



Πειραιώς 132,
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 439/2014

«Τροποποίηση του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 53/16.01.2013)»

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 30^η Ιουλίου 2014**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις.», (ΦΕΚ Α' 179 / 22-8-2011), όπως ισχύουν, και ειδικότερα το Άρθρο 96.
2. Την Απόφαση ΡΑΕ 1047/2012 (ΦΕΚ Β' 53/16.01.2013) «Έγκριση του Εγχειριδίου του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος».
3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012), εφεξής ΚΔΣ, όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν, και ειδικότερα τα Κεφάλαια 29 και 33.
4. Το υπ' αριθμ. πρωτ. 20247/21.7.2014 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-186235/21.7.2014) με θέμα «Αποτελέσματα Δημόσιας Διαβούλευσης για τροποποίηση του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων σχετικά με μεθόδους υπολογισμού και διαχωρισμού της παραγόμενης ενέργειας από εγκαταστάσεις Σταθμών ΑΠΕ».
5. Τη δημόσια διαβούλευση που διενήργησε η ΡΑΕ την 24^η Ιουλίου 2014 επί πρότασής της για την τροποποίηση του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων του ΚΔΣ.

6. Την παράγραφο (1) του άρθρου 9 του ν.4001/2011, σύμφωνα με την οποία «Σε περίπτωση κωλύματος ή απουσίας του Προέδρου της ΡΑΕ, αυτός αναπληρώνεται από τον Α' Αντιπρόεδρο και σε περίπτωση κωλύματος ή απουσίας αυτού, από τον Β' Αντιπρόεδρο».
7. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

I. Αρμοδιότητες ΡΑΕ

Επειδή, κατά το Άρθρο 96 του Ν.4001/2011 (σχετικό υπ' αριθμ. 1) όπως ισχύει και συγκεκριμένα την παράγραφο 1:

«Η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφασή της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.»

Επειδή, κατά το Άρθρο 96 του Ν.4001/2011 (σχετικό υπ' αριθμ. 1) όπως ισχύει και συγκεκριμένα την παράγραφο 4:

«Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 1.»

II. Τροποποίηση Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων

Επειδή, ο Διαχειριστής του Συστήματος με το από 21.7.2014 έγγραφό του (σχετικό υπ' αριθμ. 4) υπέβαλε εισήγηση για την τροποποίηση του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων (Έκδοση 6.0/29.11.2012) με την προσθήκη σε αυτό νέων άρθρων ως προς τα ακόλουθα θέματα:

- α) Την αποτύπωση στο Εγχειρίδιο της μεθοδολογίας εκτίμησης ανά ώρα της έγχυσης ενέργειας από μονάδες παραγωγής που δεν διαθέτουν ωριαίους μετρητές και τηλεμέτρηση. Οι μονάδες αυτές αφορούν σε σταθμούς παραγωγής μικρής ισχύος από ΑΠΕ που συνδέονται στη χαμηλή τάση του Δικτύου Διανομής. Η εκτίμηση της ωριαίας έγχυσης ενέργειας από τις ως άνω μονάδες είναι αναγκαία για τη διενέργεια της εκκαθάρισης αποκλίσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. Ως προς αυτό το θέμα, ο Διαχειριστής του Συστήματος εισηγήθηκε η ωριαία έγχυση ενέργειας από μονάδες παραγωγής ΑΠΕ του δικτύου χαμηλής τάσης να εκτιμάται βάσει της αντίστοιχης μετρούμενης ωριαίας έγχυσης ενέργειας από μονάδες παραγωγής ΑΠΕ του

δικτύου μέσης τάσης, σε αναλογία προς την εγκατεστημένη ισχύ των δύο αυτών κατηγοριών μονάδων παραγωγής.

- β) Τον καθορισμό μεθοδολογίας για τον προσδιορισμό των δεδομένων μέτρησης της παραγόμενης ενέργειας από σταθμούς παραγωγής ΑΠΕ, στις περιπτώσεις επαύξησης της παραγωγικής ισχύος κατά τις οποίες η παραγόμενη ενέργεια από την αρχική παραγωγική ισχύ και από την επέκτασή της υπόκειται σε διαφορετικό καθεστώς τιμολόγησης. Ως προς αυτό το θέμα, ο Διαχειριστής του Συστήματος εισηγήθηκε ο διαχωρισμός της συνολικής προς τιμολόγηση παραγωγής να γίνεται βάσει του λόγου παραγωγικής ισχύος αρχικής εγκατάστασης και επέκτασης, όπως ο λόγος αυτός καθορίζεται κατ' αρχάς στο πλαίσιο των σχετικών συμβάσεων σύνδεσης και στη συνέχεια δηλώνεται υπεύθυνα από τον παραγωγό σε κάθε περίπτωση μεταβολής του για οποιοδήποτε αιτία, όπως ενδεικτικά λόγω συντήρησης ή βλάβης.

Επειδή, ο Διαχειριστής του Συστήματος με το ως άνω έγγραφό του ενημέρωσε τη ΡΑΕ ότι διεξήγαγε διαβούλευση επί των ως άνω προτάσεών του (14/7 – 18/7), στην οποία δεν υπήρξε συμμετοχή.

Επειδή η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν.4001/2011, επεξεργάστηκε την ως άνω εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και έθεσε σχετική της πρόταση σε Δημόσια Διαβούλευση την 24/7/2014. Συγκεκριμένα η ΡΑΕ έκρινε:

- α) Ως προς την εκτίμηση της ανά ώρα της έγχυσης ενέργειας από μονάδες παραγωγής που δεν διαθέτουν ωριαίους μετρητές και τηλεμέτρηση για τις ανάγκες της εκκαθάρισης αποκλίσεων του ΚΔΣ, ότι εφόσον η εκτίμηση βασίζεται στην ωριαία παραγωγή ενός διαφορετικού συνόλου μονάδων ΑΠΕ, θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη κατά το δυνατό διαφορές που ενδέχεται να υφίστανται μεταξύ των δύο διαφορετικών ομάδων οι οποίες μπορεί να επηρεάζουν την παραγωγή τους. Για το λόγο αυτό η ΡΑΕ πρότεινε η εκτίμηση να βασίζεται στο λόγο της παραγόμενης ενέργειας από κάθε κατηγορία σε κάποια παρελθούσα χρονική περίοδο αναφοράς (προηγούμενο έτος, αντίστοιχος μήνας προηγούμενου έτους) για την οποία υπάρχουν απολογιστικά δεδομένα παραγωγής από ΑΠΕ δικτύου χαμηλής και μέσης τάσης, με προσαρμογή λόγω μεταβολών στην εγκατεστημένη ισχύ.
- β) Ως προς τον προσδιορισμό των δεδομένων μέτρησης μονάδων παραγωγής ΑΠΕ με διαφορετικό καθεστώς τιμολόγησης μεταξύ αρχικής παραγωγικής ισχύος και επαύξησης, ότι θα πρέπει αυτός να γίνεται βάσει δεδομένων παραγόμενης ενέργειας από κάθε τμήμα παραγωγικής ισχύος που υπόκειται σε διαφορετική τιμολόγηση, όπου αυτό είναι δυνατό, ενώ για τις περιπτώσεις επαύξησης ισχύος χωρίς προσθήκη νέου εξοπλισμού καθώς και επαύξησης έως 10% επί της αρχικής εγκατεστημένης ισχύος μπορεί να γίνεται βάσει της παραγωγικής ισχύος του Σταθμού πριν και μετά την επαύξηση ισχύος, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος.

Επειδή ως προς την τροποποίηση του Εγχειριδίου αναφορικά με την αποτύπωση της μεθοδολογίας εκτίμησης της ωριαίας έγχυσης ενέργειας από μονάδες παραγωγής ΑΠΕ του δικτύου χαμηλής τάσης, οι απόψεις που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της διαβούλευσης της ΡΑΕ αφορούν σε βελτιώσεις της πρότασης της ΡΑΕ και σε καθορισμό ορισμένων λεπτομερειών εφαρμογής της. Οι απόψεις αυτές κρίνονται εύλογες επί της αρχής.

Επειδή όσον αφορά στις απόψεις που υποβλήθηκαν επί της πρότασης της ΡΑΕ αναφορικά με τη μεθοδολογία προσδιορισμού των δεδομένων μέτρησης μονάδων παραγωγής ΑΠΕ με

διαφορετικό καθεστώς τιμολόγησης μεταξύ αρχικής παραγωγικής ισχύος και επαύξησης, η ΡΑΕ κρίνει ότι:

- α) Η πρόταση που διατυπώθηκε από έναν συμμετέχοντα για εφαρμογή της προτεινόμενης μεθοδολογίας και στην περίπτωση των σταθμών παραγωγής των μη διασυνδεδεμένων νησιών προσκρούει στο γεγονός ότι το πεδίο εφαρμογής της προτεινόμενης μεθοδολογίας καθορίζεται εκ των πραγμάτων από το πεδίο εφαρμογής του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων, δηλαδή αφορά στην τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ για τους οποίους η σύμβαση πώλησης έχει συναφθεί με τον ΛΑΓΗΕ ΑΕ (Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας και των διασυνδεδεμένων με αυτά νησιών). Η εφαρμογή της μεθοδολογίας και στην περίπτωση των σταθμών παραγωγής των μη διασυνδεδεμένων νησιών, δηλαδή των σταθμών για τους οποίους η σύμβαση πώλησης έχει συναφθεί με τον Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), θα πρέπει επομένως να προβλεφθεί στο αντίστοιχο εγχειρίδιο που προβλέπεται στον Κώδικα ΜΔΝ, με το κατάλληλο πεδίο εφαρμογής.
- β) Η πρόταση για ενσωμάτωση στη σχέση υπολογισμού της παραγόμενης ενέργειας παράγοντα απομείωσης της ενεργειακής απόδοσης του εγκατεστημένου εξοπλισμού μπορεί να αξιολογηθεί σε επόμενη φάση.
- γ) Τα ζητήματα που επισημαίνει ο Διαχειριστής του Συστήματος αναφορικά με την εφαρμογή των περιπτώσεων (Α) και (Β) της πρότασης της ΡΑΕ μπορούν να αντιμετωπιστούν με την προσθήκη κατάλληλων ρυθμίσεων στο κανονιστικό πλαίσιο και τη διατύπωση ρητών ειδικών υποχρεώσεων των Παραγωγών σχετικά, με δεδομένα επίσης τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματα του Διαχειριστή του Συστήματος όσον αφορά στην παρακολούθηση και τον έλεγχο της τήρησης των διατάξεων του κανονιστικού πλαισίου από τους Χρήστες του Συστήματος.

Αποφασίζει:

1. Την τροποποίηση του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων (Έκδοση 6.0) του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας με την προσθήκη στο τέλος της παραγράφου 8.1.11.2 νέων παραγράφων 8.1.11.3 και 8.1.11.4 ως εξής:

«8.1.11.3 Εκτίμηση Ενέργειας Παραγωγών από ΑΠΕ οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής στη ΧΤ

Στο πλαίσιο της εκκαθάρισης αποκλίσεων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και προκειμένου να υπολογιστεί η συνολική κατανάλωση στο Δίκτυο Διανομής, είναι απαραίτητο, στην κατανάλωση η οποία μετράται στους Υ/Σ των Ορίων του Συστήματος Μεταφοράς προς το Δίκτυο Διανομής να προστεθεί η παραγωγή των σταθμών ΑΠΕ οι οποίοι συνδέονται στη ΜΤ και στη ΧΤ.

Λόγω της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε ωριαία βάση, είναι δεδομένο ότι αφενός απαιτούνται ωριαίες μετρήσεις από όλους τους σταθμούς ΑΠΕ οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής, αφετέρου οι μετρήσεις αυτές πρέπει να παρέχονται από ηλεκτρονικούς τηλεμετρούμενους μετρητές του Άρθρου 3 του παρόντος Εγχειριδίου. Δεδομένου ότι στους σταθμούς ΑΠΕ οι οποίοι συνδέονται στη ΧΤ (κυρίως Φ/Β σταθμοί) και σε αυτούς του Ειδικού Προγράμματος Φ/Β σε Στέγες Κτηρίων με $\text{εγκ.ισχύ} \leq 10\text{kW}$, δεν έχουν ακόμη εγκατασταθεί ηλεκτρονικοί τηλεμετρούμενοι μετρητές, συνεπώς οι μετρήσεις

της ενέργειας που παράγεται δεν είναι δυνατόν να παρέχονται σε ωριαία βάση, ο υπολογισμός της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας γίνεται με τον ακόλουθο τύπο:

$$E_{PV,LV,h \in m} = E_{PV,MV,h \in m} \cdot \frac{E_{PV,LV,prp}}{E_{PV,MV,prp}} \cdot \frac{P_{inst,PV,LV,m} / P_{inst,PV,MV,m}}{P_{inst,PV,LV,prp} / P_{inst,PV,MV,prp}}$$

όπου:

$E_{PV,LV,h \in m}$ η υπολογιζόμενη ωριαία ενέργεια που παράγεται από Φ/Β στη ΧΤ και από Φ/Β Στεγών την ώρα h του μήνα m ,

$E_{PV,MV,h \in m}$ η πιστοποιημένη τηλεμετρούμενη ωριαία ενέργεια που παράγεται από Φ/Β σταθμούς στη ΜΤ την ώρα h του μήνα m και καταγράφεται από Καταχωρημένους Μετρητές,

$h \in m$ η ώρα h του μήνα m για την οποία γίνεται υπολογισμός της παραγωγής από Φ/Β Δικτύου ΧΤ,

$P_{inst,PV,LV}$ η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των Φ/Β στη ΧΤ και των Φ/Β Στεγών,

$P_{inst,PV,MV}$ η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των Φ/Β σταθμών στη ΜΤ,

m δείκτης που δηλώνει μέση τιμή συνολικής εγκατεστημένης ισχύος ($P_{inst,PV,MV}$ και $P_{inst,PV,LV}$) η οποία αφορά στο μήνα m για τον οποίο γίνεται υπολογισμός της ωριαίας ενέργειας που παράγεται από Φ/Β Δικτύου ΧΤ,

prp δείκτης που δηλώνει καταμετρούμενη συνολική παραγωγή ενέργειας ($E_{PV,MV}$ και $E_{PV,LV}$) και μέση τιμή συνολικής εγκατεστημένης ισχύος ($P_{inst,PV,MV}$ και $P_{inst,PV,LV}$) Φ/Β Δικτύου ΜΤ και ΧΤ, τα οποία αφορούν στην πλέον πρόσφατη χρονική περίοδο αναφοράς για την οποία υπάρχουν επαρκή απολογιστικά μετρητικά δεδομένα της παραγωγής από Φ/Β Δικτύου ΜΤ και ΧΤ, όπως η περίοδος αυτή ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και ανακοινώνεται.

Ο παραπάνω τύπος εφαρμόζεται διακριτά ανά Περιφέρεια του Δικτύου Διανομής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, βάσει στοιχείων εγκατεστημένης ισχύος και παραγωγής από φ/β σταθμούς, τα οποία παρέχονται από τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ.

Ο τύπος δύναται να εφαρμόζεται αναλογικά και για μικρές ανεμογεννήτριες και άλλες μικρές εφαρμογές ΑΠΕ.

8.1.11.4 Υπολογισμός δεδομένων μετρήσεων σε περίπτωση επαύξησης εγκατεστημένης ισχύος Σταθμού Παραγωγής ΑΠΕ

Σε περίπτωση κατά την οποία υφιστάμενος Σταθμός Παραγωγής ΑΠΕ προβαίνει σε επαύξηση της εγκατεστημένης ισχύος του, είτε μέσω της προσθήκης νέου εξοπλισμού είτε όχι, και η παραγόμενη ενέργεια υπόκειται σε διαφορετικό καθεστώς τιμολόγησης όσον αφορά στην αρχική εγκατάσταση του Σταθμού και

στην επέκτασή του, απαιτείται διαχωρισμός της προς τιμολόγηση ενέργειας, το σύνολο της οποίας μετράται στο όριο σύνδεσης του Σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Διαχωρισμός επίσης απαιτείται και στην περίπτωση που, κατά την κρίση του Διαχειριστή, αυτός είναι επιβεβλημένος προκειμένου να εφαρμοστούν άλλες προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας. Ο διαχωρισμός αυτός γίνεται ως εξής:

- α) Στην περίπτωση που είναι δυνατή η εγκατάσταση νέου μετρητή στο όριο σύνδεσης του Σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο για τη διακριτή καταμέτρηση της ενέργειας που παράγεται από τον παραγωγικό εξοπλισμό στον οποίο αφορά η επαύξηση, η οποία δεν εμπίπτει στις περιπτώσεις της παραγράφου γ', ο προσδιορισμός της παραγωγής κάθε τμήματος του Σταθμού γίνεται με βάση τις επιμέρους μετρήσεις παραγόμενης ενέργειας των διακριτών αυτών μετρητών. Αδυναμία εγκατάστασης διακριτού μετρητή αναγνωρίζεται μόνο για τεχνικούς λόγους και θα πρέπει να αιτιολογείται επαρκώς.
- β) Στην περίπτωση που δεν είναι δυνατή η εγκατάσταση του μετρητή ως άνω, ο διαχωρισμός της συνολικής παραγωγής του Σταθμού που μετράται από τον μετρητή στο όριο σύνδεσης του Σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο γίνεται λαμβάνοντας υπόψη τις επιμέρους ποσότητες παραγόμενης ενέργειας από κάθε μονάδα του Σταθμού, όπως αυτές καταγράφονται από το σύστημα παρακολούθησης και ελέγχου του Σταθμού και των επιμέρους μονάδων του, και δηλώνονται υπεύθυνα στον ΑΔΜΗΕ από τον Παραγωγό.
- γ) Στις περιπτώσεις που η επαύξηση ισχύος γίνεται χωρίς προσθήκη νέου εξοπλισμού, όπως επίσης και στην περίπτωση επαύξησης έως 10% επί της αρχικής εγκατεστημένης ισχύος, στο πλαίσιο χορήγησης βεβαίωσης μεταβολών άδειας παραγωγής από τη ΡΑΕ, ο διαχωρισμός της συνολικής παραγωγής του Σταθμού που μετράται από τον μετρητή στο όριο σύνδεσης του Σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο γίνεται λαμβάνοντας υπόψη την παραγωγική ισχύ του Σταθμού πριν και μετά την επαύξηση ισχύος σύμφωνα με τις ακόλουθες σχέσεις:

$$E_{init} = M_{tot} \times \frac{P_{inst,init}}{P_{inst,tot}}$$

$$E_{ext} = M_{tot} \times \frac{P_{inst,ext}}{P_{inst,tot}}$$

Όπου:

- | | |
|----------------|--|
| E_{init} | η υπολογιζόμενη ενέργεια η οποία πρόκειται να τιμολογηθεί και αφορά στην αρχική εγκατάσταση του Σταθμού, |
| E_{ext} | η υπολογιζόμενη ενέργεια η οποία πρόκειται να τιμολογηθεί και αφορά στην επέκταση του Σταθμού, |
| M_{tot} | η ενέργεια η οποία εγχέεται από το σύνολο του Σταθμού στο Σύστημα/Δίκτυο Διανομής και μετράται από έναν ή περισσότερους εγκατεστημένους μετρητές στο όριο σύνδεσης του Σταθμού με το Σύστημα/Δίκτυο, |
| $P_{inst,ini}$ | η εγκατεστημένη ισχύς της αρχικής εγκατάστασης του Σταθμού, |
| $P_{inst,ext}$ | η εγκατεστημένη ισχύς της επέκτασης του Σταθμού, |

$P_{inst,tot}$ η συνολική εγκατεστημένη ισχύς του Σταθμού ($P_{inst,init} + P_{inst,ext}$).

Ο διαχωρισμός της συνολικής τιμολογούμενης ενέργειας σύμφωνα με τα ανωτέρω εφαρμόζεται αρχής γενομένης από την ημερομηνία θέσης σε δοκιμαστική λειτουργία της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος του Σταθμού και με απαραίτητη προϋπόθεση ο Παραγωγός να προσκομίσει στον ΑΔΜΗΕ υπεύθυνη δήλωση σχετικά με την ημερομηνία σύνδεσης των εγκαταστάσεων της ανωτέρω επαύξησης ισχύος στις αρχικές εγκαταστάσεις του Σταθμού.»

2. Καλεί τον Διαχειριστή του Συστήματος να επεξεργαστεί τυχόν αναγκαίες πρόσθετες ρυθμίσεις σε σχέση με την εφαρμογή της μεθοδολογίας του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων όσον αφορά στον προσδιορισμό των δεδομένων μέτρησης σε περίπτωση επαύξησης της παραγωγικής ισχύος σταθμών παραγωγής από ΑΠΕ και να εισηγηθεί στη ΡΑΕ για τις αναγκαίες τροποποιήσεις του κανονιστικού πλαισίου (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος, τυποποιημένες Συμβάσεις Σύνδεσης).
3. Τη δημοσίευση της παρούσας Απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30-7-2014

Ο Β' Αντιπρόεδρος της ΡΑΕ

Μίλτος Ασλάνογλου