



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

26 Ιανουαρίου 2024

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 601

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 799/2022*

Λήψη απόφασης επί της γνωστοποίησης συγκέντρωσης σύμφωνα με τα άρθρα 5 έως 10 του ν. 3959/2011 που αφορά στην απόκτηση αποκλειστικού ελέγχου από την εταιρεία με την επωνυμία «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», 100% θυγατρική εταιρεία της «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.», επί της δραστηριότητας των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας η οποία τελεί επί του παρόντος υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.».

Η ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΥ ΣΕ ΤΜΗΜΑ

Συνεδρίασε στην Αίθουσα Συνεδριάσεων του 1ου ορόφου του κτηρίου των γραφείων της, επί της οδού Κότσικα 1Α, Αθήνα, την 18η Νοεμβρίου 2022, ημέρα Παρασκευής και ώρα 11:15, με την εξής σύνθεση:

Προεδρεύουσα: Χαρίκλεια Νικολοπούλου (Αντιπρόεδρος ΕΑ).

Μέλη: Παναγιώτης Φώτης,
Ιωάννης Στεφάτος (Εισηγητής) και
Σωτήριος Καρκαλάκος.

Γραμματέας: Ευαγγελία Ρουμπή.

Θέμα της συνεδρίασης: Λήψη απόφασης επί της γνωστοποίησης συγκέντρωσης σύμφωνα με τα άρθρα 5 έως 10 του ν. 3959/2011 που αφορά στην απόκτηση αποκλειστικού ελέγχου από την εταιρεία με την επωνυμία «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», 100% θυγατρική εταιρεία της «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ)

ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.», επί της δραστηριότητας των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας η οποία τελεί επί του παρόντος υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.».

Στην αρχή της συζήτησης, το λόγο έλαβε ο Εισηγητής της υπόθεσης, Ιωάννης Στεφάτος, ο οποίος ανέπτυξε συνοπτικά το περιεχόμενο της υπ' αρ. 10479/16.11.2022 γραπτής εισήγησης επί της κρινόμενης υπόθεσης και πρότεινε, για τους λόγους που αναφέρονται αναλυτικά σε αυτή, την έγκριση από την Επιτροπή Ανταγωνισμού, κατ' άρθρο 8 παρ. 3 του ν. 3959/2011, όπως ισχύει, της από 30.09.2022 (υπ' αρ. 8726) γνωστοποιηθείσας συγκέντρωσης, η οποία αφορά στην απόκτηση αποκλειστικού ελέγχου από την εταιρεία με την επωνυμία «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», 100% θυγατρική εταιρεία της «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.», επί της δραστηριότητας των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας η οποία τελεί επί του παρόντος υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.», δεδομένου ότι η εν λόγω συγκέντρωση, παρότι εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παρ. 1 του άρθρου 6 του ν. 3959/2011, δεν προκαλεί σοβαρές αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις επιμέρους αγορές στις οποίες αφορά.

Η Επιτροπή στη συνέχεια, προχώρησε σε διάσκεψη επί της ως άνω υπόθεσης με τη συμμετοχή του Εισηγητή, Ιωάννη Στεφάτου, ο οποίος δεν έλαβε μέρος στην ψηφοφορία, και αφού έλαβε υπόψη την υπ' αρ. 10479/16.11.2022 Έκθεση του αρμόδιου Εισηγητή, τα στοιχεία του φακέλου της κρινόμενης υπόθεσης, τις απόψεις των μελών και το ισχύον νομικό πλαίσιο,

* Η παρούσα απόφαση εκδίδεται σε δύο (2) επιπλέον εκδόσεις με τα διακριτικά: (1) Προς Δημοσίευση στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, (2) Έκδοση για την εταιρεία «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.». Από τις παραπάνω εκδόσεις έχουν αφαιρεθεί τα απόρρητα επιχειρηματικά στοιχεία (όπου η ένδειξη [...]) τα οποία δεν θα πρέπει να περιέλθουν σε γνώση του αντίστοιχου αποδέκτη της έκδοσης, σύμφωνα με το άρθρο 41 του ν. 3959/2011 (Α' 93), και τον Κανονισμό Λειτουργίας και Διαχείρισης της Επιτροπής Ανταγωνισμού (Β' 1790/2023).

ΣΚΕΦΘΗΚΕ ΩΣ ΕΞΗΣ :**I. Η ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΘΕΙΣΑ ΠΡΑΞΗ**

1. Την 30.09.2022 υπεβλήθη στην υπηρεσία η υπ' αριθ. πρωτ. 8726 γνωστοποίηση συγκέντρωσης¹, σύμφωνα με την οποία η εταιρεία με την επωνυμία «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» (εφεξής και «MORE» ή «Γνωστοποιούσα»), 100% θυγατρική εταιρεία της «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» (εφεξής και «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ») αποκτά αποκλειστικό έλεγχο επί της δραστηριότητας των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, η οποία τελεί επί του παρόντος υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.» (εφεξής «Επιχείρηση-Στόχος»).
2. Η MORE δραστηριοποιείται στην παραγωγή, προμήθεια και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας κυρίως από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και λειτουργεί έως σήμερα αιολικά/φωτοβολταϊκά πάρκα συνολικής ισχύος 280 MW². Η ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ, μητρική εταιρεία του ομίλου, δραστηριοποιείται είτε άμεσα είτε έμμεσα, μέσω ελεγχόμενων από αυτήν εταιρειών, στη διύλιση κυρίως αργού πετρελαίου και στην παραγωγή πετρελαίου, στη χονδρική και λιανική εμπορία προϊόντων αυτού στην Ελλάδα και το εξωτερικό, στη διαχείριση και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων πετρελαιοειδών, καθώς και στις αγορές i) της παραγωγής και χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, ii) της λιανικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, και iii) της προμήθειας φυσικού αερίου.
3. Η Επιχείρηση-Στόχος, η οποία επί του παρόντος αποτελεί κλάδο της ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε., δραστηριοποιείται στον κλάδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 493 MW³. Ως εκ τούτου, η γνωστοποιηθείσα συναλλαγή αφορά στον κλάδο της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και συγκεκριμένα στην αγορά παραγωγής και χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.
4. Όσον αφορά στους στρατηγικούς και οικονομικούς λόγους που δικαιολογούν τη συγκέντρωση, η Γνωστοποιούσα, λαμβανομένου υπόψη ότι ο όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ δραστηριοποιείται ήδη στον κλάδο της ενέργειας, αναφέρει ότι, με την ως άνω συναλλαγή, αποσκοπεί στην παραγωγή περισσότερης ανανεώσιμης ενέργειας και στη δημιουργία περισσότερων εναλλακτικών για ένα βιώσιμο μέλλον. Ως εκ τούτου, η MORE και κατ' επέκταση ο όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ, θα διευρύνει με την απόκτηση αποκλειστικού ελέγχου επί της Επιχείρησης-Στόχου την παρουσία του στον τομέα της ενέργειας και θα συνεισφέρει κατ' αυτόν τον τρόπο στην ενεργειακή μετάβαση και στην αντιμετώπιση της κλιματικής κρίσης συμβάλλοντας στην προσπάθεια επίτευξης των στόχων που έχουν τεθεί σε ευρωπαϊκό και εθνικό επίπεδο για τον σκοπό αυτό⁴.

¹ Με έντυπο συνοπτικής γνωστοποίησης (εφεξής και «Έντυπο Γνωστοποίησης»).

² Βλ. Ενότητα 1 στοιχείο β) του Εντύπου Γνωστοποίησης.

³ Ό.π.

⁴ Βλ. Ενότητα 1 στοιχείο δ) του Εντύπου Γνωστοποίησης.

Ι.1 ΣΥΜΒΑΣΗ ΑΓΟΡΑΠΩΛΗΣΙΑΣ ΜΕΤΟΧΩΝ

5. Η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών υπεγράφη [...] μεταξύ των εταιρειών «ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.» ως Πωλητή (εφεξής «ΕΛΛΑΚΤΩΡ») και MORE, και αφορά στα ακόλουθα⁵: [...] ⁶. [...] ⁷. Εν συνεχεία, η ΕΛΛΑΚΤΩΡ και η MORE θα συστήσουν νέα εταιρεία (εφεξής «Μητρική Εταιρεία» ή «Αγοραστής»), στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας η ΕΛΛΑΚΤΩΡ θα συμμετέχει με 25% και η MORE με 75%.
6. [...] ⁸. [...] ⁹. [...] ¹⁰. [...] ¹¹. [...] Τέλος, η Επιχείρηση-Στόχος θα απορροφήσει την Μητρική-Εταιρεία, χωρίς να μεταβάλλονται τα ποσοστά της MORE και ΕΛΛΑΚΤΩΡ, και ως εκ τούτου η MORE θα κατέχει τον αποκλειστικό έλεγχο επί της Επιχείρησης-Στόχου με ποσοστό 75%.
7. Η ολοκλήρωση της πώλησης και μεταβίβασης των μετοχών τελεί υπό την αίρεση της έγκρισης της υπό εξέταση συγκέντρωσης από την Επιτροπή Ανταγωνισμού (εφεξής «ΕΑ»), [...], γ) η γνωστοποίηση της συναλλαγής στη Διϋπουργική Επιτροπή Στρατηγικών Επενδύσεων, δ) η γνωστοποίηση της συναλλαγής στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ).

Ι.2 ΣΥΜΦΩΝΙΑ ΜΕΤΟΧΩΝ

8. Η Συμφωνία Μετόχων πρόκειται να συναφθεί μεταξύ της MORE, της ΕΛΛΑΚΤΩΡ και της Μητρικής Εταιρείας¹², με σκοπό να ρυθμίσει τη σχέση των MORE και ΕΛΛΑΚΤΩΡ ως μετόχων της Μητρικής Εταιρείας κατά το ποσοστό 75% και 25% αντιστοίχως.
9. Ειδικότερα, το Διοικητικό Συμβούλιο (ΔΣ) της Επιχείρησης-Στόχου θα αποτελείται [...] μέλη για όσο χρονικό διάστημα είναι σε ισχύ η Συμφωνία Μετόχων και δεν μεταβάλλεται η μετοχική σύνθεση της Επιχείρησης-Στόχου. Ειδικότερα, η MORE θα διορίζει [...] μέλη στο ΔΣ της Επιχείρησης-Στόχου (συμπεριλαμβανομένου του Προέδρου του ΔΣ) κατόπιν σύγκλησης Γενικής Συνέλευσης για τον σκοπό αυτό, και η ΕΛΛΑΚΤΩΡ θα διορίζει απευθείας [...] μέλη στο ΔΣ της Επιχείρησης-Στόχου (κατ' αναλογία του ποσοστού συμμετοχής της στο μετοχικό κεφάλαιο της Επιχείρησης-Στόχου) κατόπιν γραπτής ειδοποίησης προς την Επιχείρηση-Στόχο και τη MORE¹³, όλα δε, τα μέλη μπορούν να διατηρηθούν, να απομακρυνθούν και να αντικατασταθούν από τον αντίστοιχο Μέτοχο, ο οποίος τα διόρισε.
10. Συναφώς, το ΔΣ της Επιχείρησης-Στόχου βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει νόμιμα όταν παρίστανται ή εκπροσωπούνται σε αυτό τουλάχιστον [...] σύμβουλοι, εκ των οποίων [...] ΕΛΛΑΚΤΩΡ. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει απαρτία, η συνεδρίαση συγκαλείται εκ νέου. Σε κάθε τέτοια επαναληπτική συνεδρίαση υπάρχει απαρτία σχετικά με τα θέματα της ημερήσιας διάταξης της αρχικής συνεδρίασης, τα οποία όμως δεν συζητήθηκαν στην αρχική συνεδρίαση, εάν είναι παρόντες ή εκπροσωπούνται στο ΔΣ τέσσερεις (4) ή περισσότεροι σύμβουλοι¹⁴. Επιπλέον, όλες οι αποφάσεις του ΔΣ λαμβάνονται με απλή πλειοψηφία των παρόντων, στη συνεδρίαση, συμβούλων¹⁵, εκτός από τις αποφάσεις που αφορούν [...], για τα οποία το

⁵ [...].

⁶ [...].

⁷ [...].

⁸ [...].

⁹ [...].

¹⁰ [...].

¹¹ [...].

¹² [...].

¹³ [...].

¹⁴ [...].

¹⁵ [...].

ΔΣ λαμβάνει έγκυρες αποφάσεις με πλειοψηφία [...]»¹⁶, όπως, μεταξύ άλλων, α) τροποποιήσεις του καταστατικού της Επιχείρησης-Στόχου και τυχόν εταιρικός μετασχηματισμός, β) τυχόν αύξηση/μείωση του μετοχικού της κεφαλαίου στο βαθμό που δεν απαιτείται σύμφωνα με τις διατάξεις του εταιρικού δικαίου, γ) διορισμό ορκωτών ελεγκτών, [...]»¹⁷.

11. Η ετήσια Συνέλευση των Μετόχων της Επιχείρησης-Στόχου πραγματοποιείται και συγκαλείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4548/2018. Οι αποφάσεις λαμβάνονται με απλή πλειοψηφία των εχόντων δικαίωμα ψήφου μετόχων που παρίστανται στην Συνέλευση, [...]»¹⁸.
12. Σε περίπτωση που προκύψει αδιέξοδο κατά τη λήψη απόφασης των οργάνων της Επιχείρησης-Στόχου επί των [...]. Αν το αδιέξοδο δεν λυθεί εντός [...] από τη συνεδρίαση των ως άνω επαφών των μερών, η MORE θα μπορεί να ασκήσει δικαίωμα αγοράς των μετοχών της ΕΛΛΑΚΤΩΡ έναντι εύλογου τιμήματος¹⁹.

II. ΤΑ ΜΕΡΗ

13. Για τις ανάγκες εξέτασης της υπό κρίση πράξης, ως μέρη θεωρούνται αφενός η Γνωστοποιούσα MORE και αφετέρου η Επιχείρηση-Στόχος. Για λόγους πληρότητας, στην παρούσα ενότητα θα παρατεθούν πληροφορίες και για τον όμιλο MOTOP ΟΪΛ στον οποίο ανήκει κατά ποσοστό 100% η Γνωστοποιούσα.

II.1 MORE

14. Η εταιρεία MORE²⁰ συστάθηκε το 2008, είναι 100% θυγατρική εταιρεία της MOTOP ΟΪΛ, εδρεύει στον Δήμο Αμαρουσίου και δραστηριοποιείται στην παραγωγή, προμήθεια και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.
15. Σκοπός της σύμφωνα με το άρθρο 4 του καταστατικού της²¹ είναι η κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση μονάδας παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος στην περιοχή ΣΟΥΣΑΚΙ του νομού Κορινθίας, καθώς επίσης και η κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος στον Ελλάδα και στο εξωτερικό. Επιπρόσθετα προβλέπεται η άσκηση δραστηριότητας εμπορίας της παραγόμενης από τις εν λόγω μονάδες ηλεκτρικής ενέργειας²².
16. Η εταιρεία διαθέτει από το 2010 άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 440 MW και από το 2011, άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 300 MW, διάρκειας 20 ετών. Τον Δεκέμβριο του 2021 η εταιρεία έλαβε 20ετή άδεια προμήθειας φυσικού αερίου, ενώ εντός του 2022 η εταιρεία έλαβε άδεια για την άσκηση της δραστηριότητας εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 1.000 MW διάρκειας 20 ετών²³. Επί του παρόντος, η MORE λειτουργεί αιολικά και

¹⁶ [...].

¹⁷ [...].

¹⁸ [...].

¹⁹ [...].

²⁰ Η επωνυμία της Εξαγοράζουσας Επιχείρησης τροποποιήθηκε από «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» σε «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» με την από 18.05.2021 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων (δημοσιευθείσα δυνάμει της υπ' αριθ. πρωτ. 2376836/24.05.2021 Ανακοίνωσης Γ.Ε.ΜΗ.).

²¹ Όπως διαμορφώθηκε τελευταία δυνάμει της από 08.11.2021 απόφασης της έκτακτης γενικής συνέλευσης και ισχύει σήμερα, δημοσιευθείσας με την υπ' αριθ. πρωτ. 2529573/24.11.2021 Ανακοίνωσης Γ.Ε.ΜΗ. (βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης σελ. 6).

²² Βλ. σχετικά τις εγκεκριμένες από το ΔΣ της MORE, αλλά μη εγκεκριμένες από τη ΓΣ και μη δημοσιευμένες, εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της MORE για το 2021, σελ. 10 (υπ' αριθ. πρωτ. 9223/18.10.2022, Παράρτημα 3).

²³ Ο.π.

φωτοβολταϊκά πάρκα συνολικής ισχύος 280 MW (233 MW και 47 MW αντίστοιχα)²⁴. Περαιτέρω σήμερα εκπροσωπούνται από την εταιρεία MORE στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του EXE έργα συνολικής ισχύος 437 MW²⁵.

17. Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας με θητεία από 27.10.2022 έως 27.10.2023 έχει ως εξής:

Πίνακας 1: Διοικητικό Συμβούλιο της MORE		
1	Ιωάννης Β. Βαρδινογιάννης	Πρόεδρος
2	Νικόλαος Βαρδινογιάννης	Μέλος
3.	Ιωάννης Κοσμάδακης	Μέλος
4.	Πέτρος Τζανετάκης	Μέλος
5.	Βίκτωρ Παπακωνσταντίνου	Μέλος
6.	Μιχαήλ-Ματθαίος Στειακάκης	Μέλος
7.	Γεώργιος Προυσανίδης	Μέλος
8.	Θεοφάνης Βουτσαράς	Μέλος
9.	Νικόλαος Γιαννακάκης	Μέλος
10.	Αναστασία Κασαπάκη	Μέλος
11.	Γεώργιος Τριανταφύλλου	Μέλος

Πηγή: (Η από 04.11.2022 Ανακοίνωση ΓΕΜΗ με αριθμό καταχώρισης 2772353).

18. Βάσει των προσκομισθέντων ετήσιων οικονομικών καταστάσεων²⁶, ο κύκλος εργασιών της εταιρείας για το 2021 ανήλθε σε [...] ευρώ.

Π.2 Όμιλος MOTOP ΟΙΛ και η μητρική

19. Μητρική εταιρεία του Ομίλου MOTOP ΟΙΛ είναι η MOTOP ΟΙΛ, η οποία ιδρύθηκε το 1970 και εδρεύει στο Μαρούσι Αττικής. Ο Όμιλος δραστηριοποιείται σήμερα, είτε άμεσα είτε έμμεσα μέσω των ελεγχόμενων από την μητρική εταιρειών, στη διύλιση αργού πετρελαίου και την παραγωγή πετρελαίου (θέρμανσης, κίνησης, ναυτιλίας) και άλλων πετρελαιοειδών²⁷ και χημικών προϊόντων, στη χονδρική και λιανική εμπορία προϊόντων πετρελαίου, στην αγορά της παραγωγής και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής και λιανικής καθώς και στην εισαγωγή και προμήθεια φυσικού αερίου²⁸.
20. Η υφιστάμενη μετοχική σύνθεση της MOTOP ΟΙΛ είναι η ακόλουθη:

²⁴ Βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 5 και Παράρτημα 5 της υπ' αριθ. 9223/18.10.2022 επιστολής.

²⁵ Αφορά στην εγκατεστημένη ισχύ της KOPINΘΟΣ POWER Α.Ε. στην οποία η MOTOP ΟΙΛ συμμετέχει έμμεσα με ποσοστό 35% (βλ. σχετικά Παράρτημα 5 της υπ' αριθ. 9223/18.10.2022 επιστολής της Γνωστοποιούσας. Σημειώνεται ότι τον Νοέμβριο 2021 η MORE εξαγόρασε το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της KOPINΘΟΣ POWER Α.Ε. από την MOTOP ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε. (βλ. υπ' αριθ. 9223/18.10.2022, Παράρτημα 3, σελ. 26). Η KOPINΘΟΣ POWER Α.Ε. διαθέτει άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για ισχύ 436,6 MW και το βασικό περιουσιακό στοιχείο της εταιρείας είναι η μονάδα συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο που ευρίσκεται εντός των εγκαταστάσεων της MOTOP ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε. στους Αγίους Θεοδώρους Κορινθίας. Βλ. επίσης <https://www.moh.gr/proionta-ypiresies/ilektrismos/>

²⁶ Βλ. τις εγκεκριμένες από το ΔΣ της MORE αλλά μη εγκεκριμένες από τη ΓΣ και μη δημοσιευμένες εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της MORE για το 2021, σελ. 5 (υπ' αριθ. 9223/18.10.2022, Παράρτημα 3).

²⁷ Ειδικότερα βασικών ελαίων, λιπαντικών, ασφάλτου, υγραερίων, καυσίμων αεριοθεωμένων αεροπλάνων, μαζούτ και βενζινών (βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 5).

²⁸ Στις λοιπές δραστηριότητες του ομίλου MOTOP ΟΙΛ αναφέρονται η διαχείριση και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων πετρελαιοειδών, η λειτουργία του συστήματος ανεφοδιασμού αεροπορικού καυσίμου και των εγκαταστάσεων αποθήκευσης του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών «Ελευθέριος Βενιζέλος» και η ραδιοτηλεόραση (βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 5).

Πίνακας 2: Μετοχική σύνθεση της MOTOP ΟΙΛ		
Εταιρεία	Έδρα	Ποσοστό (%) συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο
Petroventure Holdings Limited	Κύπρος	40,00%
Motor Oil Holdings Ltd	Κύπρος	0,54%
Doson Investments Company	Κύπρος	5,15%
Ίδιες Μετοχές	-	0,83%
Επενδυτικό Κοινό	-	53,48%
Σύνολο		100%

Πηγή: <https://www.moh.gr/enimerosi-ependyton/i-metochi-tis-motor-oil/metochiki-synthesi/>

21. Ως προς τον έλεγχο, σύμφωνα με τη Γνωστοποιούσα, η Petroventure Holdings Ltd. τελεί υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της Motor Oil Holdings Ltd [...]²⁹.

II.3 Η Επιχείρηση – Στόχος και η εταιρεία ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.

22. Η Επιχείρηση-Στόχος αποτελεί επί του παρόντος κλάδο της ΕΛΛΑΚΤΩΡ, ο οποίος θα αποσχιστεί [...]³⁰. Ως εκ τούτου η Επιχείρηση-Στόχος τελεί σήμερα υπό τον αποκλειστικό έλεγχο του ομίλου ΕΛΛΑΚΤΩΡ και αντιπροσωπεύει τη δραστηριότητα αυτού στον κλάδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 493 MW. Ειδικότερα, μέσω της απόσχισης θα υπαχθούν στην Επιχείρηση-Στόχο μόνο οι εταιρείες οι οποίες παρατίθενται αναλυτικά στον κατωτέρω Πίνακα 4, καθώς και έργα που λειτουργεί επί του παρόντος απευθείας η μητρική εταιρεία ΕΛΛΑΚΤΩΡ, όπως αυτά παρατίθενται αναλυτικά στο Παράρτημα Ι. [...]³¹.
23. Η ΕΛΛΑΚΤΩΡ τελεί υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της Reggeborgh Invest B.V. κατόπιν απόκτησης μετοχών της ΕΛΛΑΚΤΩΡ συνεπεία της από 06.05.2022 Προαιρετικής Δημόσιας Πρότασης³². Η μετοχική σύνθεση της ΕΛΛΑΚΤΩΡ είναι η ακόλουθη:

²⁹ [...].

³⁰ [...]. Επίσης σε ότι αφορά την πωλήτρια ΕΛΛΑΚΤΩΡ και την υφιστάμενη σχέση με την MORE, που αποτελεί 100% θυγατρική εταιρεία της μετόχου της με την επωνυμία "MOTOR OIL A.E.", η οποία κατέχει ποσοστό 29,87% επί του μετοχικού κεφαλαίου της ΕΛΛΑΚΤΩΡ και αποτελεί συνδεδεμένο μέρος με αυτή σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης (α) της παραγράφου 2 του άρθρου 99 του Ν. 4548/2018.βλ. την σχετική ανακοίνωση Αποφάσεων Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της 25.08.2022. <https://ellaktor.com/wp-content/uploads/2022/09/%CE%91%CE%BD%CE%B1%CE%BA%CE%BF%CE%AF%CE%BD%CF%89%CF%83%CE%B7-%CE%91%CF%80%CE%BF%CF%86%CE%AC%CF%83%CE%B5%CF%89%CE%BD-%CE%95%CE%93%CE%A3-25.08.2022.pdf> σύμφωνα με την οποία το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στην από 01.08.2022 συνεδρίασή του με την σύμφωνη γνώμη του συνόλου των Ανεξάρτητων Μη Εκτελεστικών Μελών του, παρείχε εγκύτως την άδειά του κατ' άρθρο 99 - 101 Ν. 4548/2018 για τη σύναψη σύμβασης αγοραπωλησίας μετοχών και σύμβασης μετόχων της Εταιρείας με την εταιρεία MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY MONOΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (εφεξής «MORE»), ενώ παρήλθε άπρακτη η 10ήμερη προθεσμία εντός της οποίας μέτοχος με ποσοστό τουλάχιστον 1/20 του μετοχικού κεφαλαίου, δικαιούτο να ζητήσει σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης επί του θέματος αυτού.

³¹ [...].

³² Βλ. την απόφαση Ε.Επ. Μ.10799-REGGEBORGH/ELLAKTOR (07.07.2022 C(2022) 4939 final: https://ec.europa.eu/competition/mergers/cases/1/202229/M_10799_8406577_100_3.pdf) και την από 05.08.2022 δημοσιευθείσα γνωστοποίηση σημαντικών μεταβολών σε δικαιώματα ψήφου της ΕΛΛΑΚΤΩΡ (<https://ellaktor.com/wp-content/uploads/2022/08/TR1-REGGEBORGH-Γνωστοποίηση-σημαντικών-μεταβολών-ΔΠ-02-08-2022.pdf>).

Πίνακας 3: Μετοχική Σύνθεση της ΕΛΛΑΚΤΩΡ	
Μέτοχος	Ποσοστό (%) συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο
REGGEBORGH INVEST B.V. ³³	30,52%
RB ELLAKTOR HOLDING B.V.	15,62%
ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ ΑΕ ³⁴	29,87%
Atlas NV ³⁵	9,80%
Επενδυτικό κοινό (< 5%)	14,19%
Σύνολο	100%

Πηγή: Σύμφωνα με τις τελευταίες γνωστοποιήσεις/ενημερώσεις (Ν. 3556/2007) των υπόχρεων προσώπων.

Ημερομηνία τελευταίας ενημέρωσης 05.08.2022 (βλ. <https://ellaktor.com/ependitikies-sxeseis/metochi/shareholding>).

24. Οι εταιρείες επί των οποίων η Επιχείρηση-Στόχος θα ασκεί έλεγχο, κατόπιν της απόσχισης κλάδου, οι οποίες δραστηριοποιούνται στην αγορά παραγωγής και χονδρεμπορικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, είναι οι εξής:

Πίνακας 4: Εταιρείες επί των οποίων θα ασκεί έλεγχο η Επιχείρηση-Στόχος μετά την απόσχιση του κλάδου ΑΠΕ της ΕΛΛΑΚΤΩΡ			
α/α	Επωνυμία	Περιγραφή	Έλεγχος
1.	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ & ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αδειούχος έργων ΑΠΕ	Αποκλειστικός
2.	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Εργαστήριο μετρήσεων αιολικού δυναμικού	Αποκλειστικός
3.	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΝΔΗΛΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Αδειούχος έργων ΑΠΕ	Αποκλειστικός
4.	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Αδειούχος έργων ΑΠΕ	Αποκλειστικός
5.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Έργο σε λειτουργία	Κοινός
6.	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Έργο σε λειτουργία	Αποκλειστικός ³⁶
7.	ΑΝΕΜΟΣ ΑΤΑΛΑΝΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αδειούχος έργων ΑΠΕ	Αποκλειστικός
8.	ΘΗΒΑΙΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Έργο σε λειτουργία	Αποκλειστικός
9.	ΕΥΒΟΙΚΟΣ ΒΟΡΕΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αδειούχος έργων ΑΠΕ	Κοινός ³⁷

³³ Η REGGEBORGH INVEST B.V. δεν ελέγχεται από κανένα φυσικό πρόσωπο ή νομική οντότητα, σύμφωνα με το άρθρο 3 του Ν. 3556/2007 και δεν ελέγχει καμιά άλλη οντότητα που να κατέχει άμεσα ή έμμεσα ποσοστό συμμετοχής στην εκδότρια ΕΛΛΑΚΤΩΡ ΑΕ. Την 02.08.2022 λόγω απόκτησης μετοχών που προσφέρθηκαν στη θυγατρική της εταιρεία RB ELLAKTOR HOLDING B.V., συνεπεία Προαιρετικής Δημόσιας Πρότασης που υπέβαλε η τελευταία στις 06 Μαΐου 2022, η συνολική συμμετοχή της REGGEBORGH INVEST B.V. στο μετοχικό κεφάλαιο και τα δικαιώματα ψήφου της Εκδότριας ανήλθε στο 46,15% (ήτοι μετοχές 160.680.530), με άμεση συμμετοχή 30,52% και έμμεση συμμετοχή μέσω της RB ELLAKTOR HOLDING B.V. 15,62% του συνόλου των δικαιωμάτων ψήφου της ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε. (βλ. <https://ellaktor.com/ependitikies-sxeseis/metochi/shareholding/>).

³⁴ Η απόκτηση των 104.000.000 κοινών ονομαστικών μετά ψήφου μετοχών εκδόσεως ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε. (αντιστοιχούν στο 29,87% των δικαιωμάτων ψήφου της Εκδότριας) πραγματοποιήθηκε μέσω εξωχρηματιστηριακής συναλλαγής (OTC DVP) στις 06.05.2022 (βλ. <https://ellaktor.com/ependitikies-sxeseis/metochi/shareholding/>).

³⁵ Η ATLAS NV ελέγχεται από ATLASINVEST HOLDING B.V., η οποία με τη σειρά της ελέγχεται από τον κ. Martialis Quirinus van Poecke (βλ. <https://ellaktor.com/ependitikies-sxeseis/metochi/shareholding/>).

³⁶ [...].

³⁷ [...].

Πίνακας 4: Εταιρείες επί των οποίων θα ασκεί έλεγχο η Επιχείρηση-Στόχος μετά την απόσχιση του κλάδου ΑΠΕ της ΕΛΛΑΚΤΩΡ			
α/α	Επωνυμία	Περιγραφή	Έλεγχος
10.	ΣΟΦΡΑΝΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αδειούχος έργων ΑΠΕ	Κοινός ³⁸

Πηγή: Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 16.

III. ΕΝΝΟΙΑ ΤΗΣ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΣΗΣ

III.1 ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΥΠΟ ΚΡΙΣΗ ΠΡΑΞΗΣ

25. Υποχρέωση προηγούμενης γνωστοποίησης μιας σχεδιαζόμενης συναλλαγής στην ΕΑ προκύπτει όταν συντρέχει η βασική προϋπόθεση της υπαγωγής της πράξης στην έννοια της συγκέντρωσης και επιπλέον πληρούνται τα ποσοτικά κριτήρια και οι τυπικές προϋποθέσεις του άρθρου 6 του Ν. 3959/2011.
26. Σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του Ν. 3959/2011, συγκέντρωση επιχειρήσεων πραγματοποιείται όταν προκύπτει μόνιμη μεταβολή του ελέγχου, μεταξύ άλλων, στην περίπτωση κατά την οποία ένα ή περισσότερα πρόσωπα που ελέγχουν ήδη τουλάχιστον μία επιχείρηση, ή μία ή περισσότερες επιχειρήσεις αποκτούν άμεσα ή έμμεσα τον έλεγχο του συνόλου ή τμημάτων μίας ή περισσότερων άλλων επιχειρήσεων με την αγορά τίτλων ή στοιχείων του ενεργητικού, με σύμβαση ή με άλλο τρόπο. Ειδικότερα, συγκέντρωση υφίσταται εφόσον με την εκάστοτε υπό εξέταση πράξη επέρχεται μόνιμη μεταβολή ως προς τα (φυσικά ή νομικά) πρόσωπα που ασκούν έλεγχο ή ως προς την ποιότητα του ελέγχου που ασκείται επί της επιχείρησης - στόχου³⁹.
27. Έλεγχο αποκτούν κατά κανόνα πρόσωπα ή επιχειρήσεις που είναι υποκείμενα δικαιωμάτων ή δικαιούχοι από συμβάσεις που τους παρέχουν έλεγχο⁴⁰.
28. Εν προκειμένω, διά της γνωστοποιηθείσας πράξης, η MORE πρόκειται να αποκτήσει άμεσα τον αποκλειστικό έλεγχο επί της Επιχείρησης-Στόχου, δια της απόκτησης του 75% του μετοχικού κεφαλαίου της [...], ενώ έμμεσα ο αποκλειστικός έλεγχος της Επιχείρησης-Στόχου θα αποκτηθεί από τη μητρική

³⁸ [...].

³⁹ Συγκεκριμένα έλεγχο συνιστά η δυνατότητα καθοριστικής επίδρασης στη δραστηριότητα μιας επιχείρησης, ενώ όσον αφορά τα μέσα απόκτησης ελέγχου ορίζεται ότι ο έλεγχος δύναται να απορρέει μεταξύ άλλων από δικαιώματα ή συμβάσεις που παρέχουν τη δυνατότητα καθοριστικής επίδρασης στη σύνθεση, στις συσκέψεις ή στις αποφάσεις των οργάνων μιας επιχείρησης, λαμβανομένων υπόψη των σχετικών πραγματικών ή νομικών συνθηκών - Βλ. άρθρο 5 παρ. 3 του Ν. 3959/2011.

⁴⁰ Ωστόσο, υπάρχουν περιπτώσεις όπου ο τυπικός κάτοχος ελέγχουσας συμμετοχής δεν συμπίπτει με το πρόσωπο ή την επιχείρηση που έχει πράγματι ουσιαστική εξουσία να ασκεί τα δικαιώματα που απορρέουν από τη συμμετοχή αυτή. Αυτό μπορεί να συμβαίνει, για παράδειγμα, εφόσον μια επιχείρηση χρησιμοποιεί άλλο πρόσωπο ή επιχείρηση για την απόκτηση ελέγχουσας συμμετοχής, και έχει την εξουσία άσκησης των δικαιωμάτων από τα οποία απορρέει ο έλεγχος μέσω του εν λόγω προσώπου ή επιχείρησης, δηλαδή το τελευταίο είναι τυπικά υποκείμενο των δικαιωμάτων, αλλά χρησιμοποιείται απλώς ως «όχημα». Στην περίπτωση αυτή, ο έλεγχος αποκτάται από την επιχείρηση που βρίσκεται στην πραγματικότητα πίσω από την πράξη και ασκεί όντως την εξουσία ελέγχου της επιχείρησης-στόχου. Το Γενικό Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης έκρινε ότι ο έλεγχος που ασκούν εμπορικές εταιρείες μπορεί να αποδοθεί στους αποκλειστικούς μετόχους τους, στους πλειοψηφούντες μετόχους ή σε εκείνους που ελέγχουν από κοινού τις εν λόγω εταιρείες, δεδομένου ότι οι τελευταίες συμμορφώνονται σε κάθε περίπτωση με τις αποφάσεις των μετόχων αυτών. Η ελέγχουσα συμμετοχή που κατέχουν διαφορετικές οντότητες στο πλαίσιο ενός ομίλου κατά κανόνα αποδίδεται στην επιχείρηση που ασκεί τον έλεγχο επί των διαφόρων τυπικών δικαιούχων. Σε άλλες περιπτώσεις, για τη διαπίστωση αυτού του έμμεσου ελέγχου, μπορεί να ληφθούν υπόψη ως αποδεικτικά στοιχεία, είτε μεμονωμένα είτε σε συνδυασμό, και αξιολογούμενα κατά περίπτωση, οι μετοχές, οι συμβατικές σχέσεις, οι πηγές χρηματοδότησης ή οι οικογενειακοί δεσμοί. Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση της Επιτροπής για θέματα δικαιοδοσίας βάσει του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 139/2004 για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων, 2008/C 95/01 (εφεξής «Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση») παρ. 13.

εταιρεία της MORE, ήτοι την MOTOP ΟΪΑ, η οποία κατέχει το σύνολο (100%) του μετοχικού κεφαλαίου της Γνωστοποιούσας. Με βάση τα ανωτέρω, η υπό κρίση συναλλαγή συνεπάγεται απόκτηση ελέγχου και συνιστά συγκέντρωση επιχειρήσεων που χρήζει γνωστοποίησης, κατά την έννοια του άρθρου 5 παρ. 2 στοιχείο β του Ν. 3959/2011.

III.2 ΕΠΙ ΤΟΥ ΑΠΟΚΛΕΙΣΤΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ

29. Ο έλεγχος μπορεί να είναι αποκλειστικός ή κοινός. Αποκλειστικός έλεγχος αποκτάται εάν μία και μόνη επιχείρηση μπορεί να επηρεάσει καθοριστικά μια άλλη επιχείρηση. Ο αποκλειστικός έλεγχος μπορεί να αποκτηθεί *de jure* και/ή *de facto*. Ο αποκλειστικός έλεγχος συνήθως αποκτάται σε νομική βάση, όταν μια επιχείρηση έχει την εξουσία να καθορίζει τις στρατηγικές εμπορικές αποφάσεις της άλλης επιχείρησης, συνήθως με την απόκτηση της πλειοψηφίας των δικαιωμάτων ψήφου μιας εταιρείας.
30. Το πλέον σύνηθες μέσο απόκτησης ελέγχου είναι η απόκτηση μετοχών, ενδεχομένως σε συνδυασμό με τη συμφωνία των μετόχων, σε περίπτωση κοινού ελέγχου, ή η απόκτηση στοιχείων ενεργητικού. Έλεγχος μπορεί επομένως να αποκτηθεί και σε συμβατική βάση. Για να παρέχει τη δυνατότητα ελέγχου η σύμβαση πρέπει να οδηγεί σε έλεγχο της διοίκησης και των πόρων της άλλης επιχείρησης, όπως στην περίπτωση απόκτησης μετοχών ή στοιχείων του ενεργητικού ενώ εξετάζονται τυχόν ειδικά δικαιώματα και δικαιώματα αρνησικυρίας^{41,42,43,44}.
31. Στην υπό κρίση περίπτωση, [...], η Μητρική Εταιρεία, η οποία θα συσταθεί από την ΕΛΛΑΚΤΩΡ και την MORE (σε ποσοστό 25% και 75% αντίστοιχα επί του μετοχικού κεφαλαίου) θα αποκτήσει το 100% της Επιχείρησης-Στόχο (αφού προηγουμένως αυτή αποσχισθεί από την ΕΛΛΑΚΤΩΡ και καταστεί 100% θυγατρική της). Εν συνεχεία, η Επιχείρηση-Στόχος θα απορροφήσει τη Μητρική Εταιρεία, χωρίς να μεταβάλλονται τα ποσοστά των MORE και ΕΛΛΑΚΤΩΡ. Ως εκ τούτου, η MORE κατέχοντας ποσοστό 75% επί του μετοχικού κεφαλαίου της Επιχείρησης-Στόχου, θα αποκτήσει τον αποκλειστικό έλεγχο επί αυτής.

⁴¹ Περίπτωση αποκλειστικού ελέγχου υπάρχει επίσης όταν ένας μόνο μέτοχος είναι σε θέση να προβάλλει αρνησικυρία στις στρατηγικές αποφάσεις μιας επιχείρησης, αλλά δεν έχει, από μόνος του, την εξουσία να επιβάλει τις εν λόγω αποφάσεις (αρνητικός αποκλειστικός έλεγχος). Στην περίπτωση αυτή, ένας και μόνο μέτοχος διαθέτει τον ίδιο βαθμό επιρροής που έχει συνήθως ένας μέτοχος ο οποίος ελέγχει από κοινού μια επιχείρηση, δηλαδή την εξουσία να εμποδίζει τη λήψη στρατηγικών αποφάσεων Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση παρ. 54.

⁴² Ακόμη και σε περίπτωση μειοψηφικής συμμετοχής, μπορεί να υπάρχει αποκλειστικός έλεγχος σε νομική βάση, στις περιπτώσεις που η συμμετοχή αυτή συνοδεύεται από ειδικά δικαιώματα. Αυτό συμβαίνει παραδείγματος χάριν όταν οι μειοψηφούντες μέτοχοι έχουν πρόσθετα δικαιώματα τα οποία τους επιτρέπουν να ασκούν αρνησικυρία σε αποφάσεις που έχουν ουσιώδη σημασία για την εμπορική στρατηγική συμπεριφορά της κοινής επιχείρησης. Τα δικαιώματα αυτά μπορεί να προκύπτουν από την ειδική πλειοψηφία που απαιτείται για τις αποφάσεις της γενικής συνέλευσης ή του διοικητικού συμβουλίου Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση παρ. 65.

⁴³ Τα δικαιώματα αρνησικυρίας πρέπει να αφορούν τις στρατηγικές αποφάσεις σχετικά με την εμπορική πολιτική της κοινής επιχείρησης. Δεν περιορίζονται στα δικαιώματα αρνησικυρίας που παρέχονται συνήθως στη μειοψηφία των μετόχων προκειμένου να προστατεύσουν τα οικονομικά τους συμφέροντα ως επενδυτών στην κοινή επιχείρηση. Αυτή η συνήθης προστασία των δικαιωμάτων της μειοψηφίας σχετίζεται με αποφάσεις θεμελιώδους σημασίας για την κοινή επιχείρηση, όπως τροποποιήσεις του καταστατικού, αύξηση ή μείωση του κεφαλαίου ή εκκαθάριση Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση παρ. 66.

⁴⁴ Αντίθετα, ορισμένα δικαιώματα αρνησικυρίας τα οποία συνήθως συνεπάγονται κοινό έλεγχο αφορούν αποφάσεις και θέματα όπως ο προϋπολογισμός, το επιχειρησιακό πρόγραμμα, σημαντικές επενδύσεις ή διορισμός των ανώτερων διοικητικών στελεχών. Ωστόσο, για την απόκτηση κοινού ελέγχου δεν απαιτείται να έχουν οι εν λόγω επιχειρήσεις εξουσία άσκησης αποφασιστικής επιρροής στην καθημερινή λειτουργία της επιχείρησης. Το κρίσιμο στοιχείο είναι τα δικαιώματα αρνησικυρίας να παρέχουν επαρκείς δυνατότητες στις ιδρυτικές επιχειρήσεις, ώστε να ασκούν την εν λόγω επιρροή όσον αφορά την στρατηγική επιχειρησιακή συμπεριφορά της κοινής επιχείρησης. Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση παρ. 67.

32. Περαιτέρω, όπως συμφωνείται μεταξύ της MORE, της ΕΛΛΑΚΤΩΡ και της Μητρικής Εταιρείας στο πλαίσιο της σκοπούμενης Συμφωνίας Μετόχων που πρόκειται να συναφθεί μεταξύ των ως άνω μερών κατά την ολοκλήρωση της υπό εξέταση συναλλαγής, η ΕΛΛΑΚΤΩΡ ως μέτοχος της Επιχείρησης-Στόχου κατά το ποσοστό 25% θα έχει δικαίωμα διορισμού [...] μελών στο ΔΣ της Επιχείρησης-Στόχου κατ' αναλογία του ποσοστού συμμετοχής της στο μετοχικό κεφάλαιο της Επιχείρησης-Στόχου, καθώς και δικαίωμα αρνησικυρίας [...], όπως αυτά περιγράφονται ανωτέρω.
33. Ωστόσο, τα ως άνω δικαιώματα της ΕΛΛΑΚΤΩΡ δεν είναι ικανά να της προσδώσουν κοινό έλεγχο ή αρνητικό αποκλειστικό έλεγχο επί της Επιχείρησης-Στόχου κατά την έννοια του άρθρου 5 παρ. 3 του Ν. 3959/2011, καθώς δεν αφορούν σε αποφάσεις που θα μπορούσαν να επηρεάσουν την εμπορική πολιτική και διαχείριση της Επιχείρησης-Στόχου, όπως για παράδειγμα θέματα προϋπολογισμού και επιχειρησιακού προγράμματος, αλλά περιορίζονται σε δικαιώματα αρνησικυρίας που παρέχονται στον μειοψηφούντα μέτοχο για να προστατεύσει τα οικονομικά του συμφέροντα ως επενδυτής⁴⁵. Εξάλλου, σύμφωνα με την Συμφωνία Μετόχων, το ΔΣ της Επιχείρησης-Στόχου βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει νόμιμα όταν παρίστανται ή εκπροσωπούνται σε αυτό τουλάχιστον [...], εκ των οποίων [...] της ΕΛΛΑΚΤΩΡ, ωστόσο οι στρατηγικές αποφάσεις της Επιχείρησης-Στόχου λαμβάνονται νόμιμα με απλή πλειοψηφία των παρισταμένων μελών, το οποίο σημαίνει ότι η ΕΛΛΑΚΤΩΡ δεν μπορεί να θέσει βέτο στη λήψη των ως άνω αποφάσεων.
34. Δεν αποκτά επομένως και ως αποτέλεσμα της εν λόγω συναλλαγής η ΕΛΛΑΚΤΩΡ κοινό έλεγχο ή αρνητικό αποκλειστικό έλεγχο επί της Επιχείρησης-Στόχου κατά την έννοια του Κανονισμού Συγκεντρώσεων καθώς δεν μπορεί να δημιουργήσει αδιέξοδο στη λήψη στρατηγικών εμπορικών αποφάσεων, ήτοι δεν έχει την εξουσία να απορρίπτει τις προτεινόμενες από τη MORE προτάσεις στρατηγικής φύσεως.
35. Συνεπώς, σύμφωνα με τα ανωτέρω, στο πλαίσιο της εν λόγω Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών, προβλέπεται η μεταβίβαση σε μόνιμη βάση του αποκλειστικού ελέγχου της διοίκησης επί ποσοστού 75% των μετοχών και όλων των δικαιωμάτων που απορρέουν από αυτές κατά την ολοκλήρωση της συναλλαγής και που ενδεχομένως να απορρέουν στο μέλλον, και των πόρων της Επιχείρησης-Στόχου από την ΕΛΛΑΚΤΩΡ στην MORE, η οποία, ως εκ τούτου, θα αποκτήσει άμεσα, και μέσω αυτής η ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ εμμέσως, τον αποκλειστικό έλεγχο επί της Επιχείρησης-Στόχου.

III.3 ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑ ΕΑ - ΚΥΚΛΟΙ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

36. Για τον καθορισμό της αρμοδιότητας, ως συμμετέχουσες επιχειρήσεις θεωρούνται οι επιχειρήσεις που μετέχουν σε μια συγκέντρωση⁴⁶.

⁴⁵ Βλ. Ενότητα 3.1.γ του Εντύπου Γνωστοποίησης.

⁴⁶ Πιο συγκεκριμένα, συμμετέχουσες επιχειρήσεις είναι η αποκτώσα επιχείρηση και η επιχείρηση-στόχος. Στην περίπτωση που η εταιρεία-στόχος αποκτάται από έναν όμιλο μέσω μίας εκ των θυγατρικών του, συμμετέχουσες επιχειρήσεις είναι η εταιρεία-στόχος και η αποκτώσα θυγατρική, υπό την προϋπόθεση ότι αυτή δεν έχει συσταθεί με αποκλειστικό σκοπό την εξαγορά. Εντούτοις, μολοντί κατά κανόνα ως συμμετέχουσα επιχείρηση θεωρείται η θυγατρική προκειμένου να υπολογισθεί ο κύκλος εργασιών, στους υπολογισμούς σε σχέση με τα κατώτατα όρια λαμβάνεται υπόψη ο κύκλος εργασιών του εκάστοτε ομίλου. Ο εκάστοτε όμιλος αντιμετωπίζεται ως ενιαία οικονομική μονάδα και οι διάφορες εταιρείες που ανήκουν στον ίδιο όμιλο δεν είναι δυνατόν να εκληφθούν ως αυτοτελείς συμμετέχουσες επιχειρήσεις κατά την εξέταση της αρμοδιότητας βάσει του κανονισμού συγκεντρώσεων. Στην πράξη η κοινοποίηση μπορεί να γίνει από τη συμμετέχουσα θυγατρική ή από τη μητρική της εταιρεία. - Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση, παρ. 134-135.

37. Στην υπό κρίση πράξη, η ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ θα αποκτήσει αποκλειστικό έλεγχο επί της Επιχείρησης-Στόχου, μέσω της MORE – 100% θυγατρικής της ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ. Σύμφωνα επομένως με τα ανωτέρω, ως συμμετέχουσες, για τον καθορισμό της αρμοδιότητας, στη συγκέντρωση επιχειρήσεων θεωρούνται αφενός ο αποκτών μέτοχος ήτοι η ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ και αφετέρου η Επιχείρηση-Στόχος.
38. Σύμφωνα με τα οικονομικά στοιχεία που προσκόμισε η Γνωστοποιούσα⁴⁷, το τελευταίο διαθέσιμο οικονομικό έτος (2021), οι κύκλοι εργασιών βάσει του άρθρου 10 του Ν. 3959/2011 παρατίθενται στον κάτωθι Πίνακα.

Πίνακας 5: Κύκλοι εργασιών έτους 2021 (σε €)		
	Παγκόσμια αγορά	Ελληνική Αγορά
ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (I)	[...]	[...]
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ-ΣΤΟΧΟΣ (II)	[...]	[...]
ΣΥΝΟΛΟ (I + II)	[...]	[...]

Πηγή: Έντυπο Γνωστοποίησης σελ. 13 και Παραρτήματα 3B και 4.

39. Βάσει των προαναφερόμενων στον ως άνω Πίνακα κύκλων εργασιών, πληρούνται τα ποσοτικά όρια που τίθενται με τη διάταξη του άρθρου 6 παρ. 1 του Ν. 3959/2011⁴⁸, δεδομένου ότι: (α) ο κύκλος εργασιών στην Ελλάδα, τουλάχιστον δύο (2) εκ των συμμετεχουσών στη συγκέντρωση επιχειρήσεων, ήτοι της ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ και της Επιχείρησης-Στόχου, για το έτος 2021 υπερβαίνει έκαστος τα δέκα πέντε εκατομμύρια ευρώ (15.000.000€), καθώς ανέρχεται σε [...] και [...] αντιστοίχως, ενώ (β) ο παγκόσμιος κύκλος εργασιών μόνον της ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ανέρχεται στα [...] (ήτοι υπερβαίνει τα 150.000.000€) για το έτος 2021. Επιπλέον, η παρούσα πράξη δεν έχει κοινοτική διάσταση, διότι δεν πληρούνται τα κριτήρια που τίθενται από το άρθρο 1 παρ. 2 και 3 του Κανονισμού (ΕΚ) 139/2004⁴⁹. Ως εκ τούτου, η υπό κρίση συγκέντρωση έχει εθνική διάσταση και υπόκειται σε γνωστοποίηση ενώπιον της ΕΑ.

⁴⁷ Σχετικά προσκομίστηκαν οι Ετήσιες Οικονομικές Εκθέσεις του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ και του Ομίλου ΕΛΛΑΚΤΩΡ αντίστοιχα για το έτος 2021 (βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης, Παράρτημα 3B και Παράρτημα 4 αντίστοιχα). Ειδικότερα για την Επιχείρηση-Στόχο έχουν ληφθεί υπόψη οι συνολικές πωλήσεις του Ομίλου ΕΛΛΑΚΤΩΡ για τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης, Παράρτημα 4, σελ. 160).

⁴⁸ «1. Κάθε συγκέντρωση επιχειρήσεων πρέπει να γνωστοποιείται στην Επιτροπή Ανταγωνισμού μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από τη σύναψη της συμφωνίας ή τη δημοσίευση της προσφοράς ή ανταλλαγής ή την ανάληψη υποχρέωσης για την απόκτηση συμμετοχής, που εξασφαλίζει τον έλεγχο της επιχείρησης, όταν ο συνολικός κύκλος εργασιών όλων των επιχειρήσεων που συμμετέχουν στη συγκέντρωση κατά το άρθρο 10 ανέρχεται, στην παγκόσμια αγορά τουλάχιστον σε εκατόν πενήντα εκατομμύρια (150.000.000) € και δύο (2) τουλάχιστον από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιούν, η καθεμία χωριστά, συνολικό κύκλο εργασιών άνω των δεκαπέντε εκατομμυρίων (15.000.000) € στην ελληνική αγορά».

⁴⁹ Βλ. άρθρο 1 παρ. 2 και 3 του Κανονισμού του Συμβουλίου 139/2004 της 20.01.2004, για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων («Κοινοτικός κανονισμός συγκεντρώσεων»), ΕΕ L 024 της 29.01.2004, σελ. 1 – 22, σύμφωνα με το οποίο: «[...] 2. Μία συγκέντρωση έχει κοινοτική διάσταση όταν: α) ο συνολικός κύκλος εργασιών που πραγματοποιούν παγκοσμίως όλες οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις υπερβαίνει τα 5 δισεκατομμύρια € και β) δύο τουλάχιστον από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιούν, κάθε μία χωριστά, εντός της Κοινότητας, συνολικό κύκλο εργασιών άνω των 250 εκατομμυρίων €, εκτός εάν κάθε μία από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιεί άνω των δύο τρίτων του συνολικού κοινοτικού κύκλου εργασιών της σε ένα και το αυτό κράτος μέλος. 3. Μία συγκέντρωση που δεν υπερβαίνει τα κατώτατα όρια που προβλέπονται στην παράγραφο 2 έχει κοινοτική διάσταση, εφόσον: α) ο συνολικός κύκλος εργασιών που πραγματοποιούν παγκοσμίως όλες οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις υπερβαίνει τα 2,5 δισεκατομμύρια € β) ο συνολικός κύκλος εργασιών που πραγματοποιούν όλες οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις σε κάθε ένα από τρία τουλάχιστον κράτη μέλη που λαμβάνονται υπόψη για τους σκοπούς του στοιχείου β) δύο τουλάχιστον από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιούν κάθε μία χωριστά συνολικό κύκλο εργασιών άνω των 25 εκατομμυρίων € και δ) δύο τουλάχιστον από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιούν, κάθε μία χωριστά, εντός της Κοινότητας συνολικό κύκλο εργασιών άνω των 100 εκατομμυρίων €, εκτός εάν κάθε μία από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιεί άνω των δύο τρίτων του συνολικού κοινοτικού κύκλου εργασιών της σε ένα και το αυτό κράτος μέλος».

III.4 ΠΑΡΑΔΕΚΤΗ ΚΑΙ ΕΜΠΡΟΘΕΣΜΗ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΗ

40. Η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών μεταξύ της ΕΛΛΑΚΤΩΡ και της MORE υπεγράφη στις [...], η δε γνωστοποίηση υπεβλήθη στις 30.09.2022, ήτοι εντός της προβλεπόμενης από το άρθρο 6 παρ. 1 του Ν. 3959/2011 τριακονθήμερης προθεσμίας. Συνεπώς, η γνωστοποιηθείσα πράξη υποβλήθηκε εμπρόθεσμα, βάσει του άρθρου 6 παρ. 1 του Ν. 3959/2011, ενώ είναι και παραδεκτή⁵⁰.
41. Τέλος, η προθεσμία έκδοσης απόφασης της ΕΑ επί της γνωστοποιηθείσας συγκέντρωσης παρέχεται την **19.11.2022** με βάση το άρθρο 8 παρ. 3 του Ν. 3959/2011, η οποία όμως συμπίπτει με μη εργάσιμη ημέρα (Σάββατο), και ως εκ τούτου η σχετική προθεσμία παρατείνεται μέχρι τις **21.11.2022**, ημέρα Δευτέρα⁵¹.

IV. ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

42. Το νομοθετικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα τίθεται από τον Ν. 4001/2011⁵², ο οποίος ρυθμίζει τις δραστηριότητες της παραγωγής, της προμήθειας, της αγοράς, της μεταφοράς και της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, και έχει ως απώτερο στόχο την ενίσχυση της απελευθέρωσης της αγοράς. Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί σχηματικά να διαρθρωθεί σε τέσσερις (4) διακεκριμένους πυλώνες: α) την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες παραγωγής, β) τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από τους παραγωγούς μέσω του συστήματος μεταφοράς υψηλής τάσης, γ) τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας προς τους τελικούς χρήστες μέσω του δικτύου διανομής μέσης και χαμηλής τάσης⁵³, και δ) την προμήθεια, ήτοι την πώληση προς καταναλωτές, και την εμπορία

⁵⁰ Καθώς, όπως προκύπτει από τα υποβληθέντα στοιχεία, προσκομίσθηκε το προβλεπόμενο στο άρθρο 45 παρ. 1 του Ν. 3959/2011 ποσό των 1.100€ και το φύλλο της εφημερίδας «Η ΝΑΥΤΕΜΠΟΡΙΚΗ» της 14.10.2022, στο οποίο δημοσιεύθηκε η δημόσια ανακοίνωση σε σχέση με την ανωτέρω συγκέντρωση (βλ. σελ. 34), ενώ σχετική ανάρτηση έγινε και στον διαδικτυακό τόπο της ΕΑ κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 6 παρ. 6 του Ν. 3959/2011 και στην Απόφαση ΕΑ 780/2022.

⁵¹ Ως προς τον προσήκοντα χαρακτήρα της Γνωστοποίησης, αναφέρεται ότι κατά την εξέταση του φακέλου η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού (εφεξής «ΓΔΑ») έκρινε ότι το υποβληθέν Έντυπο Γνωστοποίησης δεν είχε συμπληρωθεί πλήρως, και απέστειλε την υπ' αριθ. πρωτ. οικ. 8994/11.10.2022 επιστολή προς τη Γνωστοποιούσα, βάσει των άρθρων 8 παρ. 11 και 38 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, στην οποία η Γνωστοποιούσα απάντησε με την υπ' αριθ. πρωτ. 9223/18.10.2022 επιστολή της, διά της οποίας κρίθηκε από τη ΓΔΑ ότι παρασχέθηκαν από τη Γνωστοποιούσα οι πλήρεις και ακριβείς πληροφορίες που ζητήθηκαν, οπότε η υπό εξέταση Γνωστοποίηση κατέστη πλήρης και προσήκουσα στις 18.10.2022.

⁵² Νόμος 4001/2011 (ΦΕΚ 179 Α/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις». Ο εν λόγω νόμος ενσωμάτωσε στην ελληνική έννομη τάξη επιμέρους διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 «Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και για την κατάργηση της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ» (νομοθετικό πλαίσιο της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης).

⁵³ Η μεταφορά και η διανομή αφορούν στα δίκτυα, μέσω των οποίων εκτελείται η διοχέτευση ηλεκτρικής ενέργειας, συνιστούν δηλαδή αναγκαία παράγοντα μεταξύ της Παραγωγής, της Προμήθειας και (αναφορικά με το δίκτυο διανομής) του καταναλωτή - τελικού χρήστη. Ειδικότερα, η ηλεκτρική ενέργεια, αφού παραχθεί, διοχετεύεται στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και από εκεί στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, για να φθάσει στον τελικό καταναλωτή της ηλεκτρικής ενέργειας. Σύμφωνα με το Ν. 4001/2011 (αρ. 3 στ. (ιε)) το ΕΣΜΗΕ είναι οι γραμμές υψηλής τάσης, οι εγκατεστημένες στην Ελληνική Επικράτεια διασυνδέσεις, χερσαίες ή θαλάσσιες και όλες οι εγκαταστάσεις, εξοπλισμός και εγκαταστάσεις ελέγχου που απαιτούνται για την ομαλή, ασφαλή και αδιάλειπτη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας από έναν σταθμό παραγωγής σε έναν υποσταθμό, από έναν υποσταθμό σε έναν άλλο ή προς ή από οποιαδήποτε διασύνδεση. Τα έργα διασύνδεσης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με το ΕΣΜΗΕ εντάσσονται στο ΕΣΜΗΕ. Στο Σύστημα Μεταφοράς δεν περιλαμβάνονται οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο Δίκτυο Διανομής, καθώς και τα δίκτυα των μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

ηλεκτρικής ενέργειας⁵⁴ κ.λπ.⁵⁵. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα προέρχεται κυρίως από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς με πρωτογενή πηγή το λιγνίτη και το φυσικό αέριο, καθώς και από μονάδες ΑΠΕ.

43. Σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και με σκοπό εναρμόνισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με το Ευρωπαϊκό Μοντέλο Στόχο (EU Target Model), ο Ν. 4001/2011, όρισε το θεσμικό πλαίσιο με το οποίο συγκροτείται κοινή οργάνωση των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, σε κάθε χρονικό επίπεδο, από τη λειτουργία προθεσμιακών και προ-ημερήσιων αγορών μέχρι και τη λειτουργία ενδο-ημερήσιων αγορών και αγορών υπηρεσιών εξισορρόπησης^{56, 57, 58}.

IV.1 ΕΙΔΙΚΟ ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ /ΣΗΘΥΑ

44. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ), διακρίνεται ως εξής, ανάλογα με τον τρόπο που πωλείται και τιμολογείται:

(α) ηλεκτρική ενέργεια, η οποία αμείβεται με ρυθμιστικά εγγυημένες, μη ανταγωνιστικές, σταθερές τιμές, οι οποίες προβλέπονταν στο καθεστώς ενισχύσεων «*feed in tariff*», που ίσχυε έως τη θέση σε ισχύ του Ν. 4414/2016,

(β) ηλεκτρική ενέργεια από μονάδες, οι οποίες τέθηκαν σε δοκιμαστική ή κανονική λειτουργία μετά την

⁵⁴ Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας επιτυγχάνεται με την εκμετάλλευση διαφόρων πρωτογενών πηγών ενέργειας και παρουσιάζει μεγάλες διαφοροποιήσεις ανάλογα με τους διαθέσιμους ενεργειακούς πόρους και τις διαφορετικές τεχνολογίες παραγωγής. Οι πηγές παραγωγής ενέργειας διακρίνονται στις συμβατικές που βασίζονται σε ορυκτά στερεά, υγρά ή αέρια καύσιμα, όπως το πετρέλαιο, ο άνθρακας (λιθάνθρακας και λιγνίτης), το φυσικό αέριο, και στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) που χρησιμοποιούν ανεξάντλητες πηγές (άνεμος, ήλιος, νερό κλπ) και δεν καταναλώνουν τα περιορισμένα ενεργειακά ορυκτά αποθέματα. ΑΠΕ θεωρούνται οι υδροηλεκτρικές μονάδες με εγκατεστημένη ισχύ έως 15 MW.

⁵⁵ Η διαφοροποίηση στο «μείγμα» καυσίμων και την τεχνολογία παραγωγής της ηλεκτρικής ενέργειας συνεπάγεται και διαφορετική δομή κόστους (σταθμούς) παραγωγής, οι οποίες επηρεάζουν σημαντικά το σχηματισμό της τιμής στις βραχυχρόνιες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Για παράδειγμα, οι τεχνολογίες παραγωγής που χρησιμοποιούν χαμηλού κόστους καύσιμο (λιγνίτη) κατά κανόνα απαιτούν μεγάλες σχετικά κεφαλαιακές επενδύσεις. Αντίθετα, τεχνολογίες παραγωγής που απαιτούν τη χρήση περισσότερο δαπανηρών καυσίμων (αεριοστρόβιλοι, φυσικό αέριο κ.λπ.) έχουν κατά κανόνα χαμηλά σταθερά κόστη.

⁵⁶ Βλ. ιδίως Ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α 85/30.09.2016) «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», Ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α 5/17.01.2018) «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» και Ν. 4546/2018 (ΦΕΚ Α 102/12.06.2018) «Ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας 2014/89/ΕΕ «περί θεσπίσεως πλαισίου για το θαλάσσιο χωροταξικό σχεδιασμό» και άλλες διατάξεις».

⁵⁷ Ειδικότερα, προβλέφθηκε η δημιουργία τεσσάρων (4) διακριτών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, ως εξής: (α) Αγορά Επόμενης Ημέρας (day ahead market), (β) Ενδοημερήσια Αγορά (intra-day market), (γ) Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (forward contracts) και (δ) Αγορά Εξισορρόπησης (balancing market). Οι εν λόγω αγορές λειτουργούν ως αγορές ενεργειακών προϊόντων χονδρικής, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011. Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 25ης Οκτωβρίου 2011, για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας, ΟJ L 326, 08.12.2011.

⁵⁸ Η εφαρμογή του Target Model και η λειτουργία των ως άνω τεσσάρων διακριτών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας ξεκίνησε την 01.11.2020. Η λειτουργία των αγορών προθεσμιακών προϊόντων, επόμενης ημέρας και της ενδοημερήσιας αγοράς ανατίθενται στην εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (EXE), ενώ η αγορά εξισορρόπησης στον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Το EXE αποτελεί, ως διάδοχο σχήμα του ΔΑΓΗΕ, τον Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Nominated Electricity Market Operator - NEMO), για τη σύζευξη της αγοράς επόμενης ημέρας και τη σύζευξη της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

01.01.2016 και αποζημιώνονται με βάση το καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης μέσω διαφορικής τιμής αποζημίωσης («*feed-in-premium*») όπου η ανώτατη τιμή είναι διοικητικά καθοριζόμενη⁵⁹, (γ) ηλεκτρική ενέργεια από μονάδες, οι οποίες συμμετείχαν σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και επελέγησαν. Οι εν λόγω μονάδες αποζημιώνονται με βάση το καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης μέσω διαφορικής τιμής αποζημίωσης («*feed-in-premium*»)⁶⁰ όπου η ανώτατη τιμή καθορίζεται από το αποτέλεσμα της ανταγωνιστικής διαδικασίας. Οι εν λόγω διαγωνισμοί προκηρύσσονται από 01.01.2017 από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), με συχνότητα περίπου ένας ανά έτος ή δύο έτη,

(δ) ηλεκτρική ενέργεια από μονάδες, η οποία πωλείται μέσω διμερών συμβάσεων – τα λεγόμενα «πράσινα» (λόγω της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ) διμερή συμβόλαια (green Power Purchase Agreements [PPAs], corporate PPAs). Τα εν λόγω συμβόλαια είναι μακροχρόνια είτε με σταθερή είτε με κυμαινόμενη τιμή. Στην ελληνική αγορά, η χρήση τους προς το παρόν είναι περιορισμένη με το μεγαλύτερο μέρος των μονάδων ΑΠΕ που έχουν κατασκευαστεί μέχρι σήμερα να έχουν ήδη συνάψει συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης. Ωστόσο, αναμένεται εντονότερη χρήση των πράσινων διμερών συμβολαίων στο εγγύς μέλλον καθότι κατασκευάζονται ολοένα και περισσότερες μονάδες ΑΠΕ και κάποιες από αυτές τις μονάδες ενδεχομένως να μην επιλεγούν σε διαγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών⁶¹.

Στις περιπτώσεις (α), (β) και (γ), οι παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ εντάσσονται σε καθεστώς οικονομικής στήριξης μέσω σύναψης σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης με τον «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε.» (ΔΑΠΕΕΠ), η χρονική διάρκεια των οποίων καθορίζεται σε είκοσι (20) έτη για τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, πλην των ηλιοθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τους οποίους καθορίζεται σε είκοσι πέντε (25) έτη⁶². Με την έναρξη λειτουργίας των αγορών του Target Model την 01.11.2020, οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, οι οποίοι αμείβονται μέσω διαφορικής τιμής αποζημίωσης, υποχρεούνται να συμμετέχουν στους μηχανισμούς των αγορών του Target Model, είτε αυτόνομα είτε μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) (aggregators). Στην περίπτωση (δ), οι διμερείς συμβάσεις (PPAs) θα συνάπτονται πιθανώς στο πλαίσιο των προθεσμιακών αγορών (forward contracts) χωρίς όμως ακόμα να έχει πλήρως καθοριστεί το νομοθετικό πλαίσιο των εν λόγω διμερών συμβάσεων.

Υ. ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΑΓΟΡΕΣ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ/ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ - ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΕΣ

ΑΓΟΡΕΣ – ΜΕΡΙΔΙΑ - ΕΠΗΡΕΑΖΟΜΕΝΕΣ ΑΓΟΡΕΣ

Υ.1 ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΑΓΟΡΕΣ

Υ.1.1 Ορισμός σχετικών αγορών

45. Σύμφωνα με προηγούμενες αποφάσεις της ΕΑ⁶³, ο κλάδος της ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνει τις εξής, διαδοχικές, σχετικές προϊόντικές αγορές: α) την κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, β) την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής,

⁵⁹ Βλ. άρθρο 3 (2) του Ν. 4414/2016.

⁶⁰ Βλ. άρθρο 7 του Ν. 4414/2016.

⁶¹ Βλ. <https://www.kathimerini.gr/economy/561444592/oloi-stin-priza-gia-dimeri-symvolaia-energeias/> και <https://energypress.gr/news/diagonismos-ape-sta-46-eyromwh-i-hamiloteri-tarifa-gia-fotovoltaika-sta-5582-gia-aiolika-stigma>.

⁶² Βλ. άρθρο 3 (6) του Ν. 4414/2016.

⁶³ Βλ. αποφάσεις ΕΑ 577/VI/2013, 621/2015, 666/2018, 649/2019, 744/2021, 747/2021 και 797/2022.

συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών⁶⁴, γ) τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας, δ) τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας και ε) την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής.

46. Περαιτέρω διαχωρισμός μπορεί να λάβει χώρα στην αγορά της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, βάσει του τρόπου (των μέσων) παραγωγής της ηλεκτρικής ενέργειας στις υποαγορές: i) της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές (μη ανανεώσιμες) πηγές (π.χ. λιγνίτη) και ii) της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ⁶⁵.
47. Σύμφωνα με την ενωσιακή νομολογία, η αγορά παραγωγής και χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί διακριτή αγορά⁶⁶. Η εν λόγω αγορά περιλαμβάνει την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής, καθώς και τις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διεθνών διασυνδέσεων και της πώλησης στη χονδρεμπορική αγορά στους εμπόρους, τους διανομείς και τους βιομηχανικούς τελικούς χρήστες⁶⁷. Η εν λόγω οριοθέτηση της αγοράς αποτελεί πάγια πρακτική της Ε.Επ. και δεν προβαίνει σε περαιτέρω διαχωρισμό ανάλογα με τον τρόπο/μέσο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας⁶⁸.
48. Σε κάθε περίπτωση αναφέρεται ότι η ενδεχόμενη οριοθέτηση της σχετικής αγοράς ανάλογα με τον τρόπο/μέσο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τους σκοπούς της παρούσας υπόθεσης μπορεί να μείνει ανοικτή, δεδομένου ότι υπό οιαδήποτε θεώρηση των αγορών, τα συνδυασμένα μερίδια αγοράς των συμμετεχουσών εταιρειών είναι αρκετά χαμηλά, γεγονός που δεν μεταβάλλει την αξιολόγηση.
49. Ως προς τη γεωγραφική οριοθέτηση της αγοράς, σύμφωνα με την ενωσιακή⁶⁹ και ελληνική⁷⁰ πρακτική, η αγορά για την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής ορίζεται γεωγραφικά ως εθνική. Περαιτέρω διάκριση της αγοράς δύναται να γίνει σε διασυνδεδεμένο σύστημα (ΔΣ) και μη διασυνδεδεμένο σύστημα (ΜΔΣ)⁷¹, ωστόσο για τους σκοπούς της υπό κρίση πράξης ακόμα και υπό τη στενότερη οριοθέτηση της αγοράς, δεν μεταβάλλεται η αξιολόγηση.
50. Σύμφωνα με την ενωσιακή και ελληνική πρακτική η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο

⁶⁴ Βλ. απόφαση ΕΑ 747/2021.

⁶⁵ Βάσει του Ν. 3468/2006, ως ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) θεωρούνται γενικά οι εναλλακτικές των παραδοσιακών πηγών ενέργειας – μη ορυκτές (εν αντιθέσει με το πετρέλαιο ή τον άνθρακα) που από τη φύση τους ανανεώνονται και είναι διαρκώς διαθέσιμες. Οι βασικές ΑΠΕ είναι: αιολική, υδροηλεκτρική έως 15 MW, ηλιακή (φωτοβολταϊκά), βιομάζα, γεωθερμική κ.λπ.

⁶⁶ Βλ. αποφάσεις Ε.Επ. COMP/M.5979 KGHM/TAURON WYTWARZANIE/JV (23.07.2012, παρ. 15), COMP/M.7131 COMPAL ELECTRONICS/TOSHIBA TELEVISION CENTRAL EUROPE (22.01.2014, παρ. 29). COMP/M.7137 EDF/DALKIA EN FRANCE (25.06.2014, παρ. 28).

⁶⁷ Βλ. σχετικά Hancher κ.ά., EU Energy Law, Vol. II, ό.π., σελ. 13, παρ. 2.22 καθώς και αποφάσεις Ε.Επ. COMP/M.5911 TENNET/ ELIA/GASUNIE/APX-ENDEX (15.09.2010, παρ. 21) και COMP/M.7131 COMPAL ELECTRONICS/TOSHIBA TELEVISION CENTRAL EUROPE (22.01.2014, παρ. 29).

⁶⁸ Βλ. Case M.8855 - OTARY / ENECO / ELECTRABEL / JV, COMP/M.7927 – EPH/ENEL/SE, παρ. 9-12, COMP/M.6984 – EPH/Stredoslovenska Energetika, παρ. 15, M.3268 – Sydkraft/Granninge, παρ. 19-20, COMP/M.8660 – Fortum/Uniper, παρ. 18-21.

⁶⁹ Βλ. αποφάσεις Ευρωπαϊκής Επιτροπής M.5249/2008 - EDISON / HELLENIC PETROLEUM / JV, M.493/1994 - TRACTEBEL / DISTRIGAZ (II) και M.1853/2001 - EDF / EnBW.

⁷⁰ Βλ. αποφάσεις ΕΑ 747/2021 (ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ΗΡΩΝ, ΗΡΩΝ II), 446/V/2009 (ΔΕΗ και Χαλυβουργική), 339/V/2007 (IBERDROLA ENERGIAS RENOVABLES S.A.U. και X. POKAS A.E.).

⁷¹ Στο ΔΣ περιλαμβάνεται η ηπειρωτική Ελλάδα και ένα μέρος των νησιών (δηλ. τα νησιά του Ιονίου Πελάγους, ορισμένα νησιά του Αιγαίου Πελάγους και πλέον το Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα της Κρήτης) ενώ στο ΜΔΣ περιλαμβάνεται τα νησιά που δεν καλύπτεται το ΔΣ (Ρόδος, Λέσβος, Σάμος, κ.λπ.) και τα οποία δεν συμμετέχουν στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό και βασίζονται σε αυτόνομους πετρελαϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και μονάδες ΑΠΕ.

λιανικής αποτελεί διακριτή αγορά και δύναται να διακριθεί περαιτέρω σε πελάτες Υψηλής Τάσης (μεγάλοι βιομηχανικοί καταναλωτές), σε πελάτες Μέσης Τάσης (εμπορικοί καταναλωτές που είναι συνδεδεμένοι στο μέσης τάσεως δίκτυο) και σε πελάτες Χαμηλής Τάσης (βιομηχανικοί και εμπορικοί καταναλωτές και οικιακοί χρήστες). Όσον αφορά τη γεωγραφική αγορά, αυτή καλύπτει ολόκληρη την ελληνική επικράτεια⁷², όπου οι δραστηριοποιούμενες επιχειρήσεις ανταγωνίζονται μεταξύ τους υπό επαρκώς ομοιογενείς συνθήκες ανταγωνισμού⁷³.

51. Με βάση τα ανωτέρω, για τους σκοπούς της παρούσας υπόθεσης, ως σχετικές προϊόντικές αγορές ορίζονται α) η αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διεθνών διασυνδέσεων, στην οποία δραστηριοποιείται τόσο ο όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ όσο και η Επιχείρηση-Στόχος και β) η αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής (στην οποία δραστηριοποιείται μόνο ο όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ). Ως σχετική γεωγραφική αγορά και για τις δυο ανωτέρω αγορές ορίζεται η ελληνική επικράτεια.

V.1.1.1.1 Αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής

52. Στον Πίνακα 6, εμφανίζεται η ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας των συμμετεχουσών εταιρειών σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%) για την περίοδο 2017-2021:

Πίνακας 6: Ετήσια Παραγωγή των συμμετεχουσών εταιρειών σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%) (Περίοδος 2017-2021)							
Έτος	Εταιρεία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη	
		Παραγωγή (GWh)	(%)	Παραγωγή (GWh)	(%)	Παραγωγή (GWh)	(%)
2017	I. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες	35.241	100%	4.848	100%	40.089	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	II. Σύνολο Τεχνολογίες ΑΠΕ	10.517	100%	1.035	100%	11.552	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	III. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες & ΑΠΕ	45.758	100%	5.883	100%	51.641	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
2018	I. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες	34.094	100%	4.586	100%	38.680	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%

⁷² Περαιτέρω διάκριση δύναται να γίνει σε επίπεδο διασυνδεδεμένου και μη διασυνδεδεμένου συστήματος [βλ. αποφάσεις ΕΑ 666/2018 (παρ. 75) και ΕΑ 747/2021 (παρ. 73) και ΕΑ 797/2022 (παρ. 91-92)].

⁷³ Βλ. απόφαση ΕΑ 389/V/2008 (παρ. 3.1), ΕΑ 577/VII/ 2013 (παρ. 55), ΕΑ 666/2018 (παρ. 74) και αποφάσεις της Ε.Επ. COMP/M.3868-DONG/Elsam/Energi E2, (14.03.2006, παρ. 272), COMP/39.386 (17.03.2010, παρ. 23-24 με περαιτέρω παραπομπές), COMP/ M.4180 GAZ DE FRANCE / SUEZ.

Πίνακας 6: Ετήσια Παραγωγή των συμμετεχουσών εταιρειών σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%) (Περίοδος 2017-2021)							
Έτος	Εταιρεία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη	
		Παραγωγή (GWh)	(%)	Παραγωγή (GWh)	(%)	Παραγωγή (GWh)	(%)
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Π. Σύνολο Τεχνολογίες ΑΠΕ	11.230	100%	985	100%	12.215	100%
	Ομίλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	ΠΙ. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες & ΑΠΕ	45.324	100%	5.571	100%	50.895	100%
	Ομίλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
2019	Ι. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες	30.009	100%	4.595	100%	34.604	100%
	Ομίλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Π. Σύνολο Τεχνολογίες ΑΠΕ	12.398	100%	959	100%	13.357	100%
	Ομίλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	ΠΙ. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες & ΑΠΕ	42.407	100%	5.554	100%	47.961	100%
	Ομίλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
2020	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Ι. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες	26.429	100%	3.832	100%	30.261	100%
	Ομίλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Π. Σύνολο Τεχνολογίες ΑΠΕ	13.519	100%	976	100%	14.495	100%
	Ομίλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	ΠΙ. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες & ΑΠΕ	39.948	100%	4.808	100%	44.756	100%
	Ομίλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%

Πίνακας 6: Ετήσια Παραγωγή των συμμετεχουσών εταιρειών σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%) (Περίοδος 2017-2021)							
Έτος	Εταιρεία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη	
		Παραγωγή (GWh)	(%)	Παραγωγή (GWh)	(%)	Παραγωγή (GWh)	(%)
2021	I. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες	31.528	100%	3.677	100%	35.205	100%
	Όμιλος MOTOR ΟΙΛ	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	II. Σύνολο Τεχνολογίες ΑΠΕ	17.198	100%	954	100%	18.152	100%
	Όμιλος MOTOR ΟΙΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	III. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες & ΑΠΕ	48.726	100%	4.631	100%	53.357	100%
	Όμιλος MOTOR ΟΙΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%

Πηγή: Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 28 και υπ' αριθ. πρωτ. 9949/07.11.2022 επιστολή της Γνωστοποιούσας.

53. Σύμφωνα με τα στοιχεία της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (Πίνακας 6), προκύπτει ότι για το έτος 2021 στο σύνολο συμβατικών τεχνολογιών και ΑΠΕ, το μερίδιο αγοράς του Ομίλου MOTOR ΟΙΛ ανέρχεται σε [0-5]%, ενώ το αντίστοιχο μερίδιο της Επιχείρησης-Στόχος (μέσω του κλάδου ΑΠΕ της ΕΛΛΑΚΤΩΡ) ανέρχεται σε [0-5]% και επομένως το αθροιστικό μερίδιο αγοράς ανέρχεται σε [5-10]%. Τα αντίστοιχα μερίδια αγοράς **από ΑΠΕ** για το 2021 ανέρχονται σε [0-5]% για τον Όμιλο MOTOR ΟΙΛ και σε [5-10]% για την Επιχείρηση-Στόχο, συνεπώς αθροιστικά προκύπτει μερίδιο ύψους **[5-10]%**.
54. Στον Πίνακα 7 εμφανίζεται η εγκατεστημένη ισχύς των συμμετεχουσών εταιρειών, σε απόλυτες τιμές (MW) και ποσοστά (%) για την περίοδο 2017-2021.

Πίνακας 7: Εγκατεστημένη Ισχύς των συμμετεχουσών εταιρειών σε απόλυτες τιμές (MW) και ποσοστά (%) (Περίοδος 2017-2021)							
Έτος	Εταιρεία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη	
		Ισχύς (MW)	(%)	Ισχύς (MW)	(%)	Ισχύς (MW)	(%)
2017	I. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες	12.328	100%	1.607	100%	13.935	100%
	Όμιλος MOTOR ΟΙΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	II. Σύνολο Τεχνολογίες ΑΠΕ	5.266	100%	484	100%	5.750	100%
	Όμιλος MOTOR ΟΙΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%

Πίνακας 7: Εγκατεστημένη Ισχύς των συμμετεχουσών εταιρειών σε απόλυτες τιμές (MW) και ποσοστά (%) (Περίοδος 2017-2021)							
Έτος	Εταιρεία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη	
		Ισχύς (MW)	(%)	Ισχύς (MW)	(%)	Ισχύς (MW)	(%)
	ΠΙ. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες & ΑΠΕ	17.594	100%	2.091	100%	19.685	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
2018	Ι. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες	11.976	100%	1.757	100%	13.733	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Π. Σύνολο Τεχνολογίες ΑΠΕ	5.598	100%	460	100%	6.058	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΠΙ. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες & ΑΠΕ	17.574	100%	2.217	100%	19.791	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
2019	Ι. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες	11.976	100%	1.753	100%	13.729	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Π. Σύνολο Τεχνολογίες ΑΠΕ	6.503	100%	463	100%	6.966	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	ΠΙ. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες & ΑΠΕ	18.479	100%	2.216	100%	20.695	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
2020	Ι. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες	12.286	100%	1.753	100%	14.039	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Π. Σύνολο Τεχνολογίες ΑΠΕ	7.468	100%	467	100%	7.935	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%

Πίνακας 7: Εγκατεστημένη Ισχύς των συμμετεχουσών εταιρειών σε απόλυτες τιμές (MW) και ποσοστά (%) (Περίοδος 2017-2021)							
Έτος	Εταιρεία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη	
		Ισχύς (MW)	(%)	Ισχύς (MW)	(%)	Ισχύς (MW)	(%)
2021	III. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες & ΑΠΕ	19.754	100%	2.220	100%	21.974	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	I. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες	11.199	100%	941	100%	12.140	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	II. Σύνολο Τεχνολογίες ΑΠΕ	8.628	100%	159	100%	8.787	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[5-10]%	[...]	[5-10]%	[...]	[5-10]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[5-10]%	[...]	[5-10]%
	III. Σύνολο Συμβατικές Τεχνολογίες & ΑΠΕ	19.827	100%	1.100	100%	20.927	100%
	Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Επιχείρηση-Στόχος	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Συνδ. μερίδιο	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[5-10]%

Πηγή: Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 29-30 και υπ' αριθ. 9949/07.11.2022 επιστολή της Γνωστοποιούσας.

55. Από τον ανωτέρω Πίνακα 7, προκύπτει ότι για το έτος 2021 βάσει εγκατεστημένης ισχύος στο σύνολο συμβατικών τεχνολογιών και ΑΠΕ, το μερίδιο αγοράς του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ανέρχεται σε [0-5]%, ενώ το αντίστοιχο μερίδιο της Επιχείρησης-Στόχος (μέσω του κλάδου ΑΠΕ της ΕΛΛΑΚΤΩΡ) ανέρχεται μόλις σε [0-5]% και επομένως το αθροιστικό μερίδιο αγοράς ανέρχεται σε [5-10]%. Τα αντίστοιχα μερίδια αγοράς **από ΑΠΕ** για το 2021 ανέρχονται σε [0-5]% για τον Όμιλο ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και σε [5-10]% για την Επιχείρηση-Στόχο, συνεπώς αθροιστικά προκύπτει μερίδιο ύψους **[5-10]%**.
56. Περαιτέρω, επισημαίνεται από τη Γνωστοποιούσα ότι η Επιχείρηση-Στόχος και οι ελεγχόμενες από αυτήν εταιρείες έχουν ήδη επιλέξει να συνάψουν σχετικές συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης με τον ΔΑΠΕΕΠ⁷⁴, με συνέπεια να εγγέουν το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγουν από ΑΠΕ στη χονδρεμπορική αγορά (του ΕΧΕ). Ειδικότερα τα έργα ΑΠΕ της Επιχείρησης-Στόχου και οι ελεγχόμενες από αυτήν εταιρείες έχουν συνάψει είτε συμβάσεις σταθερής τιμής υπό το καθεστώς στήριξης FiT, είτε συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης υπό το καθεστώς στήριξης FiP⁷⁵. Επομένως, σύμφωνα με τη Γνωστοποιούσα, η εν δυνάμει κάθετη σχέση μεταξύ των μερών στην υπό

⁷⁴ Με 20ετή διάρκεια ή όπως αυτές παρατάθηκαν για επιπλέον 7 έτη βάσει του New Deal για τις ΑΠΕ του Ν. 4254/2014 (βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 24).

⁷⁵ Αυτό στην πράξη σημαίνει ότι, στο μέτρο που έχει συναφθεί σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης μεταξύ αυτών και του ΔΑΠΕΕΠ και έχει δεσμευθεί η παραγόμενη ενέργεια από ΑΠΕ, η Επιχείρηση-Στόχος και οι ελεγχόμενες από αυτή μονάδες παραγωγής ΑΠΕ δεν μπορούν στην πράξη να συναλλάσσονται απευθείας στο πλαίσιο των διακριτών αγορών με προμηθευτή λιανικής ή τελικό καταναλωτή της επιλογής τους, καθώς η παραγόμενη από αυτές ενέργεια εγγέεται στο σύστημα και κατανέμεται, χωρίς την παρεμβολή τους ως παραγωγών ΑΠΕ, σύμφωνα με τους κανόνες που διέπουν τη λειτουργία των επιμέρους αγορών του ΕΧΕ, βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης σελ. 24.

κρίση συγκέντρωση είναι αποκλειστικά και μόνο θεωρητική και δεν μπορεί να υλοποιηθεί στην πράξη.

57. Επιπρόσθετα και σύμφωνα με τη Γνωστοποιούσα, ο όμιλος MOTOP ΟΪΛ έχει επί του παρόντος συνάψει συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης συνολικής ισχύος 717 MW⁷⁶. Περαιτέρω, εντός της επόμενης διετίας ο Όμιλος σκοπεύει να λειτουργήσει: α) μονάδες ΑΠΕ με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 84 MW που σήμερα βρίσκονται σε στάδιο κατασκευής, β) τη μονάδα ηλεκτροπαραγωγής από φυσικό αέριο 877 MW της ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ στην οποία η MOTOP ΟΪΛ συμμετέχει με 50%, γ) έργα των οποίων η κατασκευή δεν έχει ξεκινήσει μέχρι σήμερα αλλά ενδέχεται η ωρίμανσή τους (αδειοδότηση και κατασκευή) να είναι ταχεία και δ) πιθανές εξαγορές του Ομίλου σε έργα ΑΠΕ⁷⁷.
58. Τέλος, στον Πίνακα 8 εμφανίζεται η συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα καθώς και η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στις συμμετέχουσες εταιρείες, σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%) για την περίοδο 2017-2021:

Πίνακας 8: Συνολική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας που Εγχύθηκε στο Σύστημα (GWh) (Περίοδος 2017-2021)					
Έτος	2017	2018	2019	2020	2021
Παραγωγή	45.758	45.324	42.407	39.948	48.726
Εισαγωγές	8.889	10.995	12.518	10.547	8.409
Συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα (συνολική παραγωγή + εισαγωγές)	54.647	56.319	54.925	50.495	57.136
Παραγωγή Ομίλου MOTOP ΟΪΛ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Εισαγωγές Ομίλου MOTOP ΟΪΛ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Σύνολο Ομίλου MOTOP ΟΪΛ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Όμιλος MOTOP ΟΪΛ ως % επί του συνόλου	[0-5]%	[0-5]%	[5-10]%	[5-10]%	[0-5]%
Παραγωγή Επιχείρησης-Στόχου	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Εισαγωγές Επιχείρησης-Στόχου	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Σύνολο Επιχείρησης-Στόχου	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Επιχείρηση-Στόχος ως % επί του συνόλου	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
Συνδυασμένο μερίδιο	[0-5]%	[5-10]%	[5-10]%	[5-10]%	[5-10]%

Πηγή: Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 27 και 30.

59. Βάσει της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα, στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, το μερίδιο αγοράς του Ομίλου MOTOP ΟΪΛ ανέρχεται σε [0-5]% το οποίο εάν προστεθεί στο [0-5]% του μεριδίου αγοράς της Επιχείρησης-Στόχος (μέσω του κλάδου ΑΠΕ της ΕΛΛΑΚΤΩΡ), αντιστοιχεί σε αθροιστικό μερίδιο αγοράς ύψους [5-10]%⁷⁸.

⁷⁶ Σχετικά προσκομίστηκε λίστα με τις συμβάσεις σταθερής τιμής και τις συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης που έχει συνάψει η MOTOP ΟΪΛ με τον ΔΑΠΕΕΠ, το έτος ενεργοποίησης της ΡΡΑ (από το 2009 έως 2021) και τη διάρκεια αυτών (από 20 έως 27 έτη). Βλ. Παράρτημα 5 της υπ' αριθ. πρωτ. 9223/18.10.2022 επιστολής της Γνωστοποιούσας.

⁷⁷ Βλ. την υπ' αριθ. πρωτ. 9223/18.10.2022 επιστολή της Γνωστοποιούσας.

⁷⁸ Σύμφωνα με τη γνωστοποιούσα: «Ως προς την εγχυόμενη στο σύστημα ενέργεια, σημειώνουμε ότι δεν είναι εφικτό να παράσχουμε ανάλυση μεριδίων ΑΠΕ και συμβατικών τεχνολογιών. Και τούτο διότι η συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα αντιστοιχεί, όπως διευκρινίζουμε στον πίνακα 2Γ της Γνωστοποίησης, στη συνολική παραγωγή συν τις εισαγωγές, για τις οποίες δεν υφίστανται στοιχεία ως προς την πηγή προέλευσης» (βλ. υπ' αριθ. πρωτ. 9949/22.11.2022 επιστολή).

V.1.1.1.2 Αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής

60. Για τους σκοπούς της υπό κρίση πράξης, η αγορά της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής είναι μια διακριτή αγορά, η οποία περιλαμβάνει το σύνολο της ελληνικής επικράτειας και στην οποία δεν δραστηριοποιείται μεν η Γνωστοποιούσα, δραστηριοποιείται ωστόσο ο Όμιλος MOTOP ΟΪΛ.
61. Στον Πίνακα 9 εμφανίζονται τα μερίδια αγοράς του Ομίλου MOTOP ΟΪΛ στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής στο διασυνδεδεμένο σύστημα και στο μη διασυνδεδεμένο ξεχωριστά. Το έτος 2021, το μερίδιο αγοράς του Ομίλου MOTOP ΟΪΛ ανήλθε συνολικά σε **[0-5]%** στο διασυνδεδεμένο σύστημα και σε **[0-5]%** στο μη διασυνδεδεμένο. Σημειώνεται ότι από τον Νοέμβριο του 2021 η Κρήτη εξετάζεται διακριτά λόγω της πρώτης διασύνδεσης, όπου το μερίδιο του ομίλου MOTOP ΟΪΛ κατά τον Δεκέμβριο 2021 υπολογίζεται σε **[0-5]%⁷⁹**.

Πίνακας 9: Μερίδιο (%) αγοράς Ομίλου MOTOP ΟΪΛ στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής ανά σύστημα					
Αγορά για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής στο διασυνδεδεμένο σύστημα					
Έτος	2017	2018	2019	2020	2021
Μερίδιο αγοράς	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
Αγορά για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα					
Έτος	2017	2018	2019	2020	2021
Μερίδιο αγοράς	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%

Πηγή: Η υπ' αριθ. πρωτ. 9223/18.10.2022 επιστολή της Γνωστοποιούσας.

62. Ακόμα και στην περίπτωση που υπολογιστούν τα μερίδια αγοράς του ομίλου MOTOP ΟΪΛ (κατά τον Δεκέμβριο εκάστου έτους) στην αγορά για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής ανά τάση στο διασυνδεδεμένο και στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα ξεχωριστά, για την περίοδο 2017-2021, αυτά αντιστοιχούν σε επίπεδα από **[0-5]%⁸⁰** έως και **[5-10]%⁸¹**, ανάλογα το είδος της τάσης και το σύστημα (ΔΣ ή μη ΔΣ).

V.2 ΕΠΗΡΕΑΖΟΜΕΝΕΣ ΑΓΟΡΕΣ

63. Ενόψει των ανωτέρω αναλυθέντων, για τους σκοπούς της υπό κρίση πράξης, προκύπτει ότι **δεν υφίστανται επηρεαζόμενες αγορές**, καθώς σε καμία σχετική αγορά δεν πληρούνται σωρευτικά τα κριτήρια α) δραστηριοποίησης τουλάχιστον δύο (2) εκ των συμμετεχουσών εταιρειών και συνολικού μεριδίου αγοράς τουλάχιστον 15% (όσον αφορά στις οριζόντιες αγορές) ή β) δραστηριοποίησης μίας τουλάχιστον εκ των συμμετεχουσών εταιρειών και συνολικού μεριδίου αγοράς τουλάχιστον 25% (όσον αφορά στις κάθετες αγορές).
64. Τούτο διότι στη σχετική αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, το αθροιστικό μερίδιο αγοράς του ομίλου MOTOP ΟΪΛ και της Επιχείρησης-Στόχου ανέρχεται συνολικά σε **[5-10]%** βάσει της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο

⁷⁹ Βλ. την υπ' αριθ. πρωτ. 9223/18.10.2022 επιστολή της Γνωστοποιούσας (σελ. 9).

⁸⁰ Στη λιανική αγορά ΥΤ στο διασυνδεδεμένο για το 2021 (υπ' αριθ. πρωτ. 9223/18.10.2022 επιστολή της Γνωστοποιούσας).

⁸¹ Στη λιανική αγορά ΜΤ στο διασυνδεδεμένο για το 2021 (υπ' αριθ. πρωτ. 9223/18.10.2022 επιστολή της Γνωστοποιούσας).

σύστημα. Περαιτέρω και σύμφωνα με τα διαθέσιμα στοιχεία αναφορικά με την ενέργεια από ΑΠΕ, βάσει συνολικής εγκατεστημένης ισχύος, **το αθροιστικό μερίδιο αγοράς των συμμετεχουσών ανέρχεται σε [5-10]%**. Συνεπώς, υπό οποιαδήποτε θεώρηση, προκύπτει ότι το αθροιστικό μερίδιο αγοράς υπολείπεται κατά πολύ του ορίου του 15% που είναι το κατώτατο όριο αξιολόγησης για την ύπαρξη οριζόντιας επηρεαζόμενης αγοράς.

65. Σημειώνεται επίσης, ότι ακόμη και εάν θεωρηθεί ότι υφίσταται εν δυνάμει κάθετη σχέση μεταξύ της δραστηριότητας παραγωγής/χονδρικής προμήθειας και λιανικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι που όπως αναφέρθηκε ανωτέρω δεν θα ήταν δυνατό να υποστηριχθεί λόγω των συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης ή/και σταθερής τιμής που έχουν συνάψει τα μέρη με τον ΔΑΠΕΕΠ⁸², δεν προκύπτει καθέτως επηρεαζόμενη σχέση μεταξύ των ως άνω αγορών. Τούτο διότι, αφενός, όπως προαναφέρθηκε, το αθροιστικό μερίδιο αγοράς των μερών στην αγορά χονδρικής βάσει της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα ανέρχεται σε ποσοστό [5-10]% το 2021, ήτοι είναι πολύ κατώτερο του 25% ενώ αντίστοιχα στην αγορά της λιανικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, το μερίδιο του ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ανέρχεται σε ποσοστό [0-5]% στο διασυνδεδεμένο σύστημα και [0-5]% στο μη διασυνδεδεμένο το 2021, ήτοι υπολείπεται κατά πολύ του ποσοστού 25%, το οποίο είναι το κατώτατο όριο αξιολόγησης για την ύπαρξη καθέτως επηρεαζόμενων αγορών.

VI. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΣΗΣ

66. Ουσιαστικό κριτήριο ελέγχου των συγκεντρώσεων αποτελεί, κατά το άρθρο 7 παρ. 1 του Ν. 3959/2011, ο σημαντικός ή μη περιορισμός του ανταγωνισμού ως αποτέλεσμα της υπό κρίση συγκέντρωσης, στην εθνική αγορά ή σε ένα σημαντικό τμήμα της, και ιδίως με τη δημιουργία ή ενίσχυση δεσπόζουσας θέσης.
67. Κατά την αξιολόγηση των επιπτώσεων μιας συγκέντρωσης στον ανταγωνισμό, η ΕΑ συγκρίνει τις συνθήκες ανταγωνισμού που θα προκύψουν από την κοινοποιηθείσα συγκέντρωση με εκείνες που θα επικρατούσαν χωρίς αυτήν. Οι συνθήκες ανταγωνισμού που υφίστανται κατά τον χρόνο της συγκέντρωσης και, σε ορισμένες περιπτώσεις, τυχόν μελλοντικές αλλαγές που ευλόγως αναμένονται, αποτελούν το στοιχείο της σύγκρισης για την αξιολόγηση των επιπτώσεων που συνδέονται αιτιωδώς με τη συγκέντρωση.
68. Η γνωστοποιηθείσα συναλλαγή αφορά στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής στην ελληνική επικράτεια, στην οποία δραστηριοποιείται τόσο ο όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ όσο και η Επιχείρηση-Στόχος και στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής, στην οποία, δεν δραστηριοποιείται μεν η Γνωστοποιούσα, δραστηριοποιείται ωστόσο ο όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ.
69. Σε ό,τι αφορά την αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, βάσει της συνολικής ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, το μερίδιο αγοράς του ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ανέρχεται σε [0-5]% το οποίο, εάν προστεθεί στο [0-5]% που αντιστοιχεί στο μερίδιο αγοράς που κατέχει η Επιχείρηση-Στόχος, προκύπτει συνολικά μερίδιο της τάξης του [5-10]%. Βάσει εγκατεστημένης ισχύος, το μερίδιο αγοράς του ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ είναι [0-5]% και της Επιχείρησης-Στόχου [0-5]% (αθροιστικό μερίδιο [5-10]%). Τα αντίστοιχα μερίδια από ΑΠΕ είναι [0-5]% για τον όμιλο ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ και [5-10]% για την Επιχείρηση-Στόχο,

⁸² Βλ. παρ. 59,60 ανωτέρω.

συνεπώς αθροιστικά προκύπτει μερίδιο [5-10]%. Συμπερασματικά, και τα δύο υπό εξέταση μερίδια αγοράς υπολείπονται κατά πολύ του ορίου του 15% που είναι το κατώτατο όριο αξιολόγησης για την ύπαρξη οριζόντιας επηρεαζόμενης αγοράς.

70. Συναφώς, δεν προκύπτει ούτε καθέτως επηρεαζόμενη σχέση μεταξύ της αγοράς παραγωγής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής και της λιανικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας. Τούτο γιατί, όπως αναφέρθηκε και ανωτέρω, τα μερίδια των μερών στις αντίστοιχες αγορές στις οποίες δραστηριοποιούνται υπολείπονται κατά πολύ του 25% το οποίο είναι το κατώτατο όριο αξιολόγησης για την ύπαρξη καθέτως επηρεαζόμενων αγορών.
71. Υπό το φως των ανωτέρω, αξιολογείται ότι η υπό εξέταση συναλλαγή δεν θα επιφέρει αλλαγές στη δομή των προαναφερθέντων σχετικών αγορών, καθώς δεν θα εξαλείψει κάποια ουσιώδη και ενεργή ανταγωνιστική πίεση, η οποία εν προκειμένω δεν υφίσταται. Κατά συνέπεια, κρίνεται ότι δεν θα επηρεάσει το επίπεδο ανταγωνισμού στις σχετικές αγορές που αφορά και ως εκ τούτου δεν προκαλεί αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις εν λόγω σχετικές αγορές.

ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΛΟΓΟΥΣ ΑΥΤΟΥΣ

Η Επιτροπή Ανταγωνισμού σε Τμήμα, ομόφωνα εγκρίνει κατ' άρθρο 8 παρ. 3 του ν. 3959/2011, την από 30.09.2022 (υπ' αρ. 8726) γνωστοποιηθείσα συγκέντρωση, η οποία αφορά στην απόκτηση αποκλειστικού ελέγχου από την εταιρεία με την επωνυμία «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», 100% θυγατρική εταιρεία της «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.», επί της δραστηριότητας των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας η οποία τελεί επί του παρόντος υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.», δεδομένου ότι η εν λόγω συγκέντρωση, παρότι εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παρ. 1 του άρθρου 6 του ν. 3959/2011, δεν προκαλεί σοβαρές αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις επιμέρους αγορές στις οποίες αφορά.

Η απόφαση εκδόθηκε την 18η Νοεμβρίου 2022.

Παράρτημα Ι

Έργα σε λειτουργία που θα υπαχθούν στην Επιχείρηση-Στόχο μετά την απόσχιση του κλάδου ΑΠΕ από την ΕΛΛΑΚΤΩΡ				
Έργο	Θέση	Εταιρεία	Ποσοστό ΕΛΛΑΚΤΩΡ	Εγκατεστημένη Ισχύς (MW)
ΑΝΤΙΣΣΑ	ΛΕΣΒΟΣ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΤΕΡΠΑΝΔΡΟΣ	ΛΕΣΒΟΣ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΤΕΤΡΑΠΟΛΙΣ	ΚΕΦΑΛΟΝΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΑΓΙΑ ΔΥΝΑΤΗ	ΚΕΦΑΛΟΝΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΚΤΕΝΙΑΣ	ΑΡΓΟΛΙΔΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΛΕΚΑΝΑ	ΑΡΓΟΛΙΔΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΜΑΓΟΥΛΑ	ΕΒΡΟΣ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΜΑΛΙ ΜΑΛΙ	ΛΑΚΩΝΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΒΡΩΜΟΣΥΚΙΑ	ΤΡΟΙΖΗΝΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΑΣΠΡΟΒΟΥΝΙ	ΤΡΟΙΖΗΝΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΛΑΜΠΟΥΣΑ	ΤΡΟΙΖΗΝΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΟΡΘΟΛΙΘΙ	ΤΡΟΙΖΗΝΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΜΑΓΟΥΛΑ (ΕΞ)	ΕΒΡΟΣ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΛΥΡΚΕΙΟ	ΑΡΚΑΔΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΑΓΙΑ ΔΥΝΑΤΗ (ΕΞ)	ΚΕΦΑΛΟΝΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΚΑΛΟΓΕΡΟΒΟΥΝΙ	ΛΑΚΩΝΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΓΚΡΟΠΕΣ	ΛΑΚΩΝΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΤΕΤΡΑΠΟΛΙΣ (ΕΞ)	ΚΕΦΑΛΟΝΙΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΑΣΚΙΟ ΑΝΑΤΟΛ.	ΚΟΖΑΝΗ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΑΣΚΙΟ ΔΥΤ.	ΚΟΖΑΝΗ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΕΠΤΑΔΕΝΔΡΟΣ	ΘΡΑΚΗ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΚΑΣΙΔΙΑΡΗΣ Ι	ΙΩΑΝΝΙΝΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΚΑΣΙΔΙΑΡΗΣ ΙΙ	ΙΩΑΝΝΙΝΑ	ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.	100%	[...]
ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙ	ΕΥΒΟΙΑ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	51%	[...]
ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟ (ΥΔΡΟ)	ΓΡΕΒΕΝΑ	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	51%	[...]
ΠΕΥΚΙΑΣ	ΒΟΙΩΤΙΑ	ΘΗΒΑΙΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	100%	[...]
ΣΥΝΟΛΟ ΕΓΚ. ΙΣΧΥΟΣ				493,35

Πηγή: Η υπ' αριθ. πρωτ. 9223/18.10.2022 επιστολή της Γνωστοποιούσας

Η απόφαση και το συνημμένο σε αυτή παράρτημα να δημοσιευθούν στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η Προεδρεύουσα Αντιπρόεδρος
ΧΑΡΙΚΛΕΙΑ ΝΙΚΟΛΟΠΟΥΛΟΥ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

