανά καταναλωτική κατηγορία φυσικού αερίου, 2019 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου) .....	235
Πίνακας 4-2 Στατιστικά στοιχεία εντολών αλλαγής εκπροσώπησης και παύσης εκπροσώπησης Πελατών φυσικού αερίου, 2019 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου).....	236
Πίνακας 4-3 Στατιστικά στοιχεία εντολών αποσύνδεσης και επανασύνδεσης παροχών φυσικού αερίου, 2019, (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου).....	236
Πίνακας 4-4 Στατιστικά στοιχεία νέων συνδέσεων φυσικού αερίου, 2019 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου) .....	237
Πίνακας 4-5 Κατανεμηθείσες Ποσότητες φυσικού αερίου ανά κατεύθυνση ροής (kWh) και πλήθος ενεργών Χρηστών Μεταφοράς στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata-Σιδηρόκαστρο κατά το έτος 2019 ..	255
Πίνακας 4-6 Εισαγωγές ΥΦΑ ανά χώρα-2019 (Πηγή: ΔΕΣΦΑ Α.Ε.) .....	256
Πίνακας 4-7 Ομάδες υποψήφιας για ένταξη στα Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος που αξιολόγησε η ΡΑΕ .....	257
Πίνακας 4-8 Κριτήρια αξιολόγησης έργων φυσικού αερίου υποψήφιας για τον 4 <sup>ο</sup> Κατάλογο Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος .....	259
Πίνακας 4-9 Μη δεσμευτικά αιτήματα για μακροχρόνια αδιάλειπτη δυναμικότητα στο Σημείο Διασύνδεσης ΤΑΡ-ΔΕΣΦΑ στη Νέα Μεσημβρία, kWh/ημέρα.....	263
Πίνακας 4-10 Εξέλιξη μήκους αγωγών ανά Δίκτυο Διανομής ανά ονομαστική πίεση λειτουργίας (2018-2019). .....	274
Πίνακας 4-11 Ανάλυση δικτύου ΔΕΔΑ ανά περιφέρεια για το 2019.....	275
Πίνακας 4-12 Χρεώσεις δυναμικότητας και ενέργειας ανά Δίκτυο Διανομής ανά τιμολογιακή κατηγορία.....	277
Πίνακας 5-1. Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ.....	289
Πίνακας 5-2 Εγγυημένες Τιμές μονάδων ΑΠΕ ανά τεχνολογία & έτος .....	292
Πίνακας 5-3 Τιμή Αναφοράς ανά τεχνολογία ΑΠΕ.....	297
Πίνακας 5-4: Τιμές Αναφοράς φωτοβολταϊκών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από 01.01.2020.....	305

Πίνακας 5-5 Τιμές Αναφοράς ανά κατηγορία αιολικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από 01.01.2021 .....	307
Πίνακας 5-6 Δημοπρατούμενη ισχύς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία από την έναρξη ισχύος της παρούσας και μέχρι το τέλος του 2020 .....	308
Πίνακας 5-7 Βασικά στοιχεία Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας.....	314
Πίνακας 5-8 Αποτελέσματα Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας (Απρίλιος 2019).....	318
Πίνακας 5-9 Βασικά στοιχεία Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Ιούλιος 2019).....	321
Πίνακας 5-10 Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Ιούλιος 2019) .....	325
Πίνακας 5-11 Βασικά στοιχεία Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Δεκέμβριος 2019).....	328
Πίνακας 5-12 Αποτελέσματα Ανταγωνιστικών Διαδικασιών (Δεκέμβριος 2019) .....	332
Πίνακας 5-13 Αδειοδοτική δραστηριότητα της ΡΑΕ, το έτος 2019 .....	334
Πίνακας 5-14 Αιτήσεις και Αποφάσεις ΡΑΕ για τη χορήγηση αδειών παραγωγής σε έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία, για τα έτη 2018 και 2019 .....	336
Πίνακας 5-15 Έργα ΑΠΕ, ανά τεχνολογία και ΣΗΘΥΑ, με άδεια παραγωγής στις 31/12/2019.....	340
Πίνακας 5-16 Αδειοδοτική εξέλιξη έργων ΑΠΕ το έτος 2019 .....	341
Πίνακας 5-17 Κατανομή έργων ΑΠΕ με άδεια παραγωγής ανά Περιφέρεια για το 2019.....	342
Πίνακας 5-18 Πλήθος ανακληθεισών αδειών ανά τεχνολογία για το έτος 2019.....	343
Πίνακας 6-1 Συνολικός αριθμός εισερχομένων αναφορών για θέματα καταναλωτών στη ΡΑΕ.....	356
Πίνακας 6-2 Ποσοστό αναφορών στο σύνολο αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	358
Πίνακας 6-3 Ποσοστό οχλήσεων ανά προμηθευτή στο σύνολο της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας....	359
Πίνακας 6-4 Σύνολο παραπόνων Δεσπάζοντα Προμηθευτή ανά κατηγορία .....	360
Πίνακας 6-5 Οχλήσεις ΔΕΗ Α.Ε ανά κατηγορία .....	361
Πίνακας 6-6 Σύνολο οχλήσεων εναλλακτικών προμηθευτών ανά κατηγορία .....	362
Πίνακας 6-7 Κυριότερες οχλήσεις ELPEDISON Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ....	363
Πίνακας 6-8 Κυριότερες οχλήσεις ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	364
Πίνακας 6-9 Κυριότερες οχλήσεις ΗΡΩΝ στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	366
Πίνακας 6-10 Κυριότερες οχλήσεις WATT + VOLT στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	367
Πίνακας 6-11 Κυριότερες οχλήσεις ZENITH στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	368
Πίνακας 6-12 Κυριότερες οχλήσεις VOLTON Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	369
Πίνακας 6-13 Κυριότερες οχλήσεις NRG TRADING HOUSE Α.Ε στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	370
Πίνακας 6-14 Κυριότερες οχλήσεις KEN Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	371
Πίνακας 6-15 Κυριότερες οχλήσεις ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ε.Ε.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	372
Πίνακας 6-16 Κυριότερες οχλήσεις VOLTERA Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	373
Πίνακας 6-17 Κυριότερες οχλήσεις ΕΛ.ΤΑ. Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	374
Πίνακας 6-18 Κυριότερες οχλήσεις ΟΤΕ Α.Ε στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	375
Πίνακας 6-19 Κυριότερες οχλήσεις ΕΛΙΝΟΙΛ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	376
Πίνακας 6-20 Κυριότερες οχλήσεις ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ..377	
Πίνακας 6-21 Κυριότερες οχλήσεις ECONOMIC GROWTH Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	378
Πίνακας 6-22 Κυριότερες οχλήσεις EUNICE TRADING Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	379
Πίνακας 6-23 Σύνολο παραπόνων καταναλωτών στο σύνολο της αγοράς Φυσικού Αερίου .....	381
Πίνακας 6-24 Κυριότερες οχλήσεις ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ε.Ε.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	382
Πίνακας 6-25 Κυριότερες οχλήσεις Zenith στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	383

Πίνακας 6-26 Κυριότερες οχλήσεις ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	385
Πίνακας 6-27 Κυριότερες οχλήσεις ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	386
Πίνακας 6-28 Κυριότερες οχλήσεις WATT & VOLT Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	387
Πίνακας 6-29 Κυριότερες οχλήσεις NRG TARDING HOUSE Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	388
Πίνακας 6-30 Κυριότερες οχλήσεις VOLTERRA Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	389
Πίνακας 6-31 Κυριότερες οχλήσεις ΚΕΝ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	390
Πίνακας 6-32 Κυριότερες οχλήσεις ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	391
Πίνακας 6-33 Σύνολο Αιτημάτων/ Παραπόνων ΕΔΑ Αττικής .....	394
Πίνακας 6-34 Σύνολο αιτημάτων που ικανοποιήθηκαν εντός/εκτός προθεσμίας από την ΕΔΑ Αττικής .....	395
Πίνακας 6-35 Επικουρικές Υπηρεσίες ΕΔΑ Αττικής .....	395
Πίνακας 6-36 Αριθμός αιτημάτων/ παραπόνων ΕΔΑ ΘΕΣΣ. ....	395
Πίνακας 6-37 Σύνολο αιτημάτων/ παραπόνων ΔΕΔΑ .....	396
Πίνακας 6-38 Αντάλλαγμα Παροχής Τιμολογίου Πολυτέκνων για το έτος 2017 .....	400
Πίνακας 6-39 Αντάλλαγμα Παροχής Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου για το έτος 2017 .....	401
Πίνακας 7-1 Οργανωτική δομή του CEER .....	467
Πίνακας 8-1 Υφιστάμενη στελέχωση της Γραμματείας της ΡΑΕ (Δεκέμβριος 2019) .....	486
Πίνακας 8-2 Απολογιστικά έσοδα ανταποδοτικών τελών ΡΑΕ των ετών 2018 και 2019, καθώς και εκτίμηση των αντίστοιχων εσόδων για το έτος 2020 (€). ....	495
Πίνακας 8-3 Απολογιστικά έξοδα ΡΑΕ των ετών 2018 και 2019 και εκτίμηση των αντίστοιχων εξόδων για το έτος 2020 (€) .....	497
Πίνακας 8-4 Απολογιστικά στοιχεία παγίων ΡΑΕ των ετών 2018 και 2019 και εκτίμηση των αντίστοιχων στοιχείων παγίων για το έτος 2020 (€) .....	497
Πίνακας 8-5 Συμβάσεις προμήθειας αγαθών και παροχής υπηρεσιών .....	501
Πίνακας 8-6 Διαγωνισμοί έτους 2019 .....	502

## Ευρετήριο Σχημάτων

Σχήμα 1-1 Θεματική κατανομή των 1294 αποφάσεων που έλαβε η ΡΑΕ μέσα στο 2019 .....	40
Σχήμα 2-1 Μηνιαία διακύμανση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2019.....	48
Σχήμα 2-2 Μηνιαία παραγωγή ανά τεχνολογία κατά το έτος 2019.....	50
Σχήμα 2-3 Μηνιαία εξέλιξη ισοζυγίου διασυνδέσεων κατά τα έτη 2018 και 2019 .....	51
Σχήμα 2-4 Εγκατεστημένη ισχύς μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ως τιμή (MW) και ως ποσοστό (%) επί της εγκατεστημένης ισχύος, ανά καύσιμο, στο τέλος του 2019 .....	52
Σχήμα 2-5 Εγκατεστημένη ισχύς μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ως τιμή (MW) και ως ποσοστό (%) επί της εγκατεστημένης ισχύος, ανά παραγωγό και τεχνολογία (πλην ΑΠΕ), στο αντίστοιχο σύνολο ισχύος, στο τέλος του 2019 .....	53
Σχήμα 2-6 Ποσοστό (%) επί της παραγόμενης ενέργειας, ανά παραγωγό και τεχνολογία (πλην ΑΠΕ), στο αντίστοιχο σύνολο ενέργειας, κατά το έτος 2019 .....	53
Σχήμα 2-7. Εξέλιξη της μέσης ΟΤΣ, ανά μήνα, για τα έτη 2018 και 2019.....	55
Σχήμα 2-8 Καμπύλη Διάρκειας ΟΤΣ για τα έτη 2018 και 2019.....	56
Σχήμα 2-9 Κυλιόμενος μέσος όρος τριάντα (30) ημερών για την ημερήσια ΟΤΣ, καθώς και για επιμέρους ενδοημερήσια χρονικά διαστήματα, κατά το έτος 2019.....	56
Σχήμα 2-10 Μηνιαία εξέλιξη της ΟΤΣ και της ΟΤΑ κατά το έτος 2019 .....	57
Σχήμα 2-11 Έσοδα όλων των Παραγωγών ανά συνιστώσα (εκατ. €) 2019.....	59
Σχήμα 2-12 Έσοδα της ΔΕΗ ανά συνιστώσα (εκατ. €) 2019 .....	59
Σχήμα 2-13 Έσοδα των Ανεξάρτητων Παραγωγών ανά συνιστώσα (εκατ. €) 2019.....	60
Σχήμα 2-14 Επιμερισμός εσόδων παραγωγών το 2019, ως ποσοστά επί του συνόλου και ως απόλυτες τιμές (σε εκατ. €), ανά συνιστώσα προέλευσης, για τη ΔΕΗ και για τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς	60
Σχήμα 2-15 Μηνιαία εξέλιξη των εσόδων της ΔΕΗ ανά συνιστώσα προέλευσης για το έτος 2019 .....	61
Σχήμα 2-16 Μηνιαία εξέλιξη των εσόδων των Ανεξάρτητων Παραγωγών, ανά συνιστώσα προέλευσης για το έτος 2019 .....	61
Σχήμα 2-17 Μερίδια αγοράς βάσει πλήθους παροχών των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) .....	125
Σχήμα 2-18 Μερίδια αγοράς βάσει όγκου κατανάλωσης (XT & MT) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) .....	126
Σχήμα 2-19 Μερίδια αγοράς βάσει πλήθους παροχών των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή: : Ίδια επεξεργασία στοιχείων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) .....	136
Σχήμα 2-20 Μερίδια αγοράς βάσει όγκου κατανάλωσης (XT & MT) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 2019 (Πηγή ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).....	137
Σχήμα 2-21 Καταμερισμός Προθεσμιακών Προϊόντων στους αντίστοιχους μήνες φυσικής παράδοσης βάσει των αποτελεσμάτων των Δημοπρασιών.....	157
Σχήμα 4-1 Εξέλιξη εισαγωγών φυσικού αερίου την περίοδο 2010-2019 .....	225
Σχήμα 4-2 Εισαγωγές φυσικού αερίου 2019.....	226
Σχήμα 4-3 Εξέλιξη της κατανάλωσης φυσικού αερίου την περίοδο 2010-2019 .....	227
Σχήμα 4-4 Συναλλαγές Χρηστών στο Εικονικό Σημείο Συναλλαγών (ΕΣΣ) -2019 .....	228
Σχήμα 4-5 Εξέλιξη της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου στην Ελλάδα, στη χρονική περίοδο Ιανουάριος 2019 - Δεκέμβριος 2019.....	229

Σχήμα 4-6 Μερίδια αγοράς (βάσει πλήθους παροχών) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά φυσικού αερίου, 2019 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου).....	233
Σχήμα 4-7 Μερίδια αγοράς (βάσει όγκου κατανάλωσης) των Προμηθευτών στη λιανική αγορά φυσικού αερίου, 2019 (Πηγή: Στοιχεία Διαχειριστών Φυσικού Αερίου).....	234
Σχήμα 4-8 Συναλλαγές Χρηστών στο Βάθρο Εξισορρόπησης.....	252
Σχήμα 4-9 Σημεία Διασύνδεσης στα οποία προσφέρεται επαύξηση δυναμικότητας από τους Διαχειριστές ΤΑΡ, ΔΕΣΦΑ και SRG.....	265
Σχήμα 5-1 Εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ την περίοδο 2014-2019 .....	293
Σχήμα 5-2 Ένταξη νέων έργων ΑΠΕ κατά την περίοδο 2014-2019.....	294
Σχήμα 5-3 Εξέλιξη της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2014-2019.....	295
Σχήμα 5-4 Εξέλιξη της κατανομής της συνολικής παραγωγής μονάδων ΑΠΕ την περίοδο 2014-2019.....	296
Σχήμα 5-5 Εξέλιξη του αριθμού αιτήσεων για άδειες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο 2010-2019 .....	337
Σχήμα 5-6 Εξέλιξη της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των αιτήσεων για άδειες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο 2010-2019.....	337
Σχήμα 5-7 Εξέλιξη του αριθμού των χορηγηθεισών αδειών παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ την περίοδο 2010-2019 .....	338
Σχήμα 5-8 Εξέλιξη της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των χορηγηθεισών αδειών παραγωγής από ΑΠΕ.....	338
Σχήμα 5-9 Αριθμός έργων ανά τεχνολογία και στάδιο αδειοδοτικής διαδικασίας .....	341
Σχήμα 5-10 Εγκατεστημένη ισχύς έργων ΑΠΕ ανά τεχνολογία και ανά έτος χορήγησης άδειας λειτουργίας .....	342
Σχήμα 5-11 Κατανομή έργων ΑΠΕ με άδεια παραγωγής ανά Περιφέρεια για το 2019.....	343
Σχήμα 6-1 Αριθμός εισερχομένων αναφορών ανά μήνα και έτος στη ΡΑΕ .....	356
Σχήμα 6-2 Ποσοστό αναφορών στο σύνολο αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	358
Σχήμα 6-3 Ποσοστιαία κατανομή τρόπου επικοινωνίας καταναλωτών με τη ΔΕΗ Α.Ε.....	360
Σχήμα 6-4 Αναλυτική θεματική αποτύπωση οχλήσεων πελατών ΔΕΗ Α.Ε. ....	362
Σχήμα 6-5 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ELPEDISON στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	364
Σχήμα 6-6 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	365
Σχήμα 6-7 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΗΡΩΝ στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	366
Σχήμα 6-8 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων WATT + VOLT στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	367
Σχήμα 6-9 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ZENIΘ στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	368
Σχήμα 6-10 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων VOLTON Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	369
Σχήμα 6-11 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων NRG TRADING HOUSE Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	370
Σχήμα 6-12 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΚΕΝ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	371
Σχήμα 6-13 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ε.Ε.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	372
Σχήμα 6-14 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων VOLTERA Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	373
Σχήμα 6-15 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΕΛ.ΤΑ. Α.Ε στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	374

Σχήμα 6-16 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΟΤΕ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	375
Σχήμα 6-17 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΕΛΙΝΟΙΛ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	376
Σχήμα 6-18 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.....	377
Σχήμα 6-19 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ECONOMIC GROWTH Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	378
Σχήμα 6-20 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων EUNICE TARDING Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .....	379
Σχήμα 6-21 Σταθμισμένος δείκτης οχλήσεων Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας .....	380
Σχήμα 6-22 Ποσοστιαία κατανομή αναφορών καταναλωτών στο σύνολο της αγοράς Φυσικού Αερίου .....	381
Σχήμα 6-23 Ποσοστιαία κατανομή οχλήσεων ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ε.Ε.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.....	382
Σχήμα 6-24 Ποσοστιαία κατανομή οχλήσεων Zenith στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.....	383
Σχήμα 6-25 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.....	385
Σχήμα 6-26 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	386
Σχήμα 6-27 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων WATT & VOLT στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.....	387
Σχήμα 6-28 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων NRG TRADING HOUSE Α.Ε στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	388
Σχήμα 6-29 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων VOLTERRA Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.....	389
Σχήμα 6-30 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΚΕΝ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α.....	390
Σχήμα 6-31 Ποσοστιαία κατανομή παραπόνων ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ Α.Ε. στο σύνολο της αγοράς Φ.Α. ....	391
Σχήμα 6-32 Απόκριση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε εγγυημένες Υπηρεσίες.....	392
Σχήμα 6-33 Απόκριση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε παράπονα σχετικά με την ποιότητα τάσης.....	393
Σχήμα 6-34 Απόκριση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε αίτημα χωρίς ανάγκη επιτόπιας μετάβασης.....	393
Σχήμα 6-35 Απόκριση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε αίτημα με ανάγκη επιτόπιας μετάβασης.....	394
Σχήμα 7-1 Οι χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, της Ενεργειακής Κοινότητας και της Μεσογείου, ανάλογα με τη συμμετοχή τους στα διεθνή θεσμικά όργανα της ενέργειας: i) ACER, ii) CEER, iii) ECRB και iv) MEDREG .....	424
Σχήμα 8-1 (Εκπαιδευτική Πολιτική της ΡΑΕ) .....	488



---

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



Πειραιώς 132  
118 54 Αθήνα  
Τηλ.: 210-3727400  
Fax: 210-3255460  
E-mail: [info@rae.gr](mailto:info@rae.gr)  
Web: [www.rae.gr](http://www.rae.gr)



ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

2019

ΕΚΘΕΣΗ  
ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ

