

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 368/2016

Για την ένταξη της μονάδας «ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗ» της εταιρείας «ΔΕΗ Α.Ε.» στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 296 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, τη **13^η Οκτωβρίου 2016**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 3, 12, 22, 94, 96, 143Δ και 143Ε αυτού.
2. Την υπό στοιχεία C(2016)/1791 final/31.03.2016 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με την οποία εγκρίθηκε ο Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας ως συμβιβάσιμη με το ενωσιακό πλαίσιο κρατική ενίσχυση (SA 38968).
3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012), (εφεξής «ΚΔΕΣΜΗΕ»), όπως ισχύει, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 296, 297 και 298.
4. Την υπό στοιχεία 2014/C 200/01 Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα C 200, 28.06.2014, σελ. 1-55).
5. Την από 2.8.2016 Ανακοίνωση της ΑΔΜΗΕ ΑΕ σχετικά με τον «*Αναθεωρημένο Πίνακα Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος Επιλέξιμων Μονάδων Ηλεκτροπαραγωγής για την ένταξή τους στον ΜΜΑΕ*».
6. Την από 12.8.2016 Ανακοίνωση της ΡΑΕ με θέμα «*Πρόσκληση υποβολής αιτήσεων από τις επιλέξιμες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής για την ένταξή τους στο Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας, σύμφωνα με το "έντυπο-υπόδειγμα"*».

7. Την από 17.8.2016 Ανακοίνωση της ΡΑΕ σχετικά με την εκκίνηση της διαδικασίας υποβολής αίτησης προς την Αρχή για την ένταξη στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας και τον καθορισμό της 16^{ης} Σεπτεμβρίου 2016 ως ημερομηνίας λήξης των αιτήσεων.
8. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-211263/16.9.2016 αίτηση της εταιρείας «ΔΕΗ Α.Ε.» για την ένταξη της μονάδας «ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗ» στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας.
9. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-212938/10.10.2016 Εισήγηση της ΑΔΜΗΕ ΑΕ προς τη ΡΑΕ σχετικά με «*τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων παραγωγής που υπέβαλαν αίτηση ένταξης στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας*».
10. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

σκέφθηκε ως εξής:

I. Διαδικασία ένταξης στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας – Τυπικές προϋποθέσεις

Επειδή, σε εφαρμογή της υπό στοιχεία C(2016)/1791 final/31.03.2016 απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Σχετικό 2), θεσπίστηκε με τα άρθρα 143Δ και 143Ε του ν. 4001/2011 ο Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (εφεξής ΜΜΑΕ).

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 143 Δ παραγρ. 8 ν. 4001/2011, κατ' αντιστοιχία των οριζόμενων στις παραγρ. 31 και 39 της Απόφασης της Επιτροπής, «*ως “επιλέξιμες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής” για την ένταξή τους στο Μηχανισμό θεωρούνται οι μονάδες τεχνολογίας αεριοστροβίλου ανοικτού και συνδυασμένου κύκλου, οι κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και μονάδα ΣΗΘ για το μέρος της ισχύος της για την οποία δεν αμείβεται από μηχανισμό στήριξης ΑΠΕ. Για το μέγεθος της ισχύος που εντάσσεται στο Μηχανισμό, λαμβάνονται υπόψη και τυχόν περιορισμοί στη μέγιστη ικανότητα λειτουργίας των Μονάδων που επιβάλλονται εκ του δικτύου, βάσει και σχετικής πιστοποίησης του Διαχειριστή του Συστήματος.*».

Επειδή, οι ως άνω επιλέξιμες μονάδες δικαιούνται ανταλλάγματος έναντι της διαθεσιμότητάς τους προς παροχή της **υπηρεσίας ευελιξίας** (άρθρο 143Δ παραγρ. 2 ν. 4001/2011), η οποία δεσμευτικά καθορίζεται στην παραγρ. 3 του άρθρου 143Δ ν. 4001/2011 –κατ' αντιστοιχία με την Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Σχετικό 2, παραγρ. 31) – ως εξής:

«Ως “υπηρεσία ευελιξίας” ορίζεται η ταχεία αύξηση ή μείωση της κατανεμόμενης ισχύος της μονάδας, ώστε να καλύπτει τη ζήτηση, ακολουθώντας τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή. Στην εν λόγω έννοια συμπεριλαμβάνεται η ικανότητα της μονάδας ώστε, εντός τριών ωρών από την έκδοση σχετικής Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή, να ακολουθεί από θερμή κατάσταση ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας, με ανταπόκριση μεγαλύτερη από ένα προκαθορισμένο κατώφλι, το οποίο αντιστοιχεί σε μετρούμενο ρυθμό μεταβολής της εξόδου της τουλάχιστον οχτώ (8) MW/min και δυνατότητα απόκρισης για τουλάχιστον τρεις (3) συνεχόμενες ώρες. Λοιπές τεχνικές απαιτήσεις

για την παροχή της «υπηρεσίας ευελιξίας», καθώς και λεπτομέρειες εφαρμογής της παρούσας διάταξης εξειδικεύονται στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.»

Επειδή, για την ένταξη στον MMAE των καταρχήν επιλέξιμων μονάδων, ακολουθείται η διαδικασία που προδιαγράφεται στην παραγρ. 10 του άρθρου 143Δ ν. 4001/2011, κατ' εφαρμογή και των οριζόμενων στην Απόφαση της Επιτροπής (παραγρ. 4, 43, 65, 67 και 93-96):

«10. Διαδικασία ένταξης: Για την ένταξή τους στον ανωτέρω Μηχανισμό, οι επιλέξιμες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής υποβάλλουν αίτηση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, εντός ορισμένης προθεσμίας και σύμφωνα με το έντυπο-υπόδειγμα που καθορίζονται με απόφαση της Αρχής κατόπιν σχετικής εισήγησης από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Με την εν λόγω αίτηση, οι ενδιαφερόμενες επιλέξιμες μονάδες δηλώνουν την ισχύ με την οποία επιθυμούν να συμμετέχουν στο Μηχανισμό, η οποία δύναται να είναι μικρότερη της καταρχήν διαθέσιμης ισχύος.

Στο εν λόγω έντυπο-υπόδειγμα της αίτησης περιλαμβάνονται, κατ' ελάχιστον, η επωνυμία του κατόχου της άδειας της επιλέξιμης μονάδας ηλεκτροπαραγωγής, το μέγεθος της ισχύος της μονάδας, καθώς και το ποσό της ενίσχυσης που αιτείται ο επιλέξιμος παραγωγός ως κίνητρο για την υποβολή προς τον Διαχειριστή του Συστήματος αναθεωρημένων τεχνικών δηλώσεων σε συμμόρφωση προς τις προδιαγραφές για την παροχή της «υπηρεσίας ευελιξίας», όπως αυτές θα εξειδικευτούν στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος («αντιπαράδειγμα»). Το αιτούμενο ποσό ενίσχυσης προσδιορίζεται από τα προσφερόμενα στο Μηχανισμό MW ισχύος επί του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 4 του παρόντος. Με την αίτησή του, ο επιλέξιμος Παραγωγός συνυποβάλλει στοιχεία εκτιμώμενου κόστους συμμόρφωσης στις προδιαγραφές της «υπηρεσίας ευελιξίας», σε συμφωνία με τα οριζόμενα στην από C - 1791/31.3.2016 (final) Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τη συναφή υπόθεση κρατικής ενίσχυσης SA 38968 (παράγραφοι 45 - 49).

Εντός ενός μηνός από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής αιτήσεων συμμετοχής στο Μηχανισμό, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή, ελέγχει την αξιοπιστία του «αντιπαραδείγματος», προς επιβεβαίωση του χαρακτήρα κινήτρου της σχετικής αποζημίωσης («έλεγχος αξιοπιστίας»), και εγκρίνει την εγγραφή της μονάδας ηλεκτροπαραγωγής στο συστηνόμενο «Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων» του Διαχειριστή του Συστήματος. Με την απόφαση ένταξης στο Μηχανισμό δύναται να επιβάλλεται στις Μονάδες ηλεκτροπαραγωγής και η εκπλήρωση όρων ή/και πρόσθετων υποχρεώσεων που απορρέουν από την άδεια παραγωγής τους.

Επειδή, επιπροσθέτως, με το άρθρο 143Ε ν. 4004/2011 ορίστηκε ότι «κάθε ειδικότερο θέμα εφαρμογής του άρθρου 143Δ και του παρόντος καθορίζεται ή εξειδικεύεται στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Περαιτέρω παρέχεται εξουσιοδότηση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας να θεσπίζει κάθε αναγκαία πράξη και να ρυθμίζει κάθε σχετικό ζήτημα.»

Επειδή, συναφώς, η ΡΑΕ άσκησε την κατ' άρθρα 3, 12, 22, 94, 96, 143Δ και 143Ε ν. 4001/2011 αρμοδιότητά της, προκειμένου για τον σαφή προσδιορισμό του πλαισίου λειτουργίας του MMAE.

Επειδή, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 284/2016 Απόφασή της (ΦΕΚ Β' 2519/16.8.2016), τροποποίησε τον ΚΔΕΣΜΗΕ για την εισαγωγή ρυθμίσεων για τον MMAE και ενέκρινε

«έντυπο-υπόδειγμα» για την υποβολή εκ μέρους των παραγωγών αιτήσεων για την ένταξη των καταρχήν επιλέξιμων μονάδων τους στον Μηχανισμό. Ειδικότερα, το άρθρο 296 παραγρ. 2 ΚΔΕΣΜΗΕ ορίζει τα εξής:

«2. Για την ένταξή τους στον ΜΜΑΕ, οι επιλέξιμες μονάδες παραγωγής υποβάλλουν αίτηση στη ΡΑΕ, κοινοποιούμενη στον Διαχειριστή του Συστήματος, εντός της καθορισμένης από αυτή προθεσμίας και σύμφωνα με το εγκεκριμένο από αυτή έντυπο-υπόδειγμα, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 143Δ του ν. 4001/2011. Με την εν λόγω αίτηση, οι ενδιαφερόμενες επιλέξιμες μονάδες δηλώνουν την ισχύ με την οποία επιθυμούν να συμμετέχουν στο Μηχανισμό, η οποία δύναται να είναι μικρότερη ή ίση της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος, όπως αυτή υπολογίζεται βάσει του άρθρου 297 του παρόντος Κώδικα. Στο παραπάνω έντυπο-υπόδειγμα της αίτησης περιλαμβάνονται, κατ' ελάχιστον, η επωνυμία του κατόχου της άδειας της επιλέξιμης μονάδας παραγωγής, το μέγεθος της ισχύος της μονάδας, καθώς και το ποσό της ενίσχυσης που αιτείται ο επιλέξιμος παραγωγός ως κίνητρο για την υποβολή προς τον Διαχειριστή του Συστήματος αναθεωρημένων τεχνικών δηλώσεων, με τις οποίες να προκύπτει μία ουσιαστική και αξιολογη βελτίωση ως προς τα χαρακτηριστικά των μονάδων, προς όφελος της αύξησης των επιπέδων ευελιξίας του Συστήματος («αντιπαράδειγμα»). Το αιτούμενο ποσό ενίσχυσης προσδιορίζεται από την προσφερόμενη ισχύ σε MW επί την ημερήσια αποζημίωση (45.000,00 €/MW/έτος δια τον αριθμό των ημερών στην περίοδο ισχύος του ΜΜΑΕ) επί τον αριθμό των ημερών κατά τις οποίες η μονάδα δύναται να παρέχει την υπηρεσία ευελιξίας, ως εξής:

$$\text{Αιτούμενο Ποσό Ενίσχυσης (€)} = \text{ΠΙ(MW)} \times \frac{45000 \frac{\text{€}}{\text{MW} \cdot \text{έτος}}}{365 \text{ ημ./έτος}} \times \text{ΑΗΠΥΕ}$$

$$\text{και } \text{ΠΙ(MW)} \leq \text{ΚΔΙ(MW)}$$

όπου:

ΠΙ: Η Προσφερόμενη Ισχύς σε MW σύμφωνα με την αίτηση της επιλέξιμης μονάδας παραγωγής.

ΚΔΙ: Η Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς σε MW βάσει του άρθρου 297 του παρόντος Κώδικα.

ΑΗΠΥΕπ: Ο αριθμός ημερών παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας, όπου η ημερομηνία έναρξης της περιόδου παροχής της υπηρεσίας καθορίζεται στην απόφαση ένταξης και η ημερομηνία λήξης της καθορίζεται η 30/4/2017.».

Επειδή, περαιτέρω, η ΡΑΕ με την από 12.8.2016 Ανακοίνωσή της¹ (Σχετικό 6), απηύθυνε πρόσκληση για την υποβολή αιτήσεων ένταξης και παρείχε και πρακτικές οδηγίες για τη συμπλήρωση του σχετικού εντύπου. Εν συνεχεία, με την από 17.8.2016

¹ http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2016/major/1208_2.csp

Ανακοίνωσή της² (Σχετικό 7), η ΡΑΕ όρισε ως καταληκτική προθεσμία για την υποβολή αιτήσεων την 16.9.2016.

Επειδή, εμπροθέσμως, η εταιρεία «ΔΕΗ Α.Ε.» υπέβαλε στη ΡΑΕ, με ταυτόχρονη κοινοποίηση προς τον Διαχειριστή του Συστήματος, την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-211263/16.9.2016 αίτηση για την ένταξη της μονάδας «ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗ» (Κωδικός ΕΙC: 29WYISPLATANOV RH) στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας (Σχετικό 8).

Επειδή, η ως άνω υδροηλεκτρική μονάδα θεωρείται ως **επιλέξιμη προς ένταξη στον ΜΜΑΕ**, βάσει των διατάξεων του άρθρου 143Δ παραγρ. 8 ν. 4001/2011 και –κατ' εξουσιοδότηση– του άρθρου 296 παραγρ. 1 ΚΔΕΣΜΗΕ, οι οποίες αποσκοπούν στην εφαρμογή των οριζομένων με την απόφαση της Επιτροπής (παραγρ. 31, 36 και 39, καθώς και 75-77).

Επειδή, η ως άνω μονάδα δηλώνει με την αίτησή της (Σχετικό 8), (α) δυνατότητα να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας άμεσα (0 ώρες) κατόπιν της έκδοσης σχετικής Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος, (β) ελάχιστο εγγυημένο ρυθμό για αύξηση παραγωγής 50 MW/min, (γ) ελάχιστο εγγυημένο ρυθμό για μείωση παραγωγής 50 MW/min και (δ) δυνατότητα διατήρησης της παραγωγής βάσει εντολής κατανομής μεγαλύτερη των τριών (3) ωρών.

Επειδή, όπως προκύπτει από την Εισήγηση του Διαχειριστή «σχετικά με τα τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων που υπέβαλαν αίτηση ένταξης στον ΜΜΑΕ» (Σχετικό 9, σελ. 1-2 και εδάφιο Α), σε εφαρμογή των οριζομένων στο άρθρο 296 παραγρ. 4 ΚΔΕΣΜΗΕ, **τα δηλωθέντα από τον Παραγωγό στοιχεία συμφωνούν με αυτά που συμπεριλαμβάνονται στις τεχνικοοικονομικές δηλώσεις της μονάδας** και καταχωρούνται στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (MMS), προκειμένου για τη λειτουργία των μονάδων και την επίλυση των εφαρμογών λογισμικού του MMS (Day Ahead Scheduling – DAS, Dispatch Scheduling & Intraday Dispatch Scheduling – DS & IDS, Real Time Dispatch – RTD). Ειδικότερα, ήδη από την **1.5.2016**, τα δηλωθέντα στο MMS τεχνικά χαρακτηριστικά **πληρούν τις προδιαγραφές παροχής της υπηρεσίας ευελιξίας**, όπως αυτή έχει δεσμευτικά προσδιορισθεί από την Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Σχετικό 2, παραγρ. 31) και –κατ' εφαρμογή της– από το άρθρο 143 Δ παραγρ. 3 ν. 4001/2011 και το άρθρο 295 παραγρ. 3 ΚΔΕΣΜΗΕ. Συγκεκριμένα, κατά την ημερομηνία θέσεως σε ισχύ του ΜΜΑΕ, η προκείμενη μονάδα διέθετε την τεχνική δυνατότητα να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας άμεσα κατόπιν της έκδοσης σχετικής Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος και δήλωνε ελάχιστο εγγυημένο ρυθμό για αύξηση παραγωγής 20 MW/min, ελάχιστο εγγυημένο ρυθμό για μείωση παραγωγής 20 MW/min και δυνατότητα διατήρησης της παραγωγής βάσει εντολής κατανομής μεγαλύτερη των τριών ωρών. Συνεπώς, βάσει της σχετικής θεώρησης της Επιτροπής (βλ. ιδίως παραγρ. 43, καθώς και 93-96), η οποία αποτυπώνεται και στο άρθρο 143Δ παραγρ. 6-8 ν. 4001/2011 αλλά και στα άρθρα 296 επ. ΚΔΕΣΜΗΕ, καθώς και της Εισήγησης του Διαχειριστή, **συνάγεται ότι η προκείμενη μονάδα πληροί τις προϋποθέσεις παροχής προς το Σύστημα της «υπηρεσίας ευελιξίας», ήδη από την 1.5.2016.**

² http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2016/major/1708.csp

Επειδή, σε σχέση με τον χρόνο ένταξης στον ΜΜΑΕ, αφενός η παράγραφος 1 του άρθρου 143 Δ ν. 4001/2011 ρητώς ορίζει ότι ο θεσπιζόμενος Μηχανισμός «τίθεται σε εφαρμογή από 1.5.2016», αφετέρου η παράγραφος 11 του ίδιου άρθρου σαφώς προβλέπει ότι «τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των επιλεγισών μονάδων άρχονται από την εκκίνηση εφαρμογής του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας, ήτοι από 1.5.2016, αλλά ενεργοποιούνται από το χρόνο εγγραφής τους στο ως άνω «Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων». Επομένως, κατ' εφαρμογή των ως άνω διατάξεων του υπερκείμενου νομικού πλαισίου, οι ρυθμίσεις του άρθρου 296 «Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων» παραγρ. 1, 4, 6 και 7 ΚΔΕΣΜΗΕ, καθώς και του άρθρου 300 «Κυρώσεις» ΚΔΕΣΜΗΕ, δεν αποκλείουν την ένταξη των επιλέξιμων μονάδων στον ΜΜΑΕ από την ημερομηνία θέσεώς του σε ισχύ (ήτοι από 1.5.2016), εφόσον κατά την ημερομηνία αυτή πληρούσαν τις προδιαγραφές παροχής της υπηρεσίας ευελιξίας.

Επειδή, όπως σαφώς βεβαιώνεται από την Εισήγηση του Διαχειριστή (Σχετικό 9, σελ. 2) και βάσει της ως άνω θεώρησης, η προκείμενη μονάδα είχε την τεχνική ικανότητα για την παροχή της «υπηρεσίας ευελιξίας», ήδη από την 1.5.2016 και, συνεπώς, ως καταρχήν ημερομηνία ένταξής της στον Μηχανισμό δύναται να θεωρείται η **1.5.2016**.

Επειδή, η ως άνω μονάδα, σχετικά με την ένταξή της στον ΜΜΑΕ, δηλώνει ως προσφερόμενη ευέλικτη ισχύ 116 MW, δηλαδή την «Καθαρή Ισχύ» της (NCAP), η οποία όμως –ως μέγεθος– δεν ταυτίζεται υποχρεωτικά με την «Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύ» (UCAP). Ειδικότερα, εν προκειμένω, το δηλούμενο μέγεθος ισχύος δεν συμφωνεί με την «Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύ» της μονάδας, η οποία υπολογίστηκε από τον Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 143Δ παραγρ. 6 και 7 ν. 4001/2011 και –κατ' εξουσιοδότηση– στο άρθρο 297 ΚΔΕΣΜΗΕ (βλ. και Απόφαση Επιτροπής, παραγρ. 43, 93 και 95). Συγκεκριμένα, προκειμένου για τον προσδιορισμό της εντασσόμενης στον ΜΜΑΕ ισχύος των υδροηλεκτρικών μονάδων λαμβάνεται υποχρεωτικά υπόψη –κατ' εφαρμογή σαφούς πρόβλεψης περιεχόμενης στην Απόφαση της Επιτροπής– το μέρος της ισχύος τους, που δύναται να θεωρηθεί διαθέσιμο ακόμη και υπό συνθήκες έτους χαμηλής υδραυλικότητας. Συγκεκριμένα, το άρθρο 297 παραγρ. 3 ΚΔΕΣΜΗΕ –εκδοθέν βάσει νομοθετικής εξουσιοδότησης παρεχόμενης εκ του άρθρων 143Δ παραγρ. 6 και 7 και 143Ε ν. 4001/2011, ορίζει τα εξής:

«

3. Για τις επιλέξιμες υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής, η Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς προκύπτει ως ο αριθμητικός μέσος όρος του μεγέθους της μέσης ισχύος που συνεισέφερε η Μονάδα για την κάλυψη του φορτίου του Συστήματος για τα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας που προηγούνται του έτους εφαρμογής του Μηχανισμού, σταθμισμένη ως προς το φορτίο του Συστήματος και υπολογίζεται από την παρακάτω σχέση:

$$HCAP_{u,y} = \frac{\sum_h (MQ_{h,y} \times \frac{L_{h,y}}{\max\{L_{h,y}\}})}{\sum_h \frac{L_{h,y}}{\max\{L_{h,y}\}}}$$

όπου:

$HCAP_{u,y}$	η μέση ισχύς που συνεισέφερε η Μονάδα Παραγωγής u κατά το Έτος Αξιοπιστίας y για την κάλυψη του φορτίου του Συστήματος σταθμισμένη ως προς αυτό,
$MQ_{h,y}$	η συνολική μετρούμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της Μονάδας, σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y , και
$L_{h,y}$	η συνολική ζήτηση φορτίου του Συστήματος σε μεγαβάτ (MW) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y .

».

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, η «Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς» όλων των επιλέξιμων μονάδων δημοσιεύθηκε στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή³ στις 2.8.2016 (Σχετικό 5) υπό τον τίτλο «Αναθεωρημένος Πίνακας Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος Επιλέξιμων Μονάδων Ηλεκτροπαραγωγής για την ένταξή τους στον ΜΜΑΕ». Στον εν λόγω πίνακα, η «Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς» (UCAP) της προκειμένης μονάδας προσδιορίζεται σε 31,784 MW. Συνεπώς, ως επιλέξιμη προς ένταξη στον ΜΜΑΕ ισχύ θεωρείται η καθοριζόμενη από τον Διαχειριστή, εκ **31,784 MW**.

Επειδή, προκειμένου για τον προσδιορισμό της αποζημίωσης για τη διαθεσιμότητα παροχής της υπηρεσίας ευελιξίας, η απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής περιέχει δεσμευτικές ρυθμίσεις (παραγρ. 4, 42, 43 και 96), οι οποίες εφαρμόζονται με τις διατάξεις του άρθρου 143Δ παραγρ. 2, 4-7 και 10 ν. 4001/2011 και –κατ' εξουσιοδότηση– με τις διατάξεις των άρθρων 295 παραγρ. 2, 296 παραγρ. 2 και 6, καθώς και 298 ΚΔΕΣΜΗΕ.

Επειδή, ειδικότερα, σύμφωνα με το άρθρο 143 Δ παραγρ. 6 ν. 4001/2011, «**Υπολογισμός αποζημίωσης**»: Το ύψος της αποζημίωσης που δύνανται καταρχήν να λαμβάνουν οι Επιλεγέντες Παραγωγοί υπολογίζεται κατ' αντιστοιχία με την πραγματική διαθεσιμότητα της μονάδας, όπως αυτή μετράται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και δημοσιεύεται το αργότερο τρεις μέρες πριν την ημερομηνία έναρξης υποβολής αιτήσεων εκ μέρους των επιλέξιμων παραγωγών για τη συμμετοχή τους στο Μηχανισμό. Για τον υπολογισμό του συντελεστή διαθεσιμότητας των θερμικών μονάδων που εντάσσονται στον Μηχανισμό χρησιμοποιούνται ιστορικά στοιχεία τριών (3) ετών, ενώ για τις κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές μονάδες στοιχεία έτους χαμηλής υδραυλικότητας, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην παράγραφο 7 του παρόντος.

[...]

Το τελικώς καταβαλλόμενο ανά Παραγωγό ποσό αποζημίωσης εκκαθαρίζεται, με τη λήξη της περιόδου εφαρμογής του Μηχανισμού, λαμβάνοντας υπόψιν τον «τελικό συντελεστή διαθεσιμότητας» των μονάδων, που υπολογίζεται απολογιστικά από τον Διαχειριστή

3

http://www.admie.gr/fileadmin/groups/EDRETH/CAM/Anakoinosi_Anatheorimenoy_Pinaka_Diathesimisis_Ischyos_MMAE.pdf

βάσει των συλλεγόντων στοιχείων για την πραγματική διαθεσιμότητα εκάστης μονάδας, κατά τον χρόνο εφαρμογής του Μηχανισμού.

Λεπτομέρειες για την εφαρμογή της παρούσας διάταξης δύνανται να καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

[...].».

Επειδή, βάσει της ως άνω νομοθετικής εξουσιοδότησης, ο ΚΔΕΣΜΗΕ ορίζει τα ακόλουθα σε σχέση με τον προσδιορισμό της παρεχόμενης αποζημίωσης:

«Άρθρο 298 - Υπολογισμός Αποζημίωσης Ευέλικτων Μονάδων Παραγωγής

1. Για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας, οι μονάδες παραγωγής που είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων δικαιούνται αποζημίωση, σύμφωνα με το παρόν άρθρο, η οποία εισπράττεται από τους Εκπροσώπους Φορτίου μέσω του Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με το άρθρο 299 του παρόντος Κώδικα.
2. Το ύψος της ημερήσιας αποζημίωσης για κάθε μονάδα παραγωγής υπολογίζεται ως το ποσό ενίσχυσης που έχει εγκριθεί με την απόφαση ένταξης για τη μονάδα δια του αριθμού ημερών παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας, ΑΗΠΥΕπ..
3. Το ύψος της μηνιαίας αποζημίωσης για κάθε μονάδα παραγωγής υπολογίζεται ως το γινόμενο της ημερήσιας αποζημίωσης επί τον αριθμό των ημερών του μήνα που η μονάδα δύναται να παρέχει την υπηρεσία ευελιξίας.

[...].».

«Άρθρο 296 – Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων

1. Στην απόφαση ένταξης καθορίζονται τουλάχιστον το ποσό ενίσχυσης σε €, η ισχύς σε MW και η ημερομηνία ένταξης της μονάδας στον ΜΜΑΕ, από την οποία και άρχονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των αντίστοιχων Παραγωγών. Το ποσό ενίσχυσης που εγκρίνεται στην απόφαση ένταξης δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 15 εκατομμύρια ευρώ για κάθε μονάδα παραγωγής για την συνολική διάρκεια ισχύος του ΜΜΑΕ.».

Επειδή, το αιτούμενο από τη μονάδα ποσό ενίσχυσης ως αποζημίωση για τη διαθεσιμότητα παροχής της υπηρεσίας ευελιξίας προσδιορίζεται σε 5.220.000,00 €. Ωστόσο, το εν λόγω ποσό πρέπει να διορθωθεί λαμβανομένου υπόψη του ορθού μεγέθους της εντασσόμενης στον ΜΜΑΕ ισχύος, ήτοι της αναφερόμενης ανωτέρω «Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος» ίσης με 31,784 MW, προκειμένου για την εφαρμογή του αναφερόμενου στο άρθρο 296 παρ. 2 ΚΔΕΣΜΗΕ μαθηματικού τύπου. Συνεπώς, η αποζημίωση που δύναται καταρχήν να καταβληθεί στην ως άνω επιλέξιμη μονάδα προσδιορίζεται σε **1.430.280,00 €**.

II. Διαπίστωση του χαρακτήρα κινήτρου της χορηγούμενης ενίσχυσης: Έλεγχος αξιοπιστίας αντιπαραδείγματος

Επειδή, η καταρχήν διαπίστωση –βάσει της Εισήγησης του Διαχειριστή– της τεχνικής ικανότητας της επιλέξιμης μονάδας για παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας δεν συνεπάγεται αυτοδικαίως ούτε και ισοδυναμεί με ένταξή της στον Μηχανισμό

Αποζημίωσης Ευελιξίας. Ειδικότερα, δεδομένης της φύσης του Μηχανισμού ως «κρατικής ενίσχυσης» (άρθρο 107 ΣΛΕΕ, «*Κατευθυντήριες Γραμμές της Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας (2014-2020)*») και Απόφαση C(2016)/1791 final/31.03.2016 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «*State Aid no 38968 (2015/N) Greece – Transitory Electricity Flexibility Remuneration Mechanism*»), η ένταξη στον Μηχανισμό και η συνεπακόλουθη απονομή οικονομικού πλεονεκτήματος (βλ. αντάλλαγμα/αποζημίωση) συμβιβάζονται με το ενωσιακό δίκαιο και με την εσωτερική αγορά μόνον εφόσον λειτουργούν ως κίνητρο. Ειδικότερα, σύμφωνα με την παραγρ. 49 των ως άνω Κατευθυντηρίων Γραμμών, κατά παραπομπή από την παραγρ. 227, «*η ενίσχυση λειτουργεί ως κίνητρο όταν προτρέπει τον δικαιούχο να μεταβάλει τη συμπεριφορά του ώστε να επιτυγχάνεται αύξηση του επιπέδου περιβαλλοντικής προστασίας ή βελτίωση της λειτουργίας μιας ασφαλούς, οικονομικά προσιτής και βιώσιμης ενεργειακής αγοράς, μια αλλαγή συμπεριφοράς που δεν θα συνέβαινε χωρίς τη χορήγηση ενίσχυσης*».

Επειδή, για το σκοπό της διαπίστωσης του χαρακτήρα κινήτρου της σχετικής αποζημίωσης, και σε εφαρμογή των οριζόμενων στις παραγρ. (67) και (82-86) της Απόφασης της Επιτροπής αλλά και των προβλέψεων των παραγρ. (49-52) των Κατευθυντηρίων Γραμμών, το άρθρο 143Δ παραγρ. 10 ν. 4001/2011 καθόρισε τη διαδικασία υποβολής «αντιπαραδείγματος» από τους επιλέξιμους παραγωγούς, καθώς και «ελέγχου αξιοπιστίας» του αντιπαραδείγματος από τη ΡΑΕ. Η διαδικασία αυτή εξειδικεύθηκε περαιτέρω –βάσει νομοθετικής εξουσιοδότησης– με τον ΚΔΕΣΜΗΕ (άρθρο 296 παραγρ. 2-5). Ειδικότερα, σε συμφωνία με τα ανωτέρω, ως «αντιπάρδειγμα» ορίζεται «*η μη παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας, σε περίπτωση που δεν καταβληθεί το κόστος της, προσδιοριζόμενο στο ποσό των 45.000 €/ΜW/έτος*». Προκειμένου για τη στήριξη του αντιπαραδείγματος, όσον αφορά ειδικότερα τις επιλέξιμες υδροηλεκτρικές μονάδες, λαμβάνεται υπόψη και το εξοικονομούμενο όφελος του Συστήματος από την εν γένει ευέλικτη λειτουργία τους, βάσει και της προσέγγισης που υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σύμφωνα με την οποία το κόστος για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας από τις υδροηλεκτρικές μονάδες δεν μπορεί να εκτιμηθεί κατά τον ίδιο τρόπο, όπως συμβαίνει με τις μονάδες φυσικού αερίου και, συνεπώς, το κόστος ευκαιρίας του Συστήματος δεν μπορεί να εκτιμηθεί στη βάση του κόστους των υδροηλεκτρικών σταθμών και μονάδων ΣΗΘ (παραγρ. 92-95).

Επειδή, περαιτέρω, σε συμφωνία και με τις προβλέψεις των παραγρ. (50) και (67) της Απόφασης της Επιτροπής, θεωρήθηκε ως κρίσιμης σημασίας προϋπόθεση για την επιβεβαίωση του χαρακτήρα του κινήτρου, κατά τον έλεγχο αξιοπιστίας, η υποβολή προς τον Διαχειριστή αναθεωρημένων δηλώσεων, από τις οποίες να προκύπτει μία ουσιαστική και αξιόλογη βελτίωση ως προς τα χαρακτηριστικά τους, προς όφελος της αύξησης των επιπέδων ευελιξίας του Συστήματος. Η αναθεώρηση των τεχνικών δηλώσεων προηγείται της υποβολής αίτησης ένταξης στον ΜΜΑΕ και η επιβεβαίωση από τον Διαχειριστή της υποβολής τους και της συνεπακόλουθης επαύξησης του ευέλικτου τρόπου λειτουργίας της επιλέξιμης μονάδας συνιστούν τη βάση για τη διαπίστωση από τη ΡΑΕ του χαρακτήρα κινήτρου της σχετικής αποζημίωσης («έλεγχος αξιοπιστίας»).

Επειδή, κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του ως άνω πλαισίου, η προκείμενη Μονάδα, με την αίτησή της (Σχετικό 8) υπέβαλε, προς υποστήριξη του «αντιπαραδείγματος», στοιχεία σχετικά με το εξοικονομούμενο όφελος του Συστήματος, τα οποία αφορούν, ιδίως στην εξοικονόμηση του κόστους σβέσης των θερμικών μονάδων που θα καλούνταν να προσφέρουν ενέργεια και εφεδρικές υπηρεσίες αντί των υδροηλεκτρικών σταθμών, στην περίπτωση που οι τελευταίοι δεν συμμετείχαν στον ΗΕΠ.

Επειδή, περαιτέρω, η μονάδα υπέβαλε αναθεωρημένη δήλωση για τη βελτίωση των παραμέτρων ευέλικτης λειτουργίας της. Συναφώς, ο Διαχειριστής, με την τεχνική Εισήγησή του (Σχετικό 9, Εδάφιο Α) βεβαιώνει την υποβολή αναθεωρημένης δήλωσης από τη μονάδα, με την οποία ο ελάχιστος εγγυημένος ρυθμός για αύξηση και για μείωση της ενεργού παραγωγής αυξάνεται σε 50 MW/min, από 20 MW/min. Ως εκ τούτου, ο Διαχειριστής συνάγει ότι αυξάνεται η ευελιξία της μονάδας, σύμφωνα και με το υπάρχον ρυθμιστικό πλαίσιο.

Επειδή, συνεπώς, διαπιστώνεται ότι η χορηγούμενη ενίσχυση έχει τον χαρακτήρα κινήτρου, προκειμένου η εν λόγω μονάδα να παράσχει την «υπηρεσία ευελιξίας», αποδεχόμενη μάλιστα –μετά την κατάθεση αναθεωρημένων τεχνικών δηλώσεων– και αυξημένη κυκλική λειτουργία.

Επειδή, επομένως, είναι σκόπιμη η ένταξη της εν λόγω μονάδας στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας.

Για τους παραπάνω λόγους

Αποφασίζει:

Α. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά τα άρθρα 143Δ του ν. 4001/2011 και 295 επ. ΚΔΕΣΜΗΕ, ότι εντάσσεται στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας, από 1.5.2016, η μονάδα «ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ», της εταιρείας «ΔΕΗ Α.Ε.», με Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύ ίση με 31,784 MW. Η καταβαλλόμενη αποζημίωση για τη διαθεσιμότητα της μονάδας προς παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας, για όλο το διάστημα ισχύος του Μηχανισμού, ανέρχεται, κατά μέγιστο, σε ένα εκατομμύριο τετρακόσιες τριάντα χιλιάδες διακόσια ογδόντα Ευρώ (1.430.280,00 €).

Β. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στον ιστότοπο της ΡΑΕ, καθώς και τη δημοσίευσή της σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπό στοιχεία C(2016)/1791 final/31.03.2016 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και τις «Κατευθυντήριες Γραμμές της Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020».

Αθήνα, 13 Οκτωβρίου 2016

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής

Κατά της παρούσας απόφασης χωρεί ενδικοφανής προσφυγή εντός τριάντα (30) ημερών από τη δημοσίευση ή την κοινοποίησή της, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 32 και 33 του ν. 4001/2011.