

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1****ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ**

ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΠΡΟΝΟΙΕΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΟΡΟΙ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΤΗΝ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ) ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΑΑΗ)

ΑΝΑΠΟΣΠΑΣΤΟ ΜΕΡΟΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟ

(Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας – Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 8MWp)

Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1.0	Ορισμοί.....	3
2.0	Συμμόρφωση με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, με Πρότυπα και Τεχνικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.....	7
3.0	Λειτουργία και Περιορισμός ή Διακοπή της Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ	44
4.0	Συντελεστής Ισχύος Παραγωγού (συν 'φ')	45
5.0	Διαχωρισμός Ευθυνών στο Σημείο Σύνδεσης (Όριο Ιδιοκτησίας, Όριο Ευθύνης Λειτουργίας και Όριο Κατασκευής).....	46
6.0	Έργα που απαιτούνται για τη Σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ)	46
7.0	Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)	57
8.0	Διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας και Προτεραιότητα στην Κατανομή.....	64
9.0	Συντήρηση	65
10.0	Τροποποίηση Εγκαταστάσεων Παραγωγού.....	65
11.0	Άλλες Απαιτήσεις.....	65
12.0	Συμμόρφωση με τους Κανόνες και τη σχετική Νομοθεσία	71

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

- ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι:** Τυπικά Κυκλώματα εγκατάστασης Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 8MWp, διασυνδεδεμένα με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»
- ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ:** Ενδεικτική Υποδομή Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 500\text{kWp}$ για σύνδεση στο σύστημα SCADA
- ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ:** Ελάχιστες Απαιτήσεις σημάτων ΣΤΗΔΕ (SCADA) για Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 500\text{kWp}$
- ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙV:** ΒΕΒΑΙΩΣΗ/ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ ΠΟΛΙΤΙΚΟΥ ΜΗΧΑΝΙΚΟΥ
- ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ V:** ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΟΥ ΜΗΧΑΝΙΚΟΥ ΜΕΛΕΤΗΤΗ
- ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ VI:** ΠΙΝΑΚΑΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΠΑΡΑΜΕΤΡΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ (ΚΑΤΑΓΡΑΦΗ ΚΑΙ ΤΗΡΗΣΗ ΑΡΧΕΙΟΥ)

1.0 Ορισμοί

«**Άδεια ή Εξαίρεση από Άδεια Κατασκευής**» είναι η Άδεια ή η Εξαίρεση από Άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού και οι τροποποιήσεις αυτής που εκδόθηκε από τη **ΡΑΕΚ** προς τον **Παραγωγό**, σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Έκδοση Αδειών) Κανονισμούς του 2004, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Άδεια ή Εξαίρεση από Άδεια Λειτουργίας**» είναι η Άδεια ή η Εξαίρεση από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού και οι τροποποιήσεις αυτής που θα/έχει εκδοθεί από τη **ΡΑΕΚ** προς τον **Παραγωγό**, σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Έκδοση Αδειών) Κανονισμούς του 2004, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**ΑΗΚ**» σημαίνει την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου που ιδρύθηκε βάσει του άρθρου 3 του περι Ανάπτυξης Ηλεκτρισμού Νόμου, Κεφ. 171, ως έχει τροποποιηθεί μέχρι σήμερα και όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται και είναι νομικό πρόσωπο με διαρκή διαδοχή και κοινή σφραγίδα και με εξουσία να αποκτά, κατέχει και διαθέτει ιδιοκτησία, να συνάπτει συμβάσεις, να ενάγει και ενάγεται στο όνομα της και να κάνει οτιδήποτε το οποίο είναι απαραίτητο για τους σκοπούς του Νόμου αυτού.

«**Αίτηση**» σημαίνει την αίτηση του **Παραγωγού** προς τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής

«**Αιτητής/Παραγωγός**» σημαίνει τον ιδιοκτήτη του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για το οποίο έχει υποβληθεί αίτηση για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ) στο πλαίσιο της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΑΑΗ), εκτός Σχεδίου Καθεστώτος Στήριξης.

«**Γραμμή Σύνδεσης**» έχει το νόημα που αποδίδεται στην Παράγραφο 6.3.

«**Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ)**» είναι η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (**ΑΗΚ**), ασκώντας το ρόλο της αυτό, σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018 (Ν.122(Ι)/2003 όπως έχει τροποποιηθεί), όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)**» όπως ορίζεται στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018 (Αριθμός Ν.122(Ι)/2003 όπως έχει τροποποιηθεί), όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Δίκτυο**» ή «**Σύστημα**» σημαίνει το Δίκτυο Διανομής ή το Σύστημα Διανομής της **ΑΗΚ**, αντίστοιχα.

«**Δίκτυο Σύνδεσης**» είναι το μέρος του Δικτύου Διανομής μέχρι το Όριο Ιδιοκτησίας για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Σύστημα Διανομής και αποτελείται από τα στοιχεία που περιγράφονται στην Παράγραφο 6.2.

Το Δίκτυο Σύνδεσης ανήκει αποκλειστικά στην ιδιοκτησία του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) και θα μπορεί οποτεδήποτε στο μέλλον να χρησιμοποιηθεί για εξυπηρέτηση και άλλων χρηστών (Παραγωγών ή/και Καταναλωτών).

«**Δωμάτιο/ Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού**» ορίζεται ο Πίνακας, για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp, που περιλαμβάνει τη Μετρητική Διάταξη που θα καταγράφει την παραγόμενη Ηλεκτρική Ενέργεια και Ισχύ από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, και τον εξοπλισμό στον οποίο θα διασυνδεθεί η Διάταξη αυτή (συμπεριλαμβανομένων και των Μετασχηματιστών Έντασης του Μετρητή για Συστήματα Παραγωγής πέραν των 50kWp), το Μετρητή Κατανάλωσης που θα καταγράφει την καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια των εγκαταστάσεων και των υποστατικών του **Παραγωγού**, τον εξοπλισμό του Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control), τον Εξοπλισμό και τα Συστήματα και τους Ηλεκτρονόμους Προστασίας, τους Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης, το Σύστημα προστασίας υπερτάσεων – Αλεξικεραυνική Προστασία (Surge Arresters), τους Αυτόματους Διακόπτες και τον Εξοπλισμό Διακοπής, Απόζευξης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας του **Παραγωγού**, ο οποίος συνδέεται ηλεκτρικά απευθείας με το

Δίκτυο Σύνδεσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Ο Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** είναι στην αποκλειστική ευθύνη του **Παραγωγού**.

«**Έγκριση της Αίτησης**» σημαίνει την έγκριση της Αίτησης, από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής.

«**Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΕΚΕΕ)**» σημαίνει το κέντρο ελέγχου ενέργειας του οποίου τη διαχείριση έχει ο ΔΣΜΚ.

«**Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ)**» σημαίνει το κέντρο ελέγχου ενέργειας του οποίου τη διαχείριση έχει ο ΔΣΔ.

«**Εθνικό Σχέδιο Δράσης (ΕΣΔ)**» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στους περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμους του 2013 μέχρι (Αρ. 2) του 2015, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Έλεγχος και Παραλαβή Εξοπλισμού**» όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές**» όπως ορίζεται στους περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμους του 2003 μέχρι (Αρ. 2) του 2015, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Έργα του ΙΣΔ**» σημαίνει τα έργα (κατασκευαστικά και άλλα) που σχετίζονται με το Δίκτυο Σύνδεσης τα οποία ο ΙΣΔ (Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής) αναλαμβάνει να εκτελέσει δυνάμει της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό**, για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Σύστημα Διανομής.

«**Έργα του Παραγωγού υπό την Ιδιοκτησία του Παραγωγού**» σημαίνει τα έργα (κατασκευαστικά και άλλα) που αναλαμβάνει να εκτελέσει ο **Παραγωγός** δυνάμει της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό**, για την εγκαθίδρυση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και τη σύνδεση του και την παράλληλη λειτουργία του με το Σύστημα Διανομής και τα οποία αφορούν το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και το Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΚΕΠ) για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp ή το Δωμάτιο /Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp. Μετά την κατασκευή τους τα έργα αυτά θα είναι στην ιδιοκτησία και ευθύνη του **Παραγωγού** σύμφωνα με τις πρόνοιες για το Όριο Ιδιοκτησίας, όπως προνοείται στον παρόντα ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ.

«**Έργο**» σημαίνει την ολοκληρωμένη τεχνο-οικονομική πρόταση που θα υποβληθεί από τον αιτητή στον ΔΣΔ στα πλαίσια του Σχεδίου.

«**Ημερομηνία Λειτουργίας**» όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως τροποποιούνται εκάστοτε. Η Ημερομηνία Λειτουργίας καθορίζει, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, την ημερομηνία κατά την οποία μια μονάδα παραγωγής είναι διαθέσιμη για κατανομή. Η Ημερομηνία Λειτουργίας καθορίζεται με βάση την Παράγραφο 6.8.

«**Ημερομηνία Σύνδεσης**» όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως τροποποιούνται εκάστοτε. Για σκοπούς ερμηνείας και εφαρμογής του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, η αναφορά σε «**Χρήστη**» στον πιο πάνω ορισμό σημαίνει τον **Παραγωγό**. Η Ημερομηνία Σύνδεσης καθορίζεται στην Παράγραφο 6.8.

«**Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ)**» είναι η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ), ασκώντας το ρόλο της αυτό σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018 (Ν.122(Ι)/2003 όπως έχει τροποποιηθεί), όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ)**» είναι η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ) ασκώντας το ρόλο της αυτό σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018 (Ν.122(Ι)/2003 όπως έχει τροποποιηθεί), όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Καλή Επαγγελματική Πρακτική**» όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**» όπως ορίζονται στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018 (Ν.122(Ι)/2003 όπως έχει τροποποιηθεί), όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

Οι εγκριμένες εκδόσεις των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού είναι η Έκδοση 2.0.0 (Ενοποιημένη) και η τροποποίηση της, δηλαδή η Τροποποιητική Έκδοση 2.0.1 και η Έκδοση 2.1.0 (Ενοποιημένη).

«**Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**» όπως ορίζονται στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018 (Ν.122(Ι)/2003 όπως έχει τροποποιηθεί), όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

Οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής (ΚΜΔ) που είναι σήμερα σε ισχύ είναι η Έκδοση 4.0.0 (Ενοποιημένη) η οποία εκδόθηκε τον Ιούλιο 2013 και οι τροποποιήσεις της, δηλ. η Τροποποιητική Έκδοση 4.0.1 που εκδόθηκε τον Οκτώβριο 2016 και η Τροποποιητική Έκδοση 4.0.2 που εκδόθηκε τον Νοέμβριο 2017, καθώς και οι εγκεκριμένες Εκδόσεις των ΚΜΔ 5.0.0 (Ενοποιημένη) και 5.1.0 (Ενοποιημένη).

«**Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού**» έχει την έννοια που αποδίδεται στη Ρυθμιστική Απόφαση 04/2017, ΚΔΠ 223/2017.

Οι Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού που είναι σήμερα σε ισχύ είναι η Έκδοση 1.2.

«**Καταναλωτής**» σημαίνει πρόσωπο το οποίο προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια σε συγκεκριμένο υποστατικό για κατανάλωση στο υποστατικό αυτό.

«**Καταστάσεις Εκτάκτου Ανάγκης του Συστήματος**» όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ)**» ορίζεται, για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp, το κτίριο που περιλαμβάνει τις Μετρητικές Διατάξεις, τους Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης του Παραγωγού, το Σύστημα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων του Παραγωγού, τον εξοπλισμό για επικοινωνία με το Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control) (για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 499kWp), το Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder) του Παραγωγού, τον εξοπλισμό και τους ηλεκτρονόμους προστασίας του Παραγωγού, τον εξοπλισμό/Σύστημα Προστασίας υπερτάσεων - Αλεξικεραυνική Προστασία (Surge Arresters) του Παραγωγού, τους Μετασχηματιστές Ισχύος ανύψωσης της Τάσης του Παραγωγού, τους Αυτόματους Διακόπτες και τον Εξοπλισμό Διακοπής, Απόξευξης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας του Παραγωγού, ο οποίος συνδέεται ηλεκτρικά απευθείας με το Δίκτυο Σύνδεσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Το Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού είναι στην αποκλειστική ιδιοκτησία και ευθύνη του Παραγωγού.

«**Μετρητική Διάταξη**» ορίζεται η Διάταξη που περιλαμβάνει τον Ηλεκτρονικό Μετρητή που θα καταγράφει την παραγόμενη Ηλεκτρική Ενέργεια και Ισχύ από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, και τον εξοπλισμό στον οποίο θα διασυνδεθεί η Διάταξη αυτή (συμπεριλαμβανομένων και των Μετασχηματιστών Τάσης και Έντασης του Μετρητή), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/ περιγράφονται στην Παράγραφο 2.23 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ».

«**Μονάδα Παραγωγής**» όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Οδηγία**» σημαίνει την Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23^{ης} Απριλίου 2009 για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των Οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ, όπως αυτή εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«**Όριο Ευθύνης Λειτουργίας**» έχει το νόημα που αποδίδεται στην Παράγραφο 5.2.

«**Όριο Ιδιοκτησίας**» έχει το νόημα που αποδίδεται στην Παράγραφο 5.1.

«**Όριο Κατασκευής**» σημαίνει το φυσικό όριο μέχρι το οποίο κάθε Συμβαλλόμενος (Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) και **Παραγωγός**) αναλαμβάνει να εκτελέσει τα κατασκευαστικά έργα και εργασίες (συμπεριλαμβανομένων των δομικών και ηλεκτρομηχανολογικών έργων) που αναφέρονται στον παρόντα Τεχνικό Οδηγό, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5.3.

«**Παραγωγή**» σημαίνει το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που θα παράγεται από το **Σταθμό Παραγωγής** (Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ) του **Παραγωγού**, θα διοχετεύεται στο Δίκτυο Διανομής ηλεκτρισμού και θα καταγράφεται από τον μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας του **Σταθμού Παραγωγής**.

«**Παρέκκλιση ή απόκλιση ή εξαίρεση**» σημαίνει την παρέκκλιση ή απόκλιση ή εξαίρεση από συγκεκριμένη πρόνοια των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, που χορηγείται γραπτώς στον **Παραγωγό** από τη ΡΑΕΚ, δυνάμει και σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

«**ΡΑΕΚ**» σημαίνει τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου που συστάθηκε δυνάμει του Άρθρου 4 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 έως 2018, (Ν.122(Ι)/2003 όπως έχει τροποποιηθεί), όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Σημείο Σύνδεσης**» όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

Το Σημείο Σύνδεσης βρίσκεται στο Όριο Ιδιοκτησίας.

«**Συνολικά Έργα Παραγωγού**» είναι το σύνολο των έργων που αποτελείται από τα **Έργα του Παραγωγού υπό την Ιδιοκτησία του Παραγωγού**.

«**Σύστημα/Σταθμός Παραγωγής**» σημαίνει το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού**, το οποίο περιλαμβάνει τις εγκαταστάσεις, τον Εξοπλισμό, τους Μετασχηματιστές Ισχύος ανύψωσης της Τάσης (για Συστήματα Ισχύος >1MWp), τους Αυτόματους Διακόπτες και τα Συστήματα/Εξοπλισμό Διακοπής, Απόζευξης, Ελέγχου, Γείωσης και Προστασίας, τους Ηλεκτρονόμους/Συσκευές Προστασίας, τους Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης, τον Τηλεπικοινωνιακό Εξοπλισμό και τα Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων, το Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control) (για Συστήματα ισχύος μέχρι και 499kWp), το Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder), το Σύστημα προστασίας υπερτάσεων (surge arresters), τις Μετρητικές Διατάξεις και τα μηχανήματα του **Παραγωγού**, που θα εγκατασταθούν στο χώρο/τεμάχιο του **Παραγωγού**.

«**Σύστημα Διανομής**» ή «**Δίκτυο Διανομής**» είναι το σύστημα, που δεν περιλαμβάνει οποιοδήποτε μέρος του συστήματος μεταφοράς, το οποίο αποτελείται, κύρια ή εξ ολοκλήρου από:

- (α) ηλεκτρικές γραμμές των δικτύων μέσης και χαμηλής Τάσης μεταξύ αυτόματων διακοπών κυκλώματος ή διακοπών μέσης Τάσης στους υποσταθμούς μεταφοράς που ανήκουν στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και χρησιμοποιούνται για τη διανομή ηλεκτρισμού από μονάδες παραγωγής ή άλλα σημεία εισόδου μέχρι το σημείο παράδοσης σε πελάτες ή άλλους χρήστες, και
- (β) οποιοδήποτε ηλεκτρολογικό εξοπλισμό ο οποίος ανήκει ή είναι υπό τη διαχείριση του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής σε σχέση με τη διανομή ηλεκτρισμού.

«**Σύστημα Μεταφοράς**» όπως ορίζεται στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018 (Ν.122(Ι)/2003 όπως έχει τροποποιηθεί), όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

«**Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)**» ορίζεται το Σύστημα που θα παρέχει Τηλεχειρισμό του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, σύμφωνα με την Παράγραφο 7.2.9 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

«**Υπουργείο**» σημαίνει το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

2.0 Συμμόρφωση με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, με Πρότυπα και Τεχνικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

Οι τεχνικές απαιτήσεις, οι όροι, οι πρόνοιες και οι προϋποθέσεις για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής καθορίζονται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής (ΚΜΔ), καθώς και στα Πρότυπα και στους Τεχνικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, που αναφέρονται στον παρόντα ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»). Ειδικότερα τονίζονται τα πιο κάτω, χωρίς να σημαίνει ότι οποιαδήποτε άλλη πρόνοια των ΚΜΔ και των Προτύπων είναι λιγότερο σημαντική.

2.1 Συμμόρφωση με τους όρους του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ)

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ1.10.2.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, οι Μονάδες Παραγωγής που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής και λειτουργούν παράλληλα ή είναι ικανές να λειτουργήσουν παράλληλα με το Σύστημα Διανομής, οφείλουν να συμμορφώνονται με τους όρους του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής.

2.2 Συμμόρφωση με Ευρωπαϊκές Οδηγίες

Η κατασκευή του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να συνάδει με την Ευρωπαϊκή Οδηγία 2006/95/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 12ης Δεκεμβρίου 2006, περί προσεγγίσεως των νομοθεσιών των κρατών μελών των αναφερομένων στο ηλεκτρολογικό υλικό που προορίζεται να χρησιμοποιηθεί εντός ορισμένων ορίων Τάσεως και με τις Ευρωπαϊκές Οδηγίες, 73/23/ΕΕC (Electrical Apparatus Low Voltage Directive) και 89/336/ΕΕC (Electromagnetic Compatibility) και 93/68/ΕΕC (σήμανση CE), ως επίσης και να συνοδεύεται από Δήλωση Συμμόρφωσης (Declaration of Conformity) από τον κατασκευαστή για τον εξοπλισμό, τα συστήματα, τα πλαίσια (για τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα), τις συσκευές και τα μηχανήματα, που θα χρησιμοποιηθούν/ έχουν χρησιμοποιηθεί.

2.3 Βάσεις Στήριξης

Για τις βάσεις στήριξης της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να προσκομίζεται Πιστοποιητικό (Certificate) από εγκεκριμένο Φορέα Πιστοποίησης που να πιστοποιεί ότι η στατική μελέτη των βάσεων στήριξης των Συστημάτων/Μηχανημάτων της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ συμμορφώνεται με τις απαιτήσεις των Ευρωκώδικων.

Για τις βάσεις στήριξης των πλαισίων των Φωτοβολταϊκών Συστημάτων ισχύουν, επιπρόσθετα, τα πιο κάτω:

Οι βάσεις στήριξης θα πρέπει να είναι ικανές να αντέχουν τις μέγιστες ταχύτητες του ανέμου στην περιοχή που θα εγκατασταθούν και να συνοδεύονται από 20 χρόνια εγγύησης από τον κατασκευαστή/εγκαταστάτη, σύμφωνα με την Ανακοίνωση της ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 28.06.2012, υπό τον τίτλο: «ΠΡΟΤΥΠΑ».

Στις περιπτώσεις όπου για τις βάσεις στήριξης δεν προσκομίζεται Πιστοποιητικό, όπως πιο πάνω, θα πρέπει να προσκομίζεται Βεβαίωση Πολιτικού Μηχανικού, μέλους του ΕΤΕΚ, που να πιστοποιεί τα ακόλουθα:

1. Οι βάσεις στήριξης είναι κατασκευασμένες σύμφωνα με τους Ευρωκώδικες.
2. Οι βάσεις στήριξης είναι ικανές να αντέχουν τις μέγιστες ταχύτητες του ανέμου στην περιοχή που θα εγκατασταθούν.
3. Οι βάσεις στήριξης έχουν διάρκεια ωφέλιμης ζωής τουλάχιστον 20 χρόνια.

2.4 Συμμόρφωση με τους όρους και τις πρόνοιες του προτύπου VDE-AR-N 4105: 2011-08, τους Τεχνικούς Όρους και τις Τεχνικές Οδηγίες της BDEW, και των σχετικών Ευρωπαϊκών Προτύπων

2.4.1 Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που θα συνδεθεί στο Δίκτυο Διανομής Μέσης Τάσης του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής θα πρέπει να συμμορφώνεται με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις του Γερμανικού Προτύπου **VDE-AR-N 4105:2011-8** με τίτλο “Power generation systems connected to the low-voltage distribution network: Technical minimum requirements for the connection to and parallel operation with low-voltage distribution networks”, ή άλλο διεθνές ή εθνικό πρότυπο με ίσους ή πιο απαιτητικούς όρους από αυτούς που αναφέρονται στο πιο πάνω γερμανικό πρότυπο, καθώς επίσης και τους Τεχνικούς Όρους Σύνδεσης στο Δίκτυο Μέσης Τάσης (Technical Conditions for connection to the Medium Voltage Network) της BDEW (Bundesverband der Energie – und Wasserwirtschaft e.V) ή άλλους διεθνείς ή εθνικούς τεχνικούς όρους σύνδεσης με ίσους ή πιο απαιτητικούς όρους από τους πιο πάνω.

Για τη σύνδεση στη Μέση Τάση μέσω Μετασχηματιστή/ών, το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει, επίσης, να συμμορφώνεται με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις της Τεχνικής Οδηγίας της BDEW: Generating Plants Connected to the Medium-Voltage Network: Guideline for generating plants' connection to and parallel operation with the medium – voltage network, Έκδοση Ιούnius 2008.

Επιπρόσθετα, το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που συνδέεται στο Σύστημα Διανομής θα πρέπει να συμμορφώνεται με τα Ευρωπαϊκά Πρότυπα IEC 60364 (all parts): Low-voltage electrical installations και EN 50160: Voltage characteristics of electricity supplied by public distribution networks.

Επίσης, στην περίπτωση των Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, το κάθε Φωτοβολταϊκό Σύστημα που συνδέεται στο Σύστημα Διανομής θα πρέπει να συμμορφώνεται με τα Ευρωπαϊκά Πρότυπα EN 62446-1:2016/A1:2018: Grid connected photovoltaic systems – Minimum requirements for system documentation, commissioning tests and inspection (IEC 62446-1:2016/A1:2018) και EN 50524 (July 2009): Data sheet and nameplate for photovoltaic inverters.

Όλες οι τεχνικές απαιτήσεις και πρόνοιες των πιο πάνω προτύπων και τεχνικών όρων θα πρέπει να ακολουθούνται και να εφαρμόζονται.

2.4.2 Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που θα συνδεθεί στο Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής θα πρέπει να συμμορφώνεται με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις του Γερμανικού Προτύπου **VDE-AR-N 4105:2011-08** με τίτλο “Power generation systems connected to the low-voltage distribution network: Technical minimum requirements for the connection to and parallel operation with low-voltage distribution networks”, ή άλλο διεθνές ή εθνικό πρότυπο με ίσους ή πιο απαιτητικούς όρους από αυτούς που αναφέρονται στο πιο πάνω γερμανικό πρότυπο, σύμφωνα με τις πρόνοιες του **Άρθρου Δ1.10.2.2.2** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

Επιπρόσθετα, το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που συνδέεται στο Σύστημα Διανομής θα πρέπει να συμμορφώνεται με τα πρότυπα IEC 60364 (all parts): Low-voltage electrical installations και EN 50160: Voltage characteristics of electricity supplied by public distribution networks.

Επίσης, στην περίπτωση των Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, το κάθε Φωτοβολταϊκό Σύστημα που συνδέεται στο Σύστημα Διανομής θα πρέπει, επίσης, να συμμορφώνεται με τα Ευρωπαϊκά Πρότυπα EN 62446-1:2016/A1:2018: Grid

connected photovoltaic systems – Minimum requirements for system documentation, commissioning tests and inspection (IEC 62446-1:2016/A1:2018 και EN 50524 (July 2009): Data sheet and name plate for photovoltaic inverters.

Όλες οι τεχνικές απαιτήσεις και πρόνοιες των πιο πάνω προτύπων και τεχνικών όρων θα πρέπει να ακολουθούνται και να εφαρμόζονται.

2.5 Τυπικά κυκλώματα διασύνδεσης Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ)

2.5.1 Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Η διασύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής Μέσης Τάσης του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα πρέπει να συνάδει με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των τυπικών κυκλωμάτων **ΤΑ/607, ΤΑ/608, ΤΑ/609 και ΤΑ/610**, ημερομηνίας Φεβρουάριος 2019, που επισυνάπτονται στο Παράρτημα Ι του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

2.5.2 Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Η διασύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), θα πρέπει να συνάδει με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των τυπικών κυκλωμάτων (Μονογραμμικά Διαγράμματα) με Αριθμούς Σχεδίων ΤΑ/605 και ΤΑ/606, που επισυνάπτονται στο **Παράρτημα Ι** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

2.6 Βασικές πρόνοιες των προτύπων VDE-AR-N 4105:2011-08 και της BDEW, καθώς και των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής

Σύμφωνα με τα πιο πάνω πρότυπα VDE-AR-N 4105:2011-08 και της BDEW και τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που θα συνδεθεί στο Σύστημα Διανομής θα πρέπει να πληροί και τις ακόλουθες απαιτήσεις:

- Συμμετρία Φάσεων και αυτόματος συγχρονισμός του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), σύμφωνα με την Παράγραφο 2.16.9 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Αυτόματη μείωση/μεταβολή ενεργού ισχύος ανάλογα με τη συχνότητα, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.9 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Έλεγχο Άεργου Ισχύος, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.10 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Αυτόματη μεταβολή Συντελεστή Ισχύος σε συνάρτηση με την παραγωγή ενεργού Ισχύος, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.10 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Ρυθμίσεις Προστασίας και Συνθήκες αποσύνδεσης και επανασύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.8 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Λειτουργία Συστήματος της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ σε συνθήκες υπό/υπέρ Συχνότητας, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.8 και 2.9 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Ρύθμιση και Έλεγχος Τάσης, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.8, 2.10, 2.16 και 2.20 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Λειτουργία στην παρουσία διαταραχών Τάσης, μεταβολή Τάσης υπό σταθερές συνθήκες, απότομες μεταβολές της Τάσης, αναλαμπές της Τάσης, Αρμονικές, ασυμμετρία Τάσης, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.16 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

- Προστασία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και της Γραμμής Σύνδεσης του Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.8 και 2.20 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Δυνατότητα παροχής άεργου ρεύματος κατά τη διάρκεια της περιόδου καθαρισμού σφάλματος (Ability to supply reactive current during fault clearing period). Απαιτήση Λειτουργίας για Συστήματα Παραγωγής που συνδέονται στη Μέση Τάση μέσω Μετασχηματιστή, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.13 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Δυνατότητα λειτουργίας στη διάρκεια σφαλμάτων (Low Voltage Fault Ride – Through). Απαιτήση Λειτουργίας για Συστήματα Παραγωγής που συνδέονται στη Μέση Τάση μέσω Μετασχηματιστή, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.13 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 500KWp μέχρι και 8MWp, τα οποία θα συνδέονται με το ΣΤΗΔΕ (SCADA), ισχύουν τα πιο κάτω:

- Δυνατότητα ελέγχου της ενεργού ισχύος εξόδου σε καθορισμένο σημείο ρύθμισης (set point) που αντιστοιχεί σε ποσοστό (100% / 60% / 30% / 0%) της ονομαστικής ενεργού ισχύος του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ή σε άλλο σημείο ρύθμισης που ορίζεται από τους μηχανικούς του ΕΚΕΔ ή του ΕΚΕΕ. Η εντολή για περιορισμό της παραγωγής θα προέρχεται από το **ΔΣΔ/ΔΣΜΚ** εξ' αποστάσεως (Remote Dispatch) μέσω σημάτων (signaling), σύμφωνα με την Παράγραφο 2.11 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Δυνατότητα ελέγχου της άεργου ισχύος εξόδου σε καθορισμένο σημείο ρύθμισης (set point) που ορίζεται από τους μηχανικούς βάρδιας του ΕΚΕΔ ή του ΕΚΕΕ. Η εντολή για περιορισμό της παραγωγής θα προέρχεται από το **ΔΣΔ/ΔΣΜΚ** εξ' αποστάσεως (Remote Dispatch) μέσω σημάτων (signaling), σύμφωνα με την Παράγραφο 2.11 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. Σε περιόδους κανονικής λειτουργίας η ρύθμιση της άεργου ισχύος και του συντελεστή ισχύος να γίνεται σύμφωνα με την παράγραφο 2.10 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

2.7 Συμμόρφωση, σε σχέση με το συντελεστή ισχύος και την παραγωγή Άεργου Ισχύος, με τα πρότυπα που καθορίζονται στο Άρθρο Δ1.10.2.2.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ2.4.5.4 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής οι **Διεισπαρμένοι Παραγωγοί** που πρόκειται να συνδεθούν ή συνδέονται στο **Σύστημα Διανομής** θα πρέπει να συμμορφώνονται, σε σχέση με το συντελεστή ισχύος και την παραγωγή **Άεργου Ισχύος**, με τα πρότυπα που καθορίζονται στο Άρθρο Δ1.10.2.2.2.

2.8 Ρυθμίσεις Προστασίας του κυκλώματος ελέγχου της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

Το κύκλωμα Ελέγχου και Προστασίας (μετατροπείς Τάσης (inverters) για την περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος) της κάθε Μονάδας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να είναι κατάλληλα ρυθμισμένο και προγραμματισμένο ώστε να παρέχει τις προστασίες που αναφέρονται στον πιο κάτω Πίνακα:

Είδος Προστασίας	Ρύθμιση	Χρόνος ενεργοποίησης προστασίας
Υπότασης (Undervoltage) $U <$	Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ >200kWp: 0,9 U_n Βάσει καμπύλης LV Fault Ride Through ¹ (Σχεδιάγραμμα 4)	• 1,7s
	Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ≤200kWp: 0,8 U_n	• 200ms
Υπέρτασης (Overvoltage) $U >$	1,15 U_n	200ms (200 χιλιοστά του δευτερολέπτου)
Υποσυχνότητας (Underfrequency) $f <$	47,0 Hz	200ms
Υπερσυχνότητας (Overfrequency) $f >$	51,5Hz	200ms
<p>Προστασία έναντι απώλειας της κύριας τροφοδότησης (Loss of Mains – LoM) :</p> <ul style="list-style-type: none"> Active Anti Islanding (Νησιδοποίηση – Επιτήρηση Δικτύου) σύμφωνα με το πρότυπο DIN VDE 0126-1-1 (6-2006) 	Για την ενεργό προστασία του Δικτύου από τη νησιδοποίηση (active anti islanding protection), το κύκλωμα Ελέγχου και Προστασίας της κάθε Μονάδας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να πραγματοποιεί μέτρηση Τάσης, Συχνότητας και Σύνθετης Αντίστασης, σύμφωνα με το πρότυπο DIN VDE 0126-1-1 (6-2006)	200ms μέχρι 1000ms, κατόπιν Λειτουργικού Ελέγχου

¹ Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ >200kWp είναι απαραίτητη η ύπαρξη της λειτουργίας LV Fault Ride Through. Η ρύθμιση αυτή είναι επιθυμητή και σε Συστήματα μικρότερης εγκατεστημένης ισχύος. Σε περιπτώσεις συμπερίληψης LVFRT σε Μονάδες ΑΠΕ ≤200kWp η ρύθμιση Υπότασης θα διαμορφώνεται ανάλογα

Χρόνος επανασύνδεσης μετά από την επαναφορά της παροχής ηλεκτρικού ρεύματος του Δικτύου	Τουλάχιστον 180s (>3mins), σύμφωνα με τη γραφική παράσταση του Σχεδιαγράμματος 1.	
Έγχυση DC (DC current injection)	<1,0% ² του ονομαστικού ρεύματος φάσης / nominal phase current [ελέγχεται μέσω του δελτίου δεδομένων (data sheet) των αντιστροφών]	<200ms
Συνολική αρμονική παραμόρφωση του ρεύματος εξόδου (Total Harmonic Distortion (THDi))	<5% ² [ελέγχεται βάσει του δελτίου δεδομένων (data sheet) των μετατροπών]	

Σε συνάρτηση με το όριο της υπότασης, ισχύει και η χαρακτηριστική καμπύλη του **Σχεδιαγράμματος 4** που αφορά την ικανότητα του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για αδιάλειπτη παροχή, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην **Παράγραφο 2.13** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

Οι ρυθμίσεις Προστασίας του κυκλώματος Ελέγχου και Προστασίας της κάθε Μονάδας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα μπορούν να αναθεωρούνται, από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), οποιαδήποτε χρονική στιγμή στο μέλλον, ανάλογα με τις ανάγκες του Συστήματος Διανομής.

Για την περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος, το κάθε κύκλωμα Ελέγχου και Προστασίας αποτελείται από ένα μετατροπέα Τάσης (inverter) του Φωτοβολταϊκού Συστήματος.

Η παραγωγή μέσω του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα γίνεται μόνο εφόσον το Δίκτυο του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) ευρίσκεται υπό Τάση και θα διακόπτεται αυτόματα (εντός 200ms) όταν διακοπεί η παροχή ηλεκτρικού ρεύματος στο Δίκτυο του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Με τη διακοπή της παροχής του Δικτύου, τα κυκλώματα ελέγχου και προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ δεν θα διατηρούν Τάση στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής. Για την ενεργό προστασία του Δικτύου από τη νησιδοποίηση (islanding protection), το κάθε κύκλωμα ελέγχου και προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να πραγματοποιεί μέτρηση Τάσης, συχνότητας και σύνθετης αντίστασης, σύμφωνα με το πρότυπο DIN VDE 0126-1-1 (6-2006).

Το κάθε κύκλωμα Ελέγχου και Προστασίας (π.χ. μετατροπέας Τάσης (inverter) για την περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος) θα πρέπει να συνδέεται στο σημείο εισαγωγής Ισχύος και να αποσυνδέεται από αυτό με τη βοήθεια εσωτερικών ηλεκτρονόμων που να ελέγχονται μέσω λογισμικού το οποίο θα πραγματοποιεί:

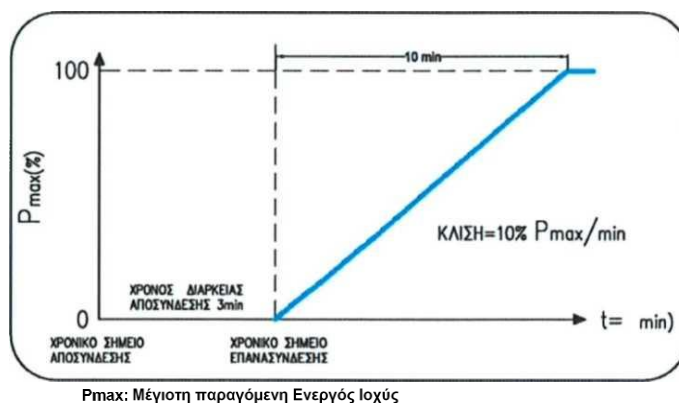
- άμεση αποσύνδεση (σύμφωνα με τον πιο πάνω Πίνακα), εφόσον η Τάση, η Συχνότητα ή και τα δύο μεγέθη δεν εμπίπτουν εντός του πιο πάνω καθορισμένου εύρους τιμών
- αυτόματη (επανα-)σύνδεση στο Δίκτυο Διανομής, εφόσον οι τιμές Τάσης και Συχνότητας εμπίπτουν εντός του προαναφερόμενου εύρους τιμών.

² Βάσει προτύπου IEC 61727.

Σε όλες τις περιπτώσεις αυτόματης αποσύνδεσης, η επανασύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα γίνεται μετά την παρέλευση τριών λεπτών από την αποκατάσταση της παροχής ηλεκτρικού ρεύματος του Δικτύου και σύμφωνα με τη χαρακτηριστική καμπύλη σταδιακής αύξησης της παραγωγής του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, όπως αυτή παρουσιάζεται στο πιο κάτω **Σχεδιάγραμμα 1**. Η αύξηση της ενεργού ισχύος που θα διοχετεύεται στο Δίκτυο δεν θα υπερβαίνει την κλίση του 10% της μέγιστης ενεργού ισχύος για κάθε λεπτό.

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 1

ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΗ ΚΑΜΠΥΛΗ ΡΥΘΜΟΥ ΑΥΞΗΣΗΣ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΟΥ ΙΣΧΥΟΣ ΜΕΧΡΙ ΤΗΝ ΕΠΑΝΑΦΟΡΑ ΠΛΗΡΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ



Τα κυκλώματα Ελέγχου και Προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να ανιχνεύουν το εκχυόμενο συνεχές ρεύμα (DC) στην έξοδό τους και να αποσυνδέουν αυτόματα (εντός 200ms) το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στην περίπτωση που το εκχυόμενο συνεχές ρεύμα (DC) στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής ξεπεράσει το 1,0% της ονομαστικής τιμής της έντασης του ηλεκτρικού ρεύματος φάσης της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.

Σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με Σύνδεση στο Δίκτυο Διανομής Μέσης Τάσης μέσω Μετασχηματιστή/ών, η Ολική Αρμονική Παραμόρφωση της Τάσης εξόδου (THDv) του κάθε Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Σημείο Σύνδεσης του με το Δίκτυο Διανομής δεν πρέπει να υπερβαίνει το 2%.

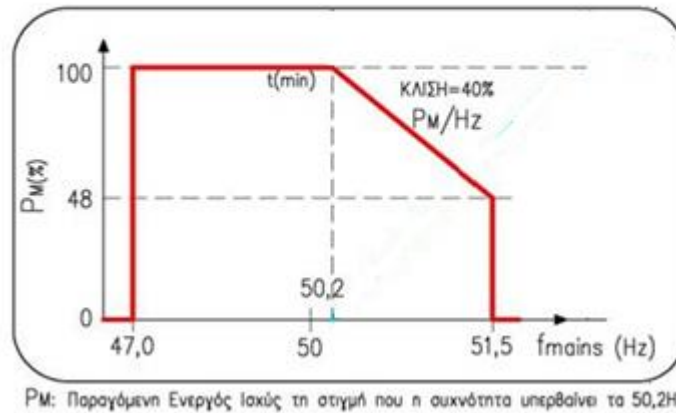
Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με Σύνδεση στο Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης, η Ολική Αρμονική Παραμόρφωση της Τάσης εξόδου (THDv) του κάθε Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Σημείο Σύνδεσης του με το Δίκτυο Διανομής δεν πρέπει να υπερβαίνει το 2,5%. Οι πιο πάνω τιμές παρακολουθούνται και ελέγχονται μέσω των δεδομένων που αποστέλλουν οι εγκατεστημένες συσκευές καταγραφής ποιότητας ισχύος στο σύστημα ΣΤΗΔΕ (SCADA) για Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ $\geq 500\text{kW}$.

Για μικρότερες μονάδες ο έλεγχος δύναται να διεξαχθεί μέσω μετακινούμενων συσκευών καταγραφής ποιότητας ισχύος.

2.9 Μείωση/Μεταβολή Ενεργού Ισχύος ανάλογα με τη συχνότητα

Το κύκλωμα ελέγχου και προστασίας της κάθε Μονάδας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να είναι κατάλληλα ρυθμισμένο και προγραμματισμένο έτσι ώστε να λειτουργεί σύμφωνα με τη χαρακτηριστική καμπύλη διακύμανσης/μεταβολής της παραγόμενης ενεργού ισχύος ανάλογα με τη συχνότητα του Δικτύου, όπως αυτή παρουσιάζεται στο πιο κάτω **Σχεδιάγραμμα 2**.

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 2
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΗ ΚΑΜΠΥΛΗ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ/ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ
ΕΝΕΡΓΟΥ ΙΣΧΥΟΣ ΑΝΑΛΟΓΑ ΜΕ ΤΗ ΣΥΧΝΟΤΗΤΑ ΤΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ

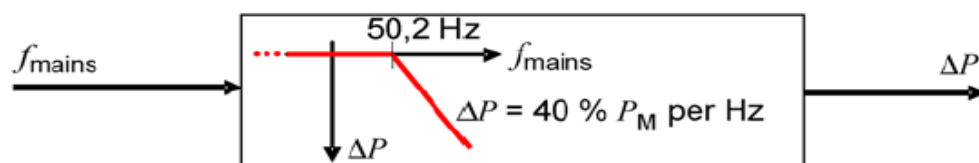


Το κάθε κύκλωμα ελέγχου και προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα μειώνει την παραγόμενη ενεργό ισχύ ανάλογα με τη μεταβολή της συχνότητας, διατηρώντας την τιμή του ηλεκτρικού ρεύματος σταθερή. Όταν η συχνότητα του Δικτύου υπερβεί το όριο των 50,2Hz ($f_{grid} \geq 50.2\text{Hz}$) τότε η παραγόμενη ισχύς του Συστήματος Παραγωγής θα μειώνεται κατά 4% για κάθε 0,1Hz αύξηση της συχνότητας ($\Delta P = 40\% \times P_m \text{ per Hz}$ όπου ΔP =Μείωση Ισχύος και P_m = Παραγόμενη ενεργός Ισχύς τη στιγμή που η συχνότητα υπερβαίνει τα 50,2Hz) και ισχύει για **50,2 Hz $\leq f_{mains} \leq 51,5$ Hz**.

Η παραγόμενη ισχύς θα κινείται συνεχώς πάνω και κάτω στη χαρακτηριστική καμπύλη της συχνότητας (με κλίση 40% του P_m για κάθε Hz) στο διάστημα **50,2 Hz $\leq f_{mains} \leq 51,5$ Hz**.

Εάν η συχνότητα κατέλθει ξανά πιο χαμηλά από 50,2Hz και εκείνη τη στιγμή η δυνατή παραγόμενη ισχύς είναι μεγαλύτερη από την ενεργό ισχύ P_m (παγωμένη τιμή πιο πάνω), τότε η αύξηση της ενεργού ισχύος που θα διοχετεύεται στο Δίκτυο δεν θα υπερβαίνει την κλίση του 10% της μέγιστης ενεργού ισχύος P_{Amax} για κάθε λεπτό.

Τα κυκλώματα ελέγχου και προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα παραμένουν σε λειτουργία στο διάστημα: **47,0 Hz $\leq f_{grid} \leq 50,2$ Hz** και θα αποσυνδέουν και απομονώνουν αυτόματα, εντός 200ms (200 χιλιοστά του δευτερολέπτου), το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, όταν: **$f_{grid} < 47,0$ Hz, $f_{grid} > 51,5$ Hz**.



$$\Delta P = 20 P_M \frac{50,2 \text{ Hz} - f_{mains}}{50 \text{ Hz}} \text{ for } 50,2 \text{ Hz} \leq f_{mains} \leq 51,5 \text{ Hz}$$

2.10 Συντελεστής Ισχύος και Έλεγχος Αεργού Ισχύος

Τα κυκλώματα ελέγχου και προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να έχουν τη δυνατότητα ελέγχου της Αεργού Ισχύος, έτσι ώστε ο Συντελεστής Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής με το Δίκτυο

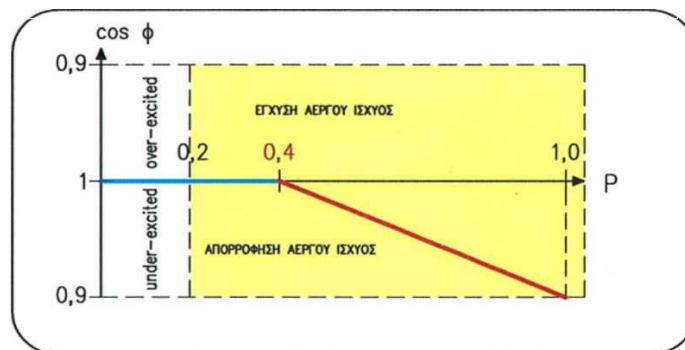
Διανομής να κυμαίνεται μεταξύ 0,90 χωρητικός (Απορρόφηση Άεργου Ισχύος) και 0,90 επαγωγικός (Έγχυση Άεργου Ισχύος).

Στην περίπτωση που η Ενεργός Ισχύς Εξόδου του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ είναι μικρότερη του 20% της Μέγιστης Παραγωγής Ενεργού Ισχύος, τότε ο πιο πάνω περιορισμός παύει να ισχύει.

Τα κυκλώματα ελέγχου και προστασίας (μετατροπείς Τάσης (inverters) στην περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος) της κάθε Μονάδας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να είναι κατάλληλα ρυθμισμένα και προγραμματισμένα έτσι ώστε ο Συντελεστής Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής να ακολουθεί τη χαρακτηριστική καμπύλη διακύμανσης του Συντελεστή Ισχύος σε συνάρτηση με τη μεταβολή της παραγόμενης Ενεργού Ισχύος του Συστήματος Παραγωγής, όπως αυτή παρουσιάζεται στο πιο κάτω **Σχεδιάγραμμα 3**.

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 3

ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΗ ΚΑΜΠΥΛΗ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ ΤΟΥ ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗ ΙΣΧΥΟΣ ΣΕ ΣΥΝΑΡΤΗΣΗ ΜΕ ΤΗΝ ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΟΥ ΙΣΧΥΟΣ



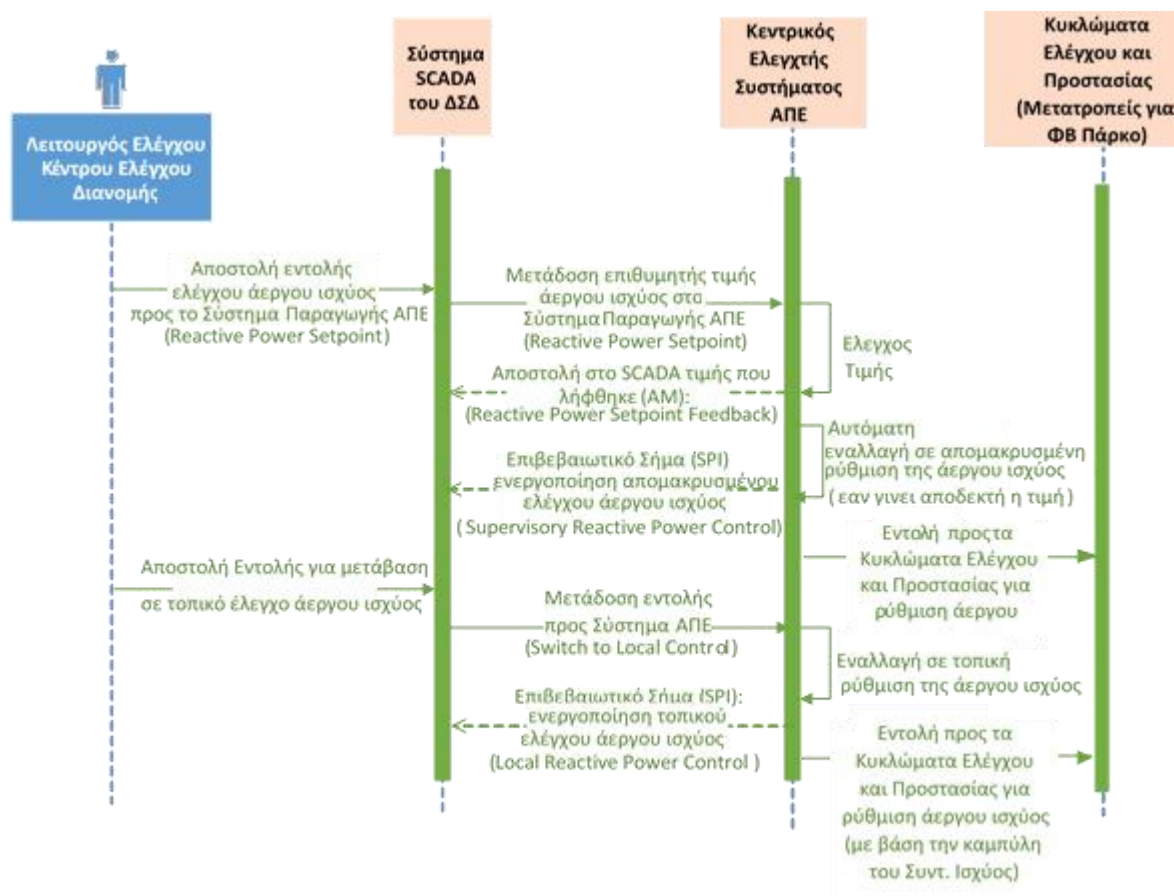
Σημειώνεται ότι, η έννοια του χωρητικού συντελεστή ισχύος, για Ρύθμιση της Τάσης, μιας μονάδας παραγωγής σημαίνει την απορρόφηση Άεργου Ισχύος και «χωρητική φόρτιση» της Μονάδας Παραγωγής, όπως αποδίδεται η έννοια αυτή στο Άρθρο Τ15Α.3.6.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

Οι ρυθμίσεις του Συντελεστή Ισχύος, για έλεγχο της Τάσης και της Άεργου Ισχύος, θα μπορούν να αναθεωρούνται, από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ), οποιαδήποτε χρονική στιγμή στο μέλλον, ανάλογα με τις ανάγκες του Συστήματος Διανομής.

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 500kWp μέχρι και 8MWp, τα οποία θα πρέπει να συνδέονται με το ΣΤΗΔΕ (SCADA), ισχύουν τα πιο κάτω:

Η ρύθμιση της άεργου ισχύος υπό κανονικές συνθήκες θα γίνεται τοπικά ακολουθώντας την καμπύλη του Σχ. 3. Θα υπάρχει όμως η δυνατότητα να εναλλάσσεται η τοπική ρύθμιση σε απομακρυσμένη ρύθμιση όπως επεξηγείται πιο κάτω:

Όταν αποστέλλεται εντολή ελέγχου της άεργου ισχύος (Reactive Power Setpoint) από τον ΔΣΔ μέσω του συστήματος ΣΤΗΔΕ (SCADA), τότε το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα εισέρχεται αυτόματα σε κατάσταση απομακρυσμένου ελέγχου (supervisory reactive power control mode) και από τη στιγμή αυτή η άεργος ισχύς θα ρυθμίζεται ακολουθώντας τις τιμές άεργου ισχύος που θα αποστέλλονται σε πραγματικό χρόνο από τον ΔΣΔ. Ο ΔΣΔ θα έχει τη δυνατότητα να αποστέλλει εντολή στο Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για να επιστρέψει σε κατάσταση τοπικού ελέγχου της άεργου ισχύος, δηλαδή, η άεργος ισχύς να ρυθμίζεται με βάση την καμπύλη του Σχεδιαγράμματος 3 πιο πάνω. Θα υπάρχει και επιβεβαιωτικό σήμα (feedback signal) που να δεικνύει στον ΔΣΔ ότι η εντολή λήφθηκε και ότι έγινε μετάβαση από την κατάσταση απομακρυσμένου ελέγχου σε κατάσταση τοπικού ελέγχου της άεργου ισχύος. Η πιο πάνω διαδικασία φαίνεται διαγραμματικά πιο κάτω:



2.11 Έλεγχος Ενεργού Ισχύος (για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 500kWp μέχρι και 8MWp)

Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να μπορεί να ελέγχει την παραγωγή ενεργού ισχύος και να έχει τη δυνατότητα μείωσης της παραγωγής ενεργού ισχύος εντός εύρους 0-100% της ονομαστικής του δυναμικότητας.

Συστήματα ισχύος με παραγωγή πέραν των 100kW θα πρέπει να μπορούν να μειώσουν την παραγωγή τους με βήματα που δεν υπερβαίνουν το 10% της μέγιστης ενεργού ισχύος τους **P_{Am}**.

Η ρύθμιση (set point) του περιορισμού της παραγωγής **P_{Am}** θα προέρχεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) (ή, σε μεταβατικό στάδιο, από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)) στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο του ΔΣΔ. Το σημείο ρύθμισης (set point) αντιστοιχεί σε ποσοστό (100% /60% /30% /0%) επί της μέγιστης ενεργού ισχύος **P_{Am}** του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Το

ποσοστό αυτό της ρύθμισης δύναται να διαφοροποιείται από τους μηχανικούς του ΕΚΕΔ ή του ΕΚΕΕ ανάλογα με την περίπτωση. Ο περιορισμός της ισχύς εξόδου στο αντίστοιχο σημείο ρύθμισης θα πρέπει να επιτυγχάνεται άμεσα, και οπωσδήποτε εντός ενός (1) λεπτού το αργότερο. Το Σύστημα Παραγωγής από ΑΠΕ θα πρέπει να αποστέλλει στο ΕΚΕΔ ή/και στο ΕΚΕΕ επιβεβαίωση λήψης της εντολής εντός τριών (3) δευτερολέπτων. Εάν ο περιορισμός αυτός δεν επιτευχθεί εντός ενός (1) λεπτού, τότε το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να αποσυνδέεται από το Δίκτυο του ΔΣΔ. Ο ΔΣΔ (ή, σε μεταβατικό στάδιο, ο ΔΣΜΚ) ανά πάσα στιγμή μπορεί να αποστέλλει στο κεντρικό σύστημα ελέγχου του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Εντολή (Remote Dispatch), μέσω σημάτων, για τον έλεγχο της Ενεργού Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης. Η Εντολή θα έχει τη μορφή «εντεταλμένης τιμής» δηλαδή τύπου «setpoint control». Ο τρόπος, τα όρια ανοχής και ο χρόνος για εκτέλεση της Εντολής θα προκαθορίζονται από το ΔΣΔ.

Σε περίπτωση που το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ δεν μπορεί να ανταποκριθεί εντός του τεθέντος χρονικού διαστήματος και ορίων ανοχής στην Εντολή εντεταλμένης τιμής Ενεργού Ισχύος («Active Power Setpoint Command») τότε ο **Παραγωγός** του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να λάβει μέτρα, χωρίς καθυστέρηση και σε συνεννόηση με το ΔΣΔ για άρση της παραβίασης αυτής.

Σημειώνεται ότι ο ΔΣΔ ή ο ΔΣΜΚ δεν θα επεμβαίνει στα κυκλώματα ελέγχου και προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ αλλά θα χρησιμοποιεί επαφές των κυκλωμάτων αυτών για την αποστολή σημάτων (signals) εξ αποστάσεως (Remote Dispatch). Για το σκοπό αυτό, ο **Παραγωγός** θα πρέπει να εγκαταστήσει σύστημα «ελέγχου ενεργού ισχύος» («active power set-point control») και ανάλογη τηλεπικοινωνιακή διευκόλυνση μέσω των οποίων ο ΔΣΔ (ή, σε μεταβατικό στάδιο, ο ΔΣΜΚ) θα δύναται να επιτυγχάνει, όταν κριθεί αναγκαίο, την επιθυμητή ποσοστιαία μέγιστη παραγωγή (ή μέγιστη παραγωγή) του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Οι πρόνοιες της απαιτούμενης τηλεπικοινωνιακής υποδομής περιγράφονται στην **Παράγραφο 7.0** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)».

Όταν αποστέλλεται εντολή ελέγχου της ενεργού ισχύος (Active Power Setpoint) από τον ΔΣΔ μέσω του συστήματος ΣΤΗΔΕ (SCADA), τότε το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα εισέρχεται αυτόματα σε κατάσταση απομακρυσμένου ελέγχου (supervisory active power control mode) και από τη στιγμή αυτή η ενεργός ισχύς θα ρυθμίζεται ακολουθώντας τις τιμές ενεργού ισχύος που θα αποστέλλονται σε πραγματικό χρόνο από τον ΔΣΔ. Θα υπάρχει και επιβεβαιωτικό σήμα (feedback signal) το οποίο θα δεικνύει στον ΔΣΔ ότι η εκάστοτε εντολή ρύθμισης της ενεργού ισχύος λήφθηκε και εκτελέστηκε.

2.12 Δικαίωμα ΔΣΔ (ΑΗΚ) να διενεργεί έλεγχο ή δοκιμή στο Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

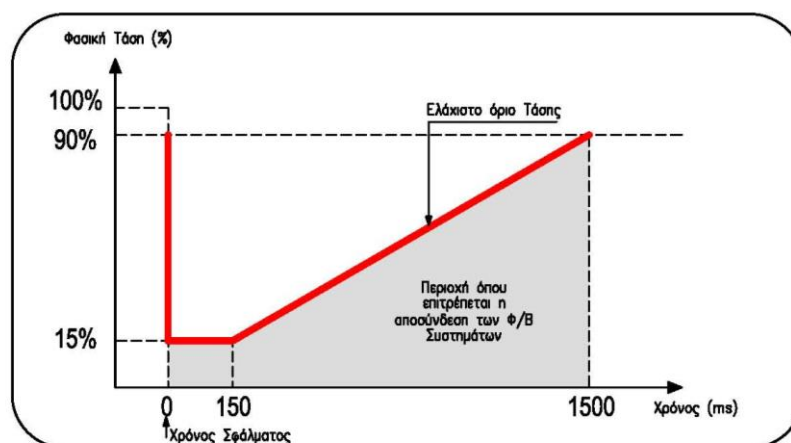
Ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα έχει δικαίωμα να διενεργεί οποιοδήποτε έλεγχο ή δοκιμή θεωρεί αναγκαία, στα κυκλώματα ελέγχου και προστασίας και στον ηλεκτρισμό εξοπλισμό ή/και σύστημα του **Παραγωγού**, οποιαδήποτε χρονική στιγμή, πριν ή μετά τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), καθόλη τη διάρκεια που το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα λειτουργεί και θα διοχετεύει ηλεκτρική ενέργεια στο Δίκτυο Διανομής.

2.13 Δυνατότητα Λειτουργίας στη διάρκεια σφαλμάτων – Fault Ride Through (FRT)

Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να είναι κατάλληλα εξοπλισμένο ώστε να διασφαλίζεται η Αδιάλειπτη Λειτουργία του υπό Χαμηλή Τάση στη διάρκεια σφαλμάτων – Low Voltage Fault Ride Through (LV-FRT) Capability, σύμφωνα με τη χαρακτηριστική καμπύλη του πιο κάτω **Σχεδιαγράμματος 4**.

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 4

ΙΚΑΝΟΤΗΤΑ ΑΔΙΑΛΕΙΠΤΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΥΠΟ ΧΑΜΗΛΗ ΤΑΣΗ ΣΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΦΑΛΜΑΤΩΝ (LOW VOLTAGE FAULT RIDE THROUGH (LV-FRT) CAPABILITY)



- Στόχος είναι η παραμονή της παραγωγής κατά τη διάρκεια σφαλμάτων με τη δυνατότητα παροχής άεργου ρεύματος κατά τη διάρκεια της περιόδου εκκαθάρισης σφάλματος (Ability to supply reactive current during fault clearing period).
- Εάν σε 150 ms η Τάση επανέλθει πάνω από το όριο της κόκκινης γραμμής: Κανονική λειτουργία
- Εάν σε 150 ms η Τάση παραμείνει κάτω από το όριο της κόκκινης γραμμής: Μπορεί να αποσυνδεθεί
- Βυθίσεις της Τάσης σε τιμές πάνω από το όριο της κόκκινης γραμμής δεν θα πρέπει να οδηγούν σε αστάθεια ή αποσύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ από το Δίκτυο.
- Μικρής διάρκειας αποσύνδεση από το Δίκτυο είναι επιτρεπτή εάν το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ μπορεί να επανασυγχρονιστεί σε 2 δευτερόλεπτα, το αργότερο, από την έναρξη της μικρής διάρκειας αποσύνδεσης. Μετά τον επανασυγχρονισμό του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, η ενεργός Ισχύς που θα διοχετεύεται στο Δίκτυο θα αυξάνεται με κλίση του 10% της μέγιστης ενεργού Ισχύος για κάθε λεπτό.

Η ύπαρξη της λειτουργίας LV Fault Ride Through είναι υποχρεωτική για τους μετατροπείς Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ >200kWp. Η ρύθμιση αυτή είναι επιθυμητή και σε Συστήματα μικρότερης εγκατεστημένης ισχύος.

2.14 Περίληψη των βασικών Προνοιών των προτύπων της BDEW και του VDE-AR-N 4105:2011-08

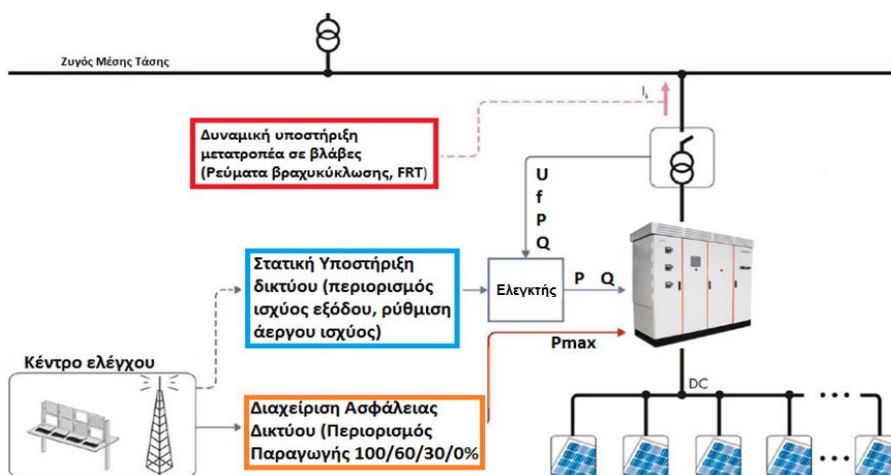
Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που θα συνδεθεί στο Δίκτυο Διανομής, θα πρέπει να πληροί και τις ακόλουθες απαιτήσεις:

- Δυνατότητα αυτόματης αποσύνδεσης και απομόνωσης από το Σύστημα Διανομής (σύμφωνα με την Παράγραφο 2.8 πιο πάνω)

- Δυνατότητα λειτουργικού ελέγχου ενεργού ισχύος εξόδου ως ποσοστό της ολικής ισχύος (σύμφωνα με την Παράγραφο 2.11 πιο πάνω)
- Δυνατότητα μείωσης/μεταβολής ενεργού ισχύος ανάλογα με τη συχνότητα (σύμφωνα με την Παράγραφο 2.9 πιο πάνω)
- Τροφοδοσία/απορρόφηση, ρύθμιση Άεργου Ισχύος, έλεγχος Συντελεστή Ισχύος και ρύθμιση/έλεγχος Τάσης (σύμφωνα με την Παράγραφο 2.10 πιο πάνω)
- Δυνατότητα FRT (Fault Ride – Through) και δυνατότητα παροχής άεργου ισχύος σε σφάλματα (σύμφωνα με την Παράγραφο 2.13 πιο πάνω).

2.15 Σχέση Ελέγχου Δικτύου – Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που θα συνδεθεί στο Δίκτυο Διανομής θα πρέπει να πληροί και τις ακόλουθες απαιτήσεις:



2.16 ΤΑΣΗ

2.16.1 Εύρος Τάσης σε συνθήκες κανονικής και ομαλής λειτουργίας

Το Σύστημα Διανομής περιλαμβάνει δίκτυα που λειτουργούν στις ακόλουθες ονομαστικές τάσεις:

Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	230 Volts – φάση προς ουδέτερο
	400 Volts – φάση προς φάση
Μέση Τάση (ΜΤ)	11.000 Volts (11kV)
	22.000 Volts (22kV)

Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής οφείλει να λειτουργεί το Σύστημα Διανομής έτσι ώστε να διασφαλίζει ότι το εύρος ανοχής της Χαμηλής Τάσης θα είναι: 230V ±10% φάση προς ουδέτερο και 400V± 10% φάση προς φάση.

Η προκύπτουσα Τάση στα διαφορετικά σημεία του Συστήματος βασίζεται σε διάφορους παράγοντες, αλλά αναμένεται να λαμβάνει τις ακόλουθες τιμές σε συνθήκες κανονικής και ομαλής λειτουργίας:

Ονομαστική Τάση (V)	Μέγιστη Τάση (V)	Ελάχιστη Τάση (V)
230	253	207
400	437	360
11.000	12.000	

22.000	24.000	Μεταβαλλόμενη ανάλογα με τις λειτουργικές συνθήκες και την ώρα της ημέρας. Πληροφορίες σχετικά με τη συγκεκριμένη τοποθεσία ύστερα από αίτημα του ενδιαφερόμενου Χρήστη
--------	--------	--

Η συνιστώσα αρνητικής ακολουθίας της φασικής Τάσης των Τάσεων του Συστήματος γενικά δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το 5% υπό κανονικές συνθήκες λειτουργίας.

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ2.4.2.3 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, το Σύστημα Διανομής και οποιεσδήποτε συνδέσεις Χρηστών σε αυτό πρέπει να σχεδιάζονται έτσι ώστε να διασφαλίζεται η τροφοδότηση των Πελατών με κανονικές τιμές Συχνότητας και Τάσης Λειτουργίας. Τα χαρακτηριστικά της Τάσης, της Συχνότητας, των βυθίσεων, των διακοπών, των ασυμμετριών και των αρμονικών πρέπει να πληρούν τις πρόσφατες εγκεκριμένες προδιαγραφές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για Τυποποίηση Ηλεκτρολογίας (CENELEC). Πρέπει να σημειωθεί ότι οι προδιαγραφές αυτές περιγράφουν τα κύρια χαρακτηριστικά της Τάσης που αναμένεται στα τερματικά άκρα της παροχής σε κανονικές συνθήκες λειτουργίας.

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ2.4.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, η Συχνότητα της τροφοδότησης δεν αποτελεί μέρος του ελέγχου του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής. Το αναμενόμενο εύρος της Συχνότητας περιγράφεται στο Άρθρο T1.8.2.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

«T1.8.2.1 Η ονομαστική Συχνότητα του Συστήματος Μεταφοράς ορίζεται στα 50Hz:

(α) Εύρος κανονικής λειτουργίας: **49,8 έως 50,2 Hz**.

(β) Κατά τη διάρκεια διαταραχών στο Σύστημα Μεταφοράς: **47,0 έως 52,0 Hz**».

2.16.2 Ρύθμιση και Έλεγχος Τάσης

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ1.6.4 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, οι συνδέσεις στο **Σύστημα Διανομής** πρέπει να σχεδιάζονται ώστε να μην εμποδίζουν την απαραίτητη ρύθμιση Τάσης του **Συστήματος Διανομής**. Οι **Μονάδες Παραγωγής / Σταθμοί Παραγωγής** θα πρέπει να συμμορφώνονται με τα πρότυπα που καθορίζονται στο Άρθρο Δ1.10.2.2.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Οι πληροφορίες σχετικά με τη ρύθμιση Τάσης και τις διατάξεις ελέγχου πρέπει να διατίθενται από το **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** εάν ζητηθεί από τον **Παραγωγό**.

2.16.3 Διαταραχές Τάσης

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ1.6.8.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, οι **Χρήστες** του **Συστήματος Διανομής** οφείλουν να μην δημιουργούν διαταραχές Τάσης σε τέτοιες στάθμες που να επηρεάζουν τους άλλους **Χρήστες**. Ο **Παραγωγός** οφείλει με δικές του ενέργειες να επιλέξει τον εξοπλισμό που είναι σε θέση να λειτουργεί ικανοποιητικά με την παρουσία διαταραχών σε στάθμες που είναι επιτρεπτές από την προδιαγραφή EN 50160 της Διεθνούς Ηλεκτροτεχνικής Επιτροπής (IEC) όπως τροποποιούνται σε τακτά χρονικά διαστήματα.

Τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής θα πρέπει να συμμορφώνονται με τα πρότυπα **IEC 60364** (all parts): Low Voltage Electrical Installations και **EN 50160**: Voltage characteristics of electricity supplied by public distribution networks.

Επιπρόσθετα, στην περίπτωση των Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, το κάθε Φωτοβολταϊκό Σύστημα που συνδέεται στο Σύστημα Διανομής θα πρέπει να συμμορφώνεται με τα Ευρωπαϊκά Πρότυπα **EN 62446-1:2016/A1:2018**): Grid connected photovoltaic systems – Minimum requirements for system documentation, commissioning tests and inspection (**IEC 62446-1:2016/A1:2018**) και **EN 50524 (July 2009)** : Data sheet and name plate for photovoltaic inverters.

Σύμφωνα με το Άρθρο **Δ1.6.8.4** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, κατά τη διάρκεια καταστάσεων βλάβης και χειρισμών, η Τάση (με **Συχνότητα** την ονομαστική του εξοπλισμού) μπορεί μεταβατικά να μειωθεί ή να αυξηθεί. Η αύξηση ή μείωση της Τάσης επηρεάζεται από τη μέθοδο **Γείωσης** του ουδέτερου κόμβου στο **Σύστημα Διανομής** και η Τάση μπορεί να μειωθεί μεταβατικά στο μηδέν στο σημείο του σφάλματος. Η προδιαγραφή **EN 50160**, με τις σχετικές τροποποιήσεις της που πραγματοποιούνται σε τακτά χρονικά διαστήματα, περιέχει επιπρόσθετες πληροφορίες σχετικά με τις αποκλίσεις και τις διαταραχές της Τάσης, οι οποίες πρέπει να ληφθούν υπόψη για την επιλογή του εξοπλισμού που θα εγκατασταθεί ή συνδεθεί στο Σύστημα Διανομής με τη χρησιμοποίηση κατάλληλων προδιαγραφών.

Στις περιπτώσεις Φωτοβολταϊκού Συστήματος, τονίζεται ιδιαίτερα ότι δεν επιτρέπεται η γείωση του ουδέτερου της πλευράς του AC του μετατροπέα Τάσης ενόσω το Φωτοβολταϊκό Σύστημα είναι συγχρονισμένο με το Σύστημα Διανομής του ΔΣΔ. Αντίθετα, εάν το Φωτοβολταϊκό Σύστημα λειτουργεί απομονωμένα από το Σύστημα Διανομής του ΔΣΔ, επιβάλλεται η γείωση του ουδέτερου της πλευράς AC του μετατροπέα Τάσης.

2.16.4 Συμμόρφωση με τους όρους της Οδηγίας της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2004/108/EK (Οδηγία Ηλεκτρομαγνητικής Συμβατότητας)

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ1.6.8.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, ένας όρος της σύνδεσης καθορίζει ότι η άμεση ή έμμεση σύνδεση του εξοπλισμού του **Παραγωγού** στο Σύστημα Διανομής οφείλει να συμμορφώνεται με τους όρους της Οδηγίας της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2004/108/EK (Οδηγία Ηλεκτρομαγνητικής Συμβατότητας), με τις σχετικές τροποποιήσεις της ή της αντίστοιχης Οδηγίας της Ευρωπαϊκής Ένωσης που θα την έχει στο μέλλον αντικαταστήσει.

2.16.5 Μεταβολή Τάσης Υπό Σταθερές Συνθήκες (Steady – State Voltage Change)

2.16.5.1 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Σύμφωνα με τον Τεχνικό Οδηγό της BDEW, Έκδοση 2008, «Generating Plants Connected to the Medium Voltage Network», Παράγραφος 2.3 (Admissible Voltage Changes), η μεταβολή (αύξηση ή μείωση) της Τάσης υπό σταθερές συνθήκες στο Σημείο Σύνδεσης, λόγω της σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, δεν πρέπει να ξεπερνά το 2%.

Σε καμία περίπτωση δεν πρέπει η Τάση στο Σημείο Σύνδεσης ή βαθύτερα στο Δίκτυο να ξεπερνά, είτε αυξητικά είτε πτωτικά, τα όρια Τάσης για κανονικές συνθήκες λειτουργίας. Για το Σύστημα Μεταφοράς τα όρια αυτά ορίζονται στο Άρθρο T1.8.3.1 και για το Σύστημα Διανομής Μέσης Τάσης στο Άρθρο Δ2.4.2.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

2.16.5.2 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Σύμφωνα με το πρότυπο VDE-AR-N 4105:2011-08, Παράγραφος 5.3 (Permissible Voltage Change), η μεταβολή (αύξηση ή μείωση) της Τάσης υπό σταθερές συνθήκες στο Σημείο Σύνδεσης, λόγω της σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, δεν πρέπει να ξεπερνά το 3%.

Σε καμία περίπτωση δεν πρέπει η Τάση στο Σημείο Σύνδεσης ή βαθύτερα στο Δίκτυο να ξεπερνά, είτε αυξητικά είτε πτωτικά, τα όρια Τάσης για κανονικές συνθήκες λειτουργίας. Για το Σύστημα Μεταφοράς τα όρια αυτά ορίζονται το Άρθρο T1.8.3.1

και για το Σύστημα Διανομής στο Άρθρο **Δ2.4.2.2** της Έκδοσης 5.0.0 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

2.16.6 Απότομες Μεταβολές της Τάσης (Rapid Voltage Changes)

2.16.6.1 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Σύμφωνα με τον Τεχνικό Οδηγό της BDEW «Generating Plants Connected to the Medium Voltage Network», Παράγραφος 2.4.1 (Sudden Voltage Changes), **οι απότομες μεταβολές της Τάσης στο Σημείο Σύνδεσης** που πιθανόν να προκληθούν από τη λειτουργία διακοπής (switching operation: connection and disconnection) ενός Συστήματος Παραγωγής **δεν πρέπει να ξεπερνούν το 2% ($\Delta u_{max} \leq 2\%$).**

Για την τιμή του 2%, η συχνότητα εμφάνισης των μεταβολών αυτών δεν πρέπει να υπερβαίνει τη μια φορά εντός τριών (3) λεπτών.

2.16.6.2 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Σύμφωνα με το πρότυπο VDE-AR-N 4105:2011-08, Παράγραφος 5.4.2 (Rapid Voltage Changes), **οι απότομες μεταβολές της Τάσης στο Σημείο Σύνδεσης** που πιθανόν να προκληθούν από τη λειτουργία διακοπής (switching operation: connection and disconnection) ενός Φωτοβολταϊκού Συστήματος **δεν πρέπει να ξεπερνούν το 3% ($\Delta u_{max} \leq 3\%$).**

Για την τιμή του 3%, η συχνότητα εμφάνισης των μεταβολών αυτών δεν πρέπει να υπερβαίνει τη μια φορά εντός 10 λεπτών.

2.16.7 Αναλαμπές της Τάσης

2.16.7.1 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Σύμφωνα με τον Τεχνικό Οδηγό της BDEW «Generating Plants Connected to the Medium Voltage Network», Παράγραφος 2.4.2 (Long-term flicker), **οι αναλαμπές της Τάσης (Voltage Flickering and Fluctuation) στο Σημείο Σύνδεσης** πρέπει να είναι πάντοτε σε στάθμες επιτρεπτές και **να μην υπερβαίνουν το όριο $Plt=0,46$ (Long-term flicker strength: $Plt \leq 0,46$).**

2.16.7.2 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Σύμφωνα με το πρότυπο VDE-AR-N 4105:2011-08, Παράγραφος 5.4.3 (Flicker), **οι αναλαμπές της Τάσης (Voltage Flickering and Fluctuation) στο Σημείο Σύνδεσης** πρέπει να είναι πάντοτε σε στάθμες επιτρεπτές και **να μην υπερβαίνουν το όριο $Plt=0,5$ (Long-term flicker strength: $Plt \leq 0,5$).**

2.16.8 Αρμονικές

2.16.8.1 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Αναφορικά με απαιτήσεις για αρμονικές, το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να τηρεί την παράγραφο 2.4.3 του Τεχνικού Οδηγού της BDEW «Generating Plants Connected to the Medium Voltage Network», υπό τον τίτλο: «Harmonics and Inter-harmonics», καθώς και τον Πίνακα 2.4.3-1, υπό τον τίτλο: «Admissible harmonic currents I_v and inter-harmonic currents I_μ related to the network short-circuit power, which may be fed in total into the medium-voltage network». Τα αρμονικά ρεύματα (harmonic currents) θα πρέπει να μετρούνται σύμφωνα με το πρότυπο IEC 61000-4-7.

Σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, η **ολική αρμονική παραμόρφωση της τάσης εξόδου (THDv)** του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Σημείο Σύνδεσης του με το Δίκτυο Διανομής Μέσης Τάσης μέσω Μετασχηματιστή/ών **δεν πρέπει να υπερβαίνει το 2%.**

Για αξιολόγηση της τήρησης των πιο πάνω απαιτήσεων αναφορικά με τις αρμονικές Τάσης και για καθορισμό της πραγματικής συνεισφοράς αρμονικών από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ο ΔΣΔ θα έχει τη δυνατότητα να μετρά, σε συνεννόηση με τον **Παραγωγό**, τις αρμονικές Τάσης στο Σημείο Σύνδεσης. Οι μετρήσεις αυτές και οι συγκρίσεις θα πραγματοποιούνται σε κατάλληλες χρονικές περιόδους με το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ συνδεδεμένο και αποσυνδεδεμένο από το Δίκτυο κατά περίπτωση.

2.16.8.2 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Αναφορικά με απαιτήσεις για αρμονικές, το Φωτοβολταϊκό Σύστημα θα πρέπει να τηρεί την Παράγραφο 5.4.4, υπό τον τίτλο: «Harmonics and Inter-harmonics», του προτύπου VDE-AR-N 4105:2011-08. **Τα αρμονικά ρεύματα (harmonic currents) θα πρέπει να μετρούνται σύμφωνα με το πρότυπο IEC 61000-4-7 (VDE 0847-4-7).**

Σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, η **ολική αρμονική παραμόρφωση** της τάσης εξόδου (THDv) του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Σημείο Σύνδεσης του με το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης **δεν πρέπει να υπερβαίνει το 2,5%.**

Για αξιολόγηση της τήρησης των πιο πάνω απαιτήσεων αναφορικά με τις αρμονικές Τάσης και για καθορισμό της πραγματικής συνεισφοράς αρμονικών από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα, ο ΔΣΜΚ/ΔΣΔ θα έχει τη δυνατότητα να μετρά, σε συνεννόηση με τον **Παραγωγό**, τις αρμονικές Τάσης στο Σημείο Σύνδεσης. Οι μετρήσεις αυτές και οι συγκρίσεις θα πραγματοποιούνται σε κατάλληλες χρονικές περιόδους με το Φωτοβολταϊκό Σύστημα συνδεδεμένο και αποσυνδεδεμένο από το Δίκτυο κατά περίπτωση.

2.16.9 Συγχρονισμός Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ)

2.16.9.1 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να συγχρονίζεται αυτόματα με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ **(ΑΗΚ)**.

Κατά το συγχρονισμό θα πρέπει να πληρούνται οι ακόλουθες συνθήκες στο Σημείο Σύνδεσης:

- Η Τάση δεν πρέπει να διαφέρει πέραν του 10% από την ονομαστική τάση του Δικτύου στο σημείο ζεύξης.
- Η συχνότητα δεν πρέπει να διαφέρει πέραν του 1% από την ονομαστική συχνότητα του Δικτύου.
- Η διαδοχή των φάσεων να είναι η ίδια.
- Οι Τάσεις των αντίστοιχων φάσεων να μην έχουν μεταξύ τους φασική απόκλιση μεγαλύτερη των 10° .

Η τιμή του K_{imax} , που ορίζεται ως ο λόγος του μέγιστου ρεύματος κατά την διάρκεια διαδικασίας ζεύξης/ απόζευξης και της ονομαστικής ενεργούς (RMS) τιμής ρεύματος της μονάδας παραγωγής, να μην ξεπερνά το 1.

2.16.9.2 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Ισχύουν οι ίδιες διατάξεις με τα συστήματα ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp στην Παράγραφο 2.16.9.1

2.17 Στάθμες Βραχυκύκλωσης

Η σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ αναμένεται να αυξήσει τα επίπεδα βραχυκύκλωσης του Δικτύου. Αν μετά από έρευνες αποδειχτεί ότι το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ αυξάνει τα επίπεδα σφάλματος

στο Δίκτυο πέραν των επιθυμητών ή πέραν της ικανότητας ισχύος βραχυκύκλωσης του εξοπλισμού διακοπής του Δικτύου, τότε ο **Παραγωγός** και ο **ΔΣΔ** θα πρέπει να έρθουν σε συμφωνία με τη λήψη κατάλληλων αντισταθμιστικών μέτρων για περιορισμό των επιπέδων βραχυκύκλωσης. Σημειώνεται ότι **οι ονομαστικές τιμές αντοχής ρεύματος βραχυκύκλωσης για το Σύστημα Μεταφοράς και για το Σύστημα Διανομής καθορίζονται αντίστοιχα στα Άρθρα Τ1.8.6 και Δ1.6.5.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.**

- 2.17.1** Ο ακόλουθος πίνακας παρέχει τις ονομαστικές τιμές αντοχής ρεύματος βραχυκύκλωσης του **Εξοπλισμού** του **Συστήματος Διανομής** περιλαμβανομένου του απαιτούμενου χρόνου αντοχής του ρεύματος βραχυκύκλωσης.

ΟΝΟΜΑΣΤΙΚΕΣ ΤΙΜΕΣ ΑΝΤΟΧΗΣ ΡΕΥΜΑΤΟΣ ΒΡΑΧΥΚΥΚΛΩΣΗΣ

Τάση Σύνδεσης	Ονομαστικές τιμές αντοχής ρεύματος βραχυκύκλωσης του Εξοπλισμού του Συστήματος Διανομής (Τιμή Ρίζας Μέσου Τετραγώνου για Συμμετρικά Σφάλματα) – Κανονικά (kA)
ΧΤ, 400V	35,5
Ειδικές Διατάξεις ΧΤ, 400V*	35,5-100
11kV	20 για 3s
22kV	20 για 3s

* Εξειδικευμένα ενδεικτικά παραδείγματα: στάθμη βραχυκύκλωσης σε ζυγούς **ΧΤ** που τροφοδοτούνται από Μετασχηματιστή 1600kVA (42kA), στάθμη βραχυκύκλωσης σε ζυγούς **ΧΤ** που τροφοδοτούνται από δύο παραλληλισμένους Μετασχηματιστές 1000kVA (72kA).

Η ικανότητα αντοχής του ρεύματος βραχυκύκλωσης του **Εξοπλισμού** του **Χρήστη** στο **Σημείο Σύνδεσης** δεν πρέπει να είναι μικρότερη από τις ονομαστικές τιμές αντοχής ρεύματος βραχυκύκλωσης όπως παρουσιάζονται στον πιο πάνω πίνακα. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** οφείλει να λαμβάνει υπόψη του τη συνεισφορά στη Στάθμη Βραχυκύκλωσης του συνδεδεμένου Συστήματος και των **Μηχανημάτων** του **Χρήστη** κατά το σχεδιασμό του **Συστήματος Διανομής**.

Οι μέγιστες αναμενόμενες στάθμες ρεύματος βραχυκύκλωσης του **Συστήματος Διανομής**, όπως για παράδειγμα στους ζυγούς **Μέσης Τάσης** των **Υποσταθμών Μεταφοράς** ή/και σε επιλεγμένα σημεία του **Συστήματος Διανομής Μέσης** ή και **Χαμηλής Τάσης**, δίνονται για σκοπούς εκπόνησης μελετών και καθορισμού ρυθμίσεων **Προστασίας** του **Εξοπλισμού** του **Χρήστη**.

- 2.17.2** Η τροφοδότηση στις εγκαταστάσεις του **Χρήστη** πρέπει να ελέγχεται στο σημείο εισόδου της από μία συσκευή προστασίας, η οποία πρέπει να είναι σύμφωνη με αναγνωρισμένες διεθνείς προδιαγραφές που γίνονται αποδεκτές από το **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**.

2.18 Στάθμες Μόνωσης

Ο σχεδιασμός του εξοπλισμού χειρισμών του **Παραγωγού** που συνδέεται στο Σύστημα Διανομής πρέπει να πληροί τις ελάχιστες προδιαγραφές σχετικά με τα επίπεδα μόνωσης που καθορίζονται στο Άρθρο Δ1.6.6 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Ο εξοπλισμός θα πρέπει να είναι κατάλληλος έτσι ώστε να διασφαλίζεται ότι θα αντέχει, ύστερα από κατάλληλες δοκιμές, σε εναλλασσόμενη Τάση και σε κρουστική Τάση σύμφωνα με τις κατάλληλες δοκιμές τύπου και σειράς για διαφορετικές ομάδες εξοπλισμού των προδιαγραφών της Διεθνούς Ηλεκτροτεχνικής Επιτροπής (IEC), όπως υποδεικνύεται παρακάτω.

Στάθμες Μόνωσης

Τάση Εξοπλισμού	Στάθμη Αντοχής σε ac (kV)	Αντοχή σε Κρουστική Τάση (kV)
ΧΤ	0,6	
Εξοπλισμός 11kV Υπαιθρίου Τύπου	28	95
Εξοπλισμός 11kV Εσωτερικού Τύπου	28	75
Εξοπλισμός 22kV	50	125

2.19 Παρέμβαση σε συστήματα ακουστικής συχνότητας (Interference on audio-frequency systems)

Στο Σύστημα Μεταφοράς και Διανομής λειτουργεί Σύστημα Διαχείρισης Φορτίου (Load Management using a Ripple Control System) το οποίο λειτουργεί στα 283,3 Hz. Το μέγιστο ύψος Τάσης του είναι 12V και επηρεάζεται από τη λειτουργία πυκνωτών ή/ και ηλεκτρογεννητριών.

Σε περίπτωση που ο **Παραγωγός** επιθυμεί να εγκαταστήσει στο χώρο εγκαταστάσεων του σύστημα αντιστάθμισης (ή άλλα συστήματα που μειώνουν σε μη επιτρεπτά επίπεδα το σήμα του Συστήματος Διαχείρισης Φορτίου), ο **Παραγωγός** οφείλει να λάβει εκ των προτέρων και σε συνεννόηση με τον **ΔΣΔ** τα απαραίτητα μέτρα έτσι ώστε το σήμα να διατηρείται σε ικανοποιητικά επίπεδα, και να ενημερώνει κατάλληλα τον ΔΣΔ για τα μέτρα αυτά.

Για αξιολόγηση της τήρησης αυτής της απαίτησης, ο **ΔΣΔ** θα μετρά, σε συνεννόηση με τον **Παραγωγό**, το σήμα του Συστήματος Διαχείρισης Φορτίου στο Σημείο Σύνδεσης. Οι μετρήσεις αυτές και οι συγκρίσεις θα πραγματοποιούνται σε κατάλληλες χρονικές περιόδους με το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ συνδεδεμένο και αποσυνδεδεμένο από το Δίκτυο κατά περίπτωση.

Σε περίπτωση που μέχρι να ληφθούν από τον **Παραγωγό** τα απαραίτητα μέτρα προστασίας του Ripple παρατηρηθεί ότι προκαλείται πρόβλημα στο σύστημα Ripple, ο **ΔΣΔ** διατηρεί δικαίωμα να διακόψει άμεσα τη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, μέχρι να ληφθούν τα απαραίτητα μέτρα από τον **Παραγωγό** για άρση του προβλήματος. Τέτοια προσωρινή διακοπή της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του **Παραγωγού**.

2.20 Προστασία**2.20.1 Προστασία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ**

Η προστασία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ είναι ευθύνη του **Παραγωγού**. Ο **Παραγωγός** θα πρέπει να λαμβάνει όλες τις αναγκαίες προφυλάξεις έναντι διαταραχών που συμβαίνουν στο Σύστημα Διανομής και να εγκαταστήσει κατάλληλη προστασία κατά το Άρθρο Δ1.6.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, όπως επίσης και έναντι οποιονδήποτε άλλων καταστάσεων που ενδέχεται να προκαλέσουν ζημιά.

2.20.2 Προστασία Δικτύου

Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να παρέχει τα κατάλληλα συστήματα και εξοπλισμό ελέγχου και προστασίας, ώστε να διασφαλίζεται η σωστή λειτουργία και προστασία του Συστήματος Διανομής.

Επιπρόσθετα από οποιοδήποτε σύστημα προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που εγκαθίσταται από τον **Παραγωγό**, ο **Παραγωγός** θα πρέπει να εγκαταστήσει συστήματα προστασίας, κατά το **Άρθρο Δ1.6.2** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, ούτως ώστε **το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από**

ΑΠΕ να αποσυνδέεται σε συνθήκες μη κανονικής λειτουργίας του Δικτύου, οι οποίες οδηγούν σε παραβίαση των ορίων Τάσης ή συχνότητας ή/και σε απώλεια της κύριας τροφοδότησης (Loss of Mains - LoM) και λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ υπό μορφή νησιδας (islanding protection – προστασία Νησιδοποίησης)

Ο **Παραγωγός** οφείλει να εγκαταστήσει κατάλληλα συστήματα και εξοπλισμό προστασίας και ελέγχου, σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

Αναφορά στις αναγκαίες Προστασίες γίνεται και στις **Παραγράφους 2.8, 2.9, 2.10, 2.13 και 2.26** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τους τίτλους: «Ρυθμίσεις Προστασίας του κυκλώματος ελέγχου της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ», «Μείωση/Μεταβολή Ενεργού Ισχύος ανάλογα με τη συχνότητα», «Συντελεστής Ισχύος και Έλεγχος Άεργου Ισχύος», «Δυνατότητα Λειτουργίας στη διάρκεια σφαλμάτων – Fault Ride Through (FRT)» και «Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού**», αντίστοιχα, καθώς και στο παρόν **υποκεφάλαιο 2.20**, υπό τον τίτλο: «Προστασία».

2.20.2.1 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Ειδικά όσον αφορά τη Γραμμή Σύνδεσης, σημειώνεται ότι ο **Παραγωγός** θα πρέπει να εγκαταστήσει κατάλληλα συστήματα προστασίας, τα οποία θα πρέπει να έχουν καθοριστεί από τον ΔΣΔ. Για το σκοπό αυτό, στον Κεντρικό Αυτόματο Διακόπτη Εξαγωγής Ισχύος του Σημείου Σύνδεσης (αναχώρησης της Γραμμής Σύνδεσης) που θα εγκαταστήσει ο **Παραγωγός** στο Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΚΕΠ), ο **Παραγωγός** οφείλει να εγκαταστήσει κατάλληλο σύστημα προστασίας της Γραμμής Σύνδεσης σύμφωνα με τις λεπτομερείς οδηγίες, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Το σύστημα αυτό θα πρέπει να περιλαμβάνει ηλεκτρονόμους με τις ακόλουθες προστατευτικές διατάξεις: **προστασία υπέρτασης και υπότασης, προστασία υπερσυχνότητας και υποσυχνότητας, προστασία υπερφόρτισης/ υπερέντασης (overload / overcurrent protection), προστασία βραχυκύκλωσης (short circuit protection), προστασία έναντι άμεσης ηλεκτρικής επαφής (protection against electric shock), προστασία ρεύματος διαφυγής (residual current protection), προστασία έναντι απώλειας της κύριας τροφοδότησης (Loss of Mains – LoM) - Islanding (Νησιδοποίηση) τύπου Ρυθμού Μεταβολής της Συχνότητας (Rate of Change of Frequency – RoCoF) και προστασία απόστασης (distance protection) στην περίπτωση Γραμμής Σύνδεσης απευθείας από υποσταθμό Μεταφοράς.**

Ο **Παραγωγός** θα πρέπει να εγκαταστήσει κατάλληλους Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης, οι οποίοι θα τροφοδοτούν τα Συστήματα και τους Ηλεκτρονόμους προστασίας. Οι Μετασχηματιστές αυτοί θα πρέπει να συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις του Άρθρου T13.19.3 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, ιδιαίτερα για την κλάση και την ακρίβεια.

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, ο **Παραγωγός** του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να προμηθευτεί τετραπολικό Διακόπτη (four role switch) για τριφασική σύνδεση, που να συνάδει με το πρότυπο BS EN 60947, και να τον εγκαταστήσει στην έξοδο της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης, στο ΚΕΠ, του Συστήματος Παραγωγής του. Ο Διακόπτης αυτός θα πρέπει να έχει τη δυνατότητα να κλειδώνει στη θέση OFF και να φέρει κατάλληλη προειδοποιητική σήμανση. Στην περίπτωση που ο Κεντρικός Αυτόματος Διακόπτης Εξαγωγής Ισχύος της Γραμμής Σύνδεσης, που θα εγκατασταθεί από τον **Παραγωγό**, είναι τετραπολικός και έχει τη δυνατότητα να κλειδώνει στη θέση OFF, τότε, ο τετραπολικός Διακόπτης (four role switch) δεν είναι απαραίτητος.

Τα σχετικά Μονογραμμικά Διαγράμματα για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 20kWp μέχρι και 8MWp παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι του Τεχνικού Οδηγού με αριθμούς σχεδίων TA/605, TA/606, TA/607, TA/608, TA/609 και TA/610.

2.20.2.2 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

A. Προστασία μέσω του Αυτόματου Διακόπτη Εξαγωγής Ισχύος του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (ισχύει για όλα τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ανεξαρτήτως ισχύος)

Ο Αυτόματος Διακόπτης Εξαγωγής Ισχύος του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να παρέχει τις ακόλουθες προστασίες:

- (i) Προστασία Υπερφόρτισης/Υπερέντασης (Overload/Overcurrent Protection) –
- (ii) Προστασία Βραχυκύκλωσης (Short Circuit Protection)
- (iii) Προστασία έναντι άμεσης ηλεκτρικής επαφής (Protection against electric shock), και
- (iv) Προστασία Ρεύματος Διαφυγής (Residual Current Protection – RCD)

Οι ρυθμίσεις και ο χρόνος ενεργοποίησης των πιο πάνω προστασιών θα πρέπει να συνάδουν με τους ισχύοντες Κανόνες Ηλεκτρολογικών Εγκαταστάσεων και Κανονισμούς Καλωδίωσης (Wiring Regulations)

B. Ανεξάρτητη Συσσκευή (Ανεξάρτητο Σύστημα) Προστασίας που επενεργεί στον Κεντρικό Επαφέα (Contactor) τύπου AC-3 ή στον Αυτόματο Διακόπτη Εξαγωγής Ισχύος του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 20\text{kWp}$)

Ο Παραγωγός θα πρέπει να εγκαταστήσει κατάλληλο σύστημα προστασίας, ως ανεξάρτητη συσκευή, το οποίο θα πρέπει να έχει καθοριστεί από το ΔΣΔ (ΑΗΚ). Για το σκοπό αυτό, στον Αυτόματο Διακόπτη Εξαγωγής Ισχύος ή στον Κεντρικό Επαφέα (Contactor) τύπου AC-3 του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, που θα εγκαταστήσει ο Παραγωγός στο Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού-Καταναλωτή (ΚΕΠ) ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού (ΠΜΕΠ), θα επενεργεί κατάλληλο σύστημα προστασίας, ως ανεξάρτητη συσκευή, σύμφωνα με τις λεπτομερείς οδηγίες, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Το σύστημα αυτό θα πρέπει να παρέχει τις ακόλουθες προστασίες: προστασία υπέρτασης και υπότασης, προστασία υπερσυχνότητας και υποσυχνότητας, και προστασία έναντι απώλειας της κύριας τροφοδότησης (Loss of Mains – LoM) – Islanding (Νησιδοποίηση) τύπου Ρυθμού Μεταβολής της Συχνότητας (Rate of Change of Frequency - RoCoF).

Γ. Τετραπολικός Διακόπτης (Isolator) Εξαγωγής Ισχύος του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, ο Παραγωγός του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να προμηθευτεί τετραπολικό Διακόπτη (four role switch) για τριφασική σύνδεση, που να συνάδει με το Πρότυπο BS EN 60947, και να τον εγκαταστήσει στην έξοδο της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο ΚΕΠ ή στον ΠΜΕΠ, πλησίον του Μετρητή του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (Μετρητής Εξαγωγής – Export Meter) που καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια. Λεπτομέρειες της σύνδεσης παρέχονται στα Μονογραμμικά Διαγράμματα TA/605 και TA/606 που παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι του Τεχνικού Οδηγού. Ο Διακόπτης αυτός θα πρέπει να έχει τη δυνατότητα να κλειδώνει στη θέση OFF και να φέρει κατάλληλη προειδοποιητική σήμανση. Στην περίπτωση που ο Κεντρικός Αυτόματος Διακόπτης Εξαγωγής Ισχύος, που θα εγκατασταθεί από τον Παραγωγό, είναι τετραπολικός και έχει τη δυνατότητα να κλειδώνει στη θέση OFF, τότε, ο τετραπολικός Διακόπτης (four

pole switch) δεν είναι απαραίτητος.

2.20.3 Εγκατάσταση, Έλεγχος και Ρύθμιση Προστασίας

Σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, οι ρυθμίσεις όλων των ηλεκτρονόμων προστασίας πρέπει να γίνονται με τέτοιο τρόπο, ούτως ώστε η λειτουργία τους να είναι συμβατή με τις αρχές και πρακτικές λειτουργίας του υφιστάμενου συστήματος προστασίας στο Δίκτυο Μεταφοράς και Διανομής, και δεν πρέπει να μεταβάλλονται χωρίς την έγκριση του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Τα **Άρθρα Δ1.6.2.2 και Δ1.6.2.3** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής είναι σχετικά. Για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής και τον εντοπισμό σφαλμάτων στο Σύστημα Μεταφοράς και Διανομής και στο Σύστημα του **Παραγωγού**, οι ρυθμίσεις των συστημάτων προστασίας του **Παραγωγού** που μπορεί να έχουν λειτουργικές επιπτώσεις στο Σύστημα Μεταφοράς ή/και στο Σύστημα Διανομής, θα πρέπει να γνωστοποιούνται στο **ΔΣΔ**. Σημειώνεται ότι για Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με ιδιωτικό δίκτυο Μέσης Τάσης (ΜΤ), ο μελετητής του έργου έχει υποχρέωση, κατόπιν μελέτης των ρευμάτων βραχυκύκλωσης και των τοπικών ρυθμίσεων προστασίας του εξοπλισμού της **ΑΗΚ** που θα του γνωστοποιηθούν, να υποβάλει έκθεση στον **ΔΣΔ** σχετικά με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις των συστημάτων προστασίας (overcurrent protection, earth fault protection κτλ.) της εγκατάστασης του **Παραγωγού** για τελική έγκριση. Σημειώνεται επίσης ότι ο **ΔΣΔ** μπορεί και πρέπει να καθορίζει τις ρυθμίσεις προστασίας του **Παραγωγού** εντός συγκεκριμένου εύρους τιμών.

Στον Κεντρικό Αυτόματο Διακόπτη Εξαγωγής Ισχύος, που θα εγκαταστήσει ο **Παραγωγός** στο ΚΕΠ ή στον ΠΜΕΠ, μέσω του οποίου διασυνδέεται το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο του ΔΣΔ, θα επενεργεί σύστημα προστασίας με ηλεκτρονόμους ως ακολούθως:

Προστατευτικές Διατάξεις και Ρυθμίσεις Προστασίας

Είδος Προστασίας	Ρύθμιση	Χρόνος ενεργοποίησης προστασίας
Υπότασης (Undervoltage) $U <$	0,80 U_n	1,7s Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ >200kWp βάσει καμπύλης LV Fault Ride Through ³ (Σχεδιάγραμμα 4)
	0,80 U_n	200ms Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ≤200kWp
Υπέρτασης (Overvoltage) $U >$	1,10 U_n	90s

³ Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ >200kWp είναι απαραίτητη η ύπαρξη της λειτουργίας LV Fault Ride Through. Η ρύθμιση αυτή είναι επιθυμητή και σε Συστήματα μικρότερης εγκατεστημένης ισχύος. Σε περιπτώσεις συμπερίληψης LVFRT σε Μονάδες ΑΠΕ ≤200kWp η ρύθμιση Υπότασης θα διαμορφώνεται ανάλογα.

Υποσυχνότητας (Underfrequency) $f <$	47,0 Hz	200ms
Υπερσυχνότητας (Overfrequency) $f >$	51,5Hz	200ms
Υπερφόρτισης/Υπερέντασης (Overload/Overcurrent Protection)	Βάσει των ισχύοντων Κανόνων Ηλεκτρολογικών Εγκαταστάσεων ⁴ και Κανονισμών Καλωδίωσης (Wiring Regulations)	Βάσει των ισχύοντων Κανόνων Ηλεκτρολογικών Εγκαταστάσεων και Κανονισμών Καλωδίωσης (Wiring Regulations)
Βραχυκύκλωσης (Short Circuit Protection)		
Προστασία έναντι άμεσης ηλεκτρικής επαφής (Protection Against Electric Shock)		
Προστασία Ρεύματος Διαφυγής (Residual Current Protection) – RCD		
Προστασία έναντι απώλειας της κύριας τροφοδότησης (Loss of Mains – LoM) - Islanding (Νησιδοποίηση): Ρυθμού Μεταβολής της Συχνότητας (Rate of Change of Frequency – RoCoF)	$\pm 1,7$ Hz/sec	100 ms, με μέτρηση εντός κυλιόμενης χρονικής διάρκειας 500 ms ή 600 ms, όπου δεν είναι δυνατή η μέτρηση μέσω κυλιόμενου παραθύρου. Να ενεργοποιείται στον ηλεκτρονόμο dropout delay 100ms

Για τις προστασίες μέσω του κυκλώματος προστασίας και ελέγχου (μέσω των μετατροπέων Τάσης (Inverters) για την περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος) της κάθε Μονάδας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ισχύουν τα όσα αναφέρονται στις **Παραγράφους 2.8, 2.9, 2.10 και 2.13** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τους τίτλους: «Ρυθμίσεις Προστασίας του κυκλώματος ελέγχου της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ», «Μείωση/Μεταβολή ενεργού Ισχύος ανάλογα με τη συχνότητα», «Συντελεστής Ισχύος και Έλεγχος Άεργου Ισχύος» και «Δυνατότητα Λειτουργίας στη διάρκεια σφαλμάτων – Fault Ride Through (FRT)», αντίστοιχα.

Οι **ρυθμίσεις Προστασίας** θα πρέπει, με την υποβολή της αίτησης για έλεγχο/επιθεώρηση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, να υποβάλλονται από τον **Παραγωγό** στην αρμόδια υπηρεσία (Τμήμα Επιθεωρητών Εγκαταστάσεων) του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για αξιολόγηση, έλεγχο και έγκριση. Για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ ≥ 500 kW, οι ρυθμίσεις και διατάξεις προστασίας θα υπόκεινται σε δοκιμές ελέγχου μέσω δευτερογενούς έγχυσης ρεύματος (secondary current injection). Σε εγκαταστάσεις ≥ 500 kW με ιδιωτικό δίκτυο και εξοπλισμό Μέσης Τάσης, οι Δοκιμές Ελέγχου αυτές θα πραγματοποιούνται από το Συντονιστή Ασφάλειας/Λειτουργό Ελέγχου του **Παραγωγού** στην παρουσία Εξουσιοδοτημένου Εκπροσώπου του ΔΣΔ, ο οποίος θα παρευρίσκεται στο χώρο των εγκαταστάσεων του **Παραγωγού** για αξιολόγηση,

⁴ Για Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με ιδιωτικό δίκτυο Μέσης Τάσης, ο μελετητής του έργου έχει υποχρέωση, κατόπιν μελέτης των ρευμάτων βραχυκύκλωσης και των τοπικών ρυθμίσεων προστασίας του εξοπλισμού της **ΑΗΚ** που θα του γνωστοποιηθούν, να υποβάλει έκθεση στον **ΔΣΔ** σχετικά με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις των συστημάτων προστασίας (overcurrent protection, earth fault protection κτλ.) της εγκατάστασης του **Παραγωγού** για τελική έγκριση (βλέπε Παράγραφο 2.20.3).

έλεγχο και έγκριση των Δοκιμών.

Οι ρυθμίσεις Προστασίας θα μπορούν να αναθεωρούνται, από το ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), οποιαδήποτε χρονική στιγμή στο μέλλον, ανάλογα με τις ανάγκες του Συστήματος Διανομής.

Οι ρυθμίσεις Προστασίας θα πρέπει να ελέγχονται από τον **Παραγωγό** και θα πρέπει να συνάδουν με τα όσα αναφέρονται στην παρούσα **Παράγραφο 2.20.3**.

Η συντήρηση των Ηλεκτρονόμων και των Συστημάτων Προστασίας είναι ευθύνη του **Παραγωγού** και θα πρέπει να διεξάγεται από τον **Παραγωγό** σύμφωνα με τις υποδείξεις και τα σχετικά εγχειρίδια (manuals) λειτουργίας των κατασκευαστών.

Με την υποβολή της αίτησης του για έλεγχο της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής του, ο **Παραγωγός** έχει την υποχρέωση της υποβολής, στο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), των αποτελεσμάτων των λειτουργικών ελέγχων (Commissioning Tests) του εξοπλισμού και των εγκαταστάσεων του, για αξιολόγηση, έλεγχο και έγκριση. Επιπλέον, ο **Παραγωγός** θα πρέπει να υποβάλει στο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) όλα τα ηλεκτρολογικά σχεδιαγράμματα της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής του, όπως και τα σχετικά εγχειρίδια λειτουργίας (manuals) των κατασκευαστών για κάθε σύστημα, μηχάνημα, συσκευή και εξοπλισμό, συμπεριλαμβανομένου, στην περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος, για κάθε Φωτοβολταϊκό πλαίσιο, μετατροπέα Τάσης (inverter) και βάση στήριξης, που θα έχει εγκαταστήσει.

Ο **Παραγωγός** θα πρέπει να γνωρίζει ότι στο Δίκτυο Μέσης Τάσης της **ΑΗΚ** επενεργεί σύστημα αυτόματης επαναφοράς. Οι νεκροί χρόνοι που καθορίζονται από την απότομη απενεργοποίηση / επανενεργοποίηση έχουν τυπικές τιμές 0,3s 1.0s και 10s.

2.20.4 Σχηματισμός Νησίδων (Islanding)

Η παρατεταμένη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ υπό μορφή νησίδας (δηλ. το Σύστημα Παραγωγής να τροφοδοτεί ένα αποσπασμένο μέρος του Συστήματος Διανομής) δεν είναι επιτρεπτή και ο **Παραγωγός** θα πρέπει να εγκαταστήσει κατάλληλη προστασία ώστε να αποφεύγεται ο σχηματισμός νησίδων. (Τα Άρθρα **Δ1.10.6** και T16.4.8.3 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής είναι σχετικά).

Για το σκοπό αυτό είναι **απαραίτητη η προστασία έναντι απώλειας της κύριας τροφοδότησης (Loss of Mains – LoM)**, τύπου Ρυθμού Μεταβολής της Συχνότητας (Rate of Change of Frequency - RoCoF) ή άλλου τύπου που θα εγκριθεί από τον **ΔΣΔ**.

Εκτενής αναφορά των απαιτήσεων στο θέμα της προστασίας έναντι του σχηματισμού Νησίδων (**islanding protection**) γίνεται στο **υποκεφάλαιο 2.8**, υπό τον τίτλο: «Ρυθμίσεις Προστασίας του Κυκλώματος Ελέγχου της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ», καθώς και στο παρών **υποκεφάλαιο 2.20**, υπό τον τίτλο: «Προστασία».

2.21 Διατάξεις Γείωσης

Η γείωση της εγκατάστασης του **Παραγωγού** είναι ευθύνη του **Παραγωγού** και θα πρέπει να σχεδιαστεί έτσι ώστε να συμμορφώνεται με τις σχετικές διεθνείς προδιαγραφές και την καθοδήγηση των ΔΣΜΚ και ΔΣΔ κατά τα Άρθρα T1.7.2.1 και Δ1.6.3 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

2.22 Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder) – για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος ≥ 500 kWp

Στο ΚΕΠ, στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, θα προμηθευτεί και εγκατασταθεί, από τον **Παραγωγό**, Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος, σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 6.5 του παρόντος

Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Κτίριο Ελέγχου **Παραγωγού**». Το σύστημα αυτό θα καταγράφει τα χαρακτηριστικά της Ποιότητας Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης ώστε, μαζί με άλλες πληροφορίες, να γίνεται συστηματική αξιολόγηση της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για συμμόρφωση με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, καθώς και των Προτύπων και των Τεχνικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που αναφέρονται στον παρόντα Τεχνικό Οδηγό. Η επιλογή του οργάνου από τον Παραγωγό θα γίνεται σε συνεννόηση με τον ΔΣΔ για να διασφαλίζεται η συμβατότητα με τα συστήματα του ΔΣΔ. Ο ΔΣΔ θα έχει το δικαίωμα να απορρίπτει όργανα που προτείνει ο Παραγωγός εάν δεν κρίνονται κατάλληλα ή συμβατά με υφιστάμενες υποδομές του ΔΣΔ. Ο ΔΣΔ θα μπορεί να ζητεί τη διενέργεια δοκιμών επικοινωνίας για διαπίστωση συμβατότητας του καταγραφικού οργάνου που προτείνονται από τον Παραγωγό.

Το Σύστημα Καταγραφής της ποιότητας ισχύος, θα συνδέεται με το κεντρικό λογισμικό του ΔΣΔ για σκοπούς ανάκτησης και ανάλυσης των δεδομένων που θα καταγράφονται. Τα δεδομένα θα μεταδίδονται προς το κεντρικό λογισμικό ανάλυσης ποιότητας ισχύος του ΔΣΔ, Τα δεδομένα θα μεταφέρονται από το καταγραφικό όργανο προς το κεντρικό λογισμικό του ΔΣΔ υπό τη μορφή ηλεκτρονικού αρχείου PQDIF (Πρότυπο IEEE Std. 1159.3:2003 PQDIF), μέσω του τηλεπικοινωνιακού πρωτοκόλλου IEC 61850 ή μέσω πρωτοκόλλου FTP (File Transfer Protocol). Το όργανο πρέπει να υποστηρίζει ένα από αυτά τα δύο πρωτόκολλα για τη μεταφορά των αρχείων στο λογισμικό ανάλυσης του ΔΣΔ και ο Παραγωγός θα πρέπει να ρυθμίζει τον τοπικό εξοπλισμό δικτύωσης (δρομολογητή) ώστε να ανακατευθύνονται οι αντίστοιχες θύρες προς το όργανο δηλαδή την 102 εάν θα χρησιμοποιηθεί το IEC 61850 ή την 21 εάν θα χρησιμοποιηθεί το FTP προς το όργανο. Επίσης θα παρέχεται στον ΔΣΔ η δυνατότητα να έχει πρόσβαση στο όργανο μέσω περιηγητή διαδικτύου (browser) όπου αυτό είναι δυνατό ανακατευθύνοντας επιπρόσθετα και τη θύρα 80 προς το όργανο. Η μεταφορά των αρχείων θα γίνεται μέσω μίας εκ των πιο κάτω δύο μεθόδων:

- (i) μέσω του διαδικτύου υπο την προϋπόθεση ότι υπάρχει διαθέσιμη στο Κτήριο Ελέγχου του Παραγωγού σύνδεση με το διαδίκτυο που να παρέχει στατική δημόσια διεύθυνση IP (Static Public IP) καθώς και εξοπλισμός δικτύου (δρομολογητής – router) που να επιτρέπει τη σύνδεση του καταγραφικού οργάνου. Με αυτό τον τρόπο επικοινωνίας, ο Παραγωγός δεν θα επιβαρύνεται με οποιαδήποτε τέλη για τη μεταφορά των αρχείων και είναι η προτιμητέα μέθοδος.
- (ii) της ίδιας τηλεπικοινωνιακής υποδομής της σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το ΣΤΗΔΕ (βλ. παρ. 7.3 και 7.10). Όλα τα έξοδα για την εγκατάσταση κατάλληλου τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού και όλα τα σχετικά έξοδα για την εξ' αποστάσεως ανάκτηση των δεδομένων ποιότητας ισχύος θα αναληφθούν από τον **Παραγωγό**. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση ασύρματης σύνδεσης μέσω της υπηρεσίας Machine-to-Machine (M2M) της ΑΗΚ, ο Παραγωγός θα πρέπει να εγκαθιστά κατάλληλο διαμορφωτή με λειτουργίες δρομολόγησης (4G/GRPS modem/router) όπως φαίνεται στο Σχεδιάγραμμα 4 πιο κάτω.

Η καταγραφή της ποιότητας ισχύος θα πρέπει να γίνεται με βάση το πρότυπο EN 50160 και η ακρίβεια καταγραφής να συμμορφώνεται, κατά το ελάχιστο με την Κλάση "S" του προτύπου EN 61000-4-30. Δηλαδή, όπως παρουσιάζεται και το Σχ. 4 πιο κάτω, η διάταξη καταγραφής της ποιότητας ισχύος θα πρέπει να είναι ακρίβειας τουλάχιστον "Class S". Είναι σημαντικό να αναφερθεί ότι οι μετρήσεις από όργανα "Class S" είναι ενδεικτικές. Για μετρήσεις μεγαλύτερης ακριβείας και αξιοπιστίας συνιστάται η εγκατάσταση οργάνου "Class A" με την αντίστοιχη/συμβατή κλάση μετασχηματιστών ρεύματος και τάσης.

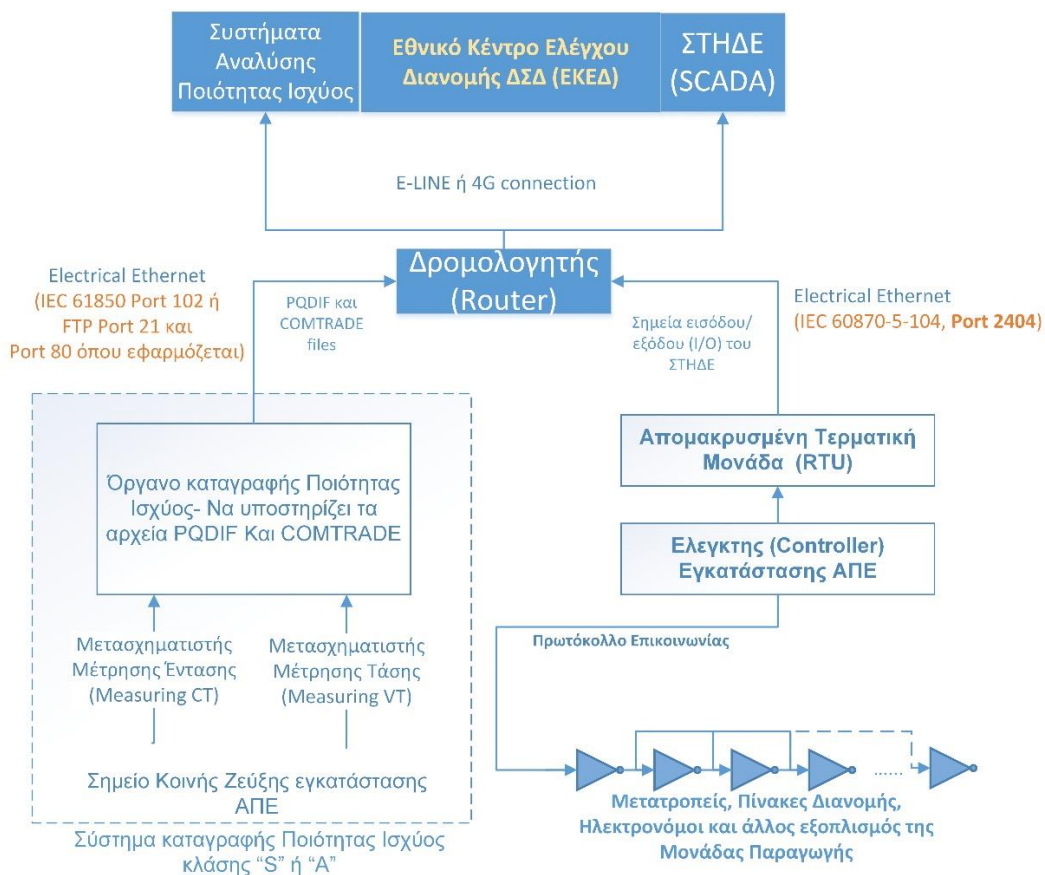
Οι κατάλληλοι Μετασχηματιστές Μέτρησης Τάσης και Έντασης θα προμηθευτούν και εγκατασταθούν από τον **Παραγωγό** σε κατάλληλο κιβώτιο. Ο **Παραγωγός** θα έχει υποχρέωση να προσκομίσει στον ΔΣΔ πιστοποιητικό βαθμονόμησης της διάταξης στην περίπτωση χρήσης εξωτερικών Μετασχηματιστών Μέτρησης Τάσης και Έντασης.

Με βάση το πρότυπο **EN 50160** θα πρέπει κατ' ελάχιστον να καταμετρούνται, αποθηκεύονται και απεικονίζονται οι ακόλουθες παράμετροι:

- Τάση και Ένταση Ηλεκτρικού Ρεύματος (Current and Voltage)
- Ενεργός και Άεργος Ισχύς (Active & Reactive Power)
- Συχνότητα (Power Frequency)
- Ολική Αρμονική Παραμόρφωση Τάσης (Voltage Total Harmonic Distortion)
- Αρμονικές Τάσης από την 2^η μέχρι την 25^η αρμονική (Voltage Harmonics)
- Αναλαμπές Τάσης (Voltage Flickering)
- Ασυμμετρία Τάσεων (Voltage Unbalance)
- Διαταραχές Τάσης (Voltage Interruptions, Dips and Swells)
- Απότομες Μεταβολές Τάσης (Rapid Voltage Changes)

Πιο κάτω αναλύονται τα στοιχεία του Συστήματος Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος και Αποστολής Δεδομένων στο ΔΣΔ.

Μια τυπική διάταξη του Συστήματος Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος φαίνεται στο Σχεδιάγραμμα 4 πιο κάτω (αντιστοιχεί στην μέθοδο επικοινωνίας μεταξύ του λογισμικού του ΔΣΔ και του οργάνου (ii) πιο πάνω):



Σχ. 4 Διάταξη Εξοπλισμού και Επικοινωνιακά Πρωτόκολλα για την Μεταφορά Σημάτων ΣΤΗΔΕ και Δεδομένων Ποιότητας Ισχύος στο ΕΚΕΔ του ΔΣΔ (ΑΗΚ)

Όσον αφορά στην καταγραφή της Ποιότητας Ισχύος, οι πιο πάνω ηλεκτρικές παράμετροι θα αποθηκεύονται συνεχώς στο όργανο καταγραφής (σε εσωτερική μνήμη). Η ανάκτηση των αποθηκευμένων δεδομένων θα γίνεται αυτόματα σε προκαθορισμένες περιόδους της ημέρας όπως αυτές θα προγραμματίζονται από τον ΔΣΔ. Η ανάκτηση των αποθηκευμένων δεδομένων θα μπορεί να γίνεται και κατόπιν απαίτησης (on-demand). Σε περιπτώσεις απώλειας της επικοινωνίας με τον Σταθμό Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, θα παρέχεται η δυνατότητα αποθήκευσης των αποθηκευμένων δεδομένων (αρχεία PQDIF) σε συσκευή αποθήκευσης (π.χ. USB) τοπικά.

Στον πιο κάτω πίνακα συνοψίζονται τα ελάχιστα χαρακτηριστικά της διάταξης του Συστήματος Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος:

Καταγραφή/ Ανάλυση Ποιότητα Ισχύος	<ul style="list-style-type: none"> • Υποστήριξη προτύπου PQDIF (IEEE Std. 1159.3:2003 PQDIF) • Υποστήριξη προτύπου COMTRADE (IEEE Std C37.111 COMTRADE) • Αρμονικές Τάσης μέχρι την 25^η Αρμονική • Ανάλυση και δημιουργία αναφοράς σύμφωνα με το πρότυπο EN 50160 • Καταγραφή παραμέτρων ποιότητας ισχύος με βάση το πρότυπο IEC 6100-4-30: Class S ή A
Παράμετροι Ποιότητας Ισχύος (με βάση το πρότυπο EN 50160)	<ul style="list-style-type: none"> • Τάση και Ένταση Ηλεκτρικού Ρεύματος • Ενεργός και Άεργος Ισχύς • Συχνότητα • Αρμονικές Τάσης • Ολική Αρμονική Παραμόρφωση Τάσης • Αναλαμπές Τάσης • Διαταραχές Τάσης • Απότομες Μεταβολές Τάσης • Ασυμμετρία Τάσεων
Πρωτόκολλα Επικοινωνίας για μεταφορά αρχείων προς τα συστήματα του ΔΣΔ	<ul style="list-style-type: none"> • IEC 61850 • FTP
Θύρες Επικοινωνίας	<ul style="list-style-type: none"> • Ethernet
Συγχρονισμός Ώρας	<ul style="list-style-type: none"> • Να υποστηρίζεται το πρωτόκολλο NTP
Χωρητικότητα Αποθήκευσης	<ul style="list-style-type: none"> • Ελάχιστη χωρητικότητα 1GB

ΠΙΝΑΚΑΣ 1: Ελάχιστα χαρακτηριστικά της διάταξης του Συστήματος Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος.

2.23 ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ

2.23.1 Μετρήσεις, Μετρητές και Δωμάτιο Μετρητών στο Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ) για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

2.23.1.1 Στο Δωμάτιο Μετρητών του Κτιρίου Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΚΕΠ), θα εγκατασταθούν, συνδεθούν και προγραμματιστούν, από το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), δύο αμφίδρομες, διπλής καταγραφής Μετρητικές Διατάξεις (Κύριος Μετρητής και Μετρητής Επαλήθευσης), σύμφωνα με την

Παράγραφο 6.4.3 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Νέα Έργα του ΙΣΔ (ΑΗΚ) στο Δωμάτιο Μετρητών του Κτιρίου Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ)», που θα καταγράφουν ανά είκοσι ή τριάντα λεπτά τα εξής μεγέθη:

- Εισερχόμενη / εξερχόμενη ενεργό ισχύ σε kW
- Εισερχόμενη / εξερχόμενη άεργο ισχύ σε kVA_r
- Εισερχόμενη / εξερχόμενη ενεργό ενέργεια σε kWh
- Εισερχόμενη / εξερχόμενη άεργο ενέργεια kVA_rh
- Εισερχόμενη / εξερχόμενη φαινόμενη ισχύ σε kVA

2.23.1.2 Η κάθε μία από τις πιο πάνω Μετρητικές Διατάξεις (Μετρητική Διάταξη Κύριου Μετρητή και Μετρητική Διάταξη Μετρητή Επαλήθευσης) περιλαμβάνει Ηλεκτρονικό Μετρητή που θα καταγράφει την παραγόμενη από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρική Ενέργεια και Ισχύ, και τον εξοπλισμό στον οποίο θα διασυνδεθεί η Διάταξη αυτή (συμπεριλαμβανομένων και των Μετασχηματιστών Τάσης και Έντασης του Μετρητή). Η κάθε Μετρητική Διάταξη θα είναι εφοδιασμένη με κατάλληλο διαποδιαμορφωτή (GSM/GPRS modem) για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των δύο Μετρητών με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Η προμήθεια και εγκατάσταση των Μετρητικών Διατάξεων σε Ταμπλό, η ετοιμασία προγραμμάτων και ο προγραμματισμός των Μετρητών, η Παραμετροποίηση Τράπεζας Ελέγχου, η Διακρίβωση των Μετρητικών Διατάξεων, η συρμάτωση των Μετρητών και Ακροδέκτων Ελέγχου, και ο έλεγχος των Μετρητικών Διατάξεων, καθώς και η εγκατάσταση τους στο Δωμάτιο Μετρητών του Κτιρίου Ελέγχου του Παραγωγού, θα αναληφθούν από το ΔΣΔ (ΑΗΚ). Όλα τα συνεπακόλουθα έξοδα για τις πιο πάνω Μετρητικές Διατάξεις (π.χ. προμήθεια, παραμετροποίηση και εγκατάσταση εξοπλισμού) καθώς και η κάρτα τηλεπικοινωνιακού παροχέα και τα μηνιαία/ετήσια τέλη/ενοίκια, για τη τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητών με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (ΑΗΚ), επιβαρύνουν τον Παραγωγό.

2.23.1.3 Τα τεχνικά και σχεδιαστικά κριτήρια της κάθε μετρητικής διάταξης, η ακρίβεια και η ρύθμιση, η πιστοποίηση της και η ανάγνωση των μετρητών και η διαχείριση των δεδομένων θα συνάδουν με το Κεφάλαιο T13 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Οι δύο μετρητές θα είναι πανομοιότυποι και θα λειτουργούν από ανεξάρτητα τυλίγματα μετασχηματιστών έντασης κατά το Άρθρο T13.16.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Η κλάση ακριβείας της κάθε μετρητικής διάταξης θα είναι όπως καθορίζεται στο Άρθρο T13.19.3 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

2.23.1.4 Ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) θα εγκαταστήσει και τρίτο Μετρητή για να καταγράφει την ηλεκτρική ενέργεια που θα καταναλώνεται από τις εγκαταστάσεις και τα υποστατικά του Παραγωγού. Ο Μετρητής αυτός θα εγκατασταθεί στον ίδιο χώρο/ θέση με τις δύο Μετρητικές Διατάξεις που θα καταγράφουν την παραγόμενη από το Σύστημα Παραγωγής ηλεκτρική ενέργεια, όπως περιγράφεται στην πιο πάνω Παράγραφο 2.23.1. Η μέτρηση του τρίτου Μετρητή θα είναι μόνο στην κατεύθυνση κατανάλωσης του Παραγωγού.

Η παροχή ηλεκτρικού ρεύματος στο ΚΕΠ του Παραγωγού, για όλες τις ανάγκες του Παραγωγού σε ηλεκτρικό φορτίο, προσωρινές ή μόνιμες, θα γίνει σύμφωνα με την Παράγραφο 2.24 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Παροχή Ηλεκτρικού Ρεύματος στο ΚΕΠ για την κάλυψη των αναγκών του Παραγωγού».

2.23.1.5 Ο Παραγωγός θα πρέπει να συμφωνήσει με το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), την τελική θέση του Δωματίου/Πίνακα Μετρητών στο Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ). Το ΚΕΠ περιλαμβάνει τις Μετρητικές Διατάξεις, τον εξοπλισμό στον οποίον θα διασυνδεθούν οι Μετρητές (συμπεριλαμβανομένων και των Μετασχηματιστών Τάσης και Έντασης των Μετρητών), τους Μετασχηματιστές Ισχύος ανύψωσης της Τάσης του Παραγωγού για Συστήματα Παραγωγής Ισχύος

> 1ΜWp, τους Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης του **Παραγωγού**, τον εξοπλισμό και τους ηλεκτρονόμους προστασίας του **Παραγωγού**, το Σύστημα προστασίας υπερτάσεων (Surge Arresters), τον εξοπλισμό του Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control) για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι 499kWp, τους Αυτόματους Διακόπτες και τον Εξοπλισμό Διακοπής, Απόζευξης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας του **Παραγωγού**, τον Καταγραφέα της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder) του **Παραγωγού** και τον Τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό του **Παραγωγού**, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται / περιγράφονται στις Παραγράφους 6.4.3 (Νέα Έργα του ΙΣΔ (**ΑΗΚ**) στο Δωμάτιο Μετρητών του Κτιρίου Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΚΕΠ)) και 6.5 (Κτίριο Ελέγχου **Παραγωγού** (ΚΕΠ)) του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. Ο Πίνακας Μετρητών, καθώς και όλος ο πιο πάνω εξοπλισμός, εκτός των Μετρητικών Διατάξεων, των Μετασχηματιστών Τάσης και Έντασης που θα τροφοδοτούν τους Μετρητές και των Ασφαλειών τους, θα πρέπει να εγκατασταθούν από τον **Παραγωγό** στο Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού**. **Όλα τα συνεπαγόμενα έξοδα στην ηλεκτρική εγκατάσταση του Παραγωγού, συμπεριλαμβανομένου και του κόστους των Μετρητικών Διατάξεων (υλικά/εξοπλισμός, προγραμματισμός, παραμετροποίηση, διακρίβωση και εγκατάσταση), του εξοπλισμού και των Συστημάτων Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων, καθώς και των τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΕΚΕΕ) του ΔΣΜΚ (σε αρχικό στάδιο) και με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του ΔΣΔ (σε τελικό στάδιο), επιβαρύνουν τον ίδιο τον Παραγωγό.**

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στα Κεφάλαια 2.23.1, 6.0 και 7.0 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Α.Α.Η»), υπό τους τίτλους: «Μετρήσεις, Μετρητές και Δωμάτιο Μετρητών στο Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ) για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp», «Έργα που απαιτούνται για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**)» και «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)», αντίστοιχα.

2.23.1.6 Όλες οι μετρήσεις θα διεκπεραιώνονται από το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) σύμφωνα με τις πρόνοιες του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, και των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Οι μετρήσεις αυτές θα αποτελούν τη βάση για τον υπολογισμό του χρηματικού ποσού που θα πληρώνεται/χρεώνεται ο **Παραγωγός** από τον Προμηθευτή (**ΑΗΚ**) ή άλλον Προμηθευτή.

Οι μετρήσεις αυτές θα χρησιμοποιούνται επίσης και για τον υπολογισμό της κατανάλωσης ενεργού ενέργειας / ισχύος από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, και κατ' επέκταση για τον υπολογισμό της χρέωσης του **Παραγωγού**.

2.23.1.7 Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) θα έχει δικαίωμα απεριόριστης, ελεύθερης και ασφαλούς άδειας εισόδου και παραμονής εντός της περιοχής του **Παραγωγού** για σκοπούς καταγραφής των ενδείξεων του/των μετρητή/μετρητών και της εγκατάστασης και/ή ελέγχου και/ή διόρθωσης και/ή αφαίρεσης και/ή αντικατάστασης του/των μετρητή/μετρητών και των ασφαλειών του/τους.

2.23.1.8 Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) θα προβαίνει σε τακτικό ή έκτακτο έλεγχο του/των μετρητή/μετρητών κατά την κρίση του ή όταν του ζητηθεί από τον **Παραγωγό**. Εφόσον ο έλεγχος ζητηθεί από τον **Παραγωγό** και δεν διαπιστωθεί οποιοδήποτε σφάλμα ή μη κανονική λειτουργία του/των μετρητή/ών, τότε οι δαπάνες του ελέγχου θα επιβαρύνουν τον **Παραγωγό** σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

- 2.23.1.9** Αν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στη μετρητική διάταξη μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος της μετρητικής διάταξης του/των μετρητή/μετρητών, οι μετρήσεις θα αναπροσαρμόζονται αναδρομικά κατά το ποσοστό που το σφάλμα αυτό υπερβαίνει τα προαναφερθέντα όρια, όπως αυτά καθορίζονται στο Άρθρο Τ13.19.6 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.
- 2.23.1.10** Αν ο μετρητής σταματήσει να δίνει ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτόν μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό κατ' εκτίμηση. Τόσο ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) όσο και ο **Παραγωγός** υποχρεούνται κατά το μέρος που ο καθένας απ' αυτούς ευθύνεται, να αποκαταστήσουν την κανονική και ακριβή μέτρηση μέσα στο κατά το δυνατό μικρότερο χρονικό διάστημα.
- 2.23.1.11** Η ασφάλεια των δεδομένων, η επαλήθευση των καταχωρημένων καταγραφών και ο συντονισμός των διαδικασιών που θα ακολουθούνται σε περίπτωση βλάβης της μετρητικής διάταξης, θα καθορίζονται σύμφωνα με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού, κατά τα Άρθρα Τ13.8.3.2 και Τ13.8.3.3 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.
- 2.23.1.12** Ο **Παραγωγός** οφείλει, από το αρχικό στάδιο των εργασιών, σε συνεργασία με το ΔΣΔ, να διασφαλίσει την κατάλληλη σφράγιση του χώρου όπου θα συνδεθούν/εγκατασταθούν οι μετρητές ώστε να μην είναι δυνατή οποιαδήποτε παρέμβαση σε αυτούς.
- 2.23.2 Μετρήσεις, Μετρητές και Δωμάτιο/ Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ μέχρι και 200kWp**
- 2.23.2.1 Στο Δωμάτιο/ Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΠΜΕΠ), θα εγκατασταθεί, συνδεθεί και προγραμματιστεί, από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), μία αμφίδρομη, διπλής καταγραφής Μετρητική Διάταξη, σύμφωνα με την Παράγραφο 6.4 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, που θα καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια και ισχύ από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.
- 2.23.2.2 Η πιο πάνω Μετρητική Διάταξη (Μετρητική Διάταξη Παραγωγής) περιλαμβάνει τον Ηλεκτρονικό Μετρητή που θα καταγράφει την παραγόμενη Ηλεκτρική Ενέργεια και Ισχύ από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, και τον εξοπλισμό στον οποίο θα διασυνδεθεί η Διάταξη αυτή (συμπεριλαμβανομένου και του Μετασχηματιστή Έντασης του Μετρητή για Συστήματα Παραγωγής πέραν των 50kWp). Ο Μετρητής θα είναι εφοδιασμένος με κατάλληλο διαποδιαμορφωτή (GSM/GPRS modem) για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία του Μετρητή με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Η προμήθεια της Μετρητικής Διάταξης, η ετοιμασία προγραμμάτων και ο προγραμματισμός του Μετρητή, η Παραμετροποίηση Τράπεζας Ελέγχου, η Διακρίβωση και ο Έλεγχος της Μετρητικής Διάταξης, καθώς και η εγκατάσταση της στο Δωμάτιο/ Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού**, θα αναληφθούν από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Όλα τα συνεπακόλουθα έξοδα για την πιο πάνω Μετρητική Διάταξη (π.χ. προμήθεια, παραμετροποίηση και εγκατάσταση εξοπλισμού), καθώς και η κάρτα τηλεπικοινωνιακού παροχέα και τα μηνιαία/ ετήσια τέλη/ ενοίκια για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία του Μετρητή με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), επιβαρύνουν τον **Παραγωγό**.
- 2.23.2.3 Ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) θα εγκαταστήσει και δεύτερο Μετρητή (Μετρητής Κατανάλωσης) για να καταγράφει την ηλεκτρική ενέργεια που θα καταναλώνεται από τις εγκαταστάσεις και τα υποστατικά του **Παραγωγού**. Ο Μετρητής αυτός θα εγκατασταθεί στον ίδιο χώρο/ θέση με τη Μετρητική Διάταξη που θα καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, όπως περιγράφεται στην πιο πάνω Παράγραφο 2.23.2.1. Η μέτρηση του δεύτερου Μετρητή θα είναι μόνο στην

κατεύθυνση κατανάλωσης του **Παραγωγού**.

Η παροχή ηλεκτρικού ρεύματος Χαμηλής Τάσης στο ΠΜΕΠ του **Παραγωγού**, για όλες τις ανάγκες του **Παραγωγού** σε ηλεκτρικό φορτίο, προσωρινές ή μόνιμες, θα γίνει σύμφωνα με την Παράγραφο 2.24.2 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Παροχή Ηλεκτρικού Ρεύματος Χαμηλής Τάσης στο ΠΜΕΠ για την κάλυψη των αναγκών του **Παραγωγού**».

2.23.2.4 Τα τεχνικά και σχεδιαστικά κριτήρια της κάθε μετρητικής διάταξης, η ακρίβεια και η ρύθμιση, η πιστοποίηση της και η ανάγνωση των μετρητών και η διαχείριση των δεδομένων θα συνάδουν με το Κεφάλαιο T13 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Η κλάση ακριβείας της κάθε μετρητικής διάταξης θα είναι όπως καθορίζεται στο Άρθρο T13.19.3 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

2.23.2.5 Ο **Παραγωγός** θα πρέπει να συμφωνήσει με τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), την τελική θέση του Δωματίου/ Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΠΜΕΠ). Ο ΠΜΕΠ περιλαμβάνει τη Μετρητική Διάταξη Παραγωγής, το Μετρητή Κατανάλωσης, τον Εξοπλισμό και τους Ηλεκτρονόμους Προστασίας του **Παραγωγού**, τους Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης, τους Αυτόματους Διακόπτες, τον εξοπλισμό του Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control), το Σύστημα προστασίας υπερτάσεων (surge arresters) και τον Εξοπλισμό Διακοπής, Απόξευξης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας του **Παραγωγού**, ο οποίος συνδέεται ηλεκτρικά απευθείας, μέσω των Ασφαλειών του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), με τη Γραμμή Σύνδεσης του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/ περιγράφονται στο Κεφάλαιο 6.0 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Έργα που απαιτούνται για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**)». Ο Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** καθώς και όλος ο πιο πάνω εξοπλισμός, εκτός της Μετρητικής Διάταξης Παραγωγής, του Μετρητή Κατανάλωσης, του Δέκτη του Συστήματος Τηλεχειρισμού, της κάρτας για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση του Μετρητή Παραγωγής με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) και των Ασφαλειών του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), θα πρέπει να εγκατασταθούν από τον **Παραγωγό**. **Όλα τα συνεπαγόμενα έξοδα στην ηλεκτρική εγκατάσταση του Παραγωγού συμπεριλαμβανομένου και του κόστους της Μετρητικής Διάταξης Παραγωγής (υλικά/εξοπλισμός, προγραμματισμός, παραμετροποίηση, διακρίβωση, πιστοποίηση και εγκατάσταση), του Μετρητή Κατανάλωσης, του Εξοπλισμού και του Συστήματος Τηλεχειρισμού, καθώς και της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και επικοινωνίας των Μετρητών με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), επιβαρύνουν τον Παραγωγό.**

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στα Κεφάλαια 2.23.2, 6.0 και 7.0 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Α.Α.Η»), υπό τους τίτλους: «Μετρήσεις, Μετρητές και Δωμάτιο/ Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος μέχρι και 200kWp», «Έργα που απαιτούνται για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**)» και «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)», αντίστοιχα.

2.23.2.6 Όλες οι μετρήσεις θα διεκπεραιώνονται από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), σύμφωνα με τις πρόνοιες του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, και των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Οι μετρήσεις αυτές θα αποτελούν τη βάση για τον υπολογισμό του χρηματικού ποσού που θα πληρώνεται/χρεώνεται ο **Παραγωγός** από τον Προμηθευτή (**ΑΗΚ**) ή άλλον Προμηθευτή.

Οι μετρήσεις αυτές θα χρησιμοποιούνται επίσης και για τον υπολογισμό της κατανάλωσης ενεργού ενέργειας / ισχύος από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και κατ' επέκταση για τον υπολογισμό της χρέωσης του **Παραγωγού**.

- 2.23.2.7 Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) θα έχει δικαίωμα απεριόριστης, ελεύθερης και ασφαλούς άδειας εισόδου και παραμονής εντός της περιουσίας του **Παραγωγού** για σκοπούς καταγραφής των ενδείξεων του/των μετρητή/μετρητών και της εγκατάστασης και/ή ελέγχου και/ή διόρθωσης και/ή αφαίρεσης και/ή αντικατάστασης του/των μετρητή/μετρητών και των ασφαλειών του/τους.
- 2.23.2.8 Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) θα προβαίνει σε τακτικό ή έκτακτο έλεγχο του/των μετρητή/μετρητών κατά την κρίση του ή όταν του ζητηθεί από τον **Παραγωγό**. Εφόσον ο έλεγχος ζητηθεί από τον **Παραγωγό** και δεν διαπιστωθεί οποιοδήποτε σφάλμα ή μη κανονική λειτουργία του μετρητή, τότε οι δαπάνες του ελέγχου θα επιβαρύνουν τον **Παραγωγό** σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.
- 2.23.2.9 Αν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στη μετρητική διάταξη μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος της μετρητικής διάταξης του/των μετρητή/μετρητών, ο λογαριασμός θα αναπροσαρμόζεται αναδρομικά κατά το ποσοστό που το σφάλμα αυτό υπερβαίνει τα προαναφερθέντα όρια, όπως αυτά καθορίζονται στο Άρθρο T13.19.6 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.
- 2.23.2.10 Αν ο μετρητής σταματήσει να δίνει ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτόν μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό κατ' εκτίμηση. Τόσο ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) όσο και ο **Παραγωγός** υποχρεούνται κατά το μέρος που ο καθένας απ' αυτούς ευθύνεται, να αποκαταστήσουν την κανονική και ακριβή μέτρηση μέσα στο κατά το δυνατό μικρότερο χρονικό διάστημα.
- 2.23.2.11 Η ασφάλεια των δεδομένων, η επαλήθευση των καταχωρημένων καταγραφών και ο συντονισμός των διαδικασιών που ακολουθούνται σε περίπτωση βλάβης της μετρητικής διάταξης, θα καθορίζονται σύμφωνα με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού, κατά τα Άρθρα T13.8.3.2 και T13.8.3.3 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.
- 2.23.2.12 Ο **Παραγωγός** οφείλει από το αρχικό στάδιο των εργασιών, σε συνεργασία με τον ΔΣΔ, να διασφαλίσει την κατάλληλη σφράγιση των χώρων όπου θα συνδεθούν/εγκατασταθούν οι μετρητές ώστε να μην είναι δυνατή οποιαδήποτε παρέμβαση σε αυτούς.

2.24 Παροχή Ηλεκτρικού Ρεύματος Χαμηλής Τάσης για την κάλυψη των αναγκών του Παραγωγού

2.24.1 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Ο **Παραγωγός** θα πρέπει να υποβάλει έγκαιρα αίτηση στο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για παροχή ηλεκτρικού ρεύματος στο Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΚΕΠ) για την κάλυψη όλων των αναγκών του σε κατανάλωση ηλεκτρικού φορτίου, προσωρινών ή μόνιμων. Το σχετικό κόστος θα βαρύνει αποκλειστικά τον **Παραγωγό**. Ξεχωριστοί όροι θα εκδοθούν από το ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό** για το σκοπό αυτό, που θα καθορίζουν και την απαιτούμενη συνεισφορά ανάλογα με την αιτούμενη ισχύ.

Όπως αναφέρεται στην Παράγραφο 2.23.1 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Μετρητές και Δωμάτιο Μετρητών στο Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ) για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp» καθώς και στην Παράγραφο 6.4.3 υπό τον τίτλο: «Νέα Έργα του ΙΣΔ (ΑΗΚ) στο Δωμάτιο Μετρητών του Κτιρίου Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ)», ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) θα εγκαταστήσει Μετρητή για να καταγράφει την ηλεκτρική ενέργεια που θα καταναλώνεται από τις εγκαταστάσεις και τα υποστατικά του Παραγωγού. Ο Μετρητής αυτός θα εγκατασταθεί στο Δωμάτιο Μετρητών του Κτιρίου Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ), στον ίδιο χώρο/θέση με τις δύο Μετρητικές Διατάξεις που θα καταγράφουν την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια και ισχύ από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Η μέτρηση θα είναι μόνο στην κατεύθυνση κατανάλωσης των εγκαταστάσεων και των υποστατικών του Παραγωγού.

2.24.2 Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Ο Παραγωγός θα πρέπει να υποβάλει έγκαιρα αίτηση στο ΔΣΔ (ΑΗΚ) για παροχή ηλεκτρικού ρεύματος Χαμηλής Τάσης (Χ.Τ.) στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού (ΠΜΕΠ) για την κάλυψη όλων των αναγκών του σε κατανάλωση ηλεκτρικού φορτίου, προσωρινών ή μόνιμων. Το σχετικό κόστος θα βαρύνει αποκλειστικά τον Παραγωγό. Ξεχωριστοί όροι θα εκδοθούν από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό για το σκοπό αυτό, που θα καθορίζουν και την απαιτούμενη κεφαλαιουχική συνεισφορά ανάλογα με την αιτούμενη ισχύ.

Όπως αναφέρεται στην Παράγραφο 2.23.2 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Μετρήσεις, Μετρητές και Δωμάτιο/Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp» καθώς και στην Παράγραφο 6.4, υπό τον τίτλο: «Νέα Έργα Χαμηλής Τάσης του ΙΣΔ (ΑΗΚ) στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού», ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) θα εγκαταστήσει Μετρητή (Μετρητής Κατανάλωσης) για να καταγράφει την ηλεκτρική ενέργεια που θα καταναλώνεται από τις εγκαταστάσεις και τα υποστατικά του Παραγωγού. Ο Μετρητής αυτός θα εγκατασταθεί στον ίδιο χώρο/θέση με τη Μετρητική Διάταξη που θα καταγράφει την παραγόμενη από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ηλεκτρική ενέργεια και ισχύ. Η μέτρηση θα είναι μόνο στην κατεύθυνση κατανάλωσης των εγκαταστάσεων και των υποστατικών του Παραγωγού.

2.25 Ολοκλήρωση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

2.25.1 Ο Παραγωγός θα πρέπει να ολοκληρώσει την εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής του, σύμφωνα με τους όρους, τις προϋποθέσεις και τις πρόνοιες:

- (i) της Εξαίρεσης από Άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού ή της Άδειας Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού που έχει εξασφαλίσει από τη ΡΑΕΚ και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης της Εξαίρεσης ή της Άδειας αυτής,
- (ii) της έγκρισης που έχει εξασφαλίσει από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) για την σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης της έγκρισης αυτής,
- (iii) οποιασδήποτε σχετικής Ανακοίνωσης ή/και Απόφασης ή/και τροποποίησης ή/και αναθεώρησης Ανακοίνωσης ή Απόφασης της ΡΑΕΚ ή/και του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας (το Υπουργείο),
- (iv) της αποδειχθείσας και υπογεγραμμένης από τον Παραγωγό Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής,

- (v) του παρόντος Τεχνικού Οδηγού και των Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας (ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ) του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό**, σύμφωνα με τους οποίους το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα συνδεθεί και θα λειτουργεί παράλληλα με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

2.25.2 Μετά την ολοκλήρωση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ο **Παραγωγός** θα πρέπει να υποβάλει στην **ΑΗΚ**, υπό την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής, αίτηση για το νενομισμένο έλεγχο της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής του, συνοδευόμενη από πλήρη κατασκευαστικά σχέδια του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, τα σχετικά εγχειρίδια λειτουργίας (manuals) των κατασκευαστών για κάθε σύστημα, μηχάνημα, συσκευή και εξοπλισμό που θα έχει εγκατασταθεί, τη σχετική Βεβαίωση από τον Πολιτικό Μηχανικό του, την Υπεύθυνη Δήλωση από τον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή του (Έντυπο Ε-ΔΔ-744), καθώς και κατάλληλα συμπληρωμένα και υπογεγραμμένα τα σχετικά Έντυπα (Έντυπο Η.Μ.Υ. 58.18-1, Έντυπο **ΑΗΚ** Αρ. Ε-ΔΔ-514 και Έντυπο ΑΗΚ Αρ. Ε-ΔΔ-516) και τον Πίνακα Κατασκευαστικών και Λειτουργικών Παραμέτρων στην περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην **Παράγραφο 2.26.4** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. Για τον καθορισμό της ημερομηνίας ελέγχου/επιθεώρησης της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ισχύουν οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην **Παράγραφο 6.7** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

2.26 Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του Παραγωγού

2.26.1 Η ηλεκτρολογική εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού** πρέπει να συμμορφώνεται με τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, με τα σχετικά Πρότυπα και τους Τεχνικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, που περιγράφονται στον παρόντα Τεχνικό Οδηγό, και να ακολουθεί τους ισχύοντες Κανόνες Ηλεκτρολογικών Εγκαταστάσεων και Κανονισμούς Καλωδίωσης (Wiring Regulations) σε όλες τις περιπτώσεις, όπως αυτοί τροποποιούνται εκάστοτε, περιλαμβανομένων και των προνοιών για ύπαρξη στον ίδιο χώρο συρματώσεων που τροφοδοτούνται από διαφορετικές πηγές, καθώς και των προνοιών που αναφέρονται στην προστασία υπό υπέρταση (Overvoltage Protection) και τη γείωση των εγκαταστάσεων (Πρότυπο BS EN 61173:1995 και BS 7430:1998 αντίστοιχα).

Ιδιαίτερα τονίζεται ότι, στην περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος, δεν επιτρέπεται η γείωση του ουδέτερου της πλευράς AC του μετατροπέα Τάσης ενόσω το Φωτοβολταϊκό Σύστημα είναι συγχρονισμένο με το Σύστημα Διανομής του ΔΣΔ. Αντίθετα, εάν το Φωτοβολταϊκό Σύστημα λειτουργεί απομονωμένα από το Σύστημα Διανομής του ΔΣΔ, επιβάλλεται η γείωση του ουδέτερου της πλευράς AC του μετατροπέα Τάσης.

Επιπρόσθετα, θα πρέπει να ακολουθούνται και να εφαρμόζονται, από τον **Παραγωγό**, οι οδηγίες, οι απαιτήσεις, οι όροι και οι προδιαγραφές του ΔΣΔ και του ΙΣΔ (**ΑΗΚ**).

2.26.2 Σύμφωνα με το Άρθρο **Δ1.10.9.3** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, οι **Μονάδες Παραγωγής** που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής οφείλουν να συμμορφώνονται με τους Κανονισμούς που εκδίδονται δυνάμει του άρθρου 10 του Περί Ηλεκτρισμού Νόμου (ή οποιουδήποτε άλλους όρους μπορεί να εφαρμοστούν στο μέλλον) και οποιουδήποτε άλλους Κανονισμούς ή Τεχνικά Υπομνήματα εκδίδονται από το **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** σε τακτά χρονικά διαστήματα.

2.26.3 Η ηλεκτρολογική εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού** θα πρέπει να συμμορφώνεται με τα όσα αναφέρονται στο υποκεφάλαιο 2.20 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Προστασία».

2.26.4 Για τη διεξαγωγή του νενομισμένου ελέγχου (επιθεώρησης) του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ο **Παραγωγός** θα πρέπει να υποβάλει αίτηση (έντυπο Ε-ΔΔ-707) στο Τμήμα Επιθεωρητών Εγκαταστάσεων του Περιφερειακού Γραφείου Διανομής της ΑΗΚ. Η αίτηση αυτή θα πρέπει να συνοδεύεται με τα απαιτούμενα έγγραφα, στοιχεία, δικαιολογητικά και πιστοποιητικά, τα οποία αναφέρονται στο Αρχείο που είναι αναρτημένο στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ στη διεύθυνση: «ΑΗΚ/Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες/Διανομή/Εξυπηρέτηση Χρηστών Δικτύου/Έλεγχος Φωτοβολταϊκών στην Ανταγωνιστική Αγορά». Συγκεκριμένα, για τη διεξαγωγή του νενομισμένου ελέγχου (επιθεώρησης) του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), ο **Παραγωγός** οφείλει:

- (α) αφού ολοκληρώσει την εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής του, να διεκπεραιώσει τις Δοκιμές Ελέγχου και Παραλαβής Εξοπλισμού (Commissioning Tests) σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και του παρόντος Τεχνικού Οδηγού,
- (β) να προσκομίσει στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) **Βεβαίωση** (Έντυπο του συνημμένου Παραρτήματος ΙV) **από τον Πολιτικό Μηχανικό του**, εγγεγραμμένο στο ΕΤΕΚ, που να πιστοποιεί ότι το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ έχει εγκατασταθεί και κατασκευαστεί σύμφωνα με τους όρους, τις απαιτήσεις και τις πρόνοιες της Πολεοδομικής Άδειας και της Άδειας Οικοδομής που έχει εξασφαλίσει από τις Αρμόδιες Αρχές για τη συγκεκριμένη εγκατάσταση,
- (γ) να προσκομίσει στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) **Υπεύθυνη Δήλωση** (Έντυπο Ε-ΔΔ-744 του συνημμένου Παραρτήματος V) **από τον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή του**, εγγεγραμμένο στο ΕΤΕΚ, που να πιστοποιεί τα όσα αναφέρονται στο συγκεκριμένο Έντυπο.
- (δ) να προσκομίσει στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) κατάλληλα συμπληρωμένα και υπογεγραμμένα από τον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή του και από τον Ηλεκτρολόγο Εγκαταστάτη του:
 - (i) το έντυπο υποβολής αίτησης για έλεγχο ηλεκτρολογικής εγκατάστασης (έντυπο Ε-ΔΔ-707)
 - (ii) το «Πιστοποιητικό Καταλληλότητας Ηλεκτρικής Εγκατάστασης (Έντυπο Η.Μ.Υ. 58.18-1),
 - (iii) την «Υπεύθυνη Δήλωση Αδειούχου Μελετητή και Εγκαταστάτη Ηλεκτρικής Εγκατάστασης (Έντυπο **ΑΗΚ** Αρ. Ε-ΔΔ-516)»,
 - (iv) τη «Δήλωση Ηλεκτρολόγου ότι η Εγκατάσταση είναι έτοιμη για έλεγχο (Έντυπο ΑΗΚ Αρ. Ε-ΔΔ-514)» και
 - (v) τον «Πίνακα Κατασκευαστικών και Λειτουργικών Παραμέτρων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων (Καταγραφή και Τήρηση Αρχείου)» που επισυνάπτεται ως Παράρτημα VI στον παρόντα Τεχνικό Οδηγό (ισχύει στις περιπτώσεις Φωτοβολταϊκού Συστήματος).

Οι υπογραφές που θα τίθενται στα πιο πάνω Έντυπα θα είναι υπογραφές προσώπων, τα οποία είναι αδειοδοτημένα και εξουσιοδοτημένα για να πραγματοποιήσουν τις εργασίες του Σχεδιασμού, της Μελέτης και της Κατασκευής καθώς και της Επιθεώρησης και του Ελέγχου. Αντίγραφα των Αδειών Μελετητή και Εργολήπτη θα πρέπει να προσκομίζονται στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) με την αίτηση για τον νενομισμένο έλεγχο και επιθεώρηση.

- (ε) να προσκομίσει στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) ηλεκτρολογικά σχέδια εγκατάστασης και σύνδεσης των διαφόρων τμημάτων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, Μονογραμμικά Διαγράμματα και Ηλεκτρολογικές Κατόψεις (τα σχέδια πρέπει να ετοιμάζονται από τον κατασκευαστή/εγκαταστάτη του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και να είναι υπογραμμένα από αρμόδιο Ηλεκτρολόγο Μηχανικό, μέλος του ΕΤΕΚ).
- (στ) να προσκομίσει στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) φωτογραφία/ες της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (τουλάχιστον μια από κάθε πλευρά). Για την περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος θα πρέπει να προσκομιστούν φωτογραφίες των πλαισίων και των βάσεων στήριξης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος (τουλάχιστον μια από κάθε πλευρά).

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, στη περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος, ο εγκαταστάτης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του **Παραγωγού** έχει υποχρέωση, πριν από την αίτηση του για έλεγχο/έγκριση της εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, να υποβάλει ηλεκτρονικά τις Παραμέτρους του Πίνακα του Παραρτήματος VI, συμπληρώνοντας το Αρχείο PhotovoltaicPar.xlsx. Το Αρχείο βρίσκεται στην ιστοσελίδα της **ΑΗΚ** κάτω από τους συνδέσμους: «ΑΗΚ/Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες/Διανομή/Συστήματα ΑΠΕ στην Ανταγωνιστική Αγορά εκτός Σχεδίου Καθεστώτος Στήριξης/Πίνακας Παραμέτρων ΦΒ Συστημάτων» και «ΑΗΚ/Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες/Διανομή/Εξυπηρέτηση Χρηστών Δικτύου/Έλεγχος Φωτοβολταϊκών στην Ανταγωνιστική Αγορά/Πίνακας Παραμέτρων ΦΒ Συστημάτων»

Με τη συμπλήρωση του Αρχείου θα προστίθεται, στο όνομα του Αρχείου, ο αριθμός της αίτησης (Αριθμός Φακέλου), π.χ. PhotovoltaicPar-499123456.xlsx και θα αποστέλλεται με email (ηλεκτρονικό μήνυμα) στα Γραφεία της **ΑΗΚ** στη διεύθυνση που δίνεται στο πιο πάνω Αρχείο.

Επιπρόσθετα, ο εγκαταστάτης θα πρέπει να υποβάλει αντίγραφο του Εντύπου των Παραμέτρων, που είχε αποστείλει με email, συμπληρωμένο με τα στοιχεία του και αφού το υπογράψει. Θα επισυνάπτει, επίσης, αντίγραφο του ηλεκτρονικού μηνύματος με το οποίο είχε αποστείλει τις Παραμέτρους.

Ο **Παραγωγός** οφείλει, επίσης να προβεί στις απαιτούμενες ενέργειες εξασφάλισης έγκρισης των ηλεκτρικών εγκαταστάσεων του, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και σύμφωνα με τις πρόνοιες των **Παραγράφων 2.25 και 2.26** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. Σύμφωνα με το Άρθρο **T12.4.5** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, για **Παραγωγούς** που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής, η επιθεώρηση των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων θα γίνεται από την **ΑΗΚ**.

Για τον καθορισμό ημερομηνίας ελέγχου/επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ο Παραγωγός θα πρέπει να έχει διεκπεραιώσει τα όσα αναφέρονται στις Παραγράφους 2.25 και 2.26 και να πληρούνται όλες οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην Παράγραφο 6.7 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

- Για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μικρότερης των **500kWp**, θα πρέπει επίσης:

Πριν τον καθορισμό της ημερομηνίας ελέγχου του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ο **Παραγωγός** να έχει ολοκληρώσει τα αναγκαία Συστήματα Προστασίας, την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση των Μετρητικών Διατάξεων του με το Σύστημα Καταγραφής μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), και το Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στις Παραγράφους 2.20, 2.23 και 7.2.9, αντίστοιχα, του παρόντος Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Α.Α.Η»).

- **Για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 500kWp μέχρι και 8MWp, θα πρέπει επίσης:**

Πριν τον καθορισμό της ημερομηνίας ελέγχου του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ο **Παραγωγός** να έχει ολοκληρώσει τα αναγκαία συστήματα προστασίας, τα Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων, το Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder), την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής του με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) μέσω του Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ-SCADA), καθώς και την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση των Μετρητικών Διατάξεων του με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ, και να έχει συμπεριλάβει τα απαιτούμενα σήματα (π.χ. μετρήσεις ενέργειας και ισχύος, σήματα Τηλε-ελέγχου και Αποστολής Δεδομένων και σήματα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στις Παραγράφους 2.20, 2.22, 2.23 και 7.0 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού και στις Παραγράφους 28.0, 29.0 και 30.0 του Παραρτήματος «Α» των Ειδικών, Τεχνικών και Άλλων Όρων του Σχεδίου «Σ.Α.Α.Η» του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα τίθεται σε λειτουργία με τις πιο κάτω προϋποθέσεις:

- (i) **θα βρίσκονται σε πλήρη ισχύ η Άδεια ή η Εξαίρεση από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού** που θα έχει εξασφαλίσει ο **Παραγωγός** από τη **ΡΑΕΚ**, η Πολεοδομική Άδεια (όπου εφαρμόζεται) και η Άδεια Οικοδομής για την εγκατάσταση/κατασκευή του Έργου (Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ),
- (ii) θα έχει προσκομιστεί Βεβαίωση από τον ΔΣΜΚ ότι ο **Παραγωγός** έχει ενταχθεί στο πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού και έχει υπογραφεί η σχετική Σύμβαση Ένταξης, και
- (iii) θα τηρούνται όλες οι υποχρεώσεις του **Παραγωγού**, οι Όροι, οι Απαιτήσεις, οι Προϋποθέσεις και οι Πρόνοιες που αναφέρονται στην **Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ)** για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

Για τη Σύνδεση και παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής, θα πρέπει να πληρούνται όλες οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην Παράγραφο 6.8 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

2.26.5 Σύμφωνα με το Άρθρο Δ1.6.1.2.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής:

«Το σύνολο του εξοπλισμού μίας εγκατάστασης που συνδέεται στο **Σύστημα Διανομής** πρέπει να σχεδιάζεται, να κατασκευάζεται, να ελέγχεται και να εγκαθίσταται σύμφωνα με όλες τις ισχύουσες νόμιμες υποχρεώσεις και πρέπει να συμμορφώνεται με τις σχετικές προδιαγραφές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για Τυποποίηση Ηλεκτρολογίας (**CENELEC**) ή της Διεθνούς Ηλεκτροτεχνικής Επιτροπής (**IEC**) και οποιουδήποτε θεσπισμένους κανονισμούς του **Φορέα Αδειοδοτήσεων Εξουσιοδοτημένων Προσώπων Ανεξάρτητων Παραγωγών και Καταναλωτών (Φορέας)** που ισχύουν κατά τη χρονική στιγμή σύνδεσης της εγκατάστασης στο **Σύστημα Διανομής**. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** εκδίδει Τεχνικά Υπομνήματα, τα οποία είναι διαθέσιμα ύστερα από σχετικό αίτημα, που παρέχουν οδηγίες σχετικές με ζητήματα ειδικών εγκαταστάσεων και οι **Χρήστες** οφείλουν να συμμορφώνονται με τους όρους των».

2.26.6 Σύμφωνα με τα Άρθρα Δ1.6.1.4 και Δ1.6.1.5 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής

«**Δ1.6.1.4** Το σύνολο του εξοπλισμού μίας εγκατάστασης που συνδέεται στο **Σύστημα Διανομής** οφείλει να είναι κατάλληλο για χρήση στη Συχνότητα λειτουργίας του **Συστήματος Διανομής** και στις στάθμες Τάσης και ισχύος Βραχυκύκλωσης του **Συστήματος Διανομής**, όπως καθορίζεται στο Δ1.6.5 για το **Σημείο Σύνδεσης**».

«**Δ1.6.1.5** Για τους **Χρήστες** που συνδέονται στη **Χαμηλή Τάση**, οι εγκαταστάσεις πρέπει να συμμορφώνονται με τους Κανονισμούς που εκδίδονται δυνάμει του άρθρου 10 του Περί Ηλεκτρισμού Νόμου και οποιοσδήποτε κανόνες και κανονισμούς εκδίδει ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** σε τακτά χρονικά διαστήματα. Οι **Χρήστες** που συμμορφώνονται με αυτούς τους κανόνες και τους κανονισμούς, θεωρείται ότι συμμορφώνονται με τους όρους των **Κανόνων Διανομής** που αφορούν το σχεδιασμό και την ασφάλεια».

2.26.7 Ασφαλής Πρόσβαση στο χώρο των εγκαταστάσεων του Παραγωγού

Η ασφαλής και ελεύθερη πρόσβαση στο χώρο εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, συμπεριλαμβανομένων του ηλεκτρικού εξοπλισμού, των Αυτόματων Διακοπών, των Συστημάτων Ελέγχου της Ενεργού και Άεργου Ισχύος και ρύθμισης και ελέγχου της Τάσης, των εγκαταστάσεων, των Συστημάτων και του Εξοπλισμού Προστασίας και Τηλεπικοινωνιών, του Εξοπλισμού Διακοπής, Απόζευξης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας, του Πίνακα/Δωματίου Μετρητών και του Κτιρίου ή Πίνακα Ελέγχου του **Παραγωγού**, για τον έλεγχο και επιθεώρηση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, προς τον ΔΣΔ και ΙΣΔ (**ΑΗΚ**) καθώς και στους υπαλλήλους, εκπροσώπους και αντιπροσώπους αυτών, αποτελεί υποχρέωση του **Παραγωγού**.

Η υποχρέωση αυτή του **Παραγωγού** ισχύει τόσο πριν όσο και μετά την ενεργοποίηση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και καθόλη την διάρκεια που το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα είναι διασυνδεδεμένο με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

3.0 Λειτουργία και Περιορισμός ή Διακοπή της Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

3.1 Η λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα διενεργείται σύμφωνα με τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, τα σχετικά Πρότυπα, την υπογεγραμμένη, από τον **Παραγωγό**, Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής, καθώς και τον παρόντα Τεχνικό Οδηγό.

3.2 Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα λειτουργεί και θα διοχετεύει ηλεκτρική ενέργεια στο Δίκτυο Διανομής και δεν θα διακόπτεται ή περιορίζεται η παραγωγή του από τον ΔΣΔ ή τον ΔΣΜΚ, νοουμένου ότι:

(α) οι εγκαταστάσεις του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής λειτουργούν ομαλά, χωρίς να υφίσταται κατάσταση έκτακτης ανάγκης λόγω βλάβης ή τεχνικής ανωμαλίας ή συντήρησης, ή προγραμματισμένης διακοπής για εργασία στο Σύστημα Μεταφοράς/ Διανομής (συμπεριλαμβανομένης οποιασδήποτε διακοπής για σκοπούς επέκτασης ή/και ενδυνάμωσης ή/και αναβάθμισης ή/και ανακατασκευής του Δικτύου Διανομής/Μεταφοράς), και

(β) επιτρέπεται από την ευστάθεια και ομαλή λειτουργία του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Δημοκρατία.

3.3 Ο **ΔΣΜΚ** ή/και ο **ΔΣΔ** διατηρούν το δικαίωμα να περιορίζουν ή/και να διακόπτουν ολοκληρωτικά τη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, χωρίς να οφείλουν καμία αποζημίωση στον **Παραγωγό**, στις πιο κάτω περιπτώσεις:

- (i) Για λειτουργικούς σκοπούς, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και τις πρόνοιες των Παραγράφων 3.1 και 3.2 πιο πάνω.
- (ii) Σε περίπτωση που ο **Παραγωγός** δεν συμμορφώνεται με τις εντολές του **ΔΣΔ** (ή του **ΔΣΜΚ**, όπου εφαρμόζεται) ώστε να ικανοποιεί τους όρους του παρόντος Τεχνικού Οδηγού καθώς επίσης και τις απαιτήσεις των εκάστοτε σε ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Σε τέτοια περίπτωση, ο περιορισμός της λειτουργίας ή η διακοπή της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του **Παραγωγού**.

Η επανασύνδεση/ επαναφορά της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ από τον **ΔΣΜΚ/ ΔΣΔ** για τις περιπτώσεις (i) και (ii) πιο πάνω θα γίνει, αντίστοιχα, όταν αρθούν τα πιο πάνω λειτουργικά προβλήματα, ή όταν ο **Παραγωγός** συμμορφωθεί πλήρως με τις εντολές του **ΔΣΜΚ/ ΔΣΔ**.

4.0 Συντελεστής Ισχύος Παραγωγού (συν 'φ')

4.1 Ο συντελεστής ισχύος (συν 'φ') καθορίζεται από μετρήσεις που λαμβάνονται στην έξοδο της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού** (στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής με το Δίκτυο Σύνδεσης του ΙΣΔ (**ΑΗΚ**)) και υπολογίζεται ως ο λόγος της **Ενεργού Ισχύος** προς τη **Φαινόμενη Ισχύ**.

4.2 Το κύκλωμα/σύστημα ελέγχου του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να είναι κατάλληλα ρυθμισμένο και προγραμματισμένο έτσι ώστε ο Συντελεστής Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής να ακολουθεί τη χαρακτηριστική καμπύλη διακύμανσης του Συντελεστή Ισχύος σε συνάρτηση με τη μεταβολή της παραγόμενης Ενεργού Ισχύος του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, όπως αυτή παρουσιάζεται στο Σχεδιάγραμμα 3 της Παραγράφου 2.10 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στη συγκεκριμένη Παράγραφο.

4.3 Εάν ο συντελεστής ισχύος του **Παραγωγού** δεν τηρείται σύμφωνα με τα καθορισμένα όρια, όπως αναφέρονται πιο πάνω, τότε ο **Παραγωγός**, ειδοποιούμενος εγγράφως από το Διαχειριστή του Συστήματος Διανομής, οφείλει να υποβάλει στο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), εντός τριών (3) ημερών, χρονοδιάγραμμα με κατάλληλα μέτρα που προτίθεται να υλοποιήσει άμεσα, προς άρση του προβλήματος. Αφού ο Παραγωγός λάβει πρώτα την έγκριση του ΔΣΔ αναφορικά με το χρονοδιάγραμμα και τα μέτρα που προτίθεται να λάβει, προχωρεί σε άμεση υλοποίηση των μέτρων. Εάν ο Παραγωγός δεν υποβάλει εμπρόθεσμα χρονοδιάγραμμα με μέτρα, όπως περιγράφεται πιο πάνω, ή εάν δεν υλοποιήσει το εγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα του, τότε ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) έχει δικαίωμα διακοπής της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, σύμφωνα με την Παράγραφο 3.0 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Λειτουργία και Περιορισμός ή Διακοπή της Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ». Δικαίωμα εκτέλεσης της διακοπής έχει και ο ΔΣΜΚ (ενόσω το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα είναι συνδεδεμένο με το ΣΤΗΔΕ του ΔΣΜΚ), αφού πρώτα λάβει εντολές από το ΔΣΔ. Τέτοια διακοπή της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα διαρκέσει μέχρι να ληφθούν τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα από τον **Παραγωγό**. Η διακοπή αυτή θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του **Παραγωγού**.

5.0 Διαχωρισμός Ευθυνών στο Σημείο Σύνδεσης (Όριο Ιδιοκτησίας, Όριο Ευθύνης Λειτουργίας και Όριο Κατασκευής)

5.1 Όριο Ιδιοκτησίας

Το όριο που διαχωρίζει τις εγκαταστάσεις και εξοπλισμό που ανήκουν στον **Παραγωγό** από τις εγκαταστάσεις και εξοπλισμό που ανήκουν στο ΙΣΔ (**ΑΗΚ**) είναι το «Όριο Ιδιοκτησίας». Το Όριο Ιδιοκτησίας και ο διαχωρισμός ευθυνών στο Σημείο Σύνδεσης, ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και του τρόπου σύνδεσης του με το Δίκτυο Διανομής, παρουσιάζονται στα Μονογραμμικά Διαγράμματα (Τυπικά Κυκλώματα) του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) με Αριθμούς Σχεδίων **ΤΑ/605, ΤΑ/606, ΤΑ/607, ΤΑ/608, ΤΑ/609 και ΤΑ/610**, που επισυνάπτονται στο **Παράρτημα Ι** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. Ως εκ τούτου ο διαχωρισμός ευθυνών στο Σημείο Σύνδεσης, όπως περιγράφεται στο γερμανικό πρότυπο VDE-AR-N 4105:2011-08 και στους Τεχνικούς Όρους Σύνδεσης στο Δίκτυο Μέσης Τάσης (Technical Conditions for the connection to the Medium Voltage Network) της BDEW (Bundesverband der Energie – und Wasserwirtschaft e.V.) δεν ισχύει για τον **Παραγωγό**.

5.2 Όριο Ευθύνης Λειτουργίας

Το Όριο Ευθύνης Λειτουργίας καθορίζει το όριο της ευθύνης των Συμβαλλόμενων (**ΔΣΔ (ΑΗΚ) και Παραγωγός**) σε ότι αφορά τη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ή του Συστήματος Μεταφοράς / Διανομής και περιλαμβάνει την ευθύνη για διεξαγωγή χειρισμών σε μηχανήματα και εξοπλισμό καθώς επίσης και την ευθύνη για διεξαγωγή συντήρησης.

Το Όριο Ευθύνης Λειτουργίας συμπίπτει με το Όριο Ιδιοκτησίας. Τονίζεται ότι, ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα έχει δικαίωμα και δυνατότητα λειτουργίας ολόκληρου του εξοπλισμού του **Παραγωγού** που βρίσκεται στο Δωμάτιο/Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** ή/και στο Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού**, τόσο στο στάδιο του ελέγχου/επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ όσο και καθόλη τη διάρκεια της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ενόσω το Σύστημα ΑΠΕ θα είναι συνδεδεμένο και θα λειτουργεί παράλληλα με το Δίκτυο Διανομής.

5.3 Όριο Κατασκευής

Το Όριο Κατασκευής θέτει το φυσικό όριο μέχρι το οποίο κάθε Συμβαλλόμενος αναλαμβάνει τα κατασκευαστικά έργα (συμπεριλαμβανομένων των δομικών και ηλεκτρομηχανολογικών έργων) που καθορίζονται στη Σύμβαση και που έχουν σχέση με το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, τον υποσταθμό Διανομής Εισόδου του **Παραγωγού** και το Δίκτυο Σύνδεσης του ΔΣΔ και ως εκ τούτου διαχωρίζει τα Έργα του **Παραγωγού** από τα Έργα του ΔΣΔ.

Το Όριο Κατασκευής συμπίπτει με το Όριο Ιδιοκτησίας.

6.0 Έργα που απαιτούνται για τη Σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ)

6.1 Τρόπος Σύνδεσης

6.1.1 Τρόπος Σύνδεσης για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Ο τρόπος σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), ανάλογα με την εγκατεστημένη Ισχύ, παρουσιάζεται στα Εγκεκριμένα Μονογραμμικά Διαγράμματα (Τυπικά Κυκλώματα) με Αριθμούς Σχεδίων

TA/607, TA/608, TA/609 και TA/610 του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), που επισυνάπτονται στο **Παράρτημα Ι** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

Για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής θα πρέπει να κατασκευαστούν το Δίκτυο Σύνδεσης, ο Υποσταθμός Διανομής Εισόδου του **Παραγωγού** και το Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού (ΚΕΠ)**.

6.1.2 Τρόπος Σύνδεσης για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Όλη η παραγόμενη ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα συγκεντρώνεται στον Εξοπλισμό Διακοπής, Απόζευξης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και της Γραμμής Σύνδεσης, ο οποίος θα είναι εγκατεστημένος στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού**, και ακολούθως θα διοχετεύεται μέσω καλωδίου Χ.Τ. στους ακροδέκτες εισόδου των Ασφαλειών του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) που θα εγκατασταθούν στον ίδιο Πίνακα. Στους Ακροδέκτες εξόδου των Ασφαλειών αυτών θα συνδεθεί η Γραμμή Σύνδεσης του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας, από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, στο Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Ο τρόπος σύνδεσης παρουσιάζεται στα εγκεκριμένα Σχέδια **TA/605 και TA/606** του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) που επισυνάπτονται στο Παράρτημα Ι του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

Ο Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** περιλαμβάνει τον Εξοπλισμό Διακοπής, Απόζευξης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και της Γραμμής Σύνδεσης, ο οποίος συνδέεται ηλεκτρικά απευθείας με το Δίκτυο Σύνδεσης του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Ο Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** είναι στην αποκλειστική ευθύνη του **Παραγωγού**.

Για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) χρειάζεται το Δίκτυο Σύνδεσης του ΔΣΔ και ο Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού**, που να περιλαμβάνει τον πιο πάνω εξοπλισμό.

6.2 Δίκτυο Σύνδεσης

6.2.1 Δίκτυο Σύνδεσης για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Το Δίκτυο Σύνδεσης αποτελείται από τα πιο κάτω στοιχεία που είναι πέραν του Ορίου Ιδιοκτησίας προς την πλευρά του Δικτύου του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**):

- (α) Τη Γραμμή Σύνδεσης που διασυνδέει τον Υποσταθμό Διανομής Εισόδου του **Παραγωγού** με το Δίκτυο Μέσης Τάσης του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).
- (β) Τα Έργα στον Υποσταθμό Δικτύου, στον Υποσταθμό Διανομής Εισόδου του **Παραγωγού** και στο ΚΕΠ, όπως περιγράφονται στην Παράγραφο 6.4 πιο κάτω.

6.2.2 Δίκτυο Σύνδεσης για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Το Δίκτυο Σύνδεσης αποτελείται από τα πιο κάτω στοιχεία που είναι πέραν του Ορίου Ιδιοκτησίας προς την πλευρά του Δικτύου του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**):

- (α) Τη Γραμμή Σύνδεσης που είναι το μέρος του εναέριου ή/και υπόγειου Δικτύου μέχρι το Όριο Ιδιοκτησίας. Η Γραμμή Σύνδεσης διασυνδέει το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, μέσω του Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού**, με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

Στις περιπτώσεις όπου, για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), απαιτείται επέκταση του εναέριου ή/και του υπόγειου Δικτύου Μέσης Τάσης, θα εγκαθίσταται νέος εναέριος Μετασχηματιστής Ισχύος ανύψωσης της Τάσης της παραγόμενης ενέργειας από 400V σε 11-22kV, και ακολούθως θα

κατασκευάζεται εναέριο ή/και υπόγειο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης μέχρι και το Όριο Ιδιοκτησίας. Ο τρόπος Σύνδεσης και το Δίκτυο Σύνδεσης θα συνάδουν με τους Όρους Σύνδεσης της Προσφοράς του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό.

- (β) Τα Έργα στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού που είναι τα νέα έργα Χαμηλής Τάσης που θα κατασκευαστούν, από τον ΙΣΔ (ΑΗΚ) , στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού, όπως περιγράφονται στην Παράγραφο 6.4.4 πιο κάτω.

6.3 Γραμμή Σύνδεσης

6.3.1 Γραμμή Σύνδεσης για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Η Γραμμή Σύνδεσης διασυνδέει τον Υποσταθμό Διανομής Εισόδου του Παραγωγού με το Δίκτυο Μέσης Τάσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Η Γραμμή Σύνδεσης αποτελείται από το τμήμα εναέριας γραμμής ή/και υπόγειου καλωδίου Μέσης Τάσης, πέραν του Διακόπτη Ισχύος (Load Break Isolator) 22kV του ΔΣΔ στον Υποσταθμό Διανομής Εισόδου του Παραγωγού, προς την πλευρά του Δικτύου του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

6.3.2 Γραμμή Σύνδεσης για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Η Γραμμή Σύνδεσης διασυνδέει, μέσω του Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού, το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Η Γραμμή Σύνδεσης αποτελείται από το τμήμα εναέριας γραμμής ή/και υπόγειου καλωδίου, πέραν του Ορίου Ιδιοκτησίας προς την πλευρά του Δικτύου του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

6.4 Έργα του ΙΣΔ (ΑΗΚ) στον Υποσταθμό Δικτύου, στον Υποσταθμό Διανομής Εισόδου του Παραγωγού και στο Δωμάτιο Μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού

6.4.1 Νέα Έργα Μέσης Τάσης στον Υποσταθμό Δικτύου

Ισχύει για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Στον Υποσταθμό Δικτύου θα εγκατασταθούν/κατασκευαστούν, όπου εφαρμόζεται, τα ακόλουθα έργα και εξοπλισμός Μέσης Τάσης (με όλες τις σχετικές και απαραίτητες εργασίες τους):

- Ένας αυτόματος διακόπτης 22kV
- Σύστημα προστασίας (π.χ. σύστημα προστασίας απόστασης)
- Τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός
- Ένας Αυτομετασχηματιστής 10MVA, 11/22kV με όλο τον αναγκαίο εξοπλισμό και συστήματα προστασίας, ελέγχου και απομόνωσης

6.4.2 Υποσταθμός Διανομής Εισόδου του Παραγωγού (ΥΔΕΠ)

Ισχύει για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Το κτίριο του Υποσταθμού Διανομής Εισόδου του Παραγωγού θα κατασκευαστεί από τον Παραγωγό, με επίβλεψη από Αδειούχο Πολιτικό Μηχανικό, μέλους του ΕΤΕΚ, σύμφωνα με τις οδηγίες, τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΙΣΔ και του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Ο αναγκαίος χώρος, τα δικαιώματα διάβασης και τοποθέτησης και συντήρησης υπογείων καλωδίων, καθώς και το κτίριο του υποσταθμού Διανομής θα εκμισθωθούν στην ΑΗΚ, έναντι μισθώματος δέκα ευρώ (€10) το χρόνο, καθόλη τη διάρκεια που το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από

ΑΠΕ θα βρίσκεται συνδεδεμένο με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 1ΜWp, οι Μετασχηματιστές Ισχύος 22-11kV/400V εγκαθίστανται από τον ΙΣΔ (ΑΗΚ), σύμφωνα με τα συνημμένα Σχέδια ΤΑ/607 και ΤΑ/608, του Παραρτήματος Ι. Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη του 1,5ΜWp, οι Μετασχηματιστές Ισχύος εγκαθίστανται από τον Παραγωγό, σύμφωνα με το συνημμένο Σχέδιο ΤΑ/610 του Παραρτήματος Ι. Για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη του 1ΜWp μέχρι και 1,5ΜWp, οι Μετασχηματιστές Ισχύος εγκαθίστανται είτε από τον ΙΣΔ (ΑΗΚ) σύμφωνα με το Σχέδιο ΤΑ/609 του Παραρτήματος Ι, είτε από τον Παραγωγό, σύμφωνα με το συνημμένο Σχέδιο ΤΑ/610 του Παραρτήματος Ι. Σε όλες τις πιο πάνω περιπτώσεις, το σχετικό κόστος του Μετασχηματιστή Ισχύος το επωμίζεται ο Παραγωγός.

1. Περίπτωση εγκατάστασης του Μετασχηματιστή Ισχύος από τον ΙΣΔ (ΑΗΚ)

Στον Υποσταθμό Διανομής Εισόδου του **Παραγωγού** θα εγκατασταθούν, από τον ΙΣΔ (ΑΗΚ), τα ακόλουθα κυκλώματα και εξοπλισμός Μέσης Τάσης (με όλες τις σχετικές και απαραίτητες εργασίες τους):

- Ένας Διακόπτης Ισχύος (Load Break Isolator) 22kV, στον οποίον θα διασυνδεθεί η Γραμμή Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Μέσης Τάσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ), σύμφωνα με τα συνημμένα Σχέδια **ΤΑ/607, ΤΑ/608 και ΤΑ/609 του Παραρτήματος Ι**.
- Μία Μονάδα Μέτρησης Μέσης Τάσης.
- Ένας Ασφαλειο-διακόπτης Ισχύος (Load Break Fuse Switch) 22kV για Συστήματα Παραγωγής μέχρι 1,0ΜWp σύμφωνα με τα συνημμένα Σχέδια ΤΑ/607 και ΤΑ/608 του Παραρτήματος Ι ή ένας Αυτόματος Διακόπτης Ισχύος 22kV για Συστήματα Παραγωγής Ισχύος μεγαλύτερης από 1,0ΜWp μέχρι και 1,5ΜWp, σύμφωνα με το συνημμένο Σχέδιο ΤΑ/609 του Παραρτήματος Ι.

Ένας Μετασχηματιστής Ισχύος ανύψωσης της Τάσης, από τη Χαμηλή Τάση (400V) στη Μέση Τάση (11-22kV), για Συστήματα Παραγωγής μέχρι και 1,5ΜWp σύμφωνα με τα συνημμένα Σχέδια ΤΑ/607, ΤΑ/608 και ΤΑ/609 του Παραρτήματος Ι. Στους ακροδέκτες Χαμηλής Τάσης (Χ.Τ.) του Μετασχηματιστή Ισχύος θα τερματιστεί το υπόγειο καλώδιο Χ.Τ. που εξέρχεται από τον Αυτόματο Διακόπτη Εξαγωγής Ισχύος του ΚΕΠ του **Παραγωγού**, όπως παρουσιάζεται στα συνημμένα Σχέδια ΤΑ/607, ΤΑ/608 και ΤΑ/609 του Παραρτήματος Ι. Το καλώδιο αυτό θα εγκατασταθεί από τον **Παραγωγό**.

2. Περίπτωση εγκατάστασης του Μετασχηματιστή Ισχύος από τον Παραγωγό

Στον Υποσταθμό Διανομής Εισόδου του **Παραγωγού** θα εγκατασταθούν, από τον ΙΣΔ (ΑΗΚ), τα ακόλουθα κυκλώματα και εξοπλισμός Μέσης Τάσης (με όλες τις σχετικές και απαραίτητες εργασίες τους):

- Ένας Διακόπτης Ισχύος (Load Break Isolator) 22kV, στον οποίον θα διασυνδεθεί η Γραμμή Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Μέσης Τάσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ), σύμφωνα με το συνημμένο Σχέδιο **ΤΑ/610 του Παραρτήματος Ι**.
- Μία Μονάδα Μέτρησης Μέσης Τάσης.
- Ένας Αυτόματος Διακόπτης Ισχύος (Circuit Break) 22kV με Γειωτή Μ.Τ., στον οποίο θα διασυνδεθεί/ τερματίσει το υπόγειο καλώδιο 22kV που εξέρχεται από τον Κεντρικό Αυτόματο Διακόπτη Εξόδου 22kV του ΚΕΠ του **Παραγωγού**, όπως παρουσιάζεται στο συνημμένο Σχέδιο **ΤΑ/610** του Παραρτήματος Ι. Το καλώδιο αυτό θα εγκατασταθεί από τον ΙΣΔ (ΑΗΚ).

Ο **Παραγωγός** θα πρέπει να αναλάβει όλες τις εκσκαφές, επιχωματώσεις, σωληνώσεις και παλινορθώσεις χανδάκων για την τοποθέτηση όλων των αναγκαίων υπογείων καλωδίων μέσα στα τεμάχιά του, σύμφωνα με τις οδηγίες, τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Την απαιτούμενη ταινία σήμανσης καλωδίων θα πρέπει να την προμηθευτεί από τον ΙΣΔ (**ΑΗΚ**) και να αναλάβει την τοποθέτηση της σύμφωνα με τις οδηγίες, τις υποδείξεις και τις προδιαγραφές του ΙΣΔ (**ΑΗΚ**).

6.4.3 **Νέα Έργα του ΙΣΔ (ΑΗΚ) στο Δωμάτιο Μετρητών του Κτιρίου Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ)**

Ισχύει για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

Στο Δωμάτιο Μετρητών του ΚΕΠ θα εγκατασταθούν, από τον ΙΣΔ (**ΑΗΚ**), οι ακόλουθες Μετρητικές Διατάξεις και εξοπλισμός (με όλες τις σχετικές και απαραίτητες εργασίες τους):

- Δύο Μετρητικές Διατάξεις (κύριος μετρητής και μετρητής επαλήθευσης), σύμφωνα με την Παράγραφο 2.23 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Μετρητές και Δωμάτιο Μετρητών στο Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΚΕΠ)».

Οι δύο Μετρητές θα είναι πανομοιότυποι και θα λειτουργούν από ανεξάρτητα τυλίγματα Μετασχηματιστών Έντασης κατά το Άρθρο Τ13.16.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Η κλάση ακριβείας της κάθε Μετρητικής Διάταξης θα είναι όπως καθορίζεται στο Άρθρο Τ13.19.3 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής

Οι δύο Μετρητικές Διατάξεις, καθώς και οι Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης που θα τροφοδοτούν τους Μετρητές, θα προμηθευτούν και εγκατασταθούν, από τον ΙΣΔ (**ΑΗΚ**).

- Ένας τρίτος Μετρητής για να καταγράφει την ηλεκτρική ενέργεια που θα καταναλώνεται από τις εγκαταστάσεις και τα υποστατικά του **Παραγωγού**, σύμφωνα με τις παραγράφους 2.23 και 2.24 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. Ο Μετρητής αυτός θα εγκατασταθεί στον ίδιο χώρο/θέση (στο Δωμάτιο Μετρητών του ΚΕΠ) με τις δύο Μετρητικές Διατάξεις που θα καταγράφουν την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.
- Ένας Δέκτης (Receiver) με τον εξοπλισμό προστασίας (ασφάλειες/ MCB) του για το Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control), σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.23 και 7.2.9 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού – Ισχύει για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι 499kWp.

Όλα τα συνεπακόλουθα έξοδα για την προμήθεια και εγκατάσταση των Μετρητικών Διατάξεων, συμπεριλαμβανομένων και των πιο πάνω Μετασχηματιστών Τάσης και Έντασης (υλικά/εξοπλισμός, προγραμματισμός, παραμετροποίηση, διακρίβωση και έλεγχος των Μετρητών και εγκατάσταση) επιβαρύνουν τον Παραγωγό. Το ίδιο ισχύει και για τον Δέκτη και την τηλεπικοινωνιακή κάρτα του Συστήματος Τηλεχειρισμού.

6.4.4 **Νέα Έργα Χαμηλής Τάσης του ΙΣΔ (ΑΗΚ) στο Δωμάτιο/ Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού**

Ισχύει για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

Στο Δωμάτιο/ Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** θα εγκατασταθούν, από τον ΙΣΔ (**ΑΗΚ**), τα ακόλουθα έργα και εξοπλισμός Χαμηλής Τάσης (με όλες τις σχετικές και απαραίτητες εργασίες τους):

- Μία Μετρητική Διάταξη (Μετρητική Διάταξη Παραγωγής) αμφίδρομης μέτρησης σύμφωνα με την Παράγραφο 2.23.2 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, η οποία θα

εγκατασταθεί στο Δωμάτιο/ Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού**, στην έξοδο της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης (μετά τον Κεντρικό Αυτόματο Διακόπτη Εξόδου) του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, για να καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική Ενέργεια και Ισχύ από το Σύστημα Παραγωγής.

- Κατάλληλοι μετρητικοί μετασχηματιστές οργάνων (Μετασχηματιστές Έντασης), οι οποίοι θα τροφοδοτούν το μετρητή, σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 2.23.2 πιο πάνω, του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. Σημειώνεται ότι, οι Μετασχηματιστές Έντασης είναι απαραίτητοι για Συστήματα Παραγωγής πέραν των 50kWp.
- Ένα σετ Ασφαλειών, στους ακροδέκτες εισόδου των οποίων θα συνδέεται ηλεκτρικά το καλώδιο Χαμηλής Τάσης του **Παραγωγού** που εξέρχεται της ηλεκτρικής εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού**. Στους ακροδέκτες εξόδου των ασφαλειών αυτών θα συνδεθεί η Γραμμή Σύνδεσης του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας, από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, στο Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).
- Ένας Δέκτης (Receiver) με τον εξοπλισμό προστασίας (ασφάλειες/ MCB) του για το Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control), σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.23 και 7.2.9 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

Η Μετρητική Διάταξη, οι Ασφάλειες, ο Δέκτης και οι Μετασχηματιστές Έντασης (για Συστήματα Παραγωγής πέραν των 50kWp) που θα τροφοδοτούν το Μετρητή, θα προμηθευτούν και εγκατασταθούν από τον ΙΣΔ (**ΑΗΚ**), ενώ τα Συστήματα και ο Εξοπλισμός Διακοπής, Απόζευξης, Ελέγχου, Γείωσης και Προστασίας, καθώς και ο εξοπλισμός του Συστήματος Τηλεχειρισμού, θα προμηθευτούν και εγκατασταθούν από τον **Παραγωγό**, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Παραγράφων 2.20, 2.23.2 και 6.5.2 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) θα εγκαταστήσει και δεύτερο Μετρητή (Μετρητής Κατανάλωσης) για να καταγράφει την ηλεκτρική ενέργεια που θα καταναλώνεται από τις εγκαταστάσεις και τα υποστατικά του **Παραγωγού**, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.23.2 και 2.24.2 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. Ο Μετρητής αυτός θα εγκατασταθεί στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού**, στον ίδιο χώρο/θέση με τη Μετρητική Διάταξη που θα καταγράφει την παραγόμενη από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ηλεκτρική ενέργεια και ισχύ.

Όλα τα συνεπακόλουθα έξοδα του κόστους της Μετρητικής Διάταξης Παραγωγής, του Μετρητή Κατανάλωσης και των Ασφαλειών τους, καθώς και των Μετασχηματιστών Έντασης (για Συστήματα Παραγωγής πέραν των 50kWp) που θα τροφοδοτούν το Μετρητή Παραγωγής/Εξαγωγής, (υλικά/ εξοπλισμός, προγραμματισμός, πιστοποίηση και εγκατάσταση), επιβαρύνουν τον Παραγωγό. Το ίδιο ισχύει και για τον Δέκτη και την τηλεπικοινωνιακή κάρτα του Συστήματος Τηλεχειρισμού.

6.5 Έργα του Παραγωγού που αφορούν το Κτίριο Ελέγχου Παραγωγού (ΚΕΠ) και τον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου Παραγωγού (ΠΜΕΠ)

6.5.1 Κτίριο Ελέγχου Παραγωγού (ΚΕΠ)

Ισχύει για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 201kWp μέχρι και 8MWp

6.5.1.1 Το ΚΕΠ θα ανεγερθεί από τον **Παραγωγό** σύμφωνα με τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΙΣΔ και του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

Στο ΚΕΠ θα προμηθευτούν και εγκατασταθούν, από τον **Παραγωγό**, τα ακόλουθα κυκλώματα και εξοπλισμός, χωρίς να περιορίζονται σε αυτά:

- Όλος ο αναγκαίος Εξοπλισμός Διακοπής, Απόξευξης, Ελέγχου, Προστασίας και Γείωσης.
- Εξοπλισμός/Σύστημα Προστασίας των εγκαταστάσεων του **Παραγωγού**.
- Εξοπλισμός/Σύστημα προστασίας υπερτάσεων – αλεξικεραυνική προστασία (surge arresters)
- Εξοπλισμός/Σύστημα Προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και της Γραμμής Σύνδεσης (Network and System (NS) protection), συμπεριλαμβανομένων των σχετικών Ηλεκτρονόμων Προστασίας και κατάλληλων Μετασχηματιστών Τάσης και Έντασης, σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις της Παραγράφου 2.20 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Προστασία», και σύμφωνα με τις λεπτομερείς οδηγίες, τις απαιτήσεις, τις προδιαγραφές και τις υποδείξεις του ΙΣΔ και του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).
- Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder) σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 2.22 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. (Ισχύει για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 500\text{kWp}$).
- Κατάλληλοι Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης, οι οποίοι θα τροφοδοτούν τον Καταγραφέα της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder) σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 2.22 πιο πάνω, του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. (Ισχύει για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 500\text{kWp}$).
- Τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός για Τηλε-έλεγχο του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και για σκοπούς Τηλεανάγνωσης των Μετρητικών Διατάξεων και Αποστολής Δεδομένων, σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 7.0 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)» (Ισχύει για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 500\text{kWp}$).
- Τηλεπικοινωνιακός Εξοπλισμός για Τηλεχειρισμό του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 7.2.9 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)» (Ισχύει για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος μέχρι 499kWp).
- Κατάλληλοι Μετασχηματιστές Ισχύος ανύψωσης της Τάσης, από τη Χαμηλή Τάση στη Μέση Τάση (11kV-22kV) και του αναγκαίου εξοπλισμού ελέγχου και προστασίας τους. Για Μονάδες Παραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη του $1,5\text{MWp}$, οι Μετασχηματιστές Ισχύος εγκαθίστανται από τον Παραγωγό στο Κτίριο Ελέγχου Παραγωγού (ΚΕΠ), σύμφωνα με το Σχέδιο ΤΑ/610 του Παραρτήματος Ι και για Μονάδες Παραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη του 1MWp μέχρι και $1,5\text{MWp}$ οι Μετασχηματιστές Ισχύος εγκαθίστανται είτε από τον ΙΣΔ (**ΑΗΚ**) σύμφωνα με τα Σχέδια ΤΑ/608 και ΤΑ/609 του Παραρτήματος Ι είτε από τον **Παραγωγό** στο ΚΕΠ του **Παραγωγού** σύμφωνα με το Σχέδιο ΤΑ/610 του Παραρτήματος Ι.
- Η αναγκαία καλωδίωση.

Όλος ο εξοπλισμός του **Παραγωγού** στο ΚΕΠ πρέπει να πληροί τους όρους, τις απαιτήσεις και τις τεχνικές προδιαγραφές και τα σχετικά σχέδια του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) που βρίσκονται σε ισχύ. Θα πρέπει να πληρούνται, όπου εφαρμόζεται, όλες οι ισχύουσες προδιαγραφές του ΙΣΔ (**ΑΗΚ**) για τον αντίστοιχο εξοπλισμό εκτός αν έχει αποφασιστεί διαφορετικά από το ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

Οι Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης, οι οποίοι θα τροφοδοτούν τα Συστήματα και τους Ηλεκτρονόμους προστασίας καθώς και οι Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης που θα τροφοδοτούν τον Καταγραφέα της Ποιότητας Ισχύος, θα πρέπει να συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις του Άρθρου Τ13.19.3 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και ιδιαίτερα για την κλάση και την ακρίβεια.

6.5.1.2 Όλος ο σχετικός εξοπλισμός στο Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού** θα πρέπει να εγκατασταθεί και όλα τα έργα θα πρέπει να διεξαχθούν σύμφωνα με τους όρους, με τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΔΣΔ και του ΙΣΔ (**ΑΗΚ**).

6.5.1.3 Όλος ο σχετικός εξοπλισμός του **Παραγωγού** στο ΚΕΠ θα πρέπει να σχεδιαστεί, κατασκευαστεί, ελεγχθεί και εγκατασταθεί κατά το Άρθρο **Δ1.6.1** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

6.5.1.4 Ο **Παραγωγός** οφείλει να προμηθευτεί και να εγκαταστήσει τον εξοπλισμό του ΚΕΠ και να διεξαγάγει τον έλεγχο και παραλαβή του εξοπλισμού («commissioning») καθώς επίσης να εκτελέσει όλα τα απαραίτητα δομικά, ηλεκτρομηχανολογικά και άλλα έργα του ΚΕΠ.

Τα έργα αυτά περιλαμβάνουν τα ακόλουθα, χωρίς να περιορίζονται μόνο σε αυτά:

- Εκσκαφές, ισοπέδωση, επιχωμάτωση και περίφραξη του χώρου (με καγκελλόθυρες εισόδου σύμφωνα με προδιαγραφές που θα πρέπει να προμηθευτεί ο **Παραγωγός** από το ΔΣΔ).
- Κατασκευή των αυλακιών των καλωδίων, τοποθέτηση πλαστικών σωλήνων κάτω από το δρόμο πρόσβασης και τοποθέτηση καλωδίων.
- Κατασκευή των βάσεων του εξοπλισμού του ΚΕΠ και εγκατάσταση του εξοπλισμού.
- Ανέγερση του κτιρίου ελέγχου του ΚΕΠ
- Ηλεκτρομηχανολογικά έργα του Κτιρίου Ελέγχου **Παραγωγού** (ΚΕΠ) και εγκατάσταση του αναγκαίου εξοπλισμού και των συστημάτων προστασίας και ελέγχου, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 6.5.1 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού υπό τον τίτλο: «Κτίριο Ελέγχου **Παραγωγού** (ΚΕΠ)».

6.5.1.5 Εντός του Κτιρίου Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΚΕΠ) θα πρέπει να εγκατασταθεί εξοπλισμός που να περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, τον Πίνακα Αυτόματων Διακοπών, τον εξοπλισμό και τα συστήματα που περιγράφονται στις Παραγράφους 6.4.3 και 6.5.1 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, και όλος ο βοηθητικός εξοπλισμός όπως συσσωρευτές, πίνακας διανομής εναλλασσόμενου ρεύματος ΧΤ, πίνακας διανομής συνεχούς ρεύματος κ.α.

6.5.1.6 Εντός του Δωματίου Μετρητών του ΚΕΠ θα πρέπει να εγκατασταθούν οι δύο Μετρητικές Διατάξεις Παραγωγής (κύριος μετρητής και μετρητής επαλήθευσης), ο Μετρητής Κατανάλωσης και εξοπλισμός, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην Παράγραφο 2.23, υπό τον τίτλο: «ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ» και στη Παράγραφο 6.4.3, υπό τον τίτλο: «Νέα Έργα του ΙΣΔ (**ΑΗΚ**) στο Δωμάτιο Μετρητών του Κτιρίου Ελέγχου του **Παραγωγού**», του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, καθώς και όλος ο αναγκαίος βοηθητικός εξοπλισμός.

6.5.1.7 Δικαίωμα χειρισμού του εξοπλισμού του **Παραγωγού** θα έχει μόνο αδειοδοτημένο και εξουσιοδοτημένο προσωπικό του **Παραγωγού**, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

6.5.2 Δωμάτιο/Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου Παραγωγού (ΠΜΕΠ)

Ισχύει για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 200kWp

6.5.2.1 Ο Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΠΜΕΠ) θα πρέπει να κατασκευαστεί από τον **Παραγωγό** σύμφωνα με τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

Στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΠΜΕΠ) θα πρέπει να εγκατασταθεί ο ακόλουθος εξοπλισμός από τον **Παραγωγό**, χωρίς να περιορίζεται σε αυτά:

- Όλος ο αναγκαίος Εξοπλισμός Διακοπής, Απόξευξης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας
- Εξοπλισμός/Σύστημα Προστασίας των εγκαταστάσεων του **Παραγωγού**.
- Εξοπλισμός/Σύστημα προστασίας υπερτάσεων – αλεξικεραυνική προστασία (surge arresters)
- Εξοπλισμός/Σύστημα Προστασίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και της Γραμμής Σύνδεσης (Network and System (NS) protection)), συμπεριλαμβανομένων των σχετικών Ηλεκτρονόμων Προστασίας και κατάλληλων Μετασχηματιστών Τάσης και Έντασης, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της Παραγράφου 2.20 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Προστασία», και τις λεπτομερείς οδηγίες, τις απαιτήσεις, τις προδιαγραφές και τις υποδείξεις του ΙΣΔ και του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).
- Τηλεπικοινωνιακός Εξοπλισμός για Τηλεχειρισμό του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 7.2.9 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)».
- Η αναγκαία καλωδίωση.

Όλος ο εξοπλισμός του **Παραγωγού** στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΠΜΕΠ) πρέπει να πληροί τους όρους, τις απαιτήσεις και τις τεχνικές προδιαγραφές και τα σχετικά σε ισχύ σχέδια του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Θα πρέπει να πληρούνται, όπου εφαρμόζεται, όλες οι ισχύουσες προδιαγραφές του ΙΣΔ για τον αντίστοιχο εξοπλισμό εκτός αν έχει αποφασιστεί διαφορετικά από τον ΔΣΔ.

6.5.2.2 Όλος ο σχετικός εξοπλισμός στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** θα πρέπει να εγκατασταθεί και όλα τα έργα θα πρέπει να διεξαχθούν σύμφωνα με τους όρους, τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

6.5.2.3 Όλος ο σχετικός εξοπλισμός του **Παραγωγού** στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** θα πρέπει να σχεδιαστεί, κατασκευαστεί, ελεγχθεί και εγκατασταθεί κατά το Άρθρο **Δ1.6.1** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

6.5.2.4 Ο **Παραγωγός** οφείλει να προμηθευτεί και εγκαταστήσει τον εξοπλισμό του Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΠΜΕΠ) και να διεξαγάγει τον έλεγχο και παραλαβή του εξοπλισμού («commissioning») καθώς επίσης να εκτελέσει όλα τα απαραίτητα δομικά, ηλεκτρομηχανολογικά και άλλα έργα του ΠΜΕΜ.

Τα έργα αυτά περιλαμβάνουν τα ακόλουθα, χωρίς να περιορίζονται μόνο σε αυτά:

- Εκσκαφές, ισοπέδωση, επιχωμάτωση και περίφραξη του χώρου (με καγκελλόθυρες εισόδου σύμφωνα με προδιαγραφές που θα πρέπει να προμηθευτεί ο **Παραγωγός** από τον ΔΣΔ).
- Κατασκευή των αυλακιών των καλωδίων, τοποθέτηση πλαστικών σωλήνων κάτω από το δρόμο πρόσβασης και τοποθέτηση καλωδίων.

- Κατασκευή του Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** και εγκατάσταση του εξοπλισμού και των συστημάτων προστασίας και ελέγχου, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 6.5.2 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Δωμάτιο/Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου **Παραγωγού** (ΠΜΕΠ)».
- 6.5.2.5 Εντός του Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** θα πρέπει να εγκατασταθούν η Μετρητική Διάταξη Παραγωγής, ο Μετρητής Κατανάλωσης, όλος ο αναγκαίος Εξοπλισμός Διακοπής, Απόξευξης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας των εγκαταστάσεων του **Παραγωγού** και της Γραμμής Σύνδεσης, ο Εξοπλισμός και τα Συστήματα Προστασίας, και το Σύστημα Τηλεχειρισμού, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/ περιγράφονται στις Παραγράφους 6.4.4 και 6.5.2 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, καθώς και όλος ο αναγκαίος βοηθητικός εξοπλισμός.
- 6.5.2.6 Δικαίωμα χειρισμού του εξοπλισμού του **Παραγωγού** θα έχει μόνο αδειοδοτημένο προσωπικό του **Παραγωγού**, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

6.6 Κατανομή Υποχρεώσεων και Υποχρεώσεις Συμβαλλόμενων

6.6.1 Υποχρεώσεις του ΔΣΔ (ΑΗΚ)

Όλα τα έργα από το Όριο Ιδιοκτησίας προς το Δίκτυο Διανομής αναλαμβάνονται από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).

6.6.2 Υποχρεώσεις του Παραγωγού

Όλα τα έργα πέραν του καθορισμένου Ορίου Ιδιοκτησίας προς την πλευρά του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, δηλαδή τα Συνολικά Έργα **Παραγωγού**, αναλαμβάνονται από τον **Παραγωγό**.

Επιπλέον, ο **Παραγωγός** οφείλει να συντηρεί και να λειτουργεί το Σύστημα Παραγωγής του, σύμφωνα με τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017, (Ν.122(Ι)/2003 όπως έχει τροποποιηθεί) και οποιουδήποτε μεταγενέστερους τροποποιητικούς Νόμους, καθώς επίσης και με τις πρόνοιες της Καλής Επαγγελματικής Πρακτικής, ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη και ασφαλής λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και να μην προκαλεί αρνητική επίδραση στη λειτουργία του Ηλεκτρικού Συστήματος της Κύπρου.

6.7 Καθορισμός Ημερομηνίας Ελέγχου/Επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

Η Ημερομηνία Ελέγχου/Επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα καθορισθεί από το Τμήμα Επιθεωρητών Εγκαταστάσεων του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και θα γνωστοποιηθεί στον **Παραγωγό**, όταν:

- (i) ο **Παραγωγός** υπογράψει τη **ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ** (Τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας που του έχει εκδοθεί από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ), για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής και πληρώσει στην **ΑΗΚ** (ΔΣΔ) την απαιτούμενη Κεφαλαιουχική Συνεισφορά και οποιονδήποτε άλλο σχετικό αντίτιμο. Σημειώνεται ότι, ο παρών Τεχνικός Οδηγός αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της υπογεγραμμένης, από τον **Παραγωγό**, Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ).
- (ii) οι απαιτούμενες πληροφορίες σε σχέση με τη συμπλήρωση κάθε σχετικού μέρους των Έργων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, συμπεριλαμβανομένων του Δωματίου Μετρητών και του Κτιρίου Ελέγχου του **Παραγωγού** ή του Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** υπό την ιδιοκτησία του **Παραγωγού**, ή/και των Έργων Σύνδεσης είναι διαθέσιμες,
- (iii) οι Δοκιμές Ελέγχου και Παραλαβής Εξοπλισμού (Commissioning Tests) έχουν

διεξαχθεί από τον **Παραγωγό**, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, και έχουν ολοκληρωθεί με επιτυχία,

- (iv) ο **Παραγωγός** προσκομίζει στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) πλήρη κατασκευαστικά σχέδια της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής του, τα σχετικά εγχειρίδια λειτουργίας (manuals) των κατασκευαστών για κάθε σύστημα, μηχανήμα και εξοπλισμό που θα έχει εγκαταστήσει, τις σχετικές Βεβαιώσεις/Υπεύθυνες Δηλώσεις από τον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή του και από τον Πολιτικό Μηχανικό του, καθώς και κατάλληλα συμπληρωμένα και υπογεγραμμένα τα σχετικά Έντυπα, σε σχέση με την ηλεκτρολογική εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής του, **σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 2.26.4 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού**, υπό τον τίτλο: «Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού**».

Με την υποβολή της αίτησής του για το νενομισμένο έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασής του Συστήματος Παραγωγής του, ο **Παραγωγός** έχει την υποχρέωση της υποβολής, στον ΔΣΔ, των αποτελεσμάτων των λειτουργικών ελέγχων (Commissioning Tests) του εξοπλισμού και των εγκαταστάσεων του, για αξιολόγηση, έλεγχο και έγκριση. Το ίδιο ισχύει και για τις ρυθμίσεις Προστασίας, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στα υποκεφάλαια 2.8 και 2.20 του παρόντος ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ υπό τους τίτλους: «Ρυθμίσεις Προστασίας του κυκλώματος ελέγχου της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ» και «Προστασία», αντίστοιχα.

6.8 Σύνδεση και Παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής

Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα τίθεται σε λειτουργία με τις πιο κάτω προϋποθέσεις:

- (i) θα έχει ολοκληρωθεί με επιτυχία ο έλεγχος/επιθεώρηση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), συμπεριλαμβανομένων και των ελέγχων των Συστημάτων Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων, του Συστήματος Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder), και της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) μέσω του Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ-SCADA),
- (ii) θα έχει εκδοθεί στον **Παραγωγό**, από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), Πιστοποιητικό Καταλληλότητας επιτυχούς επιθεώρησης της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής του,
- (iii) θα βρίσκονται σε πλήρη ισχύ η **Άδεια** ή η **Εξαίρεση από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού** που θα έχει εξασφαλίσει ο **Παραγωγός** από τη ΡΑΕΚ, η **ΕΓΚΡΙΣΗ** που έχει εξασφαλίσει ο **Παραγωγός** από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής, καθώς και η **Πολεοδομική Άδεια** (όπου εφαρμόζεται) και η **Άδεια Οικοδομής** εγκατάστασης/ κατασκευής του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού**,
- (iv) θα τηρούνται όλες οι υποχρεώσεις του **Παραγωγού**, οι όροι, οι απαιτήσεις και οι πρόνοιες που αναφέρονται στην υπογεγραμμένη, από τον **Παραγωγό**, Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας, που του έχει εκδοθεί από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής, συμπεριλαμβανομένου και του παρόντος ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «**Σ.Α.Α.Η**»).

- (v) θα τηρούνται όλες οι πρόνοιες των Περί Ηλεκτρισμού Νόμων, των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων και του Περί Προώθησης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμο,
- (vi) θα έχει υπογραφεί η **Σύμβαση Αγοράς** της Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της **Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου** ή άλλου Προμηθευτή και του **Παραγωγού** και θα τηρούνται όλες οι υποχρεώσεις του **Παραγωγού**, οι όροι, οι απαιτήσεις και οι πρόνοιες που αναφέρονται στη Σύμβαση, και
- (vii) θα έχει προσκομιστεί Βεβαίωση από τον ΔΣΜΚ (Λειτουργό Αγοράς) ότι ο **Παραγωγός** έχει ενταχθεί στο πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού και έχει υπογραφεί η Σχετική Σύμβαση Ένταξης.

7.0 Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)

7.1 Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 500kWp μέχρι και 8MWp

7.1.1 Σύμφωνα με το Άρθρο T16.6.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, ο κάθε **Παραγωγός από ΑΠΕ** οφείλει να λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα και να προβαίνει σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες, σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες του **ΔΣΔ** και του **ΔΣΜΚ**, ώστε ο **ΔΣΔ** και ο **ΔΣΜΚ** να είναι σε θέση να συλλέγουν σε δικούς τους εξυπηρετητές, σε πραγματικό χρόνο και κατά γεωγραφική περιοχή, συγκεντρωτικά δεδομένα παραγωγής από **Σταθμούς από ΑΠΕ**.

7.1.2 Η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων τόσο για την **παραγόμενη** όσο και για την **καταναλισκόμενη** ηλεκτρική ενέργεια και ισχύ ξεχωριστά καθώς επίσης και η **εγκατάσταση Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Αποστολής Δεδομένων** είναι υποχρεωτικές. Υποχρεωτικές είναι επίσης και οι απαραίτητες τηλεπικοινωνιακές υποδομές για τις συνδέσεις εξ' αποστάσεως των Μετρητών του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ καθώς και του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) μέσω του Τηλεπικοινωνιακού Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ-SCADA), έτσι ώστε ο ΔΣΔ να μπορεί να έχει πρόσβαση στα δεδομένα εξ' αποστάσεως, σε πραγματικό χρόνο, για σκοπούς ενεργειακής διαχείρισης, τηλε-μετρήσεων, τηλε-ενδείξεων και εκτέλεσης συγκεκριμένων εντολών, και να του παρέχεται η δυνατότητα για έλεγχο (περιορισμό της παραγόμενης ισχύος) ή/και αυτόματη διακοπή του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ώστε να διασφαλίζεται η ασφαλής, ομαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Δικτύου. Οι επικοινωνίες των εγκαταστάσεων του ΚΕΠ του **Παραγωγού** με το ΕΚΕΔ θα γίνεται μέσω ανταλλαγής αναλογικών και ψηφιακών σημάτων.

Το κόστος της εγκατάστασης των Συστημάτων Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων, συμπεριλαμβανομένου και του κόστους αγοράς και εγκατάστασης του εξοπλισμού και των μετρητών και των τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων και επικοινωνιών (μηνιαία ή ετήσια τέλη/ενοίκια) με το ΕΚΕΔ, καθώς και με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ, το επωμίζεται πλήρως ο **Παραγωγός**.

7.1.3 Ενόψει των πιο πάνω, Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ ίση με ή μεγαλύτερη από 500kWp θα πρέπει να συνδέονται άμεσα με το ΕΚΕΔ του ΔΣΔ, μέσω κατάλληλων υποδομών και εξοπλισμού, για σκοπούς παρακολούθησης και ελέγχου σε πραγματικό χρόνο. Για το σκοπό αυτό θα

πρέπει να εγκατασταθεί στο Κτίριο Ελέγχου Παραγωγού (ΚΕΠ) του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ η απαιτούμενη υποδομή, η οποία θα περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό και κατάλληλο τερματικό εξοπλισμό (απομακρυσμένη τερματική μονάδα (RTU – Remote Terminal Unit)) για τη μετάδοση συγκεκριμένων αναλογικών και ψηφιακών σημάτων προς το ΕΚΕΔ. Ο εξοπλισμός αυτός θα πρέπει να λειτουργεί με πρωτόκολλο IEC 60870-5-104 και το μέσο επικοινωνίας θα είναι συνεχής σύνδεση όπως πιο κάτω.

7.1.4 Για σκοπούς **Τηλεμέτρησης** της **παραγόμενης** και της **καταναλισκόμενης** ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος και **Αποστολής Δεδομένων**, οι Μετρητικές Διατάξεις που θα εγκαταστήσει ο ΙΣΔ (**ΑΗΚ**), θα είναι εφοδιασμένες με κατάλληλο διαποδιαμορφωτή (GSM/GPRS modem) για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των τριών Μετρητών (Κύριος Μετρητής, Μετρητής Επαλήθευσης και Μετρητής Κατανάλωσης) με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Η ετοιμασία προγραμμάτων και ο προγραμματισμός των Μετρητών, η Παραμετροποίηση Τράπεζας Ελέγχου των Μετρητών, η διακρίβωση των Μετρητών, ο Έλεγχος και η εγκατάσταση των Μετρητικών Διατάξεων θα αναληφθούν από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Όλα τα συνεπακόλουθα έξοδα (π.χ. προμήθεια, παραμετροποίηση, εγκατάσταση εξοπλισμού), συμπεριλαμβανομένης και της κάρτας που θα εγκαταστήσει ο ΙΣΔ (**ΑΗΚ**) για την πιο πάνω τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία, επιβαρύνουν τον **Παραγωγό**.

7.1.5 **Καταβολή στον ΔΣΔ (ΑΗΚ), από τον Παραγωγό, των τηλεπικοινωνιακών τελών και των κόστων της διαχείρισης των μετρήσεων και των δεδομένων**

Το κόστος για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητικών Διατάξεων Παραγωγής με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ δεν περιλαμβάνεται στην Κεφαλαιουχική Δαπάνη της Σύνδεσης. Από την πληρωμή του τελευταίου λογαριασμού της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας κάθε ημερολογιακού έτους, θα αποκόπτεται, από τον **Παραγωγό**, το ποσό των Εκατόν Ογδόντα Ευρώ (€180), πλέον ΦΠΑ, καθόλη τη διάρκεια της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού**, για την κάλυψη των τηλεπικοινωνιακών εξόδων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για το κόστος (μηνιαία ή ετήσια τέλη προς τηλεπικοινωνιακό παροχέα) της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και επικοινωνίας των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος του **Παραγωγού**, με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ, καθώς και το κόστος για τη διαχείριση των μετρήσεων και των δεδομένων.

7.1.6 Για σκοπούς **Τηλε-ελέγχου** του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και **Αποστολής Δεδομένων**, ο **Παραγωγός** θα πρέπει να εγκαταστήσει μια αναλογική τηλεφωνική γραμμή και να διευθετήσει τον τερματισμό της στο Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΚΕΠ). Η γραμμή αυτή δύναται να είναι η τηλεφωνική γραμμή που θα εξυπηρετεί τις υπόλοιπες τηλεφωνικές ανάγκες του ΚΕΠ. Σε περίπτωση όμως που δεν είναι εφικτή η σύνδεση με αναλογική γραμμή τότε ο **Παραγωγός** θα πρέπει να εγκαταστήσει τηλεπικοινωνιακή σύνδεση Πρόσβασης Βασικού Ρυθμού (ISDN) ή δικτύου κινητής τηλεφωνίας μέσω κατάλληλου διαποδιαμορφωτή (GSM/GPRS modem), νοουμένου ότι υπάρχει ικανοποιητική λήψη σήματος κινητής τηλεφωνίας. Ο ακριβής τρόπος σύνδεσης (για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση με το ΕΚΕΔ) θα καθοριστεί από τον ΔΣΔ.

7.1.7 Ο **Παραγωγός** μπορεί να εγκαταστήσει, για δικούς του σκοπούς, μετρητή/ές στα δικά του υποστατικά. Ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) μπορεί επίσης, αν ο **Παραγωγός** το επιθυμεί και με αποκλειστική δαπάνη του **Παραγωγού**, να προβεί σε διευθετήσεις για τηλεανάγνωση των μετρητών του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) από τον **Παραγωγό**.

Σε καμία περίπτωση όμως ο/οι μετρητής/ές του **Παραγωγού** ή/και η τηλεανάγνωση των μετρήσεων από τον **Παραγωγό** θα χρησιμοποιηθούν για σκοπούς πληρωμών ή για επαλήθευση των μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

7.1.8 Το κόστος των τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων που περιγράφονται στις παραγράφους 7.1.2, 7.1.3, 7.1.4 και 7.1.6 πιο πάνω, δεν περιλαμβάνεται στην Κεφαλαιουχική Δαπάνη της Σύνδεσης. Διευκρινίζεται ότι ο **Παραγωγός** επωμίζεται εξ' ολοκλήρου τα κόστη:

- (i) εγκατάστασης της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και επικοινωνίας των Μετρητικών Διατάξεων Παραγωγής/Εξαγωγής και Κατανάλωσης με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ.
- (ii) εγκατάστασης της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και επικοινωνίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το ΕΚΕΔ του ΔΣΔ, μέσω του τηλεπικοινωνιακού Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ – SCADA), για σκοπούς Τηλε-ελέγχου και Αποστολής Δεδομένων,
- (iii) εγκατάστασης της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και επικοινωνίας του Συστήματος Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder) του **Παραγωγού** με το κεντρικό λογισμικό του Συστήματος Ποιότητας Ισχύος του ΔΣΔ, για σκοπούς ανάκτησης και ανάλυσης των δεδομένων που θα καταγράφονται, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 2.22 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- (iv) τα μηνιαία ή ετήσια τέλη/ενοίκια για τις τρεις πιο πάνω τηλεπικοινωνιακές συνδέσεις και επικοινωνίες.

7.1.9 Η αποστολή των σημάτων και ενδείξεων που οφείλει να παρέχει ο **Παραγωγός** προς τον ΔΣΔ θα επιτυγχάνεται μέσω του τηλεπικοινωνιακού Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ – SCADA). Για την επίτευξη του σκοπού αυτού απαιτούνται οι πιο πάνω τηλεπικοινωνιακές συνδέσεις και η εγκατάσταση τηλετελεματικής μονάδας (RTU) για συνεχή και απρόσκοπτη αποστολή δεδομένων (π.χ. ένδειξη διακοπών, μετρήσεις **Ενεργού** και **Άεργου Ισχύος** και άλλα) από το **Σταθμό Παραγωγής** προς το ΕΚΕΔ (Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής) του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

7.1.10 Τύποι Τηλεπικοινωνιακής Σύνδεσης και Πρωτόκολλα για σκοπούς Τηλε-ελέγχου και Αποστολής Δεδομένων

Οι τηλεπικοινωνιακές συνδέσεις μεταξύ του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και του ΕΚΕΔ μπορεί να είναι μέσω:

- (i) Μισθωμένου Κυκλώματος Δεδομένων από τηλεπικοινωνιακό παροχέα
- (ii) Συνδέσεις μέσω του Δικτύου Κινητής Τηλεφωνίας τύπου GPRS/4G (Υπηρεσία Machine-to-Machine)
- (iii) Συνδέσεις τύπου Ethernet μεταξύ δύο σημείων (Υπηρεσία EVPN) – E-LINE point-to-point service.

Σημειώνεται ότι σε όλες τις περιπτώσεις τα οποιαδήποτε έξοδα επιβαρύνουν τον **Παραγωγό**.

Οι Απομακρυσμένες Τερματικές Μονάδες (RTUs – Remote Terminal Units) πρέπει να υποστηρίζουν το πρωτόκολλο επικοινωνίας με το ΕΚΕΔ που περιγράφεται πιο κάτω:

- **IEC 60870-5-104 (Τηλεπικοινωνιακό Πρωτόκολλο Επικοινωνίας TCP/IP)**

Για σύνδεση βασισμένη σε αυτό το πρωτόκολλο, απαιτείται στο Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΚΕΠ) η εγκατάσταση κατάλληλου τερματικού εξοπλισμού (RTU- Remote Terminal Unit). Οι προδιαγραφές του εξοπλισμού καθορίζονται από τον ΔΣΔ. Για επικοινωνίες βασισμένες σε αυτό το πρωτόκολλο απαιτείται να υπάρχει η δυνατότητα εγκατάστασης σύνδεσης τύπου TCP/IP μεταξύ του Σταθμού ΑΠΕ και του ΕΚΕΔ. Συνεπώς μόνο οι επιλογές (ii) και (iii) πιο πάνω είναι κατάλληλες για τέτοιου είδους συνδέσεις, νοουμένου ότι ο

τηλεπικοινωνιακός παροχέας μπορεί να προσφέρει τις εν λόγω υπηρεσίες μεταξύ του ΕΚΕΔ και του χώρου ανέγερσης του Σταθμού ΑΠΕ.

Όλες οι απαιτήσεις σχετικά με τα Πρωτόκολλα Επικοινωνίας, τον τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό και τις δύο τηλεπικοινωνιακές συνδέσεις μεταξύ του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και του ΕΚΕΔ, θα πρέπει να συμφωνούνται μεταξύ του **Παραγωγού** και του ΔΣΔ. Οι απαιτήσεις αυτές θα συνάδουν με τα όσα αναφέρονται στο παρών Κεφάλαιο 7.0, υπό τον τίτλο: «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)».

7.1.11 Κεντρικός Έλεγχος Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και Αποστολή Δεδομένων

Η παρακολούθηση και ο έλεγχος της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα γίνεται από το ΕΚΕΔ μέσω του τηλεπικοινωνιακού Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ – SCADA) του ΔΣΔ.

Ο ΔΣΔ θα δώσει στον **Παραγωγό** σε εύθετο χρόνο αναλυτικό πίνακα των τηλεπικοινωνιακών σημάτων που αφορούν τη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Όπως έχει ήδη τονισθεί πιο πάνω, τα σήματα αυτά θα πρέπει να αποστέλλονται από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του ΔΣΔ. Για κάθε τηλεπικοινωνιακή σύνδεση, το κόστος το επωμίζεται ο **Παραγωγός**. Ενδεικτικός κατάλογος των τηλεπικοινωνιακών σημάτων (περιλαμβανομένων και εντολών για άνοιγμα / κλείσιμο διακοπών του ΚΕΠ) παρουσιάζεται στην Παράγραφο 7.1.13, υπό τον τίτλο: «Σήματα και Ενδείξεις» καθώς και στον Πίνακα του Παραρτήματος III, υπό τον τίτλο: «Ελάχιστες Απαιτήσεις Σημάτων ΣΤΗΔΕ (SCADA) για Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 500\text{kWp}$.

Για τον πιο πάνω σκοπό, ο **Παραγωγός** θα προβεί στα ακόλουθα, με αποκλειστικά δικά του έξοδα:

- (i) Θα συλλέξει τα σήματα σε τηλετερματική μονάδα (Remote Terminal Unit) εντός του ΚΕΠ, σύμφωνα με το **Άρθρο Τ8.2.5** των Κανόνων Μεταφοράς/Διανομής. Οι τεχνικές προδιαγραφές και τα πρωτόκολλα επικοινωνίας θα καθοριστούν από τον ΔΣΔ.
- (ii) Θα αναλάβει την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης που θα ξεκινά από το ΚΕΠ και θα καταλήγει σε σημείο που θα υποδειχθεί από τον ΔΣΔ, έτσι ώστε να είναι δυνατή η μεταφορά των σημάτων στο ΕΚΕΔ του ΔΣΔ. Η σύνδεση αυτή θα είναι είτε μισθωμένο κύκλωμα είτε σύνδεση τύπου Ethernet (TCP/IP) από σημείο-προς-σημείο και όχι μέσω του διαδικτύου. Ο ακριβής τρόπος σύνδεσης θα καθοριστεί από τον ΔΣΔ.
- (iii) Θα αναλάβει το μηνιαίο/ετήσιο ενοίκιο και τα σχετικά τέλη όλων των τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων για τις μεταφορές των σημάτων από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο ΕΚΕΔ του ΔΣΔ (οι μεταφορές των σημάτων θα καταλήγουν σε σημεία που θα υποδειχθούν από τον ΔΣΔ).
- (iv) Θα παρέχει την ευχέρεια στον ΔΣΔ να περιορίζει τη συνολική παραγωγή ισχύος του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.11, 3.0 και 8.3 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. Για το σκοπό αυτό, ο **Παραγωγός** θα εγκαταστήσει σύστημα «ελέγχου ενεργού ισχύος» («active power set-point control»), όπως περιγράφεται στην παράγραφο 2.11 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού και ανάλογη τηλεπικοινωνιακή διευκόλυνση μέσω των οποίων ο ΔΣΔ θα δύναται να επιτυγχάνει, όταν κριθεί αναγκαίο, την επιθυμητή ποσοστιαία μέγιστη παραγωγή (ή μέγιστη παραγωγή) του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.

7.1.12 **Τυπικό Διάγραμμα υποδομής και εξοπλισμού Συστήματος Τηλε-ελέγχου, Τηλεμετρήσεων και Αποστολής Δεδομένων**

Η υποδομή και ο εξοπλισμός καθώς και η τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), μέσω του τηλεπικοινωνιακού Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ – SCADA), παρουσιάζονται στο συνημμένο Παράρτημα ΙΙ του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Ενδεικτική Υποδομή Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 500\text{kWp}$ για σύνδεση στο σύστημα SCADA». Όλες οι απαιτήσεις και οι πρόνοιες του τυπικού Διαγράμματος θα πρέπει να ακολουθούνται και να εφαρμόζονται.

7.1.13 **Σήματα και Ενδείξεις**

7.1.13.1 Ενδεικτικά σήματα που θα μεταδίδονται μεταξύ του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και του ΕΚΕΔ, παρουσιάζονται ενδεικτικά στον Πίνακα του Παραρτήματος ΙΙΙ, υπό τον τίτλο: «Ελάχιστες Απαιτήσεις σημάτων ΣΤΗΔΕ (SCADA) για Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 500\text{kWp}$ ». Ο ακριβής κατάλογος σημάτων θα καθορισθεί από τον ΔΣΔ κατά τη φάση υλοποίησης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.

Ενδεικτικές κατηγορίες σημάτων και ενδείξεις:

- (α) Θέσεις των μέσων προστασίας και χειρισμών
- (β) Μετρήσεις Ενέργειας και Ισχύος, σύμφωνα με την παράγραφο 2.23 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Μετρητές και Δωμάτιο Μετρητών στο Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού** (ΚΕΠ)».
- (γ) Μετρήσεις Τάσης
- (δ) Ένδειξη της θέσης του βήματος μετασχηματιστή
- (ε) Ενδείξεις σφαλμάτων και συναγερμοί
- (στ) Συλλογή δεδομένων για διαταραχές πλήρους κλίμακας
- (ζ) Συλλογή δεδομένων Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder) σύμφωνα με την Παράγραφο 2.22 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

Ο ΔΣΜΚ και ο ΔΣΔ θα πρέπει να έχουν τη δυνατότητα να αποστείλουν στο κεντρικό σύστημα ελέγχου του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Εντολή (Remote Dispatch), μέσω σημάτων (signaling) για:

- (i) τον Έλεγχο της Άεργου Ισχύος σύμφωνα με την Παράγραφο 2.10
- (ii) τον Έλεγχο του Συντελεστή Ισχύος (Power Factor Control Mode)
- (iii) τον Έλεγχο της Ενεργού Ισχύος Εξόδου σύμφωνα με την Παράγραφο 2.11
- (iv) Αποσύνδεση και Επανασύνδεση ή/και περιορισμό της Παραγωγής του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.

7.1.13.2 Σύμφωνα με το Άρθρο Τ1.12.4 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, εάν τα σήματα ή οι ενδείξεις που πρέπει να παρέχονται από τον **Παραγωγό** σύμφωνα με το Τ1.12.2 δεν είναι διαθέσιμα ή δεν είναι συμβατά με τις εφαρμοζόμενες προδιαγραφές λόγω αστοχίας του τεχνικού εξοπλισμού του **Παραγωγού** ή για άλλη αιτία ελεγχόμενη από τον **Παραγωγό**, ο **Παραγωγός** οφείλει σύμφωνα με τους κανόνες της **Καλής Επαγγελματικής Πρακτικής**, να αποκαθιστά ή να διορθώνει τα σήματα και/ή τις ενδείξεις άμεσα.

7.1.13.3 Σύμφωνα με το Άρθρο Τ1.12.6 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, όταν ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου** αποφασίζει αιτιολογημένα ότι εξαιτίας κάποιας **Τροποποίησης** στο **Σύστημα Μεταφοράς** ή προκειμένου να ικανοποιηθεί κάποια απαίτηση του **Συστήματος Μεταφοράς**, χρειάζονται

συμπληρωματικά σήματα και/ή ενδείξεις σχετιζόμενες με τις **Εγκαταστάσεις** και τα **Μηχανήματα** του **Παραγωγού**, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς** οφείλει να ενημερώνει σχετικά τον **Παραγωγό**. Λαμβάνοντας υπόψη αυτή την ειδοποίηση, ο **Παραγωγός** οφείλει, σύμφωνα με τους κανόνες της **Καλής Επαγγελματικής Πρακτικής**, να διασφαλίζει ότι τα συμπληρωματικά σήματα και/ή ενδείξεις θα είναι διαθέσιμα. Το ίδιο ισχύει και για την περίπτωση του Συστήματος Διανομής, όπου τα συμπληρωματικά σήματα και/ή ενδείξεις θα παρέχονται στον **Παραγωγό** από τον **ΔΣΔ**.

7.2 Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control) για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος <500KWp

7.2.1 Σύμφωνα με το Άρθρο T16.6.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, ο κάθε **Παραγωγός από ΑΠΕ** οφείλει να λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα και να προβαίνει σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες, σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες του **ΔΣΔ** και του **ΔΣΜΚ**, ώστε ο **ΔΣΔ** να είναι σε θέση να συλλέγει σε δικούς του εξυπηρετητές, σε πραγματικό χρόνο και κατά γεωγραφική περιοχή, συγκεντρωτικά δεδομένα παραγωγής από **Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ**.

7.2.2 Όσον αφορά Φωτοβολταϊκά Συστήματα: Σύμφωνα με το Άρθρο T16.5.1(β) των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, όλα τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα που είναι συνδεδεμένα ή αιτούνται σύνδεση στο **Σύστημα Διανομής Χαμηλής ή Μέσης Τάσης** και για τα οποία εκδίδεται **Προσφορά Σύνδεσης** από τον **ΔΣΔ**, οφείλουν να λαμβάνουν όλα τα απαραίτητα μέτρα και να προβαίνουν σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες, σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες του **ΔΣΔ**, ώστε ο **ΔΣΔ** να είναι σε θέση να ετοιμάζει Συνολική **Πρόγνωση Παραγωγής** για αυτά τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα την οποία θα υποβάλλει στον **ΔΣΜΚ** σύμφωνα με τις πρόνοιες του T16.4.13.1.

7.2.3 Σύμφωνα με το Άρθρο T16.6 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, ο **ΔΣΔ** θα πρέπει να είναι σε θέση να παρέχει κάθε απαραίτητη διευκόλυνση ώστε να διασφαλίζεται ότι ο **ΔΣΜΚ** θα έχει πρόσβαση στα δεδομένα αυτά, σε πραγματικό χρόνο, για σκοπούς παρακολούθησης της λειτουργίας του **Ηλεκτρικού Συστήματος**.

Όλα τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα, που είναι συνδεδεμένα ή αιτούνται σύνδεση στο Σύστημα Διανομής Χαμηλής ή Μέσης Τάσης και για τα οποία εκδίδεται **Προσφορά Σύνδεσης** από τον **ΔΣΔ**, οφείλουν να εφαρμόζουν το T16.6 αναφορικά με την παροχή δεδομένων.

Το T16.6 εφαρμόζεται μόνο για **Σταθμούς από ΑΠΕ** οι οποίοι δεν συνδέονται άμεσα με το Σύστημα Τηλεελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ - SCADA) του **ΔΣΜΚ** ή με το Σύστημα Τηλεελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ - SCADA) του **ΔΣΔ**. Χαρακτηριστικά αναφέρεται ότι **Σταθμοί από ΑΠΕ** με εγκατεστημένη δυναμικότητα ίση ή μεγαλύτερη από 500kWp θα συνδέονται άμεσα στο ΣΤΗΔΕ μέσω κατάλληλης υποδομής και εξοπλισμού.

7.2.4 Όλες οι τεχνικές απαιτήσεις που περιγράφονται στο T16.5 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής έχουν σκοπό να διασφαλίσουν, στο μέγιστο δυνατό βαθμό, την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Ηλεκτρικού Συστήματος και ως εκ τούτου όλα τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα για τα οποία εφαρμόζεται το T16.5 πρέπει να συμμορφώνονται με τις διατάξεις του.

7.2.5 Η εγκατάσταση **Συστήματος Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων** για την παραγόμενη και την καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια και ισχύ, από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, καθώς και η εγκατάσταση **Συστήματος Τηλεχειρισμού** είναι υποχρεωτικές. Υποχρεωτική είναι επίσης και η απαραίτητη τηλεπικοινωνιακή υποδομή για τη σύνδεση και επικοινωνία εξ' αποστάσεως των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το

Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ, έτσι ώστε ο ΔΣΔ να μπορεί να έχει πρόσβαση στα δεδομένα εξ' αποστάσεως, σε πραγματικό χρόνο, για σκοπούς ενεργειακής διαχείρισης, τηλε-μετρήσεων και τηλε-ενδείξεων. Θα πρέπει επίσης να παρέχεται η δυνατότητα, στους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς ή/και Διανομής, για έλεγχο, περιορισμό της παραγωγής ή/και αυτόματη διακοπή του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ώστε να διασφαλίζεται η ασφαλής, ομαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Δικτύου.

7.2.6 Ενόψει των πιο πάνω, οι Μετρητικές Διατάξεις των Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να συνδέονται, τηλεπικοινωνιακά, άμεσα με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ, μέσω κατάλληλης υποδομής και εξοπλισμού, για σκοπούς παρακολούθησης και ελέγχου σε πραγματικό χρόνο. Για το σκοπό αυτό θα πρέπει να εγκατασταθεί στο Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ η απαιτούμενη υποδομή, η οποία θα περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό για τη μετάδοση συγκεκριμένων μετρητικών δεδομένων και ενδείξεων προς το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ.

7.2.7 Για σκοπούς **Τηλεμέτρησης** της παραγόμενης και της καταναλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος και **Αποστολής Δεδομένων**, οι Μετρητικές Διατάξεις («Μετρητική Διάταξη Παραγωγής» και «Μετρητική Διάταξη Κατανάλωσης») που θα εγκαταστήσει ο ΙΣΔ (**ΑΗΚ**), θα είναι εφοδιασμένες με κατάλληλο διαποδιαμορφωτή (GSM/GPRS modem) για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητών με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ. Η ετοιμασία προγραμμάτων και ο προγραμματισμός των Μετρητών, η Παραμετροποίηση Τράπεζας Ελέγχου των Μετρητών, η διακρίβωση των Μετρητών, ο Έλεγχος και η εγκατάσταση των Μετρητικών Διατάξεων θα αναληφθούν από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Όλα τα συνεπακόλουθα έξοδα, συμπεριλαμβανομένου και της κάρτας που θα εγκαταστήσει ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για την πιο πάνω τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία, επιβαρύνουν τον **Παραγωγό**.

7.2.8 Καταβολή στον ΔΣΔ (ΑΗΚ), από τον Παραγωγό, των τηλεπικοινωνιακών τελών και των κόστων της διαχείρισης των μετρήσεων και των δεδομένων

Το κόστος για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία της Μετρητικής Διάταξης Παραγωγής με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) δεν περιλαμβάνεται στην Κεφαλαιουχική Δαπάνη της Σύνδεσης. Από την πληρωμή του τελευταίου λογαριασμού της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας κάθε ημερολογιακού έτους, θα αποκόπτεται, από τον **Παραγωγό**, το ποσό των Εκατόν Ογδόντα Ευρώ (€180), πλέον ΦΠΑ, καθόλη τη διάρκεια της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού**, για την κάλυψη των τηλεπικοινωνιακών εξόδων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για το κόστος (μηνιαία ή ετήσια τέλη προς τηλεπικοινωνιακό παροχέα) της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και επικοινωνίας της Μετρητικής Διάταξης Παραγωγής του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού** με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ, καθώς και το κόστος για τη διαχείριση των μετρήσεων και των δεδομένων.

7.2.9 Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)

Σύμφωνα με το **Άρθρο T16.7.1.2** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου και/ή ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής έχουν δικαίωμα να μειώσουν απεριόριστα και ανά πάσα στιγμή την ηλεκτρική ενέργεια που διοχετεύεται στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο **Σύστημα Διανομής** και που παράγεται από **Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας**, αν κρίνουν ότι το απαιτούν οι συνθήκες λειτουργίας του **Ηλεκτρικού Συστήματος**, με σκοπό να διασφαλίσουν την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του **Ηλεκτρικού Συστήματος**.

Ο τηλεχειρισμός του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα παρέχεται μέσω του Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control). Ο ΙΣΔ (ΑΗΚ) θα ρυθμίσει το Δέκτη (Receiver) του Συστήματος αυτού και θα τον εγκαταστήσει στο

Δωμάτιο/Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού** ώστε να επιτευχθεί η αναγκαία συμβατότητα με το Σύστημα Τηλεχειρισμού. Ο οποιοσδήποτε άλλος αναγκαίος εξοπλισμός, όπως contactor (επαφείας), μικρο-αυτόματος διακόπτης (MCB), cabinet (κιβώτιο), συρματώσεις, κ.α., για σκοπούς του τηλεχειρισμού, θα προμηθευτεί και εγκατασταθεί από τον **Παραγωγό**.

8.0 Διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας και Προτεραιότητα στην Κατανομή

- 8.1 Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα διοχετεύει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα Διανομής, σύμφωνα με τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018 (Ν.122(Ι)/2003 όπως έχει τροποποιηθεί) όπως τροποποιούνται εκάστοτε, τους περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμους του 2013 έως 2015 (Ν.112(Ι)/2013 όπως έχει τροποποιηθεί) όπως τροποποιούνται εκάστοτε, τις πρόνοιες, τις απαιτήσεις, τους όρους και τις προϋποθέσεις του παρόντος Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Α.Α.Η») καθώς και των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού όπως εκάστοτε ισχύουν, με την προϋπόθεση ότι δεν επηρεάζεται δυσμενώς η ασφαλής ή η αξιόπιστη λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας και των όσων αναφέρονται στο Κεφάλαιο 3.0 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού με τίτλο: «Λειτουργία και Περιορισμός ή Διακοπή της Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ».
- 8.2 Στο Άρθρο **T16.7.1.1** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής αναφέρεται ότι, κατά την **Κατανομή Παραγωγής**, οι **Σταθμοί από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας** θα τυγχάνουν προνομιακής μεταχείρισης νοουμένου ότι δεν επηρεάζεται δυσμενώς η ασφαλής και αξιόπιστη λειτουργία του **Ηλεκτρικού Συστήματος**, σύμφωνα με τις πρόνοιες των περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμων του 2013 έως 2015 (Ν.112(Ι)/2013 όπως έχει τροποποιηθεί).
- 8.3 Σύμφωνα με το Άρθρο **T16.7.1.2** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου** και/ή ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** έχουν το δικαίωμα να μειώνουν απεριόριστα και ανά πάσα στιγμή την ηλεκτρική ενέργεια που διοχετεύεται στο **Σύστημα Μεταφοράς** ή στο Σύστημα Διανομής και που παράγεται από **Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας**, αν κρίνουν ότι το απαιτούν οι συνθήκες λειτουργίας του **Ηλεκτρικού Συστήματος**, με σκοπό να διασφαλίζουν την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του **Ηλεκτρικού Συστήματος**.
- 8.4 Στο Άρθρο **T16.7.2.1** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής αναφέρεται ότι, οι **Σταθμοί από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας** έχουν δικαίωμα να διοχετεύσουν πρώτοι την ενέργεια τους στο **Σύστημα Μεταφοράς** και στο **Σύστημα Διανομής**, σε **κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης**, βάσει των **Εντολών Κατανομής** σύμφωνα με το Άρθρο T15 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Το πιο πάνω δικαίωμα προτεραιότητας ισχύει ανεξαρτήτως της εγκατεστημένης ηλεκτρικής ισχύος.
- 8.5 Σύμφωνα με το Άρθρο **T16.7.2.2** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής (ΚΜΔ), οι **Σταθμοί από ΑΠΕ** διατηρούν δικαίωμα απόκλισης από την Πρόγνωση Παραγωγής, με βάση τις πρόνοιες του Άρθρου T16.4.13 των ΚΜΔ.

9.0 Συντήρηση

- 9.1** Ο **Παραγωγός** έχει την ευθύνη συντήρησης όλων των εγκαταστάσεων που είναι υπό την ιδιοκτησία του. Ο **Παραγωγός** θα πρέπει να συντηρεί επαρκώς τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματα του ούτως ώστε να διασφαλίζεται η ασφαλής λειτουργία τους και η ασφάλεια του προσωπικού του **Παραγωγού**. Ο ΔΣΔ διατηρεί το δικαίωμα να επιθεωρεί οποιαδήποτε χρονική στιγμή τα αποτελέσματα των δοκιμών και τα αρχεία συντήρησης που σχετίζονται με τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματα του **Παραγωγού**, σύμφωνα με το Άρθρο T1.16.7.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.
- 9.2** Ο προγραμματισμός της συντήρησης του Δικτύου Σύνδεσης είναι ευθύνη του ΔΣΜΚ και του ΔΣΔ και θα γίνεται με βάση τις πρόνοιες για τον Προγραμματισμό Συντήρησης του Συστήματος Μεταφοράς του **Κεφ. T4** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Η εκτέλεση της συντήρησης του Δικτύου Σύνδεσης είναι ευθύνη του ΙΣΜ/ΙΣΔ.

10.0 Τροποποίηση Εγκαταστάσεων Παραγωγού

- 10.1** Σε περίπτωση που ο **Παραγωγός** επιθυμεί οποιαδήποτε τροποποίηση της εγκατάστασης ή του εξοπλισμού του οφείλει να ζητήσει τη συγκατάθεση του ΔΣΔ. Ο **Παραγωγός** δεν δύναται να προχωρήσει σε οποιαδήποτε τροποποίηση εάν δεν εξασφαλίσει προηγουμένως τη σχετική συγκατάθεση του ΔΣΔ. Η συγκατάθεση του ΔΣΔ δεν θα κατακρατείται ή καθυστερείται αδικαιολόγητα.

Σε περίπτωση που αποφασιστεί από κοινού τροποποίηση της εγκατάστασης του **Παραγωγού**, εφαρμόζονται οι πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής που ισχύουν εκάστοτε, καθώς και των Προτύπων και των Τεχνικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που αναφέρονται στον εκάστοτε ισχύοντα σχετικό Τεχνικό Οδηγό.

11.0 Άλλες Απαιτήσεις

11.1 Πληροφορίες και Δεδομένα

11.1.1 Πληροφορίες για Μοντελοποίηση

Ο **Παραγωγός** οφείλει, σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, να διαθέτει άμεσα στον ΔΣΔ, αν και όταν του ζητούνται, τα απαραίτητα δεδομένα/παραμέτρους/πληροφορίες του Συστήματος Παραγωγής του, όπως και των συστημάτων ελέγχου και προστασίας, τα οποία θα επιτρέψουν τη μοντελοποίηση του όλου συστήματος του **Παραγωγού** και τη διεξαγωγή λεπτομερών μελετών συστήματος, καθώς και οποιαδήποτε άλλα τεχνικά δεδομένα ή πληροφορίες τυχόν του ζητηθούν τα οποία έχουν σχέση με τη σύνδεση και λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του και είναι αναγκαία για την εκτέλεση των καθηκόντων του ΔΣΔ.

11.1.2 Δεδομένα Σχεδιασμού

11.1.2.1 Στοιχεία και Δεδομένα Σχεδιασμού Έργου

Όλα τα στοιχεία και δεδομένα που έχει παραχωρήσει ο **Παραγωγός** μαζί με την αίτηση του για σύνδεση ή που έχει συνυποβάλει με αυτή, όπως επίσης και δεδομένα που έχουν άμεση σχέση με την αίτηση και υποβλήθηκαν για την υποστήριξή της, θεωρούνται στο στάδιο πριν από την αποδοχή της Προσφοράς και Όρων Σύνδεσης ως «Προκαταρκτικά Δεδομένα Σχεδιασμού Έργου», σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Μετά την υπογραφή της Προσφοράς, τα Προκαταρκτικά Δεδομένα Σχεδιασμού Έργου θεωρούνται ως «Δεσμευτικά Δεδομένα Σχεδιασμού Έργου», αφού επιβεβαιωθούν ή και αναθεωρηθούν αν χρειάζεται, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Επιπρόσθετα, τα κατασκευαστικά σχέδια της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού

από ΑΠΕ, τα σχετικά εγχειρίδια λειτουργίας (manuals) των κατασκευαστών για κάθε σύστημα, μηχάνημα και εξοπλισμό που έχει εγκαταστήσει ο **Παραγωγός**, καθώς και όλα τα στοιχεία και δεδομένα, τα οποία έχει υποβάλει ο **Παραγωγός** στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) μαζί με την αίτηση του για έλεγχο / επιθεώρηση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής του, θεωρούνται ως «Δεσμευτικά Δεδομένα Σχεδιασμού Έργου», αφού επιβεβαιωθούν ή και αναθεωρηθούν αν χρειάζεται, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

Ο **Παραγωγός** είναι υπεύθυνος για την αξιοπιστία των «Δεδομένων Σχεδιασμού Έργου» ή και άλλων δεδομένων που έχουν δοθεί ή θα δοθούν στο ΔΣΔ και αφορούν το Σύστημα Παραγωγής του. Αναλαμβάνει και δεσμεύεται ότι τα δεδομένα αυτά παραμένουν αληθή, ακριβή και συμπληρωμένα κατά τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης. Για το λόγο αυτό, όταν προβαίνει σε αναθεωρήσεις, πληροφορεί το συντομότερο δυνατό και χωρίς καθυστέρηση το ΔΣΔ, σε περίπτωση που υπάρχουν διαφοροποιήσεις. Αν κατά τη γνώμη του ΔΣΔ τα δεδομένα που έχουν υποβληθεί από τον **Παραγωγό** είναι λανθασμένα, τότε ακολουθείται η διαδικασία που περιγράφεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.

11.1.2.2 Δεδομένα Σχεδιασμού Συστήματος

Για το σχεδιασμό και την ανάπτυξη του Συστήματος Διανομής, ο ΔΣΔ μπορεί να απαιτήσει από τον **Παραγωγό** να παρέχει δεδομένα και πληροφορίες στο ΔΣΔ σε τακτική βάση σύμφωνα με τους Κανόνες Σχεδιασμού των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

11.2 Ονοματολογία Εγκαταστάσεων Παραγωγού

Η ονοματολογία των εγκαταστάσεων και μηχανημάτων του **Παραγωγού** γίνεται σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Η ορολογία και η ονοματολογία που χρησιμοποιούνται σχετικά με τις εγκαταστάσεις του χρήστη που συνδέεται στο Σύστημα Διανομής πρέπει να ακολουθεί την τυποποιημένη ορολογία του ΔΣΔ, η οποία έχει ειδικά σχεδιαστεί για να διασφαλίσει την αποφυγή παρερμηνειών σχετικά με την ορολογία και την ονοματολογία.

Ο **Παραγωγός** επίσης, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, είναι υπεύθυνος για την προμήθεια, τοποθέτηση και συντήρηση καθαρών και ευκρινών επιγραφών, στις οποίες αναγράφεται η ορολογία και ονοματολογία των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων που βρίσκονται στο χώρο των εγκαταστάσεων του. Έχει επίσης υποχρέωση να διασφαλίζει συνεχώς την ορθότητα των επιγραφών του. Ο ΔΣΔ θα έχει το δικαίωμα να επισκέπτεται περιοδικά και να ελέγχει ή/και να επικυρώνει την ορθότητα των επιγραφών αυτών.

11.3 Σημεία Επικοινωνίας και Εξουσιοδοτημένος Εκπρόσωπος

Ο **Παραγωγός** οφείλει να δηλώσει στον ΔΣΔ τον εκπρόσωπο επικοινωνίας και τα σημεία επικοινωνίας που διαθέτει. Τα παραπάνω στοιχεία πρέπει να έχουν δηλωθεί πριν την Ημερομηνία Λειτουργίας.

Για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που έχουν εξοπλισμό και εγκαταστάσεις Μέσης Τάσης, ο **Παραγωγός** οφείλει επίσης να δηλώσει στον ΔΣΔ τα στοιχεία των εξουσιοδοτημένων Συντονιστών Ασφάλειας/ Λειτουργιών Ελέγχου του Σταθμού Παραγωγής του, που θα χειρίζονται τα Μηχανήματα/Εξοπλισμό Χαμηλής και Μέσης Τάσης του Συστήματος Παραγωγής του, σύμφωνα με τις πρόνοιες του Κεφαλαίου T12: «Κανόνες Ασφάλειας» των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

Για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που έχουν εξοπλισμό και εγκαταστάσεις Χαμηλής Τάσης ΜΟΝΟ, ο **Παραγωγός** οφείλει να δηλώσει στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) τα στοιχεία του αδειοδοτημένου χειριστή της εγκατάστασης ελέγχου του εξοπλισμού του, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

11.4 Τηλεπικοινωνίες

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ1.8 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, για λειτουργικούς λόγους απαιτείται ένα μέσο επικοινωνίας σε κανονικές καταστάσεις και σε καταστάσεις εκτάκτου ανάγκης μεταξύ του **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής** και του **Παραγωγού**, το οποίο πρέπει να παρέχεται και να συντηρείται από τον **Παραγωγό**.

Το μέσο επικοινωνίας πρέπει να περιλαμβάνει τα ακόλουθα χαρακτηριστικά, χωρίς να περιορίζεται σε αυτά:

- (α) τηλεφωνική γραμμή (σταθερό και κινητό τηλέφωνο)
- (β) γραμμή Τηλεομοιότυπου
- (γ) διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου
- (δ) μέσα επικοινωνίας απευθείας ή μέσω τηλεφώνου, όπως καθορίζεται από το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής. Τυπικά, τα πρωτόκολλα που χρησιμοποιούνται οφείλουν να συμμορφώνονται με τις ακόλουθες προδιαγραφές.
 - (i) Εκδόσεις IEC 60870-5 «Πρωτόκολλα Μεταφοράς» της Διεθνούς Ηλεκτροτεχνικής Επιτροπής (**IEC**) ή της αντίστοιχης τελευταίας έκδοσης σε αντικατάσταση της.
 - (ii) Άλλες Ευρωπαϊκές ή Διεθνείς Προδιαγραφές που συνιστώνται από το **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**.

11.5 Δικαιώματα Πρόσβασης του Παραγωγού, του ΔΣΔ και του ΙΣΔ

11.5.1 Για την περίοδο που έπεται της Ημερομηνίας Σύνδεσης, ο **Παραγωγός** δεν έχει δικαίωμα πρόσβασης σε εγκαταστάσεις ή χώρους ή υποστατικά του ΙΣΔ πέραν του Ορίου Ιδιοκτησίας και ο ΔΣΔ και ο ΙΣΔ δεν έχουν δικαίωμα πρόσβασης σε εγκαταστάσεις ή χώρους ή υποστατικά του **Παραγωγού** πέραν του Ορίου Ιδιοκτησίας προς την πλευρά του **Παραγωγού**, εκτός αν αυτό προνοείται με βάση τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, τις Παραγράφους 2.12, 2.23.1.7, 2.23.2.7 και 2.26.7 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού και την πιο κάτω Παράγραφο 11.5.2. Πρόσβαση του **Παραγωγού** στους χώρους του ΙΣΔ πέραν του Ορίου Ιδιοκτησίας είναι δυνατή στην περίπτωση που δοθεί στον **Παραγωγό** εκ των προτέρων γραπτή άδεια/συγκατάθεση από τον ΔΣΔ ή τον ΙΣΔ.

11.5.2 Επιπρόσθετα των πιο πάνω, ο **Παραγωγός** είναι υπόχρεος οποιαδήποτε στιγμή, αν ζητείται από το ΔΣΔ, να παραχωρεί στους ΔΣΔ και ΙΣΔ καθώς και στους υπάλληλους, εκπρόσωπους, αντιπρόσωπους, προμηθευτές, εργολάβους και υπεργολάβους αυτών, **δικαίωμα ασφαλούς και ελεύθερης πρόσβασης** στις εγκαταστάσεις ή χώρους ή υποστατικά του **Παραγωγού** πέραν του Ορίου Ιδιοκτησίας προς την πλευρά του **Παραγωγού** για σκοπούς διεκπεραίωσης των καθηκόντων τους, σύμφωνα με τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και τις πρόνοιες του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, αφού δοθεί προηγουμένως λογική προειδοποίηση από το ΔΣΔ. Εξαιρούνται οι Καταστάσεις Εκτάκτου Ανάγκης του Συστήματος, όπου τέτοια προειδοποίηση δεν είναι αναγκαία και ο **Παραγωγός** οφείλει να επιτρέψει, με καλή πίστη, ελεύθερη πρόσβαση στο ΔΣΔ, τον ΙΣΔ και τους υπαλλήλους, εκπροσώπους, προμηθευτές, εργολάβους και υπεργολάβους τους.

11.6 Κανονισμοί Ασφάλειας

Οι διαδικασίες που πρέπει να εφαρμόζονται από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) και τον **Παραγωγό** για το συντονισμό, εφαρμογή και διατήρηση των απαραίτητων **προληπτικών μέτρων ασφάλειας**, όταν πρόκειται να γίνουν εργασίες στο Σύστημα Μεταφοράς ή Διανομής ή στο σύστημα του **Παραγωγού**, έτσι ώστε οι εργασίες αυτές να εκτελεστούν με ασφάλεια, καθορίζονται στο **Κεφάλαιο T12: «Κανόνες Ασφάλειας»** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

Μετά την κατασκευή των εγκαταστάσεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού**, συμπεριλαμβανομένων του Υποσταθμού Διανομής Εισόδου του **Παραγωγού** και του Κτιρίου Ελέγχου του **Παραγωγού**, και των έργων του Δικτύου Σύνδεσης από τον ΙΣΔ (**ΑΗΚ**), τα όσα συνοπτικά αναφέρονται στο παρών Παράρτημα 1 (ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ: ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Α.Α.Η» - Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**)) καλύπτουν θέματα και νενομισμένες διαδικασίες που πρέπει να ακολουθηθούν για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία των εν λόγω εγκαταστάσεων με το Σύστημα Διανομής, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, τα σχετικά πρότυπα, τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και τους όρους, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ).

Με την υποβολή της αίτησής του για το νενομισμένο έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασής του Συστήματος Παραγωγής του, ο **Παραγωγός** έχει την υποχρέωση της υποβολής, στο ΔΣΔ, των αποτελεσμάτων των λειτουργικών ελέγχων (Commissioning Tests) του εξοπλισμού και των εγκαταστάσεων του, για αξιολόγηση, έλεγχο και έγκριση. Το ίδιο ισχύει και για τις ρυθμίσεις Προστασίας, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στα **υποκεφάλαια 2.8 και 2.20** του παρόντος ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ υπό τους τίτλους: «Ρυθμίσεις Προστασίας του Κυκλώματος Ελέγχου της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ» και «Προστασία», αντίστοιχα. Για τον Έλεγχο/Επιθεώρηση του Συστήματος Παραγωγής του, ο **Παραγωγός** θα πρέπει να ακολουθήσει και να εφαρμόσει τα όσα αναφέρονται στα **υποκεφάλαια 2.25, 2.26, 6.7 και 11.7** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τους τίτλους: «Ολοκλήρωση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ», «Ηλεκτρολογική εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού**», «Καθορισμός ημερομηνίας ελέγχου/επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ» και «Ηλεκτρική Ασφάλεια στις εγκαταστάσεις Ανεξάρτητου **Παραγωγού** ΑΠΕ», αντίστοιχα, καθώς και στο παρών **υποκεφάλαιο 11.6**, υπό τον τίτλο: «Κανονισμοί Ασφάλειας».

Για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που έχουν εξοπλισμό και εγκαταστάσεις Χαμηλής Τάσης ΜΟΝΟ, ο **Παραγωγός** οφείλει να κατονομάσει στον ΔΣΔ τα στοιχεία του αδειοδοτημένου χειριστή της εγκατάστασης ελέγχου εξοπλισμού του Συστήματος Παραγωγής του, σύμφωνα με την Παράγραφο 11.3 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Σημεία Επικοινωνίας και Εξουσιοδοτημένος Εκπρόσωπος» και σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής που εκάστοτε ισχύουν.

Για τις εγκαταστάσεις Μέσης Τάσης και τον έλεγχο και τη λειτουργία εξοπλισμού Μέσης Τάσης, ο **Παραγωγός** οφείλει να ορίσει **Συντονιστή Ασφάλειας/Λειτουργό Ελέγχου** και να υιοθετήσει, αφού πρώτα λάβει την έγκριση του ΔΣΔ, δικούς του **«Τοπικούς Κανονισμούς Ασφάλειας»** (Local Safety Rules) που θα ισχύουν στην Περιοχή Ευθύνης των εγκαταστάσεών του. Ο Συντονιστής Ασφάλειας/ Λειτουργός Ελέγχου πρέπει να έχει το σχετικό **Πιστοποιητικό Εξουσιοδότησης** που δύναται να αποκτηθεί βάσει συγκεκριμένης διαδικασίας. Αυτά αποτελούν βασικές απαιτήσεις του Κεφαλαίου Τ12: «Κανόνες Ασφάλειας» των Κανόνων Μεταφοράς/Διανομής.

Τα πιο πάνω πρέπει να γίνουν πριν την ενεργοποίηση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού**.

Η διεξαγωγή των Δοκιμών Ελέγχου και Παραλαβής Εξοπλισμού (Commissioning Tests) πραγματοποιείται σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και του παρόντος ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ. Για τις εγκαταστάσεις και τον εξοπλισμό Μέσης Τάσης, οι Δοκιμές αυτές πραγματοποιούνται από το Συντονιστή Ασφάλειας/Λειτουργό Ελέγχου του **Παραγωγού** στην παρουσία Εξουσιοδοτημένου Εκπροσώπου του ΔΣΔ, ο οποίος παρευρίσκεται στο χώρο των εγκαταστάσεων του **Παραγωγού** για αξιολόγηση, έλεγχο και έγκριση των Δοκιμών.

Ο **Παραγωγός** πρέπει να εξασφαλίσει Πιστοποιητικό Επιθεώρησης των Ηλεκτρολογικών του Εγκαταστάσεων, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Σύμφωνα με το **Άρθρο T12.4.5** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, για **Παραγωγούς** που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής, η επιθεώρηση των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων γίνεται από το ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Για την έκδοση αυτού του Πιστοποιητικού από το ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό**, θα πρέπει να ακολουθηθούν και να εφαρμοστούν τα όσα αναφέρονται στον παρόντα **ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ** (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Α.Α.Η.2») και ιδιαίτερα στα **υποκεφάλαια 2.25, 2.26, 6.7, 6.8, 7.0, 11.7**, καθώς και στο παρών **υποκεφάλαιο 11.6**.

Σύμφωνα με το Άρθρο T12.4.2.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής:

*«Κάθε **Συντονιστής Ασφάλειας** πρέπει να είναι εξουσιοδοτημένος ως ο αρμόδιος να διεξάγει τις λειτουργίες που αναφέρονται στο Άρθρο T12 (των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής), ώστε να επιτευχθεί **Ασφάλεια από το Σύστημα**. Μόνο τέτοια εξουσιοδοτημένα άτομα θα εφαρμόζουν τους όρους του T12. **Συντονιστές Ασφάλειας** και πρόσωπα που εμπλέκονται στην εφαρμογή των **Προληπτικών Μέτρων Ασφάλειας** και την εργασία ή τον έλεγχο **Μηχανημάτων**, θα πρέπει να έχουν Πιστοποιητικό Εξουσιοδότησης στο οποίο θα φαίνεται ξεκάθαρα ο ρόλος τους στην εφαρμογή των **Προληπτικών Μέτρων Ασφάλειας**.*

Τα Πιστοποιητικά Πλήρους Εξουσιοδότησης θα εκδίδονται ως ακολούθως:

- (α) Για χειρισμό Μηχανημάτων Υψηλής Τάσης τα Πιστοποιητικά Πλήρους Εξουσιοδότησης θα εκδίδονται, για όλους τους εργαζόμενους των Χρηστών, από τον ΔΣΜΚ, σύμφωνα με το T12.4.4.1 και τη σχετική Τεχνική Οδηγία του ΔΣΜΚ που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του ΔΣΜΚ.
- (β) Για χειρισμό Μηχανημάτων Χαμηλής και Μέσης Τάσης τα Πιστοποιητικά Πλήρους Εξουσιοδότησης θα εκδίδονται, για όλους τους εργαζόμενους των Χρηστών, από τον ΔΣΔ σύμφωνα με το T12.4.4.1, εκτός για τους εργαζόμενους του Παραγωγού ΑΗΚ που θα εκδίδονται από τον Παραγωγό ΑΗΚ σύμφωνα με τη σχετική Τεχνική Οδηγία της ΑΗΚ. Σε αυτή την περίπτωση εξαιρούνται τα Μηχανήματα Μέσης Τάσης που ελέγχουν μετασχηματιστές των Υποσταθμών Μεταφοράς».

Σημειώνεται ότι, μεταξύ άλλων, ο **Παραγωγός** οφείλει να κατονομάσει στον ΔΣΔ τους εξουσιοδοτημένους Συντονιστές Ασφάλειας/ Λειτουργούς Ελέγχου του Σταθμού Παραγωγής του, σύμφωνα με την Παράγραφο 11.3 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού υπό τον τίτλο: «Σημεία Επικοινωνίας και Εξουσιοδοτημένος Εκπρόσωπος» και σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής που ισχύουν εκάστοτε.

11.6.1 Απαιτήσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής για Ανεξάρτητους Παραγωγούς και Μεγάλους Καταναλωτές

Αναφορικά με το πιο πάνω θέμα, σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής (ΚΜΔ), Κεφάλαιο T12-Κανόνες Ασφάλειας, απαιτείται ο διορισμός Εξουσιοδοτημένου Μηχανικού για να ασκεί τα καθήκοντα Λειτουργού Ελέγχου/Συντονιστή Ασφάλειας στην περιοχή ευθύνης του Ιδιωτικού Δικτύου του Ανεξάρτητου **Παραγωγού/Μεγάλου Καταναλωτή**.

Ο Μηχανικός αυτός θα πρέπει να είναι κάτοχος Πιστοποιητικού Πλήρους Εξουσιοδότησης Χαμηλής και Μέσης Τάσης, που εκδίδεται από το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής σύμφωνα με την Παράγραφο T12.4.4.1 των ΚΜΔ .

Η Παράγραφος T12.4.4.1 καθορίζει την ακολουθητέα διαδικασία για την έκδοση των Πιστοποιητικών Εξουσιοδότησης για την περιοχή ευθύνης Ιδιωτικού Δικτύου σε Ηλεκτρολόγους Μηχανικούς που πληρούν τα κριτήρια, όπως αυτά περιγράφονται στους Εσωτερικούς Κανονισμούς του Φορέα Αδειοδοτήσεων Εξουσιοδοτημένων Προσώπων Ανεξάρτητων Παραγωγών και Μεγάλων Καταναλωτών (βλέπε Παράγραφο 11.6.2).

Σύμφωνα με τη προαναφερθείσα διαδικασία, θα πρέπει ο Ανεξάρτητος **Παραγωγός** να αποταθεί στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), για έκδοση Πιστοποιητικού Πλήρους Εξουσιοδότησης Χαμηλής και Μέσης Τάσης στον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό της επιλογής του, ο οποίος, όπως έχει προαναφερθεί, θα πρέπει να πληροί τα κριτήρια που περιγράφονται στην Παράγραφο 11.6.2. Ο ΔΣΔ αφού μελετήσει την αίτηση θα την προωθήσει στο Φορέα Αδειοδοτήσεων Εξουσιοδοτημένων Προσώπων Ανεξαρτήτων Παραγωγών και Μεγάλων Καταναλωτών για αξιολόγηση σύμφωνα με τους Εσωτερικούς Κανονισμούς του Φορέα.

Ο Φορέας, στην περίπτωση που αξιολογήσει θετικά την υποβληθείσα αίτηση, θα εκδώσει και θα υποβάλει στο ΔΣΔ το Πιστοποιητικό Κατάρτισης για έκδοση Πιστοποιητικού Πλήρους Εξουσιοδότησης Χαμηλής και Μέσης Τάσης στον υπόψη Ηλεκτρολόγο Μηχανικό.

Πέραν τούτων, σύμφωνα με το Κεφάλαιο T12 των ΚΜΔ, ο Ανεξάρτητος **Παραγωγός** θα πρέπει να υποβάλει στο ΔΣΔ τους **Τοπικούς Κανονισμούς Ασφάλειας** για την περιοχή ευθύνης του Ιδιωτικού του Δικτύου. Σημειώνεται ότι, ο **Παραγωγός**, εάν το επιθυμεί μπορεί να εφαρμόσει τους Κανονισμούς Ασφαλείας της ΑΗΚ, οι οποίοι είναι ενσωματωμένοι και αποτελούν αναπόσπαστο τμήμα των ΚΜΔ.

11.6.2 Εσωτερικοί Κανονισμοί Φορέα Αδειοδοτήσεων Εξουσιοδοτημένων Προσώπων Ανεξάρτητων Παραγωγών και Μεγάλων Καταναλωτών

Άρθρο 3

Κριτήρια Υποψηφίων για Αξιολόγηση σε σχέση με την Έκδοση Πιστοποιητικών Κατάρτισης προς Απόκτηση Πιστοποιητικού Πλήρους Εξουσιοδότησης για Εγκαταστάσεις Ανεξάρτητων Παραγωγών και Μεγάλων Καταναλωτών

- (i) Οι υποψήφιοι θα πρέπει να είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο του Κλάδου Ηλεκτρολογικής Μηχανικής ως Μηχανικοί δυνάμει του περί Επιστημονικού Τεχνικού Επιμελητηρίου Κύπρου (ΕΤΕΚ) Νόμου και να κατέχουν σε ισχύ άδεια άσκησης επαγγέλματος, που τους έχει εκδοθεί υπό τύπο τον οποίο έχει καθορίσει το ΕΤΕΚ .
- (ii) Οι υποψήφιοι θα πρέπει να κατέχουν Πιστοποιητικό Ικανότητας και σε ισχύ Πιστοποιητικό Εγγραφής που εκδίδεται από το Διευθυντή του Τμήματος Ηλεκτρομηχανολογικών Υπηρεσιών (Αρχή Αδειών) με βάση τις πρόνοιες του περί Ηλεκτρισμού Νόμου (Κεφ. 170) και Κανονισμών, με όρια ευθύνης που να καλύπτουν σε ισχύ και τάση, το μέγεθος των εγκαταστάσεων για τις οποίες θα εκδοθεί το σχετικό Πιστοποιητικό Πλήρους Εξουσιοδότησης.

11.7 Ηλεκτρική Ασφάλεια στις Εγκαταστάσεις Ανεξάρτητου Παραγωγού ΑΠΕ

Για την επιτυχή σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής κάτω από συνθήκες ασφάλειας και αξιοπιστίας, για τη λειτουργία και τον έλεγχο του Συστήματος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και για τα Προληπτικά Μέτρα Ασφαλείας (Απομόνωση και Γείωση) σε κάθε Σημείο Σύνδεσης, στην περίπτωση που πρόκειται να εκτελεστεί ορισμένη εργασία στις εγκαταστάσεις του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (η οποία

μπορεί να περιλαμβάνει και τον έλεγχο εξοπλισμού) θα πρέπει να ακολουθούνται και να εφαρμόζονται, από τον **Παραγωγό**, οι όροι, οι πρόνοιες, οι απαιτήσεις και οι προϋποθέσεις:

- (i) των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής που βρίσκονται σε ισχύ, και
- (ii) του Παρόντος Τεχνικού Οδηγού

11.8 Αποξήλωση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

Σε περίπτωση που ο **Παραγωγός** επιζητεί μόνιμη απενεργοποίηση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ή προτίθεται να διακόψει τη λειτουργία του, οφείλει να ειδοποιήσει το ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) τουλάχιστον 6 (έξι) ημερολογιακούς μήνες πριν από αυτή την ενέργεια.

Επιπρόσθετα, σε περίπτωση μόνιμης απενεργοποίησης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ο **Παραγωγός** οφείλει να επαναφέρει το χώρο, ο οποίος εμπίπτει στη δική του ευθύνη, στην αρχική του φυσική κατάσταση, σύμφωνα με τις πρόνοιες της Άδειας ή της Εξαίρεσης από Άδεια Κατασκευής και της Άδειας ή της Εξαίρεσης από Άδεια Λειτουργίας που του έχει χορηγηθεί από τη ΡΑΕΚ και/ή τυχόν απαιτήσεις άλλης Αρμόδιας Αρχής, όπως της Οικοδομικής ή/και της Πολεοδομικής ή/και της Περιβαλλοντικής Αρχής.

12.0 Συμμόρφωση με τους Κανόνες και τη σχετική Νομοθεσία

Περαιτέρω των όσων αναφέρονται στον παρόντα Τεχνικό Οδηγό, τόσο ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) όσο και ο **Παραγωγός** οφείλουν να ενεργούν και να συμμορφώνονται με τις διατάξεις και τις πρόνοιες του συνόλου του Νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα οφείλουν να λαμβάνουν υπόψη, να ενεργούν και να τηρούν τις πρόνοιες, τις απαιτήσεις και διατάξεις των ακόλουθων Νόμων, Κανόνων, Κανονισμών, Αποφάσεων, Ανακοινώσεων, Αδειών και Εγκρίσεων, καθώς και των όσων άλλων αναφέρονται πιο κάτω:

1. Τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018, Ν.122(Ι)/2003 μέχρι 2018, 239(Ι)/2004, 143(Ι)/2005, 173(Ι)/2006, 92(Ι)/2008, 211(Ι)/2012, 206(Ι)/2015, 18(Ι)/2017 και 145(Ι)/2018, όπως τροποποιούνται εκάστοτε, ως επίσης και οποιουσδήποτε άλλους σχετικούς τροποποιητικούς Νόμους και σχετικούς Κανονισμούς, Διατάγματα, Αποφάσεις, Κανόνες και άλλες νομοθετικές πράξεις που εκδίδονται από καιρό σε καιρό κατ' εξουσιοδότηση των σχετικών Νόμων.
2. Τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού, τους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού και τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως εκάστοτε ισχύουν.
3. Τους περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμους του 2013 έως 2015, Ν.112(Ι)/2013 μέχρι 2015, όπως τροποποιούνται εκάστοτε, ως επίσης και οποιουσδήποτε άλλους σχετικούς τροποποιητικούς Νόμους και σχετικούς Κανονισμούς, Διατάγματα, Αποφάσεις, Κανόνες και άλλες νομοθετικές πράξεις που εκδίδονται από καιρό σε καιρό κατ' εξουσιοδότηση των σχετικών Νόμων.
4. Τον Περί Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 170, τον Περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 171, ως επίσης και οποιουσδήποτε άλλους σχετικούς τροποποιητικούς Νόμους και σχετικούς Κανονισμούς, Διατάγματα, Αποφάσεις, Κανόνες και άλλες Νομοθετικές Πράξεις που εκδίδονται από καιρό σε καιρό κατ' εξουσιοδότηση των σχετικών Νόμων.
5. Τον περί Προδιαγραφών Πετρελαιοειδών και Καυσίμων Νόμο του 2003 έως 2015 (Ν.148(Ι)/2003), όπως τροποποιείται εκάστοτε.
6. Οποιαδήποτε σχετική Απόφαση ή/και Ανακοίνωση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) ή/και του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

7. Οποιοσδήποτε σχετικές Αποφάσεις, Διατάγματα, Εγκυκλίους, Κανονισμούς, Κανόνες ή/και Νομοθετικές Πράξεις, και οποιοσδήποτε τροποποιήσεις αυτών, που εκδίδονται από το Υπουργικό Συμβούλιο ή/και το Υπουργείο Εσωτερικών ή/και το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας ή/και το Υπουργείο Γεωργίας, Αγροτικής Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος.
8. Την **έγκριση** της αίτησης του **Παραγωγού** από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), για την σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής της **ΑΗΚ** και οποιασδήποτε τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και ανάκλησης/ακύρωσης της έγκρισης από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).
9. Την Αίτηση του **Παραγωγού**, προς τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), συνοδευόμενη από τα απαραίτητα δικαιολογητικά και πιστοποιητικά, την έγκριση της Αίτησης από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) και την υπογεγραμμένη, από τον **Παραγωγό**, ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) που συμπεριλαμβάνει, ως **Παράρτημα «Χ»** τους **Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας**, ως **Παράρτημα «Α»** τους **Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους** και ως **Παράρτημα 1** τον παρόντα **ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ**, σύμφωνα με τους οποίους δύναται να καταστεί δυνατή η Διασύνδεση και η παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Τα τρία Παραρτήματα (Παράρτημα «Χ»: Γενικοί Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας, Παράρτημα «Α»: «Ειδικό Τεχνικό και άλλοι Όροι» και Παράρτημα 1: «ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ») αποτελούν αναπόσπαστα μέρη της υπογεγραμμένης, από τον **Παραγωγό**, ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) καθώς και της **Σύμβασης Αγοράς** Ηλεκτρικής Ενέργειας που θα/έχει υπογραφεί μεταξύ της **Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου** (Διεύθυνση Προμήθειας) ή άλλου Προμηθευτή και του **Παραγωγού**.
10. **Τον Τεχνικό Οδηγό (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»):** «Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη Διασύνδεση και την παράλληλη Λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) στο πλαίσιο της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΑΑΗ)». Ο Τεχνικός Οδηγός αποτελεί **ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1** και αναπόσπαστο μέρος της **Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας** του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό**. Σημειώνεται ότι, σε περίπτωση οποιασδήποτε αντίφασης μεταξύ των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και του Τεχνικού Οδηγού, οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής υπερισχύουν.

Ο Τεχνικός Οδηγός είναι αναρτημένος στην επίσημη ιστοσελίδα της **ΑΗΚ**, κάτω από το πεδίο: «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας», «Συστήματα ΑΠΕ στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού εκτός Σχεδίου Καθεστώτος Στήριξης».
11. Τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής. Ειδικότερα αναφέρεται ότι: Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ δυναμικότητας ίσης με ή μεγαλύτερης από 500kWp συνδέονται στο Σύστημα Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ-SCADA) του ΔΣΔ, για σκοπούς ελέγχου και παρακολούθησης της λειτουργίας τους σε πραγματικό χρόνο. Για το σκοπό αυτό και για τη μετάδοση των σημάτων θα πρέπει να εγκατασταθεί στο Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ η απαιτούμενη υποδομή, η οποία θα περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό και απομακρυσμένες τερματικές μονάδες (RTUs) που να υποστηρίζουν το πρωτόκολλο IEC 60870-5-104. Επίσης οι **Παραγωγοί** θα πρέπει να διευθετούν τις παροχές κατάλληλων τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων μεταξύ του Συστήματος Παραγωγής τους και του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Διανομής του ΔΣΔ, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/ περιγράφονται στο Κεφάλαιο 7.0 του παρόντος ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ, υπό τον τίτλο: «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)».
12. Το Έγγραφο «Μεθοδολογία Χρέωσης Απωλειών Ενέργειας – Χρέωση Απωλειών Ενέργειας και Καταμερισμός τους μεταξύ Ανεξάρτητων **Παραγωγών** πέραν των 20kW που χρησιμοποιούν από κοινού νέο δίκτυο Μέσης Τάσης». Το έγγραφο αυτό

είναι δημοσιευμένο στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) www.dsm.org.cy.

13. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για Κρατική Ενίσχυση N143/2009 – Κυπριακή Δημοκρατία, ημερομηνίας 2/7/2009, C(2009)5398.
14. Την **Εξαίρεση από Άδεια** ή την **Άδεια Κατασκευής** Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού και οι τροποποιήσεις αυτής που εκδόθηκε από τη **ΡΑΕΚ** προς τον **Παραγωγό**, σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Έκδοση Αδειών) Κανονισμούς του 2004, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.
15. Την **Εξαίρεση από Άδεια** ή την **Άδεια Λειτουργίας** Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού και οι τροποποιήσεις αυτής που θα/ έχει εκδοθεί από τη **ΡΑΕΚ** προς τον **Παραγωγό**, σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Έκδοση Αδειών) Κανονισμούς του 2004, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.
16. Την Πολεοδομική Άδεια και την Άδεια Οικοδομής ή εξαίρεση/σεις που κατέχει ο **Παραγωγός** για την εγκατάσταση/κατασκευή του έργου (Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ).
17. Τη Σύμβαση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που θα έχει υπογράψει ο **Παραγωγός** με την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (**ΑΗΚ**) ή άλλο Προμηθευτή και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης της Σύμβασης ή/και νέας Σύμβασης που θα υπογράψει ο **Παραγωγός** με την **ΑΗΚ** ή άλλο Προμηθευτή.
18. Την ένταξη του **Παραγωγού**, από τον Λειτουργό Αγοράς (ΔΣΜΚ), στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού σύμφωνα με τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού και τις απαιτήσεις, τους όρους, τις πρόνοιες και τις προϋποθέσεις της ένταξης αυτής.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Τυπικά Κυκλώματα εγκατάστασης Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 8MWp, διασυνδεδεμένο με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Α.Α.Η»

ΣΗΜΕΙΩΣΗ 1:

ΣΤΟΝ ΕΠΑΦΕΑ (CONTACTOR) ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΘΑ ΕΠΕΝΕΡΓΕΙ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΗ ΣΥΣΚΕΥΗ (ΣΥΣΤΗΜΑ) ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ (NETWORK AND SYSTEM (NS) PROTECTION) ΜΕ ΗΛΕΚΤΡΟΝΟΜΟΥΣ ΠΟΥ ΝΑ ΠΑΡΕΧΕΙ: ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΥΠΕΡΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΥΠΟΤΑΣΗΣ, ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΥΠΕΡΣΥΧΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ ΥΠΟΣΥΧΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΕΝΑΝΤΙ ΑΠΩΛΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΥΡΙΑΣ ΤΡΟΦΟΔΟΤΗΣΗΣ (LOSS OF MAINS - LOM) - ISLANDING (ΝΗΣΙΔΟΠΟΙΗΣΗ) ΤΥΠΟΥ ΡΥΘΜΟΥ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΣΥΧΝΟΤΗΤΑΣ (Rate of Change of Frequency RoCoF). ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΟΣΑ ΑΝΑΦΕΡΟΝΤΑΙ ΣΤΟ ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ 2.20 ΤΟΥ ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) <<Σ.Α.Α.Η.>>), ΥΠΟ ΤΟΝ ΤΙΤΛΟ: << ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ >>.

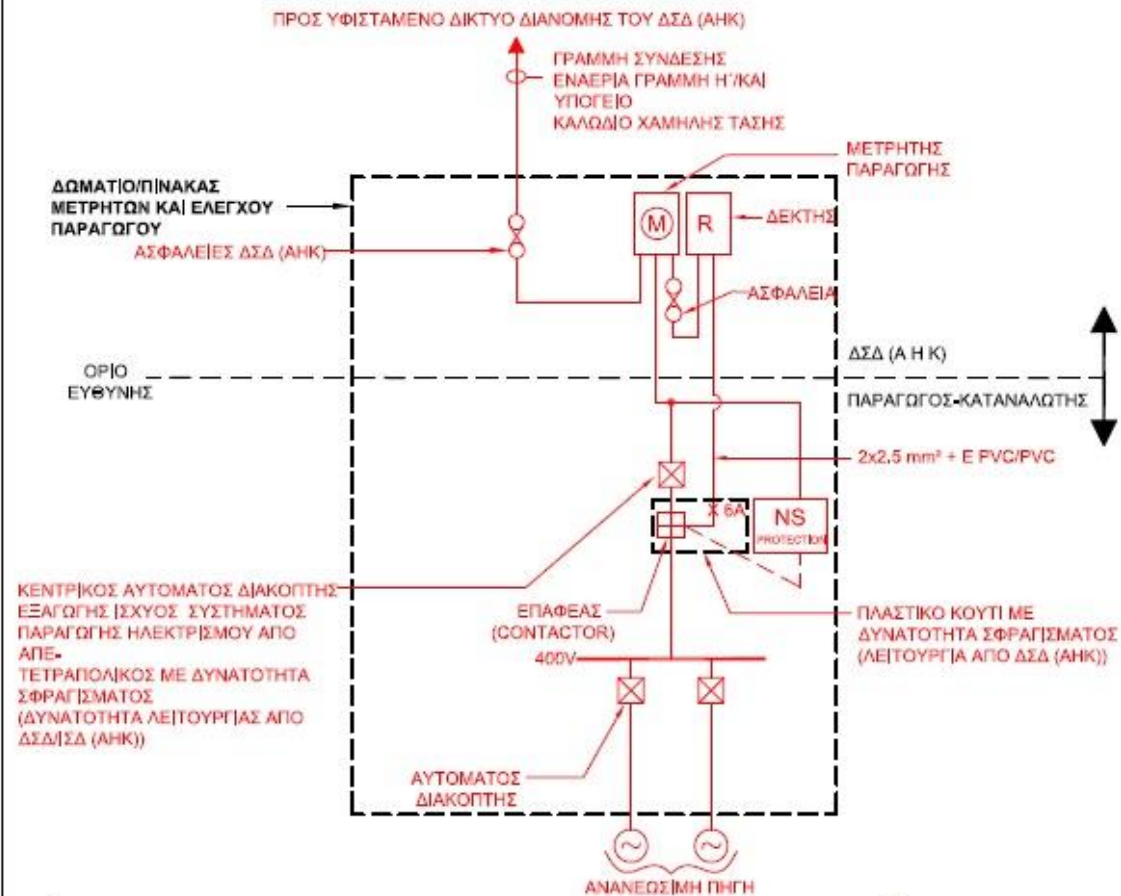
ΓΙΑ ΤΑ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ ΜΙΚΡΟΤΕΡΗΣ ΤΩΝ 20 kWp, ΟΙ ΠΙΟ ΠΑΝΩ ΠΡΟΣΤΑΣΙΕΣ ΘΑ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΠΑΡΕΧΟΝΤΑΙ ΜΕΣΩ ΤΟΥ ΜΕΤΑΤΡΟΠΕΑ ΤΑΣΗΣ.

ΣΗΜΕΙΩΣΗ 2:

Ο ΑΥΤΟΜΑΤΟΣ ΔΙΑΚΟΠΤΗΣ ΕΞΑΓΩΓΗΣ (ΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΘΑ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΠΑΡΕΧΕΙ:

- (i) ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΥΠΕΡΦΟΡΤΙΣΗΣ / ΥΠΕΡΕΝΤΑΣΗΣ (OVERLOAD / OVERCURRENT PROTECTION)
- (ii) ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΒΡΑΧΥΚΥΚΛΩΣΗΣ (SHORT CIRCUIT PROTECTION)
- (iii) ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΕΝΑΝΤΙ ΑΜΕΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΠΑΦΗΣ (PROTECTION AGAINST ELECTRIC SHOCK), ΚΑΙ
- (iv) ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΡΕΥΜΑΤΟΣ ΔΙΑΦΥΓΗΣ (RESIDUAL CURRENT PROTECTION - RCD)

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΟΣΑ ΑΝΑΦΕΡΟΝΤΑΙ ΣΤΟ ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ 2.20 ΤΟΥ ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) <<Σ.Α.Α.Η.>>), ΥΠΟ ΤΟΝ ΤΙΤΛΟ: << ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ >>.



ΤΙΤΛΟΣ/ΤΙΤΛΕ ΜΟΝΟΓΡΑΜΜΙΚΟ ΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΤΥΠΙΚΟ ΚΥΚΛΩΜΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ 20kWp ΜΕΧΡΙ ΚΑΙ 50kWp ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΣΧΕΔΙΟ Δ.Σ.Δ. (Α.Η.Κ.) «Σ.Α.Α.Η.»	ΑΡΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΣ ΚΤΠΠΡΟΤ		 ELECTRICITY AUTHORITY OF CYPRUS	
	HEAD OFFICE			
ΣΧΕΔΙΟ/DRAWN	ΕΛΕΓΧΟΣ/CHECKED	ΕΓΚΡΙΣΗ/APPROVED	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ/DATE	
Μ. ΦΟΥΛΑΔΟΥ	Σ. ΧΑΛΟΠΗ	Π. ΜΗΝΑ	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ 2019	
ΚΛΙΜΑΚΑ/SCALE	ΑΥΤΟCAD FILE TA-605..	ΑΡ.ΣΧ./DRG. No TA/605		

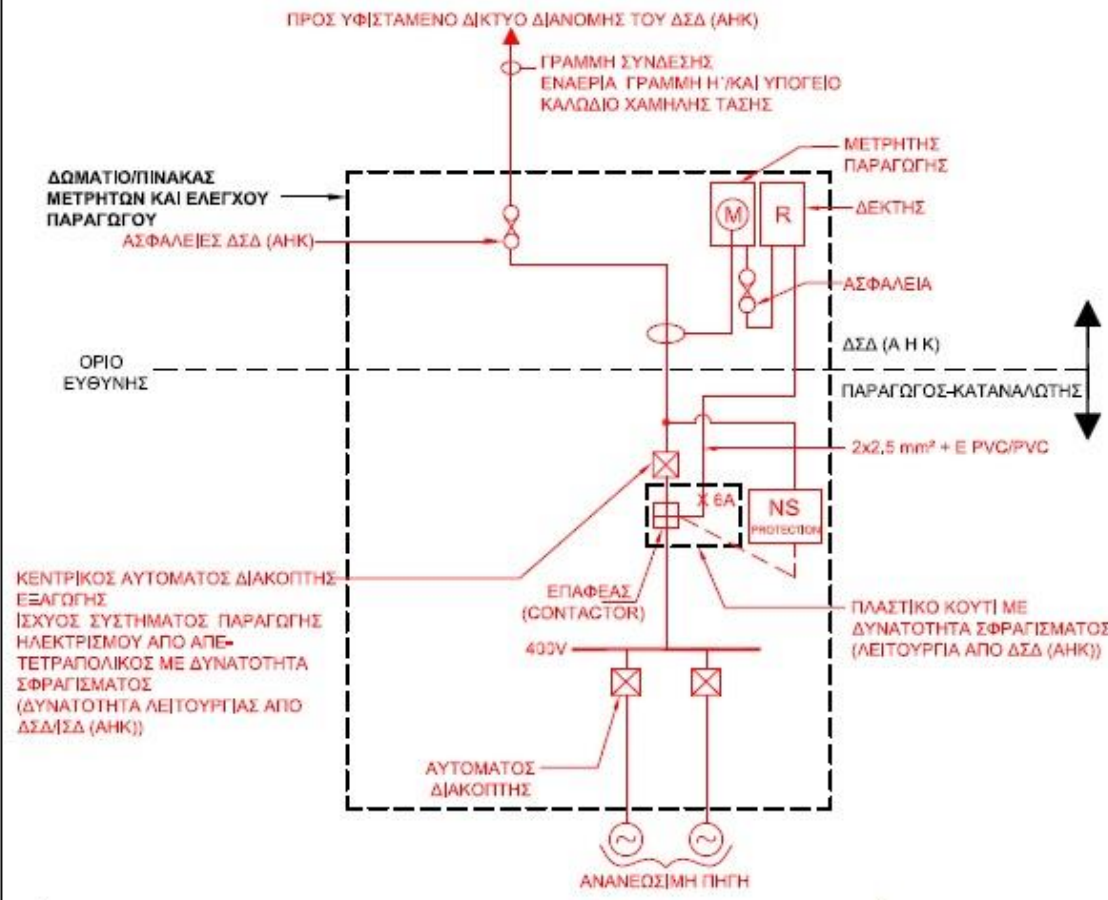
F:\VENUE\ENERGY SOURCE\DRG\TA-605_04\ΣΧΕΔΙΩΣΗ ΡΙΘΟΛΥΤΑΡΙΟΥ ΜΕ ΟΡΙΣΤΟ ΑΒΣ 20kW-50kW.dwg LAYOUT 04


ΣΗΜΕΙΩΣΗ 1:

ΣΤΟΝ ΕΠΑΦΕΑ (CONTACTOR) ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΘΑ ΕΠΙΝΕΡΓΕΙ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΗ ΣΥΣΚΕΥΗ (ΣΥΣΤΗΜΑ) ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ (NETWORK AND SYSTEM (NS) PROTECTION) ΜΕ ΗΛΕΚΤΡΟΝΟΜΟΥΣ ΠΟΥ ΝΑ ΠΑΡΕΧΕΙ: ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΥΠΕΡΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΥΠΟΤΑΣΗΣ, ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΥΠΕΡΣΥΧΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ ΥΠΟΣΥΧΝΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΕΝΑΝΤΙ ΑΠΩΛΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΥΡΙΑΣ ΤΡΟΦΟΔΟΤΗΣΗΣ (LOSS OF MAINS - LOM) - ISLANDING (ΝΗΣΙΔΟΠΟΙΗΣΗ) ΤΥΠΟΥ ΡΥΘΜΟΥ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΣΥΧΝΟΤΗΤΑΣ (Rate of Change of Frequency RoCoF), ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΟΣΑ ΑΝΑΦΕΡΟΝΤΑΙ ΣΤΟ ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ 2.20 ΤΟΥ ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) <<Σ.Α.Α.Η.>>), ΥΠΟ ΤΟΝ ΤΙΤΛΟ: << ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ >>.

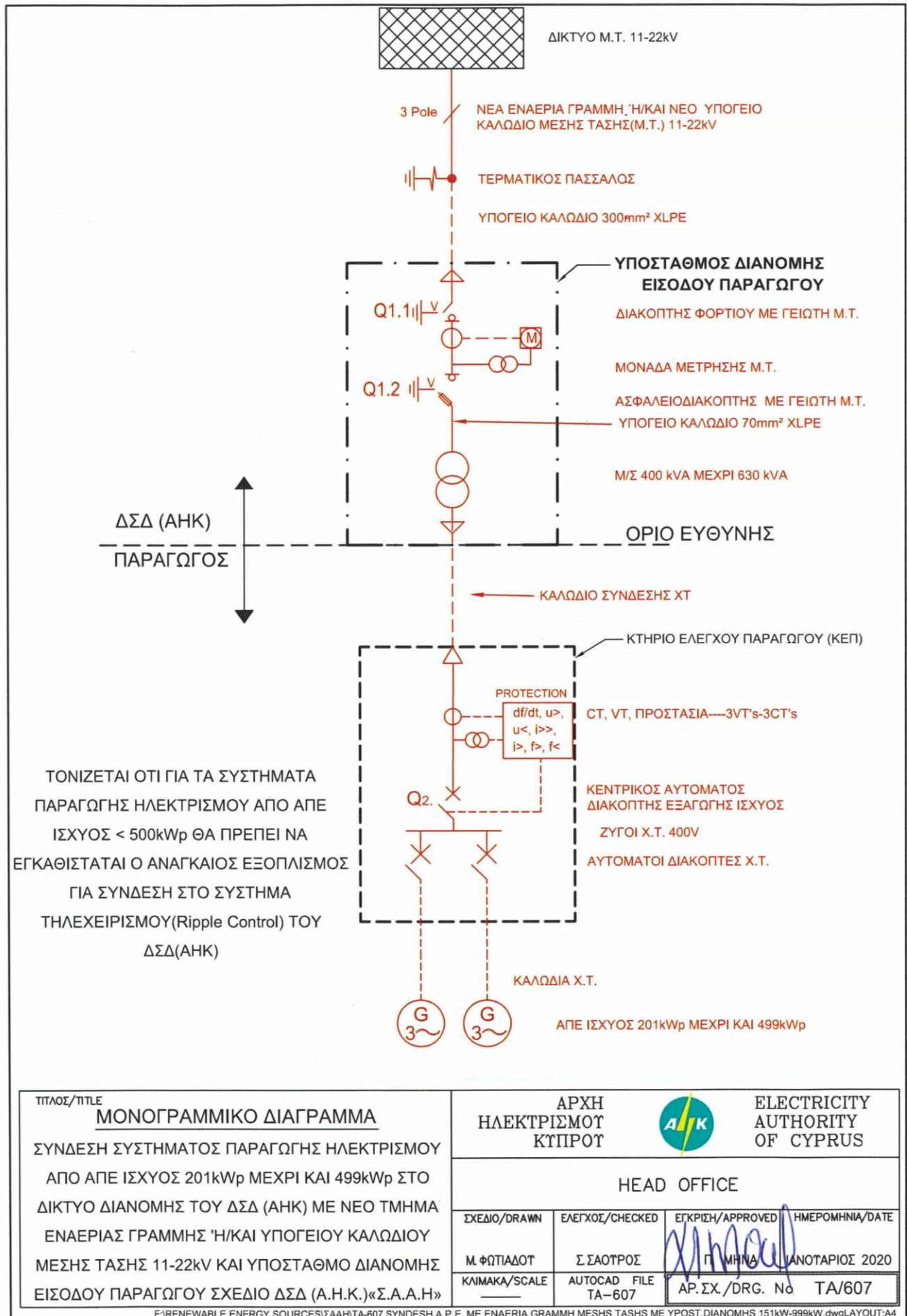
ΣΗΜΕΙΩΣΗ 2:

Ο ΑΥΤΟΜΑΤΟΣ ΔΙΑΚΟΠΤΗΣ ΕΞΑΓΩΓΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΘΑ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΠΑΡΕΧΕΙ:
 (I) ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΥΠΕΡΦΟΡΤΙΣΗΣ / ΥΠΕΡΕΝΤΑΣΗΣ (OVERLOAD / OVERCURRENT PROTECTION)
 (II) ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΒΡΑΧΥΚΥΚΛΩΣΗΣ (SHORT CIRCUIT PROTECTION)
 (III) ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΕΝΑΝΤΙ ΑΜΕΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΠΑΦΗΣ (PROTECTION AGAINST ELECTRIC SHOCK), ΚΑΙ
 (IV) ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΡΕΥΜΑΤΟΣ ΔΙΑΦΥΓΗΣ (RESIDUAL CURRENT PROTECTION - RCD)
 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΟΣΑ ΑΝΑΦΕΡΟΝΤΑΙ ΣΤΟ ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ 2.20 ΤΟΥ ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) <<Σ.Α.Α.Η.>>), ΥΠΟ ΤΟΝ ΤΙΤΛΟ: << ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ >>.



ΤΙΤΛΟΣ/ΤΙΤΛΕ ΜΟΝΟΓΡΑΜΜΙΚΟ ΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΤΥΠΙΚΟ ΚΥΚΛΩΜΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ 51kWp ΜΕΧΡΙ ΚΑΙ 200kWp ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΣΧΕΔΙΟ Δ,Σ,Δ, (Α,Η,Κ,) «Σ,Α,Α,Η,»	ΑΡΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΣ ΚΤΙΡΙΟΥ		 ELECTRICITY AUTHORITY OF CYPRUS
	HEAD OFFICE		
	ΣΧΕΔΙΩΣ/DRAWN Μ. ΦΩΤΙΑΔΟΥ	ΕΛΕΓΧΟΣ/CHECKED Σ. ΧΑΠΟΠΠΗ	ΕΓΚΡΙΣΗ/APPROVED Π. ΜΗΝΑ
ΚΙΝΗΜΑΤΑ/SCALE ---	AUTOCAD FILE TA-606...	ΑΡ.ΣΧ./DRG. No TA/606	

F:\RENEWABLE ENERGY SOURCES\ΔΑΜΥΤΑ-606 (ΔΑΜΥΝΕΡΙ) ΠΡΟΤΥΠΩΣΗ ΜΕ ΣΤΥΛΟ ΑΠΕ 51kWp-200kWp.dwg LAYOUT.A4



ΤΙΤΛΟΣ/ΤΙΤΛΕ

ΜΟΝΟΓΡΑΜΜΙΚΟ ΔΙΑΓΡΑΜΜΑ

ΣΥΝΔΕΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΙΣΧΥΟΣ 201kWp ΜΕΧΡΙ ΚΑΙ 499kWp ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΜΕ ΝΕΟ ΤΜΗΜΑ ΕΝΑΕΡΙΑΣ ΓΡΑΜΜΗΣ Ή/ΚΑΙ ΥΠΟΓΕΙΟΥ ΚΑΛΩΔΙΟΥ ΜΕΣΗΣ ΤΑΣΗΣ 11-22kV ΚΑΙ ΥΠΟΣΤΑΘΜΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΙΣΟΔΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (Α.Η.Κ.) «Σ.Α.Α.Η»

ΑΡΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΤΗΡΟΥ

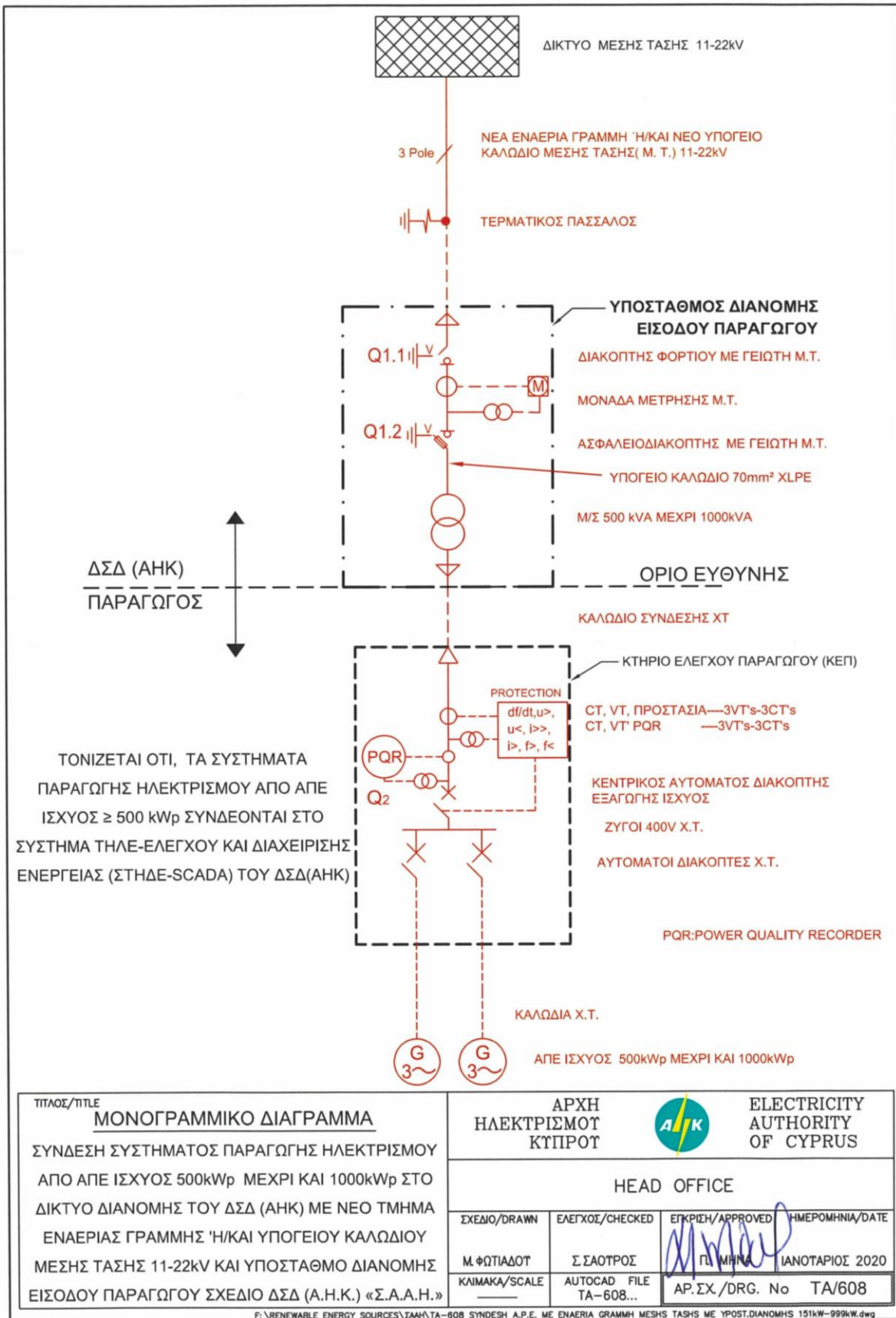


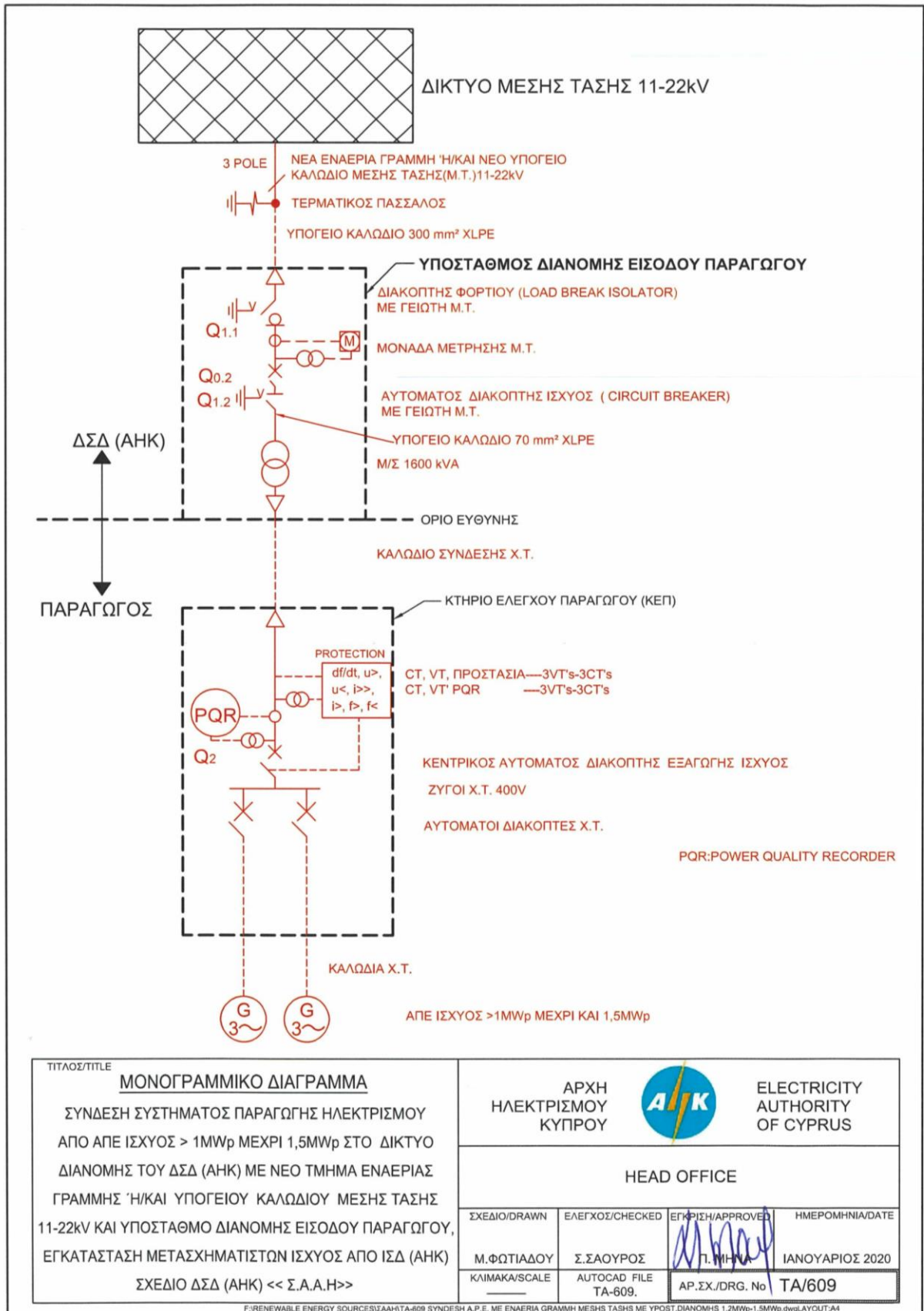
ELECTRICITY AUTHORITY OF CYPRUS

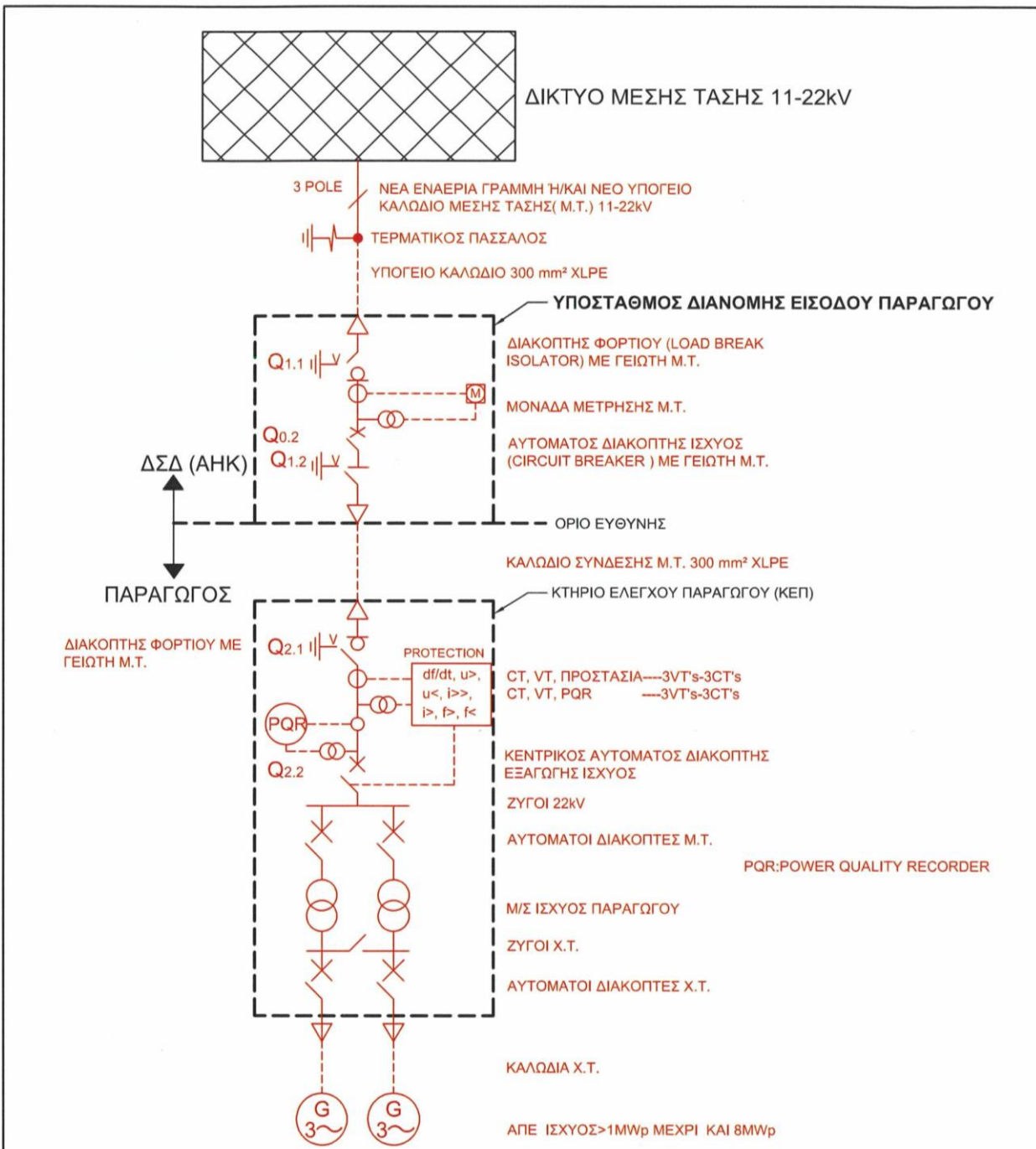
HEAD OFFICE


ΣΧΕΔΙΟ/DRAWN	ΕΛΕΓΧΟΣ/CHECKED	ΕΓΚΡΙΣΗ/APPROVED	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ/DATE
Μ. ΦΩΤΙΑΔΟΥ	Σ. ΣΑΟΥΡΟΣ		ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2020
ΚΛΙΜΑΚΑ/SCALE	AUTOCAD FILE TA-607	ΑΡ. ΣΧ./DRG. No	TA/607

F:\RENEWABLE ENERGY SOURCES\ΣΑΑΗΤΑ-607 SYNDESH A.P.E. ΜΕ ΕΝΑΕΡΙΑ ΓΡΑΜΜΗ ΜΕΣΗΣ ΤΑΣΗΣ ΜΕ ΥΠΟΣΤ. ΔΙΑΝΟΜΗΣ 151kW-999kW.dwg LAYOUT: A4





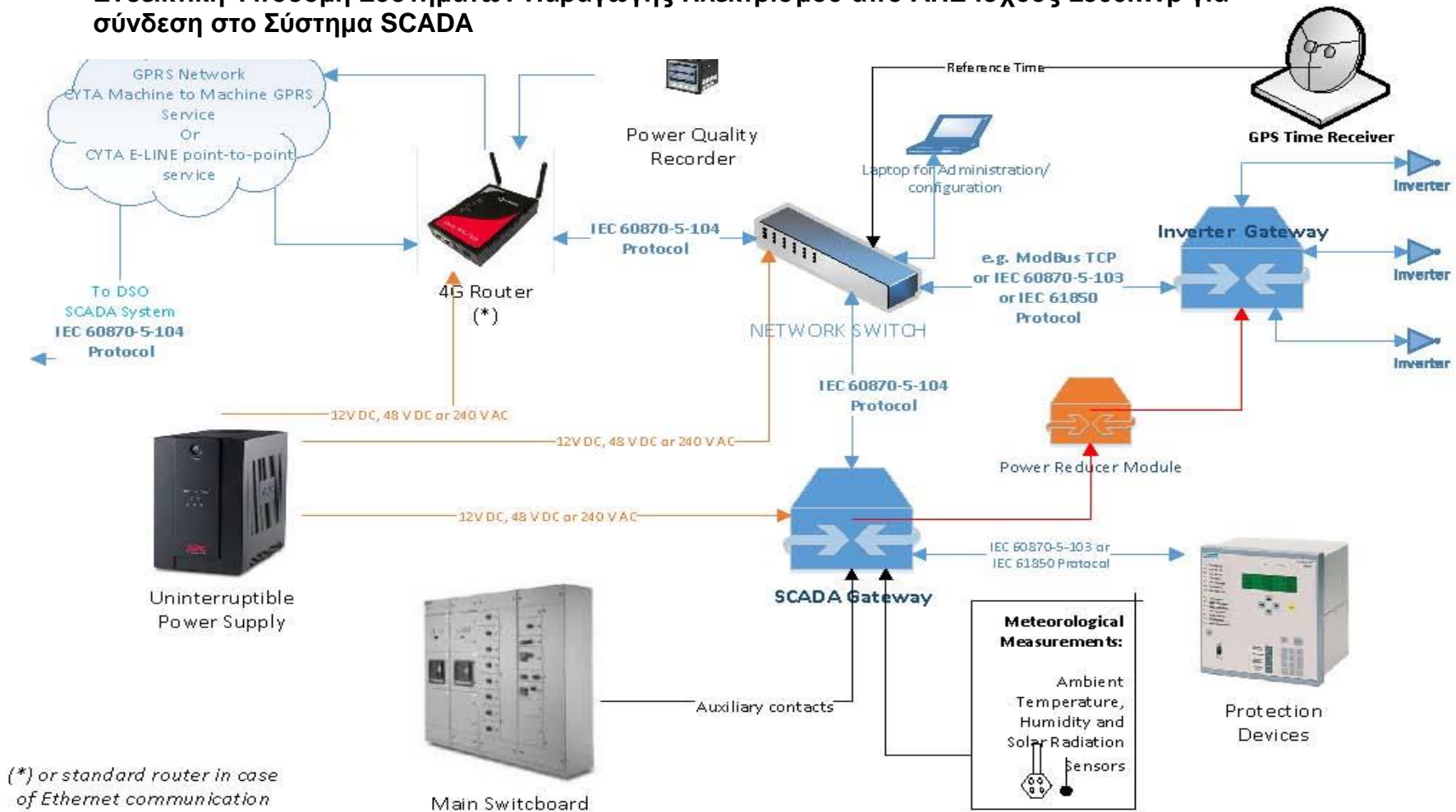


<p>ΤΙΤΛΟΣ/TITLE</p> <p>ΜΟΝΟΓΡΑΜΜΙΚΟ ΔΙΑΓΡΑΜΜΑ</p> <p>ΣΥΝΔΕΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ</p> <p>ΑΠΟ ΑΠΕ ΙΣΧΥΟΣ >1MWp ΜΕΧΡΙ 8MWp</p> <p>ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΜΕΣΗΣ ΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ)</p> <p>Εγκατάσταση Μετασχηματιστών Ισχύος από Παραγωγό</p> <p>ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) "Σ.Α.Α.Η"</p>	<p>ΑΡΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΥΠΡΟΥ</p>  <p>ELECTRICITY AUTHORITY OF CYPRUS</p>		
	<p>HEAD OFFICE</p>		
	<p>ΣΧΕΔΙΟ/DRAWN</p> <p>Μ.ΦΩΤΙΑΔΟΥ</p> <p>ΚΛΙΜΑΚΑ/SCALE</p>	<p>ΕΛΕΓΧΟΣ/CHECKED</p> <p>Σ.ΣΑΟΥΡΟΣ</p> <p>AUTOCAD FILE TA-610..</p>	<p>ΕΓΚΡΙΣΗ/APPROVED</p> <p>Π.ΜΗΝΑΣ</p> <p>AP.ΣΧ./DRG. No TA/610</p>
	<p>ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ/DATE</p> <p>ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2020</p>		

F:\RENEWABLE ENERGY SOURCES\ΣΑΑΗ\TA-610-ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ρ.Ε. ΜΕ ΔΙΚΤΥΟ Μ.Τ.ΑΗΚ- ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤ.ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΟ.dwg\LAYOUT\A4

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

Ενδεικτική Υποδομή Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 500\text{kWp}$ για σύνδεση στο Σύστημα SCADA



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ
Ελάχιστες Απαιτήσεις σημάτων ΣΤΗΔΕ (SCADA) για Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 500\text{kWp}$
(Minimum Signal Requirements for RES Plants $\geq 500\text{kWp}$)

IEC 60870-5-104 Address	Type	Description	States	Units	Range	Notes
DOUBLE COMMANDS (DC)						
10	DC	Main Automatic Circuit Breaker at the connection point (ACB)	Open/Close			
20	DC	Local_SP_Override				When ON is sent, Reactive Power Control will be set to remote. When OFF is sent, Reactive Power Control will be set to Local
21	DC	Active Power Setpoint 100%	100%			
22	DC	Active Power Setpoint 60%	60%			
23	DC	Active Power Setpoint 30%	30%			
24	DC	Active Power Setpoint 0%	0%			
25	DC	Reset Protection				If applicable, otherwise leave as spare point
SETPOINT COMMANDS - ANALOGUE (SPA)						
30	SPA	Active Power Setpoint *		kW or MW	TBA	to be included in addition to discrete power reduction commands 21-24
31	SPA	Reactive Power Setpoint *		kW or MVA _r	TBA	When a new value is sent from SCADA, Reactive Power Control will be set to SCADA (Remote Control) automatically (see section 2.10)
DOUBLE POINT INDICATION (DPI)						
100	DPI	Circuit Breaker Status at the point of connection	Open/Closed			
121	DPI	Active Power Setpoint 100% feedback	On/Off			Feedback (Confirmation) for Active Power Curtailment Commands 21-24
122	DPI	Active Power Setpoint 60% feedback	On/Off			

123	DPI	Active Power Setpoint 30% feedback	On/Off			
124	DPI	Active Power Setpoint 0% feedback	On/Off			
125	DPI	Active Power SCADA Activated/ Deactivated	activated/deactivated			
126	DPI	Reactive Power SCADA Activated/ Deactivated				
SINGLE POINT INDICATION (SPI)						
101	SPI	Remote/Local Control of Main Automatic Circuit Breaker	Remote/Local			
102	SPI	Feedback Active or Reactive Power SCADA Override	Override Active/ Not Active			could also specify two separate feedback signals for Active and Reactive Power
103	SPI	Active Power Setpoint new value	Accepted/rejected			Feedback (Confirmation) for Setpoint Commands 30 and 31
104	SPI	Reactive Power Setpoint new value	Accepted/rejected			
105	SPI	Overcurrent Protection	Operated/idle			
106	SPI	Earth Fault Protection	Operated/idle			
107	SPI	Overfrequency Projection	Operated/idle			
108	SPI	Underfrequency Protection	Operated/idle			
109	SPI	Overvoltage Protection	Operated/idle			
110	SPI	Undervoltage Protection	Operated/idle			
111	SPI	Loss of Mains (LoM) Protection (RoCoF)	Operated/Idle			
ANALOGUE MEASUREMENTS (AM)						

500	AM	Output Voltage (Average of three Line to Line Voltages)		kV	TBA	
501	AM	Output Active Power (at the connection point)		MW	TBA	
502	AM	Output Reactive Power (at the connection point)		MVAr	TBA	
503	AM	Active Power Setpoint Feedback		MW	TBA	
504	AM	Reactive Power Setpoint Feedback		MVAr	TBA	
505	AM	Plant Availability		%	0 ... 100	Maximum available capacity of Park. In the case of a PV Park this would be the percentage of inverters available for production at the plant; e.g. if a plant consists of 10 inverters but only 8 are available at present the real time Plant Availability is 80%)
506	AM	Sunshine or Sun Radiation		W/m ²	0...1200	
507	AM	Air Temperature		Deg. Celsius	-20+80	
508	AM	Wind Speed		m/s	0 ... 120	
509	AM	Power Factor (at connection point)		cosphi	-1 ... +1	

Note:

Power Reduction shall be effected by the four Power Reduction Commands (Signals 21-24) or alternatively by using an analogue setpoint command (Signal 30).

- (*) According to the VDE-AR-N 4105 standard, Active Power Control can be affected in steps of maximum 10% of the plant capacity by using discrete commands. If an analogue setpoint cannot be implemented, it is acceptable to use 10 discrete commands for a gradual reduction of the Power Generation System output from 100% down to 0%. In this case, the type of commands to be used shall be agreed between the Grid Operator and the Producer

Note: For communication between the Power Generation System and the TSO/DSO Energy Control Centre, the IEC60870-5-104 protocol shall be used. Communication media shall preferably be point-to-point Ethernet (E-LINE provided by CYTA). Alternatively wireless machine-to-machine GRPS connections can be used.

The Reactive Power Control and the Active Power Control are described in the Paragraph 2.10 and 2.11 of the present Technical Guide respectively. The following section is taken from the VDE-AR-N 4105 standard:

«5.7.3.2 Generation management network security management

Power generation systems with a system power of more than 100 kW shall be able to reduce their active power in steps of not more than 10% of the maximum active power P_{Amax} . For every operational state and from each and every operation point, it shall be possible for this power to be reduced to a set point provided by the network operator. This set point is generally provided at the network connection point gradually or continually and it corresponds to a percentage related to the maximum active power P_{Amax} . In the past, the following values have been shown to be suitable: 100% / 60% / 30% / 0%. (Still, the generated power may also be lower. If all else is technically impractical, then this may also be achieved by shutting down the power generation system.) The network operators do not interfere with the open-loop control of the power generation systems. They are merely responsible for the signalling. Dry contacts are normally used for this.

The sole responsibility for the reduction of feed-in power lies with the system operator. For this, the contractual conditions have to be taken into consideration, in particular if this leads to the customer system extracting power.

Variable power generation systems shall carry out the power output reduction to the respective set point immediately, however, at maximum within a minute. It shall be technically possible for these power generation systems to reduce the power to the set point 10% without automatic disconnection from the network, and only at a value of less than 10% of the maximum active power P_{Amax} are they permitted to disconnect from the network. All other power generation systems shall carry out the power output reduction to the respective set point within a maximum period of five minutes. If the set point is not reached within five minutes, then the power generation system shall be disconnected».

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV

ΒΕΒΑΙΩΣΗ / ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ ΠΟΛΙΤΙΚΟΥ ΜΗΧΑΝΙΚΟΥ (εγγεγραμμένου στο ΕΤΕΚ)

Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Συνδεδεμένα στο Δίκτυο Διανομής

Εγώ ο/η Πολιτικός Μηχανικός της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο τεμάχιο Αρ., Φ./Σχ.:, Πόλη/Χωριό.....της Επαρχίας, με Αρ. Αίτησης ΔΣΔ (ΑΗΚ)....., από τον έλεγχο που διεξήγαγα, πιστοποιώ ότι το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ έχει εγκατασταθεί και κατασκευαστεί σύμφωνα με τους όρους, τις απαιτήσεις και τις πρόνοιες της Πολεοδομικής Άδειας και της Άδειας Οικοδομής που έχει εξασφαλιστεί από τις Αρμόδιες Αρχές για τη συγκεκριμένη εγκατάσταση.

Όνοματεπώνυμο Πολιτικού Μηχανικού

Αρ. Μητρώου ΕΤΕΚ:.....

Υπογραφή*:..... Ημερομηνία:.....

-
- * Βεβαιώνω ότι, σύμφωνα με τον έλεγχο που διεξήγαγα, όλα τα στοιχεία που παρατίθενται στην παρούσα Υπεύθυνη Δήλωση είναι αληθή και πραγματικά. Σε περίπτωση που διαπιστωθεί οποιαδήποτε ψευδής αναφορά ή ανακρίβεια ή παραποίηση στοιχείων, είναι εις γνώσει μου ότι θα υποστώ τις συνέπειες του Νόμου.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ V

Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου



ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ

Τίτλος	ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΟΥ ΜΗΧΑΝΙΚΟΥ ΜΕΛΕΤΗΤΗ			
Είδος Εγγράφου Έντυπο	Κωδικός Ε-ΔΔ-744	Έκδοση 1.0	Ημερομηνία Ιανουάριος 2022	Σελίδα 1 από 1

**ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ
ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΟΥ ΜΗΧΑΝΙΚΟΥ ΜΕΛΕΤΗΤΗ**
(εγγεγραμμένου στο ΕΤΕΚ)

**Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ
Συνδεδεμένα στο Δίκτυο Διανομής**

Εγώ ο/η Μελετητής της ηλεκτρικής εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο τεμάχιο Αρ., Φ./Σχ.:, Πόλη/Χωριό..... της Επαρχίας με Αρ. Αίτησης ΔΣΔ (ΑΗΚ), από τον έλεγχο που διεξήγαγα, πιστοποιώ τα πιο κάτω:

1. Την ορθή ολοκλήρωση της ηλεκτρικής εγκατάστασης και την ορθή λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, σύμφωνα με τις πρόνοιες, τις απαιτήσεις, τους όρους και τις προϋποθέσεις του σε ισχύ σχετικού Τεχνικού Οδηγού του ΔΣΔ (ΑΗΚ).
2. Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ είναι ικανό να διοχετεύσει ηλεκτρική ενέργεια με ασφάλεια στο Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).
3. **Συμμόρφωση με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, τον σε ισχύ σχετικό Τεχνικό Οδηγό του ΔΣΔ(ΑΗΚ) και σχετικά Πρότυπα**

Η εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ συμμορφώνεται με τους όρους, τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής που βρίσκονται σε ισχύ, καθώς και των Προτύπων και των Τεχνικών και άλλων Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που αναφέρονται/περιγράφονται στον εκάστοτε σε ισχύ σχετικό **Τεχνικό Οδηγό** του ΔΣΔ (ΑΗΚ): «Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ)».

Όνοματεπώνυμο Μελετητή:.....

Αρ. Μητρώου ΕΤΕΚ:..... Αρ. Μητρώου ΗΜΥ:

Υπογραφή*:..... Ημερομηνία:.....

* Βεβαιώνω ότι, σύμφωνα με τον έλεγχο που διεξήγαγα, όλα τα στοιχεία που παρατίθενται στην παρούσα Υπεύθυνη Δήλωση είναι αληθή και πραγματικά. Σε περίπτωση που διαπιστωθεί οποιαδήποτε ψευδής αναφορά ή ανακρίβεια ή παραποίηση στοιχείων, είναι εις γνώσει μου ότι θα υποστώ τις συνέπειες του Νόμου.

Οι όροι, οι πρόνοιες, οι απαιτήσεις, οι προϋποθέσεις και τα στοιχεία του εκάστοτε σε ισχύ σχετικού ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ του ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα μπορούν να αναθεωρούνται, από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ), οποιαδήποτε χρονική στιγμή στο μέλλον, ανάλογα με τις ανάγκες του Συστήματος Διανομής ή/και σε περίπτωση διαφοροποίησης/αναθεώρησης των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής ή/και των σχετικών Προτύπων/Οδηγίων/Αποφάσεων

Ελέγχετε πάντοτε ότι χρησιμοποιείτε την τελευταία έκδοση, η οποία είναι αρχειοθετημένη ηλεκτρονικά

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ VI



ΠΙΝΑΚΑΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ
ΠΑΡΑΜΕΤΡΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΚΑΤΑΓΡΑΦΗ ΚΑΙ ΤΗΡΗΣΗ ΑΡΧΕΙΟΥ

Ο πιο κάτω Πίνακας Κατασκευαστικών και Λειτουργικών Παραμέτρων θα συμπληρώνεται και θα υπογράφεται από τον Ηλεκτρολόγο Εγκαταστάτη του Φωτοβολταϊκού Συστήματος και τα στοιχεία των Παραμέτρων θα ελέγχονται και επιβεβαιώνονται από τον Επιθεωρητή της ΑΗΚ. Ο Πίνακας θα υποβάλλεται στο ΔΣΔ (ΑΗΚ) με την αίτηση του Εγκαταστάτη για τον έλεγχο της ηλεκτρικής εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος. (Έκδοση Εντύπου: 6)

A/A	ΑΝΑΓΚΑΙΑ ΠΑΡΑΜΕΤΡΟΣ (Parameter Description)	ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΑΡΑΜΕΤΡΟΥ (Parameter value)
Hide	Αριθμός Εντύπου (Form No.)	6
1.	Αριθμός Φακέλου ΑΗΚ (EAC Notification No.)	
a.	Τύπος Εγκατάστασης (Installation Type)	Καινούργια Εγκατ. Φ/Β - New PV Installation
b.	Αρ. Φακ. ΑΗΚ αρχικής Εγκατ. (Initial Inst. Notification No.)	
c.	Ιδιοκτησία Φ/Β Συστήματος (PV System Ownership)	Ιδιωτικό - Private
2.	Διεύθυνση/Τοποθεσία εγκατάστασης Φ/Σ: Οδός και Αριθμός (Address/Location of PV installation): Street and Number	
	Ταχυδρομικός Τομέας (Post code)	
	Πόλη/Χωριό (Town/Village)	
	Επαρχία (District)	
3.	Εγκατεστημένη ισχύς πλαισίων σε kWdc (Installed capacity of PV panels in kWdc)	
4.	Ονομαστική ισχύς κάθε πλαισίου σε kWdc (Nominal power per panel in kWdc)	
5.	Αριθμός Μετατροπέων Τάσης (Number of Inverters)	
6.	Ονομαστική ισχύς AC κάθε μετατροπέα σε kVA (Inverter AC rated power in kVA)	
	Φάσεις κάθε Μετατροπέα (AC Grid Connection Phases)	
7.	Κατασκευαστής Μετατροπέα (Inverter Manufacturer)	
8.	Σειρά Κατασκευής Μετατροπέα (Inverter Manuf. Series)	
9.	Μοντέλο Μετατροπέα (Inverter Model)	
10.	Αριθμός Σειράς κάθε Μετατροπέα (Serial Number - SN - of every Inverter)	
11.	Είδος Μετατροπέα (Inverter Class)	
12.	Αριθμός Ηλεκτρικά Συνδεδεμένων Σειρών (No. of strings)	
13.	Αριθμός πλαισίων ανά σειρά/ κατεύθυνση (Number of panels per String/ Direction)	Σειρά 1 (String 1)
		Σειρά 2 (String 2)
		Σειρά 3 (String 3)
	Συνολικός Αριθμός Πλαισίων Συστήματος (Total No. of Panels of PV System)	
14.	Απόδοση Μετατροπέα % (Max. Efficiency % of Inverter)	
15.	Σχέδιο Σύνδεσης (Connection Scheme)	
16.	Γωνιά κλίσης πλαισίων (inclination angle) (°)	
17.	Κατεύθυνση εγκατάστασης πλαισίων σε σχέση με το Νότιο - N:0°, NA:+°, ND:-° (Direction: South or offset angle - S:0°, SE:+°, SW:-°)	Σειρά 1 (String 1)
		Σειρά 2 (String 2)
		Σειρά 3 (String 3)
18.	Τεχνολογία πλαισίων (PV module technology)	
	Τρόπος Εφαρμογής πλαισίων (PV Panels mounting method)	Μη ενσωματωμένα (Non-integrated)
19.	Κατασκευαστής Πλαισίων (PV Panels Manufacturer)	
20.	Απόδοση Πλαισίων % (PV Module Efficiency %)	
21.	Τιμή NOCT (Nominal Operating Cell Temperature value)	
22.	Αριθμός Τεχνικού Φακέλου (Technical File Number)	
23.	Ρύθμιση Συντελεστή Ισχύος (P.F. setting)	Γραμμικά Μεταβλητός (Σχ. 3 Τεχν. Οδηγού)
24.	Άλλα στοιχεία (Additional Information)	

Όνοματεπώνυμο Αιτητή (Full Name of Applicant): _____
 Τηλέφωνο (Telephone): _____

Όνοματεπώνυμο Μελετητή (Full Name of Engineer): _____
 Τηλέφωνο (Telephone): _____
 Email Επικοινωνίας (of Communication): _____
 Αρ. Μητρώου Η.Μ.Υ. (EMS Registration No.): _____
 Αρ. Μητρώου ΕΤΕΚ (ETEK Registration No.): _____

Όνοματεπώνυμο Πολιτικού Μηχανικού (Full Name of Civil Engineer) _____
 Τηλέφωνο (Telephone): _____
 Email Επικοινωνίας (of Communication): _____
 Αρ. Μητρώου ΕΤΕΚ (ETEK Registration No.): _____

Όνοματεπώνυμο Εγκαταστάτη (Full Name of Installer): _____
 Τηλέφωνο (Telephone): _____
 Email Επικοινωνίας (of Communication): _____
 Αρ. Μητρώου Η.Μ.Υ. (EMS Registration No.): _____
 Ημερομηνία Αποστολής (Date Sent): _____

Εγώ ο εγκαταστάτης της ηλεκτρικής εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος στην οδό
 Οδός και Αριθμός, Τ.Τ. 9999
 Πόλη/Χωριό ΠΟΛΗ της Επαρχίας ΕΠΑΡΧΙΑ, βεβαιώνω ότι τα στοιχεία
 που περιέχονται στον πιο πάνω Πίνακα, εξ' όσων καλύτερα γνωρίζω και πιστεύω είναι αληθή.

Υπογραφή και Σφραγίδα Εγκαταστάτη
 (Signature and stamp of Installer): _____

ΥΠΗΡΕΣΙΑΚΗ ΧΡΗΣΗ ΜΟΝΟ - OFFICIAL USE ONLY

Οι ακόλουθες πληροφορίες θα πρέπει να συμπληρώνονται από τον Επιθεωρητή του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

1.	Φάση Σύνδεσης (Phase Connection)	
2.	Αριθμός Μετρητή (Meter Number)	
3.	Σημείο Παροχής (Service Point ID - CC&B)	
4.	Αριθμός Εντολής (Work Order Number)	
5.	Αριθμός Δέκτη (Ripple Receiver Number)	
6.	GIS Service ID	
7.	Επιβεβαιώνω Συμμόρφωση Ρυθμίσεων Μετατροπών	

Ελέγχθηκε από Επιθεωρητή ΔΣΔ (ΑΗΚ):
 Ονοματεπώνυμο: _____
 Αριθμός ΑΗΚ: _____
 Θέση: _____
 Ημερομηνία Ελέγχου: _____
 Υπογραφή: _____