



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2655

28 Σεπτεμβρίου 2012

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Οικονομική ενίσχυση ρητινεργατών.....	1
Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 103/Β'/31.1.2012).....	2
Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των μοναδιαίων χρεώσεων ΜΧΠΕ και ΜΧΕΜΣ για το Έτος Αξιοπιστίας Οκτώβριος 2012 - Σεπτέμβριος 2013.....	3
Έγκριση Παραμέτρων για τον υπολογισμό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το Έτος Αξιοπιστίας Οκτώβριος 2012 - Σεπτέμβριος 2013.....	4
Διαδικασία παροχής πρόσβασης στα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας σε ομάδες παραγωγών ΑΠΕ μικρής ισχύος όταν δεν υφίσταται τοπικά επαρκής χωρητικότητα του δικτύου ΜΤ ή ΧΤ.....	5

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 175787/2323

Οικονομική ενίσχυση ρητινεργατών.

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ - ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις:

α) Του άρθρου 29Α του Ν. 1558/1985 «Κυβέρνηση και Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α' 137), όπως προστέθηκε με το άρθρο 27 του Ν. 2081/92 ρύθμιση του θεσμού των επιμελητηρίων, τροποποίηση διατάξεων του Ν. 1712/1987 για τον εκσυγχρονισμό των επαγγελματικών οργανώσεων των εμπόρων, βιοτεχνών και λοιπών επαγγελματιών και άλλες διατάξεις (ΦΕΚ Α' 154) που τροποποιήθηκε με το άρθρο 1 του Ν. 2469/1997 «Περιορισμός και βελτίωση της αποτελεσματικότητας των κρατικών δαπανών και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 38).

β) Του Ν.Δ. 131/1974 (ΦΕΚ Α' 320) «Περί παροχής οικονομικών ενισχύσεων στη γεωργική, δασική, κτηνοτροφική και αλιευτική παραγωγή» όπως τροποποιήθηκε με το Ν. 1409/1983 (ΦΕΚ Α' 199).

γ) Της παρ. 10 του άρθρου 39 του Ν. 2065/1992 «Αναμόρφωση της άμεσης φορολογίας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 113).

δ) Του άρθρου 90 του Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα, που κυρώθηκε με το άρθρο πρώτο του Π.Δ. 63/2005 (ΦΕΚ Α' 98).

ε) Το Π.Δ. 113/2010 «Ανάληψη Υποχρεώσεων από τους Διατάκτες» (ΦΕΚ Α' 194).

2. Το Π.Δ. 86/2012 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 141).

3. Το Π.Δ. 90/2012 «Διορισμός Υπουργού και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 144).

4. Την υπ' αριθμ. Υ46 απόφαση του Πρωθυπουργού «Καθορισμός αρμοδιοτήτων του Αναπληρωτή Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής Σταύρου Καλαφάτη» (ΦΕΚ Β' 2101).

5. Την υπ' αριθμ. Υ48 απόφαση του Πρωθυπουργού «Καθορισμός αρμοδιοτήτων του Αναπληρωτή Υπουργού Οικονομικών Χρήστου Σταϊκούρα» (ΦΕΚ Β' 2105).

6. Το Π.Δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» με το οποίο η Γενική Διεύθυνση Ανάπτυξης και Προστασίας Δασών και Φ.Π. μεταφέρεται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΦΕΚ Α' 221).

7. Το γεγονός ότι έχει εγγραφεί στον Κ.Α. 2111: «Οικονομικές ενισχύσεις γεωργικού χαρακτήρα» του Κρατικού Προϋπολογισμού του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, πίστωση ύψους 2.200.000 €, με ποσοστό διάθεσης στο 100% της συνολικής πίστωσης (σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 00031000095/21.6.2012 απόφαση του Υπουργού Οικονομικών).

8. Την υπ' αριθμ. 36674/Α/17.7.2012 απόφαση Ανάληψης Υποχρέωσης, η οποία καταχωρίστηκε με α/α 90026 στο Βιβλίο Εγκρίσεων και Εντολών Πληρωμής της Υπηρεσίας Δημοσιονομικού Ελέγχου στο Υ.Π.Ε.Κ.Α. (ΑΔΑ: Β4Γ70-ΥΕ7).

9. Το γεγονός ότι το 2011 παρήχθησαν στα ελληνικά δάση από τους ρητινεργάτες και παραδόθηκαν στις εγχώριες βιομηχανίες επεξεργασίας ρητίνης 4.396.920 κιλά ρητίνης σύμφωνα με τα σχετικά έγγραφα των βιομηχανιών.

10. Την υπ' αριθμ. 9518/20.7.1995 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετική με κρατικές ενισχύσεις στην Ελλάδα για την προστασία των δασών από πυρκαγιές.

11. Το ενημερωτικό σημείωμα της αρμόδιας υπηρεσίας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

12. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσης προκαλείται εφάπαξ δαπάνη ποσού 2.200.000 € περίπου σε βάρος του Κ/Π, η οποία θα αντιμετωπιστεί από τον Ειδ. Φ. 31-130 ΚΑ 2111, αποφασίζουμε:

Την παροχή ενίσχυσης στους ρητινεργάτες που πραγματοποίησαν εργασίες πυροπροστασίας των δασών, κατά το έτος 2011, σύμφωνα με τους παρακάτω όρους και προϋποθέσεις:

1. Στόχοι: Προστασία των δασών από πυρκαγιές και καθαρισμός υπορόφου των πυρόπληκτων δασών σε ποσοστό 20% περίπου, που πραγματοποιήθηκε το έτος 2011.

2. Δικαιούχοι: Ρητινεργάτες μέλη Αγροτοδασικών Συνεταιρισμών καθώς και μεμονωμένοι ρητινεργάτες, οι οποίοι πληρούν τις ακόλουθες προϋποθέσεις:

2.1 Είναι μόνιμοι κάτοικοι Δήμων και Κοινοτήτων των περιοχών του άρθρου 3 της οδηγίας 75/268/Ε.Ε. των νομών Ευβοίας, Κορινθίας, Βοιωτίας, Χαλκιδικής, Ηλείας, Αχαΐας, Λέσβου, Φθιώτιδας, Αργολίδας, Μαγνησίας και Αττικής και εργάζονται σε ορεινές περιοχές.

2.2 Κατέχουν ή ασκούν το δικαίωμα της δουλειάς ή ενοικιάζουν τα ρητινευόμενα δάση και αξιοποιούν έκταση πευκοδάσους στις παραπάνω ορεινές περιοχές.

2.3 Έχουν επαρκή επαγγελματική ικανότητα.

2.4 Δεν ενισχύθηκαν για την ίδια δραστηριότητα από άλλο πρόγραμμα για το έτος 2011.

2.5 Ανέλαβαν την υποχρέωση και καθάρισαν τον υπόροφο του πευκοδάσους, σε ποσοστό περίπου 20% της συνολικής έκτασης που ρητινευσαν, οσάκις δε εκδηλώθηκε πυρκαγιά επενέβησαν αμέσως, αμισθί, και σύμφωνα με τις υποδείξεις των αρμοδίων υπηρεσιών για την καταστολή της.

Δεν αύξησαν την παραγωγή ρητίνης σε σχέση με τον μέσο όρο της τελευταίας τριετίας και δέχθηκαν ανεπιφύλακτα ελέγχους από εθνικά όργανα.

3. Ύψος ενίσχυσης για τον καθαρισμό των δασών έτους 2011

Το ύψος ενίσχυσης, ανά δικαιούχο, καθορίζεται σε 0,50 € ανά κιλό ρητίνης (2.200.000 €/4.396.920 κιλά ρητίνης).

4. Επιπτώσεις από την αθέτηση των όρων και προϋποθέσεων

Οι δικαιούχοι οι οποίοι θα αθετήσουν τους όρους, ή δηλώσουν ψευδή στοιχεία, ή διώκονται για πράξεις εξαπάτησης του Δημοσίου, για εμπορία ή καλλιέργεια ναρκωτικών, κλοπή ή καταστροφή του περιβάλλοντος, αποβάλλονται από την ενίσχυση και υποχρεούνται στην επιστροφή εντόκως των ενισχύσεων που έχουν λάβει σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 356/1974 «Περί Κώδικος Εισπράξεως Δημοσίων Εσόδων».

5. Συνολική πίστωση του προγράμματος

Εγκρίνεται η διάθεση πίστωσης ύψους μέχρι 2.200.000 ευρώ για την υλοποίηση του προγράμματος και θα βαρύνει τις πιστώσεις του Τακτικού Προϋπολογισμού του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, Κ.Α. 2111 έτους 2012.

6. Γενικά

6.1 Εξουσιοδοτείται ο Αναπληρωτής Υπουργός Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όπως με απόφασή του καθορίσει κάθε λεπτομέρεια που αφορά στην εκτέλεση της παρούσης.

6.2 Η πληρωμή των δικαιούχων θα γίνει από την Α.Τ.Ε. της οποίας η αμοιβή ορίζεται σε 0,25% επί του συνολικού ύψους των πληρωμών που θα πραγματοποιηθούν.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Σεπτεμβρίου 2012

ΟΙ ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΕΣ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΛΑΦΑΤΗΣ

Αριθμ. απόφ. 797/2012 (2)

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 103/Β'/31.1.2012).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 27η Σεπτεμβρίου 2012 και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179/Α'/22.8.2011), όπως ισχύουν, και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 96, 120 και 196.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 103/Β'/31.01.2012), όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν, και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 286.

3. Την υπ' αριθμ. ΠΑΕ Ι- 162435/25.9.2012 επιστολή της ΑΔΜΗΕ ΑΕ.

4. Την υπ' αριθμ. ΠΑΕ Ι-162590/27.9.2012 επιστολή της ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

5. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 104/Β'/31.1.2012), όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν, και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 86.

6. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, η ΠΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με τα προβλεπόμενα κατά τις διατάξεις του άρθρου 22 παράγραφος (1) του Ν. 4001/2011, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας και αποφασίζει τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών πράξεων, ιδίως ως προς την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού, των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με το Ν. 4001/2011 και την διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού.

Επειδή, η ΠΑΕ δύναται να επιβάλλει ρυθμιστικά μέτρα που αποβλέπουν στην εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και τη δημιουργία ικανών συνθηκών για τη μακροπρόθεσμη ανάπτυξη ανταγωνισμού σε αυτή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 120 παράγραφος (4) του Ν. 4001/2011, τα οποία όμως διασφαλίζουν κατά την εφαρμογή τους την αδιάκοπη τροφοδοσία ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, σύμφωνα με τα σχετικά (3) και (4), οι ΑΔΜΗΕ ΑΕ και ΛΑΓΗΕ ΑΕ εκτιμούν ότι για την ενσωμάτωση όλων των τροποποιήσεων στους Κώδικες που προβλέπει το άρθρο 286 παρ (3) του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 103/Β'/31.1.2012) και το άρθρο 86 παρ (1),

συμπεριλαμβανομένων και των τροποποιήσεων που αναμένονται λόγω της επικείμενης αναδιοργάνωσης της αγοράς και τη σύνταξη και υποβολή στη ΡΑΕ των επικαιροποιημένων Εγχειριδίων, απαιτείται παράταση της εφαρμογής της Έβδομης Ημέρας Αναφοράς.

Επειδή, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τη γενικότερη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, την διαδικασία Πιστοποίησης της εταιρείας ΑΔΜΗΕ ΑΕ, καθώς και τα θέματα που αφορούν την εφαρμογή των διατάξεων των Κωδίκων και των Εγχειριδίων, κρίνει σκόπιμη την παράταση της Μεταβατικής Περιόδου που άρχεται την Έκτη Ημέρα Αναφοράς και τη μετάθεση της Έβδομης Ημέρας Αναφοράς, όπως ορίζεται στο άρθρο 286, παρ (1) εδάφιο (Δ), κατά 3 μήνες, αποφασίζει:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 96, 120 και 196 του Ν. 4001/2011, για την τροποποίηση και συμπλήρωση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 103/Β'/31.1.2012), οι διατάξεις του άρθρου 286, παρ. (1), εδάφιο (Β) τροποποιούνται ως εξής:

«Η 1η Ιανουαρίου 2013 ως Έβδομη Ημέρα Αναφοράς».

2. Η ΑΔΜΗΕ ΑΕ καλείται να καταρτίσει και να αποστείλει, εντός 5 εργάσιμων ημερών από την λήψη της παρούσης, αναλυτικό και δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης.

3. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 96, 120 και 196 του Ν. 4001/2011, για την τροποποίηση και συμπλήρωση των διατάξεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 104/Β'/31.1.2012), οι διατάξεις του άρθρου 86 παρ. (1), εδάφιο (Β) τροποποιούνται ως εξής:

«Η 1η Ιανουαρίου 2013 ως Έβδομη Ημέρα Αναφοράς».

4. Η ΛΑΓΗΕ ΑΕ καλείται να καταρτίσει και να αποστείλει, εντός 5 εργάσιμων ημερών από την λήψη της παρούσης, αναλυτικό και δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Σεπτεμβρίου 2012

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ

Αριθμ. απόφ. 798/2012 (3)
Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των μοναδιαίων χρεώσεων ΜΧΠΕ και ΜΧΕΜΣ για το Έτος Αξιοπιστίας Οκτώβριος 2012 - Σεπτέμβριος 2013.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 27η Σεπτεμβρίου 2012 και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179/Α'/22.8.2011), όπως ισχύουν, και ειδικότερα τις διατάξεις των Άρθρων 96, 120 και 196.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 103/Β'/31.1.2012), όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν, και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 190 και 289.

3. Την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/ΓΔΕ9384/οικ.22029 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΦΕΚ 1700/Β'/2010) επί του καθορισμού του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος.

4. Το υπ' αριθμ. 11827/30.7.2011 έγγραφο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (αριθμ. ΡΑΕ Ι-141636/31.7.2009) με θέμα «Μοναδιαία Χρέωση Παροχής Εγγυήσεων και Μοναδιαία Χρέωση Ετήσιας Μη Συμμόρφωσης για το Έτος Αξιοπιστίας Οκτώβριος 2012 - Σεπτέμβριος 2013».

5. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΚΔΣ) και ειδικότερα κατά το άρθρο 190 αυτού, οι αριθμητικές τιμές της Μοναδιαίας Χρέωσης Παροχής Εγγυήσεων (ΜΧΠΕ) και της Μοναδιαίας Χρέωσης Ετήσιας Μη Συμμόρφωσης (ΜΧΕΜΣ) καθορίζουν, σε συνδυασμό με το μέγιστο ωριαίο μέγεθος ισχύος για το οποίο δεν προσκομίστηκαν εγγυήσεις επαρκούς ισχύος και τον αριθμό ημερών της μη συμμόρφωσης, το ύψος των χρεώσεων μη συμμόρφωσης των Εκπροσώπων Φορτίου, δηλαδή το ύψος των προστίμων που θα κληθούν να καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου που δεν προσκομίζουν επαρκείς εγγυήσεις για την εκπλήρωση της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος τους. Η χρέωση αυτή πρακτικά αντιστοιχεί στην ανώτατη τιμή που θα δεχόταν να καταβάλλει ένας Εκπρόσωπος Φορτίου για τη σύναψη μιας Σύμβασης Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ) με έναν Παραγωγό, καθώς, εάν οι αγοραίες τιμές των Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) υπερβαίνουν την τιμή αυτή, ο Εκπρόσωπος Φορτίου θα προτιμήσει να μην συνάψει ΣΔΙ αλλά να καταβάλλει τη Χρέωση Μη Συμμόρφωσης.

Επειδή, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και ειδικότερα κατά το άρθρο 289, η υποχρέωση προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου κατά την περίοδο ισχύος του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, όπως αυτή καθορίζεται κατά το άρθρο 288, είναι δυνατόν να εκπληρώνεται μέσω της σύναψης Σύμβασης Συμμετοχής στο Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος με τον Διαχειριστή του Συστήματος, κατά την οποία αναλαμβάνει την υποχρέωση να καταβάλλει τίμημα στον Διαχειριστή του Συστήματος, το οποίο καθορίζεται αναλόγως της Υποχρέωσης Επάρκειας Φορτίου του εκπροσώπου αυτού, κατά τις διατάξεις του άρθρου 188 του ΚΔΣ, πολλαπλασιαζόμενης με το Μοναδιαίο Τίμημα Πληρωμής Ισχύος, το οποίο προσδιορίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 291 του ΚΔΣ. Επομένως, η ανώτατη τιμή που θα δεχόταν να καταβάλλει ένας Εκπρόσωπος Φορτίου για την κάλυψη των Υποχρεώσεων Επάρκειας Ισχύος του κατά τη Μεταβατική Περίοδο θα ήταν ίση με την αριθμητική τιμή του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος.

Επειδή, με την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/ΓΔΕ9384/οικ.22029/29.10.2010 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, η αριθμητική τιμή του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος καθορίστηκε σε σαράντα πέντε χιλιάδες ευρώ ανά Μεγαβάτ Καθαρής και Διαθέσιμης Ισχύος ανά έτος (45.000 €/ΜW-έτος).

Επειδή, οι αριθμητικές τιμές των ΜΧΠΕ και ΜΧΕΜΣ καθορίζονται ανά MW και ανά Ημέρα Κατανομής, και συνεπώς η αριθμητική τιμή του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος θα πρέπει να επιμεριστεί ισόποσα στις Ημέρες Κατανομής του Έτους Αξιοπιστίας, αποφασίζει:

1. Τον καθορισμό της αριθμητικής τιμής της ΜΧΠΕ κατά τη χρονική περίοδο από 1ης Οκτωβρίου 2012 έως την 30η Σεπτεμβρίου 2013 σε εκατόν είκοσι τρία ευρώ και είκοσι εννιά λεπτά ανά Μεγαβάτ Καθαρής και Διαθέσιμης Ισχύος και Ημέρα Κατανομής (123,29 €/MW-Ημέρα Κατανομής).

2. Τον καθορισμό της αριθμητικής τιμής της ΜΧΕΜΣ κατά τη χρονική περίοδο από 1ης Οκτωβρίου 2012 έως την 30η Σεπτεμβρίου 2013 σε εκατόν είκοσι τρία ευρώ και είκοσι εννιά λεπτά ανά Μεγαβάτ Καθαρής και Διαθέσιμης Ισχύος και Ημέρα Κατανομής (123,29 €/MW-Ημέρα Κατανομής).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Σεπτεμβρίου 2012

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ

Αριθμ. απόφ. 799/2012 (4)

Έγκριση Παραμέτρων για τον υπολογισμό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το Έτος Αξιοπιστίας Οκτώβριος 2012 - Σεπτέμβριος 2013

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 27η Σεπτεμβρίου 2012 και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179/Α'/22.8.2011), όπως ισχύουν.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 103/Β'/31.1.2012), όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν, και ειδικότερα του άρθρου 189.

3. Το υπ' αριθμ. 20327/10.7.2012 έγγραφο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (αριθμ. ΡΑΕ Ι-159258/11.7.2012) με θέμα «Έγκριση παραμέτρων για τον υπολογισμό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το Έτος Αξιοπιστίας Οκτώβριος 2012 - Σεπτέμβριος 2013».

4. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΚΔΣ), και ειδικότερα κατά το άρθρο 189 παράγραφος (1), περιγράφεται σχέση βάσει της οποίας καθορίζονται οι Ώρες Αυξημένης Απώλειας Φορτίου, δηλαδή οι Περίοδοι Κατανομής ενός Έτους Αξιοπιστίας που συνιστούν τις ώρες αναφοράς για τον υπολογισμό

της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου.

Επειδή, για τον καθορισμό των Ωρών Αυξημένης Απώλειας Φορτίου απαιτείται ο καθορισμός των αριθμητικών τιμών συγκεκριμένων παραμέτρων, ώστε να δύναται να εφαρμοστεί η σχέση του άρθρου 189 παράγραφος (1). Ειδικότερα, απαιτείται ο καθορισμός των αριθμητικών τιμών του Ρυθμού Μη Προβλεπόμενων Διακοπών, της απομείωσης της διαθέσιμης ισχύος των μονάδων κατά τους θερινούς μήνες, της εκτιμώμενης δυνατότητας παραγωγής των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, της δυνατότητας καθαρών εισαγωγών και των απαιτούμενων ποσοτήτων πρωτεύουσας και δευτερεύουσας εφεδρείας.

Επειδή, οι αριθμητικές τιμές των ως άνω παραμέτρων καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από σχετική εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος. Η εν λόγω εισήγηση για το Έτος Αξιοπιστίας Οκτώβριος 2012 - Σεπτέμβριος 2013 υποβλήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ με το από 10.7.2012 έγγραφό του, αποφασίζει:

1. Τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών των παρακάτω παραμέτρων, που θα χρησιμοποιηθούν για τον προσδιορισμό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το Έτος Αξιοπιστίας Οκτώβριος 2012 - Σεπτέμβριος 2013, ως ακολούθως:

i. Για τον υπολογισμό της βραχυχρονίως πραγματικά διαθέσιμης ισχύος των θερμικών μονάδων παραγωγής, λαμβάνονται υπόψη η Καθαρή Ισχύς των μονάδων παραγωγής (NCAP), καθώς και:

α) Το πρόγραμμα συντήρησης των μονάδων και οι απρόβλεπτες βλάβες, όπως αυτές εμφανίστηκαν.

β) Ο Βραχυχρόνιος Ρυθμός Μη Προβλεπόμενων Διακοπών, ο οποίος λαμβάνεται ίσος με 3%.

γ) Κατά τους θερινούς μήνες, η απομείωση της διαθέσιμης ισχύος των μονάδων λαμβάνεται ίση με 3% για τις λιγνιτικές μονάδες, με 1% για τις πετρελαϊκές μονάδες και με 10 % για τις μονάδες φυσικού αερίου.

ii. Ως εκτιμώμενη δυνατότητα παραγωγής κάθε Υδροηλεκτρικής Μονάδας λαμβάνεται η Μηνιαία Διαθέσιμη Ισχύς (UCAP) των υδροηλεκτρικών μονάδων, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 185 του ΚΔΣ, κατά αντιστοιχία με τη δημοσιευμένη Διαθέσιμη Ισχύς τους για κάθε μήνα του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας. Για τον υπολογισμό των εν λόγω τιμών, οι οποίες παρατίθενται στον κατωτέρω Πίνακα 1, έχουν ληφθεί υπόψη διαθέσιμα στοιχεία των τριών προηγούμενων ετών αξιοπιστίας, δηλαδή του χρονικού διαστήματος Οκτώβριος 2008 έως Σεπτέμβριος 2011.

Πίνακας 1. Μηνιαία Διαθέσιμη Ισχύς Υδροηλεκτρικών Μονάδων.

	Κα- θαρή Ισχύς (NCAP)	Μηνιαία Διαθέσιμη Ισχύς (UCAP)											
		Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάιος	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
	(MW)												
ΑΓΡΑΣ	50	16,90	14,33	12,52	11,37	11,31	12,97	16,05	14,69	12,70	13,42	14,59	14,68
ΑΣΩΜΑΤΑ	108	74,31	73,79	82,23	49,35	64,53	72,02	84,09	78,83	75,62	52,89	68,79	84,93
ΑΩΟΣ	210	129,85	126,14	117,44	118,75	143,16	117,52	180,49	116,56	101,99	113,89	153,86	154,76
ΕΔΕΣΣΑΙΟΣ	19	12,83	12,28	12,22	10,90	11,04	11,13	13,44	12,49	11,37	10,41	10,94	12,24
ΘΗΣΑΥΡΟΣ	384	296,25	291,34	282,54	246,68	254,47	313,42	346,32	319,88	277,36	264,61	274,50	311,35

ΚΑΣΤΡΑΚΙ	320	208,16	203,18	211,20	154,85	126,00	155,84	252,84	220,19	183,69	153,60	196,52	217,04
ΚΡΕΜΑΣΤΑ	437,2	264,19	289,73	287,66	222,04	209,17	278,20	366,44	350,51	290,60	247,24	273,03	324,07
ΛΑΔΩΝΑΣ	70	49,86	53,82	52,29	44,13	45,09	53,57	60,57	55,74	47,70	43,94	45,24	50,01
ΠΛΑΣΤΗΡΑΣ	129,9	74,27	65,68	70,40	72,64	81,74	98,57	115,25	105,85	58,82	62,57	59,08	81,59
ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗ	116	81,21	68,21	61,84	59,82	58,07	71,57	84,92	61,68	38,07	52,12	52,97	70,70
ΠΟΛΥΦΥΤΟ	375	217,76	246,61	251,69	205,87	185,87	233,30	323,73	275,84	237,19	155,17	193,97	251,77
ΠΟΥΡΝΑΡΙ	300	205,74	197,06	201,43	142,00	108,70	156,47	172,84	132,07	173,27	173,14	212,64	244,03
ΠΟΥΡΝΑΡΙ 2	33,6	24,58	22,73	23,19	17,19	13,86	19,54	23,85	19,66	22,78	22,37	24,74	26,77
ΣΤΡΑΤΟΣ 1	150	118,91	117,64	120,47	87,58	73,84	89,67	135,62	110,41	96,65	105,39	95,05	124,65
ΣΦΗΚΙΑ	315	215,26	185,97	203,99	168,88	176,70	185,85	195,20	181,54	173,53	181,76	210,49	233,89

iii. Η συνολική εκτιμώμενη δυνατότητα καθαρών εισαγωγών λαμβάνεται ίση με 400MW. Για την εφαρμογή της μαθηματικής σχέσης του άρθρου 189 παράγραφος (1), θεωρείται ότι η συνολική εκτιμώμενη δυνατότητα καθαρών εισαγωγών προέρχεται από τις βόρειες διασυνδέσεις (και άρα εφαρμόζονται οι κατάλληλοι Συντελεστές Απωλειών Εγχύσεως).

iv. Η προσαύξηση της συνολικής ωριαίας ζήτησης του Συστήματος που μετρήθηκε κατά την απαιτούμενη πο-

σότητα πρωτεύουσας και δευτερεύουσας εφεδρείας λαμβάνεται ίση με 650MW.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Σεπτεμβρίου 2012

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ

Αριθμ. απόφ. 787/2012 (5)
Διαδικασία παροχής πρόσβασης στα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας σε ομάδες παραγωγών ΑΠΕ μικρής ισχύος όταν δεν υφίσταται τοπικά επαρκής χωρητικότητα του δικτύου ΜΤ ή ΧΤ.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 19η Σεπτεμβρίου 2012 και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179/Α'/22.8.2011) και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 96 και 128 του νόμου.

2. Τις διατάξεις του Ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129/Α'/27.6.2006), όπως ισχύει, και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 11 του νόμου.

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ 103/Β'/31.1.2012) και ιδίως τις διατάξεις των Κεφαλαίων 57 και 58.

4. Τα υπ' αριθμ. 17102/14.11.2011 (ΡΑΕ/Ι-146705/14.11.2011) και 312/16.1.12 (ΡΑΕ/Ι-149884/24.1.2012) έγγραφα του ΔΕΣΜΗΕ.

5. Την σχετική δημόσια διαβούλευση που διενήργησε η ΡΑΕ (1.6.2012 - 15.6.2012).

6. Το υπ' αριθμ. 20186/11.7.12 έγγραφο της εταιρείας ΑΔ-ΜΗΕ Α.Ε. που υποβλήθηκε στη ΡΑΕ (Ι-159354/12.7.2012) ως αποτέλεσμα της ανωτέρω δημόσιας διαβούλευσης.

7. Το υπ' αριθμ. ΓρΔ/1047/9.7.2012 έγγραφο της εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. που υποβλήθηκε στη ΡΑΕ (Ι-159200/10.7.2012) ως αποτέλεσμα της ανωτέρω δημόσιας διαβούλευσης.

8. Το υπ' αριθμ. 523/9.7.2012 έγγραφο του ΣΥΝΔΕΣΜΟΥ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ που υποβλήθηκε στη ΡΑΕ (Ι-159183/9.7.2012) ως αποτέλεσμα της ανωτέρω δημόσιας διαβούλευσης.

9. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν επιβαρύνουν τον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 96 και

128 του Ν. 4001/2011, οι όροι και οι διαδικασίες για την πρόσβαση χρηστών στο ΕΣΜΗΕ και στο ΕΔΔΗΕ καθορίζονται στους Κώδικες Διαχείρισης των δικτύων αυτών, οι οποίοι θεσπίζονται με απόφαση της ΡΑΕ.

Επειδή ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που προβλέπεται σύμφωνα τη διάταξη του άρθρου 128 παρ. 1 του Ν. 4001/2011 δεν έχει θεσπισθεί.

Επειδή για τη σύνδεση μονάδων παραγωγής ΑΠΕ μικρής ισχύος που δύνανται να συνδέονται στη μέση ή και στη χαμηλή τάση, όταν δεν υφίσταται δίκτυο διανομής ή επαρκής χωρητικότητα αυτού, απαιτείται η κατασκευή δικτύων χαμηλής ή/και μέσης τάσης και ενδεχομένως η κατασκευή νέου υποσταθμού μέσης προς υψηλή τάση.

Επειδή με τις διατάξεις του άρθρου 11 του Ν. 3468/2006, όπως ισχύουν, ρυθμίζονται περιπτώσεις σύνδεσης μίας μονάδας παραγωγής από ΑΠΕ (α) σε υφιστάμενο ή (β) σε νέο υποσταθμό ανύψωσης τάσης που κατ' αρχάς αναπτύσσεται για τη σύνδεση της υπόψη μονάδας¹. Τεκμαίρεται επομένως ότι οι εν λόγω διατάξεις είναι προσαρμοσμένες στη σύνδεση μονάδων παραγωγής από ΑΠΕ σχετικά μεγάλης ισχύος, οι οποίες συνδέονται σε υποσταθμούς ανύψωσης με ακτινικές γραμμές μέσης τάσης, τις οποίες κατά κανόνα χρησιμοποιούν αποκλειστικά και στις οποίες δεν απομένει συνήθως σημαντικό περιθώριο μεταφοράς επιπλέον ισχύος πέραν αυτής που παράγεται από την υπόψη μονάδα.

Επειδή, λόγω των προαναφερθέντων, κρίνεται ότι με τις διατάξεις του άρθρου 11 του Ν. 3468/2006 δεν ρυθμίζονται οι αναγκαίες λεπτομέρειες ώστε να διασφαλίζεται η δυνατότητα κατασκευής από παραγωγούς των

¹ Δεδομένου ότι βάσει των εν λόγω διατάξεων προβλέπεται η δυνατότητα κατασκευής των έργων σύνδεσης (δίκτυο μέσης τάσης έως το όριο της μονάδας παραγωγής ή/και υποσταθμός ανύψωσης) και ανάληψης της κυριότητας και της διαχείρισής τους από τον κάτοχο της οικείας άδειας παραγωγής.

απαραίτητων έργων για τη σύνδεση μονάδων παραγωγής ΑΠΕ μικρής ισχύος, κυρίως διότι στις περιπτώσεις αυτές απαιτείται η ανάπτυξη κοινών έργων για σύνδεση για περισσότερες της μίας μονάδες, τα οποία συνιστούν μη ακτινικά δίκτυα. Η δυνατότητα αυτή είναι αφενός επιθυμητή, αφετέρου αναγκαία για λόγους ίσης μεταχείρισης μεταξύ Παραγωγών ΑΠΕ ανεξαρτήτως της ισχύος των μονάδων τους.

Επειδή ακόμη και στην περίπτωση που την ευθύνη υλοποίησης των προαναφερθέντων κοινών έργων για σύνδεση αναλαμβάνει ο ΔΕΔΔΗΕ, κρίνεται αναγκαίο για λόγους αποτελεσματικότητας να ορίζεται εκπρόσωπος της ομάδας των παραγωγών.

Επειδή στις περιπτώσεις αυτές, όπου τα νέα δίκτυα ΜΤ ή ΧΤ που κατασκευάζονται δύνανται να εξυπηρετούν από κοινού σημαντικό πλήθος χρηστών μικρής δυναμικότητας και σχετικά διεσπαρμένων γεωγραφικά και επιπλέον ενδέχεται η συνολική μεταφορική τους ικανότητα να αξιοποιείται σταδιακά, προκειμένου να εξυπηρετούνται οι στόχοι ορθολογικής ανάπτυξης και οικονομικότητας των ηλεκτρικών δικτύων, κρίνεται εύλογο τα δίκτυα αυτά να εντάσσονται στο ΕΔΔΗΕ ώστε την ευθύνη διαχείρισής τους να έχει ο ΔΕΔΔΗΕ.

Επειδή για τους ίδιους λόγους κρίνεται αναγκαίο να προβλεφθεί η δυνατότητα ένταξης στο ΕΔΔΗΕ και έργων σύνδεσης που έχουν κατασκευαστεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 3468 άρθρο 11 παρ. 1, εφόσον τα έργα αυτά χρησιμοποιούνται για την παροχή πρόσβασης σε μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ μικρής ισχύος και επιπλέον η ανάληψη της διαχείρισής τους από τον ΔΕΔΔΗΕ εξυπηρετεί τις ανάγκες ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ με τον πλέον οικονομικό και ορθολογικό τρόπο. Ωστόσο, επειδή ενδέχεται τέτοια έργα να μην έχουν κατασκευαστεί βάσει προδιαγραφών που εφαρμόζονται στο ΕΔΔΗΕ, κρίνεται αναγκαίο να προβλεφθεί επιπλέον και σχετική δυνατότητα εξαιρέσης.

Επειδή στην περίπτωση σύνδεσης νέου Χρήστη οι εγκαταστάσεις του οποίου χρησιμοποιούν έργα που υλοποιήθηκαν για τη σύνδεση σταθμών ΑΠΕ είναι αναγκαίο να προβλεφθεί η καταβολή ανταλλάγματος από τον Χρήστη στους Παραγωγούς που επιβαρύνθηκαν με τις δαπάνες υλοποίησης των εν λόγω έργων σύνδεσης καθώς και σε Παραγωγούς που μεταγενέστερα συνδέθηκαν χρησιμοποιώντας τα εν λόγω έργα, αποφασίζει:

Α) Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τις διατάξεις του άρθρου 96 παράγραφος (1) και του άρθρου 128 παράγραφος (1) του Ν. 4001/2022 (ΦΕΚ 179/Α'/22.8.2011), για τον καθορισμό διαδικασίας για την παροχή πρόσβασης στα ηλεκτρικά δίκτυα σε ομάδες σταθμών ΑΠΕ μικρής ισχύος που δύνανται να συνδέονται στη μέση ή στη χαμηλή τάση, ως ακολούθως:

«Στην περίπτωση που για την παροχή πρόσβασης στα ηλεκτρικά δίκτυα ομάδων νέων σταθμών ΑΠΕ μικρής ισχύος οι οποίοι, σύμφωνα με τις προδιαγραφές που καθορίζονται και δημοσιοποιούνται από τον ΑΔΜΗΕ και τον ΔΕΔΔΗΕ, δύνανται να συνδέονται στη μέση ή στη χαμηλή τάση, απαιτείται η κατασκευή νέων δικτύων χαμηλής/μέσης τάσης και (α) η σύνδεσή τους σε νέο ή σε υφιστάμενο υποσταθμό μέσης προς υψηλή τάση του ΕΔΔΗΕ² ή (β) η σύνδεση των προαναφερθέντων νέων δικτύων χαμηλής/μέσης τάσης σε υφιστάμενο υποσταθμό μέσης προς υψηλή τάση κυριότητας και διαχείρισης

² Οι υποδομές δικτύων που κατασκευάζονται για τη σύνδεση των σταθμών ΑΠΕ στα ηλεκτρικά δίκτυα καλούνται εφεξής «έργα επέκτασης για σύνδεση».

συνδεδεμένου στο ΕΣΜΗΕ Παραγωγού σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 3468 άρθρο 11 παρ. 1 (εφεξής «ιδιωτικός Υ/Σ»), ακολουθείται η εξής διαδικασία:

1. Οι σταθμοί ΑΠΕ θεωρείται ότι συνδέονται στο ΕΔΔΗΕ.

2. Ο ΔΕΔΔΗΕ, συνεργαζόμενος με τον ΑΔΜΗΕ και κατά περίπτωση με λοιπούς παραγωγούς που διαχειρίζονται υποσταθμούς και δίκτυα που έχουν κατασκευαστεί σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 11 του Ν. 3468/2006, όπως ορίζεται ειδικότερα ακολούθως, καθορίζει τον τρόπο σύνδεσης και τα απαιτούμενα έργα επέκτασης για σύνδεση, τηρουμένων των κριτηρίων, των όρων και προϋποθέσεων που ορίζονται στο Ν. 4001/2011 και στις κανονιστικές πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του, καθώς και στο Ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και βάσει αυτών καταρτίζει τις σχετικές Προσφορές Σύνδεσης. Η συνολική πραγματική δαπάνη υλοποίησης των έργων επέκτασης για σύνδεση επιμερίζεται στους συνδεδεμένους Παραγωγούς που χρησιμοποιούν τα εν λόγω τμήματα αναλογικά προς την ισχύ των μονάδων τους. Σε περίπτωση που εκτός των έργων επέκτασης απαιτούνται και έργα ενίσχυσης υφιστάμενων τμημάτων του ΕΔΔΗΕ, αυτά υλοποιούνται με ευθύνη του ΔΕΔΔΗΕ και η συνολική πραγματική δαπάνη επιμερίζεται στους συνδεδεμένους Παραγωγούς που χρησιμοποιούν τα έργα αυτά αναλογικά προς την ισχύ του κάθε σταθμού. Για έργα ενίσχυσης στο ΕΣΜΗΕ ισχύουν οι διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

3.1 Στην περίπτωση που για τη σύνδεση απαιτείται η κατασκευή νέων δικτύων χαμηλής ή/και μέσης τάσης και η σύνδεσή τους σε νέο ή υφιστάμενο υποσταθμό μέσης προς υψηλή τάση (Υ/Σ ΜΤ/ΥΤ) του ΕΔΔΗΕ:

3.1.1 Αρμόδιοι Διαχειριστές είναι εν γένει ο ΔΕΔΔΗΕ και ο ΑΔΜΗΕ. Ο επιμερισμός των αρμοδιοτήτων και η διαδικασία που ακολουθείται για την κατάρτιση των Προσφορών Σύνδεσης έχουν ως εξής:

- Ο ΔΕΔΔΗΕ παραλαμβάνει αιτήματα σύνδεσης και είναι αρμόδιος για την κατάρτιση των Προσφορών Σύνδεσης, οι οποίες αφορούν στο σύνολο των αναγκαίων έργων Δικτύου Διανομής για σύνδεση καθώς και σε τυχόν αναγκαία έργα επέκτασης ή/και ενίσχυσης του ΕΣΜΗΕ.

- Για την διαμόρφωση των όρων σύνδεσης και την κατάρτιση των σχετικών προσφορών, ο ΔΕΔΔΗΕ συνεργάζεται με τον ΑΔΜΗΕ όσον αφορά στη διερεύνηση της δυνατότητας διοχέτευσης της νέας ισχύος στο ΕΣΜΗΕ, τη χωροθέτηση και το σχεδιασμό του νέου Υ/Σ καθώς και τον προσδιορισμό τυχόν αναγκαίων, και μη συμπεριλαμβανομένων στο εν ισχύ 10-ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ, έργων επέκτασης ή/και ενίσχυσης, για τη σύνδεση των σταθμών ΑΠΕ και την απορρόφηση της ισχύος τους.

3.1.2 Με ευθύνη των Παραγωγών που αναφέρονται στις σχετικές Προσφορές Σύνδεσης, ορίζεται Εκπρόσωπος Συνδεδεμένων Παραγωγών (εφεξής «Εκπρόσωπος»). Μεταξύ του Εκπροσώπου και των κατά περίπτωση αρμόδιων Διαχειριστών συνάπτεται σύμβαση υλοποίησης των έργων που απαιτούνται για τη σύνδεση των εκπροσωπούμενων σταθμών ΑΠΕ. Με τη σύμβαση αυτή:

(α) οριστικοποιούνται τα αναγκαία έργα επέκτασης για σύνδεση και τυχόν απαιτούμενα έργα ενίσχυσης του ΕΔΔΗΕ και του ΕΣΜΗΕ, κατά τα οριζόμενα στην προηγούμενη παράγραφο, καθώς και ο επιμερισμός των

σχετικών δαπανών μεταξύ των συνδεδεμένων Παραγωγών που συμμετέχουν στον Εκπρόσωπο και

(β) καθορίζονται οι ευθύνες, τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των συμβαλλόμενων, το χρονοδιάγραμμα και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια για την υλοποίηση των ως άνω αναγκαίων έργων σύνδεσης από τη φάση της μελέτης, την κατασκευή τους, έως την ηλεκτρίση και την παραλαβή τους από τους αρμόδιους Διαχειριστές.

Οι αρμόδιοι Διαχειριστές για τη σύναψη της σύμβασης υλοποίησης καθορίζονται κατά περίπτωση με κριτήριο την υλοποίηση έργων επί δικτύων της αρμοδιότητάς τους.

Τα έργα επέκτασης για σύνδεση σχεδιάζονται και κατασκευάζονται βάσει των χαρακτηριστικών, των προδιαγραφών και των τυποποιήσεων που εφαρμόζονται αντιστοίχως στο ΕΔΔΗΕ και στο ΕΣΜΗΕ. Ο γενικός σχεδιασμός της ανάπτυξης των έργων επέκτασης για σύνδεση γίνεται καθ' υποδείξη των αρμόδιων Διαχειριστών.

3.1.3 Τα έργα επέκτασης για σύνδεση, εντάσσονται στο ΕΔΔΗΕ και στο ΕΣΜΗΕ αντιστοίχως ως πάγια σύνδεσης. Η κυριότητα και η ευθύνη διαχείρισης των εν λόγω παγίων ανήκουν στους Κυρίους και τους Διαχειριστές των αντίστοιχων δικτύων. Τα εν λόγω έργα δεν λαμβάνονται υπόψη για τον καθορισμό του κεφαλαιακού κόστους των δικτύων (αποσβέσεις, κεφαλαιακή απόδοση) που ανακτάται μέσω των χρεώσεων χρήσης.

3.1.4 Μετά τη σύναψη της σύμβασης υλοποίησης, ο ΔΕΔΔΗΕ δύναται να συνάπτει συμβάσεις σύνδεσης με τους Παραγωγούς που συμμετέχουν στον Εκπρόσωπο, καθώς και με νέους Χρήστες (Παραγωγούς ή Καταναλωτές).

3.1.5 Σε περίπτωση σύνδεσης νέου Χρήστη (Παραγωγού ή Καταναλωτή) για την εξυπηρέτηση της εγκατάστασης του οποίου χρησιμοποιούνται είτε τα έργα επέκτασης είτε τα έργα ενίσχυσης του ΕΔΔΗΕ που υλοποιήθηκαν για τη σύνδεση Παραγωγών, οι Παραγωγοί που επιβαρύνθηκαν με τις δαπάνες υλοποίησης των έργων αυτών καθώς και οι Χρήστες που συνδέθηκαν μεταγενέστερα καταβάλλοντας αντάλλαγμα σε ήδη συνδεδεμένους Χρήστες, δικαιούνται ανταλλάγματος για τα ως άνω έργα που χρησιμοποιούν από κοινού με το νέο Χρήστη. Το αντάλλαγμα και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια εφαρμογής καθορίζονται σύμφωνα με μεθοδολογία που θεσπίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης του οικείου δικτύου (ΕΔΔΗΕ ή ΕΣΜΗΕ) ή με απόφαση ΡΑΕ έως τη θέσπιση των σχετικών διατάξεων.

3.2 Στην περίπτωση που για τη σύνδεση απαιτείται η κατασκευή νέων δικτύων χαμηλής ή/και μέσης τάσης τα οποία συνδέονται σε υφιστάμενο ιδιωτικό υποσταθμό μέσης προς υψηλή τάση:

3.2.1 Στην περίπτωση αυτή, αρμόδιοι Διαχειριστές είναι εν γένει ο ΔΕΔΔΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ και ο Παραγωγός που διαχειρίζεται τον ιδιωτικό Υ/Σ. Ο επιμερισμός αρμοδιοτήτων και ευθυνών μεταξύ των παραπάνω φορέων και η διαδικασία που ακολουθείται για την κατάρτιση των Προσφορών Σύνδεσης έχουν ως εξής:

- Ο ΔΕΔΔΗΕ παραλαμβάνει αιτήματα σύνδεσης και είναι αρμόδιος για την κατάρτιση των Προσφορών Σύνδεσης, οι οποίες αφορούν στο σύνολο των έργων: α) επέκτασης για σύνδεση (νέα δίκτυα μέσης ή/και χαμηλής τάσης, επέκταση πλευράς διανομής ιδιωτικού Υ/Σ περιλαμβανομένου νέου Μ/Σ) και β) τυχόν αναγκαίων

έργων ενίσχυσης του υφιστάμενου ιδιωτικού Υ/Σ, των ιδιωτικών δικτύων και του ΕΣΜΗΕ.

- Για την διαμόρφωση των όρων σύνδεσης και την κατάρτιση των σχετικών προσφορών, ο ΔΕΔΔΗΕ συνεργάζεται με τον ΑΔΜΗΕ και με τον Παραγωγό που διαχειρίζεται τον ιδιωτικό Υ/Σ όσον αφορά στη διερεύνηση της δυνατότητας διοχέτευσης της νέας ισχύος στο ΕΣΜΗΕ μέσω του υφιστάμενου ιδιωτικού Υ/Σ και ιδιωτικών δικτύων για τον καθορισμό τυχόν αναγκαίων έργων επέκτασης ή/και ενίσχυσης των δικτύων που αυτοί διαχειρίζονται.

3.2.2 Σχετικά με τα νέα δίκτυα χαμηλής ή/και μέσης τάσης και τα νέα έργα επέκτασης της πλευράς μέσης τάσης του υφιστάμενου ιδιωτικού Υ/Σ (έργα επέκτασης για σύνδεση), εφαρμόζονται κανόνες και διαδικασία анаλογοι αυτών που προβλέπονται στην περίπτωση νέων δικτύων που πρόκειται να συνδεθούν σε υφιστάμενο Υ/Σ του ΕΔΔΗΕ (παράγραφοι 3.1.2 έως και 3.1.5).

3.2.3 Σχετικά με τις υφιστάμενες υποδομές του ιδιωτικού Υ/Σ, κατά κανόνα δεν επέρχεται μεταβολή στην κυριότητα και την ευθύνη διαχείρισης του τμήματος μεταξύ του ορίου ΕΣΜΗΕ και των υφιστάμενων πυλών γραμμών ΜΤ. Εναλλακτικά, τα εν λόγω δικαιώματα και ευθύνες δύνανται να μεταβιβάζονται σε άλλο φορέα μετά από συμφωνία των Παραγωγών που εξυπηρετούνται από τον Υ/Σ. Σε κάθε περίπτωση υφίστανται οι προβλεπόμενες κατά το νόμο υποχρεώσεις συνεργασίας του κυρίου και του διαχειριστή του ιδιωτικού Υ/Σ με τον ΑΔΜΗΕ και τον ΔΕΔΔΗΕ.

Το προαναφερθέν τμήμα του ιδιωτικού Υ/Σ (υφιστάμενες υποδομές μεταξύ ορίου ΕΣΜΗΕ και υφιστάμενων πυλών γραμμών Μ.Τ.) μπορεί επίσης να εντάσσεται στο ΕΔΔΗΕ ως πάγιο σύνδεσης και τη διαχείρισή του να αναλαμβάνει ο ΔΕΔΔΗΕ, εφόσον συντρέχει τουλάχιστον μία από τις ακόλουθες προϋποθέσεις:

α) κατόπιν απόφασης του ΔΕΔΔΗΕ η οποία πρέπει να τεκμηριώνεται λόγω ιδίως της εξυπηρέτησης συγκεκριμένων άμεσων ή βραχυπρόθεσμων σχεδίων ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ με τον πλέον οικονομικό και ορθολογικό τρόπο ή

β) δεν είναι δυνατό να επιτευχθεί συμφωνία αναφορικά με τη διαχείριση του ιδιωτικού Υ/Σ μεταξύ του κυρίου του και των νέων Παραγωγών που σχεδιάζεται να συνδεθούν σε αυτόν. Στην περίπτωση αυτή, ο ΔΕΔΔΗΕ μπορεί να αρνηθεί να αναλάβει τη διαχείριση του Υ/Σ μόνον εφόσον το σχετικό τμήμα του ιδιωτικού Υ/Σ δεν πληρεί τις προδιαγραφές και την τυποποίηση που εφαρμόζονται στο ΕΔΔΗΕ.

3.2.4 Αναφορικά με την καταβολή ανταλλάγματος για τη σύνδεση σε ιδιωτικό Υ/Σ, εφαρμόζονται οι κανόνες που προβλέπονται και στην περίπτωση σύνδεσης νέου Χρήστη για την εξυπηρέτηση της εγκατάστασης του οποίου χρησιμοποιούνται έργα που κατασκευάστηκαν με δαπάνες συνδεδεμένων Παραγωγών και τα οποία εντάχθηκαν στο ΕΣΜΗΕ και στο ΕΔΔΗΕ μετά την κατασκευή (παρ. 3.1.5). Οι διατάξεις της παρούσας παραγράφου για την καταβολή ανταλλάγματος εφαρμόζονται και μετά την ένταξη ιδιωτικών Υ/Σ στο ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 3.2.3.

Για την εφαρμογή των κανόνων της περίπτωσης 3.2 διευκρινίζονται τα ακόλουθα:

α) Οι κανόνες των παρ. 3.2.3 και 3.2.4 εφαρμόζονται αναλογικά και στην περίπτωση υφιστάμενων ιδιωτικών

δικτύων μέσης ή/και χαμηλής τάσης που κατασκευάστηκαν σύμφωνα με τη διάταξη του Ν. 3468 άρθρο 11 παρ. 1(β) και χρησιμοποιούνται για την παροχή πρόσβασης σε νέο Χρήστη.

β) Ως υφιστάμενα ιδιωτικά δίκτυα και υποσταθμοί που χρησιμοποιούνται για την παροχή πρόσβασης σε νέο Χρήστη νοούνται και τα προγραμματιζόμενα έργα επέκτασης για σύνδεση για τα οποία έχει συναφθεί σχετική σύμβαση μεταξύ των αρμόδιων Διαχειριστών και του συνδεδεμένου Παραγωγού που αναλαμβάνει την ευθύνη υλοποίησής τους σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 3468 άρθρο 11 παρ. 1(β), ανεξαρτήτως της προόδου

υλοποίησης των εν λόγω έργων κατά το χρόνο υποβολής Προσφοράς Σύνδεσης στο νέο Χρήστη.

4. Αναγκαίες λεπτομέρειες εφαρμογής καθώς και εξειδίκευση των ανωτέρω καθορίζονται με ευθύνη των ΔΕΔΔΗΕ και ΑΔΜΗΕ, κοινοποιούνται στη ΡΑΕ και δημοσιοποιούνται.»

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 19 Σεπτεμβρίου 2012

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ

