



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

26 Σεπτεμβρίου 2022

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5021

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 744/2021\*

**Λήψη απόφασης επί της γνωστοποίησης συγκέντρωσης σύμφωνα με τα άρθρα 5 έως 10 του ν. 3959/2011 που αφορά στην απόκτηση κοινού ελέγχου από τις εταιρίες με την επωνυμία «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ» επί της εταιρίας με την επωνυμία «ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».**

Η ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΥ  
(Σε ολομέλεια)

Συνεδρίασε στην Αίθουσα Συνεδριάσεων του 1ου ορόφου του κτηρίου των γραφείων της, επί της οδού Κότσικα 1Α, Αθήνα, την 23η Αυγούστου 2021, ημέρα Δευτέρα και ώρα 13:00, με την εξής σύνθεση:

Πρόεδρος: Ιωάννης Λιανός  
Μέλη: Καλλιόπη Μπενετάτου (Αντιπρόεδρος)  
Παναγιώτης Φώτης  
Ιωάννης Στεφάτος (Εισηγητής)  
Μαρία Ιωαννίδου  
Σωτήριος Καρκαλάκος και  
Μιχαήλ Πολέμης, λόγω κωλύματος  
του τακτικού Μέλους, Ιωάννης Πετρόγλου  
Γραμματέας: Ηλιάνα Κούτρα.

Η Εισηγήτρια Μαρία Ιωάννα Ράντου, δεν συμμετείχε λόγω δικαιολογημένου κωλύματος.

\* Η παρούσα απόφαση εκδίδεται σε μία επιπλέον έκδοση με τα διακριτικά: Προς Δημοσίευση στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Στα Μέρη θα επιδοθεί η Πλήρης Έκδοση. 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' 54/16.1.2013).

Θέμα της συνεδρίασης: Λήψη απόφασης επί της γνωστοποίησης συγκέντρωσης σύμφωνα με τα άρθρα 5 έως 10 του ν. 3959/2011 που αφορά στην απόκτηση κοινού ελέγχου από τις εταιρίες με την επωνυμία «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ» επί της εταιρίας με την επωνυμία «ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Πριν την έναρξη της συζήτησης, ο Πρόεδρος όρισε Γραμματέα της υπόθεσης την υπάλληλο, Ηλιάνα Κούτρα με αναπληρώτρια την Ευγενία Ντόρντα.

Στην αρχή της συζήτησης το λόγο έλαβε ο Εισηγητής της υπόθεσης, Ιωάννης Στεφάτος, ο οποίος ανέπτυξε συνοπτικά το περιεχόμενο της υπ' αρ. 6707/12.8.2021 γραπτής εισήγησης επί της κρινόμενης υπόθεσης και πρότεινε, για τους λόγους που αναφέρονται αναλυτικά στην Εισήγηση την έγκριση, κατά την παρ. 3 του άρθρου 8 του ν. 3959/2011, της υπ' αρ. 5383/18.06.2021 γνωστοποιηθείσας συγκέντρωσης, η οποία αφορά στην απόκτηση κοινού ελέγχου από τις εταιρίες «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ» επί της εταιρίας «ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», 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 τις οποίες αφορά.

Η Επιτροπή στη συνέχεια, αφού αποχώρησαν από την αίθουσα οι υπηρεσιακοί παράγοντες προχώρησε σε διάσκεψη επί τη υπόθεσης με τη συμμετοχή του Εισηγητή Ιωάννη Στεφάτου, ο οποίος δεν έλαβε μέρος στην ψηφοφορία, και αφού έλαβε υπόψη την υπ' αρ. 6707/12.8.2021 Έκθεση του αρμοδίου Εισηγητή, τα στοιχεία του φακέλου της κρινόμενης υπόθεσης, και το ισχύον νομικό πλαίσιο, σκέφθηκε ως εξής:

**Ι.Η ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΘΕΙΣΑ ΠΡΑΞΗ**

1. Την 18.06.2021 υπεβλήθη στην υπηρεσία η υπ' αριθ. πρωτ. 5383 γνωστοποίηση συγκέντρωσης, σύμφωνα με την οποία η εταιρία με την επωνυμία «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» (εφεξής και «MORE»), η οποία ανήκει στον Όμιλο «MOTOR ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» (εφεξής και «Όμιλος MOTOR ΟΪΛ» ή «Όμιλος ΜΟΗ») και η εταιρία με την επωνυμία «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ» (εφεξής «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ»), η οποία είναι η μητρική εταιρία του «Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ», –από κοινού αναφερόμενες ως τα «Μέρη» ή τα «Συμμετέχοντα Μέρη» ή οι «Γνωστοποιούσες»– θα αποκτήσουν κοινό έλεγχο επί της εταιρίας με την επωνυμία «ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής και «ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ» ή «Εταιρία-Στόχος»), η οποία προ της εξεταζόμενης συναλλαγής τελεί υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ.
2. Η Εταιρία-Στόχος ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ είναι ανώνυμη εταιρία που συστάθηκε νομίμως δυνάμει του υπ' αριθ. 5377/14.04.2021 συμβολαιογραφικού Καταστατικού, με καταστατικό σκοπό τη δραστηριοποίηση στον κλάδο της ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω θερμικών σταθμών που λειτουργούν με φυσικό αέριο και την εμπορία της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας. Μοναδικός μέτοχος της νεοϊδρυθείσας εταιρίας είναι η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ σκοπεύει να μεταβιβάσει στη ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ κάθε άδεια και δικαίωμά της για τη δημιουργία ενός θερμικού σταθμού συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο (Combined Cycle Gas Turbine, «CCGT») ισχύος 877 MW στη βιομηχανική περιοχή της Κομοτηνής<sup>1</sup>. Επομένως, η ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ, θα καταστεί Εταιρία Ειδικού Σκοπού (Special Purpose Vehicle) για την υλοποίηση (ανάπτυξη, κατασκευή, λειτουργία) της ως άνω μονάδας CCGT. Περαιτέρω, δυνάμει της από 08.06.2021 Σύμβασης Μετόχων (Shareholders Agreement) (εφεξής και «Συμφωνητικό Μετόχων») μεταξύ της MORE και της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, η MORE, υπό τον όρο έγκρισης της συγκέντρωσης από την Επιτροπή Ανταγωνισμού (ΕΑ), θα αποκτήσει το 50% των μετοχών της Εταιρίας-

<sup>1</sup> Αρχικά είχε χορηγηθεί στην ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ η υπ' αριθ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-03789 Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, ισχύος 665 MW (βλ. επίσημη ιστοσελίδα ΡΑΕ <https://www.rae.gr/elementor-7113/>, ημερομηνία πρόσβασης 02.08.2021).

Στόχου η οποία θα διοικηθεί από κοινού με τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Συνεπώς με την πραγματοποίηση της σκοπούμενης συγκέντρωσης θα επέλθει μεταβολή της ποιότητας του ελέγχου για τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, ήτοι μετάβαση από αποκλειστικό σε κοινό έλεγχο, και απόκτηση κοινού ελέγχου με τη MORE επί της Εταιρίας-Στόχου, ο οποίος συνεπάγεται τη δημιουργία κοινής επιχείρησης, ήτοι της Εταιρίας-Στόχου.

3. Ο κλάδος στον οποίο αφορά η υπό εξέταση συγκέντρωση είναι αυτός της ηλεκτρικής ενέργειας και ιδίως η παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής.
4. Όσον αφορά στους στρατηγικούς και οικονομικούς λόγους που δικαιολογούν τη συγκέντρωση, τα Γνωστοποιούντα Μέρη αναφέρουν ότι επιδιώκουν την ενίσχυση και επέκταση των δραστηριοτήτων τους στον κλάδο της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της δημιουργίας μιας νέας μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας<sup>2</sup>. Ειδικότερα, η γνωστοποιούμενη πράξη αποσκοπεί στο να καταστεί δυνατή σε σύντομο χρονικό διάστημα η χρηματοδότηση, ανάπτυξη, κατασκευή, κατοχή, διαχείριση και εκμετάλλευση ενός σταθμού συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο (CCGT) ισχύος 877 MW στη βιομηχανική περιοχή της Κομοτηνής.
5. Περαιτέρω, οι Γνωστοποιούσες αναφέρουν ότι η υπό εξέταση συγκέντρωση αναμένεται να συμβάλει ουσιαδώς στην επίτευξη του εθνικού στόχου απολιγνιτοποίησης της χώρας. Λόγοι τόσο περιβαλλοντικοί, σχετιζόμενοι με την ανάγκη δράσης κατά της κλιματικής αλλαγής μέσω της επίτευξης μιας κλιματικά ουδέτερης οικονομίας, όσο και οικονομικοί, λόγω της αυξητικής πορείας των τιμών εκπομπών ρύπων, έχουν καταστήσει αναγκαία την απεξάρτηση της οικονομίας από το ρυπογόνο καύσιμο του λιγνίτη. Εντός του πλαισίου αυτού, η πλήρης απολιγνιτοποίηση της χώρας μέχρι το έτος 2028 έχει αποτυπωθεί πλέον επίσημα στο Εθνικό Σχέδιο Ενέργειας και Κλίματος (ΕΣΕΚ)<sup>3</sup> ως εθνικός στόχος. Οι αναμενόμενες επιπτώσεις από την επικείμενη αντικατάσταση του λιγνίτη ως καύσιμο για τον εξηλεκτρισμό της χώρας, καθιστούν εύλογη, αναμενόμενη αλλά και επιδιωκόμενη την επένδυση στην κατασκευή και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από άλλες συμβατικές πηγές ή/και ΑΠΕ. Ως προς τον ρόλο του φυσικού αερίου για την επίτευξη του στόχου της πλήρους απολιγνιτοποίησης, όπως χαρακτηριστικά αναφέρεται στο ΕΣΕΚ *«δεδομένου ότι το φυσικό αέριο, αν και ορυκτό καύσιμο, έχει μικρότερες εκπομπές αερίων θερμοκηπίου από τα συμβατικά καύσιμα, η υποκατάσταση χρήσης πετρελαίου και λιγνίτη από φυσικό αέριο, αποτελεί ένα ενδιάμεσο βήμα πολιτικής προς μια πορεία μείωσης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου»*. Για τη δημιουργία της εν λόγω μονάδας, σύμφωνα με τις Γνωστοποιούσες, εκτιμάται ότι απαιτείται μια επένδυση της τάξεως των 375 εκ. ευρώ, από την οποία αναμένεται να προκύψουν ικανοποιητικά κέρδη για τους επενδυτές, καθώς και ευρύτερα οικονομικά και κοινωνικά οφέλη που σχετίζονται με την επίτευξη κλιματικά ουδέτερης («πράσινης») οικονομίας. Συνεπώς, με τη γνωστοποιούμενη πράξη καθίσταται δυνατή η άμεση πραγματοποίηση της επένδυσης αυτής, η οποία θα συμβάλει στην επίτευξη του εθνικού στόχου απολιγνιτοποίησης της χώρας.

## 1.1 ΣΥΜΒΑΣΗ ΜΕΤΟΧΩΝ

6. Στις 8 Ιουνίου 2021 υπεγράφη μεταξύ των εταιριών ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. η Σύμβαση Μετόχων *«αναφορικά με τη λειτουργία της*

<sup>2</sup> Βλ. Έντυπο γνωστοποίησης, Τμήματα 1 και 3.4.

<sup>3</sup> Απόφαση Κυβερνητικού Συμβουλίου 4/2019 *«Κύρωση του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ)»*, ΦΕΚ Β' 4893/31.12.2019.

*«ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Μονοπρόσωπη ΑΕ», κοινοπρακτικής εταιρίας που ιδρύθηκε για την ανάπτυξη, την κατασκευή και τη λειτουργία σταθμού ηλεκτροπαραγωγής συνδυασμένου κύκλου αερίου στη Βιομηχανική Περιοχή της Κομοτηνής στη Θράκη».*

7. Όπως ορίζεται στο Συμφωνητικό Μετόχων, η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ έχει ιδρύσει και είναι η μοναδική μέτοχος (100%) της ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ. Οι ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και MORE προτίθενται από κοινού να αναπτύξουν, να χρηματοδοτήσουν, να προμηθεύσουν, να κατασκευάσουν, να αποκτήσουν, να λειτουργήσουν και να συντηρήσουν σταθμό ηλεκτροπαραγωγής συνδυασμένου κύκλου αερίου στη Βιομηχανική Περιοχή της Κομοτηνής (εφεξής και η «Μονάδα») μέσω της ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ. Για τον σκοπό αυτό η MORE θα καταστεί μέτοχος κατά 50% στην Εταιρία-Στόχο μέσω αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου (η «Συναλλαγή») υπό την αίρεση της προηγούμενης γνωστοποίησης της εν λόγω συναλλαγής και έγκρισης αυτής από την Επιτροπή Ανταγωνισμού<sup>4</sup>. Στο ως άνω πλαίσιο, το «Έργο»<sup>5</sup> το οποίο αποτελεί το αντικείμενο της παρούσας συμφωνίας, διά της οποίας τα Μέρη επιθυμούν να διευθετήσουν τις σχέσεις τους ως Μέτοχοι της Εταιρίας-Στόχου, ορίζεται ως η ανάπτυξη της Μονάδας στη συγκεκριμένη «Τοποθεσία»<sup>6</sup> της Βιομηχανικής Περιοχής της Κομοτηνής, με περαιτέρω σκοπό την πώληση, εμπορία ή με άλλο τρόπο διάθεση της ηλεκτρικής ενέργειας που (θα) παράγεται από τη Μονάδα.
8. Το Συμφωνητικό Μετόχων, το οποίο ορίζεται ότι θα τεθεί σε ισχύ κατά την ημερομηνία κατά την οποία η ΕΑ θα παράσχει την έγκρισή της για την πραγματοποίηση της γνωστοποιηθείσας πράξης, περιγράφει σαφώς τη διαδικασία υλοποίησης της εδώ εξεταζόμενης Συναλλαγής, ορίζοντας ότι εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία έγκρισης αυτής από την ΕΑ, η Εταιρία-Στόχος θα πραγματοποιήσει έκτακτη Γενική Συνέλευση (ΓΣ) για να αποφασίσει την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά ποσό ίσο με το μετοχικό κεφάλαιο που θα διαθέτει κατά τη στιγμή της αύξησης. Η αύξηση κεφαλαίου θα καλυφθεί από τη MORE στην τιμή που πραγματοποιήθηκε η/οι προηγούμενη/ες καταβολή/ές μετοχικού κεφαλαίου και θα καταβληθεί εντός δύο (2) εργάσιμων ημερών, καθιστώντας τη MORE μέτοχο της Εταιρίας κατά ποσοστό 50%<sup>7</sup>. [...]»<sup>8</sup>.
9. Η χρηματοδότηση του Έργου<sup>9</sup> [...]. Συγκεκριμένα, στο Συμφωνητικό Μετόχων ορίζεται ότι τα Συμβαλλόμενα Μέρη θα καταβάλουν τη βέλτιστη δυνατή προσπάθεια για να χρηματοδοτήσουν την κατασκευή, ιδιοκτησία και λειτουργία του Έργου μέσω δανεισμού από τρίτους χωρίς αναγωγή<sup>10</sup>. Εκτός διαφορετικής συμφωνίας, τα Συμβαλλόμενα Μέρη [...]. Μέχρι την Οριστικοποίηση της Χρηματοδότησης (Financial Closing), κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος θα παρέχει κατ' αναλογία προς το ποσοστό συμμετοχής του κεφάλαια που απαιτούνται για την έγκαιρη ανάπτυξη του Έργου σύμφωνα με τον προϋπολογισμό ανάπτυξης μέσω ενδιάμεσου/βραχυπρόθεσμου δανείου ή οποιασδήποτε άλλης μορφής εταιρικής χρηματοδότησης συμφωνηθεί μεταξύ των Συμβαλλόμενων Μερών<sup>11</sup>.

<sup>4</sup> Βλ. το Προοίμιο του Συμφωνητικού Μετόχων, ως συνημμένο 1.1 του Εντύπου γνωστοποίησης.

<sup>5</sup> Βλ. άρθρο 1.1. του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>6</sup> Η εν λόγω «Τοποθεσία» ορίζεται ως το οικόπεδο 140.430,16 τ.μ. που βρίσκεται στην καθορισμένη Βιομηχανική Περιοχή (ΒΠΕ) Κομοτηνής περίπου 7,5 χλμ. ανατολικά της πόλης της Κομοτηνής στον Δήμο Κομοτηνής του Νομού Ροδόπης στην οποία θα κατασκευαστεί η Μονάδα. Βλ. άρθρο 1 του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>7</sup> Βλ. Ενότητα 2 (Η ΣΥΝΑΛΛΑΓΗ), άρθρα 2.1 και 2.2. του Συμφωνητικού Μετόχων, σελ. 8.

<sup>8</sup> Βλ. Τμήμα 3.2. του Εντύπου γνωστοποίησης.

<sup>9</sup> Βλ. Τμήμα 3.1.γ. του Εντύπου γνωστοποίησης.

<sup>10</sup> Βλ. άρθρο 5 (ΕΙΣΦΟΡΑ ΜΕΤΟΧΩΝ – ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΡΓΟΥ) του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>11</sup> [...]

## II.ΤΑ ΜΕΡΗ

10. Για τις ανάγκες εξέτασης της υπό κρίση πράξης, ως μέρη θεωρούνται αφενός οι Γνωστοποιούσες MORE και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και αφετέρου η Εταιρία-Στόχος ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ. Για λόγους πληρότητας, στην παρούσα ενότητα θα παρατεθούν πληροφορίες και για τον Όμιλο ΜΟΗ στον οποίο ανήκει η Γνωστοποιούσα MORE.

### II.1 Η MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (MORE) ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ MOTOR OIL

#### II.1.1 MORE

11. Η εταιρία MORE συστάθηκε στις 02.05.2008, είναι 100% θυγατρική εταιρία της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΕΛΛΑΣ Α.Ε., εδρεύει στον Δήμο Αμαρουσίου και δραστηριοποιείται στην παραγωγή, προμήθεια και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Η αρχική επωνυμία της ήταν «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»<sup>12</sup>.
12. Σύμφωνα με το καταστατικό της εταιρίας, στον σκοπό της περιλαμβάνεται η κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή Σουσάκι του νομού Κορινθίας καθώς και μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και το εξωτερικό, η πώληση, εμπορία και εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, η αγορά και εκμετάλλευση ακινήτων κ.λπ.<sup>13</sup>. Ειδικότερα, η εταιρία διαθέτει άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας 440 MW και άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας 300 MW. Μέσω της θυγατρικής εταιρίας [...], έχει αγοράσει άδειες παραγωγής ΑΠΕ συνολικής ισχύος περίπου 123,35 MW.<sup>14</sup>. Επιπλέον, η ίδια θυγατρική εξαγόρασε το 2021 αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 240 MW (εκ των οποίων τα 220 MW βρίσκονται ήδη σε λειτουργία) και δικαιώματα παραγωγής έως 650 MW<sup>15</sup>.
13. Η τρέχουσα σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της MORE με θητεία από 14.09.2020 έως 14.09.2021<sup>16</sup> αναφέρεται στον Πίνακα 1.

Πίνακας 1: Το ΔΣ της MORE		
1	Βίκτωρ Παπακωνσταντίνου	Πρόεδρος
2	Αναστασία Κασαπάκη	Αντιπρόεδρος
3	Νικόλαος Σάτρας	Μέλος
4	Γεώργιος Δασκαλάκης	Μέλος
5	Βασίλειος Βυζηργιαννάκης	Μέλος

Πηγή: Συνημμένο 3.1 στο Έντυπο Γνωστοποίησης.

14. Βάσει του προσκομισθέντος ισολογισμού<sup>17</sup>, ο κύκλος εργασιών της εταιρίας για το 2020 ήταν 1.788.294 ευρώ.

#### II.1.2 ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ

<sup>12</sup> Η επωνυμία της εταιρίας άλλαξε την 24.05.2021 με την τροποποίηση του άρθρου 1 του Καταστατικού της (βλ. αρ. καταχώρησης ΓΕΜΗ 2549695).

<sup>13</sup> Βλ. άρθρο 3 του Καταστατικού της Εταιρίας-Στόχου και Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 3-4.

<sup>14</sup> Βλ. Συνημμένο 2.1.Β στο Έντυπο γνωστοποίησης (Ετήσια Οικονομική Έκθεση ΜΟΗ για το έτος 2020, σελ. 24).

<sup>15</sup> Έγκριση με απόφαση ΕΑ 735/2021. Βλ. επίσης <https://www.kathimerini.gr/economy/561314224/exagora-12-aiolikon-parkon-aro-motor-oil/>.

<sup>16</sup> Με δυνατότητα αυτόματης παράτασης μέχρι την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση μετά τη λήξη της θητείας του.

<sup>17</sup> Έντυπο γνωστοποίησης, συνημμένο 2.1.Α.1.2.



15. Η ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε. (εφεξής και «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ»)<sup>18</sup> είναι η μητρική εταιρία του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ με έδρα στο Μαρούσι. Κύρια δραστηριότητα της μητρικής του είναι η διύλιση αργού πετρελαίου και η χονδρική και λιανική εμπορία προϊόντων αυτού, ενώ ο Όμιλος ΜΟΗ, μέσω των θυγατρικών του, δραστηριοποιείται και στην αγορά της παραγωγής και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής και λιανικής, καθώς και την προμήθεια φυσικού αερίου<sup>19</sup>.
16. Οι εταιρίες του Ομίλου οι οποίες δραστηριοποιούνται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας παρουσιάζονται αναλυτικά στο Παράρτημα 1.
17. Η υφιστάμενη μετοχική σύνθεση της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ έχει ως εξής:

Πίνακας 2: Μετοχική σύνθεση της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ		
	Μέτοχος	Ποσοστό
1	[...]	[...]
2	[...]	[...]
3	[...]	[...]
4	[...]	[...]
5	Επενδυτικό Κοινό	53,94%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>100%</b>

Πηγή: Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 16.

18. Ως προς τον έλεγχο επί της εταιρίας, σύμφωνα με τις γνωστοποιούσες, η [...]<sup>20</sup>.
19. Η τρέχουσα σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ με θητεία από 24.06.2021 έως 24.06.2022<sup>21</sup>, παρουσιάζεται παρακάτω:

Πίνακας 3: Το ΔΣ της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ		
	Όνοματεπώνυμο	Ιδιότητα
1	Βαρδής Βαρδινογιάννης	Πρόεδρος-Μη εκτελεστικό μέλος
2	Ιωάννης Βαρδινογιάννης	Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος-Εκτελεστικό μέλος
3	Δημοσθένης Βαρδινογιάννης	Μη εκτελεστικό μέλος
4	Γεώργιος Αλεξανδρίδης	Μη εκτελεστικό μέλος
5	Ιωάννης Κοσμαδάκης	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος-Εκτελεστικό μέλος
6	Πέτρος Τζανετάκης	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος-Εκτελεστικό Μέλος
7	Νίκη Στουφή	Μη εκτελεστικό μέλος
8	Δημήτριος-Αντώνιος Ανυφαντάκης	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
9	Ουρανία Αικατερινάρη	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
10	Παναγιώτης Κωνσταντάρας	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Πηγή: ΓΕΜΗ, Κωδικός Αριθμός Καταχώρησης 2575786 (Γενική Γραμματεία Εμπορίου & Προστασίας Καταναλωτή αριθ. πρωτ. 2397706/05.07.2021).

20. Για το οικονομικό έτος 2020, ο παγκόσμιος κύκλος εργασιών του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ανέρχεται στο ποσό των 6.120.439.000 ευρώ. Εντός της Ε.Ε. ο κύκλος εργασιών για το έτος 2020 ανέρχεται στο ποσό των [...] ευρώ ενώ στην ελληνική αγορά ο κύκλος εργασιών ήταν [...] ευρώ<sup>22</sup>.

<sup>18</sup> Η ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών.

<sup>19</sup> Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 2.

<sup>20</sup> Απαντητική επιστολή 5837/07.07.2021, ερώτ. 6.

<sup>21</sup> Παρατεινόμενη μέχρι την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση μετά τη λήξη της θητείας του.

<sup>22</sup> Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 13-14 και Παράρτημα Γ.

## Π.2 ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ-ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ

21. Η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ είναι η μητρική εταιρία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, εδρεύει στην Αττική, Λ. Μεσογείων 85 και δραστηριοποιείται κυρίως στους τομείς των υποδομών, της παραγωγής, προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, της διαχείρισης απορριμμάτων, των μεταλλευτικών δραστηριοτήτων και της ανάπτυξης και διαχείρισης ακινήτων. Στον τομέα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, ο όμιλος δραστηριοποιείται μέσω της θυγατρικής εταιρίας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ανώνυμη Βιομηχανική Εμπορική Τεχνική Εταιρία» (εφεξής και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ»), ενώ στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές πηγές η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ δραστηριοποιείται μέσω της συμμετοχής της στην εταιρία «ΗΡΩΝ Π ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας συμμετέχει κατά 25% μέσω της θυγατρικής της ΤΕΡΝΑ Α.Ε., και στην εταιρία με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ», στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας συμμετέχει κατά 50%<sup>23</sup>.
22. Η υφιστάμενη μετοχική σύνθεση της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ είναι η εξής:

Πίνακας 4: Μετοχική σύνθεση της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ		
	Μέτοχος	Ποσοστό
1	[...]	[...]
2	[...]	[...]
3	[...]	[...]
4	Επενδυτικό Κοινό	54,907%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>100%</b>

\*Στη συμμετοχή του κ. Γ. Περιστερή, λαμβάνεται υπόψη και η έμμεση απόκτηση μετοχών της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μέσω των ελεγχόμενων νομικών προσώπων [...].

Πηγή: Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 17.

23. Η τρέχουσα σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ με θητεία από 01.07.2021 έως 01.07.2025 παρουσιάζεται παρακάτω:

Πίνακας 5: Το ΔΣ στις ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ		
	Όνοματεπώνυμο	Ιδιότητα
1	Γεώργιος Περιστερές*	Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος – Εκτελεστικό Μέλος
2	Μιχαήλ Γουρζής	Αντιπρόεδρος – Εκτελεστικό Μέλος
3	Απόστολος Ταμβακάκης	Αντιπρόεδρος – Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος
4	Άγγελος Μπενόπουλος	Εκτελεστικό Μέλος
5	Δημήτριος Αντωνάκος	Εκτελεστικό Μέλος
6	Εμμανουήλ Βράιλας	Εκτελεστικό Μέλος
7	Πηνελόπη Λαζαρίδου	Εκτελεστικό Μέλος
8	Εμμανουήλ Μουστάκας	Εκτελεστικό Μέλος
9	Γεώργιος Περδικάρης	Εκτελεστικό Μέλος
10	Σπυρίδων Καπράλος	Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος
11	Αικατερίνη Δεληκούρα	Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος
12	Gagik Arkarian	Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος
13	Σοφία Στάικου	Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος
14	Δημήτριος Αφεντούλης	Μη Εκτελεστικό Μέλος

Πηγή: ΓΕΜΗ, Κωδικός Αριθμός Καταχώρησης 2582877 (Γενική Γραμματεία Εμπορίου & Προστασίας Καταναλωτή αρ. πρωτ. 2403432/14.07.2021).

<sup>23</sup> Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 2.

24. Οι εταιρίες του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ οι οποίες δραστηριοποιούνται στην αγορά ενέργειας παρουσιάζονται στο Παράρτημα 2 της παρούσας.
25. Για το οικονομικό έτος 2020, ο παγκόσμιος κύκλος εργασιών του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ανέρχεται σε 971.305.000 ευρώ. Εντός της Ε.Ε. ο κύκλος εργασιών για το έτος 2020 ανέρχεται σε [...] ευρώ ενώ στην ελληνική αγορά ο κύκλος εργασιών ήταν [...]ευρώ<sup>24</sup>.

### II.3 ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ– (ΕΤΑΙΡΙΑ- ΣΤΟΧΟΣ)

26. Η ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ιδρύθηκε την 14.04.2021 με διάρκεια 50 έτη, έδρα στην Αθήνα και μετοχικό κεφάλαιο 40.000 ευρώ, διαιρούμενο σε 4.000 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 10 ευρώ έκαστη και μοναδικό μέτοχο τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μέσω της θυγατρικής της εταιρίας ΤΕΡΝΑ. Σύμφωνα με το καταστατικό της<sup>25</sup>, σκοπός της είναι μεταξύ άλλων ο σχεδιασμός, η ανάπτυξη, η κατασκευή εγκατάσταση λειτουργία και εκμετάλλευση θερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που θα λειτουργούν με φυσικό αέριο. Επίσης είναι η εισαγωγή, η εμπορία και η προμήθεια φυσικού αερίου για χρήση ως πρώτης ύλης σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η πώληση και εμπορία εκ των άνω θερμικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και των διαθέσιμων δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων εκ των εκάστοτε κατανεμόμενων σχετικών δικαιωμάτων και η διενέργεια των σχετικών επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, καθώς και η αγορά διαθέσιμων δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων από τρίτους για τις ανάγκες λειτουργίας των ως άνω σταθμών ηλεκτροπαραγωγής. Ακόμα είναι η ανάληψη και εκτέλεση πάσης φύσεως μελετών, επιβλέψεων και ερευνών, η συγχώνευση μετ' άλλης εταιρίας ή η απορρόφηση ετέρων συναφών επιχειρήσεων ατομικών ή εταιρικών ή η εισφοράς κλάδου σε υφιστάμενη ή συνιστώμενη νέα εταιρία. Για τη εκπλήρωση των σκοπών της εταιρίας είναι δυνατή η παροχή εγγυήσεων υπέρ εταιρειών και γενικά επιχειρήσεων ή κοινοπραξιών στις οποίες συμμετέχει η εταιρία ή συνεργάζεται μαζί τους με οποιοδήποτε τρόπο, παρέχουσα πάσης φύσεως ασφάλειες, ενοχικές και εμπράγματα.
27. Όπως αναφέρεται δε στο καταστατικό της εταιρίας στόχου <sup>26</sup>, μετά την ολοκλήρωση της υπό εξέταση συναλλαγής, θα αναπτυχθεί μια θερμική μονάδα μικτού κύκλου ισχύος 877 MW με καύσιμο φυσικό αέριο και στη βιομηχανική περιοχή της Κομοτηνής<sup>27</sup>.
28. Το ΔΣ της Εταιρίας-Στόχου, με θητεία από 04.06.2021 έως 15.04.2025, παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

Πίνακας 6: Το ΔΣ της ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ		
1	Πηνελόπη Λαζαρίδου	Πρόεδρος
2	Εμμανουήλ Μουστάκας	Διευθύνων Σύμβουλος
3	Γεώργιος Αρμένης	Μέλος
4	Μάρκος Κασίμης	Μέλος

Πηγή: Επιστολή 5834/07.07.2021, Σχετικό 1.3.

29. Περαιτέρω, επισημαίνεται ότι κατά δήλωση των Γνωστοποιουσών, «[η] ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ δεν αναπτύσσει ούτε προτίθεται να αναπτύξει δραστηριότητα σχετική με την εισαγωγή.

<sup>24</sup> Εντυπο γνωστοποίησης, σελ. 13-14 και Παράρτημα Γ [ΑΠΟΡΡΗΤΟ 27] του Εντύπου γνωστοποίησης.

<sup>25</sup> Βλ. άρθ. 3 του Καταστατικού της (σχετ. 2.1 της υπ' αριθ. πρωτ. 5834/07.07.2021 επιστολής των Μερών).

<sup>26</sup> Σελ. 6. Βλ. και Καταστατικό της Εταιρίας-Στόχου.

<sup>27</sup> Ο.π., σελ. 1.



*εμπορία και προμήθεια φυσικού αερίου και δεν σκοπεύει να προμηθεύσει με φυσικό αέριο και άλλους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, πέραν του δικού της»<sup>28</sup>.*

30. Ο κύκλος εργασιών της εταιρίας είναι μηδενικός, δεδομένου ότι δεν έχει αναπτύξει δραστηριότητα, καθώς δεν έχει υλοποιηθεί ακόμα το Έργο.

### III.ΕΝΝΟΙΑ ΤΗΣ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΣΗΣ

#### III.1 ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΥΠΟ ΚΡΙΣΗ ΠΡΑΞΗΣ

31. 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.
32. Σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του Ν. 3959/2011, συγκέντρωση επιχειρήσεων πραγματοποιείται όταν προκύπτει 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 εταιρίας – στόχου.
33. Έλεγχος 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 της επιχείρησης, λαμβανομένων υπόψη των σχετικών πραγματικών ή νομικών συνθηκών<sup>29</sup>.
34. Περαιτέρω, σύμφωνα με το άρθρ. 5 παρ. 5 του Ν. 3959/2011: «*Η δημιουργία κοινής επιχείρησης που εκπληρώνει μόνιμα όλες τις λειτουργίες μίας αυτόνομης οικονομικής ενότητας αποτελεί συγκέντρωση κατά την έννοια του παρόντος άρθρου*»<sup>30</sup>. Συνεπώς, οι εξής προϋποθέσεις πρέπει να πληρούνται προκειμένου η δημιουργία κοινής επιχείρησης να συνιστά συγκέντρωση: α) άσκηση κοινού ελέγχου από τις μητρικές εταιρίες<sup>31</sup> και β) η κοινή επιχείρηση να εκπληρώνει μόνιμα όλες τις λειτουργίες μιας αυτόνομης οικονομικής ενότητας, ήτοι να είναι λειτουργικά, και επομένως οικονομικά, αυτόνομη από επιχειρησιακή άποψη<sup>32</sup>.
35. Η μετάβαση από τον αποκλειστικό στον κοινό έλεγχο θεωρείται ότι αποτελεί συγκέντρωση, δεδομένου

<sup>28</sup> Απαντητική επιστολή 5834/07.07.2021, ερώτ 5.

<sup>29</sup> Βλ. άρθρο 5 παρ. 3 του Ν. 3959/2011.

<sup>30</sup> Για τις κοινές επιχειρήσεις που συνιστούν συγκεντρώσεις, βλ. Goyder, EC Competition Law, 4<sup>th</sup> edition, Oxford University Press, 2003, σελ. 406 επ. Βλ. επίσης σχετικά Σουφλερό, Η κοινή θυγατρική επιχείρηση στο εταιρικό δίκαιο και στο δίκαιο του ελεύθερου ανταγωνισμού, Χρ1Δ Δ/2004, σελ. 865 επ.

<sup>31</sup> Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για θέματα δικαιοδοσίας βάσει του Κανονισμού (ΕΚ) 139/2004 για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων (εφεξής και «Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας» ή «Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση»), υποσημείωση 84.

<sup>32</sup> Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παράγραφοι 92 και 93.

ότι μεταβάλλεται η ποιότητα του ελέγχου της επιχείρησης, αφενός μεν για τη νεοεισερχόμενη επιχείρηση για την οποία υπάρχει απόκτηση ελέγχου και αφετέρου γιατί μεταβάλλει την ελεγχόμενη επιχείρηση σε κοινή επιχείρηση τροποποιώντας συνεπώς την κατάσταση και για την, προηγουμένως αποκλειστική και νυν από κοινού, ελέγχουσα επιχείρηση<sup>33</sup>.

36. Όπως διευκρινίζεται στην 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, η συγκέντρωση πραγματοποιείται με την απόκτηση ελέγχου από μία επιχείρηση που ενεργεί μεμονωμένα ή από τις επιχειρήσεις που ενεργούν από κοινού με βάση το άρθρο 3 παράγραφος 1 στοιχείο β) του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 139/2004 του Συμβουλίου, της 20ής Ιανουαρίου 2004, για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων («Κανονισμός Συγκεντρώσεων»). Έλεγχος αποκτούν κατά κανόνα πρόσωπα ή επιχειρήσεις που είναι υποκείμενα δικαιωμάτων ή δικαιούχοι από συμβάσεις που τους παρέχουν έλεγχο.
37. Εν προκειμένω, διά της γνωστοποιηθείσας πράξης, οι Γνωστοποιούσες MORE και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ πρόκειται να αποκτήσουν, με βάση το από 08.06.2021 Συμφωνητικό Μετόχων, κοινό έλεγχο επί της Εταιρίας-Στόχου ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ, η οποία προ της σκοπούμενης συναλλαγής τελεί υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Συγκεκριμένα, η μεταβολή του ελέγχου της Εταιρίας-Στόχου θα προκύψει από την απόκτηση από τη MORE του 50% των μετοχών της, μέσω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Συμφωνητικού Μετόχων. Συνεπώς, με την πραγματοποίηση της σκοπούμενης συγκέντρωσης θα επέλθει μεταβολή της ποιότητας του ελέγχου για τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, ήτοι μετάβαση από αποκλειστικό σε κοινό έλεγχο, και απόκτηση κοινού ελέγχου για τη MORE, κατά ποσοστό 50% έκαστη επί της Εταιρίας-Στόχου, που συνεπάγεται τη δημιουργία κοινής επιχείρησης.
38. Ως εκ τούτου, προκειμένου να αξιολογηθεί εάν υφίσταται συγκέντρωση, δέον να εξετασθεί αφενός η ύπαρξη του κοινού ελέγχου επί της Εταιρίας-Στόχου και αφετέρου η ύπαρξη λειτουργικής και οικονομικής αυτονομίας της Εταιρίας-Στόχου έναντι των μητρικών της.

### III.2 ΕΠΙ ΤΟΥ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ

39. Ο έλεγχος μπορεί να είναι αποκλειστικός ή κοινός. Αποκλειστικός έλεγχος αποκτάται de jure ή/και de facto εάν μία και μόνη επιχείρηση μπορεί να επηρεάσει καθοριστικά μια άλλη επιχείρηση, είτε όταν η αποκλειστικά ελέγχουσα επιχείρηση έχει την εξουσία να καθορίζει τις στρατηγικές εμπορικές αποφάσεις της αποκτώμενης επιχείρησης, είτε όταν ένας μόνο μέτοχος είναι σε θέση να προβάλει αρνησικυρία στις στρατηγικές αποφάσεις μιας επιχείρησης, αλλά δεν έχει, από μόνος του, την εξουσία να επιβάλει τις εν λόγω αποφάσεις (αρνητικός αποκλειστικός έλεγχος)<sup>34</sup>. Ο αποκλειστικός έλεγχος αποκτάται de jure, ήτοι σε νομική βάση, όταν η επιχείρηση αποκτά την πλειοψηφία των δικαιωμάτων ψήφου μιας εταιρίας, μέσω συμβατικών διατάξεων, περιεχόμενων π.χ. στο καταστατικό της ή σε συμφωνητικό μετόχων.

<sup>33</sup> Βλ. σχετικά Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για θέματα δικαιοδοσίας βάσει του Κανονισμού (ΕΚ) 139/2004 για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων, παρ. 86, στην οποία αναφέρεται ότι η υφιστάμενη μέτοχος στο μέλλον θα πρέπει να λαμβάνει υπόψη τα συμφέροντα ενός ή περισσότερων άλλων ελεγχόντων μετόχων, και είναι υποχρεωμένη να συνεργάζεται σε μόνιμη βάση με τον νέο μέτοχο, ενώ προηγουμένως, σε περίπτωση αποκλειστικού ελέγχου, μπορούσε να καθορίζει μόνη της τη στρατηγική συμπεριφορά της ελεγχόμενης επιχείρησης.

<sup>34</sup> Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 54.

40. Κοινός έλεγχος υφίσταται όταν δύο ή περισσότερες επιχειρήσεις ή πρόσωπα έχουν τη δυνατότητα να ασκούν από κοινού αποφασιστική επιρροή σε μια άλλη επιχείρηση. Ως αποφασιστική επιρροή με την έννοια αυτή νοείται, κατά κανόνα, η εξουσία αναστολής ενεργειών που καθορίζουν την εμπορική στρατηγική συμπεριφορά μιας επιχείρησης. Ο κοινός έλεγχος χαρακτηρίζεται από τη δυνατότητα δημιουργίας αδιεξόδου, λόγω της εξουσίας μιας ή περισσότερων μητρικών επιχειρήσεων να απορρίπτουν τις προτεινόμενες στρατηγικές αποφάσεις<sup>35</sup>. Ως εκ τούτου, οι μέτοχοι αυτοί πρέπει να καταλήξουν σε μια από κοινού συνεννόηση για τον καθορισμό της εμπορικής πολιτικής της κοινής επιχείρησης και πρέπει να συνεργασθούν<sup>36</sup>.
41. Κοινός έλεγχος υφίσταται και όταν οι μειοψηφούντες μέτοχοι έχουν πρόσθετα δικαιώματα, τα οποία τους επιτρέπουν την άσκηση αρνησικυρίας επί αποφάσεων, που έχουν ουσιώδη σημασία για την εμπορική στρατηγική συμπεριφορά της κοινής επιχείρησης. Τα δικαιώματα αρνησικυρίας μπορεί να προβλέπονται στο καταστατικό της κοινής επιχείρησης ή σε συμφωνία μεταξύ των επιχειρήσεων ή προσώπων που ασκούν τον κοινό έλεγχο (συμφωνίες μετόχων). Μπορεί, δε, να προκύπτουν από την ειδική πλειοψηφία που απαιτείται για τις αποφάσεις της γενικής συνέλευσης ή του διοικητικού συμβουλίου, στο βαθμό που οι ιδρυτικές επιχειρήσεις εκπροσωπούνται στο εν λόγω συμβούλιο<sup>37</sup>. Τα ως άνω δικαιώματα αρνησικυρίας τα οποία συνήθως συνεπάγονται κοινό έλεγχο, αφορούν σε αποφάσεις και θέματα, όπως ο προϋπολογισμός, το επιχειρηματικό σχέδιο, σημαντικές επενδύσεις ή ο διορισμός των ανώτερων διοικητικών στελεχών. Διευκρινίζεται ότι για την άσκηση του κοινού ελέγχου δεν απαιτείται να έχουν οι επιχειρήσεις εξουσία άσκησης αποφασιστικής επιρροής στην καθημερινή λειτουργία στις επιχειρήσεις<sup>38</sup>.
42. Κρίσιμο στοιχείο συνεπώς είναι τα δικαιώματα αρνησικυρίας να παρέχουν επαρκείς δυνατότητες στις αφορώσες επιχειρήσεις, ώστε να ασκούν την εν λόγω επιρροή όσον αφορά τη στρατηγική επιχειρησιακή συμπεριφορά της κοινής επιχείρησης<sup>39</sup>. Διευκρινίζεται περαιτέρω ότι για την απόκτηση κοινού ελέγχου ο μειοψηφών μέτοχος δεν απαιτείται να έχει όλα τα προαναφερθέντα δικαιώματα αρνησικυρίας. Αρκεί και η ύπαρξη ορισμένων μόνο ή ακόμα και ενός από τα δικαιώματα αυτά. Κατά πόσον αυτό ισχύει ή όχι εξαρτάται από το συγκεκριμένο περιεχόμενο του ίδιου του δικαιώματος αρνησικυρίας, καθώς και από τη σημασία που έχει στα πλαίσια της συγκεκριμένης επιχειρηματικής δραστηριότητας της κοινής

<sup>35</sup> Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, ό.π., παρ. 65 και νομολογία στην οποία παραπέμπει. Συγκεκριμένα, βλ. απόφαση ΠΕΚ Τ-2/93, Air France κατά Επιτροπής, σκ. 64-65 (κοινός έλεγχος υπήρχε διότι οι μείζονες σημασίας αποφάσεις έπρεπε να εγκριθούν στο ΔΣ τουλάχιστον από δύο μέλη, διορισμένα από έκαστο εκ των συμβαλλομένων μελών) και απόφαση Ε.Επ. Μ.010 - Conagra/ Idea, σκ. 6 (κοινός έλεγχος υπήρχε διότι απαιτούνταν πλειοψηφία 75% στη Γενική Συνέλευση προκειμένου να εγκριθούν ζητήματα στρατηγικής σημασίας όπως η έγκριση του προϋπολογισμού και των στρατηγικών σχεδίων, σημαντικές επενδύσεις της εταιρίας κ.λπ.). Βλ. και ΕΑ 626/2016, σκ. 110 και νομολογία στην οποία παραπέμπει. Συγκεκριμένα, βλ. Μ.409- ABB/RENAULT AUTOMATION, σκ. 6 (η ύπαρξη κοινού ελέγχου θεμελιώθηκε στην ανάγκη ύπαρξης ομοφωνίας στο ΔΣ σε θέματα βασικά όπως ο διορισμός διευθύνοντος συμβούλου, η αποδοχή του προϋπολογισμού, η έγκριση δανείων και επενδύσεων) και υπόθεση COMP/M.4191-THALES/DCN, παρ. 9, όπου ο έλεγχος θεωρήθηκε κοινός λόγω απαιτούμενης ομοφωνίας επί του προϋπολογισμού και του τριετούς πλάνου. Επιπλέον, βλ. και ΕΑ 427/V/2009, με παραπομπές σε σχετική νομολογία, καθώς και την απόφαση ΔιοικΕφΑθ 1966/2012, με την οποία απορρίφθηκε η προσφυγή κατά της συγκεκριμένης απόφασης.

<sup>36</sup> Βλ. και ΠΕΚ, Τ-282/02, Cementbouw Handel, σκ. 42, 52 και 67. Σημειώνεται ότι μόνο η δυνατότητα άσκησης της επιρροής αυτής και η απλή ύπαρξη των δικαιωμάτων αρνησικυρίας είναι αρκετή, χωρίς να είναι ανάγκη να αποδειχθεί ότι αυτός που αποκτά κοινό έλεγχο στην κοινή εταιρία θα ασκήσει πραγματικά την αποφασιστική του επιρροή.

<sup>37</sup> Βλ. και P. Fotis and N. Zevgolis, The Competitive Effects of Minority Shareholdings, Legal and Economic issues, Hart Publishing, 2016, σελ. 148 και νομολογία στην οποία παραπέμπουν, ιδίως Απόφαση της Ε.Επ. IV/M.970 - TKS/ITW Signode/ Titan (06.05.1998), σκ. 9.

<sup>38</sup> Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 67.

<sup>39</sup> Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, ό.π., παρ. 67.

επιχείρησης<sup>40</sup>.

43. Εν προκειμένω, το ποσοστό του 50% κατά το οποίο εισέρχεται η MORE στην Εταιρία – Στόχο δεν δύναται άνευ ετέρου να της προσδώσει αποκλειστικό έλεγχο. Πράγματι για τη ρύθμιση των ζητημάτων διοίκησης, ελέγχου και οικονομικής διαχείρισης, έχει συναφθεί από τα Μέρη το Συμφωνητικό Μετόχων.
44. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Συμφωνητικού Μετόχων<sup>41</sup>, αφού η MORE καταστεί Μέτοχος στην Εταιρία-Στόχο κατά ποσοστό 50% και για όσο χρονικό διάστημα τα Μέρη διατηρούν το Αρχικό Ποσοστό Συμμετοχής τους (και εκτός εάν οριστεί διαφορετικά κοινώς από τα Μέρη) το ΔΣ θα αποτελείται από έξι (6) Μέλη όπου: [...]<sup>42</sup>.
45. Ακολούθως ορίζεται ότι μέχρι την ημερομηνία που αντιστοιχεί σε έξι (6) μήνες μετά την Ημερομηνία Εμπορικής Λειτουργίας<sup>43</sup>, ο Πρόεδρος του ΔΣ θα είναι Μέλος που ορίστηκε από τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, ενώ ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ θα είναι Μέλος που ορίστηκε από τη MORE. Στη συνέχεια ο Πρόεδρος του ΔΣ θα είναι Μέλος που θα οριστεί από τη MORE ενώ ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ θα είναι Μέλος που θα οριστεί από τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ούτω καθεξής. Η εναλλαγή αυτή θα πραγματοποιείται σε διαστήματα δύο ετών υπό την προϋπόθεση ότι τα Συμβαλλόμενα Μέρη διατηρούν το αντίστοιχο Ποσοστό Συμμετοχής τους<sup>44</sup>. Αναφορικά με τον Γενικό Διευθυντή της Εταιρίας-Στόχου, αυτός διορίζεται από και αναφέρεται στο ΔΣ. Μέχρι την ημερομηνία που είναι έξι μήνες μετά την Ημερομηνία Εμπορικής Λειτουργίας, ο Γενικός Διευθυντής θα ορίζεται από τη MORE. Από εκεί και έπειτα, ο Γενικός Διευθυντής θα επιλέγεται και θα διορίζεται από το ΔΣ<sup>45</sup>.
46. Αποφάσεις μπορούν να λαμβάνονται από το ΔΣ μόνο εάν παρίστανται ή εκπροσωπούνται τέσσερα (4) Μέλη. Κάθε Μέλος έχει μία ψήφο και οποιαδήποτε απόφαση του ΔΣ λαμβάνεται έγκυρα μόνο εάν εγκριθεί από τουλάχιστον τέσσερα (4) Μέλη.
47. Περαιτέρω στο Συμφωνητικό Μετόχων ορίζεται ότι, υπό την επιφύλαξη τυχόν περιορισμών στα καθήκοντα και στις εξουσίες του ΔΣ που τίθενται από την ισχύουσα νομοθεσία, το καταστατικό και το εν λόγω Συμφωνητικό, οι εργασίες και οι σχέσεις της Εταιρίας θα βρίσκονται υπό την εποπτεία και τον έλεγχο του ΔΣ, το οποίο μπορεί να αναθέτει εξουσίες διαχείρισης σε τρίτους<sup>46</sup>.
48. Συγκεκριμένα προβλέπεται ότι το ΔΣ αποφασίζει σχετικά με<sup>47</sup>: (α) αποφάσεις στρατηγικής και πολιτικής για την Εταιρία-Στόχο που είναι απαραίτητες για την επιτυχή ανάπτυξή της, (β) έγκριση των σημαντικών συμφωνιών, συμβάσεων ή άλλων εγγράφων που δεσμεύουν την Εταιρία και τυχόν σημαντικών τροποποιήσεών της, οι οποίες περιλαμβάνουν συμφωνίες ουσιώδεις για την επιχείρηση της Εταιρίας και συμφωνίες άνω [...], (γ) [...] (δ) έγκριση επενδύσεων και έγκριση του επενδυτικού προϋπολογισμού,

<sup>40</sup> Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, ό.π. παρ. 67.

<sup>41</sup> Βλ. άρθρο 3.1. του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>42</sup> Η διάταξη αυτή εξειδικεύεται [...].

<sup>43</sup> Ως «Ημερομηνία Έναρξης Εμπορικής Λειτουργίας» ορίζεται στο Συμφωνητικό Μετόχων η ημερομηνία κατά την οποία η Μονάδα θα ξεκινήσει εμπορική λειτουργία, η οποία μπορεί να οριστεί ως Ημερομηνία ολοκλήρωσης στη σύμβαση EPC. Ως «Σύμβαση ΜΠΚ (EPC)» ορίζεται η σύμβαση με τον Ανάδοχο Μελέτης, Προμήθειας, Κατασκευής για τη μελέτη, την προμήθεια και την κατασκευή της μονάδας με βάση την Αργυρή Βίβλο του 2017 της Διεθνούς Ομοσπονδίας Συμβούλων Μηχανικών (FIDIC) και οποιουδήποτε ειδικούς όρους είθεσαι να ισχύουν σε παρεμφερείς συναλλαγές και είναι κατάλληλος για τη χρηματοδότηση του Έργου. Ως «Ανάδοχος ΜΠΚ (EPC)» νοείται η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ή ΤΕΡΝΑ ΑΕ. Βλ. άρθρο 1.1. του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>44</sup> Βλ. άρθρο 3.1. δ του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>45</sup> Βλ. άρθρο 3.2.1 του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>46</sup> Βλ. άρθρο 3 του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>47</sup> Βλ. άρθρο 3.1.2.στ του Συμφωνητικού Μετόχων.

- συμπεριλαμβανομένης οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης άνω των [...], (ε) έγκριση χρηματοδότησης για το έργο και τη Μονάδα, (στ) έγκριση του ετήσιου προϋπολογισμού και του επιχειρηματικού σχεδίου, (ζ) έγκριση διαδικασιών σύναψης συμβάσεων. Παράλληλα, το ΔΣ αναθέτει εξουσίες εκπροσώπησης σε ένα ή περισσότερα Μέλη, τον Γενικό Διευθυντή, τον οικονομικό Διευθυντή, τον Διευθυντή Ενέργειας και κατά την κρίση του σε έναν ή περισσότερους από τους ανώτερους διευθυντές της Εταιρίας<sup>48</sup>.
49. Το Συμφωνητικό Μετόχων προβλέπει ότι τη στιγμή της ολοκλήρωσης οποιασδήποτε πώλησης, εκχώρησης, μεταβίβασης ή της διάθεσης όλων των Μετοχών που κατέχει ένα Συμβαλλόμενο Μέρος, αυτό το Συμβαλλόμενο Μέρος θα προκαλέσει την παραίτηση καθενός και όλων των Μελών που έχουν οριστεί από αυτό στο ΔΣ<sup>49</sup>.
50. Επιπλέον, το Συμφωνητικό Μετόχων ρητά ορίζει τις συνθήκες που συνεπάγονται Μεταβολή Ελέγχου της Εταιρίας-Στόχου, ως ακολούθως<sup>50</sup>: [...] Διευκρινίζεται ότι για όσο χρονικό διάστημα τα Συμβαλλόμενα Μέρη θα διατηρούν το Αρχικό Ποσοστό Συμμετοχής τους, σε περίπτωση μεταβολής του ελέγχου στη δομή ιδιοκτησίας οποιουδήποτε από αυτά, οποτεδήποτε και δη το αργότερο εντός δύο (2) μηνών από την ημερομηνία παραλαβής τέτοιας ειδοποίησης για μεταβολή του ελέγχου, ο άλλος μέτοχος [...] Ο Μέτοχος που ασκεί το Δικαίωμα Αγοράς, θα διορίσει [...] <sup>51</sup>. Σε κάθε περίπτωση, ορίζεται ότι κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος θα γνωστοποιεί αμέσως στο άλλο Συμβαλλόμενο Μέρος αλλαγή ελέγχου στη δομή ιδιοκτησίας του<sup>52</sup>.
51. Το Καταστατικό της Εταιρίας-Στόχου ορίζει ότι η Γενική Συνέλευση (ΓΣ) των Μετόχων της Εταιρίας είναι το ανώτατο όργανό της, συγκαλείται και αποφασίζει για κάθε υπόθεση που αφορά στην Εταιρία, όπως ο νόμος ορίζει<sup>53</sup>. Με βάση το Συμφωνητικό Μετόχων οι αποφάσεις της ΓΣ λαμβάνονται έγκυρα εάν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι εκπροσωπούμενοι τα 2/3 των Μετόχων με δικαίωμα ψήφου<sup>54</sup> και μόνο με απλή πλειοψηφία των εκπροσωπούμενων σε αυτή ψήφων.
52. Σε περίπτωση που προκύψει αδιέξοδο κατά τη λήψη απόφασης των οργάνων της Εταιρίας-Στόχου, ήτοι σε περίπτωση που για δύο συνεχόμενες συνεδριάσεις του ΔΣ ή των Μετόχων της Εταιρίας οι οποίες συγκαλούνται σύμφωνα με τον Ν. 4548/2018, το ΔΣ ή η ΓΣ των Μετόχων (κατά περίπτωση) εξακολουθούν να μην μπορούν να λάβουν απόφαση για οποιοδήποτε ουσιώδες ζήτημα ή δεν μπορούν να ικανοποιηθούν οι σχετικές διατάξεις που αφορούν στην ύπαρξη απαρτίας, τότε εντός 10 ημερών, το επίμαχο ζήτημα παραπέμπεται στην ανώτερη διοίκηση και των δύο Μερών και η συνεδρίαση του ΔΣ ή της ΓΣ των Μετόχων (κατά περίπτωση) επαναλαμβάνεται. Εάν το Αδιέξοδο εξακολουθεί να υφίσταται τότε οποιοδήποτε από τα Μέρη μπορεί να επιδώσει ειδοποίηση στο άλλο μέρος ότι προτίθεται να

<sup>48</sup> Βλ. άρθρο 3.1.2.ζ του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>49</sup> Βλ. άρθρο 3.1.3.α του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>50</sup> Βλ. άρθρο 3.1.4. γ του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>51</sup> Βλ. άρθρο 3.1.4. β του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>52</sup> Βλ. άρθρο 3.1.4. α του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>53</sup> Βλ. άρθρο 6 του από Καταστατικού της Εταιρίας-Στόχου όπως περιλαμβάνεται στην από 5377/14.04.2021 Συμβολαιογραφική Πράξη Σύστασής της.

<sup>54</sup> Εάν δεν επιτευχθεί η ως άνω απαρτία, τότε α) για αποφάσεις που απαιτούν συνήθη απαρτία και πλειοψηφία σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρίας, η ΓΣ συνέρχεται εκ νέου σε επαναληπτική συνεδρίαση και βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, οσοδήποτε και αν είναι το εκπροσωπούμενο σε αυτήν τμήμα του καταβεβλημένου κεφαλαίου, β) για αποφάσεις που απαιτούν αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία σύμφωνα με το Καταστατικό, η ΓΣ συνέρχεται εκ νέου σε επαναληπτική συνεδρίαση και βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης εάν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται μέτοχοι που εκπροσωπούν τουλάχιστον το 50% του συνολικού καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου συν μία μετοχή.



εφαρμόσει τη διαδικασία Δικαιώματος Αγοράς λόγω Αδιεξόδου<sup>55</sup>.

53. Όπως προκύπτει από τις ανωτέρω αναφερόμενες διατάξεις του Συμφωνητικού Μετόχων και του Καταστατικού της Εταιρίας-Στόχου, πρόθεση και βούληση των Γνωστοποιουσών είναι η από κοινού διοίκηση της Εταιρίας Στόχου<sup>56</sup>, καθώς αυτές μετέχουν στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας-Στόχου ισομερώς κατά ποσοστό 50% και διαθέτουν ισότιμη δυνατότητα επηρεασμού των αποφάσεων στις Εταιρίας-Στόχου σε επίπεδο ΔΣ και ΓΣ για όσο χρονικό διάστημα τα Μέρη διατηρούν το Αρχικό Ποσοστό Συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας<sup>57</sup>. Ειδικότερα, οι προβλέψεις του Συμφωνητικού Μετόχων συνάδουν με την αρχή της ισότητας μεταξύ των μητρικών επιχειρήσεων, ορίζοντας ότι καθεμία δικαιούται να έχει τον ίδιο αριθμό εκπροσώπων στα διαχειριστικά όργανα και ότι κανένα από τα μέλη δεν έχει αποφασιστική ψήφο.
54. Από τα ως άνω προκύπτει το συμπέρασμα ότι συντρέχουν εν προκειμένω οι προϋποθέσεις του de jure κοινού ελέγχου από τα Μέρη επί της Εταιρίας-Στόχου.

### III.3 ΕΠΙ ΤΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗΣ ΑΥΤΟΝΟΜΙΑΣ

55. Σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 5 του Ν. 3959/2011, απαραίτητη προϋπόθεση για να χαρακτηριστεί ως συγκέντρωση μία κοινή επιχείρηση είναι να εκπληρώνει μόνιμα όλες τις λειτουργίες μιας αυτόνομης οικονομικής ενότητας. Η κοινή επιχείρηση εκπληρώνει μόνιμα όλες τις λειτουργίες μιας αυτόνομης επιχείρησης όταν αυτή δραστηριοποιείται στην αγορά εκτελώντας τις συνήθεις λειτουργίες των επιχειρήσεων που ασκούν δραστηριότητες στην ίδια αγορά, έχει αυτοτελή διαχείριση και διαθέτει επαρκείς χρηματοοικονομικούς πόρους, προσωπικό και πάγια στοιχεία ενεργητικού, κατά τέτοιο τρόπο ώστε να ασκεί την επιχειρηματική της δραστηριότητα σε μόνιμη βάση<sup>58</sup>. Το γεγονός ότι μια κοινή επιχείρηση μπορεί να είναι λειτουργικά, και επομένως οικονομικά, αυτόνομη από επιχειρησιακή άποψη δεν σημαίνει ότι διαθέτει αυτονομία όσον αφορά τη λήψη των στρατηγικών της αποφάσεων. Αρκεί, για το κριτήριο στις λειτουργικής αυτονομίας, η επιχείρηση να είναι αυτόνομη από επιχειρησιακή άποψη<sup>59</sup>.
56. Αντίθετα, όταν η κοινή επιχείρηση περιορίζεται στην άσκηση επικουρικών δραστηριοτήτων σε σχέση με τις δραστηριότητες των ιδρυτικών της επιχειρήσεων, ή έχει ευκαιριακό χαρακτήρα, τότε δεν πρόκειται για λειτουργικά αυτόνομη επιχειρηματική μονάδα. Το ίδιο συμβαίνει όταν η λειτουργία της κοινής επιχείρησης βασίζεται σε σημαντικό βαθμό σε αγορές ή πωλήσεις που πραγματοποιεί με τις ιδρυτικές επιχειρήσεις, όχι μόνο κατά τη διάρκεια εκκίνησης της επιχείρησης, οπότε και η συνδρομή αυτή θα ηδύνατο να θεωρηθεί δικαιολογημένη προκειμένου η κοινή επιχείρηση να κατορθώσει να διεισδύσει στη σχετική αγορά, αλλά για μεγαλύτερο χρονικό διάστημα<sup>60</sup>. Σημειώνεται ότι, κατά κανόνα, η ανεκτή χρονική διάρκεια της περιόδου εκκίνησης για μία κοινή επιχείρηση δεν δύναται να υπερβεί την τριετία,

<sup>55</sup> Σχετικά με το Δικαίωμα Αγοράς Λόγω Αδιεξόδου βλ. αναλυτικότερα το άρθρο 13 του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>56</sup> Βλ. σχετικά και το Προόμιο του Συμφωνητικού Μετόχων, σελ. 3 σημεία Β και Γ.

<sup>57</sup> Σε κάθε περίπτωση, το Συμφωνητικό Μετόχων περιέχει ρυθμίσεις σχετικά με ενδεχόμενη μελλοντική διαφοροποίηση του Αρχικού Ποσοστού Συμμετοχής των Μερών στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας-Στόχου, όπως ανωτέρω αναφέρθηκαν.

<sup>58</sup> Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 94. Βλέπε επίσης αποφάσεις Ε. Επ. COMP/M.3003 – ELECTRABEL/ENERGIA ITALIANA/INTERPOWER, IV/JV.22 – FUJITSU/SIEMENS, COMP/M.1926-TELEFONICA/TYCO/JV και COMP/M.1913-LUFTHANSA MENZIES/ LGS/ JV.

<sup>59</sup> Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 93.

<sup>60</sup> Ο.π.



ανάλογα με τις ειδικές συνθήκες που επικρατούν στην εν λόγω αγορά<sup>61</sup>. Αυτό πρακτικά σημαίνει ότι εφόσον η κοινή επιχείρηση εξακολουθεί και μετά την πάροδο τριών ετών από την ίδρυσή της να ασκεί επικουρικές δραστηριότητες, τότε δεν θεωρείται ότι επιτελεί τις λειτουργίες αυτόνομης οικονομικής μονάδας με την έννοια των άρθρων 5 επ. του Ν. 3959/2011<sup>62</sup>.

57. Οι εταιρίες ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και MORE προτίθενται από κοινού να αναπτύξουν, να χρηματοδοτήσουν, να προμηθεύσουν, να κατασκευάσουν, να αποκτήσουν, να λειτουργήσουν και να συντηρήσουν σταθμό ηλεκτροπαραγωγής συνδυασμένου κύκλου αερίου (CCGT) στη Βιομηχανική Περιοχή της Κομοτηνής μέσω της ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ με σκοπό την πώληση, εμπορία ή με άλλο τρόπο διάθεση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τη Μονάδα.

58. Εν προκειμένω, η λειτουργική αυτονομία της κοινής επιχείρησης προκύπτει από τα ακόλουθα:

(α) Περιουσιακή Αυτοτέλεια: Όπως προκύπτει από τις σχετικές ρυθμίσεις του Συμφωνητικού Μετόχων<sup>63</sup>, η Εταιρία-Στόχος διαθέτει περιουσιακή αυτοτέλεια υπό την έννοια ότι διαθέτει μετοχικό κεφάλαιο και προτίθεται να χρηματοδοτήσει το Έργο με τραπεζικό δανεισμό (Project Finance) και να εκδώσει ομολογιακό δάνειο για την κάλυψη των τρεχουσών αναγκών της. Ειδικότερα, η χρηματοδότηση θα προκύψει [...]. Περαιτέρω, η Εταιρία-Στόχος είναι φορέας της υλοποίησης των έργων του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ενώ θα προβεί στην αγορά από τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ του ακινήτου που αφορά την εν λόγω εγκατάσταση<sup>64</sup>. Περαιτέρω, με την υπ' αριθ. 502/24.06.2021 απόφαση της ΠΑΕ έχει ήδη επέλθει η μεταβίβαση της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τον εν λόγω σταθμό από τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στην Εταιρία-Στόχο<sup>65</sup>.

(β) Αυτόνομη παρουσία της Εταιρίας-Στόχου στην αγορά: Η Εταιρία-Στόχος ως παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας που δραστηριοποιείται στον τομέα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής θα συμμετέχει η ίδια στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, όπως η Αγορά Επόμενης Ημέρας (day ahead market)<sup>66</sup>. Συνεπώς σε συνέχεια της ως άνω περιουσιακής αυτοτέλειας αλλά και του αντικειμένου της Εταιρίας-Στόχου, όπως αυτό προβλέπεται από το καταστατικό της και το Συμφωνητικό Μετόχων, η λειτουργία της εν λόγω μονάδας και η πώληση του παραγόμενου προϊόντος θα πραγματοποιείται κατά τρόπο αυτόνομο από την Εταιρία-Στόχο σε σχέση με τις μητρικές της εταιρίες. Εξάλλου, ο τρόπος λειτουργίας της αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας<sup>67</sup> επιβεβαιώνει ότι δεν υφίσταται εν τοις πράγμασι σχέση πελάτη-προμηθευτή μεταξύ της Εταιρίας-Στόχου και των μητρικών της καθώς η Εταιρία-Στόχος, ως παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας πωλεί απευθείας στο Ελληνικό Χρηματιστήριο

<sup>61</sup> Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 94, 97 και 105.

<sup>62</sup> Εφόσον η κοινή επιχείρηση πρόκειται να πραγματοποιεί σε μόνιμη βάση πωλήσεις προς τις ιδρυτικές της εταιρίες η οικονομική της αυτονομία τίθεται εν αμφιβόλω. Μπορεί να θεωρηθεί εντούτοις ότι εφόσον η κοινή επιχείρηση πρόκειται να πραγματοποιεί σε μόνιμη βάση πωλήσεις προς τις ιδρυτικές της εταιρίες, προκειμένου να θεωρηθεί οικονομικά αυτόνομη από επιχειρησιακή άποψη, θα πρέπει η κοινή επιχείρηση να πραγματοποιεί πάνω από το 50% του κύκλου εργασιών της με τρίτους. Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας παρ. 98.

<sup>63</sup> Βλ. άρθρο 5 «Εισφορά Μετόχων – Χρηματοδότηση Έργου», άρθρο 8.4 «Υποβολή Προτεινόμενου Προϋπολογισμού», Άρθρο 8.5 «Επανελέγχος Προϋπολογισμού» του Συμφωνητικού Μετόχων. Βλ. σχετικά και σελ. 12 του Εντύπου γνωστοποίησης.

<sup>64</sup> Βλ. Ενότητα 3.1.Β.Β1 του Εντύπου γνωστοποίησης.

<sup>65</sup> Βλ. σχετικό 4 της υπ' αριθ. πρωτ. 5843/07.07.2021 επιστολής παροχής στοιχείων των Μερών. Βλ. επίσης και άρθρο 7.1 Άδειες και κύριες συμβάσεις του Συμφωνητικού Μετόχων και ειδικότερα άρθρο 7.1.3. Εκχώρηση αδειών και υφιστάμενων συμβάσεων.

<sup>66</sup> Βλ. Ενότητα 3.1.Β.Β2 του Εντύπου γνωστοποίησης.

<sup>67</sup> Βλ. σχετικά κατωτέρω υπό ενότ. IV.

Ενέργειας (ΕΧΕ), χωρίς τη μεσολάβηση των μητρικών της.

(γ) Σχέσεις αγοράς/πώλησης με τις ιδρυτικές εταιρίες: Τα ανωτέρω επιρρωνύονται από το γεγονός ότι στο Συμφωνητικό Μετόχων προβλέπεται ότι οποιαδήποτε συναλλαγή πραγματοποιήσει η Εταιρία-Στόχος με τις ιδρυτικές εταιρίες θα είναι υπό συνθήκες ανταγωνισμού (arm's length)<sup>68</sup>. Τέτοιου τύπου συναλλαγές αφορά η κατασκευή του Έργου από τη μητρική ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και η ενδεχόμενη προμήθεια φυσικού αερίου από τις μητρικές.

(δ) Λειτουργία σε μόνιμη βάση: Ως προς τον μόνιμο χαρακτήρα της Εταιρίας-Στόχου, βάσει του άρθρου 4 του Καταστατικού της, «*Η διάρκεια της εταιρίας ορίζεται σε 50 έτη*».

59. Ενόψει των ανωτέρω στοιχείων, εκτιμάται ότι η Εταιρία – Στόχος θα εκπληρώνει μόνιμα τις λειτουργίες μιας αυτόνομης οικονομικής οντότητας και συνεπώς διαθέτει λειτουργική αυτονομία. Συνεπώς, δεδομένης της ύπαρξης κοινού ελέγχου επί της Εταιρίας-Στόχου και της λειτουργικής αυτονομίας της, η γνωστοποιηθείσα πράξη συνιστά συγκέντρωση κατά την έννοια των προαναφερόμενων διατάξεων.

#### III.4 ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑ ΕΑ – ΚΥΚΛΟΙ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

60. Για τον καθορισμό της αρμοδιότητας, ως συμμετέχουσες επιχειρήσεις θεωρούνται οι επιχειρήσεις που μετέχουν σε μια συγκέντρωση, και ειδικότερα σύμφωνα με την Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας «[...] όταν οι επιχειρήσεις αποκτούν για πρώτη φορά από κοινού έλεγχο επί προϋπάρχουσας επιχείρησης ή δραστηριότητας. Στην περίπτωση αυτή, ως συμμετέχουσες επιχειρήσεις θεωρούνται, αφενός, καθεμιά από τις επιχειρήσεις που αποκτούν κοινό έλεγχο και, αφετέρου, η προϋπάρχουσα αποκτώμενη επιχείρηση ή δραστηριότητα».<sup>69</sup> Επιπλέον, στο ίδιο πλαίσιο, σημειώνεται ότι, όταν μία εταιρία-στόχος αποκτάται από έναν όμιλο μέσω μιας εκ των θυγατρικών του, συμμετέχουσες επιχειρήσεις είναι η εταιρία-στόχος και η αποκτώσα θυγατρική, υπό την προϋπόθεση ότι αυτή δεν έχει συσταθεί με αποκλειστικό σκοπό την εξαγορά<sup>70</sup>.
61. Στην υπό κρίση πράξη, οι MORE και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ θα αποκτήσουν για πρώτη φορά από κοινού έλεγχο στην προϋπάρχουσα Εταιρία - Στόχο ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ, η οποία έως την ολοκλήρωση της υπό κρίση συναλλαγής τελεί υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Ως εκ τούτου, ως συμμετέχουσες για τον καθορισμό της αρμοδιότητας, στη συγκέντρωση επιχειρήσεις, θεωρούνται κάθε μία από τις αποκτώσες τον κοινό έλεγχο εταιρίες, ήτοι η MORE και η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, ως μητρικές εταιρίες της Εταιρίας Ειδικού Σκοπού ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ<sup>71</sup>, και αφετέρου η προϋπάρχουσα αποκτώμενη επιχείρηση, ήτοι η ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ.
62. Σύμφωνα με το άρθρο 6 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, κάθε συγκέντρωση επιχειρήσεων πρέπει να γνωστοποιείται στην Επιτροπή Ανταγωνισμού μέσα σε τριάντα ημέρες από τη σύναψη της συμφωνίας ή

<sup>68</sup> Βλ. άρθρο 7.1.2 του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>69</sup> Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 140.

<sup>70</sup> Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 135. «...Εντούτοις, μολονότι κατά κανόνα ως συμμετέχουσα επιχείρηση θεωρείται η θυγατρική προκειμένου να υπολογισθεί ο κύκλος εργασιών όλων των επιχειρήσεων με τις οποίες η συμμετέχουσα επιχείρηση έχει κάποιον από τους δεσμούς που ορίζονται στο άρθρο 5 παρ. 4 (άρθ. 10 παρ. 4 του Ν. 3959/2011). Υπό την έννοια αυτή ο εκάστοτε όμιλος αντιμετωπίζεται ως ενιαία οικονομική μονάδα και οι διάφορες εταιρίες που ανήκουν στον ίδιο όμιλο δεν είναι δυνατό 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 εταιρία» .

<sup>71</sup> Και συναφώς βάσει των αναφερόμενων στην Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση, ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ.

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) ευρώ και δύο τουλάχιστον από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιούν, η καθεμία χωριστά, συνολικό κύκλο εργασιών άνω των δεκαπέντε εκατομμυρίων (15.000.000) ευρώ στην ελληνική αγορά.

63. Σύμφωνα, δε, με την Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, προκειμένου να εξεταστεί κατά πόσον καλύπτονται τα κατώτερα όρια γνωστοποίησης που καθορίζονται στη νομοθεσία, όταν μια επιχείρηση που συμμετέχει σε μια συγκέντρωση ανήκει σε όμιλο επιχειρήσεων, τότε δεν λαμβάνεται υπόψη μόνο ο κύκλος εργασιών της συγκεκριμένης επιχείρησης, αλλά ο κύκλος εργασιών των επιχειρήσεων εκείνων με τις οποίες η συμμετέχουσα επιχείρηση διατηρεί δεσμούς, οι οποίοι συνίστανται στα δικαιώματα ή τις εξουσίες που απαριθμούνται στο άρθρο 5, παράγραφος 4 του Κανονισμού (ΕΚ) 139/2004 [και οι οποίοι ταυτίζονται με αυτά που απαριθμούνται στο άρθρο 10, παράγραφος 4 του Ν. 3959/2011]<sup>72</sup>. Επιπλέον, όσον αφορά στο μέγεθος του κύκλου εργασιών, κατά τον υπολογισμό του πρέπει να λαμβάνονται υπόψη κατ' αρχήν τα αριθμητικά στοιχεία του τελευταίου οικονομικού έτους πριν από τη συγκέντρωση.
64. Σύμφωνα με τα οικονομικά στοιχεία που προσκόμισαν οι Γνωστοποιούσες, το τελευταίο διαθέσιμο οικονομικό έτος (2020), οι κύκλοι εργασιών των Ομίλων ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ, βάσει του άρθρου 10 του Ν. 3959/2011 παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα:

Πίνακας 7: Κύκλοι εργασιών έτους 2020 (σε €)			
	Παγκόσμια αγορά	ΕΕ	Ελληνική Αγορά
<b>ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (I)</b>	6.120.439.000	[...]	[...] <sup>73</sup>
<b>ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (II)</b>	971.305.000	[...]	[...]
<b>ΣΥΝΟΛΟ (I +II)</b>	<b>7.091.744.000</b>	[...]	[...]

Πηγή: Έντυπο γνωστοποίησης

65. 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. 3959/2011, δεδομένου ότι ο εθνικός κύκλος εργασιών των Ομίλων ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ υπερβαίνει έκαστος τα 15.000.000 ευρώ και ανέρχεται σε [...] και [...] ευρώ αντιστοίχως, ενώ ο παγκόσμιος κύκλος εργασιών των Ομίλων ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ υπερβαίνει τα 150.000.000 ευρώ και ανέρχεται συνολικά σε 7.091.744.000 ευρώ (6.120.439.000 ευρώ για τον Όμιλο ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και 971.305.000 ευρώ για τον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ).
66. Περαιτέρω, η γνωστοποιηθείσα πράξη δεν έχει κοινοτική διάσταση σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 1 παρ. 2 του Κανονισμού 139/2004<sup>74</sup>, διότι παρά το γεγονός ότι ο συνολικός (παγκόσμιος) κύκλος

<sup>72</sup> Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 175.

<sup>73</sup> Ο κύκλος εργασιών του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ εντός ΕΕ, χωρίς τον κύκλο εργασιών που πραγματοποιείται στην Ελλάδα, ανέρχεται σε 328.103.000 ευρώ. Βλ. σχετικά ενότ. 3.3.1 και Παράρτημα Γ του Εντύπου γνωστοποίησης.

<sup>74</sup> Κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 139/2004 του Συμβουλίου της 20<sup>ης</sup> Ιανουαρίου 2004 για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων (ΕΕ L 24/1 της 29.01.2004). Άρθ. 1 παρ. 2 και 3 το οποίο ορίζει ότι «Μία συγκέντρωση έχει κοινοτική διάσταση όταν: α) ο συνολικός κύκλος εργασιών που πραγματοποιούν παγκοσμίως όλες οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις υπερβαίνει τα 5 δισεκατομμύρια ευρώ και β) δύο τουλάχιστον από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιούν, κάθε μία χωριστά, εντός της Κοινότητας, συνολικό κύκλο εργασιών άνω των 250 εκατομμυρίων ευρώ, 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

εργασιών των Μερών υπερβαίνει τα 5 δισ. ευρώ και, επιπλέον, και τα δύο Μέρη πραγματοποιούν κύκλο εργασιών άνω των 250 εκ. ευρώ εντός της Κοινότητας, εντούτοις και τα δύο Μέρη πραγματοποιούν άνω των 2/3 του συνολικού κοινοτικού κύκλου εργασιών τους σε ένα και το αυτό κράτος, ήτοι εν προκειμένω στην Ελλάδα, άρα δεν πληρούνται η προϋπόθεση του άρθρου 1 παρ. 2 εδ. (β) του Κανονισμού. Ομοίως, και για τον ίδιο λόγο δεν πληρούνται οι προϋποθέσεις του άρθρου 1 παρ. 3 εδ. (δ) του Κανονισμού.

67. Ως εκ τούτου, η υπό κρίση συγκέντρωση έχει εθνική διάσταση και υπόκειται σε γνωστοποίηση ενώπιον της ΕΑ.

### III.5 ΠΑΡΑΔΕΚΤΗ ΚΑΙ ΕΜΠΡΟΘΕΣΜΗ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΗ

68. Το Συμφωνητικό Μετόχων μεταξύ των ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ και MORE υπεγράφη στις 08.06.2021, η δε γνωστοποίηση υπεβλήθη τη 18.06.2021, 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.
69. Επιπλέον, η γνωστοποίηση είναι παραδεκτή, καθώς, όπως προκύπτει από τα υποβληθέντα στοιχεία, προσκομίσθηκε το προβλεπόμενο στο άρθρο 45 παρ. 1 του Ν. 3959/2011 παράβολο των 1.100 €<sup>75</sup> και το φύλλο της εφημερίδας «Η ΝΑΥΤΕΜΠΟΡΙΚΗ» της 23.06.2021 στο οποίο δημοσιεύθηκε η δημόσια ανακοίνωση σε σχέση με την ανωτέρω συγκέντρωση (βλ. σελ. 31)<sup>76</sup>, ενώ σχετική ανάρτηση έγινε και στον διαδικτυακό τόπο της ΕΑ την 29.06.2021 κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 6 παρ. 6 του Ν. 3959/2011 και στην Απόφαση ΕΑ 558/2013.
70. Ως εκ τούτου, η εν λόγω γνωστοποίηση θεωρείται εμπρόθεσμη και παραδεκτή σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 6 παρ. 1 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, ενώ, η προθεσμία έκδοσης απόφασης της ΕΑ επί της γνωστοποιηθείσας συγκέντρωσης παρέρχεται την **24.08.2021**<sup>77</sup>, με βάση το άρθρο 8 παρ. 3 του Ν. 3959/2011<sup>78</sup>.

*παγκοσμίως όλες οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις υπερβαίνει τα 2,5 δισεκατομμύρια ευρώ·β) ο συνολικός κύκλος εργασιών που πραγματοποιούν όλες οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις σε κάθε ένα από τρία τουλάχιστον κράτη μέλη, υπερβαίνει τα 100 εκατομμύρια ευρώ· γ) σε κάθε ένα από τα 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 ευρώ και δ) δύο τουλάχιστον από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιούν, κάθε μία χωριστά, εντός της Κοινότητας συνολικό κύκλο εργασιών άνω των 100 εκατομμυρίων ευρώ, 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».*

<sup>75</sup> Κωδικός παραβόλου: 385006803951 0816 0024.

<sup>76</sup> Η εν λόγω δημοσίευση κοινοποιήθηκε στη ΓΔΑ από τις Γνωστοποιούσες διά του υπ' αριθ. πρωτ. 5464/23.06.2021 εγγράφου.

<sup>77</sup> Ως προς τον προσήκοντα χαρακτήρα της Γνωστοποίησης, αναφέρεται ότι κατά την εξέταση του φακέλου η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού (εφεξής και «ΓΔΑ») έκρινε ότι το υποβληθέν Έντυπο γνωστοποίησης δεν είχε συμπληρωθεί πλήρως και απέστειλε την υπ' αριθ. πρωτ. οικ. 5637/30.06.2021 επιστολή στις Γνωστοποιούσες, βάσει των άρθρων 8 παρ. 11 και 38 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, στην οποία οι Γνωστοποιούσες απάντησαν με την υπ' αριθ. πρωτ. 5834/07.07.2021 επιστολή τους κατόπιν χορηγηθείσας παράτασης η οποία παράταση υποβολής στοιχείων χορηγήθηκε διά της υπ' αριθ. πρωτ. 5773/05.07.2021 επιστολής της ΓΔΑ σε συνέχεια του υπ' αριθ. πρωτ. 5769/05.07.2021 αιτήματος των Γνωστοποιουσών. Σε σχέση με την εν λόγω επιστολή παροχής στοιχείων η ΓΔΑ διά της υπ' αριθ. πρωτ. 5910/09.07.2021 επιστολής της, επανήλθε, σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 12 του Ν. 3959/2011, ζητώντας περαιτέρω διευκρινίσεις. Οι Γνωστοποιούσες απάντησαν με την υπ' αριθ. πρωτ. 6021/13.07.2021 επιστολή τους. Σε συνέχεια των ως άνω απαντητικών επιστολών τους, η ΓΔΑ επανήλθε και ζήτησε επιπλέον διευκρινίσεις διά της υπ' αριθ. πρωτ. οικ. 6048/15.07.2021 επιστολής παροχής στοιχείων, στην οποία οι Γνωστοποιούσες απάντησαν με την υπ' αριθ. πρωτ. 6197/20.07.2021 επιστολή. Ακολούθως, η ΓΔΑ απέστειλε εκ νέου επιστολή παροχής διευκρινίσεων (υπ' αριθ. πρωτ. 6261/22.07.2021) στην οποία οι Γνωστοποιούσες απάντησαν με την υπ' αριθ. πρωτ. 6323/23.07.2021 επιστολή, διά της οποίας κρίθηκε από τη ΓΔΑ ότι παρασχέθηκαν από αυτές οι πλήρεις και ακριβείς πληροφορίες που ζητήθηκαν, οπότε η υπό εξέταση Γνωστοποίηση κατέστη πλήρης και προσήκουσα στις 24.07.2021.

<sup>78</sup> Βλ. και το άρθρο 60 παρ. 1 και 3 του Κώδικα Διοικητικής Δικονομίας, Ν. 2717/1999, ΦΕΚ Α' 97/17.05.1999.

#### IV. ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ – ΓΕΝΙΚΑ

##### IV.1 ΓΕΝΙΚΟ ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

71. Το νομοθετικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα μας θέτει ο Ν. 4001/2011<sup>79</sup>, όπως αυτός τροποποιήθηκε και ισχύει, ο οποίος ρυθμίζει τις δραστηριότητες της παραγωγής, της προμήθειας, της αγοράς, της μεταφοράς και της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, εντός της ελληνικής επικράτειας, έχοντας ως απώτερο στόχο την ενίσχυση της απελευθέρωσης της αγοράς. Προσφάτως, ο νόμος αυτός τροποποιήθηκε προς τον σκοπό της εναρμόνισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με το Ευρωπαϊκό Μοντέλο Στόχο (EU Target Model) με το οποίο συγκροτείται κοινή οργάνωση των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.
72. Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί σχηματικά να διαρθρωθεί σε τέσσερις 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 τάσης<sup>80</sup>, δ) την προμήθεια (ήτοι την πώληση προς καταναλωτές) και την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.
73. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας επιτυγχάνεται με την εκμετάλλευση διαφόρων πρωτογενών πηγών ενέργειας και παρουσιάζει μεγάλες τεχνικές διαφοροποιήσεις (όσο και στο κόστος) 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<sup>81</sup> κ.λπ.) και δεν καταναλώνουν τα περιορισμένα ενεργειακά ορυκτά αποθέματα<sup>82</sup>. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

<sup>79</sup> 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).

<sup>80</sup> Η μεταφορά και η διανομή αφορούν στα δίκτυα, μέσω των οποίων εκτελείται η διοχέτευση ηλεκτρικής ενέργειας, συνιστούν δηλαδή αναγκαίο 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 τον Ν. 4001/2011 άρθρ. 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.

<sup>81</sup> Μικρά υδροηλεκτρικά έργα έως 15 MW.

<sup>82</sup> Η διαφοροποίηση στο «μείγμα» καυσίμων και την τεχνολογία παραγωγής της ηλεκτρικής ενέργειας συνεπάγεται και διαφορετική δομή κόστους για τις μονάδες (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 (λιγνίτης) κατά κανόνα απαιτούν μεγάλες σχετικά κεφαλαιακές επενδύσεις. Σε αντίθεση,



στην Ελλάδα προέρχεται κυρίως από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, με πρωτογενή πηγή κυρίως το φυσικό αέριο, τον λιγνίτη και , και από μονάδες ΑΠΕ. Η ΔΕΗ διαθέτει μονάδες φυσικού αερίου, λιγνιτικές, υδροηλεκτρικές και πετρελαϊκές μονάδες, καθώς και μονάδες ΑΠΕ. Οι ανεξάρτητοι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από μονάδες φυσικού αερίου και από ΑΠΕ.

74. Το ανωτέρω καθεστώς τροποποιήθηκε με τον Ν. 4001/2011. 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, ο Ν. 4001/2011, όπως αυτός τροποποιήθηκε και ισχύει, 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<sup>83</sup>.
75. Ειδικότερα, προβλέφθηκε κυρίως η κατάργηση του συστήματος συναλλαγών ΗΕΠ και του μοντέλου της υποχρεωτικής κοινοπραξίας για την επίλυση και την εκκαθάριση του ΗΕΠ και η δημιουργία 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 τέσσερις αυτές αγορές λειτουργούν ως αγορές ενεργειακών προϊόντων χονδρικής, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011<sup>84</sup>. Η εφαρμογή του Target Model και η λειτουργία των ως άνω τεσσάρων διακριτών αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας ξεκίνησε τελικά την 01.11.2020. Η λειτουργία των αγορών προθεσμιακών προϊόντων, επόμενης ημέρας και της ενδοημερήσιας αγοράς ανατίθενται στο ΕΧΕ, ενώ η αγορά εξισορρόπησης στον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ)<sup>85</sup>.
76. Η χονδρεμπορική αγορά έχει σε πραγματικό χρόνο κάθε στιγμή χαρακτήρα σημείου τομής και ισορροπίας μεταξύ προσφοράς και ζήτησης όχι μόνο σε οικονομικό αλλά και σε τεχνικό επίπεδο, καθώς γενικά δεν υφίσταται δυνατότητα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.
77. Περαιτέρω, πριν την έναρξη λειτουργίας της νέας χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, οι παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (βλ. αναλυτικότερα κατωτέρω) που είχαν υπογράψει συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης υποχρεούνταν να συμμετέχουν στον ΗΕΠ, όμως είτε χωρίς να υποβάλλουν

---

τεχνολογίες παραγωγής που απαιτούν τη χρήση περισσότερο δαπανηρών καυσίμων (αεριοστρόβιλοι, φυσικό αέριο κ.λπ.) έχουν κατά κανόνα χαμηλά σταθερά κόστη.

<sup>83</sup> Βλ. ιδίως Ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α 85/30.09.2016), Ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α 5/17.01.2018) και Ν. 4546/2018 (ΦΕΚ Α 102/12.06.2018).

<sup>84</sup> 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, OJ L 326, 08.12.2011.

<sup>85</sup> Η λειτουργία των αγορών επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιας αγοράς καθώς και η προθεσμιακή αγορά ανατίθεται στο ΕΧΕ σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ και τους αρμόδιους φορείς, σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, ενώ η αγορά εξισορρόπησης στον ΑΔΜΗΕ ως υπεύθυνου για την εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ και διενεργείται σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Το ΕΧΕ αποτελεί, ως διάδοχο σχήμα του ΛΑΓΗΕ, 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.

Στο πλαίσιο αυτό, σε αντίθεση με το προϊσχύον σύστημα του mandatory pool, στο οποίο αποκλείονταν τα διμερή συμβόλαια φυσικής παράδοσης ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ παραγωγών και προμηθευτών ή καταναλωτών, στο πλαίσιο των νέων αγορών του Target Model, είναι πλέον δυνατές οι διμερείς συμβάσεις με φυσική παράδοση ενέργειας (green Power Purchase Agreements [PPAs], corporate PPAs). Βλ. και υπ' αριθ. 1298/2020 Απόφαση ΠΑΕ (ΦΕΚ Β' 4415/07.10.2020).



προσφορές τιμής για την ενέργεια που εγγέουν είτε υποβάλλοντας προσφορές μηδενικής τιμής. Με την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών την 01.11.2020, καθιερώθηκε για πρώτη φορά η υποχρέωση συμμετοχής των παραγωγών ΑΠΕ που λαμβάνουν διαφορική προσαύξηση στους μηχανισμούς της αγοράς είτε αυτόνομα είτε μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) (aggregators). Με τον Ν. 4643/2019<sup>86</sup> συμπληρώθηκε το πλαίσιο λειτουργίας των σταθμών ΑΠΕ που θεσπίστηκε με τον Ν. 4414/2016, δίνοντας τη δυνατότητα στους σταθμούς ΑΠΕ να συμμετέχουν απευθείας στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρισμού και να αμείβονται από τους εν ισχύ μηχανισμούς της, χωρίς να λάβουν λειτουργική ενίσχυση.

## V.ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΑΓΟΡΕΣ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ/ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ – ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΕΣ ΑΓΟΡΕΣ – ΜΕΡΙΔΙΑ – ΕΠΗΡΕΑΖΟΜΕΝΕΣ ΑΓΟΡΕΣ<sup>87</sup>

### V.1 Γενικά

78. Για τους σκοπούς εξέτασης της παρούσας συναλλαγής, ως σχετικές προϊόντικές αγορές θεωρούνται οι εξής: α) η παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, β) η κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, γ) η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής, δ) η χονδρική προμήθεια φυσικού αερίου, και ε) η λιανική προμήθεια φυσικού αερίου.

#### V.1.1 Αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής

##### *Προϊοντική και γεωγραφική αγορά*

79. Σύμφωνα με την ενωσιακή πρακτική, η αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής αποτελεί διακριτή αγορά του κλάδου της ηλεκτρικής ενέργειας<sup>88</sup>. Η εν λόγω αγορά περιλαμβάνει την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής, τις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διεθνών διασυνδέσεων, καθώς και την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στη

<sup>86</sup> Ν. 4643/2019, «Απελευθέρωση αγοράς ενέργειας, εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ, ιδιωτικοποίηση της ΔΕΠΑ και στήριξη των Α.Π.Ε. και λοιπές διατάξεις», ΦΕΚ Α' 193/03.12.2019.

<sup>87</sup> Η σχετική αγορά προϊόντων περιλαμβάνει το σύνολο των προϊόντων ή/και υπηρεσιών που θεωρούνται από τον καταναλωτή εναλλάξιμα ή δυνάμενα να υποκατασταθούν μεταξύ τους, λόγω των χαρακτηριστικών τους, των τιμών τους και της χρήσης για την οποία προορίζονται. Η σχετική γεωγραφική αγορά περιλαμβάνει την περιοχή στην οποία προσφέρουν ή ζητούν τα σχετικά προϊόντα ή παρέχουν τις σχετικές υπηρεσίες οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις υπό επαρκώς ομοιογενείς συνθήκες ανταγωνισμού και η οποία μπορεί να διακριθεί από άλλες γειτονικές γεωγραφικές περιοχές, ιδίως λόγω των αισθητά διαφορετικών συνθηκών ανταγωνισμού που επικρατούν σε αυτές. Ως «επηρεαζόμενη αγορά» νοείται: α) Κάθε σχετική αγορά στην οποία ασκούν επιχειρηματικές δραστηριότητες δύο ή περισσότερες από τις συμμετέχουσες στη συγκέντρωση επιχειρήσεις, εφόσον εκτιμάται ότι η συγκέντρωση θα οδηγήσει σε συνολικό μερίδιο στην αγορά αυτή ύψους τουλάχιστον 15% (η περίπτωση αφορά οριζόντιες σχέσεις), καθώς και β) Κάθε σχετική αγορά στην οποία ασκεί επιχειρηματικές δραστηριότητες οποιαδήποτε συμμετέχουσα επιχείρηση και βρίσκεται σε προηγούμενο ή επόμενο στάδιο της παραγωγικής ή εμπορικής διαδικασίας του προϊόντος σε σχέση με την αγορά στην οποία δραστηριοποιείται άλλη συμμετέχουσα επιχείρηση, και οποιοδήποτε από τα ατομικά ή συνδυασμένα μερίδια αγοράς των επιχειρήσεων αυτών, σε οποιοδήποτε στάδιο της παραγωγικής ή εμπορικής διαδικασίας, ανέρχεται σε 25% τουλάχιστον, ανεξάρτητα αν μεταξύ των μερών υφίσταται σχέση προμηθευτή/πελάτη (η περίπτωση αφορά τις κάθετες σχέσεις).

<sup>88</sup> Οι υπόλοιπες αγορές του κλάδου είναι η λιανική προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, η μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας και η διανομή ηλεκτρικής ενέργειας. 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), M.9952 – PKN ORLEN/PNGiG (παρ. 14).

χονδρεμπορική αγορά στους εμπόρους, τους διανομείς και τους βιομηχανικούς τελικούς χρήστες<sup>89</sup>. Η ανωτέρω οριοθέτηση της αγοράς αποτελεί πάγια πρακτική της Ε.Ε., η οποία δεν προβαίνει σε περαιτέρω διαχωρισμό ανάλογα με τον τρόπο/μέσο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας<sup>90</sup>, αλλά διακρίνεται σε Διασυνδεδεμένα (ΔΣ) και Μη Διασυνδεδεμένα Συστήματα (ΜΔΣ).

80. Στις προηγούμενες αποφάσεις της ΕΑ, η εν λόγω αγορά περιλαμβάνει την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και έγχυσης της στο σύστημα συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, χωρίς διαχωρισμό στον τρόπο παραγωγής της και εξετάζεται ως ενιαία ή διακρίνεται σε Διασυνδεδεμένο και Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα<sup>91</sup>.
81. Ως προς τη γεωγραφική της οριοθέτηση, σύμφωνα με την ενωσιακή<sup>92</sup> και ελληνική<sup>93</sup> πρακτική, η αγορά για την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής ορίζεται γεωγραφικά ως εθνική και ενίοτε στενότερα. Κατά την άποψη της υπηρεσίας και σύμφωνα με τις αποφάσεις της ΕΑ<sup>94</sup> και της Ε.Ε.<sup>95</sup>, η σχετική γεωγραφική αγορά της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής μπορεί να διαχωριστεί περαιτέρω σε δύο επιμέρους αγορές που αφορούν στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Στο ΔΣ περιλαμβάνεται η ηπειρωτική Ελλάδα και ένα μέρος των νησιών, ενώ στο ΜΔΣ περιλαμβάνεται το σύνολο σχεδόν των νησιών της χώρας (Ρόδος, Κρήτη, Λέσβος, Σάμος, κ.λπ.), τα οποία δεν συμμετέχουν στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό και βασίζονται σε αυτόνομους πετρελαϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και μονάδες ΑΠΕ. Εξαιτίας του γεγονότος ότι δεν υπάρχουν ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας (έως σήμερα) μεταξύ των δύο συστημάτων και σε συνδυασμό με το ότι οι συνθήκες παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής στο ΜΔΣ της χώρας<sup>96</sup> διαφέρουν σημαντικά σε σχέση με την ηπειρωτική Ελλάδα και τα διασυνδεδεμένα νησιά, μπορεί να θεωρηθεί ότι το κάθε ένα σύστημα εξυπηρετεί διαφορετική σχετική γεωγραφική αγορά.
82. Ενόψει των ανωτέρω, για τους σκοπούς εξέτασης της παρούσας συγκέντρωσης ορίζεται η αγορά της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής (χωρίς διάκριση σε μονάδες συμβατικές και ΑΠΕ) σε επίπεδο ελληνικής επικράτειας και διακρίνεται σε Διασυνδεδεμένο και Μη

<sup>89</sup> Βλ. σχετικά Hancher κ.ά., EU Energy Law, Vol. II, ό.π., σελ. 13, παρ. 2.22 καθώς και αποφάσεις Ε.Ε. COMP/M.5911 TENNET/ELIA/GASUNIE/APX-ENDEX (15.09.2010, παρ. 21) και COMP/M.8660 FORTUM/UNIPER (15.06.2018, παρ. 18).

<sup>90</sup> Βλ. M.8855 - OTARY / ENECO / ELECTRABEL / JV, COMP/M.7927 – EPH/ENEL/SE, παρ. 9-12, COMP/M.6984 – EPH/STREDOLOVENSKA ENERGETIKA, παρ. 15, M.3268 – SYDKRAFT/GRANINGE, παρ. 19-20, COMP/M.8660 – FORTUM/UNIPER, παρ. 18-21.

<sup>91</sup> Βλ. αποφάσεις ΕΑ 577/2013, 666/2018, 740/2021.

<sup>92</sup> Βλ. αποφάσεις Ευρωπαϊκής Επιτροπής M.5249/2008 - EDISON / HELLENIC PETROLEUM / JV, M.493/1994 - TRACTEBEL / DISTRIGAZ (II) και M.1853/2001 - EDF / EnBW.

<sup>93</sup> Βλ. αποφάσεις ΕΑ 446/V/2009 (ΔΕΗ και Χαλυβουργική) και 339/V/2007 (IBERDROLA ENERGIAS RENOVABLES S.A.U. και Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Ε.).

<sup>94</sup> Βλ. ενδεικτικά αποφάσεις ΕΑ 458/V/2009, 577/VII/2013, 621/2015 και 666/2018.

<sup>95</sup> Βλ. απόφαση Ε.Ε. της 05.03.2008 για τα δικαιώματα χρήσης λιγνίτη από τη ΔΕΗ Α.Ε.

<sup>96</sup> Ήτοι διαφορετικές διαδικασίες αδειοδότησης για κατασκευή σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, απουσία ανταγωνισμού στην αγορά της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, δεδομένου ότι οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας στο ΜΔΣ δεν συμμετέχουν στις αγορές 1) Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά, 2) Αγορά Επόμενης Ημέρας, 3) Ενδοημερήσια Αγορά και 4) Αγορές Ισχύος και Ενέργειας Εξισορρόπησης. Ειδικότερα, η διαχείριση των Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, που περιλαμβάνει τη διαχείριση της παραγωγής, τη λειτουργία της αγοράς και των συστημάτων των νησιών αυτών, είναι ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και πραγματοποιείται σύμφωνα με τον «Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών». που προβλέπεται στο άρθρο 130 του Ν. 4001/2011.

Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Με την άποψη αυτή συμφωνούν και τα Μέρη<sup>97</sup>. Σημειώνεται δε ότι ακόμα και εάν ληφθεί υπόψη ο οποιοσδήποτε ορισμός της αγοράς, η αξιολόγηση της υπό κρίση πράξης δεν μεταβάλλεται, καθώς τα μερίδια αγοράς των συμμετεχουσών εταιριών είναι σε κάθε περίπτωση αρκετά χαμηλά. Στην αγορά αυτή δραστηριοποιούνται ή πρόκειται να δραστηριοποιηθούν όλες οι συμμετέχουσες εταιρίες στη συγκέντρωση, ήτοι η Εταιρία-Στόχος και οι μητρικές Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ μέσω των MORE, NRG, STRATEGIC ENERGY TRADING και ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER, όπως και ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μέσω των εταιριών ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ, ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ<sup>98</sup>.

### Μερίδια αγοράς

83. Στον Πίνακα 8 εμφανίζεται η συνολική ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα ανά τύπο τεχνολογίας σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστιαία κατανομή (%) για την περίοδο 2016-2020:

Πίνακας 8 : Ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (GWh) στην Ελλάδα, έτη 2016-2020					
Τύπος Τεχνολογίας	Έτος				
	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Διασυνδεδεμένο Σύστημα</b>					
Συμβατικοί τύποι τεχνολογίας	32.253	35.241	34.094	30.009	26.429
	78%	77%	75%	71%	66%
Τεχνολογίες ΑΠΕ	8.955	10.517	11.230	12.398	13.519
	22%	23%	25%	29%	34%
<b>Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>	<b>41.208</b>	<b>45.758</b>	<b>45.324</b>	<b>42.407</b>	<b>39.948</b>
<b>Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα</b>					
Συμβατικοί τύποι τεχνολογίας	4.636	4.848	4.586	4.595	3.832
	81%	82%	82%	83%	80%
Τεχνολογίες ΑΠΕ	1.095	1.035	985	959	976
	19%	18%	18%	17%	20%
<b>Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>	<b>5.731</b>	<b>5.883</b>	<b>5.571</b>	<b>5.554</b>	<b>4.808</b>
<b>Επικράτεια</b>					
Συμβατικοί τύποι Τεχνολογίας	36.889	40.089	38.680	34.604	30.261
	79%	78%	76%	72%	68%
Τεχνολογίες ΑΠΕ	10.050	11.552	12.215	13.357	14.495
	21%	22%	24%	28%	32%
<b>Σύνολο Διασυνδεδεμένου και Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>	<b>46.939</b>	<b>51.641</b>	<b>50.895</b>	<b>47,961</b>	<b>44.756</b>
<b>Εισαγωγές</b>	10.743	8.889	10.995	12.518	10.547

<sup>97</sup> Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 24.

<sup>98</sup> Πέραν των όσων αναφέρονται παραπάνω, για τη συγκεκριμένη αγορά, θα πρέπει να αναφερθεί μια σχετικά νέα δραστηριότητα μέσω των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ (εφεξής ΦΟΣΕ). Μέσω των υπηρεσιών ΦΟΣΕ, μεγάλες εταιρίες προσφέρουν υπηρεσίες ομαδικής εκπροσώπησης σε παραγωγούς ΑΠΕ, ώστε μέσω του ενιαίου χαρτοφυλακίου, να μειώνεται η οικονομική αβεβαιότητα και το σημαντικό κόστος απόκλισης μεταξύ προβλέψεων και πραγματικής παραγωγής ενέργειας (βλ. την υπ' αριθ. πρωτ. 5834/07.07.2021 απαντητική επιστολή, ερώτ. 12α). [...]

Πίνακας 8 : Ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (GWh) στην Ελλάδα, έτη 2016-2020					
Τύπος Τεχνολογίας	Έτος				
ΣΥΝΟΛΟ (Παραγωγή + Εισαγωγές)	57.682	60.530	61.890	60.479	55.303

Πηγή: ΓΔΑ, στοιχεία από Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 30-31.

84. Παρακάτω στον Πίνακα 9, εμφανίζεται η ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας των συμμετεχουσών εταιριών, σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%) για την περίοδο 2016-2020<sup>99</sup>:

Πίνακας 9: Ετήσια παραγωγή των συμμετεχουσών εταιριών, σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%), έτη 2016-2020							
Έτος	Εταιρία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Επικράτεια	
		(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)
2016	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Συμβ. Μονάδες**	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΠΕ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[85-95]%	[...]	[95-100]%	[...]	[85-95]%
	<b>Σύνολο</b>	[...]	<b>100,00%</b>	[...]	<b>100,00%</b>	[...]	<b>100,00%</b>
2017	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Συμβ. Μονάδες**	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΠΕ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[85-95]%	[...]	[95-100]%	[...]	[85-95]%
	<b>Σύνολο</b>	[...]	<b>100,00%</b>	[...]	<b>100,00%</b>	[...]	<b>100,00%</b>
2018	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Συμβ. Μονάδες	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΠΕ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[85-95]%	[...]	[95-100]%	[...]	[85-95]%
	<b>Σύνολο</b>	[...]	<b>100,00%</b>	[...]	<b>100,00%</b>	[...]	<b>100,00%</b>
2019	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Συμβ. Μονάδες	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΠΕ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[85-95]%	[...]	[95-100]%	[...]	[85-95]%
	<b>Σύνολο</b>	[...]	<b>100,00%</b>	[...]	<b>100,00%</b>	[...]	<b>100,00%</b>
2020	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[5-10]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Συμβ. Μονάδες	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%

<sup>99</sup> Δεν περιλαμβάνονται οι εισαγωγές ενέργειας.

Πίνακας 9: Ετήσια παραγωγή των συμμετεχουσών εταιριών, σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%), έτη 2016-2020							
Έτος	Εταιρία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Επικράτεια	
		(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΠΕ	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%	[...]	[0-5]%
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[85-95]%	[...]	[95-100]%	[...]	[85-95]%
	<b>Σύνολο</b>	[...]	<b>100,00%</b>	[...]	<b>100,00%</b>	[...]	<b>100,00%</b>

\*Αφορά την εγκατεστημένη ισχύ της [...]

\*\* Αφορά την εγκατεστημένη ισχύ των [...] αντίστοιχα

Πηγή: Έντυπο γνωστοποίησης, Παράρτημα Γ και σχετ. 7.2 στην υπ' αριθ. 5834/07.07.2021 επιστολή.

85. Συνοψίζοντας τα δεδομένα από τους παραπάνω πίνακες, στον Πίνακα 10 εμφανίζεται η συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα για την Ελληνική επικράτεια (παραγωγή και εισαγωγές), και τα αντίστοιχα μερίδια αγοράς των συμμετεχουσών για την περίοδο 2016-2020:

Πίνακας 10: Συνολική ενέργεια που εγχύθηκε στο σύστημα (GWh) και Μερίδια αγοράς ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (%), 2016 - 2020					
Έτος	2016	2017	2018	2019	2020
Διασυνδεδεμένο σύστημα*	51.951	54.647	56.319	54.925	50.495
Μη διασυνδεδεμένο σύστημα	5.730	5.883	5.571	5.554	4.808
<b>Συνολική ενέργεια**</b>	<b>57.681</b>	<b>60.530</b>	<b>61.890</b>	<b>60.479</b>	<b>55.303</b>
ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ διασυνδεδεμένο*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ μη διασυνδεδεμένο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
<b>Σύνολο ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ**</b>	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
<b>% ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>
<b>% ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>
<b>% ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ επί στις Συνολικής Ενέργειας</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>
ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ διασυνδεδεμένο*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μη διασυνδεδεμένο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
<b>Σύνολο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ**</b>	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
<b>% ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>
<b>% ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>
<b>% ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ επί στις Συνολικής Ενέργειας</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>
*Περιλαμβάνει τις Εισαγωγές					
**Περιλαμβάνει Διασυνδεδεμένο και Μη Διασυνδεδεμένο σύστημα					

Πηγή: ΓΔΑ, με βάση στοιχεία από Έντυπο γνωστοποίησης (σελ. 30-31 και Παράρτημα Γ) και σχετ. 7.2 της υπ' αριθ. πρωτ. 5834/07.07.2021 επιστολής

86. Όπως προκύπτει από τα στοιχεία του παραπάνω Πίνακα 10, τα μερίδια αγοράς των μερών είναι διαχρονικά χαμηλά, υπό οποιαδήποτε θεώρηση, ήτοι συνόλου της εγχεόμενης ενέργειας ή επί

Διασυνδεδεμένου και Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Ειδικότερα, επί της συνολικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα, το μερίδιο αγοράς της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ για το 2020 είναι [0-5]% και της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ [5-10]%, ενώ το αθροιστικό τους μερίδιο είναι [10-15]%. Παρά το ότι τα μερίδια αγοράς και των δύο ομίλων την τελευταία 5ετία βαίνουν αυξανόμενα, η αύξηση είναι μικρή διαχρονικά ([0-5] για τον Όμιλο ΜΟΗ και [0-5] για τον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ), ενώ τα επίπεδά τους είναι κάτω του [5-10]%

87. Λαμβάνοντας υπόψη την εγκατεστημένη ισχύ πανελλαδικά (σε MW), στον κάτωθι Πίνακα 11 παρουσιάζονται τα μερίδια αγοράς των Μερών βάσει αυτής.

<b>Πίνακας 11: Εγκατεστημένη Ισχύς στην Ελλάδα σε απόλυτες τιμές (MW) και ποσοστά (%), 2016-2020</b>					
Τύπος Τεχνολογίας	Έτος				
	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Διασυνδεδεμένο Σύστημα</b>					
Συμβατικοί τύποι τεχνολογίας	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	[65-75]%	[65-75]%	[65-75]%	[55-65]%	[55-65]%
Τεχνολογίες ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	[25-35]%	[25-35]%	[25-35]%	[25-35]%	[35-45]%
<b>Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
<b>Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα</b>					
Συμβατικοί τύποι τεχνολογίας	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	[75-85]%	[75-85]%	[75-85]%	[75-85]%	[75-85]%
Τεχνολογίες ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	[15-25]%	[15-25]%	[15-25]%	[15-25]%	[15-25]%
<b>Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
<b>Επικράτεια</b>					
Συμβατικοί τύποι Τεχνολογίας	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	[65-75]%	[65-75]%	[65-75]%	[65-75]%	[55-65]%
Τεχνολογίες ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	[25-35]%	[25-35]%	[25-35]%	[25-35]%	[35-45]%
<b>Σύνολο Διασυνδεδεμένου και Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος</b>	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Εγκατεστημένη ισχύς ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
<b>Μερίδιο αγοράς ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>
Εγκατεστημένη ισχύς ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
<b>Μερίδιο αγοράς ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>

Πηγή: ΓΔΑ, με βάση στοιχεία από Έντυπο Γνωστοποίησης (σελ. 30-31 και Παράρτημα Γ) και σχετ. 7.2 στην υπ' αριθ. 5834/07.07.2021 επιστολή.

88. Από τα στοιχεία του ανωτέρω Πίνακα 11 προκύπτει ότι και υπό τη θεώρηση της εγκατεστημένης ισχύος, τα μερίδια αγοράς των μερών διαχρονικά, αλλά και ειδικότερα του έτους 2020 είναι σε χαμηλά επίπεδα (ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ [0-5]%, ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ [5-10]%), παραμένοντας σχεδόν σταθερά κατά την τελευταία 5ετία.
89. Ωστόσο διακρίνεται μία δυσαναλογία μεταξύ των μεριδίων των δύο συμμετεχουσών εταιριών μεταξύ της παραγόμενης ενέργειας και της εγκατεστημένης ισχύος, ήτοι ενώ το συνολικό μερίδιο των δύο εταιριών



στην εγκατεστημένη ισχύ είναι [5-10]%, στη χονδρική προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας είναι [10-15]%. Το γεγονός αυτό δεν οφείλεται σε αυξημένα μερίδια εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας των δύο μερών, αλλά στο ότι κάποιες μονάδες ηλεκτρικής ενέργειας συμμετέχουν περισσότερο στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ότι κάποιες άλλες. Μια βασική διάκριση γίνεται στο είδος της μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Στον πίνακα που ακολουθεί γίνεται μια σύγκριση μεταξύ των μεριδίων των τύπων μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε παραγόμενη ποσότητα και ισχύ στο ΔΣ για το έτος 2020.

Πίνακας 12: Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική επικράτεια το 2020 (Διασυνδεδεμένο σύστημα)				
Τύπος Μονάδας Παραγωγής	Παραγωγή (TWh)	%	Ισχύς (MW)	%
Λιγνιτικές	5,72	13,88	3.904	20,12
Φυσικού Αερίου	<b>17,81</b>	<b>43,23</b>	<b>5.212</b>	<b>26,86</b>
Υδροηλεκτρικές	2,90	7,04	3.171	16,34
ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ	14,77	35,85	7.120	36,69
<b>Σύνολο</b>	<b>41,20</b>	<b>100,00</b>	<b>19.407</b>	<b>100,00</b>

Πηγή: Πηγή: Επεξεργασία στοιχείων από Ετήσια Έκθεση Πεπραγμένων ΡΑΕ έτους 2020 σελ. 17-20.

90. Από τα ανωτέρω στοιχεία προκύπτει ότι ενώ το ποσοστό των μονάδων φυσικού αερίου σε εγκατεστημένη ισχύ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα είναι 26,86%, σε παραγόμενη ποσότητα εν τέλει είναι 43,23%, που σημαίνει ότι το 43,23% της παραγόμενης ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται στο σύστημα προέρχεται από μονάδες φυσικού αερίου. Αντίστροφη σχέση ισχύει για τις λιγνιτικές και υδροηλεκτρικές μονάδες, όπου το ποσοστό εγκατεστημένης ισχύος τους στο σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι μεγαλύτερο (20,12% και 16,34% αντίστοιχα) από το ποσοστό της παραγόμενης ποσότητας που εγχέουν στο σύστημα (13,88% και 7,04% αντίστοιχα). Αντίθετα, αναλογική είναι η σχέση μεταξύ εγκατεστημένης ισχύος και παραγόμενης ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας στα ΑΠΕ, όπου μέχρι και το 2020 εισέρχονταν κατά προτεραιότητα στο σύστημα.

#### **Πρόβλεψη της επίδρασης του Έργου κατά το έτος ολοκλήρωσης**

91. Προκειμένου να εκτιμηθεί το αποτέλεσμα της υπό εξέταση συναλλαγής στην αγορά παραγωγής και χονδρικής προμήθειας ενέργειας, θα πρέπει να γίνει μια πρόβλεψη της αγοράς κατά το έτος που το εν λόγω Έργο θα τεθεί σε λειτουργία.
92. Σύμφωνα με τις Γνωστοποιούσες, το Έργο πρόκειται να ολοκληρωθεί το έτος 2024, ενώ πρόθεση της Εταιρίας-Στόχου είναι να τεθεί και το ίδιο έτος σε λειτουργία<sup>100</sup>. Συνεπώς η πρόβλεψη για το αποτέλεσμα θα γίνει βάσει των συνθηκών της αγοράς το 2024, με βάσιμες υποθέσεις αλλά και με τους ανάλογους περιορισμούς.
93. Ειδικότερα, οι υποθέσεις/στοιχεία που λαμβάνονται υπόψη για την αξιολόγηση έχουν ως κατωτέρω:
- i.) Τα γενικότερα στοιχεία για την αγορά ενέργειας του 2024 βασίζονται στα δεδομένα του 2020, εμπλουτισμένα με τα στοιχεία για το μέλλον όπως προκύπτουν από τη «Μελέτη επάρκειας ισχύος για την περίοδο 2020-2030»<sup>101</sup> του ΑΔΜΗΕ, από το μητρώο αδειών της ΡΑΕ και από την έρευνα της υπηρεσίας.
  - ii.) **Συμβατικές μονάδες & ΑΠΕ ΜΟΤΟΡ ΟΪΑ και Εταιρία-Στόχος:** Σύμφωνα με τις Γνωστοποιούσες, έως το 2022 θα λειτουργούν έργα ΑΠΕ των θυγατρικών του Ομίλου ΜΟΗ (Teforto Holdings) ισχύος 240

<sup>100</sup> Απαντητική επιστολή υπ' αριθ. πρωτ. 6323/23.07.2021, ερώτ. 3.

<sup>101</sup> Βλ. <https://www.admie.gr/sites/default/files/users/dssas/meleti-eparkeias-ishvos-2020-2030.pdf>.

MW. Η ίδια εταιρία διαθέτει έργα ΑΠΕ (άδειες ή υπό κατασκευή), συνολικής ισχύος 123,35 MW<sup>102</sup>. Για τους σκοπούς της πρόβλεψης, υποθέτουμε πως έως το 2024 θα είναι όλα σε λειτουργία. Άρα η συνολική ισχύς της Teforto Holdings το 2024 θα είναι 363,35 MW. Τέλος, το 2024 θα τεθεί σε λειτουργία το έργο της Εταιρία-Στόχου ισχύος 877 MW.

- iii.) Λοιπές συμβατικές μονάδες: Κατά την περίοδο 2021-2024 αναμένεται να εισέλθουν στο σύστημα θερμικές μονάδες ισχύος 2.470 MW, ενώ αντίστοιχα θα εξέλθουν από αυτό (λόγω απόσυρσης λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ) μονάδες ισχύος 3.904 MW<sup>103</sup>.
- iv.) Συνεπώς, υποθέτοντας πως δεν θα υπάρξει είσοδος άλλης θερμικής/συμβατικής μονάδας πλην των αναφερομένων έως το 2024, προκύπτει το εξής για τους συμβατικούς τύπους τεχνολογίας (φυσικό αέριο-λιγνίτης):

$$\text{Ισχύς 2024} = \text{Ισχύς 2020} + \text{Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής} + \text{Είσοδος νέων μονάδων} - \text{Έξοδος παλαιών μονάδων.}$$

- v.) Λοιπές μονάδες ΑΠΕ: Για το 2020 η εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ υπερβαίνει την πρόβλεψη του ΑΔΜΗΕ κατά 921 MW. Υποθέτοντας ότι για το διάστημα 2021-2024 η εγκατεστημένη ισχύς θα ακολουθήσει την πορεία των προβλέψεων του ΑΔΜΗΕ, χωρίς άλλη αύξηση ή μείωση ρυθμού, εκτιμάται ότι τα συνολικά ΑΠΕ του 2024 αναμένεται να είναι αυξημένα κατά 921 MW σε σχέση με την πρόβλεψη του ΑΔΜΗΕ<sup>104</sup>. Η ισχύς της Teforto Holdings περιλαμβάνεται στην πρόβλεψη του ΑΔΜΗΕ. Συνεπώς, προκύπτει:

$$\text{Ισχύς ΑΠΕ 2024} = \text{Ισχύς ΑΠΕ 2020} + \text{Πρόβλεψη ΑΔΜΗΕ για 2024} + \text{Διαφορά στόχου 2020}$$

- vi.) Ισχύει επίσης η υπόθεση ότι τα προαναφερθέντα θα επηρεάσουν το διασυνδεδεμένο σύστημα, ενώ η ισχύς του μη διασυνδεδεμένου θα μείνει στα ίδια περίπου επίπεδα, όπως έγινε και τα έτη 2016-2020. Ως προς την ενδεχόμενη διασύνδεση κάποιων νησιών με την ηπειρωτική Ελλάδα (π.χ. Κρήτη και Κυκλάδες) δεν μπορεί να εκτιμηθεί αν και ποια επίδραση θα έχει στην εγκατεστημένη ισχύ έως το 2024.
- vii.) Στην εγκατεστημένη ισχύ του ομίλου ΜΟΗ, ως βάση θεωρείται το έτος 2020 και προστίθεται η ισχύς της Teforto Holdings ([...] MW) και το 50% της ισχύος του Έργου της Εταιρίας-Στόχου ([...] x 50% = [...]) MW). Ομοίως, στην εγκατεστημένη ισχύ του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, ως έτος βάσης λαμβάνεται το 2020 και προστίθεται το υπόλοιπο 50% του Έργου.

94. Όλα τα ανωτέρω υπό i) – vii) απεικονίζονται συνοπτικά στον Πίνακα 13:

Πίνακας 13: Εγκατεστημένη ισχύς στην Ελλάδα σε απόλυτες τιμές (MW) και ποσοστά (%), έτη 2020 και 2024		
Τύπος Τεχνολογίας (Διασυνδεδεμένο Σύστημα)	2020	2024 (πρόβλεψη)
Συμβατικοί τύποι τεχνολογίας	[...]	[...]
Τεχνολογίες ΑΠΕ	[...]	[...]

<sup>102</sup> Βλ. συνημμένο 2.1.Β στο Έντυπο Γνωστοποίησης (Ετήσια οικονομική έκθεση ΜΟΗ), σελ. 24.

<sup>103</sup> ΑΔΜΗΕ, Μελέτη επάρκειας ισχύος για την περίοδο 2020-2030, Δεκ. 2019, σελ. 27.

<sup>104</sup> Ο.π.

Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος	[...]	[...]
Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα	[...]	[...]
Σύνολο Διασυνδεδεμένου και Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος	[...]	[...]
Εγκατεστημένη ισχύς ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[...]
Μερίδιο αγοράς ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[0-5]%	[5-10]%
Εγκατεστημένη ισχύς ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[...]
Μερίδιο αγοράς ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[5-10]%	[5-10]%

Πηγή: ΓΛΑ, από στοιχεία των Γνωστοποιουσών.

95. Από τα στοιχεία του ανωτέρω Πίνακα 13, και υπό τις ανωτέρω υποθέσεις, εκτιμάται ότι τα μερίδια αγοράς θα αυξηθούν και για τους δύο (2) συμμετέχοντες ομίλους. Συγκεκριμένα, το μερίδιο του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ εκτιμάται ότι θα αυξηθεί κατά [0-5] ποσοστιαίες μονάδες και του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ θα αυξηθεί κατά [0-5] ποσοστιαία μονάδα. Αντίστοιχα, το άθροισμα των δύο μεριδίων εκτιμάται ότι θα αυξηθεί σε [10-15] το 2024 από [5-10] το 2020.
96. Τέλος, αναφορικά με την καθαρή επίδραση της υπό εξέταση μονάδας φυσικού αερίου ισχύος 876,6 MW στην αγορά ενέργειας, αυτή εκτιμάται στο [0-5] επί του συνόλου της αγοράς (ΔΣ και ΜΔΣ) του έτους 2024 (έχοντας προσθέσει την ισχύ του Έργου).

#### **V.1.2 Αγορά κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας**

##### *Προϊοντική και γεωγραφική αγορά*

97. Σύμφωνα με τις αποφάσεις της Ε.Επ.<sup>105</sup> και της ΕΑ<sup>106</sup>, η αγορά της κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί διακριτή αγορά προϊόντος, καθώς η απαιτούμενη εξειδικευμένη τεχνική ικανότητα και το μέγεθος, η αξία και ο διεθνής ή εθνικός χαρακτήρας των έργων δεν επιτρέπει τη δραστηριοποίηση του συνόλου των κατασκευαστικών εταιριών στα έργα κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η εν λόγω αγορά αποτελεί διακριτή σχετική αγορά προηγούμενου σταδίου της αγοράς παραγωγής και χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.
98. Η αγορά της κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα μπορούσε να διακριθεί περαιτέρω σύμφωνα με τον τύπο της μονάδας παραγωγής και τον απαραίτητο τεχνολογικό εξοπλισμό<sup>107</sup>. Ωστόσο δεν κρίνεται αναγκαία η περαιτέρω διάκριση ή μη διάκριση της αγοράς για την εξέταση της παρούσας συγκέντρωσης, δεδομένου ότι δεν υπάρχουν προβληματισμοί.
99. Αναφορικά με τη γεωγραφική διάσταση της αγοράς, τα Μέρη αναφέρουν ότι<sup>108</sup> η γεωγραφική διάσταση της κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα μπορούσε να κριθεί ως ευρύτερη από εθνική, καλύπτουσα χώρες του ΕΟΧ. Και προσθέτουν ότι αυτό προκύπτει από το γεγονός ότι δεν

<sup>105</sup> Βλ. αποφάσεις της Ε.Επ. COMP/M.5445 – MYTILINEOS/MOTOR OIL/CORINTHOS POWER, σκ. 28, 30, 39-40, COMP/M. 3653 – SIEMENS/VATech, σκ. 13-20 και COMP/M.6350 – SIEMENS/NEM HOLDING.

<sup>106</sup> Βλ. αποφάσεις ΕΑ 577/IV/2013 και 694/2019.

<sup>107</sup> Βλ. απόφαση Ε.Επ. COMP/M.6350 – SIEMENS/NEM HOLDING.

<sup>108</sup> Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 26.

υφίστανται εμπόδια εισόδου που να μην επιτρέπουν τη δραστηριοποίηση στην εν λόγω αγορά επιχειρήσεων που βρίσκονται εκτός ελληνικής επικράτειας. Αντιθέτως, μάλιστα, η κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανατίθεται σε μια επιχείρηση κατόπιν πραγματοποίησης διεθνούς και όχι εθνικού διαγωνισμού με αντικείμενο την ανάθεση σε έναν EPC Contractor όλου του έργου (turn-key project). Άλλωστε, δεν επικρατούν αισθητά διαφορετικές συνθήκες ανταγωνισμού στην ελληνική επικράτεια που να δικαιολογούν έναν πιο στενό ορισμό της σχετικής γεωγραφικής αγοράς. Το συμπέρασμα αυτό επιβεβαιώνεται πανηγυρικά, όπως ισχυρίζονται, και από την ισχυρή παρουσία στην Ελλάδα μεγάλων διεθνών κατασκευαστικών ομίλων.

100. Η ΕΑ σε προηγούμενες αποφάσεις της έχει ορίσει την αγορά ως εθνική<sup>109</sup>. Ο λόγος είναι πως οι διαγωνισμοί για τα έργα έστω και αν είναι διεθνείς, εκτιμάται πως οι ελληνικές εταιρίες διαθέτουν πιο εξειδικευμένη εμπειρία στην τοπική αγορά και αμεσότερη/οικονομικότερη πρόσβαση σε πόρους (συνεργεία/εργατικό δυναμικό, μηχανολογικό εξοπλισμό κ.λπ.) που είναι αναγκαίοι για την ολοκλήρωση έργων στην Ελλάδα. Συνεπώς, είναι πιθανό πως είναι οικονομικά και λειτουργικά ευκολότερο για μια ελληνική τεχνική εταιρία να καταθέσει ανταγωνιστική προσφορά και, ακολούθως, να υλοποιήσει ένα έργο εντός Ελλάδος, σε σύγκριση με μια αντίστοιχη εταιρία του εξωτερικού. Ως εκ τούτου, η γεωγραφική αγορά για την αγορά κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τους σκοπούς της παρούσας συγκέντρωσης ορίζεται ως το σύνολο της ελληνικής επικράτειας.
101. Στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιείται ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μέσω της θυγατρικής του εταιρίας ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ<sup>110</sup>.

#### **Μερίδια αγοράς**

102. Οι Γνωστοποιούσες αναφέρουν ότι «Σε περίπτωση που η γεωγραφική διάσταση της αγοράς ορισθεί ως εθνική, τότε η «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» κατέχει υψηλότερο ποσοστό που ενδέχεται να ανέρχεται κοντά στο [75-85]%....κατέχει πρόσκαιρο μερίδιο αγοράς μικρότερο από [75-85]% στην εν λόγω εθνική αγορά, όπου δραστηριοποιούνται ισχυροί ανταγωνιστές»<sup>111</sup>. Απαντώντας σε σχετικό ερώτημα της υπηρεσίας, διευκρινίζουν πως «...ότι στην ακραία (έως απίθανη) περίπτωση που τελικώς διαπιστωθεί ότι δεν έχουν αναληφθεί την τελευταία πενταετία πολλά έργα σημαντικής αξίας από ανταγωνιστές (κάτι το οποίο εκτιμούμε ότι δεν ισχύει) ενδέχεται να θεωρηθεί ότι το μερίδιο αγοράς «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» ανέρχεται σε υψηλά επίπεδα που σε κάθε περίπτωση είναι κάτω του [75-85]»<sup>112</sup>.
103. Προκειμένου να επιχειρηθεί μια εκτίμηση, κατά προσέγγιση, του τρέχοντος μεριδίου της ΤΕΡΝΑ, αξιολογούνται τα παρακάτω:
- Από τα έργα που έχει αναλάβει αυτοτελώς η ΤΕΡΝΑ<sup>113</sup>, το μεγαλύτερο μέρος αφορά το έργο ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑΣ V, το οποίο αποτελεί περίπου το 74% των εσόδων της εταιρίας από αυτή τη δραστηριότητα για το διάστημα 2016-2021. Η ισχύς του συγκεκριμένου έργου, όταν τεθεί σε πλήρη λειτουργία, θα είναι 660 MW.
  - Το διάστημα 2015-2020 εισήλθαν στο σύστημα ολοκληρωμένα έργα ΑΠΕ συνολικής ισχύος

<sup>109</sup> Βλ. απόφαση ΕΑ 577/2013, παρ. 53.

<sup>110</sup> Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 27.

<sup>111</sup> Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 36.

<sup>112</sup> Επιστολή 5834/07.07.2021, ερώτ. 13α.

<sup>113</sup> Ο.π.

2.735 MW<sup>114</sup>.

- Βάσει εκτιμήσεων του ΑΔΜΗΕ, τα επόμενα τρία (3) έτη αναμένεται να εισέλθουν στο σύστημα τα μεγέθη, όπως αναφέρονται στον Πίνακα 14.

Πίνακας 14: Είσοδος ισχύος στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας 2021-2023 σε MW				
	2021	2022	2023	ΣΥΝΟΛΟ
Θερμικές μονάδες	0	1.485	825	2.310
ΑΠΕ	703	768	1.223	2.694

Πηγή: ΓΔΑ, ΑΔΜΗΕ: Έκθεση επάρκειας ισχύος 2020-2030<sup>115</sup>, Δεκ 2019.

- Η επόμενη θερμική μονάδα (φυσικού αερίου), μεγέθους 660 MW, θα εισαχθεί στο σύστημα το 2028 και θα είναι η τελευταία προγραμματισμένη είσοδος θερμικής μονάδας. Αντίθετα, τα έργα ΑΠΕ θα αυξάνονται με αντίστοιχους ρυθμούς και τα επόμενα έτη, έως το 2030. Διακρίνεται λοιπόν εμφανώς μια τάση για σταδιακή εξάλειψη μεγάλων θερμικών έργων, τα οποία αναλάμβανε η ΤΕΡΝΑ τα προηγούμενα έτη.
104. Συννοίζοντας, εκτιμάται ότι το μερίδιο της ΤΕΡΝΑ στην αγορά κατασκευής είναι, πράγματι, πρόσκαιρα υψηλό. Το μερίδιο αγοράς για το 2016-2020 εκτιμάται πως είναι υψηλότερο του 25%, αλλά σίγουρα αρκετά χαμηλότερο από το [75-85]% που αναφέρεται, χωρίς επαρκή τεκμηρίωση, από την γνωστοποιούσα. Συγκεκριμένα, όπως προκύπτει από τα στοιχεία του μητρώου αδειών της ΡΑΕ, εκτός από τη ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ έχουν αδειοδοτηθεί από το 2018 και κατασκευάζονται ή πρόκειται να κατασκευαστούν οι εξής θερμικές μονάδες: α) ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ στη Βοιωτία με ισχύ 826 MW και καύσιμο φυσικό αέριο, η οποία πρόκειται να ολοκληρωθεί και τεθεί σε λειτουργία στο τέλος του 2021. Κατασκευάζεται από τη ΜΕΤΚΑ, θυγατρική του Ομίλου ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ, με προμηθευτή τεχνολογίας τη General Electric που αποτελεί τον στρατηγικό σύμμαχο της ΜΕΤΚΑ σε πολλά έργα του εξωτερικού<sup>116</sup>, β) Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης του Ομίλου Κοπελούζου στην Αλεξανδρούπολη με ισχύ 840 MW και καύσιμο φυσικό αέριο, όπου σύντομα αναμένεται η επιλογή του αναδόχου α) technology provider, και β) engineering<sup>117</sup>, γ) ΚΑΡΑΤΖΗ ΑΕ στη Λάρισα με ισχύ 660 MW και καύσιμο φυσικό αέριο, δ) ΕΛΠΕΔΙΣΟΝ στη Θεσσαλονίκη με ισχύ 826 MW και καύσιμο φυσικό αέριο, ε) ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ στα Χανιά με καύσιμο υγραέριο (LPG), στ) ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ στη Βοιωτία με ισχύ 651 MW και καύσιμο φυσικό αέριο, ζ) ΔΕΗ στην Κομοτηνή με ισχύ 665 MW και καύσιμο φυσικό αέριο. Οι εν λόγω μονάδες κατασκευάζονται από ενδοομιλικές εταιρίες ή από τρίτες εταιρίες που επιλέγονται μετά από διαγωνισμό. Σε κάθε περίπτωση, όπως προκύπτει από τα στοιχεία (αλλά και τις Ευρωπαϊκές οδηγίες και στόχους) πως η τάση της αγοράς είναι η μετακίνηση από τις θερμικές μονάδες παραγωγής ενέργειας στα έργα ΑΠΕ, όπου δραστηριοποιούνται αρκετές εταιρίες. Συγκεκριμένα, στην ελληνική επικράτεια το 2020 κατασκευάστηκαν αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 517,5 MW ως εξής: α) VESTAS 213,3 MW με μερίδιο [35-45]% β) ENERCON 147 MW με μερίδιο [25-35]%, γ) NORDEX 110,8 MW με μερίδιο [15-25]%, δ) SGRE 28 MW με μερίδιο [5-10]%, ε) GE RENEWABLE ENERGY 16 MW με μερίδιο [0-5]%

<sup>114</sup> Επιστολή 5834/07.07.2021, ερώτ. 13β, στοιχεία ΔΑΠΕΕΠ.

<sup>115</sup> ΑΔΜΗΕ: Έκθεση επάρκειας ισχύος 2020-2030, σελ. 24.

<sup>116</sup> Βλ. <https://www.dealnews.gr/roi/item/265593-%CE%9C%CF%85%CF%84%CE%B9%CE%BB%CE%B7%CE%BD%CE%B1%CE%AF%CE%BF%CF%82-T%CE%B9-%CF%86%CE%AD%CF%81%CE%BD%CE%B5%CE%B9-%CE%B7-%CF%83%CF%85%CE%BC%CF%86%CF%89%CE%BD%CE%AF%CE%B1-%CE%BC%CE%B5-%CF%84%CE%B7-General-Electric#.YREP5ogzaM8> (ημερομηνίας 23.07.2019).

<sup>117</sup> Βλ. <https://ypodomes.com/to-ftinoporo-quot-katharizei-quot-i-damco-me-tis-adeies-gia-ti-monada-ilektroparagogis-stin-alexandroupoli-pote-xekina-i-kataskeyi/> (ημερομηνίας 28.07.2021).



και στ) EWT 2,5 MW με μερίδιο [0-5]%<sup>118</sup>. Αντίστοιχα αρκετές εταιρίες δραστηριοποιούνται στην κατασκευή φωτοβολταϊκών πάρκων. Πρόκειται για τις χαρακτηριζόμενες ως Big 5: ΑΒΑΞ, ΤΕΡΝΑ, ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ, ΑΚΤΩΡ, ΙΝΤΡΑΚΑΤ, όπως και άλλες μικρότερες.

105. Συνεπώς, το (όποιο) μερίδιο της ΤΕΡΝΑ στο σύνολο της αγοράς κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται σταδιακά να κυμανθεί σε πολύ χαμηλότερα επίπεδα, εντός των επόμενων ετών.

### **V.1.3 Αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής**

#### ***Προϊοντική αγορά και γεωγραφική αγορά***

106. Σύμφωνα με την ενωσιακή και ελληνική πρακτική, η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές (λιανική) διακρίνεται ως ξεχωριστή σχετική αγορά προϊόντος. Περαιτέρω διαχωρισμός μπορεί να γίνει σε επίπεδο τελικών καταναλωτών, με αποτέλεσμα να διακρίνονται δύο επιμέρους υποαγορές που αφορούν στους μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες (Πελάτες Υψηλής Τάσης) και στους μικρούς βιομηχανικούς/εμπορικούς και οικιακούς πελάτες (Πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης). Με την άποψη αυτή συμφωνούν και τα Μέρη<sup>119</sup>.
107. Για τους σκοπούς της υπό κρίση συγκέντρωσης, βάσει των σχετικών κριτηρίων και της υπάρχουσας νομολογίας, η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής ορίζεται ως διακριτή σχετική αγορά προϊόντος στην οποία δραστηριοποιούνται και τα δύο Μέρη, ήτοι ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μέσω της ΗΡΩΝ Ενεργειακή και ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ μέσω της ΝRG.
108. Περαιτέρω, σύμφωνα με τις πρακτικές της Ε.Επ. και της ΕΑ, η γεωγραφική αγορά για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής καλύπτει ολόκληρη την ελληνική επικράτεια, όπου οι δραστηριοποιούμενες επιχειρήσεις ανταγωνίζονται μεταξύ τους υπό επαρκώς ομοιογενείς συνθήκες ανταγωνισμού<sup>120</sup>. Περαιτέρω διάκριση δύναται να γίνει σε επίπεδο Διασυνδεδεμένου και Μη Διασυνδεδεμένου συστήματος.
109. Με βάση τα ανωτέρω και 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, όπου οι δραστηριοποιούμενες επιχειρήσεις ανταγωνίζονται μεταξύ τους υπό επαρκώς ομοιογενείς συνθήκες ανταγωνισμού.

#### ***Μερίδια αγοράς***

110. Από τα στοιχεία που προσκόμισαν οι Γνωστοποιούσες, προκύπτει ο παρακάτω πίνακας αναφορικά με τα μερίδια αγοράς των θυγατρικών των Ομίλων ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στο Διασυνδεδεμένο σύστημα. Για το 2020, το συνολικό μερίδιο αγοράς του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ είναι [5-10]% και του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ είναι [0-5]%.

<sup>118</sup> Βλ. την επίσημη ιστοσελίδα της Ελληνικής Επισημονικής Ένωσης Αιολικής Ενέργειας <https://eletaen.gr/>, ημερομηνία πρόσβασης 09.08.2021.

<sup>119</sup> Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 25.

<sup>120</sup> Βλ. απόφαση ΕΑ 389/V/2009, παρ. 3.1 (Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 64, υποσ. 35). Επίσης, αποφάσεις ΕΑ 577/VII/2013 (παρ. 55), 389/V/2008 (παρ. 3.1 σελ. 8). Επίσης 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 15: Μεριδία αγοράς (%) των Ομίλων ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής στο διασυνδεδεμένο σύστημα						
Τελευταίος μήνας του έτους	ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ			ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ		
	Υψηλή Τάση	Μέση Τάση	Χαμηλή Τάση	Υψηλή Τάση	Μέση Τάση	Χαμηλή Τάση
	ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ			ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	NRG	
Δεκ. – 2016	-	[0-5]%	[0-5]%	-	[0-5]%	[0-5]%
Δεκ. – 2017	-	[0-5]%	[0-5]%	-	[0-5]%	[0-5]%
Δεκ. – 2018	-	[0-5]%	[0-5]%	-	[0-5]%	[0-5]%
Δεκ. – 2019	-	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
Δεκ. – 2020	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	-	[0-5]%	[0-5]%

Πηγή: Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 35.

111. Αντίστοιχα, στον παρακάτω πίνακα εμφανίζονται τα μερίδια αγοράς στο Μη Διασυνδεδεμένο σύστημα. Τα μερίδια είναι επίσης χαμηλά, καθώς ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ κατέχει [5-10]% και ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ κατέχει [0-5]% το 2020.

Πίνακας 16: Μεριδία αγοράς (%) των Ομίλων ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα (Χ.Τ. & Μ.Τ.)		
Τελευταίος μήνας του έτους	ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ:	ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ:
	ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	NRG
Δεκ. – 2016	[0-5]%	[0-5]%
Δεκ. – 2017	[0-5]%	[0-5]%
Δεκ. – 2018	[0-5]%	[0-5]%
Δεκ. – 2019	[0-5]%	[0-5]%
Δεκ. – 2020	[5-10]%	[0-5]%

Πηγή: Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 35.

112. Σύμφωνα με τα στοιχεία που προσκόμισαν τα Μέρη, συνολικά για την ελληνική επικράτεια το έτος 2020, η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ) είχε μερίδιο αγοράς [5-10]% και η NRG (ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ) είχε [0-5]%<sup>121</sup>. Από την ετήσια έκθεση της ΡΑΕ προκύπτει ότι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το ίδιο έτος, το μερίδιο της NRG είναι 3,55% σε επίπεδο κατανάλωσης και 1,49% σε επίπεδο πλήθους παροχών, ενώ το μερίδιο αγοράς της ΗΡΩΝ είναι 6,93% σε επίπεδο κατανάλωσης και 2,90% σε επίπεδο πλήθους παροχών<sup>122</sup>.

#### V.1.4 Αγορά χονδρικής προμήθειας φυσικού αερίου

##### Προϊοντική αγορά και γεωγραφική αγορά

<sup>121</sup> Βλ. την υπ' αριθ. πρωτ. 5834/07.07.2021 απαντητική επιστολή, ερώτ. 14.

<sup>122</sup> Βλ. Έκθεση Πεπραγμένων 2020 ΡΑΕ, σελ. 91-92.

113. Η ΕΑ συμφωνεί με την άποψη των Γνωστοποιουσών<sup>123</sup> πως η αγορά χονδρικής προμήθειας χωρίζεται στις εξής υπο-αγορές:
- Στην πρωτογενή αγορά εισαγωγής και προμήθειας φυσικού αερίου, όπου δραστηριοποιούνται οι εισαγωγείς/χονδρέμποροι που εισάγουν φυσικό αέριο από παραγωγούς/χονδρεμπόρους εκτός επικράτειας και το μεταπωλούν σε χονδρέμπορους εντός της ελληνικής επικράτειας, και
  - Στη δευτερογενή αγορά χονδρικής προμήθειας φυσικού αερίου, όπου δραστηριοποιούνται οι χονδρέμποροι που προμηθεύονται φυσικό αέριο από τους ως άνω εισαγωγείς, προκειμένου να το πωλήσουν σε μικρότερους προμηθευτές (μεταπώληση).
114. Ως γεωγραφική αγορά ορίζεται η ελληνική επικράτεια. Στην αγορά χονδρικής προμήθειας φυσικού αερίου δραστηριοποιούνται και τα δύο Μέρη, ήτοι ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μέσω των εταιριών ΗΡΩΝ Ενεργειακή, ΗΡΩΝ ΙΙ Βοιωτίας και ΤΕΡΝΑ, καθώς και ο Όμιλος ΜΟΗ μέσω των εταιριών ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER.

#### Μερίδια αγοράς

115. Για την πρωτογενή αγορά εισαγωγής και προμήθειας φυσικού αερίου, τα μερίδια αγοράς έχουν ως εξής:

Πίνακας 17: Πωλήσεις (σε KWh) και μερίδια αγοράς στην πρωτογενή αγορά χονδρικής προμήθειας φυσικού αερίου, 2016-2020					
Εταιρία	2016	2017	2018	2019	2020
Πωλήσεις ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ*	-	-	-	[...]	[...]
Πωλήσεις ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ**	-	-	-	[...]	[...]
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
% ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ***	-	-	-	[0-5]%	[0-5]%
% ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ***	-	-	-	[0-5]%	[0-5]%

\* Αφορά τη δραστηριότητα της εταιρίας ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στην οποία η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ συμμετέχει  
 \*\* Αφορά τη δραστηριότητα της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε  
 \*\*\* Κατ' εκτίμηση λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική ποσότητα εισαγωγών φυσικού αερίου.

Πηγή: Έντυπο γνωστοποίησης (σελ. 37 και Παράρτημα Γ).

116. Όπως είναι εμφανές, τα μερίδια αγοράς και των δύο (2) ομίλων είναι ιδιαίτερα χαμηλά, αθροίζοντας κάτω από 5% συνδυαστικά.
117. Ομοίως, για την δευτερογενή αγορά χονδρικής προμήθειας φυσικού αερίου τα μερίδια αγοράς έχουν ως παρακάτω:

Πίνακας 18: Πωλήσεις (σε KWh) και μερίδια αγοράς στην δευτερογενή αγορά χονδρικής προμήθειας φυσικού αερίου, 2016-2020					
Εταιρία	2016	2017	2018	2019	2020
Πωλήσεις ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Πωλήσεις ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ**	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
% ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ***	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
% ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ***	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%

<sup>123</sup> Έντυπο γνωστοποίησης, σελ. 27.

\* Αφορά τη δραστηριότητα των ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ & ΗΡΩΝ Π ΒΟΙΩΤΙΑΣ στις οποίες ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ συμμετέχει με 50% και 25% αντίστοιχα και την εταιρία ΤΕΡΝΑ Α.Ε.  
 \*\* Αφορά την δραστηριότητα της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.  
 \*\*\* Κατ' εκτίμηση λαμβάνοντας υπόψιν τα στοιχεία που δημοσιεύονται από τον Διαχειριστή ΕΣΦΑ (www.desfa.gr)

Πηγή: Έντυπο γνωστοποίησης (σελ. 37 και Παράρτημα Γ).

118. Παρά την αυξητική τάση σε ορίζοντα 5ετίας, τα μερίδια αγοράς και των δύο (2) ομίλων είναι αρκετά χαμηλά και σε αυτή τη σχετική αγορά.

#### **V.1.5 Αγορά λιανικής προμήθειας φυσικού αερίου**

##### *Προϊοντική αγορά και γεωγραφική αγορά*

119. Η ΕΑ συμφωνεί με την άποψη των Γνωστοποιούσων<sup>124</sup> πως η αγορά λιανικής προμήθειας φυσικού αερίου είναι μια διακριτή αγορά που διακρίνεται περαιτέρω στις εξής υποαγορές:

- Προμήθεια σε ηλεκτροπαραγωγούς,
- Προμήθεια σε μεγάλους βιομηχανικούς τελικούς πελάτες (κατανάλωση > 100 GWh ετησίως),
- Προμήθεια σε μεσαίους βιομηχανικούς πελάτες, (κατανάλωση μεταξύ 2,2 και 100 GWh ετησίως), μικρούς βιομηχανικούς πελάτες, (κατανάλωση < 2,2 GWh ετησίως) και εμπορικούς πελάτες,
- Προμήθεια σε οικιακούς πελάτες, ήτοι πελάτες που προμηθεύονται φυσικό αέριο για οικιακή χρήση.

120. Ως γεωγραφική αγορά ορίζεται η ελληνική επικράτεια. Στην αγορά λιανικής προμήθειας φυσικού αερίου δραστηριοποιούνται και τα δύο Μέρη. Ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ δραστηριοποιείται σε όλες τις υποαγορές, ενώ ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ δραστηριοποιείται στην προμήθεια σε ηλεκτροπαραγωγούς, σε μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες και σε οικιακούς πελάτες.

##### *Μερίδια αγοράς*

121. Σύμφωνα με τα προσκομισθέντα στοιχεία, για κάθε μία εκ των ανωτέρω υποαγορών λιανικής προμήθειας φυσικού αερίου, προκύπτει ο παρακάτω Πίνακας 18 όπου παρουσιάζονται οι ποσότητες (MWh) και τα αντίστοιχα μερίδια αγοράς των μερών, κατά την περίοδο 2016-2020:

<b>Πίνακας 19: Υποαγορές λιανικής προμήθειας φυσικού αερίου σε ποσότητα (MWh) και μερίδια αγοράς, 2016 – 2020</b>					
	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>
<b>Προμήθεια σε ηλεκτροπαραγωγούς</b>					
Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Μέγεθος αγοράς <sup>2</sup>	30.426.888	35.924.676	33.399.941	37.460.520	41.005.661
<b>Μερίδιο αγοράς ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>
<b>Μερίδιο αγοράς ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>

<sup>124</sup> Ο.π., σελ. 27-28.

<b>Πίνακας 19: Υποαγορές λιανικής προμήθειας φυσικού αερίου σε ποσότητα (MWh) και μερίδια αγοράς, 2016 – 2020</b>					
	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Προμήθεια σε μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες<sup>3</sup></b>					
Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Μέγεθος αγοράς <sup>2</sup>	4.548.213	7.449.944	9.109.448	8.810.841	10.373.691
<b>Μερίδιο αγοράς ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>
<b>Μερίδιο αγοράς ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[5-10]%</b>	<b>[5-10]%</b>
<b>Προμήθεια σε μεσαίους βιομηχανικούς πελάτες</b>					
Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Μέγεθος αγοράς <sup>2</sup>				1.578.521	1.778.230
<b>Μερίδιο αγοράς ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>
<b>Μερίδιο αγοράς ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>
<b>Προμήθεια σε οικιακούς πελάτες</b>					
Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Μέγεθος αγοράς <sup>2</sup>	9.577.912	10.620.536	10.472.402	11.135.964	11.725.254
<b>Μερίδιο αγοράς ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>
<b>Μερίδιο αγοράς ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>	<b>[0-5]%</b>

<sup>1</sup> Πωλήσεις σε ηλεκτροπαραγωγούς χωρίς να αποκλείεται η βιομηχανική χρήση.  
<sup>2</sup> Δελτίο τύπου ΔΕΣΦΑ (<https://www.desfa.gr/press-center/press-releases/stoixeia-desfa-gia-thn-katanalwsh-fysikoy-aerioy-to-2020>).  
[https://desfa.gr/userfiles/5fd9503d-e7c5-4ed8-9993-a84700d05071/Infographic\\_GR.pdf](https://desfa.gr/userfiles/5fd9503d-e7c5-4ed8-9993-a84700d05071/Infographic_GR.pdf).  
 Μελέτη ανάπτυξης δικτύου ΕΣΦΑ 2020-2029.  
<sup>3</sup> Πωλήσεις σε μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες χωρίς να αποκλείεται η χρήση σε ηλεκτροπαραγωγή.

Πηγή: ΓΔΑ, βάσει στοιχείων από την υπ' αριθ. πρωτ. 5834/07.07.2021 επιστολή.

122. Ενόψει των στοιχείων του Πίνακα 19, τα μερίδια αγοράς των μερών στην υποαγορά λιανικής προμήθειας φυσικού αερίου προς ηλεκτροπαραγωγούς καταγράφονται για τον Όμιλο ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ στο [0-5]% και για τον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στο [5-10]%<sup>125</sup>. Το συνδυαστικό μερίδιο και των δύο, ανέρχεται σε [10-15]%. Στις υπόλοιπες υποαγορές τα μερίδια είναι ακόμα πιο χαμηλά. Αν θεωρηθούν οι τέσσερις (4) επιμέρους αγορές ως μια ενιαία αγορά, το μερίδιο του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ για το 2020 είναι [0-5]% και του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ [5-10]% (άθροισμα [5-10]%).

## V.2 ΕΠΗΡΕΑΖΟΜΕΝΕΣ ΑΓΟΡΕΣ

123. Ενόψει των ανωτέρω αναλυθέντων στοιχείων στην ενότ. V1, προκύπτει ότι για τους σκοπούς της υπό

<sup>125</sup> Περιλαμβάνονται πωλήσεις από εταιρίες ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, ΗΡΩΝ ΙΙ, και ΤΕΡΝΑ Α.Ε.



εξέταση συναλλαγής,

- Δεν υπάρχουν οριζόντια επηρεαζόμενες αγορές, καθώς σε καμία σχετική αγορά δεν πληρούνται τα κριτήρια δραστηριοποίησης τουλάχιστον δύο (2) εκ των συμμετεχουσών εταιριών και συνολικού μεριδίου αγοράς τουλάχιστον 15%.
- Ως προς τις κάθετες σχέσεις, προκύπτουν οι παρακάτω κάθετα επηρεαζόμενες αγορές επόμενου και προηγούμενου σταδίου:
  - ο Αγορά κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και
  - ο Αγορά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής

καθώς στην αγορά προηγούμενου σταδίου δραστηριοποιείται ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και με μερίδιο αγοράς που υπερβαίνει το 25%, ενώ στην αγορά επόμενου σταδίου δραστηριοποιούνται οι Όμιλοι ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και πρόκειται να δραστηριοποιηθεί η Εταιρία -Στόχος.

## VI. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΣΗΣ

124. Σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 3 του Ν. 3959/2011<sup>126</sup>, η ΕΑ, εφόσον διαπιστώσει ότι η υποβληθείσα συγκέντρωση, καίτοι εμπίπτουσα στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 6 παρ. 1, εντούτοις δεν προκαλεί σοβαρές αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις επιμέρους αγορές στις οποίες αφορά, με απόφασή της, που εκδίδεται εντός ενός μηνός από την πλήρη και προσήκουσα γνωστοποίηση, εγκρίνει τη συγκέντρωση. Ουσιαστικό κριτήριο ελέγχου των συγκεντρώσεων αποτελεί, κατά το άρθρο 7 παρ. 1 του Ν. 3959/2011<sup>127</sup>, ο σημαντικός ή μη περιορισμός του ανταγωνισμού ως αποτέλεσμα της υπό κρίση συγκέντρωσης, στην εθνική αγορά ή σε σημαντικό τμήμα της, και ιδίως με τη δημιουργία ή ενίσχυση δεσπόζουσας θέσης. Επιπλέον, έμφαση αποδίδεται στις άμεσες και ευθείες αντιανταγωνιστικές συνέπειες μιας συγκέντρωσης, οι οποίες συνδέονται αιτιωδώς με τη γνωστοποιηθείσα συναλλαγή<sup>128</sup>.
125. Σε ό,τι αφορά στις επηρεαζόμενες αγορές σημειώνεται ότι δεν υπάρχουν οριζόντια επηρεαζόμενες αγορές, καθώς σε καμία εκ των σχετικών αγορών, όπως αυτές αναλύθηκαν ανωτέρω υπό ενότ. V, δεν πληρούνται τα σωρευτικά κριτήρια δραστηριοποίησης τουλάχιστον δύο εκ των συμμετεχουσών εταιριών και συνολικού μεριδίου αγοράς τουλάχιστον 15%.

<sup>126</sup> Κατά το άρθρο 8 παρ. 3 Ν. 3959/2011: «Αν διαπιστωθεί ότι η γνωστοποιηθείσα συγκέντρωση, παρ' ότι εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παραγράφου 1 του άρθρου 6, δεν προκαλεί σοβαρές αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις επί μέρους αγορές στις οποίες αφορά, η Επιτροπή Ανταγωνισμού, με απόφασή της που εκδίδεται μέσα σε ένα μήνα από τη γνωστοποίηση εγκρίνει τη συγκέντρωση».

<sup>127</sup> Κατά το άρθρο 7 παρ. 1 του Ν. 3959/2011: «Με απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού απαγορεύεται κάθε συγκέντρωση επιχειρήσεων, η οποία υπόκειται σε προηγούμενη γνωστοποίηση και η οποία μπορεί να περιορίσει σημαντικά τον ανταγωνισμό στην εθνική αγορά ή σε ένα σημαντικό σε συνάρτηση με τα χαρακτηριστικά των προϊόντων ή των υπηρεσιών τμήμα της, ιδίως με τη δημιουργία ή ενίσχυση μιας δεσπόζουσας θέσης». Στην παρ. 2 συγκεκριμενοποιούνται τα κριτήρια που λαμβάνει υπόψη της η ΕΑ κατά την αξιολόγησή της.

<sup>128</sup> Κατευθυντήριες Γραμμές για την αξιολόγηση μη οριζόντιων συγκεντρώσεων, παρ. 21. Πρβλ. Αποφάσεις της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στις υποθέσεις COMP/M.2333 - DeBeers/LVMH, παρ. 112 και COMP/M.3177 - BASF / GLON-SANDERS / JV, παρ. 11-16 και Κατευθυντήριες γραμμές για την αξιολόγηση των οριζόντιων συγκεντρώσεων σύμφωνα με τον Κανονισμό του Συμβουλίου για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων (2004/C 31/03), παρ. 9 και 13.

126. Η αξιολόγηση αφορά εκείνες εκ των σχετικών αγορών οι οποίες είναι επηρεαζόμενες<sup>129</sup>. Με βάση την ανάλυση που προηγήθηκε, από την παρούσα συγκέντρωση δημιουργούνται οι ακόλουθες καθέτως επηρεαζόμενες αγορές: ως αγορά προηγούμενου σταδίου, η αγορά κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας<sup>130</sup>, λόγω της δραστηριοποίησης σε αυτή του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μέσω της θυγατρικής ΤΕΡΝΑ Α.Ε., το μερίδιο της οποίας υπερβαίνει το 25%, καθέτως συνδεδεμένη με την αγορά επόμενου σταδίου, ήτοι την αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, στην οποία δραστηριοποιούνται η Εταιρία - Στόχος, ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (μέσω της MORE και λοιπών θυγατρικών) και ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μέσω λοιπών θυγατρικών)<sup>131</sup>.

#### **VI.1 ΚΑΘΕΤΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

127. Στις συγκεντρώσεις στις οποίες συμμετέχουν επιχειρήσεις που λειτουργούν σε διαφορετικά επίπεδα της αλυσίδας εφοδιασμού υφίστανται καθέτως επηρεαζόμενες αγορές<sup>132</sup>. Οι συγκεντρώσεις αυτές δεν συνιστούν απειλή για τον αποτελεσματικό ανταγωνισμό, εκτός αν η επιχείρηση που προκύπτει από τη συγκέντρωση διαθέτει σημαντική ισχύ σε μία τουλάχιστον από τις σχετικές αγορές<sup>133</sup>. Μη συντονισμένα αποτελέσματα ενδέχεται κυρίως να προκύψουν όταν η συγκέντρωση έχει ως αποτέλεσμα τον αποκλεισμό

<sup>129</sup> Βλ. ΕΑ 626/2016 παρ. 206 με περαιτέρω παραπομπές, συναφώς και ΕΑ 615/2015 παρ. 55, ΕΑ 634/2016 παρ. 14.

<sup>130</sup> Εφόσον η γεωγραφική διάσταση της σχετικής αγοράς κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, θεωρηθεί ως ευρύτερη από εθνική, καλύπτουσα χώρες του ΕΟΧ, τότε δεν υφίσταται εν προκειμένω επηρεαζόμενη αγορά στην οποία να αφορά η γνωστοποιούμενη συγκέντρωση, καθότι το μερίδιο της ΤΕΡΝΑ ΑΕ στην εν λόγω αγορά εκτιμάται ότι δεν δύναται να ξεπερνά το 15%.

<sup>131</sup> Στην κατάντη αγορά της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, τα μερίδια του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ, ατομικά ή συνδυαστικά, υπολείπονται κατά πολύ του 25%.

<sup>132</sup> Βλ. Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την αξιολόγηση των μη οριζόντιων συγκεντρώσεων σύμφωνα με τον Κανονισμό του Συμβουλίου για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων (ΕΕ C 265/6 της 18.10.2008) (εφεξής και Κατευθυντήριες Γραμμές για την αξιολόγηση των μη οριζόντιων συγκεντρώσεων), παρ. 4. Οι μη οριζόντιες συγκεντρώσεις περιλαμβάνουν τόσο τις κάθετες όσο και τις συγκεντρώσεις επιχειρήσεων ετερογενών δραστηριοτήτων (ή άλλως διαγώνιες). Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την παρ. 6 της ως άνω Ανακοίνωσης κατά την αξιολόγηση των μη οριζόντιων συγκεντρώσεων εφαρμόζονται και οι Κατευθυντήριες Γραμμές για τις οριζόντιες συγκεντρώσεις.

<sup>133</sup> Βλ. Κατευθυντήριες Γραμμές για την αξιολόγηση των μη οριζόντιων συγκεντρώσεων, παρ. 23. Επίσης, βλ. απόφαση Ε.Επ., υπόθ. Μ.1157, SKANSKA/SCANCEM, παρ. 69, 78, όπου η εξέταση των τυχόν κάθετων αποτελεσμάτων της συγκέντρωσης εκκίνησε από το γεγονός ότι η εταιρία SCANCEM κατείχε μερίδιο αγοράς στην αγορά παραγωγής τσιμέντου περίπου 80-90%, ενώ η μοναδική ανταγωνίστρια εταιρία που εισήγαγε τσιμέντο από το εξωτερικό, η EMBRA, κατείχε μερίδιο αγοράς κάτω του 10% (βλ. ιδίως σημείο 75). Επίσης, βλ. απόφαση Ε.Επ., υπόθ. Μ.4314, JOHNSON/PFIZER, παρ. 122-123, όπου το μερίδιο αγοράς (περίπου 50%) του προμηθευτή σε συνδυασμό με το γεγονός ότι αυτός παρείχε τα σχετικά προϊόντα ΝΡΤ με μακροχρόνιες συμβάσεις αποκλειστικής προμήθειας, μεταξύ των άλλων, και στον κύριο ανταγωνιστή του στη κάθετη συναφή αγορά GSK, θεωρήθηκε εκκίνηση δημιουργίας κάθετων προβλημάτων (βλ. και σημείο 125). Βλ. και απόφαση Ε.Επ., υπόθ. Μ.5005, GALP/EXXONMOBIL, παρ. 62, όπου μερίδιο αγοράς στην αγορά προηγούμενης βαθμίδος ύψους περίπου 90-100% οδήγησε σε τεκμήριο δημιουργίας αντιανταγωνιστικών κάθετων πρακτικών (τελικά η συγκεκριμένη υπόθεση λύθηκε με δεσμεύσεις), υπόθ. Μ.4494, παρ. 94, 97, όπου θεωρήθηκε ότι μερίδιο αγοράς περίπου 40-50% στην αγορά προηγούμενης βαθμίδας θεωρήθηκε επαρκές για την έναρξη εξέτασης κάθετων επιπτώσεων της εν λόγω συγκέντρωσης. Βλ. αντίθετα απόφαση Ε.Επ., υπόθ. Μ.3943, S.GOBAIN/BPB, παρ. 45, 48, όπου ο μεν προμηθευτής ΒΡΒ των προϊόντων plasterboard κατείχε μερίδιο αγοράς περίπου 40-50%, ενώ στην κάθετη συναφή αγορά της διανομής οικοδομικών υλικών στη Γαλλία ο διανομέας S. Gobain διέθετε μερίδιο κάτω από 25%, θεωρήθηκε δε ότι σε καμία αγορά -ούτε στην upstream ούτε στη downstream- δεν υπήρχε σημαντική ισχύς κάποιων εκ των δύο, με αποτέλεσμα στην αγορά προηγούμενης βαθμίδος-προμήθειας να υπάρχει επαρκής ανταγωνισμός μεγάλων διεθνών ομίλων, στους οποίους σε περίπτωση άρνησης πώλησης εκ μέρους της ΒΡΒ, θα μπορούσαν να στραφούν οι πελάτες (βλ. παρ. 55-57, 59, 65). Στην απόφαση Ε.Επ., υπόθ. Μ.3231, PREEM/SCANDINAVISKA, παρ. 24-25, θεωρήθηκε ότι τα χαμηλά μερίδια αγοράς σε όλες τις σχετικές αγορές (κάτω του 25%) οδήγησαν στη μη δημιουργία κάθετων επιπτώσεων εκ της εν λόγω συγκέντρωσης. Βλ. επίσης και απόφαση Ε.Επ., υπόθ. Μ.4723, ENI/EXXON MOBIL, παρ. 30.

ανταγωνιστών από την πρόσβαση είτε σε εισροές είτε σε πελάτες<sup>134</sup>. Αποκλεισμός από την πρόσβαση σε εισροές (“input foreclosure”) υπάρχει, όταν, μετά τη συγκέντρωση, η νέα οντότητα ενδέχεται να περιορίσει την πρόσβαση στα προϊόντα ή στις υπηρεσίες τα οποία θα παρείχε σε περίπτωση που δεν είχε πραγματοποιηθεί η συγκέντρωση, αυξάνοντας με τον τρόπο αυτό το κόστος των ανταγωνιστών της που δραστηριοποιούνται σε αγορά επόμενης οικονομικής βαθμίδας και καθιστώντας δυσχερέστερη γι’ αυτούς την προμήθεια εισροών υπό παρεμφερείς τιμές και συνθήκες με εκείνες που ίσχυαν πριν από τη συγκέντρωση. Αποκλεισμός από την πρόσβαση σε πελάτες (“customer foreclosure”) ενδέχεται να προκύψει, όταν ένας προμηθευτής προβαίνει σε συγκέντρωση με ένα σημαντικό πελάτη στην αγορά επόμενης οικονομικής βαθμίδας. Λόγω της παρουσίας της στην αγορά αυτή, η νέα οντότητα ενδέχεται να αποκλείσει την πρόσβαση των πραγματικών ή δυνητικών ανταγωνιστών της στην αγορά προηγούμενης βαθμίδας σε επαρκή πελατειακή βάση και να μειώσει την ικανότητα ή τα κίνητρό τους να ανταγωνιστούν. Σημειώνεται ότι κατά την αξιολόγηση των καθέτων επιπτώσεων μιας συγκέντρωσης συνεκτιμάται η δυνατότητα αποκλεισμού από πρόσβαση σε εισροές ή σε πελάτες, το κίνητρο της επιχείρησης να προβεί στον αποκλεισμό αυτό και η αιτιώδης συνάφεια της δυνατότητας αποκλεισμού με την υπό εξέταση συγκέντρωση.

128. Ειδικότερα επί της ανωτέρω αναφερόμενης καθέτως επηρεαζόμενης αγοράς κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, λεκτέα είναι τα ακόλουθα:
129. Στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιείται μόνο ο όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μέσω της θυγατρικής, ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. Λαμβανομένων υπόψη όσων αναλύθηκαν ανωτέρω υπό ενότ. V.1.2 και των εκεί αναφερόμενων επιφυλάξεων ως προς την ακριβή μέτρηση του μεριδίου αγοράς, φαίνεται ότι η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ κατέχει ένα σχετικά υψηλό μερίδιο, κατά πολύ άνω του 25%, το οποίο θα μπορούσε να χαρακτηριστεί πρόσκαιρα υψηλό<sup>135</sup>. Εντούτοις, δεν υπάρχει δυνατότητα αποκλεισμού εκ μέρους της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ των ανταγωνιστών της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ από πρόσβαση σε εισροές (input foreclosure), ήτοι από αναδόχους κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, τόσο γιατί όπως αναφέρθηκε στην ενότ. V.1.2 όχι μόνο δραστηριοποιούνται αρκετές εταιρίες στην εν λόγω αγορά, αλλά και γιατί μεγάλοι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας όπως είναι για παράδειγμα η ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ είναι καθετοποιημένες επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται και στην κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
130. Επίσης, ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ δραστηριοποιείται ήδη μέσω των θυγατρικών του και στην κατάντη αγορά (της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής) στην οποία, ωστόσο, κατέχει ένα χαμηλό μερίδιο ([5-10]% σε εγκατεστημένη ισχύ για το 2020) ενώ και ο Όμιλος ΜΟΗ κατέχει ένα εξίσου πολύ χαμηλό μερίδιο ([0-5]% σε εγκατεστημένη ισχύ για το 2020). Με την υπό κρίση συγκέντρωση, όπως αναλύθηκε και ανωτέρω υπό ενότ. V.1.1, δεν μεταβάλλεται η δομή της αγοράς δεδομένου ότι το μερίδιο της Εταιρίας -Στόχου είναι μικρό και ακολούθως το μερίδιο αγοράς του Ομίλου ΜΟΗ παραμένει χαμηλό και μετά τη συγκέντρωση. Κατά συνέπεια, ως προς τον Όμιλο ΜΟΗ δεν υφίσταται κίνητρο, πολλώ δε μάλλον δυνατότητα, μέσω της νέας οντότητας, αποκλεισμού των

<sup>134</sup> Βλ. Κατευθυντήριες γραμμές για την αξιολόγηση των μη οριζόντιων συγκεντρώσεων, παρ. 30.

<sup>135</sup> Το συμπέρασμα αυτό δύναται να εξαχθεί καθώς η ανάθεση κατασκευής πολλών έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας- όπως εν προκειμένω και στην ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, γίνεται μέσω σχετικών διαγωνισμών με συνέπεια η εταιρία να καθίσταται ανάδοχος ενός έργου (“competition for the market”). Αυτός είναι ο λόγος για τον οποίο η θέση της εταιρίας στην εν λόγω αγορά, ακόμη και αν διαπιστωθεί ότι κατέχει υψηλά μερίδια, μπορεί να θεωρηθεί ως πρόσκαιρα ισχυρή.

ανταγωνιστών της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ από πρόσβαση σε πελάτες (customer foreclosure)<sup>136</sup>. Εξάλλου, τυχόν αντίστοιχη δυνατότητα αποκλεισμού από τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, αυτή δεν αποτελεί συνέπεια της υπό κρίση συγκέντρωσης αλλά είναι προϋφιστάμενη λόγω της καθετοποίησης του ομίλου και του αποκλειστικού ελέγχου που είχε ήδη στην Εταιρία-Στόχο.

131. Κατά συνέπεια, δεν υφίσταται δυνατότητα αποκλεισμού σε κάθετο επίπεδο: (α) των ανταγωνιστών του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στην αγορά κατασκευής μονάδων ηλεκτρικής ενέργειας από την πρόσβασή τους σε πελάτες ούτε β) των ανταγωνιστών του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής από την πρόσβασή τους σε εισροές.

#### **VI.2 ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΟΥ ΣΥΝΤΟΝΙΣΜΟΥ ΣΥΜΠΕΡΙΦΟΡΑΣ ΤΩΝ ΜΗΤΡΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ (SPILL-OVER EFFECT) (κατ' άρθρο 7, παρ. 3 του Ν. 3959/2011)**

132. Σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 7 του Ν. 3959/2011, στο μέτρο που η δημιουργία κοινής επιχείρησης έχει ως αντικείμενο ή ως αποτέλεσμα το συντονισμό της ανταγωνιστικής συμπεριφοράς επιχειρήσεων που παραμένουν ανεξάρτητες, ο συντονισμός αυτός αξιολογείται σύμφωνα με τα κριτήρια που ορίζονται στις παραγράφους 1 και 3 του άρθρου 1. Κατά την αξιολόγηση αυτή, η Επιτροπή Ανταγωνισμού λαμβάνει υπόψη ιδίως: α) αν δύο ή περισσότερες μητρικές επιχειρήσεις ασκούν, σε σημαντικό βαθμό, δραστηριότητες στην ίδια αγορά με την κοινή επιχείρηση ή σε αγορά προηγούμενων ή επόμενων σταδίων από αυτήν της κοινής επιχείρησης ή σε παραπλήσια αγορά στενά συνδεδεμένη με την αγορά αυτή, και β) εάν ο συντονισμός, ο οποίος απορρέει ευθέως από τη δημιουργία της κοινής επιχείρησης, παρέχει στις συμμετέχουσες επιχειρήσεις τη δυνατότητα να εξαλείψουν τον ανταγωνισμό σε μεγάλο μέρος των αγορών τους.
133. Εφόσον δεν φαίνεται η δημιουργία της κοινής επιχείρησης να έχει ως αντικείμενο τον συντονισμό της ανταγωνιστικής συμπεριφοράς των μητρικών της εταιριών, πρέπει να διερευνηθεί εάν η δημιουργία μιας κοινής επιχείρησης έχει ως αποτέλεσμα τον συντονισμό αυτό, και συγκεκριμένα εάν εκ της δημιουργίας αυτής οι μητρικές επιχειρήσεις αποκτούν κίνητρο<sup>137</sup> να συντονίσουν τη μελλοντική τους συμπεριφορά, πέραν και εκτός της κοινής επιχείρησης, όπως για παράδειγμα μπορεί να συμβαίνει όταν οι μητρικές ασκούν δραστηριότητες στην ίδια αγορά με την κοινή επιχείρηση, και άρα είναι άμεσες ανταγωνίστριες η μία της άλλης, ή όταν οι μητρικές ασκούν δραστηριότητες σε αγορά προηγούμενου ή επόμενου σταδίου από αυτήν της κοινής επιχείρησης, καθώς και κατά πόσον ο συντονισμός αυτός καθίσταται πιθανός και οι επιπτώσεις του σημαντικές<sup>138</sup>. Για παράδειγμα, η πιθανότητα συντονισμού ενισχύεται όταν παρατηρείται συμμετρία των μεριδίων αγοράς και των δραστηριοτήτων των μητρικών επιχειρήσεων ή έλλειψη ισχυρών ανεξάρτητων ανταγωνιστών στην αγορά<sup>139</sup>. Αντίστοιχα, ο συντονισμός θα έχει σημαντικές επιπτώσεις παρέχοντας στις μητρικές της κοινής επιχείρησης εταιρίες τη δυνατότητα να εξαλείψουν τον ανταγωνισμό σε μεγάλο μέρος των αγορών τους, αν οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις έχουν, ατομικά, έκαστη ή όλες μαζί, επαρκή ισχύ ώστε να καθιστούν τον συντονισμό επικερδή<sup>140</sup>.

<sup>136</sup> Επιπλέον, στην κατάντη αγορά δραστηριοποιείται μεγάλος αριθμός πελατών, ο οποίος αναμένεται στα πλαίσια του στόχου απολιγνιτοποίησης της χώρας να αυξηθεί περαιτέρω και κατά συνέπεια δεν προκύπτει δυνατότητα από την νέα οντότητα αποκλεισμού τους από την πρόσβασή τους σε εισροές.

<sup>137</sup> Βλ. απόφαση Ευρωπαϊκής Επιτροπής JV.48-VODAFONE/ VIVENDI/CANAL PLUS, παρ.87.

<sup>138</sup> Βλ. N. Levy, *European Merger Control Law: a guide to the merger regulation*, Lexis Nexis, 2013, Κεφάλαιο 16, υπό κεφάλαιο 16.04.

<sup>139</sup> Βλ. αποφάσεις Ε.Επ. Μ.2851, INTRACOM/SIEMENS/STT, παρ. 43 και JV.3, BEISELEN,/ BAY WA/CHEMAG, παρ.28.

<sup>140</sup> Βλ. απόφαση Ε. Επ. IV/JV.21, SKANDIA/ STOREBRAND/ POHJOLA, παρ. 37.

Ενδείξεις σε σχέση με την εκτίμηση της ισχύος των συμμετεχουσών συνιστούν, μεταξύ άλλων, η κατοχή υψηλών μεριδίων αγοράς, η ωριμότητα της αγοράς, η αντισταθμιστική ισχύς μεγάλων πελατών (εάν υπάρχουν)<sup>141</sup>, η ύπαρξη εμποδίων εισόδου<sup>142</sup>, και η σημασία της κοινής επιχείρησης σε σχέση με την επιχειρηματική δραστηριότητα των μητρικών της. Κατά την αξιολόγηση του κινδύνου συντονισμού σύμφωνα με τα ανωτέρω λαμβάνεται υπόψη, μεταξύ άλλων, και το επίπεδο ροής πληροφοριών μεταξύ των μητρικών, και ειδικότερα το ενδεχόμενο χρησιμοποίησης της κοινής επιχείρησης από τις μητρικές της ως μέσου ανταλλαγής πληροφοριών<sup>143</sup>. Πάντως, όπως προκύπτει από τη διατύπωση της παρ. 3 σημ. β' του άρθρου 7 του Ν. 3959/2011, σε κάθε περίπτωση είναι απαραίτητο να υφίσταται αιτιώδης σύνδεσμος μεταξύ του συντονισμού και της δημιουργίας της κοινής επιχείρησης<sup>144</sup>. Εξάλλου, σε περίπτωση που αξιολογηθεί ότι υφίσταται κίνδυνος συντονισμού μεταξύ των μητρικών επιχειρήσεων, πρέπει να διερευνάται τυχόν εφαρμογή επ' αυτού των άρθρων 1 παρ. 1 και 3 του Ν. 3959/2011 ή/και 101 παρ. 1 και 3 ΣΛΕΕ.

134. Εν προκειμένω, δεν υφίσταται καμία ένδειξη ότι η αλλαγή από αποκλειστικό σε κοινό έλεγχο επί της Εταιρίας-Στόχου έχει ως αντικείμενο τον συντονισμό της συμπεριφοράς των μητρικών της, ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και MORE (και της απόατης μητρικής, του Ομίλου ΜΟΗ). Ως εκ τούτου, πρέπει να εξεταστεί το ενδεχόμενο η εν λόγω αλλαγή να έχει ως κίνητρο και ακολούθως ως αποτέλεσμα τον συντονισμό αυτό.

#### **VI.2.1 Σχετική αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής**

135. Ως προς την αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα:
136. Μία εκ των άμεσα μητρικών (MORE) δραστηριοποιείται στην ίδια αγορά με την Εταιρία-Στόχο ενώ η έτερη μητρική, ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, δεν δραστηριοποιείται σε αυτή παρά μόνο μέσω θυγατρικών<sup>145</sup>. Ωστόσο, σε επίπεδο ομίλων, και οι δύο όμιλοι δραστηριοποιούνται στην αγορά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες και από ΑΠΕ και κατά συνέπεια εκτιμάται ότι οι εταιρίες έχουν κίνητρο να προβούν σε συντονισμό της συμπεριφοράς τους στην εν λόγω αγορά. Πρέπει, λοιπόν, να εξεταστεί εάν είναι πιθανός ένας τέτοιος συντονισμός. Τα μερίδια σε επίπεδο ομίλων στην εν λόγω σχετική αγορά εμφανίζονται μεν συμμετρικά, ήτοι περίπου [0-5]% για τον Όμιλο ΜΟΗ και [5-10]% για τον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, εντούτοις είτε συνδυαστικά είτε μεμονωμένα είναι πολύ χαμηλά με αποτέλεσμα να θεωρείται ότι οι δύο όμιλοι δεν ασκούν σε σημαντικό βαθμό δραστηριότητες στην ίδια, με την κοινή επιχείρηση, αγορά ούτε ότι η ισχύς τους σε αυτή είναι σημαντική. Σημειώνεται ότι η ισχύς του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στην αγορά δεν μεταβάλλεται συνεπεία της συγκέντρωσης καθώς προϋπήρχε, ως ασκούσα αποκλειστικό έλεγχο στην Εταιρία-Στόχο ενώ η ισχύς του Ομίλου ΜΟΗ στην εν λόγω αγορά πριν και μετά τη συγκέντρωση δεν δύναται να θεωρηθεί σημαντική.
137. Ειδικά ως προς τις ΑΠΕ, ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΙΑ ανέπτυξε σχετική δραστηριότητα πολύ πρόσφατα με

<sup>141</sup> Βλ. αποφάσεις Ε. Επ. JV.42, παρ. 19-23, JV.44, παρ.37, Μ.2075, παρ.19, Μ.2712, παρ. 25-26.

<sup>142</sup> Βλ. απόφαση Ε.Επ. JV.14, παρ. 32.

<sup>143</sup> Βλ. Rosenthal/Thomas, *European Merger Control*, Verlag C.H.Beck, Munchen 2010, σελ. 227-229 και N. Levy, *European Merger Control Law: a guide to the merger regulation*, Lexis Nexis, 2013, Κεφάλαιο 16 "Spill-over effects of joint ventures", υπό-κεφάλαιο 16.04[1]. Βλ. και αποφάσεις Ε. Επ. Μ.5066, EUROGATE/APMM, παρ. 42 και Μ.4170, LSG LUFTHANSA SERVICE HOLDING/GATE GOURMET SWITZERLAND, παρ. 51-53.

<sup>144</sup> Βλ. απόφαση Ε. Επ. JV.37, BSKYB/ KIRCH PAY TV, παρ. 91.

<sup>145</sup> Βλ. σχετικά ερώτηση 4 στην υπ' αριθ. πρωτ. 5843/07.07.2021 επιστολή παροχής στοιχείων των Μερών.



αμελητέο ποσοστό ([0-5]% για το έτος 2020 έναντι [0-5]% του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ)<sup>146</sup>.

138. Περαιτέρω, στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής δραστηριοποιείται πλήθος ανταγωνιστών, με τη ΔΕΗ να διατηρεί, μειούμενα μεν υψηλά όμως δε, μερίδια αγοράς, ασκώντας σημαντική ανταγωνιστική πίεση. Παράλληλα, ο στόχος απολιγνιτοποίησης της χώρας και το διαρκώς μειούμενο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ δημιουργεί κίνητρα εισόδου στην αγορά. Κίνητρα εισόδου δημιουργούνται και λόγω της σχετικά πρόσφατης μετάβασης σε οργανωμένη χονδρεμπορική αγορά με επιμέρους υποαγορές (α) Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά, β) Αγορά Επόμενης Ημέρας, γ) Ενδοημερήσια Αγορά και δ) Αγορές Ισχύος και Ενέργειας Εξισορρόπησης), η οποία επιτρέπει την καλύτερη διαχείριση των επιχειρησιακών κινδύνων που σχετίζονται με την εν λόγω δραστηριότητα, μειώνοντας σημαντικά την αβεβαιότητα ως προς την απόδοση της επένδυσης. Την είσοδο «νέων παικτών» στην αγορά και την ανάπτυξη του ανταγωνισμού ευνοεί επίσης και η αύξηση των διασυνδέσεων του εγχώριου συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. Τέλος, ειδικά προς τις ΑΠΕ, παρατηρείται έντονη αύξηση της ανταγωνιστικότητας στην αγορά λόγω της εισόδου πολλών παραγωγών.
139. Σημαντικός παράγοντας στο πλαίσιο της παρούσας αξιολόγησης είναι επίσης η απουσία διαρθρωτικών δεσμών μεταξύ των δύο ομίλων. Επιπλέον, οι δύο όμιλοι έχουν ως κύρια δραστηριότητά τους άλλη από αυτήν της κοινής επιχείρησης. Ειδικότερα, ο μεν Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ δραστηριοποιείται κυρίως στον κλάδο των πετρελαιοειδών, ο δε Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ δραστηριοποιείται κυρίως στον κατασκευαστικό κλάδο, τις παραχωρήσεις και τη διαχείριση και εκμετάλλευση ακινήτων με ισχυρή κεφαλαιακή βάση.
140. Τέλος, αναφορικά με την ανταλλαγή εμπιστευτικών πληροφοριών μεταξύ των μητρικών εταιριών μέσω της Εταιρίας-Στόχου, βάσει του Συμφωνητικού Μετόχων, η πληροφόρηση και η πρόσβαση από την Εταιρία-Στόχο στα Μέρη γίνεται σύμφωνα με το καταστατικό, το Συμφωνητικό Μετόχων και την ισχύουσα νομοθεσία ενώ κάθε Μέρος δεσμεύεται στο άλλο ότι έχει συμμορφωθεί, θα συμμορφώνεται και θα αναγκάζει την Εταιρία-Στόχο να συμμορφώνεται με την ελληνική νομοθεσία που διέπει, πέραν των άλλων, και τη διοίκηση της Εταιρίας<sup>147</sup>. Στο ως άνω πλαίσιο τα Μέρη αναφέρουν ότι η Εταιρία και κατ' επέκταση τα μέλη του ΔΣ και κάθε τρίτο πρόσωπο στο οποίο έχουν ανατεθεί αρμοδιότητες δεσμεύεται αυστηρά από την υποχρέωση εχεμύθειας, μη διάχυσης πληροφοριών, την οποία υπέχουν με βάσει το δίκαιο Α.Ε. για τις εταιρικές υποθέσεις και τα απόρρητα που κατέστησαν σε αυτά γνωστά λόγω της ιδιότητάς τους ως συμβούλων ενώ παράλληλα δεσμεύονται και από τις ειδικές διατάξεις του Ν. 4605/2019 περί προστασίας εμπορικών απορρήτων<sup>148</sup>. Περαιτέρω, τα Μέρη ρητά αναφέρουν ότι, σε

<sup>146</sup> Σε αυτό το πλαίσιο σημειώνεται ότι τα χαρακτηριστικά του νομοθετικού πλαισίου περί ΑΠΕ, βάσει του οποίου οι παραγωγοί ΑΠΕ - ανά μονάδα παραγωγής - συνάπτουν μακροχρόνιες συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με τον ΔΑΠΕΕΠ, καθιστούν το ενδεχόμενο συντονισμού απίθανο, καθώς η τιμή πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας προς τον ΔΑΠΕΕΠ μπορεί να αλλάξει μόνο κάθε 20 χρόνια. Προκειμένου, δηλαδή, να συντονιστούν οι εν λόγω όμιλοι ως προς την δραστηριότητα των ΑΠΕ θα πρέπει να συμπέσει χρονικά η λήξη των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με τον ΔΑΠΕΕΠ δύο μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, του ενός και του άλλου ομίλου και να επιλέξουν να συμμετάσχουν αυτές οι μονάδες παραγωγής στην ίδια ανταγωνιστική διαδικασία της ΡΑΕ. Άλλωστε, λόγω της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μόνο σε έναν αγοραστή, τον ΔΑΠΕΕΠ, δεν νοείται πολιτική τιμών και πελατών.

<sup>147</sup> Βλ. όρο 8.2 και 12.2<sup>α</sup> του Συμφωνητικού Μετόχων.

<sup>148</sup> Βλ. σχετικά την ερώτηση 4 στην υπ' αριθ. πρωτ. 6197/20.07.2021 επιστολή παροχής στοιχείων των Μερών. Οι μητρικές εταιρείες έχουν κάθε μία δεσμευθεί «να αναγκάζουν» την Εταιρία-Στόχο να συμμορφώνεται με όλους του ελληνικούς νόμους. Ήδη στο δίκαιο ΑΕ προβλέπεται ότι τα μέλη του διοικητικού συμβουλίου και κάθε τρίτο πρόσωπο στο οποίο έχουν ανατεθεί αρμοδιότητες, οφείλουν ιδίως να τηρούν αυστηρή εχεμύθεια για τις εταιρικές υποθέσεις και τα απόρρητα της εταιρίας, που κατέστησαν σε αυτά γνωστά λόγω της ιδιότητάς τους ως συμβούλων (άρθρο 97.1.γ, ν. 4548/2018)

συνέχεια της έγκρισης της συναλλαγής από την ΕΑ, η νέα διοίκηση της Εταιρίας- Στόχου, η οποία θα οριστεί κατά τα προβλεπόμενα στο Καταστατικό και στη Συμφωνία Μετόχων, θα λάβει συγκεκριμένα ειδικότερα μέτρα και θα ορίσει διαδικασίες οι οποίες θα διασφαλίζουν την τήρηση των υποχρεώσεων, οι οποίες ούτως ή άλλως απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία<sup>149</sup>. Άρα, οι μητρικές εταιρείες έχουν ήδη δεσμευτεί στο Συμφωνητικό Μετόχων ότι η Εταιρία- Στόχος θα τηρεί την κείμενη νομοθεσία, επομένως δεν θα προβαίνει σε καμία πράξη η οποία παραβιάζει κάποιον κανόνα δικαίου περιλαμβανομένης της απαγορευμένης ανταλλαγής πληροφοριών.

141. Συνεπώς, βάσει των όσων αναφέρονται ανωτέρω και ενδεικτικά των χαμηλών μεριδίων των δύο ομίλων, των χαρακτηριστικών και των συνθηκών της υπό εξέταση αγοράς, δεν δύναται να θεωρηθεί ως πιθανό το ενδεχόμενο συντονισμού τους στην εν λόγω αγορά. Σε κάθε περίπτωση, ακόμη και αν ήθελε υποθεθεί ότι η εν λόγω συγκέντρωση τυχόν καθιστούσε πιθανό τον συντονισμό, δεν δύναται να θεωρηθεί ότι παρέχεται στις μητρικές της κοινής επιχείρησης η δυνατότητα να εξαλείψουν τον ανταγωνισμό σε μεγάλο μέρος της αγοράς, κυρίως λόγω έλλειψης επαρκούς ισχύος, ατομικής ή συνδυαστικής, προκειμένου να καταστήσουν έναν τέτοιο συντονισμό επικερδή.

#### **VI.2.2 Σχετική αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής**

142. Στην υπό εξέταση αγορά και υπό την υπόθεση ότι αυτή ήθελε θεωρηθεί αγορά επόμενου σταδίου σε σχέση με την παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, καμία εκ των άμεσα μητρικών εταιριών της Εταιρίας-Στόχου δεν δραστηριοποιείται σε αυτήν. Ωστόσο, σε επίπεδο ομίλων και ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ο Όμιλος ΜΟΗ δραστηριοποιούνται μέσω των θυγατρικών τους, ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΝRG Α.Ε. αντίστοιχα. Κατά συνέπεια εκτιμάται ότι οι εταιρίες έχουν κίνητρο να προβούν σε συντονισμό της συμπεριφοράς τους στην εν λόγω αγορά. Πρέπει, λοιπόν, να εξεταστεί εάν είναι πιθανός ένας τέτοιος συντονισμός. Τα μερίδια σε επίπεδο ομίλων στην εν λόγω σχετική αγορά εμφανίζονται μεν συμμετρικά, ήτοι περίπου [0-5]% για τον Όμιλο ΜΟΗ και [5-10]% για τον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, εντούτοις είτε συνδυαστικά είτε μεμονωμένα είναι πολύ χαμηλά με αποτέλεσμα να θεωρείται ότι οι δύο όμιλοι δεν ασκούν σε σημαντικό βαθμό δραστηριότητα στην αγορά επόμενου σταδίου από αυτήν της κοινής επιχείρησης ούτε ότι η ισχύς τους σε αυτή είναι σημαντική<sup>150</sup>.
143. Εξάλλου στην αγορά δραστηριοποιείται πλήθος ανταγωνιστών, χωρίς εμπόδια εισόδου, με τη ΔΕΗ να κατέχει το υψηλότερο μερίδιο, συνεπώς δεν αποτελεί κορεσμένη/ώριμη αγορά. Οι αρχές, δε, οι οποίες διέπουν τη διαμόρφωση των τιμολογίων λιανικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες<sup>151</sup> είναι η μη στρέβλωση του ανταγωνισμού, η μη διάκριση μεταξύ των καταναλωτών ίδιας κατηγορίας, η προστασία των δικαιωμάτων όλων των καταναλωτών, και κυρίως η κοστοστρέφεια, η διαφάνεια στον τρόπο υπολογισμού των μη ρυθμιζόμενων

<sup>149</sup> Βλ. σχετικά την ερώτηση 5 στην υπ' αριθ. πρωτ. 6323/23.07.2021 επιστολή παροχής στοιχείων των Μερών.

<sup>150</sup> Βλ. N. Levy, *European Merger Control Law: a guide to a merger regulation*, Lexis Nexis, 2013, κεφ. 16, υποκεφ. 16.03 και 16.04, σελ. 16-4, 16-6 και 16-10 και την εκεί παρατιθέμενη νομολογία, ενδεικτικά Ε.Επ. IV/JV.44, HITACHI/NEC-DRAM/JV, 2000 στην οποία τα μέρη κατείχαν στην κατάντη αγορά ποσοστό μικρότερο από 15% («πολύ χαμηλό» το αναφέρει η Ε.Επ.) κρίνοντας ότι τα μερίδια δεν ήταν ικανά να οδηγήσουν σε σημαντικό μεταδοτικό αποτέλεσμα και Ε.Επ. Μ.2243, STORA ENSO/ASSIDOMAN/JV, παρ. 34, όπου το συνδυαστικό μερίδιο των δύο μητρικών στην ανάντη αγορά ήταν μικρότερο από 10% («αμελητέο» το αναφέρει η Ε.Επ.) κρίνοντας ότι δεν ήταν πιθανός ο συντονισμός μεταξύ των μητρικών.

<sup>151</sup> Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες, ΥΑ 29.03.2013, ΦΕΚ Β 832/09.04.2013.

χρεώσεων<sup>152</sup>.

144. Συνεπώς, βάσει των όσων αναφέρονται ανωτέρω, ήτοι των χαμηλών μεριδίων των ομίλων και της έλλειψης σημαντικής ισχύος τους στην αγορά και των χαρακτηριστικών και συνθηκών της υπό εξέταση αγοράς, δεν δύναται να θεωρηθεί ως πιθανό το ενδεχόμενο συντονισμού τους στην εν λόγω αγορά.

### **VI.2.3 Χονδρική προμήθεια φυσικού αερίου**

#### **VI.2.3.1 Πρωτογενής αγορά προμήθειας φυσικού αερίου**

145. Και οι δύο Όμιλοι ανέπτυξαν πρόσφατα δραστηριότητα στην πρωτογενή αγορά προμήθειας φυσικού αερίου, όπου κατέχουν ιδιαιτέρως χαμηλά μερίδια αγοράς με τη ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ, την PROMETHEUS GAS και την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. να κατέχουν θέση ισχύος.
146. Η εν λόγω αγορά βρίσκεται σε φάση ανάπτυξης και ως προς την εκτιμώμενη ζήτηση φυσικού αερίου για τα επόμενα έτη και σύμφωνα με τη Μελέτη Ανάπτυξης 2021-2030 του ΔΕΣΦΑ, αυτή αναμένεται να αυξηθεί, βάσει του βασικού σεναρίου, κατά +11%. Η ζήτηση για ηλεκτροπαραγωγή το 2021 αναμένεται να υπερβεί, σύμφωνα με το βασικό σενάριο, το 60% της συνολικής ζήτησης.
147. Η βελτίωση των εγκαταστάσεων ΥΦΑ με την αναβάθμιση του τερματικού σταθμού στη Ρεβυθούσα το 2018 που αύξησε κατά 70% την αποθηκευτική ικανότητα των εγκαταστάσεων και τα υπό ανάπτυξη έργα πλωτών σταθμών ΥΦΑ, ενδεικτικά της ΔΙΩΡΥΓΑ GAS, και άλλα έργα όπως η Υπόγεια Αποθήκη Φυσικού Αερίου (Νότια Καβάλα) ευνοούν την πρόσβαση ανταγωνιστών στην αγορά πραγματοποιώντας άμεσες εισαγωγές. Τα τελευταία χρόνια παρατηρείται αύξηση του αριθμού των εταιριών που πραγματοποιούν εισαγωγές φυσικού αερίου και σύμφωνα με την κρίση της ΕΑ στην 737/2021 απόφασή της περί απαλλαγής της ΔΕΠΑ από την υποχρέωση εφαρμογής προγράμματος διάθεσης ποσοτήτων φυσικού αερίου μέσω ηλεκτρονικών δημοπρασιών, διαπιστώνεται πλέον η ύπαρξη επαρκών και ανταγωνιστικών δυνάμεων στην εγχώρια αγορά, οι οποίες τα τελευταία χρόνια προσφέρουν εναλλακτικές πηγές προμήθειας. Τέλος, η ανάπτυξη μεθόδων αεριοποίησης/υγροποίησης φυσικού αερίου καταδεικνύει ότι πρόκειται για αγαθό που χαρακτηρίζεται από χαμηλό βαθμό ομοιογένειας.
148. Συνεπώς, βάσει των όσων αναφέρονται ανωτέρω, ήτοι των χαμηλών μεριδίων των ομίλων και της έλλειψης σημαντικής ισχύος τους στην αγορά, καθώς και των χαρακτηριστικών και συνθηκών της υπό εξέταση αγοράς, δεν δύναται να θεωρηθεί ως πιθανό το ενδεχόμενο συντονισμού τους στην εν λόγω αγορά ενώ τα μέρη αναφέρουν ότι η Εταιρία-Στόχος θα προμηθεύεται φυσικό αέριο από την αγορά και τυχόν εφοδιασμός από τις μητρικές θα γίνεται κατόπιν απόφασης της διοίκησης, υπό συνθήκες ανταγωνισμού με τους συνήθεις εμπορικούς όρους (arm's length)<sup>153</sup>.

#### **VI.2.3.2 Δευτερογενής αγορά προμήθειας φυσικού αερίου**

149. Και οι δύο Όμιλοι δραστηριοποιούνται στη δευτερογενή αγορά προμήθειας φυσικού αερίου. Τα μερίδια αγοράς κάθε ομίλου είναι χαμηλά και στην αγορά δραστηριοποιείται πλήθος ανταγωνιστών με τη ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. και τη ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ να κατέχουν ηγετική θέση, συνεπώς δεν αποτελεί κορεσμένη/ώριμη αγορά. Στην εν λόγω αγορά δεν υφίστανται εμπόδια εισόδου.
150. Συνεπώς, βάσει των όσων αναφέρονται ανωτέρω, ήτοι των χαμηλών μεριδίων των ομίλων και της

<sup>152</sup> Αναφορικά με την ανταλλαγή εμπιστευτικών πληροφοριών μεταξύ των μητρικών εταιριών μέσω της Εταιρίας-Στόχου, βλ. ανωτέρω ανάλυση υπό παρ. 139.

<sup>153</sup> Βλ. σχετικά στην υπ' αριθ. πρωτ. 6197/20.07.2021 επιστολή παροχής στοιχείων των Μερών

έλλειψης σημαντικής ισχύος τους στην αγορά, καθώς και των χαρακτηριστικών και συνθηκών της υπό εξέταση αγοράς, δεν δύναται να θεωρηθεί ως πιθανό το ενδεχόμενο συντονισμού τους στην εν λόγω αγορά.

#### **VI.2.4 Η αγορά προμήθειας φυσικού αερίου σε επίπεδο λιανικής**

151. Στην υπό εξέταση αγορά, καμία εκ των άμεσα μητρικών εταιριών της Εταιρίας-Στόχου δεν δραστηριοποιείται σε αυτήν. Ωστόσο, σε επίπεδο ομίλων και ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ο Όμιλος ΜΟΗ δραστηριοποιούνται μέσω των θυγατρικών τους, ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., ΤΕΡΝΑ Α.Ε, ΗΡΩΝ Π ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. και ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΕΛΛΑΣ Α.Ε., CORAL ΜΑΕ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΚΑΙ ΧΗΜΙΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ και ΝRG Α.Ε. αντίστοιχα. Κατά συνέπεια εκτιμάται ότι οι εταιρίες έχουν κίνητρο να προβούν σε συντονισμό της συμπεριφοράς τους στην εν λόγω αγορά. Πρέπει, λοιπόν, να εξεταστεί εάν είναι πιθανός ένας τέτοιος συντονισμός. Τα μερίδια σε επίπεδο ομίλων στη σχετική αγορά λιανικής προμήθειας φυσικού αερίου σε ηλεκτροπαραγωγούς εμφανίζονται μεν συμμετρικά, ήτοι περίπου 4% για τον όμιλο ΜΟΗ και 8% για τον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, εντούτοις είτε συνδυαστικά είτε μεμονωμένα είναι πολύ χαμηλά με αποτέλεσμα να θεωρείται ότι οι δύο όμιλοι δεν ασκούν σε σημαντικό βαθμό δραστηριότητα στην αγορά προηγούμενου σταδίου από αυτήν της κοινής επιχείρησης ούτε ότι η ισχύς τους σε αυτή είναι σημαντική<sup>154</sup>.
152. Περαιτέρω, η λιανική αγορά προμήθειας φυσικού αερίου, μετά την πλήρη απελευθέρωση της την 01.01.2018, λειτουργεί με συμμετοχή πλήθους προμηθευτών. Οι δύο όμιλοι έχουν παρουσία στη λιανική αγορά φυσικού αερίου με μερίδια αγοράς αισθητά μικρότερα και ιδιαιτέρως χαμηλά σε σχέση με εταιρίες οι οποίες κατέχουν υψηλά μερίδια. Η λιανική αγορά φυσικού αερίου είναι μια αγορά ανοικτή σε νέους προμηθευτές χωρίς ιδιαίτερα εμπόδια εισόδου και συνεπώς δεν αποτελεί μια κορεσμένη/ώριμη αγορά ενώ τα διαθέσιμα προϊόντα προμήθειας προσφέρουν σημαντικές εναλλακτικές δυνατότητες επιλογής ενισχύοντας τον ανταγωνισμό. Άλλωστε και στη λιανική αγορά φυσικού αερίου, όπως και στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, οι βασικές αρχές λειτουργίας της βασίζονται στη μη στρέβλωση του ανταγωνισμού, στη μη διάκριση μεταξύ των καταναλωτών ίδιας κατηγορίας, στην προστασία των δικαιωμάτων όλων των καταναλωτών καθώς και στην διαφάνεια υπολογισμού των ρυθμιζόμενων και μη χρεώσεων<sup>155</sup>.
153. Συνεπώς, βάσει των όσων αναφέρονται ανωτέρω, ήτοι των χαμηλών μεριδίων των ομίλων και της έλλειψης σημαντικής ισχύος τους στην αγορά και των χαρακτηριστικών και συνθηκών της υπό εξέταση αγοράς, δεν δύναται να θεωρηθεί ως πιθανό το ενδεχόμενο συντονισμού τους στην εν λόγω αγορά.

#### **VI.2.5 Σχετική Αγορά κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας**

154. Όσον αφορά στην καθέτως επηρεαζόμενη αγορά κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, δεν εξετάζεται το ενδεχόμενο συντονισμού μεταξύ των μητρικών εταιριών ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ΜΟΗ (και

<sup>154</sup> Βλ. N. Levy, *European Merger Control Law: a guide to a merger regulation*, Lexis Nexis, 2013, κεφ. 16, υποκεφ. 16.03 και 16.04, σελ. 16-4, 16-6 και 16-10 και την εκεί παρατιθέμενη νομολογία, ενδεικτικά Ε.Επ. IV/JV.44, HITACHI/NEC-DRAM/JV, 2000 στην οποία τα μέρη κατείχαν στην κατάντη αγορά ποσοστό μικρότερο από 15% («πολύ χαμηλό» το αναφέρει η Ε.Επ.) κρίνοντας ότι τα μερίδια δεν ήταν ικανά να οδηγήσουν σε σημαντικό μεταδοτικό αποτέλεσμα και Ε.Επ. Μ.2243, STORA ENSO/ASSIDOMAN/JV, παρ. 34, όπου το συνδυαστικό μερίδιο των δύο μητρικών στην ανάντη αγορά ήταν μικρότερο από 10% («αμελητέο» το αναφέρει η Ε.Επ.) κρίνοντας ότι δεν ήταν πιθανός ο συντονισμός μεταξύ των μητρικών.

<sup>155</sup> Αναφορικά με την ανταλλαγή εμπιστευτικών πληροφοριών μεταξύ των μητρικών εταιριών μέσω της Εταιρίας-Στόχου, βλ. ανωτέρω ανάλυση υπό παρ. 139.

κατ' επέκταση των Ομίλων ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ΜΟΗ) καθώς στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιείται μόνο μία εκ των δύο μητρικών, ήτοι ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μέσω της θυγατρικής του ΤΕΡΝΑ Α.Ε.).

155. Λαμβανομένων υπόψη όλων των ανωτέρω, δεν προκύπτει ότι οι συνθήκες ανταγωνισμού στις κατά τα ως άνω αναφερόμενες αγορές θα μεταβληθούν σημαντικά ως αποτέλεσμα της υπό κρίση συναλλαγής και η εξεταζόμενη συγκέντρωση δεν αναμένεται να επηρεάσει αισθητά τον ανταγωνισμό ή να οδηγήσει σε σημαντικό περιορισμό του σε αυτές.

#### ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΛΟΓΟΥΣ ΑΥΤΟΥΣ

Η Επιτροπή Ανταγωνισμού, σε Ολομέλεια, ομόφωνα εγκρίνει κατ' άρθρο 8 παρ. 3 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, την από 18.06.2021 γνωστοποιηθείσα συγκέντρωση, η οποία αφορά στην απόκτηση κοινού ελέγχου από τις εταιρίες «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ» επί της εταιρίας «ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», δεδομένου ότι η εν λόγω συγκέντρωση, παρότι εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παραγράφου 1 του άρθρου 6 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, δεν προκαλεί σοβαρές αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις επιμέρους αγορές τις οποίες αφορά.

Η ανωτέρω απόφαση καταχωρήθηκε στο βιβλίο των αποφάσεων της Επιτροπής Ανταγωνισμού που τηρείται στην Υπηρεσία μας την 23η Αυγούστου 2021 και έλαβε τον αριθμό 744/2021.



**Παράρτημα 1**  
**Εταιρίες του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ που συμμετέχουν στην αγορά ενέργειας, 31.12.2020**

Εταιρία	% συμμετοχής ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (άμεσο η/και έμμεσο)	Έμμεση συμμετοχή μέσω:	Άτερος ελέγχων μέτοχος	Αντικείμενο Δραστηριότητας
MORE A.E	[...]	[...]	[...]	ΑΠΕ
TEFORTO HOLDINGS LTD	[...]	[...]	[...]	ΑΠΕ
WIRED RES A.E.	[...]	[...]	[...]	Αιολική Ενέργεια
ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	[...]	[...]	[...]	Αιολική Ενέργεια
RADIANT SOLAR HOLDINGS LTD	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
GREENSOL HOLDINGS LTD	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΣΕΛΕΥΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΛΥΣΙΜΑΧΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΑΝΤΙΓΟΝΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΜΕΝΑΝΔΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΑΝΤΙΠΑΤΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΚΑΛΥΨΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΑΡΗΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΙΝΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΑΝΤΙΚΛΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΕΚΑΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΚΙΡΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΗΛΙΑΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Ηλιακή Ενέργεια
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΛΛΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Αιολική Ενέργεια
ΟΠΟΥΝΤΙΑ ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	[...]	[...]	[...]	Αιολική Ενέργεια
SENTRADE HOLDING S.A. (LUXEMBOURG)	[...]	[...]	[...]	Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας
STRATEGIC ENERGY TRADING ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας
SENTRADE RS DOO BEOGRAD (SERBIA)	[...]	[...]	[...]	Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας
SENTRADE DOOEL SKOPJE (SKOPJE)	[...]	[...]	[...]	Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας
NRG TRADING HOUSE ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Προμήθεια και Εμπορία Ηλεκτρισμού
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε	[...]	[...]	[...]	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]	[...]	Αιολική Ενέργεια

Εταιρία	% συμμετοχής ΜΟΤΟΡ ΟΪΑ (άμεσο η/και έμμεσο)	Έμμεση συμμετοχή μέσω:	Έτερος ελέγχων μέτοχος	Αντικείμενο Δραστηριότητας
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
ΝΙΟΤΙΑ ΑΙΟΛΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ & ΣΙΑ ΦΩΙΩΤΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
ΑΝΤΙΛΙΟΝ ΑΙΟΛΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
GR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΦΛΩΡΙΝΑ 10 ΕΕ	[...]	[...]	[...]	Αιολική Ενέργεια
AJINKAM LTD (CY)	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
POTRYLA LTD (CY)	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
ARGOS ΑΙΟΛΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
GR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΖΑΝΗ 1 ΕΕ	[...]	[...]	[...]	Αιολική Ενέργεια
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ FOXWIND FARM LTD - ΕΒΡΟΣ 1 Ε.Ε.	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΤΑΣ - ΒΩΛΟΣ Ε.Ε.	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
DYLOX WIND PARK LTD (CY)	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΑΓΙΟΙ ΑΠΟΣΤΟΛΟΙ ΜΕΠΕ	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ DYLOX WIND - ΡΟΔΟΠΗ 4 Ε.Ε.	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
GUSTAFF LTD (CY)	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
PIGADIA ΑΙΟΛΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
LAGIMITE LTD (CY)	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΛΙΑΠΟΥΡΦΙ ΕΠΕ	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΤΡΙΚΟΡΦΟ ΕΠΕ	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΕΠΕ	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΑΓΙΟΙ ΤΑΞΙΑΡΧΕΣ ΕΠΕ	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ - ΔΙΣΤΡΑΤΑ ΕΠΕ	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
PORTSIDE WIND ENERGY LTD (CY)	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΡΙΖΑ ΜΕΠΕ	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ PORTSIDE WIND ENERGY LTD - ΡΟΔΟΠΗ 5 Ε.Ε.	[...]	[...]	[...]	Αιολική Ενέργεια
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ PORTSIDE WIND ENERGY LTD ΘΡΑΚΗ 1 Ε.Ε.	[...]	[...]	[...]	Αιολική Ενέργεια
GR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΙΡΕΒΕΖΑ 1 ΕΕ	[...]	[...]	[...]	Αιολική Ενέργεια

Εταιρία	% συμμετοχής ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (άμεσο η/και έμμεσο)	Έμμεση συμμετοχή μέσω:	Έτερος ελέγχων μέτοχος	Αντικείμενο Δραστηριότητας
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια
ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ & ΣΙΑ ΦΩΤΙΔΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	[...]	[...]		Αιολική Ενέργεια

Πηγή: Έντυπο γνωστοποίησης, Παράρτημα Α1.

## Παράρτημα 2

Εταιρίες του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στην αγορά ενέργειας, 31.12.2020

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΛΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ</b>						
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΉΒΡΟΥ ΑΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε						
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ ΜΑΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΈΒΡΟΥ Α.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΗ ΣΑΠΠΩΝ Ο.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ ΟΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
EUROWIND Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ



ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΡΟΥΛΟΣ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΑΛΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΛΙΣΤΡΑΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΜΑΛΕΣΙΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΟΡΧΟΜΕΝΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΞΕΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΤΟΛΩΚΑΡΝΑΝΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ ΜΑΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΕΥΒΟΪΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ ΑΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ ΑΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΗΛΙΑΚΑ ΒΑΚΟΥΦΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΚΙΑΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
VALE PLUS LTD	Κύπρος	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
HAOS INVEST 1 EAD	Βουλγαρία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ECO ENERGY DOBRICH 2 EOOD	Βουλγαρία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ECO ENERGY DOBRICH 3 EOOD	Βουλγαρία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ECO ENERGY DOBRICH 4 EOOD	Βουλγαρία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
EOLOS NORTH sp.z.o.o.	Πολωνία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
EOLOS NOWOGRODZEC sp.z.o.o.	Πολωνία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
EOLOS POLSKA sp.z.o.o.	Πολωνία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
EOLOS EAST sp.z.o.o.	Πολωνία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
JP GREEN sp.z.o.o.	Πολωνία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
WIRON sp.z.o.o.	Πολωνία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
BALLADYNA sp.z.o.o.	Πολωνία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
AEGIS RENEWABLES, LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
MOHAVE VALLEY ENERGY LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

TERNA RENEWABLE ENERGY PROJECTS LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
TERNA DEN LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
FLUVANNA INVESTMENTS LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
FLUVANNA HOLDINGS LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
FLUVANNA WIND ENERGY LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
FLUVANNA I INVESTOR, INC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
FLUVANNA I HOLDING COMPANY, LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
FLUVANNA WIND ENERGY 2, LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
FLUVANNA HOLDINGS 2, LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
FLUVANNA INVESTMENTS 2, LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
CI-II BEARKAT QFPF, LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
CI-II BEARKAT HOLDING B, LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
SPONSOR BEARKAT I HOLDCO, LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
BEARKAT I TE PARTNERSHIP, LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
BEARKAT WIND ENERGY I, LLC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
TERNA HOLDCO INC	Η.Π.Α.	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ</b>		[...]	[...]	[...]		
EN.ΕΡ.ΜΕΛ. ΑΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Καθαρή θέση	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
OPTIMUS ENERGY ΑΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Καθαρή θέση	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ</b>		[...]	[...]	[...]		
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΠΕ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Καθαρή θέση	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΡΜΟΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Καθαρή θέση	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Καθαρή θέση	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ</b>		[...]	[...]	[...]		
ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING EOOD	Βουλγαρία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
TETRA DOOEL SKOPJE	ΠΓΔΜ	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING D.O.O	Σερβία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING SHPK	Αλβανία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΘΕΡΜΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ - ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ</b>		[...]	[...]	[...]		
ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Καθαρή θέση	-
ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Καθαρή θέση	ΤΕΡΝΑ ΑΕ
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</b>		[...]	[...]	[...]		
ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ ΨΥΧΑΓΩΓΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	-
ΜΟΝΑΣΤΗΡΙΟΥ ΤΕΧΝΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	-
ΒΙΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	-
ICON EOOD	Βουλγαρία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΑΕ
ICON BOROVEC EOOD	Βουλγαρία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ICON EOOD

DOMUS DEVELOPMENT EOOD	Βουλγαρία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ICON EOOD
SC GEK ROM SRL	Ρουμανία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ICON EOOD
HIGHLIGHT SRL	Ρουμανία	[...]	[...]	[...]	Ολική	ICON EOOD
ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΝΤΟΥΔΙΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	[...]	[...]	[...]	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΑΕ
AVLAKI I BV	Ολλανδία	[...]	[...]	[...]	Ολική	-
AVLAKI II BV	Ολλανδία	[...]	[...]	[...]	Ολική	-
AVLAKI III BV	Ολλανδία	[...]	[...]	[...]	Ολική	-
AVLAKI IV BV	Ολλανδία	[...]	[...]	[...]	Ολική	-
KASSIOPI BV	Ολλανδία	[...]	[...]	[...]	Ολική	-

Πηγή: Έντυπο γνωστοποίησης, Παράρτημα Α2.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο Πρόεδρος

ΙΩΑΝΝΗΣ ΛΙΑΝΟΣ