

## ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ (ΡΑΕΚ)

### ΑΠΟΦΑΣΗ 564/2011

#### ΟΔΗΓΙΕΣ ΠΡΟΣ ΤΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΓΙΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΚΑΙ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΚΑΙ ΜΑΚΡΟΧΡΟΝΙΑΣ ΕΦΕΔΡΕΙΑΣ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχει το άρθρο 79 εδάφιο (3) καθώς και το άρθρο 80 εδάφια (3),(4) και (5) των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 έως 2008 και αφού έλαβε υπόψη της και εξέτασε:

- (α) τις συνθήκες που επικρατούν στο Ηλεκτρικό Σύστημα της Κύπρου και που συνδέονται άμεσα με το ζήτημα παροχής εφεδρειών όπως το μικρό μέγεθος του Συστήματος, η απουσία διασυνδέσεων και ο μικρός αριθμός εναλλακτικών πρωτογενούς ενέργειας για ηλεκτροπαραγωγή,
- (β) την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Ηλεκτρικού Συστήματος,
- (γ) το γεγονός πως η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας διέρχεται μίας μεταβατικής περιόδου κατά την οποία αναμένεται να εισέλθουν ανεξάρτητοι παραγωγοί ενώ παράλληλα η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ) θα συνεχίσει να κατέχει δεσποζούσα θέση,
- (δ) τις προτάσεις τόσο του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) όσο και της ΑΗΚ για το ζήτημα των εφεδρειών,
- (ε) τις υφιστάμενες ρυθμίσεις για τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και
- (ζ) τη διαφάνεια των διαδικασιών ώστε να εξασφαλίζεται μη διακριτή μεταχείριση μεταξύ συμμετεχόντων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και συνθήκες που δεν επιτρέπουν συμπεριφορές αθέμιτου ανταγωνισμού,
- (η) τα σχόλια που λήφθηκαν μετά τη δημοσίευση του Προσχεδίου της Απόφασης, η οποία αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ στις 23 Ιουλίου 2010 με τίτλο «Προσχέδιο Απόφασης / Οδηγιών προς το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τροποποίηση των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού ως προς τη μεθοδολογία για την παροχή και αποζημίωση Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας»,

κατέληξε στην παρούσα Απόφαση σχετικά με την προμήθεια και αποζημίωση Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Κύπρου.

Κατά συνέπεια, ο ΔΣΜ καλείται να προβεί όπου απαιτείται, σε κατάλληλες τροποποιήσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού, προκειμένου να είναι εφικτή η πλήρης εφαρμογή της μεθοδολογίας για την προμήθεια και αποζημίωση Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρούσα Απόφαση.

Έχοντας μελετήσει διάφορες εναλλακτικές, με βάση και τις διεθνείς πρακτικές για το ζήτημα των εφεδρειών, η ΡΑΕΚ κατέληξε στα ακόλουθα:

1. Για την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Ηλεκτρικού Συστήματος απαιτείται η παροχή ειδικού τύπου υπηρεσιών από τους Κατόχους Αδειών Παραγωγής προς το ΔΣΜ. Οι υπηρεσίες αυτές ονομάζονται Επικουρικές Υπηρεσίες.
2. Στο πλαίσιο παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών<sup>1</sup> εντάσσεται και η παροχή των ακόλουθων τύπων εφεδρείας:

(α)	Πρωτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία	(ΠΛΕ)
(β)	Δευτερεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία	(ΔΛΕ)
(γ)	Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία	(ΤΛΕ)
(δ)	Εφεδρεία Αποκατάστασης	(ΕΑ)
(ε)	Εφεδρεία Αντιμετώπισης Απρόοπτων Καταστάσεων	(ΕΑΑΚ)

<sup>1</sup> Σημειώνεται ότι ο Έλεγχος Συχνότητας, η Ρύθμιση Τάσης και η Επανεκκίνηση μετά από Ολική Σβέση αποτελούν επίσης Επικουρικές Υπηρεσίες. Η μεθοδολογία για την παροχή και αποζημίωση των συγκεκριμένων υπηρεσιών δεν εμπίπτει στις διατάξεις της παρούσας Απόφασης.

3. Η Πρωτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία (ΠΛΕ), η Δευτερεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία (ΔΛΕ) και η Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία (ΤΛΕ) έχουν την έννοια που τους αποδίδεται σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.
4. Το μέγεθος της ισχύος (σε MW) που απαιτείται να διατηρείται διαθέσιμο συνολικά στο Ηλεκτρικό Σύστημα για σκοπούς ΠΛΕ και ΔΛΕ καθορίζεται από το ΔΣΜ κατόπιν σχετικών μελετών. Τα σχετικά μεγέθη είναι δυνατό να ορίζονται διαφορετικά για διαφορετικές περιόδους του έτους ή και της ημέρας (περίοδοι αιχμής / μη αιχμής), όμως:
  - προσδιορίζονται εκ των προτέρων σε ετήσια βάση και
  - δεν αναθεωρούνται στη διάρκεια του έτους που αφορούν.
5. Εγκρίνεται η εισήγηση του ΔΣΜ να μην υπάρχει αρχικά απαίτηση για διατήρηση ΤΛΕ στο Ηλεκτρικό Σύστημα της Κύπρου. Ωστόσο, ο ΔΣΜ ως υπεύθυνος, μεταξύ άλλων, για τη λειτουργία ενός αποδοτικού, συντονισμένου, ασφαλούς, αξιόπιστου και οικονομικά βιώσιμου Συστήματος Μεταφοράς, υποχρεούται να αναλύει και μελετά ανά τακτά διαστήματα τις μεταβαλλόμενες στο Ηλεκτρικό Σύστημα συνθήκες και αν κριθεί αναγκαίο να προσδιορίσει σχετική απαίτηση στο μέλλον.
6. Εισάγεται η έννοια της Εφεδρείας Αποκατάστασης (ΕΑ) ως η εφεδρεία εκείνη που έχει τη δυνατότητα να είναι πλήρως διαθέσιμη και διατηρήσιμη σε χρονικό διάστημα που κυμαίνεται μεταξύ 20' και 4 ωρών μετά την εμφάνιση συμβάντος. Η ΕΑ είναι ουσιαστικά η εφεδρεία που σε περίπτωση συμβάντος καλείται να αναλάβει φορτίο, αποκαθιστώντας τα επίπεδα ΠΛΕ και ΔΛΕ καθώς και τα όποια φορτία απόρριψης και μπορεί να είναι στρεφόμενη ή μη στρεφόμενη. Καταργείται ο όρος Στατή Εφεδρεία γιατί εξ ορισμού παραπέμπει αποκλειστικά σε μη στρεφόμενη εφεδρεία.
7. Η απαίτηση για διατήρηση ΕΑ θα πρέπει να είναι τουλάχιστο ίση με την ονομαστική / εγκατεστημένη ισχύ της μεγαλύτερης μονάδας στο Ηλεκτρικό Σύστημα.
8. Η Εφεδρεία Αντιμετώπισης Απρόοπτων Καταστάσεων (ΕΑΑΚ) έχει την έννοια που της αποδίδουν οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, διευκρινίζεται ωστόσο ότι αφορά μη στρεφόμενη εφεδρεία που δεν είναι συγχρονισμένη στο Ηλεκτρικό Σύστημα.
9. Ο ΔΣΜ καλείται να αναλύσει και μελετήσει εάν υπάρχει ανάγκη για διατήρηση επιπλέον ισχύος ως ΕΑΑΚ με δεδομένο ότι η απαίτηση για ΕΑ θα καλύπτει κατ' ελάχιστο την ισχύ της μεγαλύτερης μονάδας στο Ηλεκτρικό Σύστημα. Κατά την ανάλυση πρέπει να μελετηθεί ιδιαίτερα το σενάριο εκείνο όπου όλη η προσφερόμενη ΕΑ είναι στρεφόμενη. Το σενάριο αυτό δεν θεωρείται πιθανό, ο ΔΣΜ όμως πρέπει να μελετήσει και να αναλύσει εάν ένα Ηλεκτρικό Σύστημα μπορεί να λειτουργεί μόνο με στρεφόμενες εφεδρείες ή αν θα πρέπει να οριστεί και επιπλέον απαίτηση και τι μεγέθους σε κρυστάλλους εφεδρεία η οποία και χαρακτηρίζεται ως ΕΑΑΚ.
10. Ορίζεται το Περιθώριο Αντιμετώπισης Απρόοπτης Μέγιστης Ζήτησης (ΠΑΑΜΖ) ως η διαφορά (εάν υπάρχει) μεταξύ του ελάχιστου ποσοστού Μακροχρόνιας Εφεδρείας που θα αποφασιστεί με βάση πρόταση του ΔΣΜ να διατηρείται στο Ηλεκτρικό Σύστημα της Κύπρου και του συνόλου του Λειτουργικού Περιθωρίου που διατηρείται στο Ηλεκτρικό Σύστημα κατά τα ανωτέρω.
11. Η σκοπιμότητα για τη διατήρηση ΠΑΑΜΖ είναι για την αντιμετώπιση μεγάλης μη αναμενόμενης αύξησης του φορτίου. Μια τέτοια προοπτική είναι συνήθως γνωστή στο Διαχειριστή ενός Συστήματος τουλάχιστο 24 ώρες πριν και επομένως η απαίτηση για ΠΑΑΜΖ αφορά ισχύ που μπορεί να είναι τεχνικά διαθέσιμη εντός 24 ωρών.
12. Για λόγους ασφαλούς και αξιόπιστης λειτουργίας του Ηλεκτρικού Συστήματος εφαρμόζεται μηχανισμός «υποχρεωτικής» παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας από όλους τους μεγάλους παραγωγούς με εγκατεστημένο δυναμικό μεγαλύτερο των 50 MW ενώ αντίστοιχα παρέχεται «δικαίωμα» παροχής στους παραγωγούς με εγκατεστημένο δυναμικό μικρότερο των 50 MW, για λόγους διευκόλυνσης της εισόδου τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
13. Τίθεται υποχρέωση (ή αντίστοιχα δικαίωμα) παροχής ΠΛΕ και ΔΛΕ σε όλους τους παραγωγούς κατ' αναλογία των καταναλώσεών τους.
14. Η υποχρέωση για ΠΛΕ και ΔΛΕ τίθεται στην αρχή του έτους με εφαρμογή κλείδας επιμερισμού επί της συνολικής απαίτησης που θέτει ο ΔΣΜ για το Ηλεκτρικό Σύστημα. Η κλείδα επιμερισμού λαμβάνει υπόψη εκτιμήσεις για την πιθανή κατανάλωση των πελατών κάθε παραγωγού μέσα στο έτος όπως αυτή προκύπτει από τα διμερή συμβόλαια τους. Οι σχετικές υποχρεώσεις που υπολογίζονται από το ΔΣΜ κατόπιν και των όποιων διαδικασιών ανακατανομής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο σημείο 17 κατωτέρω, συμβολαιοποιούνται με κάθε παραγωγό ξεχωριστά στην αρχή του έτους.

15. Για τους παραγωγούς εκείνους για τους οποίους υπάρχει υποχρέωση παροχής ΠΛΕ και ΔΛΕ διευκρινίζεται ότι δεν παρέχεται δυνατότητα η σχετική υποχρέωση να καλύπτεται από τρίτα μέρη.
16. Οι υποχρεώσεις που υπολογίζονται με τον τρόπο αυτό δεν υπόκεινται σε εκ των υστέρων αντιλογισμό, καθώς η δέσμευσή τους γίνεται στη βάση εκ των προτέρων συμβολαίων που αποτρέπουν τους παραγωγούς από το να διαθέσουν την αντίστοιχη ισχύ σε πελάτες (μέσω π.χ. επιπλέον διμερών συμβολαίων).
17. Στην αρχή του έτους, οι παραγωγοί με εγκατεστημένο δυναμικό μικρότερο των 50 MW οι οποίοι έχουν δικαίωμα παροχής ΠΛΕ και ΔΛΕ, ενημερώνουν το ΔΣΜ εάν επιθυμούν ή όχι να προσφέρουν τις σχετικές υπηρεσίες. Σε περίπτωση που οι συγκεκριμένοι παραγωγοί δεν επιθυμούν να παρέχουν υπηρεσίες ΠΛΕ και ΔΛΕ, οι σχετικές υποχρεώσεις κατανέμονται στην ΑΗΚ επιπροσθέτως των υποχρεώσεων που της αναλογούν με βάση την κατανάλωση των δικών της πελατών.
18. Ο ΔΣΜ στην αρχή κάθε έτους και αφού ολοκληρωθούν οι διαδικασίες κατανομής και ανακατανομής (εάν απαιτηθεί) των σχετικών υποχρεώσεων για ΠΛΕ και ΔΛΕ υπογράφει αντίστοιχα συμβόλαια με τους παραγωγούς στα οποία προβλέπεται πληρωμή σε €/MW/hour. Στα σχετικά συμβόλαια θα πρέπει να προβλέπονται ρήτρες για μη διαθεσιμότητα (εκτός των περιόδων συντήρησης οπότε η σχετική εφεδρεία θα καλύπτεται από τα συμβόλαια συντήρησης) καθώς και διαδικασία ελέγχου της σχετικής διαθεσιμότητας από το ΔΣΜ.
19. Η αποζημίωση για τη διατήρηση διαθεσιμότητας ΠΛΕ και ΔΛΕ από τους παραγωγούς με βάση τα ανωτέρω υπολογίζεται στη βάση μεθοδολογίας BNE (Best New Entrant) με την οποία εκτιμούνται τα σταθερά κόστη που συνεπάγεται η χρήση δυναμικού της πλέον κατάλληλης τεχνολογίας για τους σκοπούς του κάθε τύπου εφεδρείας. Με τη μεθοδολογία αυτή υπολογίζεται μια ενιαία για όλους τιμή αποζημίωσης σταθερών εξόδων ανά τύπο εφεδρείας.
20. Ο ΔΣΜ καλείται να υπολογίσει το σχετικό έξοδο και να το προωθήσει για έγκριση στη ΡΑΕΚ. Στην αρχή κάθε έτους το σχετικό πόσο μπορεί να αναθεωρείται μόνο εξ' αιτίας των όποιων επιπτώσεων από πληθωρισμό ή από τυχόν συναλλαγματικές διαφορές. Το τίμημα σε €/MW/hour που θα πληρώνονται οι παραγωγοί θα αναγράφεται στο αντίστοιχο ετήσιο συμβόλαιο που θα διατηρούν με το ΔΣΜ.
21. Ο μηχανισμός υποχρεωτικής παροχής Λειτουργικής Εφεδρείας για τους μεγάλους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας στο Ηλεκτρικό Σύστημα της Κύπρου εμπεριέχει, πέρα από την αποζημίωση του σταθερού κόστους για τη διατήρηση διαθεσιμότητας ισχύος, και μια επιπρόσθετη αποζημίωση η οποία πρέπει να καλύπτει τα όποια μεταβλητά έξοδα αντιμετωπίζει ο κάθε παραγωγός όταν ο προγραμματισμός των μονάδων του αποκλίνει από την βέλτιστη για αυτόν οικονομικά λύση, προκειμένου να είναι συνεπής με τις υποχρεώσεις του για διατήρηση ΠΛΕ και ΔΛΕ.
22. Προβλέπεται επομένως αντίστοιχη αποζημίωση η οποία θα αντανάκλα μόνο μεταβλητά έξοδα όπως έξοδα καυσίμου, αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, κόστος εκκίνησης και άλλα λειτουργικά. Η σχετική αποζημίωση μπορεί να υπολογίζεται και να πληρώνεται στο τέλος του έτους, απολογιστικά. Το πραγματικό κόστος λειτουργίας θα συγκρίνεται με αυτό που θα συνεπαγόταν η οικονομικά βέλτιστη λειτουργία των μονάδων του κάθε παραγωγού χωρίς απαίτηση για Λειτουργική Εφεδρεία και η διαφορά θα πιστώνεται στους παραγωγούς. Η οικονομικά βέλτιστη λύση για ανεξάρτητους παραγωγούς αναμένεται να μπορεί εύκολα να προσδιοριστεί δεδομένου του μικρού αριθμού μονάδων που θα διαθέτουν. Για την ΑΗΚ μπορεί να γίνεται χρήση του λογισμικού προσομοίωσης που θα αναπτυχθεί για σκοπούς υπολογισμού της Προσομοιωμένης Τιμής Αγοράς (ΠΤΑ). Σε κάθε περίπτωση η εκ των υστέρων σύγκριση θα γίνεται στη βάση των προϋπολογιζόμενων απαιτήσεων σε Λειτουργική Εφεδρεία που έχουν συμβολαιοποιηθεί με κάθε παραγωγό.
23. Η ΕΑ που καλείται σε περίπτωση συμβάντος να αναλάβει φορτίο έτσι ώστε να αποδεδμευτεί η ΠΛΕ και ΔΛΕ που σε πρώτη φάση ενεργοποιήθηκαν και να αποκατασταθεί το φορτίο απόρριψης, δεν αποτελεί λειτουργική συνιστώσα του Ηλεκτρικού Συστήματος αλλά εργαλείο αντιμετώπισης αστοχιών εγκατεστημένου δυναμικού που δεν σχετίζονται άμεσα με τις καταναλώσεις του Ηλεκτρικού Συστήματος. Σε αντίθεση με τις απαιτήσεις για ΠΛΕ και ΔΛΕ, η ΕΑ ορίζεται ως ποσοστιαία απαίτηση επί του εγκατεστημένου δυναμικού των παραγωγών.
24. Η απαίτηση για διατήρηση ΕΑ θα είναι προς τους μεγάλους παραγωγούς ενώ για τους μικρούς θα υπάρχει αντίστοιχα δικαίωμα.
25. Η υποχρέωση παροχής ΕΑ τίθεται στην αρχή του έτους με εφαρμογή κλειδας επιμερισμού επί της συνολικής απαίτησης που θέτει ο ΔΣΜ για το Ηλεκτρικό Σύστημα. Η κλειδα επιμερισμού λαμβάνει

υπόψη το υφιστάμενο δυναμικό αλλά και το όποιο δυναμικό δύναται να αρχίσει εμπορική λειτουργία εντός του έτους για το οποίο υπολογίζονται οι υποχρεώσεις. Οι υποχρεώσεις ΕΑ που υπολογίζονται από το ΔΣΜ κατόπιν και των όποιων διαδικασιών ανακατανομής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο σημείο 26 κατωτέρω, συμβολαιοποιούνται με κάθε παραγωγό ξεχωριστά στην αρχή του έτους.

26. Στην αρχή του έτους, οι παραγωγοί με εγκατεστημένο δυναμικό μικρότερο των 50 MW οι οποίοι έχουν δικαίωμα παροχής ΕΑ, ενημερώνουν το ΔΣΜ εάν επιθυμούν ή όχι να προσφέρουν τη σχετική υπηρεσία. Σε περίπτωση που δεν το επιθυμούν ακολουθείται η εξής διαδικασία ανακατανομής:

Πριν από την έναρξη κάθε έτους όλοι οι παραγωγοί (μικροί και μεγάλοι, με εξαίρεση την επιχείρηση με δεσπόμενη θέση στην αγορά για την οποία η συμμετοχή είναι υποχρεωτική) πρέπει να δηλώνουν στο ΔΣΜ εάν και μέχρι ποιο μέγεθος επιθυμούν να συμμετέχουν στις διαδικασίες ανακατανομής, σε περίπτωση που κάποιος μικρός παραγωγός δεν ασκήσει το σχετικό δικαίωμά του. Η ανακατανομή γίνεται σε όλους όσοι επιθυμούν να συμμετέχουν στη διαδικασία ανακατανομής κατ' αναλογία των δικών τους καταναλώσεων και μέχρι το ποσοστό που το επιθυμούν ενώ η ΑΗΚ αναλαμβάνει και το ποσοστό εκείνων που δεν επιθυμούν να συμμετέχουν στην ανακατανομή, ως η επιχείρηση με τη δεσπόμενη θέση στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

27. Δίνεται η δυνατότητα στους μεγάλους παραγωγούς να αναθέτουν σε τρίτους τη σχετική απαίτηση για ΕΑ αν δεν είναι οι ίδιοι σε θέση να την ικανοποιήσουν, ώστε να εξασφαλίζεται ότι τους επιτρέπεται να διεισδύσουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά το μέγιστο που μπορούν.
28. Σε περίπτωση που μεγάλος παραγωγός, στο πλαίσιο της δυνατότητας που του δίνεται σύμφωνα με το σημείο 27 ανωτέρω, αδυνατεί να βρει τρίτο/τρίτους να καλύψουν την υποχρέωση ΕΑ που του αντιστοιχεί, τη συγκεκριμένη υποχρέωση αναλαμβάνει η ΑΗΚ για όσο διάστημα παραμένει η εταιρεία με τη δεσπόμενη θέση στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
29. Η κατά το σημείο 28 υποχρέωση που τίθεται στην ΑΗΚ αποτελεί Υποχρέωση Δημόσιας Ωφέλειας βάσει του άρθρου 88 παράγραφος (α) των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 έως 2008 και επομένως τα όποια πιθανά πρόσθετα έξοδα συνεπάγεται η υποχρέωση αυτή για την ΑΗΚ αντιστοιχίζονται δυνάμει του άρθρου 89 εδάφιο (3) των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 έως 2008.
30. Η αποζημίωση για τη διατήρηση διαθεσιμότητας ΕΑ από τους παραγωγούς με βάση τα ανωτέρω υπολογίζεται στη βάση μεθοδολογίας BNE (Best New Entrant) με την οποία εκτιμούνται τα σταθερά κόστη που συνεπάγεται η χρήση δυναμικού της πλέον κατάλληλης τεχνολογίας.
31. Ο ΔΣΜ καλείται να υπολογίσει το σχετικό έξοδο και να το προωθήσει για έγκριση στη ΡΑΕΚ. Στην αρχή κάθε έτους το σχετικό πόσο μπορεί να αναθεωρείται μόνο εξαιτίας των όποιων επιπτώσεων από πληθωρισμό ή από τυχόν συναλλαγματικές διαφορές. Το τίμημα σε €/MW/hour ενιαίο για όλους τους παραγωγούς, θα αναγράφεται στο αντίστοιχο ετήσιο συμβόλαιο που θα διατηρούν με το ΔΣΜ.
32. Σε περίπτωση που ο ΔΣΜ απαιτήσει την παροχή κρύας εφεδρείας στο πλαίσιο διατήρησης ΕΑΑΚ αυτή παρέχεται και αποζημιώνεται κατ' αντιστοιχία με τα όσα ισχύουν για την ΕΑ.
33. Ο μηχανισμός για την προμήθεια και αποζημίωση διαθεσιμότητας ΠΑΑΜΖ ακολουθεί την ίδια λογική που ακολουθεί και η προμήθεια όλων των άλλων μη λειτουργικών εφεδρειών δηλαδή της ΕΑ και της ΕΑΑΚ (εάν οριστεί απαίτηση για ΕΑΑΚ).
34. Οποιοσδήποτε παραγωγός (της ΑΗΚ συμπεριλαμβανομένης) κρατά διαθέσιμη ισχύ για σκοπούς λειτουργικής ή μη λειτουργικής εφεδρείας, είτε στο πλαίσιο των απαιτήσεων που του αντιστοιχούν είτε εκ μέρους τρίτου, λαμβάνει πάντοτε από το ΔΣΜ την ίδια ρυθμιζόμενη τιμή ανά MW την ώρα που έχει οριστεί για κάθε τύπο εφεδρείας.
35. Οι παραγωγοί που έχουν συνάψει συμβόλαια για την παροχή ΠΛΕ, ΔΛΕ, ΕΑ, ΕΑΑΚ και ΠΑΑΜΖ πρέπει σε ημερήσια βάση να καταθέτουν προσφορές σε €/MWh για την ενέργεια που μπορεί να κληθούν να παράγουν στο πλαίσιο αυτών των συμβολαίων (ενεργοποίηση εφεδρείας).
36. Η ενεργοποίηση των σχετικών υπηρεσιών ουσιαστικά σημαίνει εντεταλμένη διαφοροποίηση του επιπέδου παραγωγής η οποία δεν νοείται ως ανισοζύγιο και δεν πρέπει να υπόκειται σε σχετικά πρόστιμα. Αντίθετα πρέπει να πληρώνεται την προσφορά της (pay as bid).
37. Οι προσφορές θα πρέπει να αντανakλούν το πλήρες κόστος (μεταβλητό και σταθερό). Για την ΑΗΚ οι σχετικές προσφορές θα βασίζονται στην ΠΤΑ. Οι ανεξάρτητοι προσφέρουν ελεύθερα. Στο τέλος κάθε μήνα ο ΔΣΜ θα αθροίζει τις προσφορές εκείνες τις οποίες έκανε αποδεκτές στη διάρκεια του

μήνα και τις οποίες είχε σημειώσει ως ενεργοποίηση ΠΛΕ, ΔΛΕ, ΕΑ, ΕΑΑΚ και ΠΑΑΜΖ ώστε να απαιτήσει από τους αντίστοιχους παραγωγούς την επιστροφή του σταθερού εξόδου που είχαν προπληρωθεί στην αρχή του έτους για τις αντίστοιχες ώρες ενεργοποίησης και για τα MW που ενεργοποιήθηκαν. Η ΡΑΕΚ αποφάσισε να μην γίνεται προσφορά για τις λειτουργικές και μη λειτουργικές εφεδρείες μόνο στο μεταβλητό κόστος για να μην υπάρχουν δύο ΠΤΑ, δεδομένου ότι οι προσφορές ενέργειας εξισορρόπησης στο μηχανισμό ισοζυγίου θα πρέπει να γίνονται για την ΑΗΚ στη βάση ΠΤΑ που θα αντανακλά το πλήρες κόστος.

38. Με τη διαδικασία ενεργοποίησης προσφορών έγχυσης ενέργειας κατά τα ανωτέρω ο ΔΣΜ εξασφαλίζει ότι σε κάθε περίπτωση γίνεται κατά προτεραιότητα χρήση των συμβολαιοποιημένων εφεδρειών που έχουν προπληρωθεί το σταθερό τους κόστος καθώς κάτι τέτοιο συνάδει με την οικονομική λειτουργία του Ηλεκτρικού Συστήματος.
39. Η αποδοχή των προσφορών ενέργειας από το ΔΣΜ από ενεργοποίηση ΠΛΕ και ΔΛΕ εξαιρείται του υπολογισμού της Τιμής Εκκαθάρισης.
40. Η αποδοχή των προσφορών ενέργειας από το ΔΣΜ από ενεργοποίηση ΕΑ, ΕΑΑΚ, και ΠΑΑΜΖ λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό της Τιμής Εκκαθάρισης καθώς οι προσφορές αυτές χρησιμοποιούνται για την αντιμετώπιση συμβάντων και άρα το κόστος τους πρέπει να το πληρώσουν εκείνοι που ευθύνονται για το συμβάν (π.χ. παραγωγοί των οποίων η μονάδα έπαθε βλάβη) και που βρίσκονται εκτός ισοζυγίου τη δεδομένη στιγμή, μέσω της Τιμής Εκκαθάρισης.
41. Οι προσφορές για ενέργεια εξισορρόπησης γίνονται στο πλήρες κόστος. Η ΑΗΚ προσφέρει στη βάση της ΠΤΑ. Οι ανεξάρτητοι προσφέρουν ελεύθερα. Αναμένεται ότι τέτοιου είδους προσφορές θα ενεργοποιούνται αφού πρώτα έχουν εξαντληθεί οι σχετικές εφεδρείες και σε μια τέτοια περίπτωση δεν απαιτείται επιπλέον διακανονισμός (επιστροφή σταθερού κόστους).
42. Ο ΔΣΜ καλείται να αναπτύξει λεπτομερή μεθοδολογία για την παροχή και αποζημίωση Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας με βάση τις αρχές που διατυπώνονται στην παρούσα Απόφαση και να τροποποιήσει αντιστοίχως τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού ώστε να είναι συμβατοί με τη μεθοδολογία αυτή. Επιπροσθέτως ο ΔΣΜ, πρέπει να μεριμνήσει ώστε η μεθοδολογία για την εκκαθάριση των σχετικών υπηρεσιών να λαμβάνει χώρα στο πλαίσιο της εκκαθάρισης των υπηρεσιών του Ηλεκτρικού Συστήματος και για το σκοπό αυτό το Κεφάλαιο Θ των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού θα τροποποιηθεί αντιστοίχως.
43. Όταν η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου περιέλθει σε πιο ώριμη φάση ο σχετικός μηχανισμός επιβολής κατ' αναλογία «υποχρέωσης» παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας θα επανεξεταστεί, καθώς εάν οι συνθήκες το επιτρέπουν, θα πρέπει για λόγους ανταγωνισμού να δημιουργηθεί ελεύθερη αγορά για την παροχή σχετικών εφεδρειών.»

