



# ΚΑΝΟΝΕΣ

## ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Τροποποιητική Έκδοση 4.0.2

(Έκδοση που τροποποιεί την Έκδοση 4.0.0 και 4.0.1)

ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ 2017

<b>ΕΚΔΟΣΗ</b>	<b>ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ</b>	<b>ΚΩΔΙΚΑΣ</b>	<b>ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΟΤΑΣΗΣ ΔΣΜΚ ΠΡΟΣ ΡΑΕΚ</b>	<b>ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΓΚΡΙΣΗΣ ΑΠΟ ΡΑΕΚ</b>	<b>ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ</b>
1	1.1	1.1.1	22.09.2004	07.10.2004	15.10.2004
2	2.0	2.0.0	09.06.2006	09.06.2006	19.06.2006
3	3.0	3.0.0	16.06.2011	22.06.2011	01.07.2011
4	3.0	3.0.1	17.05.2012	23.05.2012	01.06.2012
5	3.0	3.0.2	05.09.2012	16.10.2012	26.10.2012
6	4.0	4.0.0	21.05.2013	10.07.2013	19.07.2013
7	4.0	4.0.1	29.08.2016	17.10.2016	21.10.2016
8	4.0	4.0.2	22.9.2017	03.11.2017	10.11.2017



## Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου

### ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΗ ΕΚΔΟΣΗ 4.0.2

**ΙΣΧΥΕΙ ΜΑΖΙ ΜΕ ΤΗΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΕΚΔΟΣΗ 4.0.0  
ΚΑΙ ΤΗΝ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΗ ΕΚΔΟΣΗ 4.0.1  
ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ:

- Την ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΡΙΘΜΟΣ 1
- Την ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΡΙΘΜΟΣ 2
- Την ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΡΙΘΜΟΣ 3
- Την ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΡΙΘΜΟΣ 4
- Την ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΡΙΘΜΟΣ 5

## Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής Τροποποιητική Έκδοση 4.0.2

### ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΡ. 1

<b>A/A</b>	<b>1</b>
<b>Κανόνας</b>	Ορισμοί
<b>Έκδοση 4.0.1</b>	<b>Αδειοδοτημένος Σταθμός Παραγωγής Μικρής Ισχύος</b>  Ένας <b>Σταθμός Παραγωγής</b> εκτός από <b>Σταθμούς από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας</b> , με <b>Καταχωρημένη Ικανότητα</b> μεγαλύτερη ή ίση με 1 MW, αλλά μικρότερη από 5 MW.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Αδειοδοτημένος Σταθμός Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος</b>  Ένας Μη Κατανεμόμενος <b>Σταθμός Παραγωγής</b> εκτός από <b>Σταθμούς από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας</b> , με <b>Καταχωρημένη Ικανότητα</b> μεγαλύτερη ή ίση με 1 MW, αλλά μικρότερη από 5 MW.
<b>A/A</b>	<b>2</b>
<b>Κανόνας</b>	Ορισμοί
<b>Έκδοση 4.0.1</b>	<b>Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής (ΚΜΠ)</b>  Μία <b>Μονάδα Παραγωγής</b> που μπορεί να δέχεται και να εκτελεί κανονικά όλες τις <b>Εντολές Κατανομής</b> σύμφωνα με το T15.  Ο όρος <b>Κατανεμόμενος Σταθμός Παραγωγής</b> να ερμηνευθεί ανάλογα.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής (ΚΜΠ)</b>  Μία <b>Μονάδα Παραγωγής</b> που μπορεί να δέχεται και να εκτελεί κανονικά όλες τις <b>Εντολές Κατανομής</b> σύμφωνα με το T15 και ως εκ τούτου μπορεί να προσφέρει <b>Εγγυημένη Παραγωγή Ισχύος</b> .  Ο όρος <b>Κατανεμόμενος Σταθμός Παραγωγής</b> να ερμηνευθεί ανάλογα.
<b>A/A</b>	<b>3</b>
<b>Κανόνας</b>	Ορισμοί (σε αλφαβητική σειρά)
<b>Έκδοση 4.0.1</b>	<b>Μερικώς Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής</b>  Μία <b>Μονάδα Παραγωγής</b> που μπορεί να δέχεται και να εκτελεί κανονικά όλες τις <b>Εντολές Κατανομής</b> σύμφωνα με το T15, που όμως η εκτέλεση και εφαρμογή τους υπόκειται σε περιορισμούς που σχετίζονται με την προσφορά <b>Εγγυημένης Παραγωγής Ισχύος</b> .  Ο όρος <b>Μερικώς Κατανεμόμενος Σταθμός Παραγωγής</b> να ερμηνευθεί ανάλογα.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Μερικώς Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής ΑΠΕ</b>  Μία <b>Μονάδα Παραγωγής ΑΠΕ</b> που μπορεί να δέχεται και να εκτελεί κανονικά όλες τις <b>Εντολές Κατανομής</b> σύμφωνα με το T15, που όμως η εκτέλεση και εφαρμογή τους μπορεί να αποκλίνει από την προβλεπόμενη <b>Παραγωγή Ισχύος</b> της οικείας <b>Δήλωσης Προγραμματισμού</b> υπό όρους.  Ο όρος <b>Μερικώς Κατανεμόμενος Σταθμός Παραγωγής</b> να ερμηνευθεί ανάλογα.

<b>A/A</b>	<b>4</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Ορισμοί</b>
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>Νόμος</b>  Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι του 2003 έως 2012, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Νόμος</b>  Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 όπως εκάστοτε τροποποιείται.
<b>A/A</b>	<b>5</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Ορισμοί</b>
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>Παραγωγοί Μικρής Ισχύος</b>  <b>Παραγωγοί</b> που λειτουργούν <b>Αδειοδοτημένους</b> ή <b>Μη Αδειοδοτημένους Σταθμούς Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος</b> και <b>Παραγωγοί</b> που λειτουργούν <b>Σταθμούς Παραγωγής Μικρής Ισχύος</b> , για τους οποίους ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> θεωρεί ότι ο <b>Παραγωγός</b> ευρίσκεται σε τοποθεσία η οποία δεν κάνει τη λειτουργία του ιδιαίτερα κρίσιμη για τη λειτουργία του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Παραγωγοί Μικρής Ισχύος</b>  <b>Παραγωγοί</b> που λειτουργούν <b>Σταθμούς Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος Αδειοδοτημένους</b> ή με <b>Εξαιρέση Άδειας</b> και <b>Παραγωγοί</b> που λειτουργούν <b>Σταθμούς Παραγωγής Μικρής Ισχύος</b> , για τους οποίους ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> θεωρεί ότι ο <b>Παραγωγός</b> ευρίσκεται σε τοποθεσία η οποία δεν κάνει τη λειτουργία του ιδιαίτερα κρίσιμη για τη λειτουργία του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> .
<b>A/A</b>	<b>6</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Ορισμοί</b>
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς</b>  Όπως ορίζεται στο άρθρο 66 του <b>Νόμου</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς</b>  Όπως ορίζεται στο άρθρο 67 του <b>Νόμου</b> .

<b>A/A</b>	<b>7</b>
<b>Κανόνας</b>	Ορισμοί (σε αλφαβητική σειρά)
<b>Έκδοση 4.0.1</b>	<b>Σταθμός Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος</b>  Ένας <b>Σταθμός Παραγωγής με Καταχωρημένη Ικανότητα</b> μικρότερη ή ίση με 1 MW ή, στην περίπτωση των <b>Σταθμών από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας</b> , με <b>Καταχωρημένη Ικανότητα</b> μικρότερη ή ίση με 5 MW, ο οποίος εξασφαλίζει από τη <b>ΡΑΕΚ</b> Εξαίρεση Άδειας Κατασκευής/ Λειτουργίας.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Σταθμός Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος με Εξαίρεση Άδειας</b>  Ένας Μη Κατανεμόμενος <b>Σταθμός Παραγωγής με Καταχωρημένη Ικανότητα</b> μικρότερη ή ίση με 1 MW ή, στην περίπτωση των <b>Σταθμών από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας</b> , με <b>Καταχωρημένη Ικανότητα</b> μικρότερη ή ίση με 5 MW, ο οποίος εξασφαλίζει από τη <b>ΡΑΕΚ</b> Εξαίρεση Άδειας Κατασκευής/ Λειτουργίας.
<b>A/A</b>	<b>8</b>
<b>Κανόνας</b>	Ορισμοί (σε αλφαβητική σειρά)
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>Σταθμός Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος</b>  Ένας <b>Μη Αδειοδοτημένος Σταθμός Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος</b> (Μη Κατανεμόμενος) ή ένας <b>Αδειοδοτημένος Σταθμός Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος</b> (Κατανεμόμενος).
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Σταθμός Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος</b>  Ένας <b>Σταθμός Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος με Εξαίρεση Άδειας</b> ή ένας <b>Αδειοδοτημένος Σταθμός Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος</b> .
<b>A/A</b>	<b>9</b>
<b>Κανόνας</b>	Ορισμοί, νέος ορισμός (σε αλφαβητική σειρά)
<b>Υφιστάμενο Κείμενο</b>	-----
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Αιολικό Πάρκο</b>  <b>Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας</b> που περιλαμβάνει εγκαταστάσεις συστημάτων ανεμογεννητριών, με σκοπό τη μετατροπή της αιολικής κινητικής <b>Ενέργειας</b> σε ηλεκτρική.
<b>A/A</b>	<b>10</b>
<b>Κανόνας</b>	Ορισμοί, νέος ορισμός (σε αλφαβητική σειρά)
<b>Υφιστάμενο Κείμενο</b>	-----
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Φωτοβολταϊκό Πάρκο</b>  <b>Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας</b> που περιλαμβάνει εγκαταστάσεις Ηλιακών Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, με σκοπό τη μετατροπή της ηλιακής <b>Ενέργειας</b> σε ηλεκτρική.

## Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής Τροποποιητική Έκδοση 4.0.2

### ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΡ. 2

Α/Α	1	
Έκδοση 4.0.0	T2.4.4	<p>Γενικά, για τη σύνδεση των <b>Παραγωγών</b>, εφαρμόζονται οι ακόλουθες γενικές κατευθυντήριες γραμμές και κριτήρια, τα οποία όμως δεν περιορίζουν το <b>ΔΣΜΚ</b> ή το <b>ΔΣΔ</b> να συνδέσουν οποιοδήποτε <b>Παραγωγό</b> με βάση δικαιολογημένα τεχνικά, οικονομικά ή άλλα κριτήρια που κρίνονται απαραίτητα για κάθε περίπτωση:</p> <p>(α) <b>Παραγωγοί</b> με συνολική αιτούμενη εγκατεστημένη δυναμικότητα σε μία συγκεκριμένη τοποθεσία μικρότερη από 100 kW συνδέονται κατά κανόνα στη στάθμη <b>Χαμηλής Τάσης</b>.</p> <p>...</p> <p>(η) Ανεξάρτητα από τη διασύνδεση, στις περιπτώσεις που η αιτούμενη εγκατεστημένη δυναμικότητα είναι μεγαλύτερη από 8 MW οι αιτήσεις των <b>Παραγωγών</b> πρέπει να απευθύνονται στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b>.</p> <p>Το T2.4.4 συμπεριλαμβάνεται και στους <b>Κανόνες Διανομής</b> στο Δ1.5.1.3.</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T2.4.4	<p>Γενικά, για τη σύνδεση των <b>Παραγωγών</b>, εφαρμόζονται οι ακόλουθες γενικές κατευθυντήριες γραμμές και κριτήρια, τα οποία όμως δεν περιορίζουν το <b>ΔΣΜΚ</b> ή το <b>ΔΣΔ</b> να συνδέσουν οποιοδήποτε <b>Παραγωγό</b> με βάση δικαιολογημένα τεχνικά, οικονομικά ή άλλα κριτήρια που κρίνονται απαραίτητα για κάθε περίπτωση:</p> <p>(α) <b>Παραγωγοί</b> με συνολική αιτούμενη εγκατεστημένη δυναμικότητα σε μία συγκεκριμένη τοποθεσία μικρότερη από 100 kW συνδέονται κατά κανόνα στη στάθμη <b>Χαμηλής Τάσης</b>.</p> <p>....</p> <p>(η) Ανεξάρτητα από τη διασύνδεση, στις περιπτώσεις που η αιτούμενη εγκατεστημένη δυναμικότητα είναι μεγαλύτερη από 8 MW οι αιτήσεις των <b>Παραγωγών</b> πρέπει να απευθύνονται στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b>.</p> <p>(θ) Για σκοπούς εύρυθμης λειτουργίας του Συστήματος ως αποτέλεσμα της διασποράς της παραγωγής και λαμβάνοντας σοβαρά υπόψη ότι το ηλεκτρικό δίκτυο της Κύπρου είναι μικρό και απομονωμένο και συνεπώς ευάλωτο, καθορίζεται ότι στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή στο <b>Σύστημα Διανομής</b> δύνανται να συνδέονται <b>Μη Κατανεμόμενοι Σταθμοί Παραγωγής ΑΠΕ</b>, όπως <b>Αιολικά Πάρκα, Φωτοβολταϊκά Πάρκα και Ηλιοθερμικοί Σταθμοί</b>, με αιτούμενη εγκατεστημένη δυναμικότητα ίση ή μικρότερη από 8 MW. Για τη σύνδεση <b>Σταθμών Παραγωγής ΑΠΕ</b> πέραν των 8 MW απαιτείται η παροχή <b>Εγγυημένης Παραγωγής Ισχύος</b> μέσω κατάλληλου συστήματος αποθήκευσης που να διασφαλίζει τις πρόνοιες του T16.9.</p> <p>Το T2.4.4 συμπεριλαμβάνεται και στους <b>Κανόνες Διανομής</b> στο Δ1.5.1.3.</p>

Α/Α	2	
Έκδοση 4.0.0	Δ1.5.1.3	<p>Γενικά, για τη σύνδεση των <b>Παραγωγών</b>, εφαρμόζονται οι ακόλουθες γενικές κατευθυντήριες γραμμές και κριτήρια, τα οποία όμως δεν περιορίζουν το <b>ΔΣΜΚ</b> ή το <b>ΔΣΔ</b> να συνδέσουν οποιοδήποτε <b>Παραγωγό</b> με βάση δικαιολογημένα τεχνικά, οικονομικά ή άλλα κριτήρια που κρίνονται απαραίτητα για κάθε περίπτωση:</p> <p>(α) <b>Παραγωγοί</b> με συνολική αιτούμενη εγκατεστημένη δυναμικότητα σε μία συγκεκριμένη τοποθεσία μικρότερη από 100 kW συνδέονται κατά κανόνα στη στάθμη <b>Χαμηλής Τάσης</b>.</p> <p>...</p> <p>(η) Ανεξάρτητα από τη διασύνδεση, στις περιπτώσεις που η αιτούμενη εγκατεστημένη δυναμικότητα είναι μεγαλύτερη από 8 MW οι αιτήσεις των <b>Παραγωγών</b> πρέπει να απευθύνονται στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b>.</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	Δ1.5.1.3	<p>Γενικά, για τη σύνδεση των <b>Παραγωγών</b>, εφαρμόζονται οι ακόλουθες γενικές κατευθυντήριες γραμμές και κριτήρια, τα οποία όμως δεν περιορίζουν το <b>ΔΣΜΚ</b> ή το <b>ΔΣΔ</b> να συνδέσουν οποιοδήποτε <b>Παραγωγό</b> με βάση δικαιολογημένα τεχνικά, οικονομικά ή άλλα κριτήρια που κρίνονται απαραίτητα για κάθε περίπτωση:</p> <p>(α) <b>Παραγωγοί</b> με συνολική αιτούμενη εγκατεστημένη δυναμικότητα σε μία συγκεκριμένη τοποθεσία μικρότερη από 100 kW συνδέονται κατά κανόνα στη στάθμη <b>Χαμηλής Τάσης</b>.</p> <p>...</p> <p>(η) Ανεξάρτητα από τη διασύνδεση, στις περιπτώσεις που η αιτούμενη εγκατεστημένη δυναμικότητα είναι μεγαλύτερη από 8 MW οι αιτήσεις των <b>Παραγωγών</b> πρέπει να απευθύνονται στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b>.</p> <p>(θ) Για σκοπούς εύρυθμης λειτουργίας του Συστήματος ως αποτέλεσμα της διασποράς της παραγωγής και λαμβάνοντας σοβαρά υπόψη ότι το ηλεκτρικό δίκτυο της Κύπρου είναι μικρό και απομονωμένο και συνεπώς ευάλωτο, καθορίζεται ότι στο <b>Σύστημα Διανομής</b> δύνανται να συνδέονται <b>Μη Κατανεμόμενοι Σταθμοί Παραγωγής ΑΠΕ</b>, όπως <b>Αιολικά Πάρκα</b>, <b>Φωτοβολταϊκά Πάρκα</b> και <b>Ηλιοθερμικοί Σταθμοί</b>, με αιτούμενη εγκατεστημένη δυναμικότητα ίση ή μικρότερη από 8 MW. Για τη σύνδεση <b>Σταθμών Παραγωγής ΑΠΕ</b> πέραν των 8 MW απαιτείται η παροχή <b>Εγγυημένης Παραγωγής Ισχύος</b> μέσω κατάλληλου συστήματος αποθήκευσης που να διασφαλίζει τις πρόνοιες του T16.9.</p>

## Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής Τροποποιητική Έκδοση 4.0.2

### ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΡ. 3

A/A	<b>1</b>	
Έκδοση 4.0.0	T7.3	<p>ΠΕΔΙΟ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ</p> <p>Το T7 απευθύνεται στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> και στους ακόλουθους <b>Χρήστες</b>:</p> <p>(α) <b>Παραγωγούς</b> που λειτουργούν <b>Μη Αδειοδοτημένους Σταθμούς Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος, Αδειοδοτημένους Σταθμούς Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος,</b> .....</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T7.3	<p>ΠΕΔΙΟ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ</p> <p>Το T7 απευθύνεται στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> και στους ακόλουθους <b>Χρήστες</b>:</p> <p>(α) <b>Παραγωγούς</b> που λειτουργούν <b>Σταθμούς Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος με Εξαίρεση Άδειας, Αδειοδοτημένους Σταθμούς Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος,</b> .....</p>
A/A	<b>2</b>	
Έκδοση 4.0.0	T13.8.1.2	<p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> συλλέγει τα δεδομένα των μετρήσεων σύμφωνα με το T.13.17 για όλες τις <b>Κατανεμημένες Μονάδες Παραγωγής, τους Επιλέγοντες Πελάτες, τα Σημεία Τροφοδότησης από το Σύστημα Μεταφοράς και τους Μη Αδειοδοτημένους Παραγωγούς Πολύ Μικρής Ισχύος</b> με συνολική εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη του 1 MW.</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T13.8.1.2	<p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> συλλέγει τα δεδομένα των μετρήσεων σύμφωνα με το T.13.17 για όλες τις <b>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, τους Επιλέγοντες Πελάτες και τα Σημεία Τροφοδότησης από το Σύστημα Μεταφοράς.</b></p>
A/A	<b>3</b>	
Έκδοση 4.0.0	T14.6.1.1	<p>Οι <b>Παραγωγοί από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας</b> οφείλουν να υποβάλλουν <b>Δηλώσεις Τεχνικών Χαρακτηριστικών,</b> εκτός από αυτούς που λειτουργούν <b>Μη Αδειοδοτημένους Σταθμούς Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος,</b> ανεξάρτητα από άλλες συμφωνίες που μπορεί να είναι σε ισχύ (μεταξύ του <b>Παραγωγού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Πελάτη ή της ΑΗΚ ή του ΔΣΜ),</b> σχετικά με την εμπορία της <b>Παραγωγής</b> του, ως αποτέλεσμα προνομιακής του μεταχείρισης σύμφωνα με τις πρόνοιες των “Περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Εξοικονόμησης Ενέργειας” Νόμων του 2003 έως 2010 και οποιωνδήποτε μεταγενέστερων τροποποιητικών νόμων.</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T14.6.1.1	<p>Οι <b>Παραγωγοί από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας</b> οφείλουν να υποβάλλουν <b>Δηλώσεις Τεχνικών Χαρακτηριστικών,</b> εκτός από αυτούς που λειτουργούν <b>Σταθμούς Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος με Εξαίρεση Άδειας,</b> ανεξάρτητα από άλλες συμφωνίες που μπορεί να είναι σε ισχύ (μεταξύ του <b>Παραγωγού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Πελάτη ή της ΑΗΚ ή του ΔΣΜ),</b> σχετικά με την εμπορία της <b>Παραγωγής</b> του, ως αποτέλεσμα προνομιακής του μεταχείρισης σύμφωνα με τις πρόνοιες των “Περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Εξοικονόμησης Ενέργειας” Νόμων του 2003 έως 2010 και οποιωνδήποτε μεταγενέστερων τροποποιητικών νόμων.</p>

<b>A/A</b>	<b>4</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T14.7.7</b>	(α) Οι <b>Παραγωγοί</b> που ανήκουν σε ορισμένες ειδικές κατηγορίες οφείλουν επίσης να υποβάλλουν <b>Δηλώσεις Προγραμματισμού Παραγωγής</b> ως ακολούθως: Οι <b>Παραγωγοί</b> για τη <b>Διεσπαρμένη Παραγωγή</b> τους (i) σε <b>Σταθμούς Παραγωγής Μικρής Ισχύος</b> (ii) σε <b>Αδειοδοτημένους Σταθμούς Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T14.7.7</b>	(α) Οι <b>Παραγωγοί</b> που ανήκουν σε ορισμένες ειδικές κατηγορίες οφείλουν επίσης να υποβάλλουν <b>Δηλώσεις Προγραμματισμού Παραγωγής</b> ως ακολούθως: Οι <b>Παραγωγοί</b> για τη <b>Διεσπαρμένη Παραγωγή</b> τους (i) σε <b>Σταθμούς Παραγωγής Μικρής Ισχύος</b> (ii) σε <b>Μερικώς Κατανεμόμενους Σταθμούς Σταθμούς Παραγωγής ΑΠΕ</b> σύμφωνα με τις πρόνοιες του T16.9.
<b>A/A</b>	<b>5</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T16.1</b>	<b>ΕΙΣΑΓΩΓΗ</b>  Το T16:  (α) Περιέχει πρόνοιες που εφαρμόζονται για Αιολικά Πάρκα και περιλαμβάνονται στο T16.4.  (β) Περιέχει πρόνοιες που εφαρμόζονται για Φωτοβολταϊκά Πάρκα και περιλαμβάνονται στο T16.5.  (γ) Περιέχει πρόνοιες για προνομιακή μεταχείριση, σύμφωνα με τον περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμο, που εφαρμόζονται κατά την <b>Κατανομή Παραγωγής</b> σε περιπτώσεις <b>Παραγωγών από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)</b> . Οι πρόνοιες αυτές περιλαμβάνονται στο T16.7.  (δ) Περιέχει τις απαιτήσεις μοντελοποίησης των συστημάτων των <b>Παραγωγών από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας</b> . Οι απαιτήσεις αυτές περιλαμβάνονται στο T16.8.  Το T16 συμπληρώνει χωρίς να αντικαθιστά τις υφιστάμενες πρόνοιες των <b>Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής</b> , εκτός όπου ρητά αναφέρεται διαφορετικά.

<p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b></p>	<p><b>T16.1</b></p>	<p>ΕΙΣΑΓΩΓΗ</p> <p>Το T16:</p> <p>(α) Περιέχει πρόνοιες που εφαρμόζονται για Αιολικά Πάρκα και περιλαμβάνονται στο T16.4.</p> <p>(β) Περιέχει πρόνοιες που εφαρμόζονται για Φωτοβολταϊκά Πάρκα και <b>Ηλιοθερμικούς Σταθμούς</b> και περιλαμβάνονται στο T16.5.</p> <p>(γ) Περιέχει πρόνοιες για προνομιακή μεταχείριση, σύμφωνα με τον περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμο, που εφαρμόζονται κατά την <b>Κατανομή Παραγωγής</b> σε περιπτώσεις <b>Παραγωγών από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)</b>. Οι πρόνοιες αυτές περιλαμβάνονται στο T16.7.</p> <p>(δ) Περιέχει τις απαιτήσεις μοντελοποίησης των συστημάτων των <b>Παραγωγών από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας</b>. Οι απαιτήσεις αυτές περιλαμβάνονται στο T16.8.</p> <p>(ε) Περιέχει πρόνοιες που αφορούν τους <b>Παραγωγούς ΑΠΕ</b> που εντάσσονται στην κατηγορία των <b>Μερικώς Κατανεμόμενων Σταθμών Παραγωγής</b>. Οι πρόνοιες περιλαμβάνονται στο T16.9.</p> <p>Το T16 συμπληρώνει χωρίς να αντικαθιστά τις υφιστάμενες πρόνοιες των <b>Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής</b>, εκτός όπου ρητά αναφέρεται διαφορετικά.</p>
<p><b>A/A</b></p>	<p><b>6</b></p>	
<p><b>Έκδοση 4.0.0</b></p>	<p><b>T16.2</b></p>	<p>ΣΚΟΠΟΣ</p> <p>Βασικός σκοπός του T16 είναι να καθορίσει τις τεχνικές απαιτήσεις και όρους που πρέπει να τηρούνται από Αιολικά Πάρκα και Φωτοβολταϊκά Πάρκα που αιτούνται σύνδεση ή είναι συνδεδεμένα στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή στο <b>Σύστημα Διανομής</b> με στόχο να εξασφαλίζεται η ασφαλής και αξιόπιστη λειτουργία του <b>Ηλεκτρικού Συστήματος</b>, καθώς επίσης και να προσδιορίσει συγκεκριμένες πρόνοιες για προνομιακή μεταχείριση κατά την <b>Κατανομή Παραγωγής</b> για <b>Παραγωγούς από ΑΠΕ</b>.</p>
<p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b></p>	<p><b>T16.2</b></p>	<p>ΣΚΟΠΟΣ</p> <p>Βασικός σκοπός του T16 είναι να καθορίσει τις τεχνικές απαιτήσεις και όρους που πρέπει να τηρούνται από Αιολικά Πάρκα, Φωτοβολταϊκά Πάρκα και <b>Ηλιοθερμικούς Σταθμούς</b>, που αιτούνται σύνδεση ή είναι συνδεδεμένα στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή στο <b>Σύστημα Διανομής</b> με στόχο να εξασφαλίζεται η ασφαλής και αξιόπιστη λειτουργία του <b>Ηλεκτρικού Συστήματος</b>, καθώς επίσης και να προσδιορίσει συγκεκριμένες πρόνοιες για προνομιακή μεταχείριση κατά την <b>Κατανομή Παραγωγής</b> για <b>Παραγωγούς από ΑΠΕ</b>.</p>

<b>A/A</b>	<b>7</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T16.4.13.1</b>	<b>Παραγωγός από ΑΠΕ</b> ο οποίος λειτουργεί <b>Σταθμό από ΑΠΕ</b> για τον οποίο έχει εκδοθεί <b>Προσφορά Σύνδεσης</b> από το <b>ΔΣΜΚ</b> , έχει την υποχρέωση να υποβάλλει στο <b>ΔΣΜΚ Πρόγνωση Παραγωγής</b> σύμφωνα με τις πρόνοιες του T16.4.13.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T16.4.13.1</b>	<b>Παραγωγός από ΑΠΕ</b> ο οποίος λειτουργεί <b>Σταθμό από ΑΠΕ</b> για τον οποίο έχει εκδοθεί <b>Προσφορά Σύνδεσης</b> από το <b>ΔΣΜΚ</b> , έχει την υποχρέωση να υποβάλλει στο <b>ΔΣΜΚ Πρόγνωση Παραγωγής</b> σύμφωνα με τις πρόνοιες του T16.4.13, εφόσον κάτι τέτοιο περιλαμβάνεται στους <b>Όρους Σύνδεσης</b>
<b>A/A</b>	<b>8</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>Δ3.1.4.2</b>	Οι <b>Διεσπαρμένοι Παραγωγοί</b> που λειτουργούν <b>Πολύ Μικρούς Μη Αδειοδοτημένους Σταθμούς Παραγωγής</b> που συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής</b> , οι οποίοι δεν υπόκεινται σε <b>Κατανομή</b> , οφείλουν να παρέχουν πληροφορίες στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Διανομής</b> όταν αυτές ζητηθούν. Επίσης, μπορεί να απαιτηθεί η παροχή πληροφοριών από <b>Πελάτες με Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ)</b> και από <b>Πελάτες με Αυτοπαραγωγή</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Δ3.1.4.2</b>	Οι <b>Διεσπαρμένοι Παραγωγοί</b> που λειτουργούν <b>Σταθμούς Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος με Εξαιρέση Άδειας</b> που συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής</b> , οφείλουν να παρέχουν πληροφορίες στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Διανομής</b> όταν αυτές ζητηθούν. Επίσης, μπορεί να απαιτηθεί η παροχή πληροφοριών από <b>Πελάτες με Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ)</b> και από <b>Πελάτες με Αυτοπαραγωγή</b> .
<b>A/A</b>	<b>9</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T16.4.4.9</b>	... Η καλή λειτουργία των επιπρόσθετων/ βοηθητικών μέσων στήριξης της <b>Τάσης</b> πρέπει να αποδεικνύεται από την τεχνική μελέτη που υποβάλλει ο <b>Παραγωγός από ΑΠΕ</b> για έγκριση στο <b>ΔΣΜΚ</b> σύμφωνα με το T16.7.2.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T16.4.4.9</b>	... Η καλή λειτουργία των επιπρόσθετων/ βοηθητικών μέσων στήριξης της <b>Τάσης</b> πρέπει να αποδεικνύεται από την τεχνική μελέτη που υποβάλλει ο <b>Παραγωγός από ΑΠΕ</b> για έγκριση στο <b>ΔΣΜΚ</b> σύμφωνα με το T16.8.3.

Α/Α	10	
Έκδοση 4.0.0	<b>T16.5</b>  <b>T16.5.1</b>	<p>ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ</p> <p>ΕΙΣΑΓΩΓΗ</p> <p>Στο T16.5 ο όρος «Φωτοβολταϊκό Πάρκο» έχει την έννοια του <b>Συστήματος Χρήστη του Παραγωγού από ΑΠΕ</b>.</p> <p>Το T16.5 αφορά μόνο <b>Παραγωγούς από ΑΠΕ</b> που λειτουργούν Φωτοβολταϊκά Πάρκα ή αιτούνται σύνδεση Φωτοβολταϊκών Πάρκων στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή στο <b>Σύστημα Διανομής Μέσης Τάσης</b>, για τα οποία η <b>Προσφορά Σύνδεσης</b> εκδίδεται από το <b>ΔΣΜΚ</b>, έχοντας υπόψη τα πιο κάτω:</p> <p>.....</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	<b>T16.5</b> <b>T16.5.1</b>	<p>ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΙ <b>ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΟΥΣ ΣΤΑΘΜΟΥΣ</b></p> <p>ΕΙΣΑΓΩΓΗ</p> <p>Στο T16.5 οι όροι «Φωτοβολταϊκό Πάρκο» και «<b>Ηλιοθερμικός Σταθμός</b>» έχουν την έννοια του <b>Συστήματος Χρήστη του Παραγωγού από ΑΠΕ</b>.</p> <p>Το T16.5 αφορά μόνο <b>Παραγωγούς από ΑΠΕ</b> που λειτουργούν Φωτοβολταϊκά Πάρκα και <b>Ηλιοθερμικούς Σταθμούς</b> ή αιτούνται σύνδεση Φωτοβολταϊκών Πάρκων ή <b>Ηλιοθερμικών Σταθμών</b> στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή στο <b>Σύστημα Διανομής Μέσης Τάσης</b>, για τα οποία η <b>Προσφορά Σύνδεσης</b> εκδίδεται από το <b>ΔΣΜΚ</b>, έχοντας υπόψη τα πιο κάτω:</p> <p>(α) Για τα Φωτοβολταϊκά Πάρκα και <b>Ηλιοθερμικούς Σταθμούς</b> που είναι συνδεδεμένα ή αιτούνται σύνδεση στο <b>Σύστημα Διανομής Μέσης Τάσης</b> και για τα οποία εκδίδεται <b>Προσφορά Σύνδεσης</b> από το <b>ΔΣΜΚ</b>, εφαρμόζονται, εκτός από το T16.5, και όλα τα Άρθρα των <b>Κανόνων Διανομής</b> τα οποία αναφέρονται σε <b>Διεσπαρμένους Παραγωγούς</b> ή σε <b>Παραγωγούς από ΑΠΕ</b>. Σε περίπτωση διαφοράς μεταξύ του T16.5 και των άρθρων αυτών, υπερισχύουν οι πρόνοιες του T16.5.</p> <p>(β) Για τα Φωτοβολταϊκά Πάρκα και <b>Ηλιοθερμικούς Σταθμούς</b> που είναι συνδεδεμένα ή αιτούνται σύνδεση</p>

		<p>στο <b>Σύστημα Διανομής Μέσης ή Χαμηλής Τάσης</b> και για τα οποία εκδίδεται <b>Προσφορά Σύνδεσης</b> από το <b>ΔΣΔ</b>, εφαρμόζονται μόνο τα Άρθρα των <b>Κανόνων Διανομής</b>, με τις εξαιρέσεις που αναφέρονται πιο κάτω:</p> <p>(i) Όλα τα Φωτοβολταϊκά Πάρκα και οι <b>Ηλιοθερμικοί Σταθμοί</b> που είναι συνδεδεμένα ή αιτούνται σύνδεση στο <b>Σύστημα Διανομής Χαμηλής ή Μέσης Τάσης</b> και για τα οποία εκδίδεται <b>Προσφορά Σύνδεσης</b> από το <b>ΔΣΔ</b>, οφείλουν να λαμβάνουν όλα τα απαραίτητα μέτρα και να προβαίνουν σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες, σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες του <b>ΔΣΔ</b>, ώστε ο <b>ΔΣΔ</b> να είναι σε θέση να ετοιμάζει <b>Συνολική Πρόγνωση Παραγωγής</b> για αυτά τα Φωτοβολταϊκά Πάρκα και <b>Ηλιοθερμικούς Σταθμούς</b>, την οποία θα υποβάλλει στο <b>ΔΣΜΚ</b> σύμφωνα με τις πρόνοιες του T16.4.13.1.</p> <p>(ii) Όλα τα Φωτοβολταϊκά Πάρκα και οι <b>Ηλιοθερμικοί Σταθμοί</b>, που είναι συνδεδεμένα ή αιτούνται σύνδεση στο <b>Σύστημα Διανομής Χαμηλής ή Μέσης Τάσης</b> και για τα οποία εκδίδεται <b>Προσφορά Σύνδεσης</b> από το <b>ΔΣΔ</b>, οφείλουν να εφαρμόζουν το T16.6 αναφορικά με την παροχή δεδομένων.</p> <p>(iii) Όλα τα Φωτοβολταϊκά Πάρκα και οι <b>Ηλιοθερμικοί Σταθμοί</b>, που είναι συνδεδεμένα ή αιτούνται σύνδεση στο <b>Σύστημα Διανομής Μέσης Τάσης</b> και για τα οποία εκδίδεται <b>Προσφορά Σύνδεσης</b> από τον <b>ΔΣΔ</b>, οφείλουν να εφαρμόζουν το T16.8.2 αναφορικά με τις απαιτήσεις για μοντελοποίηση.</p> <p>Όλες οι τεχνικές απαιτήσεις που περιγράφονται στο T16.5 έχουν σκοπό να διασφαλίσουν, στο μέγιστο δυνατό βαθμό, την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Ηλεκτρικού Συστήματος και ως εκ τούτου όλα τα Φωτοβολταϊκά Πάρκα και οι <b>Ηλιοθερμικοί Σταθμοί</b> για τα οποία εφαρμόζεται το T16.5 πρέπει να συμμορφώνονται με τις διατάξεις του.</p>
	<b>T16.5.2</b>	<p>Για τα Φωτοβολταϊκά Πάρκα και <b>Ηλιοθερμικούς Σταθμούς</b> για τα οποία εφαρμόζεται το T16.5, δηλαδή εκδίδεται <b>Προσφορά Σύνδεσης</b> από το <b>ΔΣΜΚ</b>, ισχύουν όλες οι πρόνοιες του T16.4. Ο <b>ΔΣΜΚ</b> δύναται να καθορίσει, κατά το στάδιο σχεδιασμού του Έργου Ανάπτυξης Χρήστη και σύμφωνα με τις εκάστοτε ανάγκες και ιδιαιτερότητες του Ηλεκτρικού Συστήματος, ποιες από τις απαιτήσεις του T16.4 δυνατόν να μην ισχύσουν για το Φωτοβολταϊκό Πάρκο ή για τον <b>Ηλιοθερμικό Σταθμό</b>.</p>

A/A	11	
Έκδοση 4.0.0		-----
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T16.9	ΠΡΟΝΟΙΕΣ ΓΙΑ ΜΕΡΙΚΩΣ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΟΥΣ ΣΤΑΘΜΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ
	T16.9.1	Ο <b>Μερικώς Κατανεμόμενος Σταθμός Παραγωγής ΑΠΕ</b> υποβάλλει <b>Δήλωση Προγραμματισμού</b> σύμφωνα με το Κεφάλαιο T14, της οποίας η προβλεπόμενη μέση <b>Παραγωγή Ισχύος</b> δύναται να αποκλίνει :  (i) κατά +/- 7,5% σε σχέση με τη μέση πραγματική <b>Παραγωγή Ισχύος</b> του λεπτού και  (ii) κατά +/- 40% σε σχέση με την πραγματική <b>Παραγωγή Ισχύος</b> του λεπτού, νοουμένου ότι θα ενημερώνεται ο ΔΣΜΚ τουλάχιστον δύο ώρες πριν τη μεταβολή. Η μεταβολή μπορεί να αφορά μια ή περισσότερες από τις υπολειπόμενες περιόδους κατανομής.
	T16.9.2	Η χρήση της δυνατότητας T16.9.1 (ii) θα γίνεται κατά τη βούληση του <b>Παραγωγού</b> , που διαθέτει το <b>Μερικώς Κατανεμόμενο Σταθμό Παραγωγής</b> , μέχρι 20 φορές κατά τη διάρκεια του έτους.
	T16.9.3	Στην περίπτωση παραβίασης του προαναφερόμενου ορίου, ο <b>ΔΣΜΚ</b> θα διατηρεί το δικαίωμα να λαμβάνει όλα εκείνα τα μέτρα που θα θεωρήσει αναγκαία για την αποτροπή επανάληψης παρόμοιας παραβίασης, μη αποκλειόμενης και της επιβολής περιορισμού στην παραγωγή για σκοπούς εύρυθμης λειτουργίας του <b>Συστήματος</b> .
	T16.9.4	Ο <b>Μερικώς Κατανεμόμενος Σταθμός Παραγωγής ΑΠΕ</b> οφείλει να διαθέτει κατάλληλο σύστημα αποθήκευσης, ούτως ώστε να εξασφαλίζει τις αναγκαίες εφεδρείες <b>Ισχύος και Ενέργειας</b> για την τήρηση της υποβληθείσας <b>Δήλωσης Προγραμματισμού</b> εντός των ορίων απόκλισης που καθορίζονται στο T16.9.2.
	T16.9.5	Η αναπλήρωση του αποθηκευτικού συστήματος θα γίνεται το συντομότερο δυνατό από τον ίδιο τον <b>Σταθμό Παραγωγής</b> , στα πλαίσια υποβολής αναθεωρημένης <b>Δήλωσης Προγραμματισμού</b> ή κατόπιν συνεννόησης με τον <b>ΔΣΜΚ</b> από το Σύστημα.

<b>A/A</b>	<b>12</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>Δ1.10.1.5</b>	Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> μπορεί να αρνηθεί την παροχή άδειας για σύνδεση μίας <b>Μονάδας Παραγωγής</b> (για παράδειγμα μίας ανεμογεννήτριας ή μίας φωτοβολταϊκής συστοιχίας) σε ορισμένο σημείο του <b>Συστήματος Διανομής</b> ή να απαιτήσει την αναθεώρηση των σχεδιαστικών και τεχνικών παραμέτρων της <b>Μονάδας Παραγωγής</b> ή να επιβάλλει συγκεκριμένους περιορισμούς έτσι ώστε να διασφαλίσει την εφαρμογή των προδιαγραφών ασφάλειας και ποιότητας τροφοδότησης, όπως καθορίζεται στο Δ1.4. ...
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Δ1.10.1.5</b>	Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> μπορεί να αρνηθεί την παροχή άδειας για σύνδεση μίας <b>Μονάδας Παραγωγής</b> (για παράδειγμα μίας ανεμογεννήτριας ή μίας φωτοβολταϊκής συστοιχίας ή <b>Ηλιοθερμικού Σταθμού</b> ) σε ορισμένο σημείο του <b>Συστήματος Διανομής</b> ή να απαιτήσει την αναθεώρηση των σχεδιαστικών και τεχνικών παραμέτρων της <b>Μονάδας Παραγωγής</b> ή να επιβάλλει συγκεκριμένους περιορισμούς έτσι ώστε να διασφαλίσει την εφαρμογή των προδιαγραφών ασφάλειας και ποιότητας τροφοδότησης, όπως καθορίζεται στο Δ1.4. ....
<b>A/A</b>	<b>13</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>Δ2.4.5.4</b>	Οι <b>Διεσπαρμένοι Παραγωγοί</b> που πρόκειται να συνδεθούν ή συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής</b> θα πρέπει να συμμορφώνονται, σε σχέση με το συντελεστή ισχύος και την παραγωγή <b>Άεργου Ισχύος</b> , με τα πρότυπα που καθορίζονται στο Δ1.10.2.2.2.  Διευκρινίζεται ότι όσον αφορά Αιολικά Πάρκα που συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής Μέσης Τάσης</b> , ισχύουν οι πρόνοιες του T16.4.1. Για φωτοβολταϊκά πάρκα που συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής Μέσης Τάσης</b> ισχύουν οι πρόνοιες του T16.5.1.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>Δ2.4.5.4</b>	Οι <b>Διεσπαρμένοι Παραγωγοί</b> που πρόκειται να συνδεθούν ή συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής</b> θα πρέπει να συμμορφώνονται, σε σχέση με το συντελεστή ισχύος και την παραγωγή <b>Άεργου Ισχύος</b> , με τα πρότυπα που καθορίζονται στο Δ1.10.2.2.2.  Διευκρινίζεται ότι όσον αφορά Αιολικά Πάρκα που συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής Μέσης Τάσης</b> , ισχύουν οι πρόνοιες του T16.4.1. Για Φωτοβολταϊκά Πάρκα και <b>Ηλιοθερμικούς Σταθμούς</b> που συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής Μέσης Τάσης</b> ισχύουν οι πρόνοιες του T16.5.1.

## Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής Τροποποιητική Έκδοση 4.0.2

### ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΡ. 4

Α/Α	1	
Έκδοση 4.0.0	<b>T12A-9</b>  <b>Αρχή Ηλεκτρισμού Κανονισμοί Ασφαλείας</b>  <b>(Ορισμοί)</b>	<p>(5) «Συσκευή υψηλής τάσεως» σημαίνει οιαδήποτε συσκευή κανονικώς λειτουργούσαν υπό τάσιν υπερβαίνουσας τα 650 βολτς. <b>Συσκευή υψηλής τάσεως που κανονικώς λειτουργεί υπό τάσιν που δεν υπερβαίνει τα 24000 βολτς θα μπορούσε να αναφέρεται και σαν "συσκευή μέσης τάσεως"</b>.</p> <p>* (6) «Συσκευή χαμηλής τάσεως» σημαίνει οιαδήποτε συσκευή κανονικώς λειτουργούσαν υπό τάσιν μη υπερβαίνουσας τα 650 βολτς.</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	<b>T12A-9</b>  <b>Αρχή Ηλεκτρισμού Κανονισμοί Ασφαλείας</b>  <b>(Ορισμοί)</b>	<p>(5) «Συσκευή υψηλής τάσεως» σημαίνει οιαδήποτε συσκευή κανονικώς λειτουργούσαν υπό τάσιν υπερβαίνουσας τα 1.000 βολτς. <b>Συσκευή υψηλής τάσεως που κανονικώς λειτουργεί υπό τάσιν που δεν υπερβαίνει τα 24000 βολτς θα μπορούσε να αναφέρεται και σαν "συσκευή μέσης τάσεως"</b>.</p> <p>* (6) «Συσκευή χαμηλής τάσεως» σημαίνει οιαδήποτε συσκευή κανονικώς λειτουργούσαν υπό τάσιν μη υπερβαίνουσας τα 1.000 βολτς.</p>

## Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής Τροποποιητική Έκδοση 4.0.2

### ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΡ. 5

A/A	1
Κανόνας	Ορισμοί
Έκδοση 4.0.0	<p><b>Στατή Εφεδρεία</b></p> <p>Η <b>Στατή Εφεδρεία</b> είναι η απαιτούμενη επιπρόσθετη <b>Ενεργός Ισχύς Εξόδου Μονάδας Παραγωγής (MW)</b> (και/ ή μείωση της <b>Ζήτησης</b>) που συγκρίνεται με την Ισχύ Εξόδου (ή τη <b>Ζήτηση</b>) πριν από το <b>Συμβάν</b> και η οποία είναι πλήρως διαθέσιμη και διατηρήσιμη κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου από τα 20 λεπτά έως τις 4 ώρες μετά από το <b>Συμβάν</b>.</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	<p><b>Εφεδρεία Αντικατάστασης</b></p> <p>Η <b>Εφεδρεία Αντικατάστασης</b> είναι η απαιτούμενη επιπρόσθετη <b>Ενεργός Ισχύς Εξόδου Μονάδας Παραγωγής (MW)</b> (και/ ή μείωση της <b>Ζήτησης</b>) που συγκρίνεται με την Ισχύ Εξόδου (ή τη <b>Ζήτηση</b>) πριν από το <b>Συμβάν</b> και η οποία είναι πλήρως διαθέσιμη και διατηρήσιμη κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου από τα 20 λεπτά έως τις 4 ώρες μετά από το <b>Συμβάν</b>.</p>
A/A	2
Κανόνας	Ορισμοί
Έκδοση 4.0.0	<p><b>Δευτερεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b></p> <p>Η απαιτούμενη επιπρόσθετη <b>Ενεργός Ισχύς Εξόδου Μονάδας Παραγωγής (MW)</b> (και/ή μείωση της <b>Ζήτησης</b>) που συγκρίνεται με την Ισχύ Εξόδου πριν από το <b>Συμβάν</b> (ή τη <b>Ζήτηση</b>) και η οποία είναι πλήρως διαθέσιμη και διατηρήσιμη κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου από τα 20 δευτερόλεπτα έως τουλάχιστον 5 μέχρι 20 λεπτά μετά από το <b>Συμβάν</b>.</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	<p><b>Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας</b></p> <p>Η απαιτούμενη επιπρόσθετη <b>Ενεργός Ισχύς Εξόδου Μονάδας Παραγωγής (MW)</b> (και/ή μείωση της <b>Ζήτησης</b>) που συγκρίνεται με την Ισχύ Εξόδου πριν από το <b>Συμβάν</b> (ή τη <b>Ζήτηση</b>) και η οποία είναι πλήρως διαθέσιμη και διατηρήσιμη κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου από τα 20 δευτερόλεπτα έως 20 λεπτά μετά από το <b>Συμβάν</b>.</p>
A/A	3
Κανόνας	Ορισμοί
Έκδοση 4.0.0	<p><b>Πρωτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b></p> <p>Η επιπρόσθετη αύξηση της <b>Ενεργού Ισχύος Εξόδου Μονάδας Παραγωγής (MW)</b> (και/ή μείωση της <b>Ζήτησης</b>) που απαιτείται στην ελάχιστη τιμή της <b>Συχνότητας</b>, συγκρινόμενη με την ισχύ εξόδου (ή <b>Ζήτησης</b>) πριν από το συμβάν όταν η ελάχιστη τιμή συμβαίνει μεταξύ των πρώτων 5 έως 20 δευτερολέπτων μετά από το συμβάν. Εάν η πραγματική ελάχιστη τιμή της <b>Συχνότητας</b> συμβαίνει πριν από τα 5 δευτερόλεπτα ή μετά από τα 20 δευτερόλεπτα από τη χρονική στιγμή του συμβάντος, τότε για το σκοπό της παρακολούθησης του ελαχίστου της <b>Πρωτεύουσας Λειτουργικής Εφεδρείας</b> θεωρείται ότι είναι η μικρότερη τιμή της <b>Συχνότητας</b>, είναι αυτή που παρουσιάστηκε μεταξύ των πρώτων 5 έως 20 δευτερολέπτων μετά από το συμβάν.</p>

<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<p><b>Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας</b></p> <p>Η επιπρόσθετη αύξηση της <b>Ενεργού Ισχύος Εξόδου Μονάδας Παραγωγής (MW)</b> (και/ή μείωση της <b>Ζήτησης</b>) που απαιτείται στην ελάχιστη τιμή της <b>Συχνότητας</b>, συγκρινόμενη με την ισχύ εξόδου (ή <b>Ζήτησης</b>) πριν από το συμβάν όταν η ελάχιστη τιμή συμβαίνει μεταξύ των πρώτων 3 έως 20 δευτερολέπτων μετά από το συμβάν. Εάν η πραγματική ελάχιστη τιμή της <b>Συχνότητας</b> συμβαίνει πριν από τα 3 δευτερόλεπτα ή μετά από τα 20 δευτερόλεπτα από τη χρονική στιγμή του συμβάντος, τότε για το σκοπό της παρακολούθησης του ελαχίστου της <b>Εφεδρείας Συγκράτησης Συχνότητας</b> θεωρείται ότι η μικρότερη τιμή της <b>Συχνότητας</b>, είναι αυτή που παρουσιάστηκε μεταξύ των πρώτων 3 έως 20 δευτερολέπτων μετά από το <b>Συμβάν</b>.</p>
<b>A/A</b>	<b>4</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Ορισμοί</b>
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<p><b>Λειτουργική Εφεδρεία</b></p> <p>Η επιπρόσθετη <b>Ενεργός Ισχύς Εξόδου (MW)</b> που απαιτείται από τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> (ή από τη μείωση της <b>Ζήτησης</b>) και η οποία πρέπει να διατίθεται κατά τη λειτουργία σε πραγματικό χρόνο, έτσι ώστε να διορθώνει οποιαδήποτε ενδεχόμενη απόκλιση της <b>Συχνότητας</b> του <b>Ηλεκτρικού Συστήματος</b> σε μία αποδεκτή στάθμη. Περιλαμβάνει την <b>Πρωτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b>, τη <b>Δευτερεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b> και την <b>Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b>.</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<p><b>Λειτουργική Εφεδρεία</b></p> <p><b>Λειτουργική Εφεδρεία (Εφεδρεία</b> για αντιμετώπιση εκτάκτων καταστάσεων στη <b>Φάση Λειτουργίας</b>) είναι η επιπρόσθετη <b>Ενεργός Ισχύς Εξόδου (MW)</b> που απαιτείται από τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> (ή από τη μείωση της <b>Ζήτησης</b>) και η οποία πρέπει να διατίθεται κατά τη λειτουργία σε πραγματικό χρόνο, έτσι ώστε να διορθώνει οποιαδήποτε ενδεχόμενη απόκλιση της <b>Συχνότητας</b> του <b>Ηλεκτρικού Συστήματος</b> σε μία αποδεκτή τιμή. Περιλαμβάνει την <b>Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας</b> και την <b>Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας</b>.</p>
<b>A/A</b>	<b>5</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Ορισμοί</b>
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<p><b>Λειτουργικό Περιθώριο</b></p> <p>Η <b>Λειτουργική Εφεδρεία</b>, η <b>Στατή Εφεδρεία</b> και η <b>Εφεδρεία για την Αντιμετώπιση Απρόοπτων Καταστάσεων</b>.</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<p><b>Λειτουργικό Περιθώριο</b></p> <p>Η <b>Λειτουργική Εφεδρεία</b>, η <b>Εφεδρεία Αντικατάστασης</b> και η <b>Εφεδρεία για την Αντιμετώπιση Απρόοπτων Καταστάσεων</b>.</p>

A/A	6	
Κανόνας	Ορισμοί	
Έκδοση 4.0.0	<b>Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b> <b>Η επιπρόσθετη απαιτούμενη Ενεργός Ισχύς Εξόδου Μονάδας Παραγωγής (MW) (και/ή μείωση της Ζήτησης) σε σύγκριση με την Ισχύ Εξόδου πριν από το συμβάν (ή τη Ζήτηση) και η οποία είναι πλήρως διαθέσιμη και διατηρήσιμη κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου από τα 5 έως τα 20 λεπτά μετά από το συμβάν.</b>	
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	Διαγραφή ορισμού	
A/A	7	
Έκδοση 4.0.0	T1.7.3.1.1	<p>Κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b>, επιπρόσθετα από την παροχή <b>Λειτουργικής Εφεδρείας</b>, πρέπει να πληροί τουλάχιστον τις ακόλουθες προδιαγραφές:</p> <p>(α) Να λειτουργούν συνεχώς στην κανονική ονομαστική ισχύ για <b>Συχνότητες</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> κυμαινόμενες από 49,5 Hz έως 50,5 Hz.</p> <p>.....</p> <p>(ικ) <b>Λειτουργική Εφεδρεία</b></p> <p>(i) <b>Πρωτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b> όχι μικρότερη από 5% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>.</p> <p>Πρέπει να παρέχεται <b>Ενεργός Ισχύς Εξόδου Μονάδας (MW)</b> τουλάχιστον για το εύρος τιμών μεταξύ 50% και 95% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>, με πρόβλεψη ώστε για το εύρος τιμών μεταξύ 95% και 100% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>, να μην είναι μικρότερη από την οριζόμενη από ευθεία γραμμή και ενιαία κλίση από το 5% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b> για το 95% της εξόδου έως το 0% για το 100% της εξόδου.</p> <p>(ii) <b>Δευτερεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b> όχι μικρότερη από 8% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>.</p> <p>Πρέπει να παρέχεται <b>Ενεργός Ισχύς Εξόδου Μονάδας (MW)</b> τουλάχιστον για το εύρος τιμών μεταξύ 50% και 92% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>, με πρόβλεψη ώστε για το εύρος τιμών μεταξύ 92% και 100% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>, να μην είναι μικρότερη από την οριζόμενη από ευθεία γραμμή και ενιαία κλίση από το 8% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b> για το 92% της εξόδου έως το 0% για το 100% της εξόδου.</p> <p>(iii) <b>Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b> όχι μικρότερη από 10% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>.</p>

		<p>Πρέπει να παρέχεται <b>Ενεργός Ισχύς Εξόδου Μονάδας (MW)</b> τουλάχιστον για το εύρος τιμών μεταξύ 50% και 90% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>, με πρόβλεψη ώστε για το εύρος τιμών μεταξύ 90% και 100% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>, να μην είναι μικρότερη από την οριζόμενη από ευθεία γραμμή και ενιαία κλίση από το 10% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b> για το 90% της εξόδου έως το 0% για το 100% της εξόδου.</p>
<p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b></p>	<p><b>T1.7.3.1.1</b></p>	<p>Κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b>, επιπρόσθετα από την παροχή <b>Λειτουργικής Εφεδρείας</b>, πρέπει να πληροί τουλάχιστον τις ακόλουθες προδιαγραφές:</p> <p>(α) Να λειτουργούν συνεχώς στην κανονική ονομαστική ισχύ για <b>Συχνότητες</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> κυμαινόμενες από 49,8 Hz έως 50,2 Hz.</p> <p>.....</p> <p><b>(ικ) Λειτουργική Εφεδρεία</b></p> <p>(i) <b>Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας</b> όχι μικρότερη από 5% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>.</p> <p>Πρέπει να παρέχεται <b>Ενεργός Ισχύς Εξόδου Μονάδας (MW)</b> τουλάχιστον για το εύρος τιμών μεταξύ 50% και 95% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>, με πρόβλεψη ώστε για το εύρος τιμών μεταξύ 95% και 100% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>, να μην είναι μικρότερη από την οριζόμενη από ευθεία γραμμή και ενιαία κλίση από το 5% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b> για το 95% της εξόδου έως το 0% για το 100% της εξόδου.</p> <p>(ii) <b>Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας</b> όχι μικρότερη από 8% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>.</p> <p>Πρέπει να παρέχεται <b>Ενεργός Ισχύς Εξόδου Μονάδας (MW)</b> τουλάχιστον για το εύρος τιμών μεταξύ 50% και 92% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>, με πρόβλεψη ώστε για το εύρος τιμών μεταξύ 92% και 100% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b>, να μην είναι μικρότερη από την οριζόμενη από ευθεία γραμμή και ενιαία κλίση από το 8% της <b>Καταχωρημένης Ικανότητας</b> για το 92% της εξόδου έως το 0% για το 100% της εξόδου.</p>

A/A	8	
Έκδοση 4.0.0	T1.8.2.1	Η ονομαστική <b>Συχνότητα του Συστήματος Μεταφοράς</b> ορίζεται στα 50 Hz:  (α) Εύρος κανονικής λειτουργίας: 49,5 έως 50,5 Hz.
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T1.8.2.1	Η ονομαστική <b>Συχνότητα του Συστήματος Μεταφοράς</b> ορίζεται στα 50 Hz:  (α) Εύρος κανονικής λειτουργίας: 49,8 έως 50,2 Hz.
A/A	9	
Έκδοση 4.0.0	T2.A4.3	<b>Λειτουργικά Χαρακτηριστικά Μονάδων Παραγωγής και Καταχωρημένα Δεδομένα</b> ..... Για κάθε μονάδα παραγωγής, παρέχονται τα παρακάτω στοιχεία: ..... <u>§ Ισχύς Εφεδρείας</u> <b>Πρωτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b> <b>Δευτερεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b> <b>Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T2.A4.3	<b>Λειτουργικά Χαρακτηριστικά Μονάδων Παραγωγής και Καταχωρημένα Δεδομένα</b> ..... Για κάθε μονάδα παραγωγής, παρέχονται τα παρακάτω στοιχεία: ..... <u>§ Ισχύς Εφεδρείας</u> <b>Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας</b> <b>Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας</b>
A/A	10	
Έκδοση 4.0.0	T5.1	<b>ΕΙΣΑΓΩΓΗ</b>  <b>Επικουρικές Υπηρεσίες</b> είναι οι αναγκαίες υπηρεσίες για την καλή λειτουργία του <b>Ηλεκτρικού Συστήματος</b> , οι οποίες παρέχονται συλλογικά από τις επιχειρήσεις ηλεκτρισμού για τους πελάτες τους, επιπρόσθετα της παροχής ηλεκτρικής ισχύος, προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και της μεταφοράς και διανομής της ενέργειας αυτής, και οι οποίες έτσι καθορίζουν την <b>Ποιότητα Ισχύος</b> : (α) Έλεγχος <b>Συχνότητας</b> (β) <b>Ρύθμιση Τάσης</b> (γ) <b>Λειτουργικό Περιθώριο</b> (δ) <b>Επανεκκίνηση μετά από Ολική Σβέση</b> . Για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> θα έχει τον εποπτικό έλεγχο όλων των <b>Επικουρικών Υπηρεσιών</b> , δηλαδή ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> θα καθορίζει ποιες <b>Επικουρικές Υπηρεσίες</b> θα πρέπει να παρέχονται, τότε και από ποιόν.

Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T5.1	<p><b>ΕΙΣΑΓΩΓΗ</b></p> <p><b>Επικουρικές Υπηρεσίες</b> είναι οι αναγκαίες υπηρεσίες για τη διατήρηση της εύρυθμης λειτουργίας του <b>Ηλεκτρικού Συστήματος</b>, την <b>Ποιότητα Ισχύος Παροχής</b> και την αποκατάσταση του <b>Ηλεκτρικού Συστήματος</b> μετά από εκτεταμένη διακοπή ή άλλες ανώμαλες καταστάσεις, οι οποίες παρέχονται συλλογικά από τις επιχειρήσεις ηλεκτρισμού για τους πελάτες τους, επιπρόσθετα της παροχής ηλεκτρικής ισχύος, προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και της μεταφοράς και διανομής της ενέργειας αυτής. Τα συστατικά μέρη των <b>Επικουρικών Υπηρεσιών</b> είναι τα ακόλουθα:</p> <p>(α) <b>Ρύθμιση Συχνότητας</b>  (β) <b>Ρύθμιση Τάσης</b>  (γ) <b>Λειτουργικό Περιθώριο</b>  (δ) <b>Επανεκκίνηση μετά από Ολική Σβέση.</b></p> <p>Για τη διασφάλιση της ασφαλούς και αξιόπιστης λειτουργίας, ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> θα έχει τον εποπτικό έλεγχο όλων των <b>Επικουρικών Υπηρεσιών</b>, δηλαδή ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> θα καθορίζει ποιές <b>Επικουρικές Υπηρεσίες</b> θα πρέπει να παρέχονται, πότε και από ποιόν.</p>
A/A	11	
Έκδοση 4.0.0	T5.2.1	<p>Το T5 εφαρμόζεται για το <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> και για τους ακόλουθους, κάθε ένας από τους οποίους είναι <b>Χρήστης</b> σύμφωνα με το T5:</p> <p>(α) <b>Παραγωγούς</b> οι οποίοι λειτουργούν <b>Αδειοδοτημένους Σταθμούς Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος</b> και <b>Σταθμούς Παραγωγής Μικρής Ισχύος, Μεσαίας Ισχύος και Μεγάλης Ισχύος</b></p> <p>(β) <b>Πελάτες που Συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς</b></p> <p>(γ) Το <b>Διαχειριστή Συστήματος Διανομής.</b></p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T5.2.1	<p>Το T5 εφαρμόζεται για το <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> και για τους ακόλουθους, κάθε ένας από τους οποίους είναι <b>Χρήστης</b> σύμφωνα με το T5:</p> <p>(α) <b>Παραγωγούς που</b> λειτουργούν <b>Αδειοδοτημένους Σταθμούς Παραγωγής</b></p> <p>(β) <b>Καταναλωτές που Συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς</b></p> <p>(γ) <b>Διαχειριστή Συστήματος Διανομής.</b></p>
A/A	12	
Έκδοση 4.0.0	T5.3	<b>ΕΛΕΓΧΟΣ ΣΥΧΝΟΤΗΤΑΣ</b>
	T5.3.1.1	<p>Για τη διατήρηση της ασφάλειας και της συνοχής του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> είναι απαραίτητο ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> να λειτουργεί το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> και να <b>Κατανέμει</b> την παραγωγή.</p>

Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T5.3  T5.3.1.1	<b>ΕΛΕΓΧΟΣ ΣΥΧΝΟΤΗΤΑΣ</b>  Για τη διατήρηση της ασφάλειας και της συνοχής του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> είναι απαραίτητο ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> να λειτουργεί το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> και να διαχειρίζεται την <b>Κατανομή Παραγωγής</b> κατά τέτοιο τρόπο έτσι ώστε να παρέχεται επαρκής <b>Έλεγχος Συχνότητας</b> , για την επίτευξη της λειτουργίας μέσα σε αποδεκτά όρια της <b>Συχνότητας</b> για κάθε χρονική στιγμή.
A/A	13	
Έκδοση 4.0.0	T5.3.2.1	Ο αντικειμενικός σκοπός του T5.3 είναι:  (β) Να καθορισθούν οι απαιτούμενες διαδικασίες που θα επιτρέπουν στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> να ρυθμίζει τη <b>Συχνότητα του Συστήματος Μεταφοράς</b> και (κατά το δυνατόν) να διατηρεί τη <b>Συχνότητα</b> μέσα στα όρια που καθορίστηκαν στο T1.8.2.1 (το εύρος σε κανονική λειτουργία είναι 49,50 έως 50,50 Hz και σε συνθήκες διαταραχών στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> είναι 47 έως 52 Hz).
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T5.3.2.1	Ο αντικειμενικός σκοπός του T5.3 είναι:  (β) Να καθορισθούν οι απαιτούμενες διαδικασίες που θα επιτρέπουν στο <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> να ρυθμίζει τη <b>Συχνότητα του Συστήματος Μεταφοράς</b> και να διατηρεί τη <b>Συχνότητα</b> μέσα στα όρια που καθορίζονται στο T1.8.2.1 (το εύρος σε κανονική λειτουργία είναι 49,80 έως 50,20 Hz και σε συνθήκες διαταραχών στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> είναι 47 έως 52 Hz).
A/A	14	
Έκδοση 4.0.0	T5.3.3.1	Ο <b>Έλεγχος Συχνότητας</b> στο χρονικό διάστημα μέχρι 30 δευτερόλεπτα μετά από μία μεταβολή στη <b>Συχνότητα</b> επιτυγχάνεται ...  (α) Την αυτόματη ρύθμιση της ενεργού ισχύος εξόδου (MW) των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> , ως αποτέλεσμα της λειτουργίας του <b>Στατισμού του Ρυθμιστή Στροφών</b> τους ή της λειτουργίας άλλων διορθωτικών μηχανισμών. όπως είναι η μεγιστοποίηση της παραγωγής των θερμικών στροβιλομηχανών.
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T5.3.3.1	Ο <b>Έλεγχος Συχνότητας</b> στο χρονικό διάστημα μέχρι 20 δευτερόλεπτα μετά από μία μεταβολή στη <b>Συχνότητα</b> επιτυγχάνεται ...  (α) Την αυτόματη ρύθμιση της ενεργού ισχύος εξόδου (MW) των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> , ως αποτέλεσμα της λειτουργίας του <b>Στατισμού του Ρυθμιστή Στροφών</b> τους ή της λειτουργίας άλλων διορθωτικών μηχανισμών.

<b>A/A</b>	<b>15</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.3.3.1.2</b>	Οι αποκλίσεις της <b>Συχνότητας</b> εκτός των ορίων που καθορίζονται στο T1.8.2.1 όπως είναι αυτές που μπορεί να συμβούν σε περίπτωση απώλειας <b>Μονάδας Παραγωγής</b> ή άλλης ανάληψης ενεργού ισχύος (MW) στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή το <b>Σύστημα Διανομής</b> , διορθώνονται με τη χρησιμοποίηση της <b>Λειτουργικής Εφεδρείας</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.3.3.1.2</b>	Οι αποκλίσεις της <b>Συχνότητας</b> εκτός των ορίων που καθορίζονται στο T1.8.2.1 όπως είναι αυτές που μπορεί να συμβούν σε περίπτωση απώλειας <b>Μονάδας Παραγωγής</b> ή άλλης ανάληψης ενεργού ισχύος (MW) στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή το <b>Σύστημα Διανομής</b> , διορθώνονται με τη χρησιμοποίηση της <b>Λειτουργικής Εφεδρείας (Εφεδρείας Συγκράτησης Συχνότητας και Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας)</b> .
<b>A/A</b>	<b>16</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.3.3.2</b>	Ο <b>Έλεγχος</b> μετά από μία μεταβολή στη <b>Συχνότητα</b> επιτυγχάνεται διαμέσου του συνδυασμού αυτόματων και χειροκίνητων ενεργειών. Μερικοί από τους κύριους παράγοντες συνεισφοράς είναι:  (α) Η συνεισφορά της αυτόματης αντίδρασης του ρυθμιστή στροφών και άλλων συστημάτων ελέγχου των <b>Μονάδων Παραγωγής</b>  (β) Οι χειροκίνητες ενέργειες των χειριστών των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> για τη μεταβολή της <b>Ενεργού Ισχύος (MW)</b> , που γίνονται κατά την εκτέλεση των <b>Εντολών Κατανομής του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> , σύμφωνα με το T15  (γ) Η χρησιμοποίηση του Συστήματος Διαχείρισης Φορτίου από το <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> . (π.χ. με τη μετάδοση καταλλήλων σημάτων ελέγχου (ripple control) στο Σύστημα).
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.3.3.2</b>	Ο <b>Έλεγχος</b> μετά από μία μεταβολή στη <b>Συχνότητα</b> επιτυγχάνεται διαμέσου του συνδυασμού αυτόματων και χειροκίνητων ενεργειών. Μερικοί από τους κύριους παράγοντες συνεισφοράς είναι:  (α) Η συνεισφορά της αυτόματης αντίδρασης του ρυθμιστή στροφών και άλλων συστημάτων ελέγχου των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> καθώς και της αυτόματης/χειροκίνητης <b>απόρριψης ζήτησης φορτίου</b> .  (β) Οι χειροκίνητες ενέργειες των χειριστών των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> για τη μεταβολή της <b>Ενεργού Ισχύος (MW)</b> , που γίνονται κατά την εκτέλεση των <b>Εντολών Κατανομής του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> , σύμφωνα με το T15  (γ) Η χρησιμοποίηση του Συστήματος Τηλεχειρισμού και Διαχείρισης Φορτίου από το <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> .

A/A	17	
Έκδοση 4.0.0	T5.4	<b>ΡΥΘΜΙΣΗ ΤΑΣΗΣ</b>
	T5.4.1	ΕΙΣΑΓΩΓΗ
	T5.4.1.1	Για τη διατήρηση της ασφάλειας λειτουργίας και της συνοχής του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> , την αποφυγή βλαβών στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> και στις <b>Εγκαταστάσεις των Χρηστών</b> και για τη διατήρηση των <b>Τάσεων</b> στα <b>Σημεία Σύνδεσης των Χρηστών</b> εντός των ορίων που καθορίζονται στους <b>Όρους Σύνδεσης</b> στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> είναι απαραίτητο να ρυθμίζει τις <b>Τάσεις</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> .
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T5.4	<b>ΡΥΘΜΙΣΗ ΤΑΣΗΣ</b>
	T5.4.1	ΕΙΣΑΓΩΓΗ
	T5.4.1.1	Για τη διατήρηση της ασφαλούς λειτουργίας και της αξιοπιστίας του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> , την αποφυγή βλαβών στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> και στις <b>Εγκαταστάσεις των Χρηστών</b> και για τη διατήρηση των <b>Τάσεων</b> στα <b>Σημεία Σύνδεσης των Χρηστών</b> εντός των ορίων που καθορίζονται στους <b>Όρους Σύνδεσης</b> στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> είναι απαραίτητο να ρυθμίζει την <b>Τάση</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> σύμφωνα με τα όρια που καθορίζονται στο T1.8.3.
A/A	18	
Έκδοση 4.0.0	T5.4.3.2	<b>Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b>
	T5.4.3.2.1	Η χωρητική φόρτιση του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> .
	T5.4.3.2.2	Η <b>Ζήτηση Άεργου Ισχύος (MVar)</b> από τους <b>Πελάτες</b> .
	T5.4.3.2.3	Οι απώλειες <b>Άεργου Ισχύος</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> .
	T5.4.3.2.4	Η παραγωγή ή απορρόφηση <b>Άεργου Ισχύος (MVar)</b> από τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> .
	T5.4.3.2.5	Ο ειδικός εξοπλισμός για τη <b>Ρύθμιση Τάσης</b> , όπως είναι οι συστοιχίες πυκνωτών και πηνίων, τα συστήματα αντιστάθμισης άεργου ισχύος, κλπ.
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T5.4.3.2	<b>Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ...</b> (α) Η χωρητική φόρτιση του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> . (β) Η <b>Ζήτηση Άεργου Ισχύος (MVar)</b> από τους <b>Πελάτες</b> . (γ) Οι απώλειες <b>Άεργου Ισχύος</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> . (δ) Η παραγωγή ή απορρόφηση <b>Άεργου Ισχύος (MVar)</b> από τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> (ε) Ο ειδικός εξοπλισμός για τη <b>Ρύθμιση Τάσης</b> , όπως είναι οι συστοιχίες πυκνωτών και πηνίων, τα συστήματα αντιστάθμισης άεργου ισχύος, κλπ.

<b>A/A</b>	<b>19</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.4.4.1</b>	Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> ρυθμίζει ... (β) Τη βέλτιστη χρήση του διαθέσιμου εξοπλισμού για <b>Ρύθμιση Τάσης</b> (γ) Τις απαιτήσεις δυναμικής εφεδρείας σε <b>Άεργο Ισχύ (MVar)</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.4.4.1</b>	Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> ρυθμίζει ...  (β) τη βέλτιστη χρήση του διαθέσιμου εξοπλισμού για <b>Ρύθμιση Τάσης</b> και (γ) τις απαιτήσεις δυναμικής εφεδρείας σε <b>Άεργο Ισχύ (MVar)</b> .
<b>A/A</b>	<b>20</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.4.6.1.1</b>	Είναι δυνατόν να ζητηθεί από τους <b>Παραγωγούς</b> να λειτουργήσουν ορισμένες <b>Μονάδες Παραγωγής</b> σε επίπεδα παραγωγής ή απορρόφησης <b>Άεργου Ισχύος (MVar)</b> που να υπερβαίνουν τα <b>Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας</b> τους. Αυτό μπορεί να γίνει κατόπιν συμφωνίας μεταξύ του <b>Παραγωγού</b> και του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> και οι <b>Παραγωγοί</b> δεν θα υφίστανται κυρώσεις στην περίπτωση μη τήρησης αυτής της συμφωνίας.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.4.6.1.1</b>	Είναι δυνατόν να ζητηθεί από τους <b>Παραγωγούς</b> να λειτουργήσουν ορισμένες <b>Μονάδες Παραγωγής</b> σε επίπεδα παραγωγής ή απορρόφησης <b>Άεργου Ισχύος (MVar)</b> που να υπερβαίνουν τα <b>Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας</b> τους. Αυτό μπορεί να γίνει σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης και κατόπιν συμφωνίας μεταξύ του <b>Παραγωγού</b> και του <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> .
<b>A/A</b>	<b>21</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.4.5.9</b>	Σε μερικές περιπτώσεις είναι απαραίτητο να αλλαχθούν οι προγραμματισμένες, με βάση τις <b>Δηλώσεις Προγραμματισμού Παραγωγής</b> , παραγωγές των γεννητριών προκειμένου οι <b>Τάσεις</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> στα <b>Σημεία Σύνδεσης</b> να παραμένουν εντός των ορίων που καθορίζονται στο T1.8.2.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.4.5.9</b>	Σε μερικές περιπτώσεις είναι απαραίτητο να αλλαχθούν οι προγραμματισμένες, με βάση τις <b>Δηλώσεις Προγραμματισμού Παραγωγής</b> , παραγωγές των γεννητριών προκειμένου οι <b>Τάσεις</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> στα <b>Σημεία Σύνδεσης</b> να παραμένουν εντός των ορίων που καθορίζονται στο T1.8.3.

<b>A/A</b>	<b>22</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.5.1.1</b>	Για την κάλυψη αποκλίσεων στη πρόβλεψη της <b>Ζήτησης</b> και ενδεχόμενης απώλειας <b>Παραγωγής</b> από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> , απαιτείται να τηρείται <b>Λειτουργικό Περιθώριο</b> για εφεδρεία κατά τη διάρκεια της <b>Φάσης Λειτουργίας</b> .  Οι <b>Ανεξάρτητοι Παραγωγοί Ηλεκτρικής Ενέργειας</b> , πλην του <b>Παραγωγού ΑΗΚ</b> , με μεγαλύτερη ή ίση <b>Καθαρή Ικανότητα Παραγωγής</b> 50MW θα έχουν τη δυνατότητα να συμμετέχουν στην προσφορά <b>Λειτουργικής Εφεδρείας</b> και να ανταμείβονται ανάλογα.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.5.1.1</b>	Για την κάλυψη αποκλίσεων στην πρόβλεψη της <b>Ζήτησης</b> και ενδεχόμενης απώλειας <b>Παραγωγής</b> από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> , απαιτείται να τηρείται <b>Λειτουργικό Περιθώριο</b> για εφεδρεία κατά τη διάρκεια της <b>Φάσης Λειτουργίας</b> .
<b>A/A</b>	<b>23</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.5.1.2</b>	Το <b>Λειτουργικό Περιθώριο</b> είναι η διαθέσιμη ποσότητα ισχύος για εφεδρεία (που εξασφαλίζεται από επιπρόσθετη <b>Παραγωγή</b> ή από μέτρα μείωσης της <b>Ζήτησης</b> ) μετά την υπερκάλυψη της αναμενόμενης <b>Ζήτησης</b> του Συστήματος....
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.5.1.2</b>	Το <b>Λειτουργικό Περιθώριο</b> είναι η διαθέσιμη ποσότητα ισχύος για εφεδρεία (που εξασφαλίζεται από επιπρόσθετη <b>Παραγωγή</b> ή από μέτρα μείωσης της <b>Ζήτησης</b> ) μετά την κάλυψη της αναμενόμενης <b>Ζήτησης</b> του Συστήματος.
<b>A/A</b>	<b>24</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.5.1.4</b>	Οι ελάχιστες απαιτήσεις για τη σύνδεση των <b>Παραγωγών</b> παρατίθενται στους <b>Όρους Σύνδεσης</b> στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> και οι ελάχιστες λειτουργικές απαιτήσεις παρατίθενται στο T5.3.4.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.5.1.4</b>	Οι ελάχιστες απαιτήσεις σε σχέση με την ικανότητα προσφοράς <b>Εφεδρείας</b> για τη σύνδεση των <b>Παραγωγών</b> παρατίθενται στους <b>Όρους Σύνδεσης</b> στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> και οι ελάχιστες λειτουργικές απαιτήσεις για τους <b>Ρυθμιστές Στροφών</b> των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> παρατίθενται στο T5.3.4.
<b>A/A</b>	<b>25</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.5.2.1</b>	Ο αντικειμενικός σκοπός του T5.5 είναι να περιγραφούν τα διαφορετικά χρονικά διαστήματα εντός των οποίων απαιτούνται τα διαφορετικά είδη εφεδρείας, να περιγραφεί ο τρόπος με τον οποίο θα γίνεται η <b>Κατανομή</b> της εφεδρείας και να περιγραφούν οι διαδικασίες παρακολούθησης και αξιολόγησης της εφεδρείας που παρέχουν οι <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και άλλοι προμηθευτές <b>Λειτουργικής Εφεδρείας</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.5.2.1</b>	Ο αντικειμενικός σκοπός του T5.5 είναι να περιγραφούν τα διαφορετικά χρονικά διαστήματα εντός των οποίων απαιτούνται τα διαφορετικά είδη εφεδρείας, να περιγραφεί ο τρόπος με τον οποίο θα γίνεται η <b>Κατανομή</b> της εφεδρείας και να περιγραφούν οι διαδικασίες παρακολούθησης και αξιολόγησης της εφεδρείας που παρέχουν οι <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και άλλοι πάροχοι <b>Λειτουργικού</b>

		<b>Περιθώριου.</b>
<b>A/A</b>	<b>26</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.5.3</b> <b>T5.5.3.1</b>	<b>ΜΕΡΗ ΤΟΥ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ</b>  Το <b>Λειτουργικό Περιθώριο</b> αποτελείται από τη <b>Λειτουργική Εφεδρεία</b> (η οποία διακρίνεται περαιτέρω σε τρία είδη ανάλογα με το χρόνο που είναι διαθέσιμη), τη <b>Στατή Εφεδρεία</b> και την <b>Εφεδρεία για την Αντιμετώπιση Απροόπτων Καταστάσεων</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.5.3</b> <b>T5.5.3.1</b>	<b>ΜΕΡΗ ΤΟΥ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ</b>  Το <b>Λειτουργικό Περιθώριο</b> αποτελείται από τη <b>Λειτουργική Εφεδρεία</b> (η οποία διακρίνεται περαιτέρω σε δύο είδη ανάλογα με το χρόνο της διαθεσιμότητας της εφεδρείας - την <b>Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας</b> και την <b>Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας</b> -), την <b>Εφεδρεία Αντικατάστασης</b> και την <b>Εφεδρεία για την Αντιμετώπιση Απροόπτων Καταστάσεων</b> .
<b>A/A</b>	<b>27</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.5.3.2</b> <b>T5.5.3.2.2</b>	<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗ ΕΦΕΔΡΕΙΑ</b>  Η κατάταξη της <b>Λειτουργικής Εφεδρείας</b> σε κατηγορίες γίνεται ανάλογα με τη διάρκεια του χρόνου που παρέρχεται από την εμφάνιση ενός ενδεχομένου γεγονότος που προκαλεί διαταραχή στη <b>Συχνότητα</b> . Ο καθορισμός του χρόνου στον οποίο θεωρείται ότι εμφανίστηκε αυτό το ενδεχόμενο γεγονός και άλλοι σχετικοί ορισμοί παρατίθενται στο T5.5.5.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.5.3.2</b> <b>T5.5.3.2.2</b>  <b>T5.5.3.2.3</b>	<b>Λειτουργική Εφεδρεία</b>  Η κατάταξη της <b>Λειτουργικής Εφεδρείας</b> σε κατηγορίες γίνεται ανάλογα με τη διάρκεια του χρόνου που παρέρχεται από την εμφάνιση ενός ενδεχομένου <b>Συμβάντος</b> που προκαλεί διαταραχή στη <b>Συχνότητα</b> . Ως εκ τούτου η <b>Λειτουργική Εφεδρεία</b> διακρίνεται σε δύο είδη ανάλογα με το χρόνο της διαθεσιμότητας της εφεδρείας, την <b>Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας</b> και την <b>Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας</b> .  Ο καθορισμός του χρόνου στον οποίο θεωρείται ότι εμφανίστηκε ενδεχόμενο <b>Συμβάν</b> και άλλοι σχετικοί ορισμοί παρατίθενται στο T5.5.4.  Οι διαδικασίες για την <b>Παρακολούθηση, Δοκιμές και Έρευνα</b> για τη <b>Λειτουργική Εφεδρεία</b> παρατίθενται στο T11.

<b>A/A</b>	<b>28</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.5.3.3</b> <b>T5.5.3.3.1</b> <b>T5.5.3.3.2</b>	<b>Πρωτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία (ΠΛΕ)</b>  Η <b>Πρωτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία (ΠΛΕ)</b> συνίσταται από την απαιτούμενη επιπρόσθετη παραγωγή <b>Ενεργού Ισχύος (MW)</b> (ή/και μείωση της <b>Ζήτησης</b> ), σε σύγκριση με την προ του συμβάντος <b>Παραγωγή</b> (ή <b>Ζήτηση</b> ), κατά τη στιγμή του ελαχίστου της <b>Συχνότητας</b> που παρουσιάζεται στο χρονικό διάστημα μεταξύ των 5 και 20 δευτερολέπτων ...  Εάν το πραγματικό ελάχιστο της Συχνότητας παρουσιαστεί πριν από τα 5 δευτερόλεπτα ή μετά τα 20 δευτερόλεπτα που ακολουθούν την εμφάνιση ενός Συμβάντος, τότε για τους σκοπούς της παρακολούθησης της ΠΛΕ (σύμφωνα με το T11.4.4) θεωρείται ως ελάχιστη τιμή της Συχνότητας η μικρότερη τιμή που πραγματικά έλαβε αυτή στο χρονικό διάστημα μεταξύ των 5 και 20 δευτερολέπτων μετά την εμφάνιση του Συμβάντος.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.5.3.3</b> <b>T5.5.3.3.1</b> <b>T5.5.3.3.2</b>	<b>Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας</b>  Η <b>Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας</b> συνίσταται από την απαιτούμενη επιπρόσθετη παραγωγή <b>Ενεργού Ισχύος (MW)</b> (ή/και μείωση της <b>Ζήτησης</b> ), σε σύγκριση με την προ του συμβάντος <b>Παραγωγή</b> (ή <b>Ζήτηση</b> ), κατά τη στιγμή του ελαχίστου της <b>Συχνότητας</b> που παρουσιάζεται στο χρονικό διάστημα μεταξύ των 3 και 20 δευτερολέπτων ....  Εάν το πραγματικό ελάχιστο της <b>Συχνότητας</b> παρουσιαστεί πριν από τα 3 δευτερόλεπτα ή μετά τα 20 δευτερόλεπτα που ακολουθούν την εμφάνιση ενός <b>Συμβάντος</b> , τότε για τους σκοπούς της παρακολούθησης της <b>Εφεδρείας Συγκράτησης</b> (σύμφωνα με το T11.4.4) θεωρείται ως ελάχιστη τιμή της <b>Συχνότητας</b> η μικρότερη τιμή που πραγματικά έλαβε αυτή στο χρονικό διάστημα μεταξύ των 3 και 20 δευτερολέπτων μετά την εμφάνιση του <b>Συμβάντος</b> .
<b>A/A</b>	<b>29</b>	
<b>Έκδοση 4.0.0</b>	<b>T5.5.3.4</b>	<b>Δευτερεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία (ΔΛΕ)</b>  Η <b>Δευτερεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία (ΔΛΕ)</b> συνίσταται από την απαιτούμενη επιπρόσθετη παραγωγή <b>Ενεργού Ισχύος (MW)</b> (ή/και μείωση της <b>Ζήτησης</b> ), σε σύγκριση με την προ του συμβάντος <b>Παραγωγή</b> (ή <b>Ζήτηση</b> ), η οποία είναι πλήρως διαθέσιμη και διατηρήσιμη σε όλο το χρονικό διάστημα μεταξύ των 20 δευτερολέπτων και τουλάχιστον 5 λεπτών μέχρι και 20 λεπτών μετά την εμφάνιση ενός <b>Συμβάντος</b> ....
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)</b>	<b>T5.5.3.4</b>	<b>Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας</b>  Η <b>Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας</b> συνίσταται από την απαιτούμενη επιπρόσθετη παραγωγή <b>Ενεργού Ισχύος (MW)</b> (ή/και μείωση της <b>Ζήτησης</b> ), σε σύγκριση με την προ του συμβάντος <b>Παραγωγή</b> (ή <b>Ζήτηση</b> ), η οποία είναι πλήρως διαθέσιμη και διατηρήσιμη σε όλο το χρονικό διάστημα μεταξύ των 20 δευτερολέπτων μέχρι και 20 λεπτών μετά την εμφάνιση ενός <b>Συμβάντος</b> ...

A/A	30	
Έκδοση 4.0.0	T5.5.3.5  T5.5.3.6	<p><b>Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία (ΤΛΕ)</b></p> <p>Η <b>Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία (ΤΛΕ)</b> συνίσταται .....</p> <p>Η <b>Στατή Εφεδρεία</b> συνίσταται από την απαιτούμενη επιπρόσθετη παραγωγή <b>Ενεργού Ισχύος (MW)</b> (ή/και μείωση της <b>Ζήτησης</b>), σε σύγκριση με την προ του συμβάντος <b>Παραγωγή</b> (ή <b>Ζήτηση</b>), η οποία είναι πλήρως διαθέσιμη και διατηρήσιμη σε όλο το χρονικό διάστημα μεταξύ των 20 λεπτών και 6 ωρών μετά την εμφάνιση ενός <b>Συμβάντος</b>. Σε αυτή τη κατηγορία περιλαμβάνονται για παράδειγμα οι βιομηχανικοί αεριοστρόβιλοι οι οποίοι θα πρέπει να παραμείνουν διαθέσιμοι μέχρι τον συγχρονισμό θερμικής μονάδας ατμού.</p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T5.5.3.5	<p><b>Εφεδρεία Αντικατάστασης</b></p> <p>Η <b>Εφεδρεία Αντικατάστασης</b> συνίσταται από την απαιτούμενη επιπρόσθετη παραγωγή <b>Ενεργού Ισχύος (MW)</b> (ή/και μείωση της <b>Ζήτησης</b>), σε σύγκριση με την προ του <b>Συμβάντος Παραγωγή</b> (ή <b>Ζήτηση</b>), η οποία είναι πλήρως διαθέσιμη και διατηρήσιμη σε όλο το χρονικό διάστημα τουλάχιστον μεταξύ των 20 λεπτών και 4 ωρών μετά την εμφάνιση ενός <b>Συμβάντος</b>. Σε αυτή τη κατηγορία περιλαμβάνονται για παράδειγμα οι βιομηχανικοί αεριοστρόβιλοι οι οποίοι θα πρέπει να παραμείνουν διαθέσιμοι μέχρι το συγχρονισμό θερμικής μονάδας ατμού. Η <b>Εφεδρεία Αντικατάστασης</b> είναι ουσιαστικά η <b>Εφεδρεία</b> (στρεφόμενη ή μη στρεφόμενη) που σε περίπτωση Συμβάντος καλείται να αναλάβει φορτίο, αποκαθιστώντας τα επίπεδα της <b>Εφεδρείας Συγκράτησης</b> και της <b>Εφεδρείας Αποκατάστασης</b> (λόγω απώλειας στην παραγωγή ή σφαλμάτων στην πρόβλεψη) καθώς και φορτία απόρριψης λόγω απώλειας στην παραγωγή.</p>

A/A	31	
Έκδοση 4.0.0	T5.5.5.2  T5.5.5.2.1	<p><b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗ ΕΦΕΔΡΕΙΑ</b></p> <p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> καθορίζει τις ποσότητες της <b>Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Λειτουργικής Εφεδρείας, της Στατής Εφεδρείας</b> και της <b>Εφεδρείας για την Αντιμετώπιση Απροόπτων Καταστάσεων</b>, που απαιτούνται για τη διασφάλιση της λειτουργίας του Συστήματος σε κάθε χρονική στιγμή. Ο καθορισμός αυτός δεν θα υπόκειται σε περιορισμούς από τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού ...</b></p>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T5.5.5.2  T5.5.5.2.1	<p><b>Λειτουργική Εφεδρεία</b></p> <p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου</b> καθορίζει τις ποσότητες της <b>Λειτουργικής Εφεδρείας (Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας και Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας), της Εφεδρείας Αντικατάστασης και της Εφεδρείας για την Αντιμετώπιση Απροόπτων Καταστάσεων</b>, που απαιτούνται για τη διασφάλιση της λειτουργίας του Συστήματος σε κάθε χρονική στιγμή. Ο καθορισμός αυτός δεν θα υπόκειται σε περιορισμούς από τους <b>Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού ....</b></p>

Λειτουργική Εφεδρεία		Στατή Εφεδρεία	Εφεδρεία για Αντιμετώπιση Απροόπτων Καταστάσεων
Πρωτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία	Δευτερεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία		
5 s                      20 s		Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία	
Αυτόματη Αντίδραση μονάδων π.χ. Θερμικών ατμού ή Αεριοστροβίλων	20 s                      5 min                      20 min		
	Αντίδραση μονάδων και μετά από επέμβαση χειριστή π.χ. θερμικών ατμού ή αεριοστροβίλων, εθελοντική απόρριψη φορτίων με ηλεκτρονόμους υποσυχνότητας	5 min                      20 min	
		π.χ. μονάδες αεριοστροβίλων άμεσης εκκίνησης και ταχείας πλήρους φόρτισης, υδροηλεκτρικά, εθελοντική απόρριψη φορτίων με ηλεκτρονόμους υποσυχνότητας	4 h                      24 h
		20 min                      4 h	
		π.χ. μονάδες αεριοστροβίλων βιομηχανικού τύπου, εθελοντικές χειρονακτικές απορρίψεις φορτίου	
			π.χ. εκκίνηση/ επανεκκίνηση θερμικών μονάδων ατμού, εθελοντικές χειρονακτικές απορρίψεις φορτίου

T5.5.3.6.1 ΠΙΝΑΚΑΣ ΕΠΕΞΗΓΗΣΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ

Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ			
Λειτουργική Εφεδρεία (ΛΕ)		Εφεδρεία Αντικατάστασης	Εφεδρεία για την Αντιμετώπιση Απροόπτων Καταστάσεων
Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας	Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας		
3 s	20 s		
(i) Αυτόματη αντίδραση <b>Μονάδων Παραγωγής</b> (ii) Αυτόματη απόρριψη ζήτησης μέσω Σχεδίου Υποσυχνότητας	20 s		
	20 min		
	(i) -Αυτόματη αντίδραση <b>Μονάδων Παραγωγής</b> (ii) -Αντίδραση <b>Μονάδων</b> μετά από παρέμβαση χειριστή στους ΗΣ (iii) Αυτόματη απόρριψη ζήτησης μέσω Σχεδίου Υποσυχνότητας (iv) Χειροκίνητη απόρριψη ζήτησης από το ΕΚΕΕ	20 min	4 h
		(i) Χρήση Αεριοστρόβιλων (ii) Χειροκίνητη απόρριψη ζήτησης από το ΕΚΕΕ	(i) Εκκίνηση/ Επανεκκίνηση θερμικών μονάδων ατμού (ii) Χειροκίνητη απόρριψη ζήτησης

Τ5.5.3.6.1 ΠΙΝΑΚΑΣ ΕΠΕΞΗΓΗΣΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ

**Σημείωση :** Οι αναφερόμενοι τρόποι παροχής των εφεδρειών του Συστήματος πιο πάνω, αποτελούν βασικά παραδείγματα διασφάλισης των εφεδρειών με βάση τα σημερινά δεδομένα.

A/A	33	
Έκδοση 4.0.0	T6.5.4	Ηλεκτρονόμοι Υποσυχνότητας μπορούν να συνδέονται στις εγκαταστάσεις των <b>Πελατών</b> για τον έλεγχο του συνολικού ή ενός τμήματος του φορτίου τους για τις περιπτώσεις εκτάκτου ανάγκης του συστήματος. Η προώθηση τέτοιου είδους συνδέσεων μπορεί να γίνει με οικονομικά κίνητρα που θα παρέχονται βάσει συμφωνιών που εντάσσονται στα πλαίσια της <b>Επικουρικής Υπηρεσίας της Λειτουργικής Εφεδρείας</b> και ειδικότερα της <b>Πρωτεύουσας Λειτουργικής Εφεδρείας</b> .
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T6.5.4	Ηλεκτρονόμοι Υποσυχνότητας μπορούν να συνδέονται στις εγκαταστάσεις των <b>Πελατών</b> για τον έλεγχο του συνολικού ή ενός τμήματος του φορτίου τους για τις περιπτώσεις εκτάκτου ανάγκης του συστήματος. Η προώθηση τέτοιου είδους συνδέσεων μπορεί να γίνει με οικονομικά κίνητρα που θα παρέχονται βάσει συμφωνιών που εντάσσονται στα πλαίσια της <b>Επικουρικής Υπηρεσίας της Λειτουργικής Εφεδρείας</b> και ειδικότερα της <b>Εφεδρείας Συγκράτησης Συχνότητας</b> .
A/A	34	
Έκδοση 4.0.0	T11.4.4.2	Συμμόρφωση προς τις συμπεριλαμβανόμενες <b>Δηλώσεις Τεχνικών Χαρακτηριστικών</b> , χωρίς περιορισμούς, σχετικά με: (α) <b>Πρωτεύουσα, Δευτερεύουσα και Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b> η οποία παρέχεται από κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ενός <b>Παραγωγού</b> , ύστερα από ένα <b>Συμβάν</b> πτώσης της <b>Συχνότητας</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b>
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T11.4.4.2	Συμμόρφωση προς τις συμπεριλαμβανόμενες <b>Δηλώσεις Τεχνικών Χαρακτηριστικών</b> , χωρίς περιορισμούς, σχετικά με: (α) <b>Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας και Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας</b> η οποία παρέχεται από κάθε <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ενός <b>Παραγωγού</b> , ύστερα από ένα <b>Συμβάν</b> πτώσης της <b>Συχνότητας</b> του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b>
A/A	35	
Έκδοση 4.0.0	T11.7.2.1	Κατά την αξιολόγηση της επάρκειας της απόδοσης μίας <b>Μονάδας Παραγωγής</b> , ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> οφείλει να συγκρίνει την πραγματική απόδοση, όπως αυτή μετράται, με την αναμενόμενη απόδοση για τη συγκεκριμένη <b>Μονάδα Παραγωγής</b> . Η αναμενόμενη απόδοση της <b>Μονάδας Παραγωγής</b> υπολογίζεται με την απόκλιση της <b>Συχνότητας</b> από τη <b>Συχνότητα Συστήματος Πριν από το Συμβάν</b> και από τις <b>Δηλωμένες</b> τιμές της <b>Διαθεσιμότητας</b> , της <b>Πρωτεύουσας Λειτουργικής Εφεδρείας</b> , της <b>Δευτερεύουσας Λειτουργικής Εφεδρείας</b> , της <b>Τριτεύουσας Λειτουργικής Εφεδρείας</b> και του <b>Στατισμού Ρυθμιστή Στροφών</b> .

Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T11.7.2.1	<b>Μονάδας Παραγωγής, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> οφείλει να συγκρίνει την πραγματική απόδοση, όπως αυτή μετράται, με την αναμενόμενη απόδοση για τη συγκεκριμένη <b>Μονάδα Παραγωγής</b> . Η αναμενόμενη απόδοση της <b>Μονάδας Παραγωγής</b> υπολογίζεται με την απόκλιση της <b>Συχνότητας</b> από τη <b>Συχνότητα Συστήματος Πριν από το Συμβάν</b> και από τις <b>Δηλωμένες</b> τιμές της <b>Διαθεσιμότητας</b> , της <b>Εφεδρείας Συγκράτησης Συχνότητας</b> και της <b>Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας</b> και του <b>Στατισμού Ρυθμιστή Στροφών</b> .
A/A	36	
Έκδοση 4.0.0	T15A.3.4	Οι <b>Εντολές Κατανομής</b> για την <b>Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία</b> , σύμφωνα με μία <b>Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών</b> , πρέπει να αναφέρονται ειδικά για την παροχή αυτής της υπηρεσίας, όταν αυτή απαιτείται. Αυτές οι <b>Εντολές Κατανομής</b> πρέπει να έχουν, για παράδειγμα, την ακόλουθη μορφή: "Μονάδα 1 στα 100 MW και 20 MW <b>Τριτεύουσα Λειτουργική Εφεδρεία, Εντολή Κατανομής</b> στις 14:00".
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)		<b>Διαγραφή Άρθρου</b>
A/A	37	
Έκδοση 4.0.0	T16.4.2.2	Σε σχέση με τη <b>Συχνότητα</b> του Συστήματος, οι ανεμογεννήτριες του Αιολικού Πάρκου που είναι συνδεδεμένο στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή στο <b>Σύστημα Διανομής</b> πρέπει να ικανοποιούν τα εδάφια (α) έως (δ) του T1.7.3.1.1, δηλαδή:  (α) Να παραμένουν μόνιμα συγχρονισμένες για <b>Συχνότητα</b> του Συστήματος που κυμαίνεται από 49,5 Hz έως 50,5 Hz. ....
Τροποποίηση (Έκδοση 4.0.2)	T16.4.2.2	Σε σχέση με τη <b>Συχνότητα</b> του Συστήματος, οι ανεμογεννήτριες του Αιολικού Πάρκου που είναι συνδεδεμένο στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ή στο <b>Σύστημα Διανομής</b> πρέπει να ικανοποιούν τα εδάφια (α) έως (δ) του T1.7.3.1.1, δηλαδή:  (α) Να παραμένουν μόνιμα συγχρονισμένες για <b>Συχνότητα</b> του Συστήματος που κυμαίνεται από 49,8 Hz έως 50,2 Hz.