

# **ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ**



**Version 0.2**

**29 Ιουνίου 2018**

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ .....	i
ΤΜΗΜΑ Ι.....	1
ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ .....	1
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1.....	1
ΣΚΟΠΟΣ ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ .....	1
Άρθρο 1.    Αγορά Εξισορρόπησης .....	1
Άρθρο 2.    Σκοπός του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης .....	1
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2.....	2
ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗΣ.....	2
Άρθρο 3.    Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.....	2
Άρθρο 4.    Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης .....	2
Άρθρο 5.    Διαδικασία εγγραφής στα Μητρώα Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης .....	3
Άρθρο 6.    Απόρριψη αίτησης εγγραφής στα Μητρώα Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης.....	4
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3.....	5
ΜΗΤΡΩΑ ΤΩΝ ΟΝΤΟΤΗΤΩΝ.....	5
Άρθρο 7.    Οντότητες.....	5
Άρθρο 8.    Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης .....	6
Άρθρο 9.    Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε.....	7
Άρθρο 10.   Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου.....	8
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4.....	9
ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ .....	9
Άρθρο 11.   Γενική Περιγραφή Αγοράς Εξισορρόπησης.....	9
Άρθρο 12.   Σύμβαση με τον Φορέα Εκκαθάρισης .....	9
Άρθρο 13.   Εποπτεία της Αγοράς Εξισορρόπησης.....	10
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5.....	10
ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ.....	10
Άρθρο 14.   Περιγραφή του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης.....	10
Άρθρο 15.   Πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης .....	11
Άρθρο 16.   Πιστοποίηση Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης .....	12
Άρθρο 17.   Επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων 12	
Άρθρο 18.   Υποστήριξη Συμμετεχόντων.....	13
Άρθρο 19.   Τήρηση Αρχείου .....	13
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6.....	13
ΔΙΑΦΟΡΑ .....	13

Άρθρο 20.	Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης .....	13
Άρθρο 21.	Τροποποίηση του παρόντος Κανονισμού .....	14
Άρθρο 22.	Επίλυση διαφορών και διαιτησία.....	14
Άρθρο 23.	Καταγγελία της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη.....	15
Άρθρο 24.	Ανωτέρα Βία .....	17
Άρθρο 25.	Ειδοποιήσεις .....	17
Άρθρο 26.	Διαφάνεια – Εμπιστευτικότητα.....	18
Άρθρο 27.	Εκχώρηση και Ανάθεση.....	20
Άρθρο 28.	Εφαρμοστέο δίκαιο και δικαιοδοσία .....	20
Άρθρο 29.	Γλώσσα και Νόμισμα.....	20
Άρθρο 30.	Παραίτηση .....	20
Άρθρο 31.	Σύνολο της συμφωνίας .....	20
Άρθρο 32.	Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης.....	21
ΤΜΗΜΑ II.....		21
ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ .....		21
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8.....		21
ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ .....		21
Άρθρο 33.	Πεδίο εφαρμογής .....	21
Άρθρο 34.	Γενικές διατάξεις για τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού....	22
Άρθρο 35.	Διαβίβαση πληροφοριών από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τους Διαχειριστές του Δικτύου στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.....	23
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9.....		24
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΣΜΗΕ.....		24
Άρθρο 36.	Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ .....	24
Άρθρο 37.	Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενου Φορτίου .....	25
Άρθρο 38.	Ζωνική Πρόβλεψη Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής .....	25
Άρθρο 39.	Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε. ....	25
Άρθρο 40.	Καθορισμός Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης .....	26
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10.....		26
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ.....		26
Άρθρο 41.	Γενικές Υποχρεώσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.....	26
Άρθρο 42.	Μέγιστη Συνεχής Ικανότητα Παραγωγής.....	27
Άρθρο 43.	Υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας.....	27
Άρθρο 44.	Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης .....	28
Άρθρο 45.	Αποδοχή και Απόρριψη Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεων Μείζονος Βλάβης .....	29
Άρθρο 46.	Διαθέσιμη Ισχύς.....	29

Άρθρο 47. Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων.....	29
Άρθρο 48. Περιεχόμενο των Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων.....	30
Άρθρο 49. Διαδικασία Υποβολής Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων.....	33
Άρθρο 50. Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.....	33
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.....	34
ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ.....	34
Άρθρο 51. Υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ.....	34
Άρθρο 52. Περιεχόμενο των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης.....	35
Άρθρο 53. Τροποποίηση και Αποδοχή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης.....	36
Άρθρο 54. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης.....	36
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.....	36
ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ.....	36
Άρθρο 55. Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ.....	36
Άρθρο 56. Περιεχόμενο Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ.....	38
Άρθρο 57. Τροποποίηση και Αποδοχή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ	39
Άρθρο 58. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ.....	40
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14.....	40
ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΤΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ.....	40
Άρθρο 59. Δεδομένα Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού.....	40
Άρθρο 60. Μεθοδολογία και Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού.....	41
Άρθρο 61. Αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού.....	43
Άρθρο 62. Εποπτεία των Αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού.....	44
ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ.....	45
ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ.....	45
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15.....	45
ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ.....	45
Άρθρο 63. Πεδίο Εφαρμογής.....	45
Άρθρο 64. Γενικές διατάξεις.....	45
Άρθρο 65. Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.....	46
Άρθρο 66. Εντολές Κατανομής.....	47
Άρθρο 67. Υποχρεώσεις των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης.....	48
Άρθρο 68. Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.....	49
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16.....	51

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΧΕΙΡΟΚΙΝΗΤΗΣ ΕΑΣ.....	51
Άρθρο 69. Δεδομένα Εισόδου της Διαδικασίας Χειροκίνητης ΕΑΣ.....	51
Άρθρο 70. Διαδικασία Εκτέλεσης της Διαδικασίας Χειροκίνητης ΕΑΣ.....	52
Άρθρο 71. Άμεση Ενεργοποίηση χειροκίνητης ΕΑΣ.....	53
Άρθρο 72. Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ.....	53
Άρθρο 73. Περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ.....	54
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17.....	55
ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΥΤΟΜΑΤΗΣ ΕΑΣ.....	55
Άρθρο 74. Ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας .....	55
ΤΜΗΜΑ IV .....	55
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ .....	55
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18.....	55
ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ.....	55
Άρθρο 75. Αντικείμενο διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων.....	55
Άρθρο 76. Υποχρεώσεις στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων	55
Άρθρο 77. Κατηγορίες μετρητών .....	56
Άρθρο 78. Εγκατάσταση Καταχωρημένων Μετρητών .....	58
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 19.....	60
ΚΑΤΑΧΩΡΗΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΕΚΠΡΟΣΩΠΙΩΝ ΜΕΤΡΗΤΩΝ .....	60
Άρθρο 79. Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών .....	60
Άρθρο 80. Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών .....	60
Άρθρο 81. Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένου Μετρητή Φορτίου.....	62
Άρθρο 82. Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένου Μετρητή Μονάδων Α.Π.Ε./ΣΗΘΥΑ.....	63
Άρθρο 83. Περιεχόμενο Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή.....	63
Άρθρο 84. Περιεχόμενο Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας Α.Π.Ε./ΣΗΘΥΑ από το Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίο Καταφυγίου.....	64
Άρθρο 85. Χρόνος Υποβολής Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή .....	64
Άρθρο 86. Χρόνος Υποβολής Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ από τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. ....	64
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20.....	64
ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΣΥΛΛΟΓΗ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ.....	64
Άρθρο 87. Γενικές διατάξεις περί μετρητών και συλλογής μετρήσεων.....	64
Άρθρο 88. Συλλογή Μετρήσεων .....	65
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21.....	66
ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ .....	66
Άρθρο 89. Δεδομένα Μετρήσεων .....	66

Άρθρο 90. Πιστοποίηση και έλεγχος μετρήσεων .....	66
Άρθρο 91. Αποτελέσματα πιστοποίησης και ελέγχου μετρήσεων .....	67
Άρθρο 92. Διόρθωση και εκτίμηση μετρήσεων .....	68
Άρθρο 93. Προσαρμογή Δεδομένων Μέτρησης .....	69
Άρθρο 94. Αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων.....	70
Άρθρο 95. Αναφορές των Δεδομένων Μέτρησης .....	70
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22.....	71
ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ.....	71
Άρθρο 96. Διαχείριση Απωλειών Συστήματος Μεταφοράς.....	71
Άρθρο 97. Πρόβλεψη Απωλειών Συστήματος Μεταφοράς .....	71
ΤΜΗΜΑ V.....	72
ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ .....	72
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23.....	72
ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ .....	72
Άρθρο 98. Περίοδος Εκκαθάρισης .....	72
Άρθρο 99. Λογαριασμοί Αγοράς Εξισορρόπησης.....	72
Άρθρο 100. Αντικείμενο Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης.....	72
Άρθρο 101. Απαιτούμενα στοιχεία για τη εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης .....	73
Άρθρο 102. Υποχρεώσεις των Διαχειριστών Δικτύου Διανομής στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης.....	74
Άρθρο 103. Χρηματοοικονομική ουδετερότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ .....	75
Άρθρο 104. Τεχνική Απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης». ....	75
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24.....	75
ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ .....	75
Άρθρο 105. Υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων .....	75
Άρθρο 106. Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης Χειροκίνητης ΕΑΣ.....	79
Άρθρο 107. Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για Ενέργεια Εξισορρόπησης.....	79
Άρθρο 108. Υπολογισμός Τιμής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων .....	82
Άρθρο 109. Υπολογισμός Χρεώσεων και Πιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων	83
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25.....	84
ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ .....	84
Άρθρο 110. Υπολογισμός Παρασχεθείσας Ποσότητας Ισχύος Εξισορρόπησης.....	84
Άρθρο 111. Υπολογισμός Αποζημίωσης Ισχύος Εξισορρόπησης .....	87
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 27.....	89
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ .....	89
Άρθρο 112. Λογαριασμοί Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.....	89

Άρθρο 113. Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών Συστήματος ΛΠ-1 .....	89
Άρθρο 114. Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ-2 .....	90
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28.....	90
ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ.....	90
Άρθρο 115. Συνέπειες της μη νόμιμης υποβολής Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας.....	90
Άρθρο 116. Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων 91	
Άρθρο 117. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης.....	92
Άρθρο 118. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης.....	93
Άρθρο 119. Συνέπειες σημαντικής απόκλισης στην παροχή Ανοδικής ή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για σκοπούς πέραν της εξισορρόπησης από μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης .....	94
Άρθρο 120. Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης.....	95
Άρθρο 121. Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της πραγματικής παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων Α.Π.Ε. ....	96
Άρθρο 122. Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για αποκλίσεις στις εισαγωγές/εξαγωγές.....	98
Άρθρο 123. Διαχείριση του ποσού των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης.....	98
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 29.....	98
ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ .....	98
Άρθρο 124. Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης .....	98
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 30.....	100
ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ.....	100
Άρθρο 125. Εφαρμογή Ειδικών Διατάξεων για την Εκκαθάριση Συναλλαγών σε περίπτωση που στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης.....	100
Άρθρο 126. Λογαριασμοί του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.....	100
Άρθρο 127. Τιμολόγηση.....	100
Άρθρο 128. Ενέργειες του Διαχειριστή σε Περίπτωση Υπερημερίας Συμμετέχοντα ..	101
Άρθρο 129. Παροχή Εγγυήσεων .....	101
ΤΜΗΜΑ VI.....	102
ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΚΑΙ ΕΚΠΟΝΗΣΗ ΕΚΘΕΣΕΩΝ .....	102
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 31.....	102
ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ .....	102
Άρθρο 130. Δημοσίευση Πληροφοριών από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.....	102
Άρθρο 131. Τήρηση Αρχείου .....	103
Άρθρο 132. Στατιστικά Στοιχεία και Εκθέσεις.....	103
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι.....	I
ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ.....	I
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ .....	III
ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΟΡΙΣΜΩΝ .....	III





## ΤΜΗΜΑ Ι

### ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1

#### ΣΚΟΠΟΣ ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

##### Άρθρο 1. Αγορά Εξισορρόπησης

Η Αγορά Εξισορρόπησης διέπεται από την κείμενη νομοθεσία και μεταξύ άλλων, από τις αρχές και τις διατάξεις των Νόμων 4001/2011 και 4425/2016 και τον Κανονισμό ΕΕ 2017/2195, όπως κάθε φορά ισχύουν.

##### Άρθρο 2. Σκοπός του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Σκοπός του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης είναι να καθορίσει τους όρους και τις προϋποθέσεις λειτουργίας της αγοράς εξισορρόπησης και ιδίως να:
  - A) ορίσει τους Συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης, και να περιγράψει την αντίστοιχη διαδικασία εγγραφής,
  - B) ορίσει λεπτομερώς τους κανόνες και τις προϋποθέσεις υπό τις οποίες οι Συμμετέχοντες μπορούν να συμμετέχουν στην Αγορά Εξισορρόπησης, συμπεριλαμβανομένων των δικαιωμάτων και υποχρεώσεών τους, καθώς επίσης και να ορίσει τις διαδικασίες επίλυσης διαφορών μεταξύ των Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
  - Γ) ορίσει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τους Συμμετέχοντες, όσον αφορά τη συμμετοχή τους στην Αγορά Εξισορρόπησης.
  - Δ) περιγράψει τη διεπαφή μεταξύ της Αγοράς Εξισορρόπησης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, συμπεριλαμβανομένης της ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
  - E) ορίσει λεπτομερώς τους κανόνες επικύρωσης των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης και των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
  - ΣΤ) περιγράψει τα δεδομένα εισόδου, τη λειτουργία και τα αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού,
  - Z) περιγράψει τη διεπαφή μεταξύ της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
  - H) περιγράψει τα δεδομένα εισόδου, τη λειτουργία και τα αποτελέσματα της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
  - Θ) ορίσει τους Λογιστικούς Λογαριασμούς που τηρούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τους σκοπούς της Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,
  - I) ορίσει τις διαδικασίες Εκκαθάρισης στο πεδίο εφαρμογής της Αγοράς Εξισορρόπησης,
  - ΙΑ) καθορίσει τις ποινές και κυρώσεις για τους Συμμετέχοντες, σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού,
  - ΙΒ) ορίσει τη διαδικασία Εκκαθάρισης των Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, των Αποκλίσεων και των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης,
  - ΙΓ) ορίσει τη διαδικασία ανταλλαγής πληροφοριών με τους λοιπούς εμπλεκόμενους φορείς.
  - ΙΔ) εξειδικεύσει τις υποχρεώσεις παροχής στοιχείων και πληροφοριών και παρακολούθησης της Αγοράς Εξισορρόπησης για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και

- ΙΕ) ορίσει τις διαδικασίες για την προστασία των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών.
2. Εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά, οι όροι με κεφαλαία που χρησιμοποιούνται στον παρόντα Κανονισμό έχουν τις έννοιες που ορίζονται στο συνημμένο σε αυτόν Παράρτημα Ορισμών.
  3. Ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης συμπληρώνεται από Τεχνικές Αποφάσεις, οι οποίες περιέχουν αναλυτικές πληροφορίες σχετικά με τις διαδικασίες που ακολουθούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και τους Συμμετέχοντες στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης. Οι Τεχνικές Αποφάσεις αναρτώνται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατόπιν έγκρισής τους από την αρμόδια Ρυθμιστική Αρχή. Σε περίπτωση σύγκρουσης μεταξύ των διατάξεων του παρόντος Κανονισμού και των αντίστοιχων Τεχνικών Αποφάσεων, οι διατάξεις του Κανονισμού υπερισχύουν.

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2**

### **ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗΣ**

#### **Άρθρο 3. Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**

1. Τα νομικά πρόσωπα, που φέρουν μία ή περισσότερες από τις ακόλουθες ιδιότητες, έχουν το δικαίωμα να εγγραφούν στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τηρείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:
  - A) Παραγωγός, κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή σχετικής Εξαίρεσης,
  - B) Παραγωγός ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας Παραγωγής ΑΠΕ ή σχετικής Εξαίρεσης,
  - Γ) Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, περιλαμβανομένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίου Καταφυγίου
  - Δ) Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης, κάτοχος Άδειας Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης, καθώς και
  - E) Καταναλωτής, ο οποίος παρέχει υπηρεσίες Απόκρισης Ζήτησης.
2. Οι ενδιαφερόμενοι υποβάλουν αίτηση εγγραφής, σύμφωνα με την Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης» και υποχρεούνται να πληρούν τους Όρους και Προϋποθέσεις, όπως περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».
3. Με την εγγραφή τους στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι Συμμετέχοντες συνάπτουν Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το περιεχόμενο της οποίας ταυτίζεται με τον παρόντα Κανονισμό. Η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν υπόκειται σε άλλες διατυπώσεις εκτός από την καταχώριση στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

#### **Άρθρο 4. Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης**

1. Τα νομικά πρόσωπα, που φέρουν μία ή περισσότερες από τις ακόλουθες ιδιότητες, έχουν το δικαίωμα να εγγραφούν στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης που τηρείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:
  - A) Παραγωγός, κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή σχετικής Εξαίρεσης,
  - B) Προμηθευτής, κάτοχος Άδειας Προμήθειας,
  - Γ) Έμπορος, κάτοχος Άδειας Εμπορίας,
  - Δ) Παραγωγός ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας Παραγωγής ΑΠΕ ή σχετικής Εξαίρεσης,

- Ε) Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, περιλαμβανομένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίου Καταφυγίου
- ΣΤ) Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης, κάτοχος Άδειας Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης,
- Ζ) Καταναλωτής, καθώς και
- Η) ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ), ο οποίος είναι ο διαχειριστής του Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής.

Ως Εκπρόσωποι Φορτίου ορίζονται τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Οντότητες οι οποίες απορροφούν ενέργεια από το Σύστημα Μεταφοράς ή το Δίκτυο Διανομής, εκτός από τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης.

2. Οι ενδιαφερόμενοι υποβάλουν αίτηση εγγραφής, σύμφωνα με την Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης» και υποχρεούνται να πληρούν τους Όρους και Προϋποθέσεις που προβλέπονται στην Τεχνική Απόφαση «Όροι και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης».
3. Με την εγγραφή τους στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, οι Συμμετέχοντες συνάπτουν Σύμβαση Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το περιεχόμενο της οποίας ταυτίζεται με τον παρόντα Κανονισμό. Η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν υπόκειται σε άλλες διατυπώσεις εκτός από την καταχώριση στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

#### **Άρθρο 5. Διαδικασία εγγραφής στα Μητρώα Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης**

1. Ο ενδιαφερόμενος που επιθυμεί να εγγραφεί στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και/ή στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, υποβάλει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα ακόλουθα:
  - Α) αίτηση Εγγραφής.
  - Β) υπεύθυνη δήλωση με την οποία δηλώνει ότι:
    - i. αποδέχεται ρητά και ανεπιφύλακτα τον παρόντα Κανονισμό και τις αναφερόμενες σε αυτόν Τεχνικές Αποφάσεις.
    - ii. δεν έχει εκκινήσει διαδικασία για την κήρυξη του σε πτώχευση ή οποιαδήποτε άλλη διαδικασία δυνάμει του πτωχευτικού δικαίου ή άλλης νομοθεσίας που επηρεάζει τη φερεγγυότητά του και τα δικαιώματα των πιστωτών του,
    - iii. δεν έχει εκκινήσει εναντίον του διαδικασία πτώχευσης, αναγκαστικής διαχείρισης ή άλλη παρόμοια νομική διαδικασία που επηρεάζει τα δικαιώματα των πιστωτών,
  - Γ) για τους Καταναλωτές, επιπρόσθετη υπεύθυνη δήλωση ότι αποδέχονται το δικαίωμα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ να διακόψει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτούς εφόσον ο Καταναλωτής δεν είναι σε θέση να εκπληρώσει τις οικονομικές υποχρεώσεις που προκύπτουν από τη συμμετοχή του στην Αγορά Εξισορρόπησης,
  - Δ) έγγραφα που αποδεικνύουν τη νόμιμη εκπροσώπηση του αιτούντος από τον υπογράφωντα την αίτηση και τις ανωτέρω δηλώσεις,
  - Ε) υπογεγραμμένη Σύμβαση με τον Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, εφόσον λειτουργεί αντίστοιχος φορέας για την αγορά εξισορρόπησης,
  - ΣΤ) εγγυήσεις, σύμφωνα με το Άρθρο 129, εφόσον ισχύουν οι διατάξεις του Κεφαλαίου ΚΕΦΑΛΑΙΟ 30 του παρόντος Κανονισμού.

2. Μαζί με την Αίτηση, ο Αιτών καταβάλλει το Τέλος Αίτησης, το οποίο καθορίζεται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
3. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εγγράφει τον Αιτούντα Συμμετέχοντα στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης εντός δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την ημέρα υποβολής της αντίστοιχης πλήρους αίτησης. Με την εγγραφή, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εκδίδει σχετική βεβαίωση.
4. Με την εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δημιουργεί και τηρεί αρχείο το οποίο περιλαμβάνει τις Οντότητες για τις οποίες είναι υπεύθυνος ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
5. Με την εγγραφή στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δημιουργεί και τηρεί αρχείο το οποίο περιλαμβάνει τις Οντότητες για τις οποίες είναι υπεύθυνο το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
6. Η διαδικασία εγγραφής στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης εξειδικεύεται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης».

**Άρθρο 6. Απόρριψη αίτησης εγγραφής στα Μητρώα Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δύναται να απορρίψει την αίτηση εγγραφής στα Μητρώα Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, όταν:
  - A) ο Αιτών δεν έχει υποβάλει πλήρη αίτηση, ή δεν έχει καταβάλει το Τέλος Αίτησης, σύμφωνα με τα Άρθρα Άρθρο 3, Άρθρο 4 και Άρθρο 5,
  - B) ο Αιτών έχει στο παρελθόν παραβιάσει τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από παλαιότερη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, με αποτέλεσμα την καταγγελία της Σύμβασης, εκτός αν οι περιστάσεις που οδήγησαν στην καταγγελία έχουν παύσει να υφίστανται,
  - Γ) η σύναψη Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Σύμβασης Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης με τον Αιτούντα Επιλέξιμο Συμμετέχοντα αποτελεί λόγο παραβίασης εκ μέρους του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ οποιουδήποτε όρου οιασδήποτε υποχρεωτικής νομικής ή κανονιστικής υποχρέωσης,
  - Δ) ο Αιτών έχει ληξιπρόθεσμες οφειλές έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ αιτιολογεί την απόρριψη Αίτησης. Η απόρριψη κοινοποιείται στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, στον Φορέα Εκκαθάρισης και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.
3. Ο Αιτών δύναται να υποβάλλει ένσταση εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση της ανωτέρω απόρριψης, επί της οποίας ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ αποφαινεται εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών. Η ανωτέρω ένσταση και απόφαση επ' αυτής κοινοποιούνται στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, στον Φορέα Εκκαθάρισης και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3

### ΜΗΤΡΩΑ ΤΩΝ ΟΝΤΟΤΗΤΩΝ

#### Άρθρο 7. Οντότητες

1. Οι Οντότητες που συμμετέχουν στην Αγορά Εξισορρόπησης κατηγοριοποιούνται σε Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ΟΥΕ) και σε Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης (ΟΕΕ). Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εκπροσωπούνται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ενώ οι Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης εκπροσωπούνται από τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
2. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα να παρέχουν Ενέργεια Εξισορρόπησης και/ή Ισχύ Εξισορρόπησης και περιλαμβάνουν τις ακόλουθες κατηγορίες:
  - A) Μονάδα Παραγωγής: Συμβατική κατανεμόμενη μονάδα παραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ άνω των 5 MW, η οποία δύναται να προσφέρει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει επίσης τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ άνω των 35 MWe. Μία Μονάδα Παραγωγής εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό.
  - B) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε.: Χαρτοφυλάκιο μονάδων Α.Π.Ε., που περιλαμβάνει ένα σύνολο φυσικών μονάδων ΑΠΕ συγκεκριμένης τεχνολογίας οι οποίες συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών, έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης με τον Διαχειριστή Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και οι οποίες, με βάση την τεχνική τους ικανότητα, μπορούν να προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης σε βάση χαρτοφυλακίου στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ΑΠΕ μπορεί να εκπροσωπηθεί από έναν Παραγωγό Α.Π.Ε., από έναν Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ ή από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίου Καταφυγίου. Για λόγους απλούστευσης, στη συνέχεια του παρόντος Κανονισμού, ο όρος του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ θα περιλαμβάνει επίσης τον όρο του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίου Καταφυγίου, εκτός εάν αναφέρεται ρητώς διαφορετικά. Ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ΑΠΕ μπορεί να περιλαμβάνει μία ή περισσότερες Μονάδες Α.Π.Ε..
  - Γ) Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου: Χαρτοφυλάκιο φορτίων, τα φορτία του οποίου συνδέονται σε μια συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και μπορούν να προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου εκπροσωπείται από έναν Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης. Ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου μπορεί να περιλαμβάνει ένα ή περισσότερα επιμέρους φορτία. Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που περιλαμβάνει ένα επιμέρους φορτίο μπορεί να εκπροσωπείται από έναν Καταναλωτή.
3. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες συγκαταλέγονται επίσης στις Οντότητες, αλλά δεν αναφέρονται στην παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου, καθώς δεν συμμετέχουν στις διαδικασίες της Αγοράς Εξισορρόπησης. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες παρέχουν πρόσθετες υπηρεσίες σε οποιαδήποτε κατάσταση δύναται να οδηγήσει στη μη κάλυψη του φορτίου δικτύου και/ή των απαιτήσεων εφεδρείας κατά τη διάρκεια της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ), κατόπιν σύναψης σχετικής σύμβασης.
4. Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης είναι όλες οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αναφέρονται στην παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου, καθώς και οι ακόλουθες:
  - A) Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων Α.Π.Ε.: Χαρτοφυλάκιο μονάδων Α.Π.Ε., που περιλαμβάνει ένα σύνολο φυσικών μονάδων ΑΠΕ συγκεκριμένης τεχνολογίας οι οποίες συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών, έχουν συνάψει Σύμβαση

Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης με τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, και οι οποίες δεν μπορούν να προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό ΑΠΕ ή από έναν Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Α.Π.Ε..

- B) Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενου Φορτίου: Φορτίο ή χαρτοφυλάκιο φορτίων, το(-α) οποίο(-α) δεν μπορεί(-ούν) να παρέχει(-ουν) Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενου Φορτίου εκπροσωπείται από έναν Προμηθευτή ή από έναν Καταναλωτή.
- Γ) Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής: Χαρτοφυλάκιο μονάδων ΑΠΕ μιας συγκεκριμένης τεχνολογίας ΑΠΕ οι οποίες συνδέονται σε μια συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών, αμείβονται σύμφωνα με σύστημα εγγυημένης τιμής και δεν παρέχουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής εκπροσωπείται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.
- Δ) Χαρτοφυλάκια Εισαγωγών και Χαρτοφυλάκια Εξαγωγών.

### **Άρθρο 8. Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης στο οποίο εγγράφονται οι Μονάδες Παραγωγής:
    - A) οι οποίες είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Μονάδων του Διαχειριστή Συστήματος, όπως προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας,
    - B) οι οποίες έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».
  2. Το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε Μονάδα Παραγωγής:
    - A) τον EIC Κωδικό της Μονάδας Παραγωγής,
    - B) τη γεωγραφική θέση της Μονάδας Παραγωγής,
    - Γ) τα στοιχεία επικοινωνίας του διαχειριστή της Μονάδας Παραγωγής,
    - Δ) τις πληροφορίες που περιγράφονται στο Άρθρο 4 του Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας,
    - E) τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας της Μονάδας Παραγωγής σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 241 του Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας,
- ΣΤ) Επιπρόσθετα δηλώνονται τα ακόλουθα τεχνικά χαρακτηριστικά:
- i. μέγιστη συνεισφορά σε καθοδική Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας (ΕΔΣ),
  - ii. μέγιστη τεχνική ικανότητα παροχής ανοδικής και καθοδικής χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας (ΕΑΣ), και
  - iii. Ελάχιστο φορτίο για την παροχή χειροκίνητης ΕΑΣ
  - iv. το Επίπεδο Παραγωγής από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής κάθε Μονάδας Παραγωγής, ήτοι το ακριβές επίπεδο παραγωγής μέχρι και για δώδεκα (12) ημίωρα βήματα,
- Z) η ταυτότητα του(-ων) Μετρητή(-ών) ο(οι) οποίος(-οι) καταγράφει(-ουν) την έξοδο της Μονάδας Παραγωγής,

- Η) ο Κόμβος στον οποίο συνδέεται ηλεκτρικά η Μονάδα Παραγωγής, ή στην περίπτωση μιας Μονάδας Παραγωγής που δεν συνδέεται σε έναν κόμβο, ο Κόμβος που είναι ηλεκτρικά πλησιέστερα στη Μονάδα Παραγωγής,
  - Θ) η Ζώνη Προσφορών στην οποία ανήκει η Μονάδα Παραγωγής,
  - Ι) η πληροφορία εάν η Μονάδα Παραγωγής αποτελεί Κατανεμόμενη Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων.
3. Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Αυτοπαραγωγών, τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ, τις Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο και τις Κατανεμόμενες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων εφαρμόζονται οι διατάξεις του παρόντος Κανονισμού που αφορούν στις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, εκτός αν ρητά αναφέρεται διαφορετικά.
  4. Ο Παραγωγός υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σχετικά με κάθε τροποποίηση των στοιχείων της Μονάδας Παραγωγής που εγγράφονται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.
  5. Οι Μονάδες Παραγωγής διαγράφονται από το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής όταν παύει η λειτουργία τους.

#### **Άρθρο 9. Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε.**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων ΑΠΕ στο οποίο εγγράφονται Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ τα οποία έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τηρεί και ενημερώνει Μητρώο Χαρτοφυλακίων Μονάδων Κατανεμόμενων Α.Π.Ε., το οποίο περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ΑΠΕ που εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό ΑΠΕ ή για κάθε Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Α.Π.Ε.:
  - Α) τον ΕΙC Κωδικό της Οντότητας,
  - Β) τη γεωγραφική(-ές) θέση(-εις),
  - Γ) τις πληροφορίες που περιγράφονται στο Άρθρο 4 του Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας,
  - Δ) την τεχνολογία Α.Π.Ε.,
  - Ε) τις μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται στην Υψηλή Τάση ή στη Μέση Τάση και αποτελούν μέρος του Χαρτοφυλακίου,
  - ΣΤ) τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ΑΠΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 241 του Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (όπως ισχύουν για τις συμβατικές Μονάδες Παραγωγής), τροποποιημένα με τα ακόλουθα τεχνικά χαρακτηριστικά:
    - i. μέγιστη συνεισφορά σε καθοδική ΕΔΣ,
    - ii. μέγιστη τεχνική ικανότητα παροχής ανοδικής και καθοδικής χειροκίνητης ΕΑΣ,
    - iii. το Επίπεδο Παραγωγής από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής, δηλαδή το ακριβές επίπεδο παραγωγής μέχρι και για δέκα (10) ημίωρα βήματα, εφόσον είναι μη μηδενική,
  - Ζ) την ταυτότητα του(-ων) Μετρητή(-ών) ο(οι) οποίος(-οι) καταγράφει(-ουν) την έξοδο κάθε επιμέρους Μονάδας ΑΠΕ που ανήκει στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Α.Π.Ε.,
  - Η) τον Κόμβο(-ους) στον(-ους) οποίο(-ους) συνδέεται ηλεκτρικά κάθε επιμέρους Μονάδα ΑΠΕ που ανήκει σε ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ΑΠΕ στην περίπτωση που

είναι άμεσα συνδεδεμένη στο Σύστημα Μεταφοράς, ή τον Κόμβο(-ους) που είναι ηλεκτρικά πλησιέστερα σε αυτή, στην περίπτωση που είναι συνδεδεμένη στο Δίκτυο Διανομής,

- Θ) τη Ζώνη Προσφορών στην οποία ανήκει το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Α.Π.Ε.
3. Κάθε Παραγωγός ΑΠΕ / Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ υποχρεούται να εξασφαλίζει ότι το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων ΑΠΕ είναι πάντα πλήρες και ενημερωμένο.

#### **Άρθρο 10. Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου στο οποίο εγγράφονται Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, τα οποία έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τηρεί και ενημερώνει Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου το οποίο περιέχει τις ακόλουθες πληροφορίες για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπείται από έναν Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης:
  - A) τον EIC Κωδικό της Οντότητας,
  - B) την γεωγραφική(-ές) θέση(-εις),
  - Γ) τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 242 του Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, τροποποιημένα με τα ακόλουθα τεχνικά χαρακτηριστικά:
    - i. μέγιστη συνεισφορά σε ανοδική και σε καθοδική ΕΔΣ,
    - ii. τεχνικά μέγιστη ισχύς εξόδου υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΙΠ) κατά την παροχή αυτόματης ΕΑΣ,
    - iii. τεχνικά ελάχιστη ισχύς εξόδου υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΙΠ) κατά την παροχή αυτόματης ΕΑΣ,
    - iv. μέγιστη τεχνική ικανότητα παροχής ανοδικής και καθοδικής χειροκίνητης ΕΑΣ,
    - v. τεχνικό ελάχιστο, που αντιστοιχεί στο «ελάχιστο φορτίο παραγωγής», εάν δεν είναι μηδενικό,
    - vi. ελάχιστος χρόνος λειτουργίας/εκτός λειτουργίας, ομοίως με τα αντίστοιχα χαρακτηριστικά της Μονάδας Παραγωγής, αν δεν είναι μηδενικός,
    - vii. ελάχιστη και μέγιστη περίοδος παράδοσης για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης,
    - viii. ελάχιστη περίοδος φορτίου βάσης (δηλ. ελάχιστο χρονικό διάστημα μεταξύ δύο διαδοχικών ενεργοποιήσεων της Ενέργειας Εξισορρόπησης),
    - ix. μέγιστη συχνότητα των ενεργοποιήσεων για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια μιας ημέρας,
    - x. ρυθμός αύξησης ισχύος εξόδου και ρυθμός μείωσης ισχύος εξόδου, και
    - xi. ο ρυθμός μεταβολής φορτίου κατά τη λειτουργία Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΙΠ), εάν εφαρμόζεται.
  - Δ) τα επιμέρους φορτία που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο,



- Ε) την ταυτότητα του(-ων) Μετρητή(-ών) κατανάλωσης ο(οι) οποίος(-οι) καταγράφει(-ούν) την κατανάλωση κάθε επιμέρους φορτίου που ανήκει στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου,
- ΣΤ) τον Κόμβο(-ους) στον(-ους) οποίο(-ους) συνδέεται ηλεκτρικά κάθε επιμέρους φορτίο που ανήκει σε ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου στην περίπτωση που το επιμέρους φορτίο είναι άμεσα συνδεδεμένο στο Σύστημα Μεταφοράς, ή τον Κόμβο(-ους) που είναι ηλεκτρικά πλησιέστερα σε αυτό, στην περίπτωση που το επιμέρους φορτίο είναι συνδεδεμένο στο Δίκτυο Διανομής,
- Ζ) τη Ζώνη Προσφορών στην οποία ανήκει το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, και
3. Κάθε Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης υποχρεούται να εξασφαλίζει ότι το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου είναι πάντα πλήρες και ενημερωμένο.

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4**

### **ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ**

#### **Άρθρο 11. Γενική Περιγραφή Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Η Αγορά Εξισορρόπησης περιλαμβάνει την Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.
3. Στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ) για την ένταξη (συγχρονισμό) ή απένταξη (αποσυγχρονισμό) Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για τη δέσμευση Ισχύος Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στο Τμήμα ΙΙ του παρόντος Κανονισμού.
4. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εκτελεί κοντά στον πραγματικό χρόνο την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης για την ενεργοποίηση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας και αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας και εκδίδει Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ και Αυτόματης ΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στο Τμήμα ΙΙΙ του παρόντος Κανονισμού.
5. Η Αγορά Εξισορρόπησης λειτουργεί καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, για κάθε ημερολογιακή ημέρα.

#### **Άρθρο 12. Σύμβαση με τον Φορέα Εκκαθάρισης**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ και ο Φορέας Εκκαθάρισης συνάπτουν τις συμβάσεις που απαιτούνται για την εκτέλεση των καθηκόντων του Φορέα Εκκαθάρισης που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και εξασφαλίζουν την εμπιστευτικότητα των πληροφοριών που ανταλλάσσουν.
2. Ο Φορέας Εκκαθάρισης, έχει τις αρμοδιότητες του αρθ. 12 ν. 4425/2016 και είναι ιδίως υπεύθυνος για τα εξής:
  - Α) Να ενεργεί ως αντισυμβαλλόμενος των Συμμετεχόντων, όπου ορίζεται, για συναλλαγές που συνάπτονται στην Αγορά Εξισορρόπησης, όσον αφορά τα οικονομικά δικαιώματα και υποχρεώσεις που απορρέουν από τις εν λόγω συναλλαγές.

- B) Να εφαρμόζει τις διαδικασίες τιμολόγησης, μεταφοράς χρημάτων και διαχείρισης κινδύνου που απορρέουν από τη συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών.
  - Γ) Να υπολογίζει τις απαιτήσεις περιθωρίου κάθε Εκκαθαριστικού Μέλους, και να ενημερώνει τα Εκκαθαριστικά Μέλη για τις ασφάλειες ή εγγυήσεις που πρέπει να παρέχονται για την κάλυψη των εν λόγω απαιτήσεων περιθωρίου.
  - Δ) Να καλύπτει πιθανά ελλείμματα στην Αγορά Εξισορρόπησης που ενδέχεται να προκύψουν λόγω ελλείμματος πληρωμής, έλλειψης πληρωμής, ακόμη και Αθέτησης ενός Εκκαθαριστικού Μέλους, σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών.
  - Ε) Να παρέχει υπηρεσίες υποβολής στοιχείων στα Εκκαθαριστικά Μέλη και στα Μη Εκκαθαριστικά Μέλη όσον αφορά πληροφορίες εκπλήρωσης οικονομικών υποχρεώσεων.
  - ΣΤ) Να διατηρεί πλήρες και ακριβές αρχείο όλων των μεταφορών χρημάτων και των δεδομένων διαχείρισης κινδύνου. Η μορφή για τη διατήρηση των αρχείων καθορίζεται όπως δύναται να προσδιορίσει ευλόγως ο Φορέας Εκκαθάρισης. Όλες οι μεταφορές χρημάτων και τα δεδομένα διαχείρισης κινδύνου πρέπει να διατηρούνται όπως έχουν για μια περίοδο τουλάχιστον έξι (6) ετών από την ημερομηνία που η μεταφορά χρημάτων και τα Δεδομένα Διαχείρισης Κινδύνου παρήχθησαν για πρώτη φορά (ή δημιουργήθηκαν για πρώτη φορά, αν η ημερομηνία είναι προγενέστερη).
  - Z) Να τηρεί τους Λογιστικούς Λογαριασμούς για κάθε Συμμετέχοντα.
  - H) Να τηρεί τον Λογιστικό Λογαριασμό για την είσπραξη των εφαρμόσιμων τελών των Συμμετεχόντων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού.
  - Θ) Να υποβάλει εκθέσεις στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ όσον αφορά τα καθήκοντα που μεταβιβάστηκαν από τον Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας προς τον Φορέα Εκκαθάρισης, και
  - I) Να εξασφαλίζει πρόσβαση στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε όλα τα δεδομένα που τηρεί ο Φορέας Εκκαθάρισης σχετικά με τις δραστηριότητες που μεταβιβάστηκαν από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τον Φορέα Εκκαθάρισης.
3. Ο Φορέας Εκκαθάρισης συμμορφώνεται με όλες τις υποχρεώσεις που ορίζονται στην κείμενη νομοθεσία, στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και στις σχετικές Τεχνικές Αποφάσεις.

### **Άρθρο 13. Εποπτεία της Αγοράς Εξισορρόπησης**

Η Ρυθμιστική Αρχή εποπτεύει την άσκηση των δικαιωμάτων και των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο του παρόντος Κανονισμού, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην ισχύουσα σχετική Νομοθεσία.

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5**

### **ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ**

#### **Άρθρο 14. Περιγραφή του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης εκτελεί όλες τις διαδικασίες και όλους τους απαραίτητους υπολογισμούς και καταγράφει όλα τα δεδομένα και τα αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης όσον αφορά την ΔΕΠ, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τα ακόλουθα υποσυστήματα:

- A) το Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και το Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης,
  - B) το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης, το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων ΑΠΕ και Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου,
  - Γ) το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
  - Δ) το Σύστημα Υποβολής Προσφορών Αγοράς Εξισορρόπησης,
  - E) το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, συμπεριλαμβανομένου: του Μηχανισμού Πρόβλεψης Φορτίου / Πρόβλεψης Εγχύσεων ΑΠΕ / Καθορισμού Απαιτήσεων Εφεδρειών, της διεπαφής με τον Διαχειριστή Αγοράς για την απόκτηση των Προγραμμαμάτων Συναλλαγών όλων των Οντοτήτων, της μηχανής επίλυσης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και της μηχανής επίλυσης της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, του μηχανισμού για την έκδοση των Εντολών Κατανομής σε πραγματικό χρόνο και της διεπαφής με το Σύστημα Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA).
  - ΣΤ) το Σύστημα Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης, το οποίο πραγματοποιεί όλους τους υπολογισμούς και τις διεργασίες της Εκκαθάρισης, καθώς και τη διεπαφή με το Φορέα Εκκαθάρισης,
  - Z) το Σύστημα Επικοινωνίας των Συμμετεχόντων και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία όλων των ανωτέρω.
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ διαχειρίζεται και συντηρεί το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης πρέπει να είναι πλήρως συμβατό με τις λειτουργίες που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό.
  3. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης πρέπει να υποστηρίζει τις κοινά αποδεκτές αρχές καλής πρακτικής συναλλαγών, να βασίζεται σε σύγχρονες, κατάλληλες και αξιόπιστες τεχνολογίες πληροφοριών και επικοινωνιών και να συμμορφώνεται με αυστηρές προδιαγραφές αδιάλειπτης λειτουργίας, αυξημένης αξιοπιστίας και ακεραιότητας πληροφοριών.
  4. Οι βάσεις δεδομένων του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης πρέπει να προστατεύονται μέσω ενός κατάλληλου συστήματος ασφαλείας, το οποίο δεν επιτρέπει την πρόσβαση μη εξουσιοδοτημένων προσώπων σε διαβαθμισμένες πληροφορίες. Το ίδιο το σύστημα παρέχει προστασία κατά της διαγραφής πληροφοριών από τις βάσεις δεδομένων.

### **Άρθρο 15. Πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ παρέχει την προβλεπόμενη πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης εάν πληρούνται οι ακόλουθες προϋποθέσεις:
  - A) ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης έχει εκπληρώσει τις απαιτήσεις επαλήθευσης ταυτότητας, όπως ορίζονται από τους Κανόνες του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης, οι οποίοι περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Κανόνες Συστήματος Εξισορρόπησης». Οι απαιτήσεις αυτές δύνανται να περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, την υποχρέωση παροχής ηλεκτρονικού πιστοποιητικού για σκοπούς υπογραφής, κρυπτογράφησης ή άλλης τεχνολογίας επαλήθευσης της ταυτότητας, και
  - B) ο(οι) Εκπρόσωπος(-οι) Αγοράς Εξισορρόπησης του Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για τον(-ους) οποίο(-ους) έχει(-ουν) δημιουργηθεί ο(ι) λογαριασμός(-οί) χρήστη στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης, έχει(-ουν) επιτύχει στη δοκιμή ελέγχου καταλληλότητας η οποία διεξάγεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σχετικά με την

ορθή χρήση του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στην Τεχνική Απόφαση «Κανόνες Συστήματος Εξισορρόπησης».

2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβεβαιώνει τη δημιουργία του(-ων) λογαριασμού(-ών) χρήστη ή αποστέλλει σημείωμα απόρριψης στον Εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / στο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, το αργότερο πέντε (5) Εργάσιμες Ημέρες μετά την ολοκλήρωση της δοκιμής ελέγχου καταλληλότητας από τον(-ους) Εκπρόσωπο(-ώπους) Αγοράς Εξισορρόπησης του Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Η επιβεβαίωση ή η απόρριψη αποστέλλεται μέσω οποιουδήποτε μέσου στον επιχειρησιακό αρμόδιο που έχει οριστεί από τον Εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
3. Εάν οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην παράγραφο 1 του παρόντος Άρθρου δεν πληρούνται, τότε ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ οφείλει να αποστέλλει αιτιολογημένο σημείωμα απόρριψης και να μην χορηγεί πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.

#### **Άρθρο 16. Πιστοποίηση Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εξασφαλίζει ότι το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης πιστοποιείται από ανεξάρτητη ελεγκτική εταιρεία, η οποία καθορίζει τη συνέπειά του με τις λειτουργίες και τις διαδικασίες που περιλαμβάνονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και στην Τεχνική Απόφαση «Κανόνες Συστήματος Εξισορρόπησης» και προβαίνει είτε:

A) σε πλήρη έλεγχο, είτε

B) σε επί μέρους έλεγχο των αλλαγών και του αντίκτυπου αυτών επί του υπολοίπου του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης.

Η πιστοποίηση πραγματοποιείται κάθε φορά που το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης τροποποιείται σημαντικά. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει την πιστοποίηση ελέγχου στον ιστότοπό του.

2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καθορίζει κάθε φορά την απαίτηση για πλήρη έλεγχο ή μερικό έλεγχο.

#### **Άρθρο 17. Επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων**

1. Η επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, στην οποία περιλαμβάνονται και όλες οι κοινοποιήσεις ή υποβολές οι οποίες προβλέπονται από τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού, πραγματοποιούνται με ηλεκτρονικά μέσα μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση που δεν είναι εφικτή η επικοινωνία μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης, είτε σε επείγοντα περιστατικά, η επικοινωνία μπορεί να γίνεται με άλλα μέσα, όπως τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο ή τηλεομοιοτυπία.
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ θεσπίζει κατάλληλα Πρωτόκολλα Διασύνδεσης για τα Συμβαλλόμενα Μέρη, ώστε να επικοινωνούν με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης, χρησιμοποιώντας τα κατάλληλα διεθνή πρότυπα και καθιστά αυτά τα Πρωτόκολλα Διασύνδεσης διαθέσιμα σε όλα τα πρόσωπα που το ζητούν. Τα Συμβαλλόμενα Μέρη πρέπει να θέτουν σε λειτουργία συστήματα κατάλληλα για αποτελεσματική επικοινωνία με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ.
3. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης εκδίδει αυτομάτως αποδεικτικά λήψης επικοινωνίας που αποστέλλονται απευθείας στους Συμμετέχοντες μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας Συμμετεχόντων.

4. Σε περίπτωση ολικής ή μερικής διακοπής λειτουργίας του Συστήματος Επικοινωνίας Συμμετεχόντων, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ πρέπει να ενημερώνει αμέσως όλους τους Συμμετέχοντες, αποστέλλοντας σχετική ειδοποίηση με τη χρήση οποιωνδήποτε κατάλληλων μέσων, καθορίζοντας τη διαδικασία που πρέπει να ακολουθείται για περαιτέρω επικοινωνία και τον αναμενόμενο χρόνο που απαιτείται για την αποκατάσταση της διακοπής λειτουργίας. Αμέσως μετά την αποκατάσταση της διακοπής λειτουργίας, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ενημερώνει ηλεκτρονικά όλους τους Συμμετέχοντες.
5. Σε κάθε περίπτωση, η επικοινωνία μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας Συμμετεχόντων έχει προτεραιότητα, εφόσον δεν αντιμετωπίζει διακοπή λειτουργίας. Στην περίπτωση αυτή, εφαρμόζονται οι διατάξεις των Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης, όπως ορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
6. Κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος πρέπει να συμμορφώνεται με συγκεκριμένα πρότυπα για την επικοινωνία με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, όπως περιγράφεται στην Τεχνική Απόφαση «Κανόνες Συστήματος Εξισορρόπησης». Τα εν λόγω πρότυπα πρέπει να ισχύουν για την ικανότητα λειτουργίας, την αξιοπιστία και την ασφάλεια των δικών του κέντρων επικοινωνιών και του κατάλληλου εξοπλισμού υπολογιστών και δικτύωσης δεδομένων. Ο εξοπλισμός πρέπει να χρησιμοποιείται από το Συμβαλλόμενο Μέρος μόνο για τις επικοινωνίες με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.
7. Κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος είναι υπεύθυνο για την παροχή και τη συντήρηση (με έξοδα του Συμβαλλόμενου Μέρους) τηλεφώνου, τηλεομοιοτυπίας και ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.

#### **Άρθρο 18. Υποστήριξη Συμμετεχόντων**

Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ συντονίζει την κατάρτιση των Συμμετεχόντων στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης και τους παρέχει υποστήριξη και οδηγίες ώστε να μπορούν να αποκτήσουν κατάλληλο συμβατό σύστημα χρήστη για την επικοινωνία τους με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.

#### **Άρθρο 19. Τήρηση Αρχείου**

1. Όλα τα δεδομένα που παράγονται από το Σύστημα Εκκαθάρισης σύμφωνα με το Τμήμα V του παρόντος Κανονισμού αποτελούν ιδιοκτησία του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Κάθε Συμμετέχων έχει πρόσβαση μόνο στα δεδομένα που τον αφορούν.
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τηρεί πλήρες και ακριβές αρχείο όλων των δεδομένων του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης. Η μορφή τήρησης του αρχείου είναι αυτή που ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δύναται ευλόγως να καθορίσει. Όλα τα ανωτέρω δεδομένα διατηρούνται για περίοδο τουλάχιστον πέντε (5) ετών από την ημερομηνία που δημιουργήθηκαν αρχικά.

### **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6**

#### **ΔΙΑΦΟΡΑ**

#### **Άρθρο 20. Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Οι δαπάνες που σχετίζονται με τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό και θεωρούνται εύλογες, αποδοτικές και αναλογικές, καθώς και ποσοστό απόδοσης επί αυτών, ανακτώνται από τον Διαχειριστή μέσω Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης, το οποίο καταβάλλεται από κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
2. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζεται ετησίως, τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την έναρξη κάθε έτους, μετά από πρόταση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και έγκριση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Ο καθορισμός του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για

κάθε έτος μπορεί να λαμβάνει υπόψη διορθώσεις που αφορούν προηγούμενα έτη, εφόσον αυτό απαιτείται.

3. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τις ακόλουθες συνιστώσες:
  - A) Πάγιο Κόστος συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης ανά Συμμετέχοντα. Το κόστος αυτό καταβάλλεται σε μηνιαία βάση και δύναται να διαφοροποιείται ανά κατηγορία Συμμετέχοντα.
  - B) Αναλογικό Τέλος Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5 του παρόντος Άρθρου.
4. Το Πάγιο Κόστος συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης για κάθε επόμενο μήνα είναι πληρωτέο πέντε (5) Εργάσιμες Ημέρες πριν από την έναρξη του ημερολογιακού μήνα. Το Πάγιο Κόστος δεν επιστρέφεται από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε Εγγεγραμμένους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης σε περίπτωση διαγραφής τους από το αντίστοιχο Μητρώο κατά τη διάρκεια του μήνα.
5. Το Αναλογικό Τέλος Εξισορρόπησης χρεώνεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης με βάση τη μηνιαία ποσότητα ενέργειας αποκλίσεων και στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με βάση τη μηνιαία ποσότητα ενέργειας εξισορρόπησης που παρασχέθηκε.
6. Τα Τέλη Αγοράς Εξισορρόπησης εισπράττονται από το Φορέα Εκκαθάρισης και αποδίδονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

#### **Άρθρο 21. Τροποποίηση του παρόντος Κανονισμού**

Κάθε τροποποίηση του παρόντος Κανονισμού διέπει αυτόματα τη συναφθείσα Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που ισχύει μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και τη συναφθείσα Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης που ισχύει μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, χωρίς να χρειάζεται ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης να προβεί σε οποιαδήποτε ενέργεια, αλλά χωρίς να θίγεται το δικαίωμα του Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή του Εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης να ζητήσει τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του Αρθρου Άρθρο 23.

#### **Άρθρο 22. Επίλυση διαφορών και διαιτησία**

1. Με την επιφύλαξη των παραγράφων 6 και 7 του παρόντος Άρθρου, εφόσον υπάρχει μια διαφορά, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ και ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης οφείλουν αρχικά να επιδιώξουν φιλική διευθέτηση με αμοιβαία διαβούλευση σύμφωνα με την παράγραφο 2. Για το σκοπό αυτό, το Μέρος που εγείρει τη διαφορά αποστέλλει ειδοποίηση στο άλλο μέρος, αναφέροντας:
  - A) τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσίας Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης μεταξύ των Μερών,
  - B) το λόγο της διαφοράς, και
  - Γ) αίτημα για μια μελλοντική συνάντηση, με σκοπό τη φιλική διευθέτηση της διαφοράς.
2. Τα Μέρη συνέρχονται εντός είκοσι (20) Εργάσιμων Ημερών από το αίτημα συνάντησης και προσπάθειας φιλικής επίλυσης της διαφοράς. Εάν δεν επιτευχθεί συμφωνία ή εάν δεν ληφθεί απάντηση εντός τριάντα (30) Εργάσιμων Ημερών από την ημερομηνία του ανωτέρω αιτήματος συνάντησης, οποιοδήποτε από τα Μέρη δύναται να παραπέμψει το

ζήτημα στην ανώτερη διοίκηση των Μερών, ώστε να επιλύσουν τη διαφορά σύμφωνα με την παράγραφο 3.

3. Οι εξουσιοδοτημένοι εκπρόσωποι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης συναντώνται εντός είκοσι (20) Εργάσιμων Ημερών από το αίτημα συνάντησης και προσπάθειας φιλικής επίλυσης της διαφοράς, με καλή τη πίστη και σύμφωνα με τις ορθές επιχειρηματικές πρακτικές. Τα αποτελέσματα των διαπραγματεύσεων αποτυπώνονται σε έκθεση που υπογράφεται από τους εκπροσώπους και είναι δεσμευτική για τα Μέρη. Εάν οι εκπρόσωποι δεν καταφέρουν να επιλύσουν τη διαφορά εντός είκοσι (20) Εργάσιμων Ημερών από τη συνάντηση ή εντός άλλης μεγαλύτερης προθεσμίας που ενδέχεται να συμφωνηθεί, τότε η διαφορά δύναται, κατόπιν σχετικής συμφωνίας των Μερών, να επιλύεται με διαιτησία σύμφωνα με την παράγραφο 4.
4. Σε περίπτωση που μια διαφορά πρόκειται να παραπεμφθεί σε διαιτησία σύμφωνα με την παράγραφο 3, είτε ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ είτε ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης μπορεί να ειδοποιήσει τον άλλον δηλώνοντας τη φύση της διαφοράς και παραπέμποντας τη διαφορά σε διαιτησία. Στην περίπτωση αυτή, με συνυποσχετικό διαιτησίας μεταξύ των Μερών, η διαφορά παραπέμπεται στη μόνιμη διαιτησία που οργανώνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 37 του νόμου 4001/2011 και των κατ' εξουσιοδότηση διατάξεων. Η διαδικασία διαιτησίας διενεργείται στην ελληνική γλώσσα και σε αυτήν εφαρμόζεται το ελληνικό δίκαιο. Το διαιτητικό όργανο λαμβάνει όλα τα αναγκαία μέτρα για την ολοκλήρωση της διαδικασίας διαιτησίας εντός έξι (6) μηνών από την έναρξη της διαδικασίας διαιτησίας.
5. Η διαιτητική απόφαση είναι οριστική και δεσμευτική για το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και τον Εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης από την ημερομηνία έκδοσής της, με την επιφύλαξη του αρθ. 900 ΚΠολΔ. Σε περίπτωση μη επίτευξης συμφωνίας διαιτησίας κατά την παράγραφο 4, η διαφορά αυτή υπάγεται στην αποκλειστική δικαιοδοσία των Δικαστηρίων της Αθήνας.
6. Παρά τυχόν προσφυγή σε φιλικό διακανονισμό ή διαιτησία δυνάμει του παρόντος Άρθρου, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ και ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης εξακολουθούν να εκτελούν τις αντίστοιχες υποχρεώσεις τους σύμφωνα με τους παρόντα Κανονισμό και τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης του Εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
7. Το παρόν Άρθρο ισχύει και μετά τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσίας Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης του Εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

### **Άρθρο 23. Καταγγελία της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη**

1. Η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσίας Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης λύεται με καταγγελία από ένα από τα Μέρη, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου.
2. Κάθε Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δικαιούται να καταγγείλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσίας Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης οποτεδήποτε, εφόσον:

- i. ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης Κάθε Μέρος έχει ανεξόφλητες ληξιπρόθεσμες ή μη υποχρεώσεις έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης, κατά την Ημερομηνία Καταγγελίας που ορίζεται στην παράγραφο 3 του παρόντος Άρθρου, ή
  - ii. ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης Κάθε Μέρος έχει υποχρέωση συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης, με βάση την κείμενη νομοθεσία ή σε άλλη προθεσμία.
3. Στην περίπτωση της παραγράφου 2 του παρόντος Άρθρου, η καταγγελία κοινοποιείται εγγράφως, με δικαστικό επιμελητή και τίθεται σε ισχύ και παράγει τα αποτελέσματά της μετά την πάροδο τριάντα (30) εργασιμών ημερών από την κοινοποίησή της στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ή μετά την πάροδο της τασσόμενης από τον καταγγέλλοντα προθεσμίας, η οποία σε καμία περίπτωση δεν μπορεί να υπολείπεται των τριάντα εργασιμών ημερών από την κοινοποίηση («Ημερομηνία Καταγγελίας»).
4. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δύναται να καταγγείλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσίας Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης
5. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καταγγέλλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης στις ακόλουθες περιπτώσεις:
  - i. εάν ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν πληροί τις προϋποθέσεις για τη νόμιμη άσκηση δραστηριότητας ηλεκτρικής ενέργειας ή/και τις προϋποθέσεις συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης, ή
  - ii. εάν ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης κατ' επανάληψη παραβιάζει τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό ή τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσίας Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης,
  - iii. εάν ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης παραβιάζει τις υποχρεώσεις του έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης
  - iv. σε κάθε άλλη περίπτωση, που προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία ή από απόφαση αρμοδίου δικαστηρίου ή αρχής.
6. Στην περίπτωση της παραγράφου 5 του παρόντος Άρθρου, η καταγγελία κοινοποιείται εγγράφως με δικαστικό επιμελητή και τίθεται σε ισχύ και παράγει τα αποτελέσματά της από την κοινοποίηση.
7. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ υποχρεούται να γνωστοποιήσει την καταγγελία της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης στη Ρυθμιστική Αρχή, στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, στο Φορέα Εκκαθάρισης, καθώς και οποιοδήποτε άλλο πρόσωπο κρίνεται αναγκαίο, το συντομότερο δυνατόν.
8. Σε περίπτωση καταγγελίας Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, με Εκπρόσωπο Φορτίου, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ υποχρεούται να ενημερώσει το συντομότερο δυνατόν τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, έτσι οι αντίστοιχοι πελάτες να μεταφερθούν στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου.
9. Ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης του οποίου λύεται η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης εξακολουθεί να ευθύνεται έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Φορέα



Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού, για υποχρεώσεις του που γεννήθηκαν πριν την καταγγελία.

#### **Άρθρο 24. Ανωτέρα Βία**

1. Ως Γεγονότα Ανωτέρας Βίας για την εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού νοούνται μεμονωμένα γεγονότα, τα οποία επηρεάζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό και εκφεύγουν, από τον έλεγχο του μέρους που πλήττεται από αυτά και τα οποία ήταν αδύνατο να προβλεφθούν ή προληφθούν, παρόλη την επιμέλεια την οποία θα έδειχνε κάθε συνετός συμβαλλόμενος. Ενδεικτικά, ως Γεγονότα Ανωτέρας Βίας, μπορούν να νοηθούν η κήρυξη της χώρας σε κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης, κήρυξη Πολέμου, κήρυξη Γενικής Απεργίας, η κήρυξη Γενικού Αποκλεισμού προμήθειας καυσίμων, η πρόκληση Γενικών Καταστροφών εξ αιτίας σεισμών, πλημμύρας, εμπρησμού καθώς και κάθε απρόβλεπτο παρόμοιο γεγονός, εφόσον βρίσκεται εκτός της σφαίρας ελέγχου των μερών.
2. Εάν οποιοδήποτε Μέρος («το Μέρος που δεν εκπληρώνει») δεν είναι σε θέση να εκπληρώνει οποιαδήποτε από τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό λόγω περιστάσεως Ανωτέρας Βίας, αναστέλλεται για την Περίοδο της Ανωτέρας Βίας η εκπλήρωση των αμοιβαίων απαιτήσεων και υποχρεώσεων που απορρέουν από την αντίστοιχη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
3. Σε περίπτωση επέλευσης γεγονότος Ανωτέρας Βίας, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ή ένας Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ο οποίος επικαλείται γεγονός Ανωτέρας Βίας, έχει τις ακόλουθες υποχρεώσεις:
  - i. υποχρεούται να αποστείλει το συντομότερο δυνατό στο άλλο Μέρος ειδοποίηση, στην οποία περιγράφεται η φύση της Ανωτέρας Βίας και την πιθανή διάρκειά της και να συνεχίσει να δίνει σχετικές αναφορές με εύλογη συχνότητα κατά τη διάρκεια της περιόδου της Ανωτέρας Βίας.
  - ii. καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια, ώστε να περιορίσει τις συνέπειες της Ανωτέρας Βίας, το συντομότερο δυνατόν μετά το γεγονός που συνιστά Ανωτέρα Βία,
  - iii. συνεργάζεται με το άλλο Μέρος προκειμένου να εξευρεθεί ο καλύτερος τρόπος για να συνεχίσουν τις δραστηριότητές τους κατά το μέτρο του δυνατού σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό.
4. Εάν η Ανωτέρα Βία εξακολουθεί για χρονικό διάστημα μεγαλύτερο των έξι (6) μηνών, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ή κάθε Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης μπορεί, με ειδοποίηση στο άλλο Μέρος και για όσο η Ανωτέρα Βία συνεχίζεται και μετά την πάροδο αυτού του διαστήματος των έξι μηνών, να καταγγείλει μονομερώς τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, αντιστοίχως. Η καταγγελία παράγει αποτελέσματα δέκα (10) Εργάσιμες Ημέρες, αφότου δοθεί η ειδοποίηση ή σε οποιαδήποτε μεταγενέστερη ημερομηνία που ορίζεται στην Ειδοποίηση Καταγγελίας.

#### **Άρθρο 25. Ειδοποιήσεις**

1. Εκτός από την επικοινωνία μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης όπως περιγράφεται στο Άρθρο 17 ή εάν άλλως ορίζεται στον παρόντα Κανονισμό, κάθε ειδοποίηση ή άλλη επικοινωνία στο πλαίσιο ή σε σχέση με τον παρόντα Κανονισμό, διενεργείται με αυτοπρόσωπη παράδοση, ή μέσω ταχυδρομείου, ή τηλεομοιοτυπίας ή ηλεκτρονικού ταχυδρομείου και απευθύνεται στον εκπρόσωπο του άλλου Μέρους, όπως αυτός ορίζεται στη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή όπως κοινοποιείται από τον

Εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

2. Ειδικά για την επικοινωνία που αφορά (i) τη σύναψη της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Άρθρα, Άρθρο 4 και Άρθρο 5, η επικοινωνία γίνεται μόνο με αυτοπρόσωπη παράδοση ή μέσω ταχυδρομείου, έναντι αποδείξεως παραλαβής ή (ii) την καταγγελία της, σύμφωνα με το Άρθρο 23, με επίδοση με δικαστικό επιμελητή.
3. Όλες οι ειδοποιήσεις και λοιπές επικοινωνίες θεωρείται ότι έχουν περιέλθει στο Μέρος στο οποίο απευθύνονται, ως εξής:
  - A) στην περίπτωση αυτοπρόσωπης παράδοσης ή μέσω ταχυδρομείου, κατά το χρόνο της παράδοσης,
  - B) στην περίπτωση τηλεομοιοτυπίας, κατά το χρόνο που αναφέρεται στο αποδεικτικό παράδοσης της συσκευής τηλεομοιοτυπίας του αποστολέα, άλλως την αμέσως επόμενη εργάσιμη ημέρα,
  - Γ) στην περίπτωση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, κατά το χρόνο αποστολής του ηλεκτρονικού μηνύματος, που αναφέρεται στο αποδεικτικό αποστολής, άλλως την αμέσως επόμενη εργάσιμη ημέρα.
4. Εάν μια ειδοποίηση ή άλλη ανακοίνωση έχει παραληφθεί εκτός των Εργάσιμων Ωρών μίας Εργάσιμης Ημέρας, θεωρείται ότι έχει παραληφθεί κατά την έναρξη των Εργάσιμων Ωρών της επόμενης Εργάσιμης Ημέρας.

#### **Άρθρο 26. Διαφάνεια – Εμπιστευτικότητα**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ συμμορφώνεται με όλους τους κανόνες που ορίζονται από την κείμενη νομοθεσία σχετικά με τη διαφάνεια και τη δημοσίευση πληροφοριών για τις συναλλαγές που πραγματοποιούνται στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, και ιδίως, με τις διατάξεις του:
  - A) Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 Του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας,
  - B) Εκτελεστικού Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1348/2014 Της Επιτροπής της 17ης Δεκεμβρίου 2014 σχετικά με την αναφορά δεδομένων για την εφαρμογή του Άρθρου 8 παράγραφοι 2 και 6 του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας, και
  - Γ) Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 543/2013 Της Επιτροπής της 14ης Ιουνίου 2013 σχετικά με την υποβολή και δημοσίευση δεδομένων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και για την τροποποίηση του παραρτήματος I του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου,
  - Δ) ή οποιασδήποτε άλλης σχετικής κανονιστικής πράξης ή νόμου.
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ παρέχει σε τρίτους, και ιδίως στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, μετά από σχετικό αιτιολογημένο αίτημα, πληροφορίες που αφορούν τις συναλλαγές που πραγματοποιούνται στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, εφόσον:
  - i. η παροχή αυτή δεν αντίκειται σε διάταξη νόμου,
  - ii. οι πληροφορίες δεν συνιστούν εμπορικά ευαίσθητες πληροφορίες και η παροχή τους δεν περιέχει αθέμιτα εμπορικά ή ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα σε τρίτους και ιδίως στους Εγγεγραμμένους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / στα Εγγεγραμμένα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και

- iii. Ο τρίτος, περιλαμβανομένων και των Εγγεγραμμένων Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / των Εγγεγραμμένων Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεσμεύονται από υποχρέωση εμπιστευτικότητας.
3. Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές γενικές πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος και των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλομένων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, καθώς και πληροφορίες που αφορούν ιστορικά στοιχεία και στατιστικά δεδομένα.
4. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του παρόντος Άρθρου, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ και κάθε Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, που είναι αποδέκτης εμπιστευτικών πληροφοριών σε σχέση με τον παρόντα Κανονισμό, διαφυλάσσει την εμπιστευτικότητα των πληροφοριών αυτών και δεν αποκαλύπτει, αναφέρει, δημοσιεύει, γνωστοποιεί, μεταφέρει ή χρησιμοποιεί, άμεσα ή έμμεσα, οποιοδήποτε τμήμα των εμπιστευτικών πληροφοριών για σκοπό διαφορετικό από αυτόν για τον οποίο του γνωστοποιήθηκαν.
5. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του παρόντος Άρθρου, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ή ο Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης μπορεί να γνωστοποιεί εμπιστευτικές πληροφορίες ενός μέρους που προβαίνει στη γνωστοποίηση:
- A) στον βαθμό που επιτρέπεται ρητά ή προβλέπεται από τον παρόντα Κανονισμό,
- B) σε κάθε πρόσωπο το οποίο είναι ένας από τους διευθυντές, υπαλλήλους, εργαζόμενους, αντιπροσώπους, συμβούλους ή ασφαλιστές του παραλήπτη και ο οποίος πρέπει να γνωρίζει τις εμπιστευτικές πληροφορίες σε σχέση με τον παρόντα Κανονισμό,
- Γ) στο βαθμό που απαιτείται για να συμμορφώνεται με την εφαρμοστέα εθνική ή ευρωπαϊκή νομοθεσία, όπως προβλέπεται στην παράγραφο 1 του παρόντος Άρθρου,
- Δ) στο βαθμό που απαιτείται από αρμόδια δικαστήρια ή Αρχές κατά τη διάρκεια διαδικασίας ενώπιον τους, στην οποία ο αποδέκτης είναι Μέρος,
- E) εφόσον απαιτηθεί για την ορθή εκπλήρωση της αποστολής τους και των υποχρεώσεών τους σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και τον παρόντα Κανονισμό, είτε από τους ίδιους είτε μέσω αντιπροσώπων ή συμβούλων, ή
- ΣΤ) εφόσον απαιτείται για απόκτηση αδειών ή εγκρίσεων από την αρμόδια αρχή.
6. Επιπλέον, οι υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν Άρθρο δεν εφαρμόζονται:
- A) εάν το Μέρος που λαμβάνει τις πληροφορίες μπορεί να αποδείξει ότι κατά τη χρονική στιγμή της γνωστοποίησης, οι πληροφορίες αυτές ήταν ήδη διαθέσιμες στο κοινό,
- B) εάν το Μέρος που λαμβάνει την πληροφορία, προσκομίσει αποδείξεις ότι, από τη στιγμή της κοινοποίησης, οι εν λόγω πληροφορίες έχουν νομίμως ληφθεί από τρίτο μέρος ή έχουν καταστεί διαθέσιμες στο κοινό,
- Γ) σε εμπιστευτικές πληροφορίες που γνωστοποιούνται, σύμφωνα με τις νομικές και κανονιστικές ρυθμίσεις, σε ενσωματωμένη μορφή, από την οποία κανένα πληροφοριακό στοιχείο που αφορά κάποιον συγκεκριμένο Συμμετέχοντα στην αγορά δεν μπορεί να συναχθεί,
- Δ) σε πληροφορίες των οποίων η δημοσίευση προβλέπεται ρητά από τον παρόντα Κανονισμό.
7. Οι υποχρεώσεις εμπιστευτικότητας του παρόντος Άρθρου παραμένουν σε ισχύ για καθ' όλη τη διάρκεια και για περίοδο πέντε (5) ετών από τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

8. Η σύναψη Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης και η ανταλλαγή εμπιστευτικών πληροφοριών δεν θεμελιώνουν οποιοδήποτε δικαίωμα σε διπλώματα ευρεσιτεχνίας, γνώση ή οποιαδήποτε άλλη μορφή πνευματικής ιδιοκτησίας όσον αφορά τις πληροφορίες ή τα εργαλεία που τίθενται στη διάθεση ή αποστέλλονται από ένα Μέρος στο άλλο δυνάμει του παρόντος Κανονισμού.
9. Με απόφαση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή, τυποποιείται διαδικασία πληροφόρησης τρίτων και δημοσιοποίησης των στοιχείων παρακολούθησης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης, η οποία διασφαλίζει κατά τρόπο ενιαίο και συστηματικό την τήρηση της διαφάνειας και της ασφαλούς πληροφόρησης του κοινού, όσο και της αρχής της εμπιστευτικότητας.

#### **Άρθρο 27. Εκχώρηση και Ανάθεση**

Εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν δύναται να εκχωρήσει ή να αναθέσει οποιοδήποτε από τα δικαιώματά ή τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή τον παρόντα Κανονισμό.

#### **Άρθρο 28. Εφαρμοστέο δίκαιο και δικαιοδοσία**

1. Ο παρών Κανονισμός διέπεται από και ερμηνεύεται σύμφωνα με το Ελληνικό δίκαιο.
2. Αρμόδια για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς που ενδέχεται να προκύψει από ή σε σχέση με τον παρόντα Κανονισμό, ορίζονται τα Δικαστήρια των Αθηνών.

#### **Άρθρο 29. Γλώσσα και Νόμισμα**

3. Εφόσον ο παρών Κανονισμός μεταφραστεί στα αγγλικά, σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ του ελληνικού κειμένου και της απόδοσης στην αγγλική γλώσσα, το ελληνικό κείμενο υπερισχύει του αγγλικού.
4. Για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος Κανονισμού, όλα τα χρηματικά ποσά αναφέρονται σε Ευρώ.

#### **Άρθρο 30. Παραίτηση**

Η παράλειψη ή καθυστέρηση άσκησης οποιουδήποτε δικαιώματος, εξουσίας ή ένδικου βοηθήματος ή μεμονωμένη ή μερική άσκηση ενός τέτοιου δικαιώματος, εξουσίας ή ένδικου βοηθήματος που προβλέπεται από το νόμο ή από τον παρόντα Κανονισμό δεν συνιστά παραίτηση από αυτό ή άλλο δικαίωμα, εξουσία ή ένδικο βοήθημα.

#### **Άρθρο 31. Σύνολο της συμφωνίας**

1. Ο παρών Κανονισμός, η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και η Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης περιέχουν ή παραπέμπουν ρητώς στο σύνολο της συμφωνίας μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και κάθε Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης σχετικά με το αντικείμενο τους.
2. Εάν οποιαδήποτε διάταξη του παρόντος Κανονισμού ή της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης κηρυχθεί άκυρη, μη εκτελεστή ή παράνομη από τα αρμόδια δικαστήρια ή σύμφωνα με διαιτησία ή με διαταγή αρμόδιας αρχής, αυτή η ακυρότητα, μη εκτελεστότητα ή έλλειψη νομιμότητας δεν θίγει ούτε επηρεάζει τις εναπομένουσες διατάξεις του παρόντος Κανονισμού, της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, που θα συνεχίσουν να βρίσκονται σε πλήρη ισχύ και να παράγουν έννομα αποτελέσματα.

## **Άρθρο 32. Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης**

1. Σχετικά με τις Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης εφαρμόζονται οι διατάξεις του Κεφαλαίου 22 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
2. Στην περίπτωση που ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ κηρύξει το ΕΣΦΑ σε επίπεδο επιφυλακής (κατάσταση συναγερμού 2) οι Παραγωγοί υποβάλλουν, αν απαιτείται, στον Διαχειριστή του Συστήματος Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο για το σύνολο των μονάδων τους ή για ομάδες αυτών, σύμφωνα με το Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης που καταρτίζει ο ΔΕΣΦΑ. Στις ανωτέρω Δηλώσεις προσδιορίζονται οι ποσότητες Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας και οι Μονάδες που αυτές αφορούν. Οι ανωτέρω δηλώσεις λαμβάνονται υπόψη ως περιορισμοί στην επίλυση της ΔΕΠ.
3. Στην περίπτωση που ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ κηρύξει το ΕΣΦΑ σε επίπεδο έκτακτης ανάγκης (κατάσταση συναγερμού 3) συγκαλείται από την Ρυθμιστική Αρχή η Ομάδα Διαχείρισης Κρίσεων, στην οποία συμμετέχουν εκπρόσωποι των Διαχειριστών Συστημάτων Φυσικού Αερίου και Ηλεκτρισμού, σύμφωνα με το Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης που καταρτίζει ο ΔΕΣΦΑ. Η Ομάδα Διαχείρισης Κρίσεων εκπονεί, εγκρίνει και υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος πρόγραμμα λειτουργίας των Μονάδων με καύσιμο Φυσικό Αέριο στο οποίο αποφασίζονται οι μέγιστες ημερήσιες ποσότητες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είτε για όλες τις Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο είτε για επιμέρους ομάδες αυτών. Βάσει του ανωτέρω προγράμματος λειτουργίας υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στην ΔΕΠ Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο οι οποίες λαμβάνονται υπόψη ως περιορισμοί στην επίλυση της ΔΕΠ.
4. Μετά από σχετική απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής μπορεί να καθορίζονται μέγιστες ημερήσιες ποσότητες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είτε για όλες τις Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο είτε για επιμέρους ομάδες αυτών, για συγκεκριμένες Ημέρες Κατανομής. Βάσει της ανωτέρω απόφασης υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στην ΔΕΠ Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο οι οποίες λαμβάνονται υπόψη ως περιορισμοί στην επίλυση της ΔΕΠ.
5. Μετά από σχετική απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής μπορεί να καθορίζονται μέγιστες ημερήσιες ποσότητες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είτε για όλες τις Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες είτε για επιμέρους ομάδες αυτών, για συγκεκριμένες Ημέρες Κατανομής. Βάσει της ανωτέρω απόφασης υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στην ΔΕΠ Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες οι οποίες λαμβάνονται υπόψη ως περιορισμοί στην επίλυση της ΔΕΠ.

## **ΤΜΗΜΑ ΙΙ**

### **ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ**

#### **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8**

##### **ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ**

## **Άρθρο 33. Πεδίο εφαρμογής**

Το παρόν τμήμα παρουσιάζει:

- A) τη ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ αφενός της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, και αφετέρου της Αγοράς Εξισορρόπησης,

- Β) τη διαδικασία και τις προϋποθέσεις υποβολής Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
  - Γ) τη διαδικασία υποβολής Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
  - Δ) τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
  - Ε) τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, και
- ΣΤ) λεπτομέρειες σχετικά με την εκτέλεση της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ).

#### **Άρθρο 34. Γενικές διατάξεις για τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού**

1. Η ΔΕΠ αποσκοπεί (α) στον εκ των προτέρων προσδιορισμό τυχόν αποκλίσεων του συστήματος, (β) στον προσδιορισμό της βραχυπρόθεσμης αναγκαίας Ισχύος Εξισορρόπησης και (γ) στην επίτευξη ενός προγράμματος που ικανοποιεί τους τεχνικούς περιορισμούς των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Το σύνολο των διαδικασιών και ενεργειών που αφορούν τη ΔΕΠ αναφέρονται σε συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής D.
3. Η Ημέρα Κατανομής στην οποία αναφέρεται η ΔΕΠ συμπίπτει με την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Η Ημέρα Κατανομής αρχίζει την 01:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D και λήγει την 01:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D + 1.
4. Η Ημέρα Κατανομής αποτελείται από επιμέρους Περιόδους Κατανομής. Η διάρκεια της κάθε Περιόδου Κατανομής ορίζεται σε μισή ώρα.
5. Η ΔΕΠ εκτελείται σε τρεις προγραμματισμένες χρονικές στιγμές:
  - Α) μία (ΔΕΠ1) η οποία εκτελείται στις 17:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D-1 και αφορά όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D,
  - Β) μία (ΔΕΠ2), η οποία εκτελείται στις 00:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D και αφορά όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D, και
  - Γ) μία (ΔΕΠ3), η οποία εκτελείται στις 10:30 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D και αφορά τις τελευταίες είκοσι τέσσερις (24) Περιόδους Κατανομής της Ημέρας D.
6. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ μπορεί να εκτελέσει τη ΔΕΠ οποτεδήποτε για όλες ή για ορισμένες Περιόδους Κατανομής («κατ' απαίτηση ΔΕΠ»), σε περίπτωση επέλευσης γεγονότος, το οποίο επηρεάζει σημαντικά τον προγραμματισμό των μονάδων και την κατανομή της Ισχύος Εξισορρόπησης. Ως τέτοια γεγονότα θεωρούνται ενδεικτικά, οι σημαντικές μεταβολές της Πρόβλεψης Μη Κατανεμόμενου Φορτίου ή της Πρόβλεψης Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής, ή στη διαθεσιμότητα πόρων ή στις συνθήκες του συστήματος.
7. Στη ΔΕΠ χρησιμοποιούνται τα εξής προϊόντα:

- A) ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χωρίς να γίνεται διάκριση σε χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χειροκίνητη ΕΑΣ) και αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (αυτόματη ΕΑΣ)·
  - B) τα ακόλουθα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης:
    - i. Ανοδική και καθοδική Εφεδρεία Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ),
    - ii. Ανοδική και καθοδική αυτόματη ΕΑΣ, και
    - iii. Ανοδική και καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ.
8. Η υποβολή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης και των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, για την Ημέρα Κατανομής D, ξεκινάει στις 14:00 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D-1 και ολοκληρώνεται στις 16:00 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D-1. Σε αυτό το διάστημα, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορούν να υποβάλουν Προσφορές, για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, όσες φορές επιθυμούν. Μόνο οι τελευταίες επικυρωμένες Προσφορές λαμβάνονται υπόψη στην εκτέλεση της ΔΕΠ.
9. Η ώρα 16:00 ορίζεται ως Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ.
10. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καταρτίζει χρονοδιάγραμμα των δραστηριοτήτων οι οποίες διέπουν τις ενέργειες που απαιτούνται για την εκτέλεση της ΔΕΠ και περιλαμβάνει τις ενέργειες που απαιτούνται κατά τις ημερολογιακές ημέρες D και D-1. Το εν λόγω χρονοδιάγραμμα δημοσιεύεται στον ιστότοπο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

**Άρθρο 35. Διαβίβαση πληροφοριών από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τους Διαχειριστές του Δικτύου στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ**

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στο Διαχειριστή της Αγοράς Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής, το αργότερο 15 λεπτά μετά την τελευταία Προθεσμία Υποβολής Προσφορών στην Τοπική Ενδοημερήσια Δημοπρασία, ή στη Συμπληρωματική Περιφερειακή Δημοπρασία Ενδοημερήσιας Αγοράς ή στις Συνεχείς Ενδοημερήσιες Συναλλαγές, τις ακόλουθες πληροφορίες:
- A) Τις Προγραμματισμένες Ανταλλαγές και τις αντίστοιχες τιμές των αγορών, για κάθε διαζωνικό διάδρομο, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Οι Προγραμματισμένες Ανταλλαγές υποβάλλονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, προκειμένου να υπολογιστεί τυχόν Διαζωνική Δυναμικότητα μετά την επίλυση της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
  - B) Τα Προγράμματα Συναλλαγών, ήτοι οι τελικές συναλλαγές ενέργειας μετά την επίλυση της Ενδοημερήσιας Αγοράς, κάθε μίας από τις ακόλουθες Οντότητες για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής:
    - i. Μονάδες Παραγωγής,
    - ii. Μονάδες Παραγωγής σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία,
    - iii. Μονάδες ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία,
    - iv. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ανά Ζώνη Προσφορών,
    - v. Χαρτοφυλάκια Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ανά Ζώνη Προσφορών,
    - vi. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου ανά Ζώνη Προσφορών,
    - vii. Χαρτοφυλάκια Μη Κατανεμόμενου Φορτίου ανά Ζώνη Προσφορών,

- viii. Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής ανά Ζώνη Προσφορών.

Τα Προγράμματα Συναλλαγών περιλαμβάνουν τις αποδεκτές ποσότητες ενέργειας κάθε Οντότητας τόσο στην Αγορά Επόμενης Ημέρας όσο και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

- Γ) Το Προγράμματα Συναλλαγών που αφορούν στις Απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς ανά ζώνη, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Αγορά Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
2. Λεπτομέρειες σχετικά με τη διαβίβαση πληροφοριών από το Χρηματιστήριο Ενέργειας στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ περιέχονται στην Τεχνική Απόφαση «Ανταλλαγή Δεδομένων με Χρηματιστήριο Ενέργειας».
3. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής ενημερώνουν, το συντομότερο δυνατό, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε περίπτωση αποσύνδεσης:
- A) οποιουδήποτε στοιχείου του Δικτύου Διανομής που ενδέχεται να επηρεάσει την κανονική λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας σε πραγματικό χρόνο,
- B) οποιουδήποτε Μεγάλου Φορτίου που συνδέεται στο Δίκτυο Διανομής, το οποίο ενδέχεται να επηρεάσει την Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενου Φορτίου που εκτελείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στα πλαίσια λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης, και
- Γ) οποιασδήποτε Μεγάλης Μονάδας ΑΠΕ που συνδέεται στο Δίκτυο Διανομής, η οποία ενδέχεται να επηρεάσει την Πρόβλεψη Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ που εκτελείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στα πλαίσια λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9

### ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΣΜΗΕ

#### Άρθρο 36. Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Στο πλαίσιο της ΔΕΠ, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καταρτίζει και στη συνέχεια δημοσιεύει στον ιστότοπό του επτά (7) ώρες πριν από την Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ1, τις ακόλουθες προβλέψεις για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής:
- i. τη Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενου Φορτίου,
- ii. τη Ζωνική Πρόβλεψη Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής,
- iii. τη Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε.
- iv. τις ανοδικές και καθοδικές ανάγκες του συστήματος, σε Εφεδρεία Συγκράτηση της Συχνότητας, σε αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας.
2. Οι παραπάνω προβλέψεις επικαιροποιούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και δημοσιεύονται στον ιστότοπό του δύο (2) ώρες πριν από την Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ1.
3. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τηρεί αρχεία για τα δεδομένα και τις παραμέτρους που χρησιμοποιούνται για τις παραπάνω προβλέψεις, καθώς και για τα αποτελέσματα αυτών των προβλέψεων για κάθε ημερολογιακό έτος.
4. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δεν ευθύνεται για την ακρίβεια των προβλέψεων που πραγματοποιεί στο πλαίσιο των υποχρεώσεων του από τον παρόντα Κανονισμό.



5. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στατιστικά στοιχεία σχετικά με την ακρίβεια των ανωτέρω προβλέψεων, εντός δύο (2) μηνών από το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους. Τα ως άνω στοιχεία κοινοποιούνται και στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.
6. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ προσδιορίζει τη διαζωνική ισχύ μεταφοράς μεταξύ των εσωτερικών Ζωνών Προσφορών και προσδιορίζει τις αποκλίσεις στα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών στις διασυνδέσεις για την επίλυση της ΔΕΠ.
7. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη ΔΕΠ, ανακοινώνει σε κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τα αποτελέσματα της ΔΕΠ που αφορούν τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αυτός εκπροσωπεί και δημοσιεύει τα αποτελέσματα αυτά στον ιστότοπό του.

### **Άρθρο 37. Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενου Φορτίου**

Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καταρτίζει τη Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενου Φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη, για τις υπό εξέταση Περιόδους Κατανομής, τις ακόλουθες πληροφορίες:

- A) Ιστορικά δεδομένα Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενου Φορτίου και στατιστικά στοιχεία τα οποία προκύπτουν από την επεξεργασία των ιστορικών δεδομένων, όπως ενδεικτικά, η εξέλιξη του φορτίου ανά κατηγορία χρήσης ενέργειας,
- B) μετεωρολογικές προβλέψεις, ιστορικά δεδομένα φορτίου σε παρόμοιες καιρικές συνθήκες, συγκρίσιμα στατιστικά στοιχεία, καθώς και τη συνδιακύμανση φορτίου και των παραμέτρων καιρικών συνθηκών,
- Γ) γεγονότα τα οποία ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ γνωρίζει εκ των προτέρων ότι θα συμβούν,
- Δ) χειρισμούς στο Σύστημα Μεταφοράς ή/και στο Δίκτυο Διανομής που επηρεάζουν την ημίωρη απορρόφηση ενέργειας σε ένα Μετρητή Μεταφοράς, για τους οποίους ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ έχει ενημερωθεί, και
- E) άλλες πληροφορίες που έχουν συλλεχθεί και κοινοποιηθεί στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

### **Άρθρο 38. Ζωνική Πρόβλεψη Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής**

Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καταρτίζει τη Ζωνική Πρόβλεψη Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής, λαμβάνοντας υπόψη, για τις υπό εξέταση Περιόδους Κατανομής, τις ακόλουθες πληροφορίες:

- A) ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Χαρτοφυλακίων ΑΠΕ με Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής, καθώς και στατιστικά στοιχεία τα οποία προκύπτουν από την επεξεργασία των ιστορικών δεδομένων,
- B) μετεωρολογικές προβλέψεις (ταχύτητα ανέμου, ηλιοφάνειας, κ.λπ.), ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Χαρτοφυλακίων ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής σε παρόμοιες καιρικές συνθήκες, συγκρίσιμα στατιστικά στοιχεία, καθώς και τη συνδιακύμανση εγχύσεων ΑΠΕ και των παραμέτρων καιρικών συνθηκών,
- Γ) γεγονότα τα οποία ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ γνωρίζει εκ των προτέρων ότι θα συμβούν,
- Δ) άλλες πληροφορίες που έχουν συλλεχθεί και κοινοποιηθεί στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

### **Άρθρο 39. Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε.**

Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καταρτίζει τη Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε., λαμβάνοντας υπόψη, για τις υπό εξέταση Περιόδους Κατανομής, τις ακόλουθες πληροφορίες:

- A) ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Μη Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε., καθώς και στατιστικά στοιχεία τα οποία προκύπτουν από την επεξεργασία των ιστορικών δεδομένων,
- B) μετεωρολογικές προβλέψεις (ταχύτητα ανέμου, ηλιοφάνειας, κ.λπ.), ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ σε παρόμοιες καιρικές συνθήκες, συγκρίσιμα στατιστικά στοιχεία, καθώς και την συνδιακύμανση εγχύσεων Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των παραμέτρων καιρικών συνθηκών,
- Γ) γεγονότα τα οποία ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ γνωρίζει εκ των προτέρων ότι θα συμβούν,
- Δ) προβλέψεις εγχύσεων για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής οι οποίες υποβάλλονται από Παραγωγούς ΑΠΕ ή/και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ οι οποίοι εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Μη Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε., το αργότερο δύο ώρες πριν από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών κάθε ΔΕΠ,
- Ε) άλλες πληροφορίες που έχουν συλλεχθεί και κοινοποιηθεί στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

#### **Άρθρο 40. Καθορισμός Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης**

Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καθορίζει τις ζωνικές και συστημικές ανάγκες για Ισχύ Εξισορρόπησης για (α) Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας, (β) αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και (γ) χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας, προκειμένου να εξασφαλίζει επαρκή απόκριση/ρύθμιση/εφεδρεία του συστήματος εντός αποδεκτών ορίων που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Λεπτομέρειες σχετικά με τον καθορισμό των αναγκών αυτών περιγράφεται στην Τεχνική Απόφαση «Μεθοδολογία Καθορισμού Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης».

### **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10**

#### **ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ**

##### **Άρθρο 41. Γενικές Υποχρεώσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής έχουν υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:
  - A) Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ,
  - B) Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης,
  - Γ) Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων,
  - Δ) Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας και
  - Ε) Δηλώσεις Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου έχουν δικαίωμα να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:
  - A) Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ
  - B) Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης
3. Στην περίπτωση που οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Προσφορές Ενέργειας

Εξισορρόπησης ΔΕΠ ή/και Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης είναι υποχρεωμένοι να υποβάλλουν για την συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής:

- A) Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων, και
  - B) Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας
4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε δοκιμαστική λειτουργία έχουν υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας Μονάδων σε δοκιμαστική κατάσταση.
  5. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής έχουν υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Υποχρεωτικών Εγγύσεων Υδάτινων Πόρων.
  6. Οι Παραγωγοί Κατανεμόμενων Μονάδων με καύσιμο Φυσικό Αέριο υποβάλλουν, εάν απαιτείται, στον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 32 του παρόντος Κανονισμού. Η Ρυθμιστική Αρχή στο πλαίσιο ενάσκησης των αρμοδιοτήτων της ελέγχει τις ανωτέρω δηλώσεις.

#### **Άρθρο 42. Μέγιστη Συνεχής Ικανότητα Παραγωγής**

1. Η Μέγιστη Συνεχής Ικανότητα Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής ορίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής ως η μέγιστη ισχύς παραγωγής η οποία μπορεί να παρέχεται από τη Μονάδα Παραγωγής για την διάρκεια της Περιόδου Κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη τουλάχιστον τα εξής:
  - A) απομείωση ισχύος λόγω γήρανσης του εξοπλισμού,
  - B) λειτουργία σε συνθήκες διαφορετικές από αυτές που μετρήθηκε η Καταχωρημένη Ισχύς,
  - Γ) στάθμη των ταμιευτήρων των υδροηλεκτρικών μονάδων,
  - Δ) διαθεσιμότητα καυσίμου.
2. Η Μέγιστη Συνεχής Ικανότητα Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής για κάθε Περίοδο Κατανομής υπολογίζεται από τον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με την Τεχνική Απόφαση «Υπολογισμός Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής».
3. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι υποχρεωμένοι να δηλώνουν για κάθε Ημέρα Κατανομής την Μέγιστη Συνεχή Ικανότητα Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής που εκπροσωπούν ανά Περίοδο Κατανομής τουλάχιστον δύο (2) ώρες πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών στην ΔΕΠ. Σε περίπτωση που δεν δηλωθεί η Μέγιστη Συνεχής Ικανότητα Παραγωγής αυτή λαμβάνεται ίση με την Καταχωρημένη Ισχύ, όπως αυτή καταγράφεται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.
4. Δεκαπέντε (15) ημέρες μετά την παρέλευση κάθε ημερολογιακού μήνα οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι υποχρεωμένοι να αποστέλλουν στον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αναλυτικό υπολογισμό της Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής που εκπροσωπούν για κάθε ημέρα του προηγούμενου μήνα. Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας δύναται να επιβάλλει κυρώσεις εάν διαπιστώσει ότι οι δηλώσεις της Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής διαφέρουν σημαντικά από την πραγματική Μέγιστη Συνεχή Ικανότητα Παραγωγής.

#### **Άρθρο 43. Υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας**

1. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούται να υποβάλει άμεσα στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας για κάθε Μονάδα

Παραγωγής ή Κατανεμόμενη Μονάδα Α.Π.Ε ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπεί και έχει αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με το Άρθρο 41 του παρόντος Κανονισμού, για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς. Μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς μπορεί να υφίσταται στην περίπτωση βλάβης η οποία οφείλεται σε τεχνικά αίτια, που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της ή σε άλλους λόγους λόγοι οι οποίοι καθιστούν αδύνατη την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ή/και την παροχή Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο επίπεδο της Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας για τη λειτουργία των Μονάδων τους τόσο με το πρωτεύον όσο και με το εναλλακτικό καύσιμο. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας για κάθε διάταξη λειτουργίας των Μονάδων τους.

2. Οι Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα παρακάτω:
  - A) τις Περιόδους Κατανομής εντός της Ημέρας Κατανομής ή των Ημερών Κατανομής για τις οποίες αναμένεται να υφίσταται η μη διαθεσιμότητα ,
  - B) τη μη Διαθέσιμη Ισχύ για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής ή των Ημερών Κατανομής, και
  - Γ) περιγραφή των αιτιών, στα οποία οφείλεται η ολική ή μερική μη διαθεσιμότητα.
3. Με την επιφύλαξη των διατάξεων του Άρθρο 45 του παρόντος, οι Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας παραμένουν σε ισχύ για όλες τις Περιόδους Κατανομής στις οποίες αναφέρονται, εκτός εάν ανακληθούν ή τροποποιηθούν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τις υπέβαλαν.

#### **Άρθρο 44. Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης**

1. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούται να υποβάλει άμεσα στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Μείζονος Βλάβης για κάθε Μονάδα Παραγωγής ή Κατανεμόμενη Μονάδα Α.Π.Ε ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που εκπροσωπεί και έχει αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με το Άρθρο 41 του παρόντος Κανονισμού, εφόσον η αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τελεί σε αδυναμία λειτουργίας για τεχνικούς λόγους, για διάστημα που αναμένεται να υπερβεί συνεχόμενο διάστημα δέκα (10) ημερών, για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας για τη λειτουργία των Μονάδων τους τόσο με το πρωτεύον όσο και με το εναλλακτικό καύσιμο. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης για κάθε διάταξη λειτουργίας των Μονάδων τους.
2. Οι Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα παρακάτω:
  - A) τις Ημέρες Κατανομής για τις οποίες αναμένεται να υφίσταται η αδυναμία
  - B) περιγραφή των αιτιών στα οποία οφείλεται η αδυναμία και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της βλάβης.
3. Οι Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης παραμένουν σε ισχύ για όλες τις Ημέρες Κατανομής στις οποίες αναφέρονται, εκτός εάν ανακληθούν ή τροποποιηθούν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τις υπέβαλαν.

#### **Άρθρο 45. Αποδοχή και Απόρριψη Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεων Μείζονος Βλάβης**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ αποδέχεται τις υποβληθείσες Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας ή Μείζονος Βλάβης εφόσον πληρούν τις προϋποθέσεις του παρόντος Κεφαλαίου. Σε περίπτωση, που οι υποβληθείσες Δηλώσεις δεν πληρούν τις προϋποθέσεις του παρόντος Κεφαλαίου, η Δήλωση απορρίπτεται, με αιτιολογημένη απόφαση του Διαχειριστή, η οποία κοινοποιείται στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και στη Ρυθμιστική Αρχή.
2. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχει το δικαίωμα ένστασης έναντι της απόφασης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ εντός πέντε (5) ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εκδίδει οριστική αιτιολογημένη απόφαση σχετικά με την εν λόγω ένσταση εντός πέντε (5) ημερών. Εάν η περίοδος αυτή παρέλθει άπρακτη θεωρείται ότι η ένσταση έχει απορριφθεί σιωπηρά.
3. Σε περίπτωση απόρριψης της Δήλωσης Μερικής Μη Διαθεσιμότητας ή της Δήλωσης Ολικής Μη Διαθεσιμότητας για μια Περίοδο Κατανομής, η Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας Παραγωγής ισούται με την Μέγιστη Συνεχή Ικανότητα Παραγωγής.

#### **Άρθρο 46. Διαθέσιμη Ισχύς**

1. Ως Διαθέσιμη Ισχύς νοείται η Ισχύς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που προκύπτει με βάση τη Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων, τη δήλωση Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Μονάδων Παραγωγής μειούμενης κατά την τυχόν μη διαθέσιμη ισχύ, που δηλώνεται σύμφωνα με το παρόν Κεφάλαιο.
2. Η Διαθέσιμη Ισχύς των Μονάδων Παραγωγής χρησιμοποιείται στη ΔΕΠ και στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.

#### **Άρθρο 47. Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων**

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Φορτίων και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και έχουν αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με το Άρθρο 41 του παρόντος Κανονισμού, υποβάλλουν στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων ξεχωριστά για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.
2. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων για τη λειτουργία τόσο με το πρωτεύον όσο και με το εναλλακτικό καύσιμο.
3. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται επιπλέον να υποβάλλουν Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων διακριτά για όλες τις πιθανές διατάξεις λειτουργίας (συνδυασμοί λειτουργίας αεριοστρόβιλων και ατμοστρόβιλων) των Μονάδων Παραγωγής τους. Επίσης, υποχρεούνται να υποβάλλουν στο πλαίσιο των Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων τα χρονικά διαστήματα και τα βήματα ισχύος που απαιτούνται για την μετάβαση μεταξύ των διαφόρων διατάξεων λειτουργίας.
4. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Υδροηλεκτρικές Μονάδες υποχρεούνται να υποβάλλουν Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων τόσο για τους αντίστοιχους σταθμούς παραγωγής όσο και για κάθε μονάδα ξεχωριστά ώστε να αντνακλώνται όλες οι πιθανές καταστάσεις.
5. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες με δυνατότητα άντλησης υποχρεούνται να υποβάλλουν Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων διακριτά για την Μονάδα Παραγωγής και διακριτά για την άντληση.

**Άρθρο 48. Περιεχόμενο των Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων**

1. Οι Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων περιλαμβάνουν τα στοιχεία των πινάκων που ακολουθούν. Τα τεχνικά στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να είναι σύμφωνα με τις τεχνικές πληροφορίες πραγματικής λειτουργίας για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Τα οικονομικά στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να αντανακλούν τις πραγματικές δαπάνες λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

<b>A. Τεχνικές παράμετροι</b>			
<b>A1. Λειτουργικά Τεχνικά Χαρακτηριστικά Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης</b>			
<b>Περιγραφή</b>	<b>Αριθμητική τιμή</b>	<b>Μονάδα μέτρησης</b>	
Ελάχιστος πρόσθετος χρόνος επιπλέον του χρόνου για να συγχρονίσει στην περίπτωση ανάκλησης από κατάσταση ολικής μη διαθεσιμότητας		ημίωρα	
Μέγιστη ημερήσια έγχυση ενέργειας		MWh	
<b>A2. Τεχνικά στοιχεία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για Ενέργεια Εξισορρόπησης και Ισχύ Εξισορρόπησης</b>			
Τεχνική ικανότητα για την παροχή Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας		MW	
Τεχνική ικανότητα για την παροχή Ισχύος Εξισορρόπησης για καθοδική Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας		MW	
Μέγιστο Φορτίο υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΠ) (για την παροχή αυτόματης ΕΑΣ)		MW	
Ελάχιστο φορτίο υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΠ) (για την παροχή αυτόματης ΕΑΣ)		MW	
Ρυθμός μεταβολής παραγωγής/ζήτησης για την παροχή χειροκίνητης ΕΑΣ		MW/λεπτό	
Ρυθμός μεταβολής παραγωγής/ζήτησης υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΠ)		MW/λεπτό	
<b>A3. Τεχνικά στοιχεία Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων</b>			
Ελάχιστη και μέγιστη διάρκεια περιόδου παράδοσης για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης		ημίωρα	
Ελάχιστη περίοδος φορτίου βάσης		ημίωρα	
Μέγιστη συχνότητα ενεργοποιήσεων για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια μιας ημέρας		φορές/ημέρα	
<b>B. Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής</b>			
Κόστος καυσίμου ανά τύπο καυσίμου	Καύσιμο Α		€/μονάδα ποσο-

	Καύσιμο Β		τικής μέτρησης	
	Καύσιμο Γ			
Κατώτερη θερμογόνος δύναμη καυσίμου ανά τύπο καυσίμου	Καύσιμο Α		GJ/μονάδα ποσοτικής μέτρησης	
	Καύσιμο Β			
	Καύσιμο Γ			
Ποσοστιαία σύνθεση καυσίμων σε κάθε σημείο ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.	<b>Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)</b>	<b>Καύσιμο Α (%)</b>	<b>Καύσιμο Β (%)</b>	<b>Καύσιμο Γ (%)</b>
Μέσο Ειδικό κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.	<b>Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)</b>		<b>Κόστος (ευρώ/MWh)</b>	
Μέσο Ειδικό κόστος πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας, (εκτός δαπανών συντήρησης παγίου χαρακτήρα) για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.	<b>Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)</b>		<b>Κόστος (ευρώ/MWh)</b>	
Μέσο Ειδικό κόστος πρόσθετων δαπανών εργατικού δυναμικού λόγω	<b>Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)</b>		<b>Κόστος (ευρώ/MWh)</b>	

παγίων εξόδων λειτουργίας (εκτός σταθερών δαπανών εργατικού δυναμικού) για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.		
---	--	--

2. Ο Πίνακας συμπληρώνεται ως ακολούθως:
  - A) Για κάθε Μονάδα Παραγωγής, η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να περιέχει όλα τα στοιχεία που αναγράφονται στον παραπάνω πίνακα Α, εκτός από το μέρος Α3.
  - B) Για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε., η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να περιέχει μόνο τα μέρη Α1 και Α2.
  - Γ) Για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να περιέχει μόνο τα τμήματα Α1, Α2 και Α3.
3. Οι πληροφορίες που αναγράφονται στο μέρος Α2 της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να πληρούν τις ειδικές προδιαγραφές σχεδιασμού και απόδοσης για θερμικές και υδροηλεκτρικές μονάδες σύμφωνα με το Άρθρο 241 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι πληροφορίες αυτές μπορούν να αποκλίνουν από τις προδιαγραφές, μόνο εάν έχει εγκριθεί εκ των προτέρων εξαίρεση από τις εν λόγω προδιαγραφές σύμφωνα με το Άρθρο 282 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, και μόνο για το χρονικό διάστημα για το οποίο ισχύει η εξαίρεση.
4. Το κόστος καυσίμου που αναφέρεται στις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων αντιστοιχεί σε πάσης φύσεως δαπάνες που υφίσταται ο Παραγωγός για την προμήθεια του καυσίμου ανεξάρτητα από το είδος των επιμέρους κοστολογικών στοιχείων. Το κόστος ανά μονάδα της ποσότητας καυσίμου υπολογίζεται ως εάν ο Παραγωγός προμηθευόταν το καύσιμο από έναν ανεξάρτητο τρίτο, με ομοιόμορφη τιμή καυσίμου για κάθε μονάδα της ποσότητας καυσίμου. Σε περίπτωση που το κόστος καυσίμου δεν προκύπτει από παραστατικά, αυτό υπολογίζεται ως ο λόγος των συνολικών δαπανών ή του συνολικού κόστους για την προμήθεια του καυσίμου, όπως αυτά καταγράφονται κατά τη διάρκεια ικανού χρονικού διαστήματος, προς τη συνολική ποσότητα καυσίμου την οποία προμηθεύεται ο Παραγωγός για τη Μονάδα Παραγωγής κατά το ίδιο χρονικό διάστημα.
5. Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων η οποία υποβάλλεται για Κατανεμόμενη Μονάδα Αυτοπαραγωγού, αφορά μόνο το τμήμα της ισχύος της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην Καταχωρημένη Ισχύ της Μονάδας, όπως αυτή ορίζεται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής.
6. Ως Δηλωμένα Χαρακτηριστικά Μονάδας νοούνται τα χαρακτηριστικά που προσδιορίζονται ως συνδυασμός των κάτωθι τεχνικών και λειτουργικών στοιχείων της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και αποτελούν τις πραγματικές τεχνικές δυνατότητες της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για συγκεκριμένη Περίοδο και Ημέρα Κατανομής:
  - A) Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας,
  - B) Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, και
  - Γ) Δήλωση Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Λειτουργίας
  - Δ) Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας (ολική ή μερική), ανάλογα με την περίπτωση
  - E) Δήλωση Μείζονος Βλάβης.



7. Μετά από σχετική απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής υπολογίζεται το Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Μονάδων, ως ακολούθως:
- A) σχηματίζεται η καμπύλη Μεταβλητού Κόστους με βάση τα στοιχεία του Τμήματος Β της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων,
  - B) προσδιορίζεται η ελάχιστη αριθμητική τιμή της καμπύλης Μεταβλητού Κόστους, η οποία κατά τεκμήριο αντιστοιχεί στη βέλτιστη λειτουργία της Μονάδας Παραγωγής. Η τιμή αυτή προσδιορίζει το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος της Μονάδας Παραγωγής για μία Ημέρα Κατανομής.
  - Γ) Για Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων, χρησιμοποιούνται διαφορετικές ελάχιστες αριθμητικές τιμές που αντιστοιχούν σε βέλτιστο κόστος παραγωγής για καθεμία από τις πιθανές διατάξεις λειτουργίας.

Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό του Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Μονάδων περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Υπολογισμός Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων».

8. Μετά από σχετική απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής υπολογίζεται το Μεταβλητό Κόστος των Υδροηλεκτρικών Μονάδων. Το ανωτέρω Μεταβλητό Κόστος των Υδροηλεκτρικών Μονάδων για κάθε Συγκρότημα Υδροηλεκτρικών Μονάδων είναι σταθερό και μοναδικό ανά Ημέρα Κατανομής. Η τιμή του Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων υπολογίζεται, σε ημερήσια βάση, από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Συγκρότημα Υδροηλεκτρικών Μονάδων, και αντιστοιχεί στην αξία χρήσης των υδάτινων πόρων, όπως αυτή αντανακλάται από την εξοικονόμηση του μεταβλητού κόστους του θερμικού συστήματος παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη περιορισμούς που σχετίζονται με τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, όπως είναι τα επίπεδα υδατικών αποθεμάτων των ταμιευτήρων και οι προβλεπόμενες εισροές και εκροές υδάτων. Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Υπολογισμός Μεταβλητού Κόστους Υδροηλεκτρικών Μονάδων». Το Μεταβλητό Κόστος των Υδροηλεκτρικών Μονάδων δημοσιεύεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το αργότερο δύο (2) ώρες πριν από την Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ1 για κάθε Ημέρα Κατανομής.

#### **Άρθρο 49. Διαδικασία Υποβολής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων**

1. Η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων υποβάλλεται για κάθε Ημέρα Κατανομής εντός της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ. Σε αυτό το διάστημα, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορούν να υποβάλουν Δηλώσεις, για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, όσες φορές επιθυμούν. Μόνο οι τελευταίες επικυρωμένες Δηλώσεις λαμβάνονται υπόψη στην εκτέλεση της ΔΕΠ.
2. Η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων μπορεί να αναφέρεται σε μία ή περισσότερες Ημέρες Κατανομής. Νεότερη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβληθεί σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος Άρθρου αντικαθιστά προηγούμενη.
3. Οι Δηλώσεις, οι οποίες υποβάλλονται στη ΔΕΠ1, λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3, καθώς και για οποιαδήποτε κατ' απαίτηση ΔΕΠ. Η υποβολή της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων μετά τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ1 (για την πρώτη Ημέρα Κατανομής, στην οποία αναφέρεται η Δήλωση) δεν είναι αποδεκτή.

#### **Άρθρο 50. Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ**

Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ αποδέχεται τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβλήθηκαν εμπρόθεσμα και είναι σύμφωνες με τα καθοριζόμενα στα Άρθρα Άρθρο 47 με Άρθρο 49 του παρόντος Κανονισμού. Σε περίπτωση κατά την οποία Δήλωση

Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων δεν πληροί τις ως άνω προϋποθέσεις, ισχύει η τελευταία νομίμως υποβληθείσα Δήλωση που αφορά την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής. Σε περίπτωση κατά την οποία δεν υφίσταται νόμιμη δήλωση για μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ θεωρεί ως Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12

### ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ

#### Άρθρο 51. Υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ

1. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης αντιστοιχούν στην πρόθεση παροχής εφεδρειών για τα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης που αναφέρονται στην παράγραφο 7 του Άρθρου Άρθρο 34 του παρόντος Κανονισμού:
  - A) Ανοδική και καθοδική Εφεδρεία Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ),
  - B) Ανοδική και καθοδική αυτόματη ΕΑΣ, και
  - Γ) Ανοδική και καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούνται να υποβάλλουν για κάθε προϊόν Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ:
  - A) μια ανοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική ανοδική ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της και
  - B) μια καθοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική καθοδική ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της.
3. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για τη λειτουργία τόσο με το πρωτεύον όσο και με το εναλλακτικό καύσιμο.
4. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες με δυνατότητα άντλησης υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την Μονάδα Παραγωγής και για την άντληση.
5. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του παρόντος Άρθρου για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, μόνο στις ακόλουθες περιπτώσεις:
  - A) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης βρίσκεται σε Προγραμματισμένη Συντήρηση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, και
  - B) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο βρίσκεται σε ισχύ αντίστοιχη Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
6. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στη ΔΕΠ:
  - A) μια ανοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική

ανοδική ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της και

- B) μια καθοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική καθοδική ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της.
7. Οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι οποίοι εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για ποσότητα κατά μέγιστο ίση προς την πλήρη τεχνική ικανότητα παροχής ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης.
  8. Οι Προσφορές οι οποίες υποβάλλονται στη ΔΕΠ1 λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3, καθώς και για οποιαδήποτε κατ' απαίτηση ΔΕΠ. Επανυποβολή των Προσφορών πριν από τη ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3 ή για την τυχόν κατ' απαίτηση ΔΕΠ δεν επιτρέπεται.

### **Άρθρο 52. Περιεχόμενο των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης**

1. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής αποτελούνται από επιμέρους βήματα, για όλους τους τύπους Ισχύος Εξισορρόπησης, για τους οποίους οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους έχουν την αντίστοιχη τεχνική ικανότητα βάσει των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών τους. Κάθε βήμα περιέχει τιμή προσφοράς σε €/MWh με ακρίβεια 2 δεκαδικών ψηφίων και μη αρνητική τιμή που αντιστοιχεί στην Ισχύ Εξισορρόπησης σε MWh με ακρίβεια 3 δεκαδικών ψηφίων.
2. Η ανοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης περιλαμβάνει έως και δέκα βήματα. Η τιμή της προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να μειώνεται σε σχέση με την τιμή προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήμα.
3. Η καθοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης περιλαμβάνει έως και δέκα βήματα. Η τιμή της προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να αυξάνεται σε σχέση με την τιμή προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήμα.
4. Οι ποσότητες Ισχύος Εξισορρόπησης εκφράζονται σε MW, με ακρίβεια ενός (1) δεκαδικού ψηφίου.
5. Στις βηματικές Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα να περιλάβουν και συγκεκριμένο ποσοστό Ισχύος Εξισορρόπησης ανά βήμα, το οποίο προσφέρεται ως ενιαίο σύνολο και συνεπώς, μπορεί είτε να γίνει αποδεκτό στο σύνολό του είτε να απορριφθεί στο σύνολό του από τη ΔΕΠ. Το άνω όριο του ανωτέρω Ποσοστού Ισχύος Εξισορρόπησης ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης καθορίζεται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
6. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής μιας Ημέρας Κατανομής περιλαμβάνουν έως και έξι (6) τιμές, κάθε μία χωριστά για ανοδική και καθοδική ισχύ εξισορρόπησης ΕΔΣ, αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας αντίστοιχα, με αριθμητική τιμή μεγαλύτερη από μηδέν και μικρότερη ή ίση με το Διοικητικά Οριζόμενο Ανώτατο Όριο Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε τύπο εφεδρείας. Οι εν λόγω τιμές ισχύος υποβάλλονται σε €/MW ανά Περίοδο Κατανομής, με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων.

7. Οι αριθμητικές τιμές του Διοικητικά Οριζόμενου Ανώτατου Ορίου Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης καθορίζονται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την ημερομηνία εφαρμογής των νέων τιμών των προαναφερθέντων ορίων.

#### **Άρθρο 53. Τροποποίηση και Αποδοχή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης**

1. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης δεν υποβάλλεται σύμφωνα με τις διατάξεις των Άρθρων Άρθρο 51 και Άρθρο 52, η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής απορρίπτεται αυτομάτως από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης. Σε αυτή την περίπτωση, ο λόγος της απόρριψης γνωστοποιείται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορεί να υποβάλει εκ νέου Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης υποβάλλεται σύμφωνα με τα Άρθρα Άρθρο 51 και Άρθρο 52, η προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης επικυρώνεται. Μόνο οι επικυρωμένες Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση της ΔΕΠ.
2. Μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ, οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης δεν μπορούν να τροποποιηθούν και χρησιμοποιούνται αυτούσιες για την επίλυση των ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3.

#### **Άρθρο 54. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης**

1. Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη αποδοχής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για μια Ημέρα Κατανομής από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ο οποίος υποχρεούται να υποβάλλει Προσφορά Ισχύος Εφεδρείας, σύμφωνα με το Άρθρο 51, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβάλλει σε αυτόν για την εν λόγω Ημέρα Κατανομής Χρέωση Μη Συμμόρφωσης, όπως περιγράφεται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28.
2. Πέραν της επιβολής της αναφερόμενης στην παράγραφο 1 του παρόντος Άρθρου, Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης δημιουργεί αυτόματα Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε αντίστοιχη Μονάδα Παραγωγής και για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, καθορίζοντας τιμές εφεδρείας ίσες με τις αντίστοιχες τιμές που περιλαμβάνονται στην τελευταία επικυρωμένη Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης κατά την προηγούμενη ημέρα. Οι Προσφορές που δημιουργούνται αυτόματα από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, ωσάν οι Δηλώσεις αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12**

### **ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ**

#### **Άρθρο 55. Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ**

1. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ αντιστοιχούν στην πρόθεση παροχής ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης σε σχέση με το τελευταίο Πρόγραμμα Συναλλαγών που αφορά την αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Η ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ συνίσταται σε:
  - A) για τις Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ΑΠΕ σε αύξηση του επιπέδου παραγωγής της Μονάδας, σε σχέση με το Πρόγραμμα Συναλλαγών,
  - B) για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε μείωση του επιπέδου κατανάλωσης του Χαρτοφυλακίου σε σχέση με το Πρόγραμμα Συναλλαγών.
3. Η καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ συνίσταται σε:

- A) για τις Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ΑΠΕ σε μείωση του επιπέδου παραγωγής της Μονάδας σε σχέση με το Πρόγραμμα Συναλλαγών,
  - B) για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε αύξηση του επιπέδου κατανάλωσης του Χαρτοφυλακίου σε σχέση με το Πρόγραμμα Συναλλαγών.
4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούνται να υποβάλλουν στη ΔΕΠ:
- A) μια ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική ανοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην Καταχωρημένη Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της και
  - B) μια καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην Καταχωρημένη Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της.
5. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για τη λειτουργία τους τόσο με το πρωτεύον όσο και με το εναλλακτικό καύσιμο.
6. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες με δυνατότητα άντλησης υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για την Μονάδα Παραγωγής και για την άντληση.
7. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του παρόντος Άρθρου για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, μόνο στις ακόλουθες περιπτώσεις:
- A) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης βρίσκεται σε Προγραμματισμένη Συντήρηση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, και
  - B) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο βρίσκεται σε ισχύ αντίστοιχη Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης.
8. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στη ΔΕΠ:
- A) μια ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική ανοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά μέγιστο ίση με την Καταχωρημένη Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της και
  - B) μια καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά μέγιστο ίση με την Καταχωρημένη Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά της.
9. Οι Αυτό-προμηθευόμενοι Πελάτες και οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίοι εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για

ποσότητα κατά μέγιστο ίση προς την πλήρη τεχνική ικανότητα παροχής ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης.

10. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου έχουν υποχρέωση υποβολής ανοδικών και καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, σύμφωνα με τις παραγράφους 6 και 7 του παρόντος Αρθρου, εφόσον υποβάλλουν και αντίστοιχες Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης.
11. Οι Προσφορές οι οποίες υποβάλλονται στη ΔΕΠ1 λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3, καθώς και για οποιαδήποτε κατ' απαίτηση ΔΕΠ. Επανυποβολή των Προσφορών δεν επιτρέπεται μετά την Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ.
12. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία και Παραγωγοί ΑΠΕ που εκπροσωπούν Μονάδες ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ επικαιροποιημένα προγράμματα δοκιμών και παραλαβής ή Δοκιμαστικής Λειτουργίας για τις μονάδες τους για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής τουλάχιστον μία (1) ώρα πριν από την εκτέλεσή της. Οι αποκλίσεις που προκύπτουν μεταξύ των επικαιροποιημένων προγραμμάτων και του Προγράμματος Συναλλαγών για αυτές τις μονάδες, ενσωματώνονται στην απόκλιση του συστήματος.
13. Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, ως το Πρόγραμμα Συναλλαγών λαμβάνεται το Φορτίο Αναφοράς τους το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την αντίστοιχη περίοδο, και αντιστοιχεί στην ηλεκτρική ενέργεια που θα καταναλωνόταν από το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου σε περίπτωση μη ενεργοποίησης μιας Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης. Το Φορτίο Αναφοράς ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου υπολογίζεται ως ο μέσος όρος της κατανάλωσης ενέργειας του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου κατά τη διάρκεια των 10 προηγούμενων ημερών με παρόμοιο προφίλ φορτίου χωρίς την ενεργοποίηση της Απόκρισης Ζήτησης. Το Φορτίο Αναφοράς προσαρμόζεται περαιτέρω χρησιμοποιώντας την τεχνική της "προεπιλογής πρωινής ρύθμισης" (προσαρμογή προς τα πάνω ή προς τα κάτω του υπολογιζόμενου μέσου όρου σύμφωνα με την κατανάλωση του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου στις τέσσερις ώρες αμέσως πριν από το συμβάν), προκειμένου να αντισταθμιστεί πιθανή τεχνητή αύξηση της κατανάλωσης ενός καταναλωτή πριν από την ενεργοποίηση ενός συμβάντος Απόκρισης Ζήτησης. Λεπτομέρειες για τον υπολογισμό του Φορτίου Αναφοράς περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Υπολογισμός Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων».
14. Σε περίπτωση που για μία Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής η κάλυψη των προβλεπόμενων αποκλίσεων ή/και των ζωνικών/συστημικών απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης είναι αδύνατη, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δικαιούται να υποβάλλει, για κάθε μια από τις Συμβεβλημένες Μονάδες για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ. Η Τιμή Προσφοράς (€/MWh) καθορίζεται με βάση τη σχετική Σύμβαση Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

#### **Άρθρο 56. Περιεχόμενο Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ**

1. Οι ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής αποτελούνται από επιμέρους βήματα. Κάθε βήμα περιέχει τιμή προσφοράς σε €/MWh με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων και μη αρνητική τιμή που αντιστοιχεί στην ανοδική ή καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης σε MWh με ακρίβεια τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.
2. Η ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ περιλαμβάνει έως και δέκα βήματα. Η τιμή προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα

διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να μειώνεται σε σχέση με την τιμή προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήμα.

3. Η ποσότητα της ανοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ η οποία λαμβάνεται υπόψη στη ΔΕΠ αντιστοιχεί στη διαφορά μεταξύ της Διαθέσιμης Ισχύος του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης από την ισχύ που προκύπτει σύμφωνα με το Πρόγραμμα Συναλλαγών του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όπως ισχύει κατά το χρόνο υποβολής της Προσφοράς.
4. Η καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ περιλαμβάνει έως και δέκα βήματα. Η τιμή προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από για τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να μειώνεται σε σχέση με την τιμή προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήματα.
5. Η ποσότητα της καθοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ αντιστοιχεί στη διαφορά μεταξύ μηδενικής ποσότητας μέχρι την ισχύ που προκύπτει σύμφωνα με το Πρόγραμμα Συναλλαγών του Παρόχου Υπηρεσίας Εξισορρόπησης όπως ισχύει κατά το χρόνο υποβολής της Προσφοράς.
6. Οι τιμές προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ πρέπει να βρίσκονται εντός των Διοικητικά Οριζόμενων Ανωτάτων και Κατωτάτων Ορίων Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, όπως αυτά ισχύουν για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.
7. Οι αριθμητικές τιμές του Διοικητικά Οριζόμενου Κατώτατου Ορίου Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης και του Διοικητικά Οριζόμενου Ανώτατου Ορίου Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης καθορίζονται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την ημερομηνία εφαρμογής των νέων τιμών των προαναφερθέντων ορίων.
8. Στις βηματικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα να περιλάβουν και συγκεκριμένο ποσοστό Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά βήμα, το οποίο προσφέρεται ως ενιαίο σύνολο και συνεπώς, μπορεί είτε να γίνει αποδεκτό στο σύνολό του είτε να απορριφθεί στο σύνολό του από τη ΔΕΠ. Το άνω όριο του ανωτέρω Ποσοστού Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης καθορίζεται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

#### **Άρθρο 57. Τροποποίηση και Αποδοχή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ**

1. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν υποβάλλεται σύμφωνα με τις διατάξεις των Άρθρων και Άρθρο 56, η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής απορρίπτεται αυτομάτως από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση απόρριψης, ο λόγος της απόρριψης γνωστοποιείται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δύναται να υποβάλλει εκ νέου Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ, μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ1. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ υποβάλλεται σύμφωνα με τα Άρθρα Άρθρο 55 και Άρθρο 56, η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ επικυρώνεται. Μόνο οι επικυρωμένες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση της ΔΕΠ.
2. Μετά την Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ, οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν μπορούν να τροποποιηθούν και χρησιμοποιούνται αυτούσιες για την επίλυση των ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3.

## **Άρθρο 58. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ**

1. Σε περίπτωση μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για μια Ημέρα Κατανομής από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ο οποίος υποχρεούται να υποβάλλει Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 55, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβάλλει σε αυτόν για την εν λόγω Ημέρα Κατανομής Χρέωση Μη Συμμόρφωσης, όπως περιγράφεται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28.
2. Πέραν της επιβολής της αναφερόμενης στην παράγραφο 1 του παρόντος Άρθρου Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης, το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης δημιουργεί αυτόματα Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για την αντίστοιχη Μονάδα Παραγωγής και για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, ορίζοντας τιμές προσφοράς ίσες με τις αντίστοιχες τιμές της τελευταίας επικυρωμένης Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά την προηγούμενη ημέρα. Οι Προσφορές που δημιουργούνται αυτόματα από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, ωσάν οι Δηλώσεις αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14**

### **ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΤΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ**

#### **Άρθρο 59. Δεδομένα Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη ΔΕΠ με βάση τα ακόλουθα δεδομένα, για κάθε Περίοδο Κατανομής που αυτή αφορά:
  - A) Τα Ζεύγη τιμής-ποσότητας των βηματικών Προσφορών Ενέργειας.
  - B) Τα Ζεύγη τιμής-ποσότητας των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική Εφεδρεία Διατήρησης Συχνότητας, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ.
  - Γ) Τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
  - Δ) Τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.
  - E) Τις Δηλώσεις Ολικής και Μερικής Μη Διαθεσιμότητας που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.
  - ΣΤ) Την κατάσταση λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στην αρχή της περιόδου προγραμματισμού, δηλαδή τον αριθμό των ημιώρων που βρίσκονται ήδη εντός ή εκτός λειτουργίας και την προγραμματισμένη έγχυση ή κατανάλωση κατά την έναρξη της περιόδου προγραμματισμού της ΔΕΠ.
  - Z) Τα Προγράμματα Συναλλαγών όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
  - H) Τυχόν επικαιροποιημένα προγράμματα της προγραμματισμένης λειτουργίας των Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία..
  - Θ) Τα υποχρεωτικά προγράμματα παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας, όπως υποβάλλονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
  - I) Τις Ζωνικές Αποκλίσεις Μη Κατανεμόμενου Φορτίου.
  - ΙΑ) Τις Ζωνικές Αποκλίσεις Μη Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε..
  - ΙΒ) Τις Ζωνικές Αποκλίσεις Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής..



- ΙΓ) Τις διαθέσιμες ροές στους διαζωνικούς διαδρόμους.
  - ΙΔ) Τις Αποκλίσεις στα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών στις διασυνδέσεις που επιβάλλονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
  - ΙΕ) Τις ανάγκες του συστήματος σε Ισχύ Εξισορρόπησης.
  - ΙΣΤ) Γεγονότα που κοινοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
  - ΙΖ) Τις Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας που υποβάλλονται σύμφωνα με το Άρθρο 32.
  - ΙΗ) Άλλες πληροφορίες που συλλέγονται ή/και κοινοποιούνται στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και άλλα τεχνικά δεδομένα και δεδομένα προσομοίωσης σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς.
2. Με βάση τα δεδομένα που αποστέλλει το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ προσδιορίζει:
- A) τα Τελικά Εσωτερικά Προγράμματα ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, τα οποία αντιστοιχούν σε Οντότητες Παραγωγής και Φορτίου εντός της ελληνικής επικράτειας και είναι ίσα με τα Προγράμματα Συναλλαγών που έχουν αποσταλεί από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, και
  - B) τα Τελικά Εξωτερικά Προγράμματα ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, τα οποία αντιστοιχούν σε προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών στις διασυνδέσεις, και λαμβάνουν υπόψη τα τελευταία Προγράμματα Συναλλαγών και τις αποκλίσεις εισαγωγών/εξαγωγών που περιλαμβάνονται στις τελευταίες Δηλώσεις Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας των Συμμετεχόντων, που προκαλούνται:
    - i. είτε από τη διαφορά μεταξύ της εισαγόμενης ποσότητας που περιλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Συναλλαγών ενός Συμμετέχοντα και της Δήλωσης Μακροπρόθεσμων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, για εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διασύνδεσης στην οποία υπάρχει υποχρέωση για φυσική παράδοση,
    - ii. είτε από τη διαφορά μεταξύ των ποσοτήτων ενέργειας που πωλούνται/αγοράζονται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και αντιστοιχούν στα βραχυπρόθεσμα Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των ποσοτήτων ενέργειας που πωλούνται/αγοράζονται στην(-ις) Αγορά(-ές) Επόμενης Ημέρας των γειτονικών χωρών και αντιστοιχούν στα ίδια βραχυπρόθεσμα Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

**Άρθρο 60. Μεθοδολογία και Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού**

1. Η ΔΕΠ εκτελείται ως ένα μοντέλο Μικτού Ακεραίου Γραμμικού Προγραμματισμού.
2. Εάν συμπίπτουν οι τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για την ίδια Περίοδο Κατανομής και οι αντίστοιχες ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτών των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στα αποτελέσματα της ΔΕΠ, τότε η επιλογή (μερική ή ολική) μεταξύ των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ γίνεται τυχαία.
3. Εάν συμπίπτουν οι τιμές της Ισχύος Εξισορρόπησης των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για μια Επικουρική Υπηρεσία και για την ίδια Περίοδο Κατανομής και οι αντίστοιχες ποσότητες Ισχύος Εξισορρόπησης αυτών των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης δεν περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στα αποτελέσματα της ΔΕΠ, τότε η επιλογή (μερική ή ολική) μεταξύ των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης γίνεται τυχαία.

4. Ο Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού περιγράφεται συνοπτικά ως εξής:

A) Από την εκτέλεση της ΔΕΠ προκύπτουν:

- i. η κατάσταση ένταξης (συγχρονισμός ή αποσυγχρονισμός) κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,
- ii. η Ισχύς Εξισορρόπησης για Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας σε MW ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,
- iii. η Ισχύς Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ σε MW ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,
- iv. η Ισχύς Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ σε MW ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, και
- v. οι διαζωνικές ροές.

B) Ο αλγόριθμος λειτουργεί κατά τρόπο που το συνολικό κόστος παροχής Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης ελαχιστοποιείται. Ως συνολικό κόστος παροχής Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης νοείται το άθροισμα του κόστους παροχής Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D στην περίπτωση της ΔΕΠ1 και της ΔΕΠ2, ή για τις εναπομένουσες Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D σε περίπτωση της ΔΕΠ3 και οποιασδήποτε άλλης επίλυσης της κατ' απαίτηση ΔΕΠ κατά τη διάρκεια της Ημέρας Κατανομής.

Γ) Ο αλγόριθμος τηρεί υποχρεωτικά τους ακόλουθους περιορισμούς: :

- i. ο περιορισμός αποκλίσεων του συστήματος, βάσει του οποίου το άθροισμα της απονεμηθείσας ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ισούται με τις αποκλίσεις του συστήματος,
- ii. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των συνολικών απαιτήσεων του συστήματος σε Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ,
- iii. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των συνολικών απαιτήσεων του συστήματος σε Ισχύ Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ,
- iv. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των απαιτήσεων του συστήματος σε Ισχύ Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ,
- v. τα επικαιροποιημένα προγράμματα λειτουργίας των Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία τηρούνται υποχρεωτικά,
- vi. Τα υποχρεωτικά προγράμματα παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας τηρούνται υποχρεωτικά,
- vii. οι τεχνικοί περιορισμοί των Μονάδων Παραγωγής οι οποίοι περιλαμβάνονται στα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά τους, όπως είναι οι περιορισμοί παροχής ισχύος, οι περιορισμοί Ενέργειας Εξισορρόπησης, η Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή και οι περιορισμοί Διαθέσιμης Ισχύος υπό κανονική λειτουργία ή υπό ΑΡΙΠ, ο χρόνος συγχρονισμού, ο χρόνος παραμονής στο ενδιάμεσο φορτίο και ο χρόνος αποσυγχρονισμού, ο χρόνος και η έξοδος της Μονάδας Παραγωγής μεταξύ του συγχρονισμού και της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής, η λογική κατάσταση των περιορισμών ένταξης, οι περιορισμοί ελάχιστου χρόνου εντός/εκτός λειτουργίας,

οι περιορισμοί ρυθμού μεταβολής ισχύος εξόδου και Ισχύος Εξισορρόπησης των Μονάδων τηρούνται υποχρεωτικά.

5. Σε περίπτωση που για μία Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής η κάλυψη των προβλεπόμενων αποκλίσεων ή/και των ζωνικών/συστημικών απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης είναι αδύνατη, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ προβαίνει στις παρακάτω ενέργειες:
  - A) συμπεριλαμβάνει Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για Συμβεβλημένες Μονάδες, και
  - B) επιλύει εκ νέου το πρόβλημα της ΔΕΠ ώστε να επιτευχθεί εφικτή λύση.
6. Σε περίπτωση που, μετά την εκ νέου επίλυση της ΔΕΠ, βάσει της παραγράφου 5 του παρόντος Άρθρου, η κάλυψη των προβλεπόμενων αποκλίσεων ή/και των ζωνικών/συστημικών απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης παραμένει αδύνατη, τότε οι περιορισμοί αίρονται σταδιακά και η ΔΕΠ εκτελείται ξανά. Η σειρά άρσης των περιορισμών είναι η κάτωθι:
  - A) Αρχικά, δεν εφαρμόζεται ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ,
  - B) Ακολούθως, δεν εφαρμόζεται ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική αυτόματη ΕΑΣ,
  - Γ) Περαιτέρω, δεν εφαρμόζεται ο περιορισμός των απαιτήσεων ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική ΕΔΣ,
  - Δ) Τέλος, δεν εφαρμόζεται ο περιορισμός αποκλίσεων του συστήματος.
7. Οι Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο δύνανται να λειτουργούν με το εναλλακτικό καύσιμο για τις Ημέρες Κατανομής για τις οποίες είτε (α) ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ έχει θέσει το ΕΣΦΑ σε επίπεδο επιφυλακής (κατάσταση συναγερμού 2) ή σε επίπεδο έκτακτης ανάγκης (κατάσταση συναγερμού 3) είτε (β) μετά από σχετική απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής. Το καύσιμο, πρωτεύον ή εναλλακτικό, των Κατανεμόμενων Μονάδων με Εναλλακτικό Καύσιμο στις ανωτέρω περιπτώσεις αποφασίζεται βάσει των αποτελεσμάτων της ΔΕΠ. Οι Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο δύνανται να λειτουργούν μόνο με έναν από τους δύο τύπους καυσίμου σε κάθε Περίοδο Κατανομής. Ο αλγόριθμος της ΔΕΠ λαμβάνει υπόψη τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά που αντιστοιχούν στο καύσιμο που επιλέγεται για κάθε Περίοδο Κατανομής.
8. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ συμπεριλαμβάνει στα δεδομένα της ΔΕΠ τις Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο. Η ποσότητα έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνεται στη ΔΕΠ για τις Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο, στις οποίες αφορούν οι υποβληθείσες Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο, δεν μπορεί να υπερβαίνει την ποσότητα που προσδιορίζεται στις ανωτέρω δηλώσεις.
9. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ συμπεριλαμβάνει στα δεδομένα της ΔΕΠ τις Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες. Η ποσότητα έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνεται στη ΔΕΠ για τις Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες, στις οποίες αφορούν οι υποβληθείσες Δηλώσεις Περιορισμού Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες, δεν μπορεί να υπερβαίνει την ποσότητα που προσδιορίζεται στις ανωτέρω δηλώσεις.

#### **Άρθρο 61. Αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού**

1. Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ παρέχουν:

- A) το πρόγραμμα ένταξης/απένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
- B) την Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, για χειροκίνητη ΕΑΣ και αυτόματη ΕΑΣ για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, και
2. Από τη ΔΕΠ προκύπτει επίσης ενδεικτικό πρόγραμμα παραγωγής για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής («πρόγραμμα ΔΕΠ»). Οι διαφορές μεταξύ του ενδεικτικού προγράμματος παραγωγής (ΔΕΠ) και του αυτόματου μηχανισμού έκδοσης Εντολών Κατανομής (Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης) δεν νοούνται ως παρεκκλίσεις από την ΔΕΠ.
  3. Όσον αφορά τα αποτελέσματα της ΔΕΠ για την Ισχύ εξισορρόπησης ισχύουν τα παρακάτω:
    - i. Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ1 δεν είναι δεσμευτικά.
    - ii. Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ2 είναι δεσμευτικά για τις πρώτες είκοσι τέσσερις (24) Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D.
    - iii. Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ3 είναι δεσμευτικά για τις τελευταίες είκοσι τέσσερις (24) Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D.
  4. Τα αποτελέσματα όλων των εκτελέσεων ΔΕΠ είναι δεσμευτικά όσο αφορά το πρόγραμμα ένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
  5. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούνται να συμμορφώνονται με τα αποτελέσματα των εκτελέσεων της ΔΕΠ που είναι δεσμευτικά και να παρέχουν την Προσφερθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν δικαιούνται αμοιβής και υπόκεινται σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης, σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28 του παρόντος Κανονισμού.
  6. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει τα αποτελέσματα σαράντα πέντε (45) λεπτά μετά την εκτέλεση κάθε ΔΕΠ. Μέσα στην ίδια προθεσμία, ενημερώνει τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που υπέβαλαν αποδεκτές Προσφορές Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης για τα αποτελέσματα της ΔΕΠ που τους αφορούν.
  7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ μπορεί να παρεκκλίνει από τα αποτελέσματα της ΔΕΠ σε όλες τις περιπτώσεις κατά τις οποίες κρίνει τεκμηριωμένα ότι αυτό είναι απαραίτητο για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος και της ομαλής λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

**Άρθρο 62. Εποπτεία των Αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού**

Μέχρι τις 11:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης κάθε ημερολογιακής ημέρα D + 1, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ κοινοποιεί στη Ρυθμιστική Αρχή σε επεξεργάσιμη μορφή, όλα τα δεδομένα, τις παραμέτρους και τα αποτελέσματα των ΔΕΠ που εκτελέστηκαν για την ημέρα Κατανομής D, προκειμένου η Αρχή να εποπτεύει την κανονική λειτουργία της διαδικασίας προγραμματισμού και να εντοπίζει πιθανές στρεβλώσεις στα αποτελέσματα της ΔΕΠ και του προγραμματισμού των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

## ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ

### ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15

##### ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

#### **Άρθρο 63. Πεδίο Εφαρμογής**

Το παρόν Τμήμα παρουσιάζει:

- A) τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
- B) τις υποχρεώσεις των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο πλαίσιο της αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
- Γ) τη μεταφορά στοιχείων μεταξύ της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
- Δ) τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
- E) λεπτομέρειες σχετικά με τα δεδομένα εισόδου, το μοντέλο βελτιστοποίησης, τη μεθοδολογία επίλυσης και τα αποτελέσματα της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, και
- ΣΤ) τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται για κάθε έναν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

#### **Άρθρο 64. Γενικές διατάξεις**

1. Η Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης είναι η αγορά στην οποία προσδιορίζονται οι ποσότητες και τιμές για την ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους αντίστοιχους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, με σκοπό την εξισορρόπηση της προσφοράς και της ζήτησης ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη το Πρόγραμμα Συναλλαγών και την κατάσταση του συστήματος σε πραγματικό χρόνο. Η Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τη διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ και τη διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ.
2. Στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα προϊόντα:
  - A) Η ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, η οποία ενεργοποιείται μέσω εκτέλεσης της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ για κάθε Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, δηλαδή Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην ενεργοποίηση χειροκίνητων Εφεδριών Αποκατάστασης της Συχνότητας.
  - B) Η ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ η οποία ενεργοποιείται μέσω της λειτουργίας της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ, δηλαδή Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην ενεργοποίηση της αυτόματης ΕΑΣ
3. Η Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ ορίζεται ως το χρονικό διάστημα 15 λεπτών, αρχίζοντας από τις 01:00 της Ημέρας Κατανομής. Η διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ εκτελείται ξεχωριστά για κάθε Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ.
4. Η διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ υιοθετεί, χωρίς τροποποίηση ή επανεξέταση, τα αποτελέσματα της ΔΕΠ για την κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εκτός εάν η

σχετική Οντότητα υπόκειται σε εξαναγκασμένη διακοπή, που προκύπτει μετά από υποβολή Δήλωσης Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης. Στην περίπτωση αυτή, η Μονάδα θεωρείται μη διαθέσιμη και η ΔΕΠ δύναται να εκτελείται εκ νέου.

5. Η Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας, που καθορίζονται στη ΔΕΠ, παραμένουν σε ισχύ κατά τη διάρκεια κάθε Περιόδου Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Σε περίπτωση που μια Μονάδα Παραγωγής δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, η ΔΕΠ δύναται να εκτελείται εκ νέου προκειμένου να κατακυρωθεί Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και χειροκίνητη ΕΑΣ που είναι πραγματικά διαθέσιμες.

### **Άρθρο 65. Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ**

#### **1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ:**

- A) συλλέγει, σε πραγματικό χρόνο, τις τηλεμετρούμενες τιμές παραγωγής/κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
  - B) πραγματοποιεί πολύ βραχυπρόθεσμες Ζωνικές Προβλέψεις Μη Κατανεμόμενου Φορτίου για τη Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ κάθε εκτέλεσης της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ,
  - Γ) πραγματοποιεί πολύ βραχυπρόθεσμες Ζωνικές Προβλέψεις Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής για τη Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ κάθε εκτέλεσης της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ,
  - Δ) πραγματοποιεί πολύ βραχυπρόθεσμες Ζωνικές Προβλέψεις Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για τη Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ κάθε εκτέλεσης της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ,
  - E) λαμβάνει τις τυχόν επικαιροποιημένες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και τις Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας των Συμμετεχόντων,
  - ΣΤ) λειτουργεί το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Χρήσης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
  - Z) υπολογίζει τις ζωνικές αποκλίσεις που πρέπει να καλυφθούν με την ενεργοποίηση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης,
  - H) υπολογίζει τις υπολειπόμενες διαθέσιμες ροές των διαζωνικών διαδρόμων για την εκτέλεση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ,
  - Θ) Εκτελεί τις διαδικασίες χειροκίνητης και αυτόματης ΕΑΣ,
  - I) εκδίδει και αποστέλλει τις Εντολές Κατανομής στις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
  - ΙΑ) εκδίδει και αποστέλλει Εντολές Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής στις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
  - ΙΒ) παρακολουθεί τη συμμόρφωση των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τις Εντολές Κατανομής,
  - ΙΓ) διαχειρίζεται και χρησιμοποιεί το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής και
  - ΙΔ) υποβάλλει πληροφορίες στην Πλατφόρμα Διαφάνειας του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ΗΛ) και στον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑ).
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ υποχρεούται να διατηρεί πλήρη βάση δεδομένων σχετικά με τη διαδικασία κατανομής, συμπεριλαμβανοντας:
- A) ένα αρχείο Προγραμματισμού ΔΕΠ,

- B) ένα αρχείο Εντολών Κατανομής,
  - Γ) ένα αρχείο αποδεικτικών παραλαβής των Εντολών Κατανομής.
3. Οι πληροφορίες που περιέχονται στα παραπάνω αρχεία διατηρούνται από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τουλάχιστον πέντε (5) έτη από την εισαγωγή τους. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα πρόσβασης στις ανωτέρω πληροφορίες για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους, καθώς και για άλλες Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μόνο στο πλαίσιο της επίλυσης διαφορών σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματός τους.

#### **Άρθρο 66. Εντολές Κατανομής**

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει Εντολές Κατανομής προς τις Μονάδες Παραγωγής με τις οποίες καθορίζει την παραγωγή Ενεργού Ισχύος, τον συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό τους με το Σύστημα, την παροχή Εφεδρειών και λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών και γενικά τον τρόπο λειτουργίας τους. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει Εντολές Κατανομής προς τις λοιπές Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τις οποίες καθορίζει την έγχυση ή απορρόφηση Ενεργού Ισχύος, την παροχή Εφεδρειών και λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών και γενικά τον τρόπο λειτουργίας τους.
2. Ειδικότερα, οι Εντολές Κατανομής που εκδίδονται στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ είναι οι εξής:
  - A) Εντολές Κατανομής Ένταξης (δηλαδή Εντολές Κατανομής Συγχρονισμού για τις Μονάδες Παραγωγής) ή Απένταξης (δηλαδή Εντολές Κατανομής Αποσυγχρονισμού για τις Μονάδες Παραγωγής) στο πλαίσιο των ΔΕΠ.
  - B) Εντολές Κατανομής Χειροκίνητης ΕΑΣ
  - Γ) Εντολές Κατανομής Αυτόματης ΕΑΣ
  - Δ) Εντολές Κατανομής για Ρύθμιση Τάσης ή άλλες Επικουρικές Υπηρεσίες σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
3. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ, εκτός των παραπάνω Εντολών Κατανομής, εκδίδει και άλλες εντολές για ενεργοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, έτσι ώστε να διασφαλίζει την αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος, ιδίως σε ό, τι αφορά τη συχνότητα του Συστήματος, την τάση και το ρεύμα σε σημαντικούς κόμβους ή στοιχεία του Συστήματος Μεταφοράς. Οι Προσφορές που ενεργοποιούνται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης επισημαίνονται με ενδείξεις.
4. Οι Εντολές Κατανομής εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής.
5. Σε περίπτωση διακοπής λειτουργίας ή βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής η οποία καθιστά αδύνατη την έκδοση Εντολών Κατανομής, χρησιμοποιούνται εναλλακτικά μέσα επικοινωνίας, όπως τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο και τηλεομοιοτυπία.
6. Με την επιφύλαξη των ειδικότερα οριζόμενων στις επόμενες παραγράφους, οι Εντολές Κατανομής είναι υποχρεωτικές για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης διασφαλίζουν ότι ο τρόπος λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους είναι σύμφωνος με τις Εντολές Κατανομής και αλλάζουν τη λειτουργία τους μόνο κατόπιν νεότερης Εντολής Κατανομής. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν δικαιούνται αμοιβής και υπόκεινται σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης, σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28 του παρόντος Κανονισμού.

7. Όταν η συμμόρφωση με μια Εντολή Κατανομής είναι αδύνατη λόγω περιορισμών στη λειτουργία μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι οποίοι περιορισμοί περιλαμβάνονται στα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τότε ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ενημερώνει αμέσως το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τόσο τηλεφωνικά όσο και με αποστολή μηνύματος ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ή τηλεομοιοτυπίας. Σε αυτή την περίπτωση, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δύναται να ανακαλέσει την αρχική Εντολή Κατανομής και να εκδώσει νέα.
8. Όταν η συμμόρφωση με μια Εντολή Κατανομής καθίσταται αδύνατη για λόγους που οφείλονται αποκλειστικά στην ασφάλεια του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τότε ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οφείλει να ενημερώσει αμέσως τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Σε αυτή την περίπτωση, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδώσει νέα Εντολή Κατανομής λαμβάνοντας υπόψη με τα νέα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της αντίστοιχης Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
9. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θεωρείται ότι συμμορφώνονται με τις Εντολές Κατανομής που αφορούν τον συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους, εάν τις εκτελούν με απόκλιση έως δέκα (10) λεπτών από τη ώρα που ορίζεται στις εντολές, όπως περιγράφεται στην Τεχνική Οδηγία «Εντολές Κατανομής».
10. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με Εντολή Κατανομής, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επισημαίνει το γεγονός στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης αναφέροντας την αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, την Εντολή Κατανομής και τη χρονική στιγμή της έκδοσής της. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σε καμία περίπτωση, δεν απαλλάσσεται από τις υποχρεώσεις του έναντι της Εντολής Κατανομής, και τις συνέπειες που μπορεί να προκύψουν λόγω της μη συμμόρφωσής του με τις Εντολές αυτές.
11. Στις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται για Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο προσδιορίζεται επιπλέον ο τύπος καυσίμου.

#### **Άρθρο 67. Υποχρεώσεις των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης**

1. Η συμμετοχή στη διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ είναι υποχρεωτική για όλες Μονάδες Παραγωγής που έχουν αντίστοιχη υποχρέωση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος τους, ανεξάρτητα από την κατακύρωση Ισχύος Εξισορρόπησης στις ΔΕΠ.
2. Η συμμετοχή στη διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ είναι υποχρεωτική για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου για το σύνολο της ισχύος τους, που αντιστοιχεί στην Ισχύ Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στις ΔΕΠ.
3. Η συμμετοχή στη διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ είναι υποχρεωτική για όλες Μονάδες Παραγωγής που έχουν αντίστοιχη υποχρέωση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ανεξάρτητα από την κατακύρωση Ισχύος Εξισορρόπησης στις ΔΕΠ.
4. Η συμμετοχή στη διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ είναι υποχρεωτική για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου για το σύνολο της ισχύος τους, που αντιστοιχεί στην Ισχύ Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στις ΔΕΠ.
5. Η συμμετοχή στη διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ επιφέρει στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τις εξής υποχρεώσεις:



- A) υποβολή Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας, άμεσα μετά την εμφάνιση γεγονότος που επηρεάζει τη διαθεσιμότητά τους,
  - B) υποβολή ανοδικών και καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
  - Γ) διαθεσιμότητα για λειτουργία σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά τους, και
  - Δ) συμμόρφωση με τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
6. Η συμμετοχή στη διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ επιφέρει στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τις εξής υποχρεώσεις:
- A) υποβολή Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας, το συντομότερο λογικά δυνατό μετά την εμφάνιση γεγονότος που επηρεάζει τη διαθεσιμότητά τους,
  - B) υποβολή ανοδικών και καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,
  - Γ) διαθεσιμότητα για λειτουργία σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά τους, και
  - Δ) συμμόρφωση με τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
7. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ και ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ, για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν και για τις οποίες έχουν αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με τις παραγράφους 1 έως και 4 του παρόντος Άρθρου, μόνο στις ακόλουθες περιπτώσεις:
- A) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης βρίσκεται σε Προγραμματισμένη Συντήρηση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, και
  - B) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο βρίσκεται σε ισχύ αντίστοιχη Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης.

#### **Άρθρο 68. Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης**

1. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη και αυτόματη ΕΑΣ υποβάλλονται το αργότερο μέχρι την Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης.
2. Η Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης είναι δέκα πέντε (15) λεπτά πριν την κάθε Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ.
3. Η τιμή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη και αυτόματη ΕΑΣ που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσίας Εξισορρόπησης σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος Άρθρου, πρέπει να είναι βελτιωμένη σε σχέση με την τιμή της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που υποβλήθηκε στην ΔΕΠ για την Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνει την Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ. Με τον όρο βελτιωμένη τιμή εννοείται ίση ή μικρότερη τιμή για τις ανοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και ίση ή μεγαλύτερη τιμή για τις καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης.

4. Όσον αφορά τις ποσότητες των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ και αυτόματης ΕΑΣ :
- A) Για τις Μονάδες Παραγωγής:
- i. Το άθροισμα των προσφερόμενων ποσοτήτων όλων των βημάτων για ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για κάθε Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ πρέπει να ισούται με τη διαφορά μεταξύ της Διαθέσιμης Ισχύος (με βάση τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά) και του τελευταίου Προγράμματος Συναλλαγών της Μονάδας Παραγωγής.
  - ii. Το άθροισμα των προσφερόμενων ποσοτήτων όλων των βημάτων για καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για κάθε Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ πρέπει να ισούται με το τελευταίο Πρόγραμμα Συναλλαγών της Μονάδας Παραγωγής.
- B) Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Α.Π.Ε.:
- i. Το άθροισμα των προσφερόμενων ποσοτήτων όλων των τμημάτων για ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για κάθε Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ πρέπει να μην ξεπερνά τη διαφορά μεταξύ της Καταχωρημένης Ισχύος (βάσει των Καταχωρημένων Λειτουργικών Χαρακτηριστικών) και του τελευταίου Προγράμματος Συναλλαγών του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε..
  - ii. Το άθροισμα των προσφερόμενων ποσοτήτων όλων των τμημάτων για καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για κάθε Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ πρέπει να καλύπτει το τελευταίο Πρόγραμμα Συναλλαγών του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε..
- Γ) Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου:
- i. Το άθροισμα των προσφερόμενων ποσοτήτων όλων των τμημάτων για ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για κάθε Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ πρέπει να μην ξεπερνά την τεχνική ικανότητα του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου (βάσει των Καταχωρημένων Λειτουργικών Χαρακτηριστικών) να παρέχει ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης.
  - ii. Το άθροισμα των προσφερόμενων ποσοτήτων όλων των τμημάτων για καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για κάθε Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ πρέπει να μην ξεπερνά την τεχνική ικανότητα του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου να παρέχει καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης.
5. Στην περίπτωση που δεν υποβληθούν εμπρόθεσμα ή δεν γίνουν αποδεκτές οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ για τις Μονάδες Παραγωγής τότε οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Περίοδο Κατανομής μετατρέπονται αυτομάτως σε αντίστοιχες 15-λεπτες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χειροκίνητης ΕΑΣ. Κάθε Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Περίοδο Κατανομής μετατρέπεται σε δύο (2) ισοδύναμες 15-λεπτες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, με την ίδια μορφή και τις ίδιες ποσότητες και τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης όπως στην αρχική προσφορά. Οι ως άνω αυτόματες Προσφορές θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, ωσάν οι Δηλώσεις αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.
6. Στην περίπτωση που δεν υποβληθούν εμπρόθεσμα ή δεν γίνουν αποδεκτές οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις οποίες υπήρχε αντίστοιχη υποχρέωση τότε οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Περίοδο Κατανομής μετατρέπονται αυτομάτως σε αντίστοιχες 15-λεπτες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας αυτόματη ΕΑΣ. Κάθε Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Περίοδο Κατανομής μετατρέπεται σε δύο (2) ισοδύναμες 15-λεπτες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματη ΕΑΣ, με την ίδια μορφή και τις ίδιες ποσότητες και τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης όπως στην αρχική προσφορά. Οι ως άνω αυτόματες Προσφορές θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον

Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμού, ωσάν οι Δηλώσεις αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.

7. Οι ποσότητες ενέργειας που περιλαμβάνονται στις ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης οι οποίες υποβάλλονται στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης από τις Οντότητες παραγωγής θεωρούνται ότι παράγονται/απορροφώνται στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16

### ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΧΕΙΡΟΚΙΝΗΤΗΣ ΕΑΣ

#### Άρθρο 69. Δεδομένα Εισόδου της Διαδικασίας Χειροκίνητης ΕΑΣ

Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καταρτίζει τα αποτελέσματα μιας συγκεκριμένης 15-λεπτης επίλυσης της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα δεδομένα εισόδου:

- A) το τελευταίο Πρόγραμμα Συναλλαγών για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης όπως καταχωρήθηκε από το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Χρήσης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
- B) τα προγράμματα λειτουργίας των Μονάδων Παραγωγής/ Μονάδων ΑΠΕ σε κατάσταση δοκιμών και παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία που υποβάλλονται από τους αντίστοιχους Παραγωγούς, μέσω των Δηλώσεων Προγραμμάτων λειτουργίας μονάδων σε δοκιμαστική κατάσταση,
- Γ) τα υποχρεωτικά προγράμματα παραγωγής των υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής, όπως υποβάλλονται από τους αντίστοιχους Παραγωγούς μέσω των Δηλώσεων Υποχρεωτικών Εγχύσεων Υδάτινων Πόρων,
- Δ) τις αποκλίσεις στα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών στις διασυνδέσεις που χρησιμοποιούνται στην επίλυση της ΔΕΠ, καθώς και οποιαδήποτε πραγματική αποσύνδεση διασυνδέσεων, εάν υπάρχει·
- E) τις ήδη καθορισμένες ροές των διαζωνικών διαδρόμων μεταξύ των Ζωνών Προσφορών που προέρχονται από το Πρόγραμμα Συναλλαγών όλων των Οντοτήτων, προκειμένου να υπολογιστούν οι υπολειπόμενες διαθέσιμες ροές των διαζωνικών διαδρόμων για την επίλυση της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,
- ΣΤ) τις πληροφορίες για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που λαμβάνονται από το Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας (π.χ. μονάδα εντός ή εκτός λειτουργίας, μετρήσεις πραγματικού χρόνου της παραγωγής των μονάδων),
- Z) την κατάσταση της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες παρέχουν αυτόματη ΕΑΣ, η οποία λαμβάνεται από το Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
- H) την κατακυρωθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για ανοδική / καθοδική ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ όπως λαμβάνεται από την τελευταία επίλυση της ΔΕΠ,
- Θ) τις Προσφορές Ενέργειας χειροκίνητης ΕΑΣ σύμφωνα με το Άρθρο 68,
- I) τη Διαθέσιμη Ισχύ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, με βάση τις πιο πρόσφατες υποβληθείσες Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας,
- ΙΑ) το τελευταίο επικαιροποιημένο πρόγραμμα λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες έχουν ενεργοποιημένο τον περιορισμό μέγιστης ημερήσιας ενέργειας,
- ΙΒ) τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης·

- Π) το αρχικό επίπεδο παραγωγής/κατανάλωσης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης πριν και όσο το δυνατόν πιο κοντά στην έναρξη της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ της συγκεκριμένης επίλυσης της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ,
- ΙΔ) τις Ζωνικές Αποκλίσεις Μη Κατανεμόμενου Φορτίου όπως υπολογίζονται σύμφωνα με το Άρθρο 65,
- ΙΕ) τις Ζωνικές Αποκλίσεις Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής, όπως υπολογίζονται σύμφωνα με το Άρθρο 65,
- ΙΣΤ) τις Ζωνικές Αποκλίσεις Μη Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε., όπως υπολογίζονται σύμφωνα με το Άρθρο 65.

#### **Άρθρο 70. Διαδικασία Εκτέλεσης της Διαδικασίας Χειροκίνητης ΕΑΣ**

1. Η διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ εκτελείται ως ένα μοντέλο Μικτού Ακεραίου Γραμμικού Προγραμματισμού για κάθε Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ.
2. Η αντικειμενική συνάρτηση επίλυσης της χειροκίνητης ΕΑΣ ελαχιστοποιεί το κόστος για την κάλυψη των ζωνικών αποκλίσεων για όλες τις Ζώνες Προσφορών, χρησιμοποιώντας τις υποβληθείσες ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας χειροκίνητης ΕΑΣ των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Το κόστος κάλυψης των ζωνικών αποκλίσεων του συστήματος προκύπτει από τις Προσφορές Ενέργειας χειροκίνητης ΕΑΣ που γίνονται αποδεκτές.
3. Οι περιορισμοί του προβλήματος επίλυσης της χειροκίνητης ΕΑΣ περιλαμβάνουν:
  - Α) τον περιορισμό της ζωνικής απόκλισης για κάθε Ζώνη Προσφορών,
  - Β) τους τεχνικούς περιορισμούς των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και
  - Γ) τους περιορισμούς που εξασφαλίζουν ότι οι συνολικές απαιτήσεις του συστήματος σε ΕΔΣ και αυτόματη ΕΑΣ διατηρούνται.
4. Η Ισχύς Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ η οποία έχει επικυρωθεί στις ΔΕΠ δύναται να χρησιμοποιείται κατά την επίλυση της χειροκίνητης ΕΑΣ με την ενεργοποίηση των αντίστοιχων Προσφορών για Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ.
5. Στη περίπτωση που για δύο ή περισσότερες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που αφορούν την ίδια Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ οι τιμές των προσφορών ταυτίζονται και ταυτόχρονα οι αντίστοιχες ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης των ανωτέρω προσφορών δεν περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στα αποτελέσματα της επίλυσης της χειροκίνητης ΕΑΣ, τότε η Προσφορά ή μέρος αυτής που κατακυρώνεται επιλέγεται τυχαία. Σε περίπτωση τυχαίας επιλογής το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης καταχωρεί τον ακριβή χρόνο της τυχαίας επιλογής, καθώς και λοιπές συναφείς πληροφορίες.
6. Σε περίπτωση που για μια Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ δεν προκύπτει εφικτή λύση κατά την επίλυση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ, δηλαδή δεν είναι δυνατό να καλυφθούν οι βραχυπρόθεσμες προβλεπόμενες αποκλίσεις τηρουμένων των περιορισμών της παραγράφου 3 του παρόντος Αρθρου, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εκτελεί εκ νέου τη διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ έχοντας, ενδεικτικά:
  - Α) συμπεριλάβει τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης από Συμβεβλημένες Μονάδες,
  - Β) χαλαρώσει τους περιορισμούς της παραγράφου 3Γ του παρόντος Αρθρου ώστε να επιτευχθεί εφικτή λύση.

Σε περίπτωση που μετά τα ανωτέρω εξακολουθεί να μην προκύπτει εφικτή λύση τότε η διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ εκτελείται ξανά σύμφωνα με τις διατάξεις που αφορούν τις Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης, όπως αυτές καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

7. Κατά την επίλυση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ είναι δυνατό να βελτιστοποιούνται περισσότερο του ενός 15-λεπτα έτσι ώστε να λαμβάνεται αποτελεσματικά υπόψη για κάθε Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ, η επίδραση των συνθηκών του συστήματος κατά την διάρκεια της επόμενης Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ. Σε αυτή την περίπτωση, μόνο τα αποτελέσματα της πρώτης Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ είναι δεσμευτικά. Τα αποτελέσματα που αφορούν στις επόμενες Χρονικές Μονάδες Χειροκίνητης ΕΑΣ είναι ενδεικτικά.

#### **Άρθρο 71. Άμεση Ενεργοποίηση χειροκίνητης ΕΑΣ**

1. Ως Άμεση Ενεργοποίηση της χειροκίνητης ΕΑΣ νοείται η ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ χωρίς την εκτέλεση της ανωτέρω περιοδικής διαδικασίας της χειροκίνητης ΕΑΣ σε κύκλους των 15 λεπτών.
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ έχει το δικαίωμα να ενεργοποιεί άμεσα την Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ και να αποστέλλει Εντολές Κατανομής προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, με σκοπό την εξισορρόπηση του συστήματος ή την αντιμετώπιση τεχνικών περιορισμών, ανά πάσα στιγμή μεταξύ των προγραμματισμένων επιλύσεων της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ.
3. Για τον σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δύναται ενδεικτικά να εκτελεί τη διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ εντός του κύκλου των 15 λεπτών και/ή να χρησιμοποιεί δύο σειρές ένταξης που έχει δημιουργήσει βάσει των υποβληθεισών τιμών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης, μία για την ανοδική και μία για την καθοδική κατεύθυνση.
4. Στην περίπτωση χρησιμοποίησης δύο σειρών κατά τα ανωτέρω, η ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ που δύναται να παρασχεθεί από κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υπολογίζεται με βάση την ποσότητα των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης της και τα τεχνικά της χαρακτηριστικά. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ έχει το δικαίωμα να επιλέγει και να ενεργοποιεί διαδοχικά την Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ από τη σειρά ένταξης της αντίστοιχης κατεύθυνσης.
5. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που σχετίζονται με την άμεση ενεργοποίηση της χειροκίνητης ΕΑΣ λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της Τιμής Ενέργειας χειροκίνητης ΕΑΣ για τη συγκεκριμένη Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης.
6. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εκδώσει Εντολές Κατανομής διαφορετικές από το αποτέλεσμα της επίλυσης της χειροκίνητης ΕΑΣ, τότε ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ υποβάλλει αναφορά, εφόσον ζητηθεί, στη Ρυθμιστική Αρχή με την οποία αιτιολογεί την επιλογή των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες καλύπτουν την απόκλιση του συστήματος.

#### **Άρθρο 72. Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ**

1. Τα αποτελέσματα της εκτέλεσης της διαδικασίας της χειροκίνητης ΕΑΣ περιλαμβάνουν τις εντολές ενεργοποίησης των ανοδικών και καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, που χρησιμοποιούνται για την έκδοση των Εντολών Κατανομής προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, προκειμένου να επιτευχθεί εξισορρόπηση του συστήματος.
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εκδίδει Εντολές Κατανομής για κάθε Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της διαδικασίας της χειροκίνητης ΕΑΣ.
3. Κάθε μεταγενέστερη Εντολή Κατανομής αντικαθιστά κάθε προηγούμενη, όσον αφορά την ίδια Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ.
4. Σε έκτακτες περιπτώσεις, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδώσει Εντολές Κατανομής σε μια Μονάδα Παραγωγής (με τη σύμφωνη γνώμη του Παρόχου Υπηρεσιών

Εξισορρόπησης) ώστε αυτή να λειτουργήσει με ισχύ μεγαλύτερη της Καταχωρημένης Ισχύος, όπως έχει καθοριστεί στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας της. Σε αυτή την περίπτωση δεν υπάρχει πρόσθετη αμοιβή για την Μονάδα Παραγωγής.

5. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εκδώσει Εντολές Κατανομής διαφορετικές από το αποτέλεσμα της επίλυσης της χειροκίνητης ΕΑΣ, τότε ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ υποβάλλει αναφορά, εφόσον ζητηθεί, στη Ρυθμιστική Αρχή με την οποία αιτιολογεί την επιλογή των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες καλύπτουν την απόκλιση του συστήματος.
6. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που επιλέγονται για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης έχουν την υποχρέωση να ακολουθούν τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αφορούν τις ποσότητες και τη χρονική περίοδο που έχουν επιλεγεί.

### **Άρθρο 73. Περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εκδίδει Εντολές Κατανομής οι οποίες καθορίζουν το επίπεδο παραγωγής/απορρόφησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, το οποίο αντιστοιχεί στο Σημείο Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
2. Η Εντολή Κατανομής γνωστοποιείται από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης πριν ή κατά την έναρξη κάθε Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ με εξαίρεση τις περιπτώσεις Άμεσης Ενεργοποίησης της χειροκίνητης ΕΑΣ.
3. Η Εντολή Κατανομής λήγει στο τέλος της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ στην οποία εκδόθηκε η Εντολή Κατανομής, εκτός αν στο εντωμεταξύ εκδοθεί νέα Εντολή Κατανομής.
4. Η εκτέλεση της Εντολής Κατανομής από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αφορά στην Ενέργεια Εξισορρόπησης μέσω της άμεσης ενεργοποίησης της χειροκίνητης ΕΑΣ αρχίζει αμέσως μετά την διαβίβαση της σχετικής Εντολής Κατανομής και λήγει στο τέλος της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ στην οποία εκδόθηκε η Εντολή Κατανομής.
5. Η Εντολή Κατανομής εφαρμόζεται ως εξής:
  - A) Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ αποστέλλει σε κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης το επίπεδο παραγωγής/απορρόφησης (σε MW), που πρέπει να παράγεται/απορροφάται από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο τέλος της επόμενης Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ.
  - B) Κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης αρχίζει να αυξάνει ή να μειώνει την παραγωγή/απορρόφησης της από την αρχή της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ μέχρι να φτάσει στο επίπεδο της Εντολής Κατανομής (σε MW) και, στη συνέχεια, παραμένει σε αυτό το επίπεδο έως το τέλος της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ.
  - Γ) Η μορφή του επιπέδου παραγωγής/απορρόφησης κατά τη διάρκεια της Χρονικής Μονάδας Χειροκίνητης ΕΑΣ είναι τέτοια ώστε η παρεχόμενη ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ να ισούται με την αντίστοιχη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ που προκύπτει από την εκτέλεση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ, όπως περιγράφεται στην Τεχνική Απόφαση «Χειροκίνητη ΕΑΣ».
6. Για κάθε Μονάδα Παραγωγής, το επίπεδο παραγωγής, που καθορίζεται από τις Εντολές Κατανομής, είναι σύμφωνο με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της εν λόγω Μονάδας Παραγωγής.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17

### ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΥΤΟΜΑΤΗΣ ΕΑΣ

#### **Άρθρο 74. Ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας**

1. Η Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ ενεργοποιείται με τη χρήση της λειτουργίας Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για έλεγχο της συχνότητας, όπως ορίζεται στον ΚΑΝΟΝΙΣΜΟ (ΕΕ) 2017/1485 ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Όλες οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις οποίες έχει κατακυρωθεί αυτόματη ΕΑΣ στην τελευταία ΔΕΠ ενεργοποιούνται σχεδόν ταυτόχρονα από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ.
3. Τα κριτήρια για την ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ είναι οι τιμές Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ και οι ρυθμοί μεταβολής της ισχύος εξόδου των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
4. Περισσότερες λεπτομέρειες σχετικά με την ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ περιλαμβάνονται στην Τεχνική Απόφαση «Αυτόματη ΕΑΣ».

## ΤΜΗΜΑ IV

### ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18

### ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

#### **Άρθρο 75. Αντικείμενο διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων**

Στο τμήμα αυτό καθορίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής και των άλλων Χρηστών του Συστήματος, αναφορικά με τη διαδικασία και τους όρους για τον προσδιορισμό των Δεδομένων Μετρήσεων ενέργειας, σύνταξης του Μητρώου Καταχωρημένων Μετρητών και του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, καθώς και τον υπολογισμό των ποσοτήτων ενέργειας.

#### **Άρθρο 76. Υποχρεώσεις στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων**

1. Στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης Μετρητών και μετρήσεων, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ:
  - A) Τηρεί και ενημερώνει βάση δεδομένων Μετρητών και μετρήσεων, η οποία περιλαμβάνει:
    - i. Το Μητρώο των Μετρητών που είναι εγκατεστημένοι στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Δίκτυο Διανομής, οι μετρήσεις των οποίων χρησιμοποιούνται για την εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού (εφεξής "Καταχωρημένοι Μετρητές"). Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ συλλέγει και ελέγχει τα στοιχεία των Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος Μεταφοράς και καταχωρεί και ενημερώνει το Μητρώο Μετρητών για τα στοιχεία των Καταχωρημένων Μετρητών.
    - ii. Τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών για τους Καταχωρημένους Μετρητές, τμήμα του οποίου είναι ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.
    - iii. Αρχεία μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.

- iv. Αρχείο ελέγχων και δοκιμών των Καταχωρημένων Μετρητών.
  - v. Τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) και Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ) ή του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).
  - vi. Άλλα στοιχεία που ορίζονται σε αυτό το Τμήμα του Κανονισμού.
- B) Συλλέγει τις μετρήσεις των Καταχωρημένων Μετρητών μέσω Ηλεκτρονικού Συστήματος Συλλογής Δεδομένων Μέτρησης.
  - Γ) Εφαρμόζει τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων, διόρθωσης ή εκτίμησης αυτών, αν αυτό είναι αναγκαίο, και προσαρμογής των μετρήσεων, ώστε να προσδιορίσει τα Δεδομένα Μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.
  - Δ) Μεριμνά ώστε η ενεργοποίηση οποιαδήποτε εγκατάστασης συνδέεται στο Σύστημα, καθώς και η ροή ενέργειας μέσω της σύνδεσης αυτής, να λαμβάνει χώρα μόνον εφόσον η ενέργεια αυτή καταμετρείται από έναν τουλάχιστον Καταχωρημένο Μετρητή.
  - Ε) Μεριμνά για την παροχή πρόσβασης των Χρηστών και των Εκπροσώπων Μετρητών στα δεδομένα των Καταχωρημένων Μετρητών και των μετρήσεων αυτών που τους αφορούν.
  - ΣΤ) Καταρτίζει το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων, το οποίο εγκρίνεται από την Ρυθμιστική Αρχή.
  - Ζ) Επιβλέπει την τήρηση της Τυποποιημένης Συμφωνίας Κατανομής Μετρητή μεταξύ Προμηθευτών ή/και Αυτο-προμηθευόμενων Πελατών για τους Καταχωρημένους Μετρητές, ο τύπος της οποίας, καθώς και κάθε εξαίρεση, εγκρίνεται από την Ρυθμιστική Αρχή.
  - Η) Μεριμνά για την παροχή πρόσβασης των Χρηστών στους Καταχωρημένους Μετρητές που τους αφορούν μέσω συστημάτων συλλογής μετρήσεων διασφαλίζοντας ότι δεν επηρεάζεται η λειτουργία των Καταχωρημένων Μετρητών και η αδιάλειπτη επικοινωνία τους με το ηλεκτρονικό σύστημα που λειτουργεί ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ για τη συλλογή μετρήσεων.
  - Θ) Κάθε Χρήστης είναι υποχρεωμένος να εξασφαλίζει με δικά του μέσα και δαπάνες την πρόσβαση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στις μετρητικές διατάξεις. Ο Διαχειριστής ελέγχει και τοποθετεί κατάλληλη σφράγιση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, στις μετρητικές διατάξεις των Χρηστών, που αφορούν τους Καταχωρημένους Μετρητές.
2. Οι Χρήστες του Συστήματος και οι Παραγωγοί με Μονάδες συνδεδεμένες στο Δίκτυο Μέσης Τάσης, στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης των Μετρητών και των μετρήσεων, υποχρεούνται:
- A) Να παρέχουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ όλα τα στοιχεία που καθορίζονται στο τμήμα αυτό για τους Μετρητές των εγκαταστάσεών τους και για τις σχετικές μετρήσεις,
  - B) Να μεριμνούν για την ασφάλεια των Μετρητών και των μετρήσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα Κανονισμού.

#### **Άρθρο 77. Κατηγορίες μετρητών**

1. Οι Καταχωρημένοι Μετρητές διακρίνονται σε:
- A) Μετρητές Παραγωγής, οι οποίοι μετρούν την ενέργεια που εγχέεται από Μονάδες Παραγωγής, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα ή στο Δίκτυο στη μέση τάση. Κάθε Μετρητής Παραγωγής μετρά την ενέργεια μίας Μονάδας.



- B) Μετρητές Φορτίου, οι οποίοι μετρούν την ενέργεια που απορροφάται από εγκαταστάσεις Επιλεγόντων Πελατών ή Αντλητικές Μονάδες, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα. Κάθε Μετρητής Φορτίου μετρά την ενέργεια μίας ανεξάρτητης εγκατάστασης Επιλέγοντος Πελάτη ή Αντλητικής Μονάδας, εκτός των περιπτώσεων που η ενέργεια που απορροφάται από μία εγκατάσταση καταμετράται από περισσότερους του ενός Μετρητές Φορτίου για τις οποίες λεπτομέρειες καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.
- Γ) Μετρητές Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών, οι οποίοι μετρούν τη συνολική καθαρή ποσότητα ενέργειας που παράγεται από μονάδες Αυτοπαραγωγών, ήτοι την ποσότητα ενέργειας που εγχέεται στο εσωτερικό δίκτυο των εγκαταστάσεων των Αυτοπαραγωγών, μετά την εξυπηρέτηση των βοηθητικών φορτίων των μονάδων αυτών, και διατίθεται για κατανάλωση στις εγκαταστάσεις του Αυτοπαραγωγού ή/και για περαιτέρω έγχυση στο Σύστημα ή στο Δίκτυο.
- Δ) Μετρητές Ορίων Δικτύου, οι οποίοι μετρούν την ποσότητα ενέργειας, η οποία διακινείται από το Σύστημα προς το Δίκτυο.
- Ε) Μετρητές Ελέγχου, οι οποίοι μετρούν τη ροή ενέργειας στο Σύστημα, ώστε να διευκολύνεται ο έλεγχος και η διόρθωση των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.
- ΣΤ) Μετρητές Επαλήθευσης (εφεξής "Κύριος Μετρητής"), ο καθένας από τους οποίους μετρά ποσότητες ενέργειας που καταμετρώνται και από άλλο Καταχωρημένο Μετρητή.
- Ζ) Μετρητές Διασυνδέσεων, οι οποίοι μετρούν τη ροή ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων.
2. Για τη συμμετοχή στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, κάθε Καταχωρημένος Μετρητής κατατάσσεται σε μόνο μία Κατηγορία Μετρητών. Για τον ορισμό των Κατηγοριών Μετρητών χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα κριτήρια:
- A) Είδος Καταχωρημένου Μετρητή σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος Άρθρου.
- B) Τάση σύνδεσης.
- Γ) Γεωγραφική ζώνη ή Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος.
- Δ) Συγκεκριμένοι Μετρητές, οι οποίοι κατά την κρίση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ είναι αναγκαίο να αποτελέσουν διακριτή κατηγορία.
- Μετρητές που μετρούν την ενέργεια που απορροφάται από Καταναλωτές, οι οποίοι συνδέονται με το Δίκτυο Διανομής, χαρακτηρίζονται από τα ανωτέρω κριτήρια Β και Δ της παρούσας παραγράφου.
- Ειδικά, για την υποβολή των Δηλώσεων Έγχυσης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), είτε από τον ίδιο τον Παραγωγό, κάτοχο της Μονάδας, εγγεγραμμένο στο Μητρώο Συμμετεχόντων, είτε από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), περιλαμβανομένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), χρησιμοποιούνται επιπλέον τα ακόλουθα κριτήρια:
- Ε) Τεχνολογία παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ
- ΣΤ) Ζώνη Απωλειών
3. Οι Κατηγορίες Μετρητών καθορίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και υπόκεινται σε έγκριση από τη Ρυθμιστική Αρχή, τρεις (3) μήνες πριν από την έναρξη του πρώτου ημερολογιακού έτους από το οποίο οι κατηγορίες αυτές θα ισχύουν. Οι κατηγορίες ισχύουν για τουλάχιστον τρία (3) ημερολογιακά έτη.
4. Λεπτομέρειες σχετικά με τους Καταχωρημένους Μετρητές ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

## **Άρθρο 78. Εγκατάσταση Καταχωρημένων Μετρητών**

1. Με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων του παρόντος Κανονισμού, οι Καταχωρημένοι Μετρητές εγκαθίστανται ως εξής:
  - A) Ένας μόνο Μετρητής Παραγωγής αντιστοιχεί σε μία Μονάδα.
  - B) Ένας μόνο Μετρητής Φορτίου αντιστοιχεί σε μία εγκατάσταση Επιλέγοντα Πελάτη ή Αντλητική Μονάδα.
  - Γ) Οι Μετρητές Ορίων Δικτύου εγκαθίστανται σε υποσταθμούς υψηλής προς μέση τάση, και στις περιπτώσεις εγκατάστασης νέων Μετρητών Ορίων Δικτύου ή αντικατάστασής τους στην πλευρά υψηλής τάσης των Μ/Σ των υποσταθμών.
  - Δ) Οι Μετρητές Ελέγχου εγκαθίστανται κατά την κρίση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ
  - Ε) Οι Μετρητές Επαλήθευσης εγκαθίστανται κατά την κρίση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 56 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
  - ΣΤ) Οι Μετρητές Διασυνδέσεων εγκαθίστανται σύμφωνα τους ισχύοντες κανόνες του ENTSO-E.
2. Η ευθύνη για την προμήθεια, εγκατάσταση και συντήρηση των Καταχωρημένων Μετρητών και του αντίστοιχου Εξοπλισμού Μέτρησης, τη συλλογή των Δεδομένων Μέτρησης, την πιστοποίηση και τη διάθεση τους περιγράφεται στον ακόλουθο πίνακα:

Σημείο σύνδεσης	Κατηγορία Μετρητή	Ευθύνη για την προμήθεια, εγκατάσταση και συντήρηση των μετρητών και του εξοπλισμού μέτρησης	Ευθύνη για τη συλλογή δεδομένων μέτρησης, την πιστοποίηση και τη διάθεσή τους (αρμόδιος Διαχειριστής)
Σύστημα μεταφοράς	Μετρητές που απαιτούνται για την μέτρηση της ενέργειας που εγχέεται από μία Μονάδα Παραγωγής ή μία Μονάδα ΑΠΕ η οποία συνδέεται άμεσα ή έμμεσα με το Σύστημα Μεταφοράς	Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ	Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ
Σύστημα μεταφοράς	Μετρητές στα Όρια Συστήματος Μεταφοράς/Δικτύου Διανομής που απαιτούνται για τη μέτρηση της ενέργειας που διακινείται μεταξύ του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής	Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ	Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ
Σύστημα μεταφοράς	Μετρητές που απαιτούνται για την μέτρηση της ενέργειας που απορροφάται από Εγκαταστάσεις Πελατών που συνδέονται απευθείας με το Σύστημα Μεταφοράς	Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ	Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ
Σύστημα διανομής	Μετρητές που απαιτούνται για την μέτρηση της ενέργειας που απορροφάται από Εγκαταστάσεις Πελατών που συνδέονται με το Σύστημα Διανομής.	Κύριος Δικτύου Διανομής	Διαχειριστής Δικτύου Διανομής
Σύστημα διανομής	Μετρητές που απαιτούνται για την μέτρηση της ενέργειας από Διανεμημένη Παραγωγή συνδεδεμένη με το Δίκτυο Διανομής	Κύριος Δικτύου Διανομής	Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ για μετρητές μέσης τάσης, Διαχειριστής Δικτύου Διανομής για μετρητές χαμηλής τάσης

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 19

### ΚΑΤΑΧΩΡΗΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

#### Άρθρο 79. Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καταρτίζει και ενημερώνει το Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών.
2. Στο Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών περιλαμβάνονται, κατ' ελάχιστον, τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή:
  - A) Η Κατηγορία Μετρητών στην οποία εντάσσεται ο Μετρητής.
  - B) Οι προδιαγραφές του Μετρητή.
  - Γ) Ο αριθμός σειράς του Μετρητή.
  - Δ) Οι τηλεφωνικοί αριθμοί πρόσβασης στο Μετρητή.
  - E) Οι τιμές παλμών.
  - ΣΤ) Πληροφορίες που αφορούν τους μετασχηματιστές μετρήσεων.
  - Z) Τα πιστοποιητικά του Μετρητή.
  - H) Πληροφορίες που αφορούν τους μετασχηματιστές μετρήσεων.
  - Θ) Η ημερομηνία εγκατάστασης.
  - I) Λεπτομέρειες ελέγχων που διενεργήθηκαν κατά την εγκατάσταση.
  - ΙΑ) Λεπτομέρειες περιοδικών ελέγχων.
  - ΙΒ) Οι κωδικοί του Μετρητή στο σύστημα τηλεμέτρησης.
  - ΙΓ) Η κατηγορία χρήσης της μετρούμενης ενέργειας.
  - ΙΔ) Για τους Μετρητές Παραγωγής και τους Μετρητές Φορτίου, ο κωδικός της εγκατάστασης της οποίας η ενέργεια μετράται.
  - ΙΕ) Για Μετρητές Ελέγχου ο κωδικός του Κύριου Μετρητή.
  - ΙΣΤ) Άλλες στοιχεία, τα οποία ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ κρίνει απαραίτητα.
3. Οι Χρήστες του Συστήματος υποχρεούνται να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα στοιχεία που σχετίζονται με τους Καταχωρημένους Μετρητές των εγκαταστάσεών τους, προκειμένου αυτά να συμπεριληφθούν στο Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών.
4. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τη δομή του Μητρώου Καταχωρημένων Μετρητών ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

#### Άρθρο 80. Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καταρτίζει και ενημερώνει ειδικό πίνακα (Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών), στον οποίο καταχωρείται τουλάχιστον ένας Πάροχος Ενέργειας Εξισορρόπησης ως Εκπρόσωπος Μετρητή για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή του Συστήματος και κάθε Καταχωρημένο Μετρητή Ορίων Δικτύου, εξαιρουμένων των Μετρητών Ελέγχου. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ μεριμνά ώστε ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών να είναι ενημερωμένος και πλήρης για κάθε Ημέρα Κατανομής
2. Ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών για τους Καταχωρημένους Μετρητές καταρτίζεται με βάση τις ακόλουθες αρχές:

- A) Κάθε Μετρητής Παραγωγής και κάθε Μετρητής Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών εκπροσωπείται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής για την αντίστοιχη Μονάδα.
  - B) Κάθε Μετρητής Φορτίου εκπροσωπείται από έναν ή περισσότερους Εκπροσώπους Φορτίου.
  - Γ) Κάθε Μετρητής Ορίων Δικτύου εκπροσωπείται από έναν ή περισσότερους Εκπροσώπους Φορτίου Πελατών συνδεδεμένων στο Δίκτυο.
  - Δ) Κάθε Μετρητής Επαλήθευσης εκπροσωπείται από τον Εκπρόσωπο ή τους Εκπρόσωπους του Κύριου Μετρητή.
  - E) Κάθε Μετρητής Διασυνδέσεων εκπροσωπείται από τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης που έχουν Πρόγραμμα Συναλλαγών εξαγωγής ή εισαγωγής από την αντίστοιχη διασύνδεση.
  - ΣΤ) Στον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών καταγράφεται το ποσοστό ή η ποσότητα ενέργειας κατά το οποίο κάθε Συμμετέχων εκπροσωπεί Καταχωρημένο Μετρητή. Το άθροισμα των ποσοστών εκπροσώπησης των Συμμετεχόντων για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή και κάθε Περίοδο Κατανομής είναι ίσο με εκατό τοις εκατό (100%).
  - Z) Κάθε Μετρητής Παραγωγής Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ εκπροσωπείται από τον κάτοχο της αντίστοιχης Μονάδας ή από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Στην περίπτωση που ο Μετρητής Παραγωγής καταγράφει την εγχεόμενη ενέργεια περισσότερων της μιας Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ, τότε αυτός εκπροσωπείται ή από τους αντίστοιχους κάτοχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ ή από έναν ή περισσότερους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή από το Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).
  - H) Ο Μετρητής Παραγωγής εκπροσωπείται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) στην περίπτωση που ο κάτοχος της αντίστοιχης Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ έχει υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) και αντίστοιχα, ο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) έχει υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή στον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, τις οποίες ο Διαχειριστής έχει αποδεχτεί σύμφωνα με τους όρους του παρόντος Κανονισμού.
  - Θ) Ο Μετρητής Παραγωγής εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) στην περίπτωση που έχει υποβληθεί από τον Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ στον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).
3. Το τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών που καθορίζει την εκπροσώπηση Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου και Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου από Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης αναφέρεται εφεξής ως Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.
  4. Το τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών που καθορίζει την εκπροσώπηση των κατόχων Μονάδων ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), αναφέρεται εφεξής ως Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών μονάδων ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).

5. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τη δομή του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

#### **Άρθρο 81. Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένου Μετρητή Φορτίου**

1. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οφείλουν να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή, στην οποία καθορίζεται ο Καταχωρημένος Μετρητής Φορτίου τον οποίο εκπροσωπούν και το ποσοστό ή η ποσότητα ενέργειας που εκπροσωπούν ανά Περίοδο Κατανομής. Οι Δηλώσεις αυτές υποβάλλονται άπαξ πριν την πρώτη φορά κατά την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου υποβάλει Δήλωση Φορτίου ή κάθε φορά που επέρχεται οποιαδήποτε μεταβολή στο περιεχόμενο της Δήλωσης. Η υποβολή Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή δεν απαιτείται όταν ένας Εκπρόσωπος Φορτίου επιθυμεί να εκπροσωπήσει έναν Μετρητή Διασυνδέσεων. Η εκπροσώπηση αυτή συνάγεται από το Πρόγραμμα Συναλλαγών. Οι Δηλώσεις Εκπροσώπησης Μετρητή δεν υποβάλλονται για Καταχωρημένους Μετρητές Ορίων Δικτύου.
2. Με την υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή ο Εκπρόσωπος Φορτίου δηλώνει υπεύθυνα ότι έχει συνάψει αντίστοιχη σύμβαση προμήθειας με τον Πελάτη για το αντίστοιχο τρόπο και ποσοστό εκπροσώπησης.
3. Σε περίπτωση υποβολής Δήλωσης Παύσης Εκπροσώπησης, σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες, η Δήλωση αυτή τίθεται σε ισχύ μετά την πάροδο δεκαπέντε (15) ημερών από τη λήψη της από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
4. Σε περίπτωση κατά την οποία Καταχωρημένος Μετρητής Φορτίου δεν εκπροσωπείται ή το συνολικό ποσοστό εκπροσώπησης είναι μικρότερο του 100%, για μία ή περισσότερες Περιόδους Κατανομής, ή έχει περιέλθει στο Διαχειριστή Δήλωση Παύσης Εκπροσώπησης, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ οφείλει να επικοινωνήσει άμεσα με τον Πελάτη στον οποίο αντιστοιχεί ο Μετρητής. Εάν συντρέχει περίπτωση οικειοθελούς διακοπής της τροφοδοσίας, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δεν αποδέχεται τυχόν Δήλωση Φορτίου για τον Μετρητή αυτόν και μεριμνά για τη διακοπή τροφοδοσίας των εγκαταστάσεων του Πελάτη. Σε περίπτωση που δεν συντρέχει οικειοθελής διακοπή της τροφοδοσίας, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ, ανάλογα με τη σχετική δήλωση του Πελάτη και κατά τον τρόπο εκπροσώπησης του που ο ίδιος υποδεικνύει, αντιστοιχίζει τον μετρητή είτε με άλλους Προμηθευτές, εφόσον μαζί με την ως άνω δήλωση προσκομίζει στον Διαχειριστή και σχετική δήλωση αποδοχής της εκπροσώπησης από τους Προμηθευτές, είτε με τον ίδιο τον Πελάτη, ο οποίος στην τελευταία περίπτωση δρα ως Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης και οφείλει να συμμορφωθεί με τις σχετικές διατάξεις του παρόντος Κανονισμού. Τέλος, σε περίπτωση μη υποβολής σχετικής δήλωσης του Πελάτη ή μη συμμόρφωσης με τις επιταγές του προηγούμενου εδαφίου της παρούσας παραγράφου, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ μεριμνά για τη διακοπή τροφοδοσίας των εγκαταστάσεων του Πελάτη.
5. Σε περίπτωση κατά την οποία το άθροισμα των ποσοστών εκπροσώπησης για έναν Μετρητή Φορτίου υπερβαίνει για μία ή περισσότερες Περιόδους Κατανομής το 100%, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ οφείλει να επικοινωνήσει άμεσα με τους Εκπροσώπους Φορτίου, που εκπροσωπούν τον συγκεκριμένο Μετρητή και να τους ζητήσουν να διορθώσουν τις Δηλώσεις Εκπροσώπησης Μετρητή. Σε περίπτωση κατά την οποία το πρόβλημα παραμένει, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επικοινωνεί άμεσα με τον Πελάτη από τον οποίο ζητά να προσδιορίσει τον τρόπο εκπροσώπησης του, ώστε το συνολικό ποσοστό εκπροσώπησης του για κάθε Περίοδο Κατανομής να είναι 100%.
6. Δεν απαιτείται Δήλωση Εκπροσώπησης των Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου των Πελατών του Προμηθευτή του οποίου καταγγέλθηκε η Σύμβαση Συναλλαγών, από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου. Η εκπροσώπηση των Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου λύεται σε διάστημα τριών (3) μηνών από την ημερομηνία ενεργοποίησης του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου. Προκειμένου να μην διακοπεί η τροφοδοσία με ηλεκτρική ενέργεια των Πελατών είναι

απαραίτητη η προσκόμιση Δήλωσης Εκπροσώπησης των Καταχωρημένων Μετρητών τους από Προμηθευτή της επιλογής τους.

**Άρθρο 82. Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένου Μετρητή Μονάδων Α.Π.Ε./ΣΗΘΥΑ**

1. Κάθε Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), εξαιρουμένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), οφείλει να υποβάλλει στον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδων ΑΠΕ ή ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) που επιλέγουν όπως η εκπροσώπησή τους στην αγορά να γίνεται μέσω του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ). Σε κάθε περίπτωση, μόνον κατόπιν της αποδοχής της Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή από το Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) υπεισέρχεται στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις συναλλαγών του Παραγωγού ΑΠΕ ή ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ. Ειδικότερα, με την αποδοχή της Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή από το Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ μεταβιβάζονται στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των κατόχων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με τους όρους και τους κανόνες του παρόντος Κανονισμού.
2. Σε κάθε περίπτωση, η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλεται την πρώτη φορά κατά την οποία ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) υποβάλλει Προσφορά Έγχυσης εκπροσωπώντας τη Μονάδα Παραγωγής και κάθε φορά που επέρχεται αλλαγή.
3. Οι Κάτοχοι Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαύξεως (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), οφείλουν, εξαιρουμένου των περιπτώσεων επελεύσεως γεγονότος που επιφέρει την αυτοδίκαιη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος με Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαύξεως (ΣΕΔΠ), να υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή, στην οποία καθορίζεται ο Καταχωρημένος Μετρητής Μονάδας Παραγωγής τον οποίο ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) εκπροσωπεί. Οι Δηλώσεις αυτές υποβάλλονται την πρώτη φορά κατά την οποία ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) υποβάλλει Προσφορά Έγχυσης εκπροσωπώντας μια Μονάδα Παραγωγής και κάθε φορά που επέρχεται αλλαγή.

**Άρθρο 83. Περιεχόμενο Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή**

1. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή περιλαμβάνει:
  - A) Κωδικό Καταχωρημένου Μετρητή Φορτίου ή Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ.
  - B) Στοιχεία σχετικά με τον Πελάτη που αντιστοιχεί στο Μετρητή Φορτίου ή τον κάτοχο Μονάδας Παραγωγής ο οποίος αντιστοιχεί στον Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ.
  - Γ) Προκειμένου για Μετρητές Φορτίου, το ποσοστό εκπροσώπησης του φορτίου του Μετρητή, ή την ενέργεια η οποία εκπροσωπείται, ανά Ημέρα Κατανομής.
  - Δ) Την ημερομηνία της πρώτης Ημέρας Κατανομής κατά την οποία αρχίζει η ισχύς της Δήλωσης.
2. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τον τύπο των Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή καθώς και των αιτήσεων μεταβολής Εκπροσώπων Μετρητή καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

**Άρθρο 84. Περιεχόμενο Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας  
Α.Π.Ε./ΣΗΘΥΑ από το Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίο  
Καταφυγίου**

Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας ΑΠΕ ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ από το Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίου Καταφυγίου περιλαμβάνει:

- A) Τον Κωδικό Καταχωρημένου Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ
- B) Την Επωνυμία Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ
- Γ) Την ημερομηνία της πρώτης Ημέρας Κατανομής κατά την οποία αρχίζει η ισχύς της Δήλωσης. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τον τύπο των Δηλώσεων Εκπροσώπησης και Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

**Άρθρο 85. Χρόνος Υποβολής Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή**

1. Οι Δηλώσεις Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλονται οποτεδήποτε και σε κάθε περίπτωση πριν από την πρώτη υποβολή Δήλωσης Φορτίου για την περίπτωση Μετρητών Φορτίου ή Προσφοράς Έγχυσης για την περίπτωση Μετρητών Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ που αφορούν στο Μετρητή αυτό. Για την αλλαγή των στοιχείων Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλεται νέα Δήλωση.
2. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου δεν μπορεί να τεθεί σε ισχύ αν δεν παρέλθουν πέντε (5) ημέρες τουλάχιστον από την ημερομηνία υποβολής της.
3. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ λαμβάνει χώρα την 1η ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα από τον μήνα υποβολής και η εκπροσώπηση δεν μπορεί να γίνει σε διάστημα μικρότερο των είκοσι (20) ημερολογιακών ημερών μετά τη σχετική υποβολή.

**Άρθρο 86. Χρόνος Υποβολής Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας  
Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ από τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.**

1. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ από τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. υποβάλλεται οποτεδήποτε, και σε κάθε περίπτωση πριν από την πρώτη Προσφοράς Έγχυσης στο Μετρητή αυτό. Για την αλλαγή των στοιχείων Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλεται νέα Δήλωση.
2. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ από τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. λαμβάνει χώρα την 1η ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα από τον μήνα υποβολής και η εκπροσώπηση δεν μπορεί να γίνει σε διάστημα μικρότερο των είκοσι (20) εργάσιμων ημερών μετά τη σχετική υποβολή, εξαιρουμένου των περιπτώσεων επελεύσεως γεγονότος που επιφέρει την αυτοδίκαιη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος με Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ).

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20**

**ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΣΥΛΛΟΓΗ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ**

**Άρθρο 87. Γενικές διατάξεις περί μετρητών και συλλογής μετρήσεων**

1. Κάθε μέτρηση ποσότητας ενέργειας που απαιτείται για την εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού παρέχεται αποκλειστικά από Καταχωρημένους Μετρητές και κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20 του παρόντος Κανονισμού.
2. Οι Καταχωρημένοι Μετρητές πρέπει να μπορούν να μετρούν ενεργό και άεργο ενέργεια, κατ' ελάχιστον σε ωριαία βάση και να παρέχουν τις αναγκαίες για την εφαρμογή του



παρόντος Κανονισμού πληροφορίες, σύμφωνα με τις τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις που καθορίζονται στο Κεφάλαιο 56 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι διατάξεις των Καταχωρημένων Μετρητών περιλαμβάνουν τον αναγκαίο εξοπλισμό για τηλεμετάδοση των μετρήσεων τους βάσει των πρωτοκόλλων και λοιπών προδιαγραφών του κεντρικού συστήματος συλλογής των μετρήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

3. Ειδικότερα οι Μετρητές Διασυνδέσεων πρέπει να έχουν τις δυνατότητες που καθορίζονται από τον ENTSO-E και τις σχετικές συμφωνίες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με τους διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας.

### **Άρθρο 88. Συλλογή Μετρήσεων**

1. Η συλλογή των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών διενεργείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, με τη χρήση ηλεκτρονικού συστήματος συλλογής και αυτόματης μεταβίβασης των μετρήσεων σε αρχεία της βάσης δεδομένων μετρητών και μετρήσεων.
2. Η συλλογή των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών διενεργείται με την ακόλουθη περιοδικότητα:
  - A) Αμέσως μετά το πέρας κάθε Ημέρας Κατανομής, για τις μετρήσεις που αφορούν την έγχυση ενέργειας από Μονάδες Παραγωγής, τη συνολική καθαρή παραγωγή Μονάδων Αυτοπαραγωγών και τις μετρήσεις των Μετρητών Ελέγχου.
  - B) Αμέσως μετά το πέρας κάθε Ημέρας Κατανομής για τις μετρήσεις των Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου και των Μετρητών Ορίων Δικτύου.
  - Γ) Για τους Μετρητές Διασυνδέσεων σύμφωνα με τα καθοριζόμενα από τον ENTSO-E και τις σχετικές συμφωνίες με τους διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας.
  - Δ) Για τους Εναλλακτικούς Μετρητές, με τη συχνότητα συλλογής μετρήσεων των αντίστοιχων Κύριων Μετρητών.
3. Για τις ανάγκες εφαρμογής του παρόντος Κανονισμού, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δύναται να καθορίζει συντομότερες των ανωτέρω χρονικές περιόδους συλλογής των Μετρήσεων.
4. Κατ' εξαίρεση, στην περίπτωση που δεν λειτουργεί το ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής μετρήσεων, η λήψη των μετρήσεων γίνεται με κάθε άλλη πρόσφορη μέθοδο εντός ενενήντα έξι (96) ωρών από τη λήξη της Ημέρας Κατανομής στην οποία αφορούν. Στην περίπτωση προβλήματος που αφορά τη συλλογή των μετρήσεων Μετρητών Φορτίου και Μετρητών Παραγωγής του Συστήματος, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ενημερώνει για το πρόβλημα του Εκπροσώπου των Μετρητών αυτών, ενώ στην περίπτωση προβλήματος συλλογής των μετρήσεων Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ενημερώνει και τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής.
5. Στην περίπτωση που η συλλογή των μετρήσεων Καταχωρημένου Μετρητή δεν μπορεί να γίνει μέσω του ηλεκτρονικού συστήματος του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει άμεσα στην ιστοσελίδα του τις ακόλουθες πληροφορίες: (α) τον κωδικό του Καταχωρημένου Μετρητή και περιγραφή των εγκαταστάσεων η ροή ενέργειας των οποίων καταμετρείται από τον Μετρητή, (β) τους Εκπροσώπους του Μετρητή, (γ) την αιτία για την οποία δεν λειτούργησε το ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής μετρήσεων, και (δ) κάθε άλλη πληροφορία η οποία είναι απαραίτητη για λόγους διαφάνειας.
6. Για την εξυπηρέτηση της ανάγκης των Εκπροσώπων Φορτίου να προβλέπουν το φορτίο των Πελατών τους, στα πλαίσια της διαδικασίας υποβολής Δηλώσεων Φορτίου, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ κοινοποιεί τα στοιχεία των μετρήσεων που συλλέγει, από τους

Καταχωρημένους Μετρητές Φορτίου και Καταχωρημένους Μετρητές Ορίων Δικτύου, στους Εκπροσώπους των Μετρητών αυτών.

7. Για την εξυπηρέτηση της ανάγκης των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) να προβλέπουν την Έγχυση Ενέργειας των Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ τις οποίες εκπροσωπούν, στα πλαίσια της διαδικασίας υποβολής Προσφορών Έγχυσης, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ κοινοποιεί τα στοιχεία των μετρήσεων που συλλέγει, από τους Καταχωρημένους Μετρητές Παραγωγής Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ στους Εκπροσώπους των Μετρητών αυτών.
8. Λεπτομέρειες για τη συλλογή, την κοινοποίηση και την καταχώριση των μετρήσεων ρυθμίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Μετρητές και Μετρήσεις».

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21**

### **ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ**

#### **Άρθρο 89. Δεδομένα Μετρήσεων**

1. Οι μετρήσεις που συλλέγονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ υπόκεινται σε αυτόματη πιστοποίηση και επαλήθευση, σε προσαρμογή των μετρήσεων, καθώς και σε διόρθωση ή εκτίμηση εάν είναι αναγκαίο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο αυτό. Από τη διαδικασία αυτή προκύπτουν τα τελικά δεδομένα μετρήσεων (Δεδομένα Μετρήσεων).
2. Σε όλες τις διαδικασίες που καθορίζονται στον παρόντα Κανονισμό και στις οποίες απαιτούνται δεδομένα μετρήσεων χρησιμοποιούνται αποκλειστικά και μόνο τα Δεδομένα Μετρήσεων.
3. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δύναται να ζητά τη συνδρομή των Εκπροσώπων Μετρητών και του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής για τη διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων.

#### **Άρθρο 90. Πιστοποίηση και έλεγχος μετρήσεων**

1. Η πιστοποίηση και ο έλεγχος των μετρήσεων διενεργείται για όλες τις μετρήσεις Καταχωρημένων Μετρητών με αυτόματο τρόπο, αμέσως μετά τη συλλογή των μετρήσεων, από το κεντρικό σύστημα διαχείρισης των μετρήσεων.
2. Στη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων περιλαμβάνεται η διαπίστωση σφαλμάτων στις μετρήσεις, τα οποία μπορεί να οφείλονται στις συνθήκες λειτουργίας και σε βλάβες του λογισμικού ή του τεχνικού εξοπλισμού, συμπεριλαμβανομένων και σφαλμάτων του συστήματος επικοινωνιών, καθώς και αποκλίσεων των μετρήσεων από τα προκαθορισμένα όρια ακριβείας και σφαλμάτων όπως αυτά ορίζονται στο Κεφάλαιο 56 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
3. Η πιστοποίηση και ο έλεγχος των μετρήσεων συνίσταται στα εξής:
  - A) Έλεγχος της συμβατότητας των μετρήσεων και της διαδικασίας συλλογής τους με τις ακολουθούμενες προδιαγραφές.
  - B) Έλεγχος αντιστοιχίας των δεδομένων των μετασχηματιστών μετρήσεων με τις ληφθείσες μετρήσεις, εφόσον τα δεδομένα αυτά είναι διαθέσιμα.
  - Γ) Επαλήθευση της εξαγωγής των μετρούμενων ποσοτήτων από τα πρωτογενή δεδομένα που μεταδίδονται ηλεκτρονικά.
  - Δ) Έλεγχος του συγχρονισμού του ρολογιού του Μετρητή.
  - E) Έλεγχος επάρκειας του ηλεκτρονικού μέσου αποθήκευσης δεδομένων του Μετρητή.
- ΣΤ) Παρακολούθηση μηνυμάτων σφάλματος, σημάνσεων και συναγερμών που λαμβάνονται από τον Μετρητή.

- Z) Σύγκριση μεταξύ των μετρήσεων Κύριου Μετρητή και Εναλλακτικού Μετρητή, εφόσον είναι εγκατεστημένος, και μεταξύ των μετρήσεων Καταχωρημένων Μετρητών και Μετρητών Ελέγχου.
4. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δύναται να εφαρμόζει αυτοματοποιημένες διαδικασίες πιστοποίησης και ελέγχου μετρήσεων, πέραν αυτών που ορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο.
5. Λεπτομέρειες για τις μεθόδους πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

#### **Άρθρο 91. Αποτελέσματα πιστοποίησης και ελέγχου μετρήσεων**

1. Εάν οι μετρήσεις που συλλέγονται από Καταχωρημένο Μετρητή, πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου κατά το Άρθρο 90 του παρόντος Κανονισμού, αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το Άρθρο 93 του παρόντος Κανονισμού.
2. Εάν οι μετρήσεις που συλλέγονται από Καταχωρημένο Μετρητή, δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου κατά το Άρθρο 90 του παρόντος Κανονισμού ή δεν είναι διαθέσιμες, ακολουθείται η εξής διαδικασία:
- A) Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ενημερώνει σχετικά με το πρόβλημα: α) τους Εκπροσώπους του Μετρητή, αν πρόκειται για Μετρητή Παραγωγής ή Μετρητή Φορτίου ή Μετρητή Ελέγχου αντίστοιχου Κύριου Μετρητή και β) τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής, αν πρόκειται για Καταχωρημένο Μετρητή Ορίων Δικτύου.
- B) Οι Εκπρόσωποι Μετρητών Παραγωγής, ή Μετρητών Φορτίου ή Μετρητών Ελέγχου αντίστοιχου Κύριου Μετρητή, ή ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής για τους Καταχωρημένους Μετρητές Ορίων Δικτύου, αφού λάβουν γνώση του προβλήματος σύμφωνα με τα παραπάνω, οφείλουν να προβούν σε κάθε αναγκαία ενέργεια, σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, για την αντιμετώπιση του προβλήματος και εν συνεχεία:
- i. Παρέχουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κάθε δυνατή ενημέρωση για τα αίτια του προβλήματος και τις ενέργειες στις οποίες δύνανται να προβούν για την αντιμετώπισή του, και
- ii. Παρέχουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τεκμηριωμένη εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας η οποία δεν μετρήθηκε ορθά, ανά Περίοδο Κατανομής..
- Γ) Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ή ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής, για τους Καταχωρημένους Μετρητές οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι στο Σύστημα ή στο Δίκτυο αντίστοιχα, αφού διαπιστώσουν τα αίτια του προβλήματος προβαίνουν στις ακόλουθες ενέργειες:
- i. Αν το πρόβλημα οφείλεται σε αστοχία της μετρητικής διάταξης μεριμνούν για την επισκευή ή την ολική ή μερική αντικατάστασή της.
- ii. Αν το πρόβλημα οφείλεται στη τηλεπικοινωνιακή σύνδεση του μετρητή προβαίνουν σε κάθε απαραίτητη ενέργεια για την αντιμετώπιση του προβλήματος.
- iii. Ειδικά όταν πρόκειται για Καταχωρημένο Μετρητή Φορτίου ή Παραγωγής ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τον Επιλέγοντα Πελάτη ή τον Παραγωγό αντίστοιχα, στις εγκαταστάσεις του οποίου είναι εγκατεστημένος ο Μετρητής.
- Δ) Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ προβαίνει σε διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων κατά το Άρθρο 92 του παρόντος Κανονισμού. Οι μετρήσεις που προκύπτουν αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το Άρθρο 93 του παρόντος Κανονισμού.

3. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ και ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής οφείλουν να προβαίνουν σε κάθε αναγκαία ενέργεια ώστε κάθε πρόβλημα σε Καταχωρημένους Μετρητές οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι στο Σύστημα ή στο Δίκτυο αντίστοιχα, να επιλύεται εντός εβδομήντα δύο (72) ωρών από τη γνωστοποίηση του προβλήματος σε αυτούς.

### **Άρθρο 92. Διόρθωση και εκτίμηση μετρήσεων**

1. Στην περίπτωση κατά την οποία οι μετρήσεις Κύριου Μετρητή δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί για τον καθορισμό των Δεδομένων Μετρήσεων τις μετρήσεις του Μετρητή Ελέγχου, εφόσον αυτές πιστοποιούνται επιτυχώς σύμφωνα με την παραπάνω διαδικασία.
2. Στην περίπτωση κατά την οποία δεν υφίσταται Μετρητής Ελέγχου και οι μετρήσεις του Καταχωρημένου Μετρητή δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, διενεργείται εκτίμηση των Δεδομένων Μετρήσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους (3) έως και (5) του παρόντος Άρθρου. Ομοίως και στην περίπτωση που αμφότερες οι μετρήσεις Κύριου και Μετρητή Ελέγχου δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου.
3. Στις περιπτώσεις της παραγράφου (2), για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που εγγέεται από Μονάδες, λαμβάνονται υπόψη τα εξής:
  - A) Οι Εντολές Κατανομής που εκδόθηκαν προς τη Μονάδα κατά το χρονικό διάστημα για το οποίο δεν υπάρχει επαρκής μέτρηση.
  - B) Η συμμόρφωση της Μονάδας προς αυτές τις Εντολές Κατανομής η οποία εκτιμάται μέσω των δεδομένων που συλλέγονται από το σύστημα διαχείρισης πληροφοριών κατανομής.
  - Γ) Οι μετρήσεις κατάλληλων Μετρητών Ελέγχου.
  - Δ) Άλλα δεδομένα τα οποία κρίνει ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ σκόπιμο να λάβει υπόψη, συμπεριλαμβανομένης της εκτίμησης κατά το Άρθρο 92 παράγραφος 2B(2).
4. Στις περιπτώσεις της παραγράφου (2), και για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που αντιστοιχεί σε Καταχωρημένους Μετρητές Φορτίου ή Μετρητές Ορίων Δικτύου, λαμβάνονται υπόψη τα εξής:
  - A) Εάν η περίοδος κατά την οποία οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιήθηκαν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου είναι μικρότερη από μία Περίοδο Κατανομής, η εκτίμηση των Δεδομένων Μετρήσεων βασίζεται στον σταθμισμένο μέσο όρο των Δεδομένων Μετρήσεων του ίδιου Μετρητή αμέσως πριν και αμέσως μετά τη χρονική περίοδο κατά την οποία εμφανίστηκε το πρόβλημα. Η στάθμιση γίνεται με συντελεστές που αντιστοιχούν στη χρονική απόσταση της εκτιμώμενης μέτρησης από το σημείο συλλογής των ως άνω Δεδομένων Μετρήσεων.
  - B) Εάν η περίοδος κατά την οποία οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιήθηκαν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου είναι μεγαλύτερη από μία Περίοδο Κατανομής, η εκτίμηση Δεδομένων Μετρήσεων βασίζεται στο μέσο όρο των Δεδομένων Μετρήσεων που συλλέχθηκαν κατά τρεις πρόσφατες και κατά το δυνατόν παρόμοιες ως προς το φορτίο Ημέρες Κατανομής για τις ίδιες Περιόδους Κατανομής.
  - Γ) Οι μετρήσεις κατάλληλων Μετρητών Ελέγχου.
  - Δ) Άλλα δεδομένα τα οποία κρίνει ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ σκόπιμο να λάβει υπόψη, συμπεριλαμβανομένης της εκτίμησης κατά το Άρθρο 92, παράγραφος 2B(2).

5. Στις περιπτώσεις της παραγράφου (2), και για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που μετράται από Μετρητές Διασυνδέσεων εφαρμόζονται οι εκάστοτε ισχύοντες κανόνες του ENTSO-E και τα οριζόμενα στις σχετικές συμφωνίες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με τους διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας
6. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ διενεργεί τη διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων εντός ενενήντα έξι (96) ωρών από τη λήξη της Ημέρας Κατανομής στην οποία αφορούν.
7. Στην περίπτωση διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο αυτό, η καταχώριση των αντίστοιχων Δεδομένων Μετρήσεων στη βάση δεδομένων μετρητών και μετρήσεων συνοδεύεται από σχετική σήμανση, ενώ σε ιδιαίτερο αρχείο καταχωρούνται όλα τα δεδομένα και η μέθοδος που χρησιμοποιήθηκαν για τη διόρθωση ή την εκτίμηση των μετρήσεων.
8. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει κάθε μήνα στην ιστοσελίδα του κατάλογο των περιπτώσεων μετρητικής διόρθωσης ή εκτίμησης, ο οποίος περιλαμβάνει:
  - A) Τον κωδικό του Καταχωρημένου Μετρητή και περιγραφή των εγκαταστάσεων η ροή ενέργειας των οποίων μετράται από τον Μετρητή.
  - B) Τον Εκπρόσωπο ή τους Εκπροσώπους του Μετρητή.
  - Γ) Περιγραφή του λόγου εξαιτίας του οποίου κατέστη αναγκαία η διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων, και
  - Δ) Κάθε άλλη πληροφορία η οποία είναι απαραίτητη για λόγους διαφάνειας.
9. Λεπτομέρειες για τις εφαρμοζόμενες μεθόδους διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

### **Άρθρο 93. Προσαρμογή Δεδομένων Μέτρησης**

1. Για όλες τις Μονάδες πλην των Μονάδων Αυτοπαραγωγών, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ αφαιρεί τα Δεδομένα Μετρήσεων που αφορούν το βοηθητικό φορτίο κάθε Μονάδας από τα Δεδομένα Μετρήσεων που αφορούν την έγχυση ενέργειας από τη Μονάδα, εφόσον οι εγκαταστάσεις βοηθητικού φορτίου τροφοδοτούνται από κόμβους του Συστήματος και χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ενέργειας ή την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από τη Μονάδα, με εξαίρεση την περίπτωση της χρήσης τους για την εξόρυξη πρώτων υλών ή καύσιμου. Συστήματα τροφοδοσίας με καύσιμο μίας Μονάδας, που βρίσκονται στην ίδια θέση με τη Μονάδα θεωρούνται εγκαταστάσεις βοηθητικού φορτίου, εφόσον στον οριζόντιο ή κάθετο λογιστικό διαχωρισμό επιβαρύνουν τη δραστηριότητα παραγωγής της υπόψη Μονάδας.
2. Στην περίπτωση κατά την οποία περισσότερες Μονάδες είναι εγκατεστημένες στην ίδια θέση και δεν προσδιορίζεται σαφώς η Μονάδα που τροφοδοτεί με ενέργεια τις εγκαταστάσεις βοηθητικού φορτίου, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ κατανέμει την ποσότητα ενέργειας που πρέπει να αφαιρεθεί σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο, με βάση ποσοστά κατανομής, τα οποία προκαθορίζονται από τους κατόχους άδειας παραγωγής για τις Μονάδες αυτές. Το άθροισμα των ποσοστών κατανομής είναι ίσο με εκατό τοις εκατό (100%).
3. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ οφείλει να αφαιρεί τα Δεδομένα Μετρήσεων του βοηθητικού φορτίου από τα αντίστοιχα της παραγωγής ορισμένης Μονάδας Αυτοπαραγωγού, εάν η Μονάδα του Αυτοπαραγωγού είναι συγχρονισμένη με το Σύστημα και παράγει ποσότητα ενέργειας η οποία επαρκεί για την κάλυψη του συνόλου του βοηθητικού της φορτίου. Η παραπάνω αφαίρεση δεν επιτρέπεται, εάν το βοηθητικό φορτίο εξυπηρετείται μέσω γραμμής η οποία δεν συνδέεται στον υποσταθμό με τον οποίο είναι συνδεδεμένη η Μονάδα.
4. Από την παραγωγή μίας Μονάδας δεν αφαιρούνται τα Δεδομένα Μετρήσεων του φορτίου το οποίο δεν αντιστοιχεί σε βοηθητικά φορτία της Μονάδας. Το φορτίο αυτό,

στην περίπτωση που συνδέεται με το βοηθητικό σύστημα μίας Μονάδας και εξυπηρετείται από αυτή, προστίθεται στην ποσότητα ενέργειας που παράγει η Μονάδα αυτή.

5. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εφαρμόζει κατάλληλους συντελεστές για να λαμβάνει υπόψη απώλειες μετασχηματισμού όταν το μετρητικό σημείο αγοράς και το πραγματικό μετρητικό σημείο είναι διαφορετικά. Όταν μία ή περισσότερες μονάδες ΑΠΕ είναι συνδεδεμένες στους ζυγούς ΜΤ του ιδίου μετασχηματιστή ΥΤ/ΜΤ, εφαρμόζεται ένας κατάλληλος αλγόριθμος για την κατανομή των απωλειών του μετασχηματιστή σε κάθε Παραγωγό.
6. Λεπτομέρειες σχετικά με την Προσαρμογή των Δεδομένων Μέτρησης και τις κατάλληλες μεθόδους που χρησιμοποιούνται, παρατίθενται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

#### **Άρθρο 94. Αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τηρεί πλήρες αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων, το οποίο περιλαμβάνει:
  - A) Τις μετρήσεις,
  - B) Τα Δεδομένα Μετρήσεων, με σήμανση στην περίπτωση που αυτά καθορίστηκαν κατόπιν διόρθωσης ή εκτίμησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στο 115 του παρόντος Κανονισμού, και
  - Γ) Αρχείο των δεδομένων και των μεθόδων διόρθωσης ή εκτίμησης των μετρήσεων.
2. Τα στοιχεία του αρχείου αυτού τηρούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για διάστημα πέντε (5) τουλάχιστον ετών από την καταχώρισή τους.
3. Οι Χρήστες του Συστήματος έχουν δικαίωμα πρόσβασης στα στοιχεία της προηγούμενης παραγράφου εφόσον έχουν έννομο συμφέρον.
4. Λεπτομέρειες σχετικά με το αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων, καθώς και της πρόσβασης σε αυτό κατά την παράγραφο (3) του παρόντος Άρθρου, ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

#### **Άρθρο 95. Αναφορές των Δεδομένων Μέτρησης**

1. Η διαδικασία συγκέντρωσης δεδομένων στα πλαίσια της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εξαρτάται από τη διαθεσιμότητα των Δεδομένων Μέτρησης. Για τους τηλεμετρούμενους μετρητές με επιτυχή τηλεμέτρηση συγκεντρώνονται την επόμενη ημέρα για κάθε Ημέρας Κατανομής D ως εξής:
  - A) Από D+1 έως D+5 για Μετρήσεις Μονάδων Παραγωγής και τηλεμετρούμενους Μετρητές, Μη-Πιστοποιημένα Μετρητικά Δεδομένα συλλέγονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και υποβάλλονται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης για κάθε σχετικό τηλεμετρούμενο Μετρητή.
  - B) Έως την D+10 υπολογίζονται τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και υποβάλλονται για κάθε τηλεμετρούμενο Μετρητή και είναι διαθέσιμα για τους σκοπούς της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
  - Γ) Έως την D+10 συνοψίζονται τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης Μονάδων Παραγωγής, Χαρτοφυλακίων Κατανεμημένων και Μη-Κατανεμημένων ΑΠΕ και Κατανεμημένων και Μη-Κατανεμημένων Χαρτοφυλακίων Φορτίου (μόνο για τηλεμετρούμενους Μετρητές) από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής και υποβάλλονται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και είναι διαθέσιμα για σκοπούς της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

2. Οι Συμμετέχοντες μπορούν να πραγματοποιούν ελέγχους στα Δεδομένα Μέτρησης που συγκεντρώνονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ εντός τριών (3) Εργάσιμων Ημερών από την παραλαβή των δεδομένων αυτών και οι αναθεωρημένες ποσότητες ενέργειας μπορούν να υποκαθίστανται ανάλογα με την περίπτωση.

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22**

### **ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ**

#### **Άρθρο 96. Διαχείριση Απωλειών Συστήματος Μεταφοράς**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ προβλέπει τις απώλειες του συστήματος μεταφοράς και προβαίνει στις απαραίτητες ενέργειες για την κάλυψη των εν λόγω ποσοτήτων ενέργειας μέσω κατάθεσης Εντολών με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ υπολογίζει τις πραγματικές απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς, και υπολογίζει τη χρέωση/πίστωση της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων αυτών των απωλειών.
3. Το συνολικό κόστος των Απωλειών Συστήματος Μεταφοράς ανακτάται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέσω του αντίστοιχου Λογαριασμού Προσαυξήσεων.

#### **Άρθρο 97. Πρόβλεψη Απωλειών Συστήματος Μεταφοράς**

1. Οι Απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς υπολογίζονται ως η διαφορά μεταξύ της συνολικής ενέργειας που εγχέεται στο Σύστημα Μεταφοράς από πόρους παραγωγής που συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς και της συνολικής απορρόφησης από το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένης της απορρόφησης στα Όρια μεταξύ Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής. Ο Πίνακας των Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς καθορίζει την αριθμητική τιμή του Συντελεστή Απωλειών Μεταφοράς, ο οποίος ορίζεται ως ο λόγος των Απωλειών Συστήματος Μεταφοράς προς τη συνολική απορρόφηση από το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένης της απορρόφησης στα Όρια μεταξύ Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής. Οι Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς μπορούν να έχουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές για διαφορετικές Περιόδους Κατανομής και Ημέρες Κατανομής, ή μπορούν να εξαρτώνται από το επίπεδο φορτίου του συστήματος.
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τον υπολογισμό των Συντελεστών Απωλειών Μεταφοράς σε ετήσια βάση, οι οποίοι εφαρμόζονται για τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού για το έτος Υ, λαμβάνοντας υπόψη ιστορικές ποσότητες έγχυσης/απορρόφησης ενέργειας, σε κάθε κόμβο του Συστήματος Μεταφοράς κατά τη διάρκεια του προηγούμενου έτους Υ-1 μέχρι την ημέρα του υπολογισμού.
3. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ υποβάλλει τους υπολογιζόμενους Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς μαζί με την εφαρμοζόμενη μεθοδολογία στην Ρυθμιστική Αρχή, προς έγκριση, τουλάχιστον δύο μήνες πριν την έναρξη του ημερολογιακού έτους στο οποίο αφορούν και δεν δύνανται να τροποποιούνται εντός του έτους αυτού.
4. Κατόπιν της έγκρισης, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί τους Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς για την ωριαία πρόβλεψη των απωλειών του συστήματος μεταφοράς που πρέπει να αγοραστούν στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, όπως περιγράφεται λεπτομερώς στον Κανονισμό Αγοράς Επόμενης Ημέρας και στον Κανονισμό Ενδοημερήσιας Αγοράς, αντιστοίχως.

## ΤΜΗΜΑ V

### ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23

#### ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

##### Άρθρο 98. Περίοδος Εκκαθάρισης

Η Ενέργεια Εξισορρόπησης, οι Αποκλίσεις και η Ισχύς Εξισορρόπησης εκκαθαρίζονται ανά 15-λεπτη χρονική περίοδο. Η ανωτέρω περίοδος ορίζεται ως Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

##### Άρθρο 99. Λογαριασμοί Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τηρεί τους ακόλουθους Λογαριασμούς Αγοράς Εξισορρόπησης:
  - A) Λογαριασμός Ενέργειας Εξισορρόπησης,
  - B) Λογαριασμός Ενέργειας παρεχόμενης για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης,
  - Γ) Λογαριασμός Αποκλίσεων,
  - Δ) Λογαριασμός Ισχύος Εξισορρόπησης,
  - E) Λογαριασμός Προσαυξήσεων,
  - ΣΤ) Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης,
  - Z) Λογαριασμός Τελών Αγοράς Εξισορρόπησης, και
  - H) Λογαριασμός Αποθεματικού για Χρηματοοικονομική Ουδετερότητα.
2. Οι Λογαριασμοί της παραγράφου 1 δεν είναι λογιστικοί και τηρούνται αποκλειστικά για την παρακολούθηση της Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

##### Άρθρο 100. Αντικείμενο Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ως Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης νοείται ο υπολογισμός με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων ενέργειας και ισχύος και ο υπολογισμός της χρηματικής αξίας των χρεώσεων και πιστώσεων των Συμμετεχόντων, όπως αναλυτικά αναφέρεται στην παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου.
2. Η Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τους ακόλουθους υπολογισμούς για κάθε Ημέρα Κατανομής:
  - A) υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
  - B) υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
  - Γ) υπολογισμός ενέργειας παρεχόμενης για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
  - Δ) υπολογισμός Αποκλίσεων, για κάθε Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
  - E) υπολογισμός Προσαρμογής Αποκλίσεων για κάθε Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,



- ΣΤ) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για Ενέργεια Εξισορρόπησης για κάθε μια από τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
- Ζ) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για ενέργεια παρεχόμενη για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για κάθε μια από τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
- Η) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων του Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για Αποκλίσεις για κάθε μια από τις Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής
- Θ) υπολογισμός του κόστους απωλειών του Συστήματος, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
- Ι) υπολογισμός των τυχόν επιβαλλόμενων Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης,
- ΙΑ) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων που αφορούν τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων,
- ΙΒ) υπολογισμός των Τελών Αγοράς Εξισορρόπησης για κάθε Συμμετέχοντα, και
- ΙΓ) υπολογισμός του ποσού διασφάλισης χρηματοοικονομικής ουδετερότητας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

**Άρθρο 101. Απαιτούμενα στοιχεία για τη εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης**

Για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί τα ακόλουθα στοιχεία:

- Α) το Πρόγραμμα Συναλλαγών κάθε Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης, όπως αυτό διαμορφώνεται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά,
- Β) τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ (ποσότητα και τιμή) ανά Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ, που κατακυρώθηκαν στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου,
- Γ) τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ (ποσότητα και τιμή) ανά Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ, που κατακυρώθηκαν στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου,
- Δ) ενεργοποιημένες προσφορές ενέργειας για σκοπούς πέραν της εξισορρόπησης,
- Ε) οι Εντολές Κατανομής
- ΣΤ) τις μετρήσεις του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παρέχουν Ενέργεια Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ,
- Ζ) τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που δεν κατακυρώθηκαν στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού χρόνου,
- Η) τις τιμές εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας ανά Περίοδο Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης,
- Θ) οι ενδείξεις με τις οποίες επισημαίνεται η ενέργεια που παρασχέθηκε για σκοπούς πέραν της εξισορρόπησης,
- Ι) τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης Ενέργειας για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και τις διασυνδέσεις,

- ΙΑ) την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφήθηκε από καταναλωτές Χαμηλής και Μέσης Τάσης, όπως γνωστοποιούνται στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής,
- ΙΒ) τα ενεργειακά προφίλ ανά κατηγορία καταναλωτή για μη-τηλεμετρούμενες Οντότητες από τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής,
- ΙΓ) τις συνολικές εγχύσεις των Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης, όπως γνωστοποιούνται στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής,
- ΙΔ) τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
- ΙΕ) τις τυχόν υποβληθείσες Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Διαθεσιμότητας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
- ΙΣΤ) τα αποτελέσματα της ΔΕΠ για Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σε MW·
- ΙΖ) τις Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και
- ΙΗ) την πραγματική διαθεσιμότητα των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για παροχή κάθε τύπου Ισχύος Εξισορρόπησης.

**Άρθρο 102. Υποχρεώσεις των Διαχειριστών Δικτύου Διανομής στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής γνωστοποιούν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του μήνα Μ τις ακόλουθες πληροφορίες:
  - Α) τα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και ανά Κατηγορία Προφίλ, μέχρι την 20η ημερολογιακή ημέρα του μήνα Μ-1 για την απορρόφηση του μήνα Μ σχετικά με την απορρόφηση των καταναλωτών με απλούς μετρητές που συνδέονται στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος,
  - Β) τη συνολική απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στους καταναλωτές με ωριαίους μετρητές που συνδέονται στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, έως τη 18η ημερολογιακή ημέρα του μήνα Μ + 1 για το μήνα Μ,
  - Γ) τη συνολική απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στους καταναλωτές Μέσης Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, έως τη 14η ημερολογιακή ημέρα του μήνα Μ + 1 για το μήνα Μ,
  - Δ) τη συνολική παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, έως τη 14η ημερολογιακή ημέρα του μήνα Μ + 1 για το μήνα Μ.
2. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τυχόν επικαιροποιημένα στοιχεία για τη συνολική απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας των καταναλωτών Χαμηλής και Μέσης Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, καθώς για την παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ που συνδέονται στο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, σύμφωνα με την παράγραφο 1, το αργότερο την τελευταία ημέρα του μήνα Μ + 6, την τελευταία ημέρα του μήνα Μ + 12 και την τελευταία ημέρα του μήνα Μ + 24. Δεν επιτρέπεται διόρθωση στα δεδομένα που αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής μετά την παρέλευση της ανωτέρω προθεσμίας.

### **Άρθρο 103. Χρηματοοικονομική ουδετερότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ**

1. Η χρηματοοικονομική ουδετερότητα της Αγοράς Εξισορρόπησης διασφαλίζεται με σχετική προσαρμογή των χρεώσεων χρήσης συστήματος για τα επόμενα έτη. Ειδικότερα, το καθαρό θετικό ή αρνητικό ποσό που παραμένει από την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων συμπεριλαμβανομένων των αποκλίσεων διασύνδεσης και των προγραμμάτων διασύνδεσης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ πιστώνεται ή χρεώνεται από το Φορέα Εκκαθάρισης σε ένα ειδικό λογαριασμό αποθεματικού που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ, και λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για τα επόμενα έτη. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ μπορεί να περιλαμβάνει πρόβλεψη του ανωτέρω καθαρού ποσού για το επόμενο έτος Y+1 προκειμένου να συμπεριληφθεί στις Χρεώσεις Χρήσεις Συστήματος του έτους Y+1.

### **Άρθρο 104. Τεχνική Απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».**

Λεπτομέρειες και παραδείγματα υπολογισμών σχετικά με την εκκαθάριση της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης και των Αποκλίσεων περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24**

### **ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ**

#### **Άρθρο 105. Υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων**

1. Η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ξεχωριστά για τη χειροκίνητη ΕΑΣ και την αυτόματη ΕΑΣ.
2. Η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ορίζεται ως εξής:
  - A) Η ανοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης είναι (α) όσον αφορά τις Μονάδες Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων Α.Π.Ε., η πρόσθετη ενέργεια που αντιστοιχεί στην τελική Εντολή Κατανομής σε σχέση με τα αντίστοιχα Προγράμματα Συναλλαγών τους και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, η μείωση της κατανάλωσης ενέργειας σε σχέση με τα αντίστοιχα Προγράμματα Συναλλαγών τους και
  - B) Η καθοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης είναι (α) όσον αφορά τις Μονάδες Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων Α.Π.Ε., η μείωση της ενέργειας που αντιστοιχεί στην τελική Εντολή Κατανομής σε σχέση με τα αντίστοιχα Προγράμματα Συναλλαγών τους και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, η αύξηση της κατανάλωσης ενέργειας σε σχέση με τα αντίστοιχα Προγράμματα Συναλλαγών τους.
3. Η ενεργοποιημένη Ενέργεια που παρέχεται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ορίζεται ως εξής:
  - A) Η ανοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης (ΑΟΕυρ) είναι (α) όσον αφορά τις Μονάδες Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μονάδων Α.Π.Ε., η πρόσθετη ενέργεια που αντιστοιχεί στην τελική Εντολή Κατανομής για πρόσθετη παραγωγή Ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης σε σχέση με τα αντίστοιχά τους Προγράμματα Συναλλαγών, και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, η μικρότερη κατανάλωση ενέργειας σε σχέση με τα αντίστοιχά τους Προγράμματα Συναλλαγών και

- B) Η καθοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης (AOEdn) είναι (α) όσον αφορά τις Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε., η μείωση της ενέργειας που αντιστοιχεί στην τελική Εντολή Κατανομής για μικρότερη παραγωγή Ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης σε σχέση με τα αντίστοιχά τους Προγράμματα Συναλλαγών και (β) όσον αφορά τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Φορτίων η πρόσθετη κατανάλωση ενέργειας σε σχέση με τα αντίστοιχά τους Προγράμματα Συναλλαγών.
4. Η συνολική Ενεργοποιημένη Ενέργεια για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων υπολογίζεται ως το άθροισμα της ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης και της ενεργοποιημένης Ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, δηλαδή:
- $$TAE^{up} = ABE^{up} + AOE^{up}$$
- $$TAE^{dn} = ABE^{dn} + AOE^{dn}.$$
5. Η Επιβεβλημένη Ενέργεια μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ισούται με το Πρόγραμμα Συναλλαγών συν την ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ μείον την καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ συν την ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης μείον την καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, όπως αποδίδεται παρακάτω:
- $$INST_{e,t} = MS_{e,t} + ABE_{e,t}^{mFRR,up} - ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + AOE_{e,t}^{up} - AOE_{e,t}^{dn}$$
- Για τον υπολογισμό της Επιβεβλημένης Ενέργειας μπορεί να οριστεί όριο ανοχής ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής, μετά από πρόταση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
6. Το ολοκλήρωμα των μετρήσεων του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) μίας Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  που είναι μεγαλύτερες της Επιβεβλημένης Ενέργειας,  $INST_{e,t}$  ορίζεται ως η SCADA Ανοδική Ποσότητα  $SQ_{e,t}^{up}$
7. Το ολοκλήρωμα των μετρήσεων του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) μίας Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  που είναι μικρότερες της Επιβεβλημένης Ενέργειας,  $INST_{e,t}$  ορίζεται ως η SCADA Καθοδική Ποσότητα  $SQ_{e,t}^{dn}$
8. Σε περίπτωση Εντολής Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,  $mFRR\_PBE_{e,t}^{up}$  υπολογίζεται ως εξής:
- για Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Α.Π.Ε.:
 
$$mFRR\_BE_{e,t}^{up} = INST_{e,t} - MS_{e,t}$$
  - για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου:
 
$$mFRR\_BE_{e,t}^{up} = MS_{e,t} - INST_{e,t}$$
- Στις παραπάνω σχέσεις θετικό πρόσημο αντιστοιχεί σε παροχή ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, ενώ αρνητικό πρόσημο αντιστοιχεί σε παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ.
9. Σε περίπτωση που μία Οντότητα Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  λειτουργεί υπό ΑΡΙΠ κατά τη διάρκεια μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , τότε:

- i. η Ανοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ΑΠΕ ισούται με:

$$aFRR\_BE_{e,t}^{up} = SQ_{e,t}^{up} - INST_{e,t}$$

- ii. η Καθοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ΑΠΕ ισούται με:

$$aFRR\_BE_{e,t}^{dn} = SQ_{e,t}^{dn} - INST_{e,t}$$

- iii. η Ανοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου ισούται με:

$$aFRR\_BE_{e,t}^{up} = INST_{e,t} - SQ_{e,t}^{up}$$

- iv. η Καθοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου ισούται με:

$$aFRR\_BE_{e,t}^{dn} = INST_{e,t} - SQ_{e,t}^{dn}$$

Στις παραπάνω σχέσεις θετικό πρόσημο αντιστοιχεί σε παροχή ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ, ενώ αρνητικό πρόσημο αντιστοιχεί σε παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ.

10. Η Απόκλιση μιας Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ισούται με τη διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προκύπτει με βάση τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης της Οντότητας και το Πρόγραμμα Συναλλαγών της Οντότητας όπως αποδίδεται παρακάτω:

- i. για Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Α.Π.Ε.:

$$IMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t}$$

- ii. για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου:

$$IMB_{e,t} = MS_{e,t} - MQ_{e,t}$$

Στις παραπάνω σχέσεις θετικό πρόσημο αντιστοιχεί σε παροχή περισσότερης ενέργειας (ή απορρόφηση λιγότερης ενέργειας) από την Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ενώ αρνητικό πρόσημο αντιστοιχεί σε παροχή λιγότερης ενέργειας (ή απορρόφηση περισσότερης ενέργειας) σε σχέση με το Πρόγραμμα Συναλλαγών της.

11. Η Προσαρμογή Αποκλίσεων μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  που παρέχει Ενέργεια Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  αποδίδεται από τις σχέσεις παρακάτω:

- i. για Μονάδες Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε.:

$$IMBADJ_{e,t} = MS_{e,t} - INST_{e,t}$$

- ii. για Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου:

$$IMBADJ_{e,t} = INST_{e,t} - MS_{e,t}$$

12. Η Τελική Απόκλιση μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  που δεν λειτουργούσε υπό ΑΡΙΠ για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ισούται με την Απόκλιση συν τη Προσαρμογή Αποκλίσεων, όπως δίνεται παρακάτω:

$$FIMB_{e,t} = IMB_{e,t} + IMBADJ_{e,t}$$

13. Η Τελική Απόκλιση μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  που λειτουργούσε υπό ΑΡΙΠ για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ισούται με μηδέν.

14. Η Τελική Απόκλιση μίας Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  η οποία δεν παρέχει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης ισούται με την Απόκλιση όπως υπολογίζεται βάσει της παραγράφου 10. Συγκεκριμένα:

- i. για Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε, Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής, και Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις Διασυνδέσεις η Τελική Απόκλιση ισούται με  $FIMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t}$ .
- ii. Για Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενου Φορτίου και για Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις Διασυνδέσεις η Τελική Απόκλιση ισούται με  $FIMB_{e,t} = MS_{e,t} - MQ_{e,t}$ .

Θετική Τελική Απόκλιση αντιστοιχεί (α) όσον αφορά τις Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε., σε υψηλότερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Εντολή Κατανομής και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε μικρότερη μετρηθείσα κατανάλωση ενέργειας συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Εντολή Κατανομής.

Αρνητική Τελική Απόκλιση σημαίνει (α) όσον αφορά τις Μονάδες Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε., σε χαμηλότερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο συγκρινόμενη με την αντίστοιχη μέση Εντολή Κατανομής, και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε υψηλότερη μετρηθείσα κατανάλωση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Εντολή Κατανομής.

Σε περίπτωση που το Πρόγραμμα Συναλλαγών μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  είναι μικρότερο από το Τεχνικό Ελάχιστο της Οντότητας τότε (α) αν η ΔΕΠ μηδενίζει την ενέργεια της Οντότητας η ποσότητα από το Πρόγραμμα Συναλλαγών μέχρι το μηδέν θεωρείται απόκλιση και (β) αν η ΔΕΠ φορτίσει την Οντότητα τουλάχιστον στο Τεχνικό της Ελάχιστο η ενέργεια από το Πρόγραμμα Συναλλαγών μέχρι το Τεχνικό Ελάχιστο της Οντότητας θεωρείται απόκλιση. Λεπτομέρειες καθώς και τυχόν παρεκκλίσεις σχετικά με τα παραπάνω περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».

15. Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τις οποίες παρέχουν ενέργειας εξισορρόπησης το Πρόγραμμα Συναλλαγών λαμβάνεται ίσο με το Φορτίο Αναφοράς τους το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την αντίστοιχη περίοδο, και αντιστοιχεί στην ηλεκτρική ενέργεια που θα καταναλωνόταν από το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου σε περίπτωση μη ενεργοποίησης των σχετικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης. Το Φορτίο Αναφοράς ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου υπολογίζεται ως ο μέσος όρος της κατανάλωσης ενέργειας του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου κατά τη διάρκεια των 10 προηγούμενων ημερών με παρόμοιο προφίλ φορτίου χωρίς την ενεργοποίηση της Απόκρισης Ζήτησης. Το Φορτίο Αναφοράς προσαρμόζεται περαιτέρω χρησιμοποιώντας την τεχνική της "προεπιλογής πρωινής ρύθμισης" (προσαρμογή προς τα πάνω ή προς τα κάτω του υπολογιζόμενου μέσου όρου σύμφωνα με την κατανάλωση του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου στις τέσσερις ώρες αμέσως πριν από το συμβάν), προκειμένου να αντισταθμιστεί πιθανή τεχνητή αύξηση της κατανάλωσης ενός καταναλωτή πριν από την ενεργοποίηση ενός συμβάντος Απόκρισης Ζήτησης. Λεπτομέρειες για τον υπολογισμό του Φορτίου Αναφοράς περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Υπολογισμός Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων».

## Άρθρο 106. Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης Χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε EUR/MWh),  $BEP_{z,t}^{up}$ , για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την ενεργοποίηση ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ισούται με το μέγιστο των τιμών των βημάτων των προσφορών χειροκίνητης ΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της Απόκλισης Συστήματος. Σε περίπτωση που υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την ενεργοποίηση ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε Ζώνη Προσφορών ισούται με το μέγιστο των τιμών των βημάτων των προσφορών χειροκίνητης ΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της Απόκλισης Ζώνης της συγκεκριμένης Ζώνης Προσφορών.
2. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (σε EUR/MWh),  $BEP_{z,t}^{dn}$ , για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την ενεργοποίηση καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ισούται με το ελάχιστο των τιμών των βημάτων των προσφορών χειροκίνητης ΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της Απόκλισης Συστήματος. Εάν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την ενεργοποίηση καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για κάθε Ζώνη Προσφορών ισούται με το ελάχιστο των τιμών των βημάτων των προσφορών χειροκίνητης ΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της Απόκλισης Ζώνης της συγκεκριμένης Ζώνης Προσφορών.
3. Οι ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που ενεργοποιούνται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης επισημαίνονται και εξαιρούνται από τον υπολογισμό των τιμών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ. Κατάλογος με τους σκοπούς που δεν αφορούν στην εξισορρόπηση του συστήματος προτείνεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή. Ενδεικτικά, τέτοιοι λόγοι είναι η διαχείριση των περιορισμών του συστήματος, και η ανακατανομή των εφεδρειών.
4. Στην περίπτωση που για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εγχύθηκε ενέργεια από Συμβεβλημένες Μονάδες ή Συμπληρωματική Ενέργεια από Έκτακτες Εισαγωγές ή έγιναν Περικοπές Φορτίων, η Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ προσαυξάνεται με την Προσαύξηση Ελλείμματος Ενέργειας Εξισορρόπησης σε €/MWh για την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Η τιμή της Προσαύξησης Ελλείμματος Ενέργειας Εξισορρόπησης σε €/MWh καθορίζεται με Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής.
5. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των Τιμών Ενέργειας Εξισορρόπησης είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, ο τελευταίος ενημερώνει τη Ρυθμιστική Αρχή θέτοντας στη διάθεσή της όλα τα στοιχεία που η τελευταία τυχόν ζητήσει για τον προσδιορισμό Διοικητικά Οριζόμενων Μοναδιαίων Τιμών Ενέργειας Εξισορρόπησης.

## Άρθρο 107. Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για Ενέργεια Εξισορρόπησης

1. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, για την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης ή για ενέργεια ενεργοποιημένη για

σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης μετά από σχετική Εντολή Κατανομής, προσδιορίζεται για κάθε κατεύθυνση σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα:

	<b>Θετική Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης Χειροκίνητης ΕΑΣ</b>	<b>αρνητική Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης Χειροκίνητης ΕΑΣ</b>
<b>Ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης</b>	Πληρωμή από Φορέα Εκκαθάρισης σε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	Πληρωμή από Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης
<b>Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης</b>	Πληρωμή από Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης	Πληρωμή από Φορέα Εκκαθάρισης σε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

2. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, για την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ υπολογίζεται ως εξής:
  - A) Η ποσότητα ενεργοποιημένης Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων πολλαπλασιάζεται με την Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ ανά ζώνη και
  - B) Η ποσότητα ενεργοποιημένης Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων πολλαπλασιάζεται με την Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ ανά ζώνη.
3. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν για ενέργεια που παρέχεται για σκοπούς πέραν της Εξισορρόπησης, υπολογίζεται ως το άθροισμα για κάθε βήμα των γινόμενων της ποσότητας ενεργοποιημένης ενέργειας του βήματος και της τιμής του αντίστοιχου βήματος Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης για την αντίστοιχη Οντότητα.
4. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ υπολογίζεται ως το γινόμενο:
  - A) της ποσότητας ενεργοποιημένης ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και
  - B) του μεγίστου μεταξύ αφενός της τιμής ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ και αφετέρου της τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην ποσότητα ενεργοποιημένης ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Αν δεν έχει υπολογιστεί Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ χρησιμοποιείται η σχετική τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

$$aFRR\_BEC_{e,t}^{up} = aFRR\_BE_{e,t}^{up} \times \max(BEP_{z,t}^{up}, OPBE_{e,s,t}^{aFRR,up})$$



Όπου:

$aFRR\_BEC_{e,t}^{up}$  Η χρέωση ή πίστωση για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$aFRR\_BE_{e,t}^{up}$  η Ανοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$BEP_{z,t}^{up}$  η Τιμή Ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για τη ζώνη προσφορών z και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t. Η ζώνη προσφορών z είναι η ζώνη στην οποία βρίσκεται η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e.

$OPBE_{e,s,t}^{aFRR,up}$  η τιμή σε €/MWh του βήματος s της προσφοράς ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t. Το βήμα s είναι αυτό που αντιστοιχεί στην ποσότητα  $aFRR\_BE_{e,t}^{up}$ .

5. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Ενεργοποιημένη Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ υπολογίζεται ως το γινόμενο:

A) της ποσότητας ενεργοποιημένης Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και

B) του ελαχίστου μεταξύ αφενός της τιμής Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ και αφετέρου της τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Αν δεν έχει υπολογιστεί Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ χρησιμοποιείται η σχετική τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

$$aFRR\_BEC_{e,t}^{dn} = aFRR\_BE_{e,t}^{dn} \times \max(BEP_{z,t}^{dn}, OPBE_{e,s,t}^{aFRR,dn})$$

Όπου:

$aFRR\_BEC_{e,t}^{dn}$  Η χρέωση ή πίστωση για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$aFRR\_BE_{e,t}^{dn}$  η Καθοδική Ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$BEP_{z,t}^{dn}$  η Τιμή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για τη ζώνη προσφορών z και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t. Η ζώνη προσφορών z είναι η ζώνη στην οποία βρίσκεται η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e.

$OPBE_{e,s,t}^{aFRR,dn}$  η τιμή σε €/MWh του βήματος s της προσφοράς καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ της Οντότητας

Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ . Το βήμα  $s$  είναι αυτό που αντιστοιχεί στην ποσότητα  $aFRR\_BE_{e,t}^{dn}$ .

6. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες που προσφέρουν Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος πληρώνονται σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις της σχετικής Σύμβασης Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

#### Άρθρο 108. Υπολογισμός Τιμής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

1. Η Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (σε EUR/MWh) ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων υπολογίζεται ως εξής:
  - A) Η Ανοδική Τιμή Απόκλισης  $IP_t^{up}$  υπολογίζεται για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  ως η μεσοσταθμική τιμή όλων των ενεργοποιημένων ποσοτήτων ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης (αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ) για την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Στην περίπτωση που δεν έχει ενεργοποιηθεί ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης η Ανοδική Τιμή Απόκλισης ισούται με την Καθοδική Τιμή Απόκλισης.
  - B) Η Καθοδική Τιμή Απόκλισης  $IP_t^{dn}$  υπολογίζεται για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ως η μεσοσταθμική τιμή όλων των ενεργοποιημένων ποσοτήτων καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης (αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ) για την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Στην περίπτωση που δεν έχει ενεργοποιηθεί καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης η Καθοδική Τιμή Απόκλισης ισούται με την Ανοδική Τιμή Απόκλισης.
  - Γ) Στην περίπτωση που για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  δεν ενεργοποιήθηκε ούτε ανοδική ούτε και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης ως Τιμή Απόκλισης λαμβάνεται Τιμή Αναφοράς  $RP_t$  η οποία ισούται με την μεσοσταθμική τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την όλες τις ζώνες προσφορών  $z$  για την αντίστοιχη Αγοραία Χρονική Μονάδα, δηλαδή την Αγοραία Χρονική Μονάδα εντός της οποίας βρίσκεται η δεδομένη Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
2. Η τιμή που χρησιμοποιείται κάθε φορά για τον υπολογισμό των χρεώσεων και πιστώσεων που αφορούν Αποκλίσεις, παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

		Απόκλιση Συστήματος		
		Αρνητική (Ελλειμμα Ενέργειας)	Μηδενική	Θετική (Περίσσεια Ενέργειας)
Απόκλιση Συμβαλλόμενου Μέρους Με Ευθύνη Εξισορρόπησης	Αρνητική (Ελλειμμα Ενέργειας)	$IP_t^{up}$	$RP_t$	$IP_t^{up}$
	Μηδενική	-	-	-
	Θετική (Περίσσεια Ενέργειας)	$IP_t^{dn}$	$RP_t$	$IP_t^{dn}$

3. Μετά από πρόταση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής μπορεί να οριστεί Διοικητικά Οριζόμενο Ανώτατο Όριο Τιμής Αποκλίσεων. Το Διοικητικά Οριζόμενο Ανώτατο Όριο Τιμής Αποκλίσεων δύναται να χρησιμοποιείται σε περίπτωση που η ζωνική απόκλιση είναι πολύ χαμηλή με αποτέλεσμα η ζωνική Ανοδική ή Καθοδική Τιμή Απόκλισης η οποία υπολογίζεται ως η μεσοσταθμική τιμή όλων των ποσοτήτων ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης είναι μεγαλύτερη από την ακριβότερη ενεργοποιημένη Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.
4. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των Τιμών Εκκαθάρισης Αποκλίσεων είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, ο τελευταίος ενημερώνει τη Ρυθμιστική Αρχή θέτοντας στη διάθεσή της όλα τα στοιχεία που η τελευταία τυχόν ζητήσει για τον προσδιορισμό Διοικητικά Οριζόμενων Μοναδιαίων Τιμών Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

### **Άρθρο 109. Υπολογισμός Χρεώσεων και Πιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων**

1. Η Εκκαθάριση Αποκλίσεων αποτελεί τη διαδικασία με βάση την οποία το κόστος που προκύπτει για την εξισορρόπηση του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, με την ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, κατανέμεται στους Συμμετέχοντες που προκάλεσαν τις αποκλίσεις. Η Εκκαθάριση Αποκλίσεων εκτελείται αρχικά ανά Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης και στη συνέχεια ομαδοποιείται ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
2. Το ποσό Απόκλισης σε € για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  και Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  υπολογίζεται ως η Τελική Απόκλιση  $FIMB_{e,t}$ , σε MWh, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 105, πολλαπλασιασμένη με την σχετική Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων σε €/MWh όπως υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 108. Αναλυτικά:

- i. Στην περίπτωση που η ποσότητα της Τελικής Απόκλισης,  $FIMB_{e,t}$ , για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  σε MWh και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , είναι αρνητική (έλλειμμα ηλεκτρικής ενέργειας) τότε προκύπτει χρέωση Αποκλίσεων ίση με:

$$IMBC_{e,t} = FIMB_{e,t} \times IP_t^{up}, \text{ αν η Απόκλιση του Συστήματος είναι μη μηδενική}$$

$$IMBC_{e,t} = FIMB_{e,t} \times RP_t, \text{ αν η Απόκλιση του Συστήματος είναι μηδενική}$$

- ii. Στην περίπτωση που η ποσότητα της Τελικής Απόκλισης,  $FIMB_{e,t}$ , για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  σε MWh και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , είναι θετική (περίσσεια ηλεκτρικής ενέργειας) τότε προκύπτει πίστωση Αποκλίσεων ίση με:

$$IMBC_{e,t} = FIMB_{e,t} \times IP_t^{dn}, \text{ αν η Απόκλιση του Συστήματος είναι μη μηδενική}$$

$$IMBC_{e,t} = FIMB_{e,t} \times RP_t, \text{ αν η Απόκλιση του Συστήματος είναι μηδενική}$$

Όπου

$IMBC_{e,t}$  η χρέωση ή πίστωση Αποκλίσεων σε € για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  σε MWh και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$

$FIMB_{e,t}$  η ποσότητα της Τελικής Απόκλισης,  $FIMB_{e,t}$ , για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $e$  σε MWh και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$

$IP_t^{up}$  η Ανοδική Τιμή Απόκλισης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$

- $IP_t^{up}$  η Καθοδική Τιμή Απόκλισης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$
- $RP_t$  η μεσοσταθμική τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την όλες τις ζώνες προσφορών  $z$  για την αντίστοιχη Αγοραία Χρονική Μονάδα, δηλαδή την Αγοραία Χρονική Μονάδα εντός της οποίας βρίσκεται η δεδομένη Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

3. Όταν το ποσό Απόκλισης υπολογίζεται αρνητικό, η Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης υποχρεούται στην καταβολή του υπολογιζόμενου ποσού. Όταν το ποσό Απόκλισης υπολογίζεται θετικό, η Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης δικαιούται να εισπράξει το υπολογιζόμενο ποσό.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25

### ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

#### Άρθρο 110. Υπολογισμός Παρασχεθείσας Ποσότητας Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Η Περίοδος Εκκαθάρισης Ισχύος Εξισορρόπησης ορίζεται ίση με την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Για την αντιστοίχιση της Περιόδου Κατανομής σε Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, τα ημίωρα αποτελέσματα για Ισχύ Εξισορρόπησης της ΔΕΠ επιμερίζονται σε δύο (2) ισοδύναμα 15-λεπτα αποτελέσματα.
2. Για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη:
  - i. Τα τμήματα των επιμέρους βημάτων της προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που έχουν επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
  - ii. την διαθεσιμότητα σε MW της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παροχή της υπηρεσίας σε πραγματικό χρόνο.
  - iii. το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.
3. Η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  υπολογίζεται ως εξής:

$$FCRQ_{e,t}^{up} = \sum_{as} (FCRQ_{e,as,t}^{up}) \times T_{e,t}^{FCR,up}$$

$$FCRQ_{e,t}^{dn} = \sum_{as} (FCRQ_{e,as,t}^{dn}) \times T_{e,t}^{FCR,dn}$$

όπου:

$FCRQ_{e,t}^{up}$  η παρασχεθείσα ανοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$FCRQ_{e,as,t}^{up}$  το τμήμα,  $as$ , του βήματος,  $s$ , σε MW της προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα

Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$T_{e,t}^{FCR,up}$  το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο,

$FCRQ_{e,t}^{dn}$  η παρασχεθείσα καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$FCRQ_{e,as,t}^{dn}$  το τμήμα,  $as$ , του βήματος,  $s$ , σε MW της προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$T_{e,t}^{FCR,dn}$  το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.

4. Η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  υπολογίζεται ως εξής:

$$mFRRQ_{e,t}^{up} = \sum_{as} (mFRRQ_{e,as,t}^{up}) \times T_{e,t}^{mFRR,up}$$

$$mFRRQ_{e,t}^{dn} = \sum_{as} (mFRRQ_{e,as,t}^{dn}) \times T_{e,t}^{mFRR,dn}$$

όπου:

$mFRRQ_{e,t}^{up}$  η παρασχεθείσα ανοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$mFRRQ_{e,as,t}^{up}$  το τμήμα,  $as$ , του βήματος,  $s$ , σε MW της προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$T_{e,t}^{mFRR,up}$  το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής χειροκίνητης ΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο,

$mFRRQ_{e,t}^{dn}$  η παρασχεθείσα καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$mFRRQ_{e,as,t}^{dn}$  το τμήμα,  $as$ , του βήματος,  $s$ , σε MW της προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$T_{e,t}^{mFRR,dn}$  το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής χειροκίνητης ΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

5. Η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  υπολογίζεται ως εξής:

$$aFRRQ_{e,t}^{up} = \sum_{as} (aFRRQ_{e,as,t}^{up}) \times T_{e,t}^{aFRR,up}$$

$$aFRRQ_{e,t}^{dn} = \sum_{as} (aFRRQ_{e,as,t}^{dn}) \times T_{e,t}^{aFRR,dn}$$

όπου:

$aFRRQ_{e,t}^{up}$  η παρασχεθείσα ανοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$aFRRQ_{e,as,t}^{up}$  το τμήμα,  $as$ , του βήματος,  $s$ , σε MW της προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$T_{e,t}^{mFRR,up}$  το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής αυτόματης ΕΑΣ σε

πραγματικό χρόνο,

$aFRRQ_{e,t}^{dn}$  η παρασχεθείσα καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$aFRRQ_{e,as,t}^{dn}$  το τμήμα,  $as$ , του βήματος,  $s$ , σε MW της προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , για την Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$T_{e,t}^{aFRR,dn}$  το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής αυτόματης ΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

### Άρθρο 111. Υπολογισμός Αποζημίωσης Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων η αποζημίωση για την παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη την παρασχεθείσα ανοδική ή καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης και την τιμή του αντίστοιχου βήματος της προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που έχουν επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
2. Η αποζημίωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , αντιστοίχως, υπολογίζονται ως εξής:

$$FCRC_{e,t}^{up} = \sum_{as} (FCRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{FCR,up})$$

$$FCRC_{e,t}^{dn} = \sum_{as} (FCRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{FCR,dn})$$

$$mFRR_{e,t}^{up} = \sum_{as} (mFRRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{mFRR,up})$$

$$mFRR_{e,t}^{dn} = \sum_{as} (mFRRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{mFRR,dn})$$

$$aFRR_{e,t}^{up} = \sum_{as} (aFRRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{aFRR,up})$$

$$aFRR_{e,t}^{dn} = \sum_{as} (aFRRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{aFRR,dn})$$

όπου:

$FCRC_{e,t}^{up}$  η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική ΕΔΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$FCRC_{e,t}^{dn}$  η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για καθοδική ΕΔΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$mFRR_{e,t}^{up}$  η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική χειροκίνητη ΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$mFRR_{e,t}^{dn}$  η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$aFRR_{e,t}^{up}$  η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική αυτόματη ΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$aFRR_{e,t}^{dn}$  η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για καθοδική αυτόματη ΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$OP_{e,s,t}^{FCR,up}$  η τιμή σε €/MW του βήματος  $s$  της προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$OP_{e,s,t}^{FCR,dn}$  η τιμή σε €/MW του βήματος  $s$  της προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$OP_{e,s,t}^{aFRR,up}$  η τιμή σε €/MW του βήματος  $s$  της προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$OP_{e,s,t}^{aFRR,dn}$  η τιμή σε €/MW του βήματος  $s$  της προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$OP_{e,s,t}^{mFRR,up}$  η τιμή σε €/MW του βήματος  $s$  της προσφοράς ανοδικής Ισχύος



Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  και

$OP_{e,s,t}^{mFRR,dn}$  η τιμή σε €/MW του βήματος  $s$  της προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για χειροκίνητη της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει την συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

3. Η συνολική αποζημίωση όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , υπολογίζεται ως εξής:

$$BALCAP_t = \sum_e FCRC_{e,t}^{up} + \sum_e FCRC_{e,t}^{dn} + \sum_e mFRR_{e,t}^{up} + \sum_e mFRR_{e,t}^{dn} + \sum_e aFRR_{e,t}^{up} + \sum_e aFRR_{e,t}^{dn}$$

όπου:

$BALCAP_t$  η συνολική αποζημίωση όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

4. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των τιμών των προσφορών είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, ο τελευταίος ενημερώνει τη Ρυθμιστική Αρχή θέτοντας στη διάθεσή της όλα τα στοιχεία που η τελευταία τυχόν ζητήσει για τον προσδιορισμό Διοικητικά Οριζόμενων Μοναδιαίων Τιμών Πληρωμής για την Ισχύ Εξισορρόπησης ανά τύπο Ισχύος Εξισορρόπησης και Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 27

### ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ

#### Άρθρο 112. Λογαριασμοί Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων περιλαμβάνει τους ακόλουθους επιμέρους λογαριασμούς:

- A) ΛΠ-1: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών Συστήματος
- B) ΛΠ-2: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης

#### Άρθρο 113. Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών Συστήματος ΛΠ-1

1. Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών Συστήματος ΛΠ-1 χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό του κόστους των απωλειών του Συστήματος Μεταφοράς, το οποίο υπολογίζεται ως το άθροισμα των εκκαθαρίσεων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
2. Το κόστος των απωλειών του Συστήματος Μεταφοράς κατανέμεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των πελατών

τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , ως εξής:

$$UPLIFT1_{p,t} = LOSSES_t \cdot \frac{MQ_{p,t}}{\sum_p MQ_{p,t}}$$

όπου:

$LOSSES_t$  το συνολικό κόστος των Απωλειών Συστήματος Μεταφοράς για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , σε MWh

$MQ_{p,t}$  η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) που αντιστοιχεί στους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , σε MWh

#### **Άρθρο 114. Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ-2**

1. Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ-2 χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό του κόστους παροχής Ισχύος Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Το κόστος για την παροχή Ισχύος Εξισορρόπησης σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,  $BALCAP_t$ , κατανέμεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των πελατών τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , ως εξής:

$$UPLIFT2_{p,t} = BALCAP_t \times \frac{MQ_{p,t}}{\sum_p MQ_{p,t}}$$

όπου:

$BALCAP_t$  η συνολική αποζημίωση όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$MQ_{p,t}$  η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) που αντιστοιχεί στους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , σε MWh

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28**

### **ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ**

#### **Άρθρο 115. Συνέπειες της μη νόμιμης υποβολής Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας**

1. Σε περίπτωση μη υποβολής ή σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας για μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  κατά τα οριζόμενα στο Άρθρο 45, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης χρέωση για το μήνα  $m$ , η οποία ισούται με  $NCAV_{e,m}$ , και υπολογίζεται ως εξής:

$$NCAV_{e,m} = UNCAV \times (1 + A_{AV}) \times (NAV_e)^x \times \sum_{d \in m} NACAP_{e,d}$$

όπου:

$UNCAV$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας σε €/MW,

$A_{AV}$  συντελεστής προσαύξησης ο οποίος μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$NAV_e$  ο αριθμός των Ημερών Κατανομής εντός του ημερολογιακού μήνα, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $p$  δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με  $NAV_{max}$ ,

$NAV_{max}$  η μέγιστη τιμή του  $NAV_e$  η οποία μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$x$  εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1, και

$NACAP_{e,d}$  η Ισχύς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας, η οποία δεν ήταν διαθέσιμη και για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας για την Ημέρα Κατανομής  $d$ .

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCAV$ , της μέγιστης τιμής του αύξοντος μετρητή  $NAV_{max}$ , του εκθετικού παράγοντα  $x$  και του συντελεστή προσαύξησης χρέωσης  $A_{AV}$ , καθορίζονται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

#### **Άρθρο 116. Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων**

1. Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων μιας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με το Άρθρο 50, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης χρέωση για το μήνα  $m$ , η οποία ισούται με  $NCTD_{e,m}$  και υπολογίζεται ως εξής:

$$NCTD_{e,m} = UNCTD \times (1 + A_{TD}) \times (NTD_e)^x \times \sum_{d \in m} NSCAP_{e,d}$$

όπου:

$UNCTD$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων σε €/MW,

$A_{TD}$  συντελεστής προσαύξησης ο οποίος μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$NTD_e$  ο αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα  $m$ , κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,  $e$ , που εκπροσωπεί και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με  $NTD_{max}$ ,

$NTD_{max}$  η μέγιστη τιμή του  $NTD_e$  η οποία μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας

Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$x$  εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1, και

$NSCAP_{e,d}$  η Ισχύς της Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας της, για την οποία ο Συμμετέχοντας δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για την Ημέρα Κατανομής  $d$ .

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCTD$ , της μέγιστης τιμής του αύξοντος μετρητή  $NTD_{max}$ , του εκθετικού παράγοντα  $x$  και του συντελεστή προσαύξησης χρέωσης  $A_{TD}$ , καθορίζονται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

### Άρθρο 117. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης

1. Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη νόμιμης υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ή αυτόματης ΕΑΣ για μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , για μία Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ,  $t$ , του μήνα  $m$ , εφόσον ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχει τη σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης χρέωση για το μήνα  $m$ , η οποία υπολογίζεται ως εξής:

$$NCBEO_{e,m} = UNCBE O \times (1 + A_{BEO}) \times (NBEO_e)^x \times \sum_{t \in m} (BEOO_{e,t}^{up} + BEOO_{e,t}^{dn})$$

όπου:

$UNCBE O$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε €/MWh,

$A_{BEO}$  συντελεστής η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ,  $t$ , κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  κατά τη διάρκεια ενός μήνα,

$NBEO_e$  ο αριθμός των Χρονικών Μονάδων χειροκίνητης ΕΑΣ, εντός του ημερολογιακού μήνα, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του  $e$  και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με  $NBEO_{max}$

$x$  εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1,

$BEOO_{e,t}^{up}$  η ποσότητα Ενέργειας για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ή αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ  $t$ , αν και είχε τη σχετική υποχρέωση σε MWh, και

$BEOO_{e,t}^{dn}$  η ποσότητα Ενέργειας για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως καθοδική Προσφορά Ενέργειας

Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ή αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ  $t$ , αν και είχε τη σχετική υποχρέωση σε MWh.

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCBEO$ , της μέγιστης τιμής του αύξοντος μετρητή  $NBEO_{max}$  και του εκθετικού παράγοντα  $x$  και του συντελεστή  $A_{BEO}$ , καθορίζονται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

### **Άρθρο 118. Συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης**

1. Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη νόμιμης υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ για μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για μια Ημέρα Κατανομής  $d$ , εφόσον ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχει τη σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για το μήνα  $m$ , χρέωση η οποία υπολογίζεται ως εξής:

$$NCRO_{e,m} = UNCRO \times (1 + A_{RO}) \times (NRO_e)^x \times \sum_{d \in m} (DFCR_{e,d} + DaFRR_{e,d} + DmFRR_{e,d})$$

όπου:

$UNCRO$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης σε €/MW,

$A_{RO}$  συντελεστής η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Περιόδων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  κατά τη διάρκεια ενός μήνα,

$NRO_e$  ο αριθμός των Ημερών Κατανομής, εντός του ημερολογιακού μήνα, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του  $e$  και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με  $NRO_{max}$ ,

$NRO_{max}$  η μέγιστη τιμή του  $NRO_e$ ,

$x$  εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1,

$DFCR_e$  η ικανότητα παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης για ΕΔΣ από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της, για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, για την Ημέρα Κατανομής  $d$ ,

$DaFRR_e$  η ικανότητα παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της, για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ, για την Ημέρα Κατανομής  $d$ , και

$DmFRR_e$  η ικανότητα παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της, για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ, για την Ημέρα Κατανομής  $d$ .

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCRO$ , της μέγιστης τιμής του αύξοντος μετρητή  $NRO_{max}$  και του εκθετικού παράγοντα  $x$  και του συντελεστή  $A_{RO}$ , καθορίζονται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

**Άρθρο 119. Συνέπειες σημαντικής απόκλισης στην παροχή Ανοδικής ή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για σκοπούς πέραν της εξισορρόπησης από μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**

1. Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης στην εκτέλεση Εντολής Κατανομής για ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης ή Ενέργεια για σκοπούς πέραν της εξισορρόπησης από μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , δηλαδή σε περίπτωση που η παρασχεθείσα ενέργεια από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  διαφέρει σημαντικά από την ενέργεια που ενεργοποιήθηκε βάσει της Εντολής Κατανομής, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  χρέωση, η οποία ισούται με  $NCNPBE_{e,t}$  και υπολογίζεται ως εξής:

$$Av |INST_{e,t} - MQ_{e,t}| > TOL_{BE,e}^{up} \times |INST_{e,t} - MS_{e,t}| \text{ τότε:}$$

$$NCNPBE_{e,t} = UNCNPBE \times A_{NPBE} \times |INST_{e,t} - MQ_{e,t}|$$

όπου:

$UNCNPBE$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για σημαντική απόκλιση στην παροχή Ανοδικής ή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για άλλους σκοπούς από τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν σε €/MWh,

$A_{NPBE}$  συντελεστής, η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Περιόδων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ , κατά τις οποίες παρατηρήθηκε η σημαντική απόκλιση, κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού μήνα.

$MQ_{et}$  η μετρούμενη ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  προσαρμοσμένη στις Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς και στις Απώλειες Δικτύου Διανομής, σε MWh,

$TOL_{be}$  το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για σημαντική απόκλιση στην παροχή Ανοδικής ή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για άλλους σκοπούς, σε ποσοστό επί τοις εκατό (%). Το ανωτέρω όριο ανοχής μπορεί να είναι διαφορετικό ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$MS_{pt}$  το Πρόγραμμα Συναλλαγών της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , σε MWh,

$INST_{e,t}$  η Επιβεβλημένη Ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$

2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η απόκλιση που υπερβαίνει το εκάστοτε ισχύον όριο ανοχής  $TOL_{be}$ .

3. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης  $UNCNPBE$ , του συντελεστή  $A_{NPBE}$  και του ορίου ανοχής  $TOL_{be}$ , καθορίζονται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

### Άρθρο 120. Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης

1. Σε περίπτωση συστηματικών, εντός του ημερολογιακού μήνα  $m$ , σημαντικών αποκλίσεων μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που καταμετράται σε όλους τους μετρητές ενέργειας που εκπροσωπούνται από έναν Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  σε μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και του αντίστοιχου Προγράμματος Συναλλαγών του ίδιου Εκπροσώπου Φορτίου, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Εκπρόσωπο Φορτίου χρέωση η οποία ισούται με  $NCBAL_{p,m}$  και υπολογίζεται με βάση τις συνολικές απόλυτες αποκλίσεις εντός του μήνα  $m$  και την ενεργό τιμή των αποκλίσεων εντός του μήνα  $m$ .
2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$ , η οποία υπερβαίνει το όριο ανοχής  $TOL_{Id,ADEV}$  ή η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα  $m$  υπερβαίνει το όριο ανοχής  $TOL_{Id,RMSDEV}$ .
3. Η απόκλιση για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,  $DEV_{p,t}$  η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$ ,  $ADEV_{p,m}$ , η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$ ,  $NADEV_{p,m}$  η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων,  $RMSDEV_{p,m}$  και η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή για τον μήνα  $m$   $NRMSDEV_{p,m}$ , για τον Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  ορίζονται ως εξής:

$$DEV_{p,t} = MS_{pt} + \sum_{e \in p} (ABE_{et}^{up} - ABE_{et}^{dn}) - MQ_{pt}$$

$$ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m} |DEV_{p,t}|$$

$$NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left( MS_{pt} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}) \right)}$$

$$RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2}$$

$$NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left( MS_{pt} + \sum_{e \in p} (ABE_{et}^{up} - ABE_{et}^{dn}) \right)}$$

όπου:

$DEV_{p,t}$  η απόκλιση από το Πρόγραμμα Συναλλαγών, προσαρμοσμένη για κάθε ενεργοποιημένη ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων που εκπροσωπούνται από Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ .

$MS_{pt}$  το Πρόγραμμα Συναλλαγών του Εκπροσώπου Φορτίου  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$ABE_{et}^{up}, ABE_{et}^{dn}$  η ενεργοποιημένη ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων που εκπροσωπούνται από Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , και

$MQ_{pt}$  η απορρόφηση (που υπολογίζεται στο Σημείο Μέτρησης της Μονάδας Παραγωγής) του Εκπροσώπου Φορτίου  $p$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$  προσαρμοσμένη στις Απώλειες Μεταφοράς και στις Απώλειες Διανομής.

4. Η μηνιαία χρέωση στον Εκπρόσωπο Φορτίου  $p$  για τον μήνα  $m$  υπολογίζεται ως το μέγιστο ποσό των κυρώσεων που προκύπτουν από τις μηνιαίες απόλυτες αποκλίσεις και τις ενεργές τιμές των αποκλίσεων:

$$NCBAL_{p,m} = \max \left( \begin{array}{l} \left( UNCBAL_{ADEV} \cdot ADEV_{p,m} \right) \cdot \left( NADEV_{p,m} - TOL_{ld,ADEV} \right), \\ \left( UNCBAL_{RMSDEV} \cdot RMSDEV_{p,m} \right) \cdot \left( NRMSDEV_{p,m} - TOL_{ld,RMSDEV} \right), \\ 0 \end{array} \right)$$

όπου:

$UNCBAL_{ADEV}$  η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης σε Εκπροσώπους Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,

$UNCBAL_{RMSDEV}$  η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης σε Εκπροσώπους Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,

$TOL_{ld,ADEV}$  το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Εκπροσώπους Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και

$TOL_{ld,RMSDEV}$  το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Εκπροσώπους Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων.

5. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων  $UNCBAL_{ADEV}$  και  $UNCBAL_{RMSDEV}$ , και των ορίων ανοχής  $TOL_{ld,ADEV}$  και  $TOL_{ld,RMSDEV}$ , καθορίζονται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.
6. Δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης λόγω σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και αποκλειστικά για τη ζήτηση που εκπροσωπούν υπό την ιδιότητά τους αυτή.

#### **Άρθρο 121. Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της πραγματικής παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων Α.Π.Ε.**

1. Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης, εντός του ημερολογιακού μήνα  $m$ , μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που παράγεται από Χαρτοφυλάκιο Μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ σε μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και του αντίστοιχου Προγράμματος Συναλλαγών της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$ , ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Συμμετέχοντα χρέωση η οποία ισούται με  $NCBALR_{e,m}$  και υπολογίζεται με βάση τις συνολικές απόλυτες αποκλίσεις εντός του μήνα  $m$  και την ενεργό τιμή των αποκλίσεων εντός του μήνα  $m$ .



2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η περίπτωση όπου η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$  υπερβαίνει το όριο ανοχής  $TOL_{r,ADEV}$  ή η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα  $m$  υπερβαίνει το όριο ανοχής  $TOL_{r,RMSDEV}$ .
3. Η απόκλιση για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,  $DEV_{e,t}$ , η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$ ,  $ADEV_{e,m}$ , η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα  $m$ ,  $NADEV_{e,m}$ , η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων,  $RMSDEV_{e,m}$ , και η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή για τον μήνα  $m$ ,  $NRMSDEV_{e,m}$  για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  ορίζονται ως εξής:

$$DEV_{e,t} = MS_{et} - MQ_{et}$$

$$ADEV_{e,m} = \sum_{t \in m} |DEV_{e,t}|$$

$$NADEV_{e,m} = \frac{ADEV_{e,m}}{\sum_{t \in m} MS_{et}}$$

$$RMSDEV_{e,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{e,t}^2}$$

$$NRMSDEV_{e,m} = \frac{RMSDEV_{e,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} MS_{et}^2}}$$

όπου:

$DEV_{e,t}$  η απόκλιση από το Πρόγραμμα Συναλλαγών της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ ,

$MS_{et}$  το Πρόγραμμα Συναλλαγών της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , και

$MQ_{et}$  η παραχθείσα ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης  $e$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ , προσαρμοσμένη στις Απώλειες Μεταφοράς και στις Απώλειες Διανομής.

4. Η μηνιαία χρέωση που αντιστοιχεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης  $e$  για τον μήνα  $m$  υπολογίζεται ως το μέγιστο ποσό των κυρώσεων που προκύπτουν από τις μηνιαίες απόλυτες αποκλίσεις και τις ενεργές τιμές των αποκλίσεων:

$$NCBAL_{e,m} = \max \left( \begin{array}{l} \left( UNCBAL_{r,ADEV} \cdot ADEV_{e,m} \right) \cdot \left( NADEV_{e,m} - TOL_{r,ADEV} \right), \\ \left( UNCBAL_{r,RMSDEV} \cdot RMSDEV_{e,m} \right) \cdot \left( NRMSDEV_{e,m} - TOL_{r,RMSDEV} \right), \\ 0 \end{array} \right)$$

όπου:

$UNCBAL_{r,ADEV}$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για τις Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,

$UNCBAL_{r,RMSDEV}$  η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για τις Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία μη κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,

$TOL_{r,ADEV}$  το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και

$TOL_{r,RMSDEV}$  το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων.

5. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων  $UNCBALR_{ADEV}$  και  $UNCBALR_{RMSDEV}$ , και των ορίων ανοχής  $TOL_{r,ADEV}$  και  $TOL_{r,RMSDEV}$ , καθορίζονται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

#### **Άρθρο 122. Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για αποκλίσεις στις εισαγωγές/εξαγωγές**

1. Σε περίπτωση διαφοράς μεταξύ του Προγράμματος Συναλλαγών που αφορά σε εισαγωγές/εξαγωγές ενός Συμμετέχοντα και της αντίστοιχης Δήλωσης Μακροπρόθεσμων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για εισαγωγή/εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω μιας διασύνδεσης, για την οποία υφίσταται υποχρέωση για φυσική παράδοση, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Συμμετέχοντα χρέωση για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η οποία ισούται με την απόλυτη τιμή της ανωτέρω απόκλισης επί την μοναδιαία χρέωση Απόκλισης Φυσικών Δικαιωμάτων Διασυνοριακού Εμπορίου *UNCIR* για εισαγωγές και *UNCER* για εξαγωγές.
2. Σε περίπτωση διαφοράς μεταξύ του Προγράμματος Συναλλαγών που αφορά σε εισαγωγές/εξαγωγές ενός Συμμετέχοντα και του αντίστοιχου υλοποιηθέντος Προγράμματος για εισαγωγή/εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω μιας διασύνδεσης, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Συμμετέχοντα για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων χρέωση, η οποία ισούται με την απόλυτη τιμή της ανωτέρω απόκλισης επί την μοναδιαία χρέωση Απόκλισης Διασυνοριακού Εμπορίου *UNCIT* για εισαγωγές και *UNCET* για εξαγωγές.
3. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων Αποκλίσεων Διασυνοριακού Εμπορίου, *UNCIR*, *UNCER*, *UNCIT* και *UNCET* καθορίζονται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

#### **Άρθρο 123. Διαχείριση του ποσού των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης**

Το συνολικό ποσό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που συγκεντρώνεται στο Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Α-Δ καταβάλλεται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Το ποσό που συγκεντρώνεται στον Λογαριασμό Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης μπορεί να χρησιμοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την κάλυψη ελλειμμάτων συναλλαγών ή για άλλους σκοπούς μετά από σχετική Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

### **ΚΕΦΑΛΑΙΟ 29**

#### **ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ**

#### **Άρθρο 124. Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Η Διαδικασία Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση. Οι μήνες εκκαθάρισης αντιστοιχούν σε ημερολογιακούς μήνες. Για κάθε Μήνα Εκκαθάρισης, Μ, διεξάγονται τέσσερες εκκαθαρίσεις σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:

Αρχική Εκκαθάριση	Τελευταία ημέρα του μήνα Μ+1
-------------------	------------------------------

1 <sup>η</sup> Διορθωτική Εκκαθάριση	Τελευταία ημέρα του μήνα M+7
2 <sup>η</sup> Διορθωτική Εκκαθάριση	Τελευταία ημέρα του μήνα M+13
Τελική Διορθωτική Εκκαθάριση	Τελευταία ημέρα του μήνα M+25

2. Η Αρχική και οι Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις της Αγοράς Εξισορρόπησης πραγματοποιούνται ως ακολούθως:
- A) Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ πραγματοποιεί τους απαραίτητους υπολογισμούς σύμφωνα με το ΤΜΗΜΑ V. Τα αποτελέσματα των υπολογισμών (Αποτελέσματα Εκκαθάρισης) και τα σχετικά Δεδομένα Εκκαθάρισης κοινοποιούνται στους Συμμετέχοντες που αφορούν με ηλεκτρονικά μέσα σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα της παραγράφου 1,
  - B) οι Συμμετέχοντες έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν αιτιολογημένη ένσταση στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, εντός δύο (2) Εργασίμων Ημερών από την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων Εκκαθάρισης στους Συμμετέχοντες,
  - Γ) Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ αποφασίζει για τυχόν ενστάσεις και προχωρά στις τυχόν απαραίτητες διορθώσεις, εντός τεσσάρων (4) Εργασίμων Ημερών από την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων Εκκαθάρισης στους Συμμετέχοντες,
  - Δ) Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ αποστέλλει τα Αποτελέσματα Εκκαθάρισης στον Φορέα Εκκαθάρισης εντός πέντε (5) Εργασίμων Ημερών από την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων Εκκαθάρισης στους Συμμετέχοντες.
3. Τα Δεδομένα Εκκαθάρισης, που κοινοποιούνται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Αρχική Εκτέλεση Εκκαθάρισης και για οποιοδήποτε Διορθωτική Εκτέλεση Εκκαθάρισης, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα στοιχεία:
- A) Το όνομα και την ταυτότητα (ID) του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
  - B) Το Πρόγραμμα Συναλλαγών κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
  - Γ) Την Εντολή Κατανομής κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ,
  - Δ) Την καταμετρούμενη ποσότητα ενέργειας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
  - E) Την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για αυτόματη και χειροκίνητη ΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
  - ΣΤ) Την Ισχύ Εξισορρόπησης που παρέχει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και ανά τύπο Ισχύος Εξισορρόπησης,
  - Z) Τις ποσότητες Απόκλισης και Προσαρμογής Απόκλισης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
  - H) Την χρέωση ή πίστωση για Ενέργεια Εξισορρόπησης και Ισχύ Εξισορρόπησης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
  - Θ) Την χρέωση ή πίστωση του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για Αποκλίσεις για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
  - I) Την τυχόν επιβληθείσα στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης Χρέωση Μη Συμμόρφωσης ανά τύπο κύρωσης και ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και
  - ΙΑ) Το Τέλος Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
4. Τα Δεδομένα Εκκαθάρισης που κοινοποιούνται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη

Εξισορρόπησης για την Αρχική Εκτέλεση Εκκαθάρισης και για οποιοδήποτε Διορθωτική Εκτέλεση Εκκαθάρισης περιλαμβάνουν τα ακόλουθα στοιχεία:

- A) Το όνομα και τη ταυτότητα (ID) του Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης,
  - B) Το Πρόγραμμα Συναλλαγών κάθε Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπείται από τον Συμμετέχοντα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
  - Γ) Τις συνολικές καταμετρηθείσες ποσότητες ενέργειας για όλες τις Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούνται από το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
  - Δ) Την ποσότητα Απόκλισης όλων των Οντοτήτων με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούνται από το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και
  - E) Την χρέωση ή πίστωση του Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
5. Κατά την εκτέλεση οποιασδήποτε Διορθωτικής Εκκαθάρισης, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ:
- A) προβαίνει σε τυχόν αναγκαία προσαρμογή ή αναθεώρηση δεδομένων μέτρησης,
  - B) προβαίνει σε τυχόν αναγκαία προσαρμογή ή αναθεώρηση δεδομένων που προκύπτουν μετά από επίλυση τυχόν Διαφορών,
  - Γ) χρησιμοποιεί επικαιροποιημένα ή αναθεωρημένα δεδομένα τα οποία υποβάλλονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ή τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής,
  - Δ) χρησιμοποιεί αναθεωρημένα δεδομένα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
6. Τυχόν διορθώσεις στα Δεδομένα Εκκαθάρισης λαμβάνονται υπόψη και στα Αποτελέσματα Εκκαθάρισης τροποποιούνται στην αμέσως επόμενη καθορισμένη ημερομηνία εκτέλεσης της Διαδικασίας Εκκαθάρισης, βάσει του χρονοδιαγράμματος της παραγράφου 1. Μετά την ημερομηνία της Τελικής Διορθωτικής Εκτέλεσης Εκκαθάρισης δεν μπορούν να γίνουν διορθώσεις στα Δεδομένα Εκκαθάρισης ή τα Αποτελέσματα Εκκαθάρισης, παρά μόνο κατόπιν αιτιολογημένου αιτήματος του Συμμετέχοντα ή των Συμμετεχόντων που έχουν σχετικό έννομο συμφέρον. Το αίτημα υποβάλλεται στη Ρυθμιστική Αρχή και η εκκαθάριση διενεργείται εκ νέου μόνο μετά από απόφασή της.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 30

### ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

#### **Άρθρο 125. Εφαρμογή Ειδικών Διατάξεων για την Εκκαθάριση Συναλλαγών σε περίπτωση που στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης**

Σε περίπτωση που για την Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί, για οποιονδήποτε λόγο, φορέας εκκαθάρισης σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν. 4425/2016 ισχύουν και εφαρμόζονται οι ειδικές διατάξεις του Κεφαλαίου ΚΕΦΑΛΑΙΟ 30.

#### **Άρθρο 126. Λογαριασμοί του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ**

Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τηρεί λογιστικούς λογαριασμούς αντίστοιχα με το Άρθρο 99 του παρόντος Κανονισμού.

#### **Άρθρο 127. Τιμολόγηση**

Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ και οι Συμμετέχοντες εκδίδουν τα αναγκαία παραστατικά που

προκύπτουν με βάση τα Αποτελέσματα Εκκαθάρισης για κάθε μήνα Μ μέχρι την 7η εργάσιμη ημέρα του μήνα Μ+2 . Για κάθε μήνα Μ οι πληρωμές προς τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ διενεργούνται μέχρι την 9η εργάσιμη ημέρα του μήνα Μ+2 και οι πληρωμές προς τους Συμμετέχοντες μέχρι την 10η εργάσιμη ημέρα του μήνα Μ+2.

#### **Άρθρο 128. Ενέργειες του Διαχειριστή σε Περίπτωση Υπερημερίας Συμμετέχοντα**

1. Σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντος, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ προβαίνει στις ακόλουθες ενέργειες:
  - A) Προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ικανοποιηθούν οι ληξιπρόθεσμες οφειλές του υπερήμερου Συμμετέχοντα μέσω των εγγυήσεων που έχει παράσχει.
  - B) Εάν οι εγγυήσεις δεν επαρκούν για την πλήρη κάλυψη της ληξιπρόθεσμης οφειλής, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καλύπτει το έλλειμμα μέσω του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, και μέχρι το ύψος του υπολοίπου του και προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την έντοκη είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής από τον υπερήμερο Συμμετέχοντα, καθώς και κάθε θετικής ζημίας που υπέστη λόγω υπερημερίας.
  - Γ) Σε περίπτωση που δεν επαρκούν οι εγγυήσεις και το υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης ο Διαχειριστής δύναται να επιμερίσει το κόστος του στους λοιπούς Συμμετέχοντες μέσω συμψηφισμού με απαιτήσεις τους από την Αγορά Εξισορρόπησης. Η όροι και η μεθοδολογία του συμψηφισμού προσδιορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Μεθοδολογία Συμψηφισμού».
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δικαιούται να καταγγείλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή/και την Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης των Συμμετεχόντων που καθίστανται υπερήμεροι ως προς την εκπλήρωση των οικονομικών τους υποχρεώσεων στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, λαμβάνοντας υπόψη τα συμφέροντα των Συμμετεχόντων και την ασφαλή λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

#### **Άρθρο 129. Παροχή Εγγυήσεων**

1. Κάθε Συμμετέχων υποχρεούται, κατά τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή/και της Σύμβασης Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, να προσκομίζει πλήρεις εγγυήσεις για την εκπλήρωση του συνόλου των υποχρεώσεών του που πηγάζουν από τη συμμετοχή του στην Αγορά Εξισορρόπησης.
2. Η υποχρέωση παροχής πλήρους εγγύησης εκπληρώνεται είτε με την κατάθεση εγγυητικής επιστολής είτε με την κατάθεση ποσού σε ειδικό λογαριασμό που τηρεί ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ είτε με κάθε άλλο νόμιμο τρόπο στον οποίο συναινεί ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ.
3. Ειδικά για τις εγγυητικές επιστολές οι Συμμετέχοντες εκπληρώνουν τις ως άνω υποχρεώσεις τους μόνο εφόσον αυτές ανταποκρίνονται πλήρως στο υπόδειγμα που δημοσιεύει ο Διαχειριστής στην ιστοσελίδα του.
4. Λεπτομέρειες σχετικά με τις Εγγυήσεις προβλέπονται στην Τεχνική Απόφαση «Εγγυήσεις Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης».

## ΤΜΗΜΑ VI

### ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΚΑΙ ΕΚΠΟΝΗΣΗ ΕΚΘΕΣΕΩΝ

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ 31

##### ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

#### **Άρθρο 130. Δημοσίευση Πληροφοριών από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στον ιστότοπό του, έως τις 12:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D+1, τις ακόλουθες πληροφορίες αγοράς για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής D:
  - A) την πραγματική κατανομή ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σύμφωνα με την προγραμματισμένη λειτουργία από την επίλυση της ΔΕΠ,
  - B) τις αποκλίσεις της πραγματικής λειτουργίας του Συστήματος Μεταφοράς από τη Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενου Φορτίου, τη Ζωνική Πρόβλεψη Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής και τη Ζωνική Πρόβλεψη Μη Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε., οι οποίες χρησιμοποιήθηκαν στις εκτελέσεις της ΔΕΠ κατά τη διάρκεια της Ημέρας Κατανομής D
  - Γ) τις πραγματικές εισαγωγές/εξαγωγές σε κάθε διασύνδεση,
  - Δ) τις ζωνικές αποκλίσεις ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τη διάρκεια της Ημέρας Κατανομής D, και
  - E) την Ισχύ Εξισορρόπησης που διατέθηκε / ενεργοποιήθηκε ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τη διάρκεια της Ημέρας Κατανομής D, ανά τύπο εφεδρείας.
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει έως τις 10:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης της ημερολογιακής ημέρας D+5, τις ακόλουθες πληροφορίες:
  - A) τις Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης (ξεχωριστά για ανοδική και καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ και ανοδική και καθοδική αυτόματη ΕΑΣ) ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής D ανά Ζώνη,
  - B) την Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής D ανά Ζώνη,
  - Γ) τις μεσοσταθμικές τιμές Ισχύος Εξισορρόπησης για εκκαθαρισμένες Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης (στις εκτελέσεις ΔΕΠ) ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής D.
3. Επιπλέον, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ υποχρεούται να δημοσιεύει στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα πληροφορίες σχετικά με τη διαδικασία κατανομής, οι οποίες περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα εξής:
  - A) τη συνολική ηλεκτρική ενέργεια και το μέγιστο συνολικό φορτίο του συστήματος ανά Ημέρα Κατανομής,
  - B) τις ζωνικές αποκλίσεις ανά Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ,
  - Γ) τις ζωνικές Οριακές Τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά Χρονική Μονάδα Χειροκίνητης ΕΑΣ, που αντιστοιχούν στην ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης,
  - Δ) οποιοδήποτε συμβάν του συστήματος,
  - E) συγκεντρωτικές πληροφορίες σχετικά με παραβάσεις Εντολών Κατανομής από Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, καθώς και πληροφορίες σχετικά με τις ενέργειες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

4. Οι πληροφορίες αυτές παρέχονται τουλάχιστον στην Ελληνική γλώσσα και διατίθενται σε επεξεργάσιμη μορφή.

#### **Άρθρο 131. Τήρηση Αρχείου**

1. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τηρεί αρχείο όλων των πληροφοριών που χρησιμοποιούνται για την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του από τον παρόντα Κανονισμό, των αποτελεσμάτων των ΔΕΠ και της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου και των στοιχείων της Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης για τουλάχιστον πέντε (5) έτη.
2. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ παρέχει αντίγραφο των στοιχείων της παραγράφου 1 στους Συμμετέχοντες που αυτά αφορούν, σε επεξεργάσιμη μορφή, κατόπιν αιτήματός τους.

#### **Άρθρο 132. Στατιστικά Στοιχεία και Εκθέσεις**

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στατιστικά στοιχεία και περιοδικές εκθέσεις σχετικά με τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

### ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ

A/A	Ονομασία Τεχνικής Απόφασης	Περιεχόμενο Απόφασης
1	Διαδικασίες εγγραφής στα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης	Λεπτομερής περιγραφή διαδικασιών αίτησης, υποβολής και εγγραφής στα Μητρώα ΠΥΕ και ΣΜΕΕ. Προσδιορισμός τέλους αίτησης.
2	Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	Όροι και Προϋποθέσεις. Λεπτομερής περιγραφή διαδικασιών Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
3	Όροι και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης	Όροι και Προϋποθέσεις
4	Ανταλλαγή Δεδομένων με Χρηματιστήριο Ενέργειας	Περιγραφή
5	Ανταλλαγή Δεδομένων με Διαχειριστές Δικτύου Διανομής	Περιγραφή
6	Σύμβαση Φορέα Εκκαθάρισης και ΔΣΜ	Υπόδειγμα Σύμβασης
7	Κανόνες Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης	Περιγραφή κανόνων συστήματος αγοράς εξισορρόπησης, περιγραφή προτύπων επικοινωνίας και διαδικασία ελέγχου συστήματος εξισορρόπησης.
8	Μεθοδολογία Καθορισμού Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης	Καθορισμός ζωνικών και συστημικών αναγκών για Ισχύ Εξισορρόπησης για (α) Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας, (β) αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και (γ) χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας.
9	Υπολογισμός Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής	Κανόνες υπολογισμού Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής των Μονάδων Παραγωγής ή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων Α.Π.Ε.



10	Υπολογισμός Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων	Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων
11	Εντολές Κατανομής	Διαδικασία έκδοσης και αποστολής εντολών κατανομής
12	Χειροκίνητη ΕΑΣ	Λεπτομέρειες για εκτέλεση διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ
13	Αυτόματη ΕΑΣ	Λεπτομέρειες για εκτέλεση διαδικασίας αυτόματης ΕΑΣ
14	Μετρητές & Μετρήσεις	Περιγραφή
15	Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης	Λεπτομέρειες και παραδείγματα υπολογισμών σχετικά με την εκκαθάριση της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης και των Αποκλίσεων
16	Μεθοδολογία Συμψηφισμού	Περιγραφή μεθοδολογίας συμψηφισμού για επιμερισμό κόστους λόγω υπερημεριών συμμετεχόντων, εφόσον στην αγορά δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης.
17	Εγγυήσεις Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης	Λεπτομέρειες για τον Υπολογισμό των εγγυήσεων σε περίπτωση που στην αγορά δεν λειτουργεί φορέας εκκαθάρισης.

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ**  
**ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΟΡΙΣΜΩΝ**

ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΑΡΙΠ	Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής
ΔΑΠΕΕΠ	Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης
ΔΕΠ	Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού
ΕΑΣ	Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας
ΕΣΜΗΕ	Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΕΔΣ	Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας
ΚΠολΔ	Κώδικας Πολιτικής Δικονομίας
ΟΣΡΑ	Οργανισμός Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER)
ΣΕΔΠ	Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως
ΣΗΘΥΑ	Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης
ΦοΣΕ	Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης
ΦοΣΕΤεΚ	Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου
SCADA	Σύστημα Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων