

ΤΡΙΜΕΡΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗ

μεταξύ του

**«ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.»**

της
Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας Εταιρείας
«.....»

και της
«ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.»

σχετικά
με τη Σύνδεση στο Σύστημα

του
Θερμοηλεκτρικού Σταθμού Παραγωγής
καθαρής ισχύος MW
στη θέση του
Δήμου του Νομού

Αριθμός Σύμβασης ΔΕΣΜΗΕ:/2006

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α: ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΣΥΜΒΑΣΗΣ.....	5
Άρθρο 1 - Αντικείμενο της Σύμβασης	5
Άρθρο 2 - Ευθύνη των Μερών	5
Άρθρο 3 - Συμμόρφωση με τους Κώδικες και τη σχετική νομοθεσία	6
Άρθρο 4 - Αλληλογραφία	6
Άρθρο 5 - Ανωτέρα Βία.....	7
Άρθρο 6 - Μερική Ακυρότητα.....	7
Άρθρο 7 - Ισχύς της Σύμβασης.....	7
Άρθρο 8 - Τροποποιήσεις της Σύμβασης.....	7
Άρθρο 9 - Εφαρμοστέο Δίκαιο.....	8
Άρθρο 10 - Παραβίαση όρων Σύμβασης – Επίλυση διαφορών	8
Άρθρο 11 - Διάδοχοι Μερών.....	9
Άρθρο 12 - Λύση-Καταγγελία της Σύμβασης.....	9
Άρθρο 13 - Ερμηνευτικές διατάξεις	9
Άρθρο 14 - Εκχώρηση.....	9
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β: ΣΥΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ.....	11
Άρθρο 1 - Αντικείμενο του Κεφαλαίου Β της Σύμβασης	11
Άρθρο 2 - Γενικοί Όροι Σύνδεσης.....	11
Άρθρο 3 - Όρια εγκαταστάσεων του Παραγωγού	13
Άρθρο 4 - Απαιτούμενα έργα για τη σύνδεση και λειτουργία του Σταθμού Παραγωγής με το Σύστημα	13
4.1. Γενικά	13
4.2. Νέα Γ.Μ.	13
4.3 Υποσταθμός.....	14
Άρθρο 5 - Προδιαγραφές.....	15
Άρθρο 6 - Κτίριο Ελέγχου	16
Άρθρο 7 - Εξοπλισμός που εγκαθίσταται από τη ΔΕΗ για λογαριασμό του ΔΕΣΜΗΕ	16
7.1. Συσκευές Φερεσυχιακής Επικοινωνίας	16
7.2. Εξοπλισμός Τηλεπλοπτείας, Τηλερύθμισης, Τηλεχειρισμού	17
Άρθρο 8 - Εγκατάσταση μετρητικών διατάξεων από τη ΔΕΗ.....	19
Άρθρο 9 - Υπηρεσίες που παρέχονται από ΔΕΗ και ΔΕΣΜΗΕ	20
9.1. Υπηρεσίες που παρέχονται από τη ΔΕΗ για λογαριασμό του ΔΕΣΜΗΕ.....	20
9.2. Υπηρεσίες που παρέχονται από τον ΔΕΣΜΗΕ.....	20
Άρθρο 10 - Πιστοποίηση και Παραλαβή των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση	21
Άρθρο 11 - Ημερομηνία υλοποίησης Σύνδεσης και έναρξης περιόδου Δοκιμαστικής Λειτουργίας του Σταθμού Παραγωγής	21
Άρθρο 12 - Χρονοδιαγράμματα	22
Άρθρο 13 - Συντήρηση των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση - Εκπαίδευση	22
Άρθρο 14 - Χαρακτηριστικά εγκαταστάσεων χρήστη	22
Άρθρο 15 - Υποβολή δεδομένων σχεδιασμού έργου.....	23
Άρθρο 16 - Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του Παραγωγού	23
Άρθρο 17 - Υποχρέωση γνωστοποίησης συμβάντων.....	24
Άρθρο 18 - Επικουρικές υπηρεσίες.....	24
Άρθρο 19 - Καταστάσεις έκτακτης ανάγκης.....	24
Άρθρο 20 - Ειδικοί Κανόνες Λειτουργίας εγκαταστάσεων Παραγωγού και Κανόνες ασφάλειας	24
Άρθρο 21 - Αποζημιώσεις, κόστος	25
21.1. Τίμημα που καταβάλλεται από τον Παραγωγό στη ΔΕΗ	25
21.2. Τίμημα που καταβάλλεται από τον Παραγωγό στο ΔΕΣΜΗΕ.....	27
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α - ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΟΡΩΝ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	28
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β - ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΚΑΙ ΣΧΕΤΙΚΑ ΕΓΓΡΑΦΑ.....	29
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Γ – ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΕΡΓΟΥ	30

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Δ - ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ	31
Άρθρο Δ1 - Εκπροσώπηση των Μερών κατά την εκτέλεση των Έργων	31
Άρθρο Δ2 - Εκπόνηση μελετών.....	31
Άρθρο Δ3 - Υποβολή και Έλεγχος Μελετών και Σχεδίων	33
Άρθρο Δ4 - Δοκιμές Τύπου	35
Άρθρο Δ5 - Περάτωση Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση	35
Άρθρο Δ6 - Περίοδος Δοκιμαστικής Λειτουργίας των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση	36
Άρθρο Δ7 - Ολοκλήρωση της Δοκιμαστικής Λειτουργίας των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση.....	37
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ε – ΣΗΜΑΤΑ ΤΗΛΕΠΟΠΤΕΙΑΣ, ΤΗΛΕΡΥΘΜΙΣΗΣ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΛΕΜΕΤΑΔΟΣΗΣ.....	39
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΣΤ - ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΕΝΑΕΡΙΩΝ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ.....	45

ΣΧΕΔΙΟ

Στην Αθήνα σήμερα, την2006, μεταξύ:

- της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» (εφεξής **ΔΕΣΜΗΕ** ή **Διαχειριστής του Συστήματος**), η οποία εδρεύει στη Νέα Σμύρνη, Λ. Αμφιθέας 11 και εκπροσωπείται νόμιμα από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Ιωάννη Θεοδωρακόπουλο δυνάμει της υπ' αριθμόν αποφάσεως του Δ.Σ. της σε συνδυασμό με το καταστατικό της, ως Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας,
- της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» (εφεξής **ΔΕΗ**), η οποία εδρεύει στην Αθήνα, οδ. Χαλκοκονδύλη 30 και εκπροσωπείται νόμιμα από δυνάμει της υπ' αριθμόν αποφάσεως του Δ.Σ. της σε συνδυασμό με το καταστατικό της, ως Κύριος του Συστήματος και
- της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «.....» και το διακριτικό τίτλο η οποία εδρεύει στο Δήμο, του Νομού, έχει ΑΦΜ, ΔΟΥ και εκπροσωπείται νόμιμα από τον κ., δυνάμει του υπ' αριθμόν..... πρακτικού του Δ.Σ. της εταιρείας σε συνδυασμό με το καταστατικό της, η οποία θα ονομάζεται στο εξής **Παραγωγός**,

λαμβάνοντας υπόψη:

1. το Νόμο 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ 286Α/ 22-12-1999), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει,
2. τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής **Κώδικας**) που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμό Δ5-ΗΛ/Β/οικ./8311/2005 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ 655Β/ 17-05-2005), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει
3. την από 3.5.2001 Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ του ΔΕΣΜΗΕ και του Κυρίου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία εγκρίθηκε με την υπ' αριθμό Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.8219/3.5.2001 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης,
4. την με αρ. πρωτ. ΥΠΙΑΝ απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης με την οποία χορηγήθηκε Άδεια Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στον Παραγωγό για εγκατεστημένη ισχύ MW,
5. την με αρ. πρωτ. άδεια εγκατάστασης που κατέχει ο Παραγωγός για εγκατεστημένη ισχύMW,
6. την αίτηση του Παραγωγού για σύναψη Σύμβασης Σύνδεσης,
7. την με αρ. πρωτ. ΔΕΣΜΗΕ Προσφορά Σύνδεσης.

ΕΠΕΙΔΗ, ο ΔΕΣΜΗΕ παρέχει βάσει του σκοπού του πρόσβαση στο Σύστημα μεταξύ

άλλων και σε Παραγωγούς και υπογράφει Σύμβαση Σύνδεσης με αυτούς, η οποία προσδιορίζει τις ελάχιστες προδιαγραφές σχετικά με: α) τη μέθοδο σύνδεσης στο Σύστημα και τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας του Συστήματος στο σημείο σύνδεσης, β) το είδος των σημάτων και ενδείξεων που πρέπει να παρέχονται από κάθε χρήστη, γ) τις απαιτήσεις ορολογίας και ονοματολογίας που χρησιμοποιούνται για το σύνολο των εγκαταστάσεων και μηχανημάτων που συνδέονται στο Σύστημα, και δ) τα ειδικά χαρακτηριστικά σχεδιασμού και απόδοσης Μονάδας Παραγωγής (σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 275 του Κώδικα).

ΕΠΕΙΔΗ, η «.....» είναι Παραγωγός, επιθυμεί τη σύνδεση στο Σύστημα του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος MW, στη θέση του Δήμου του Νομού (εφεξής **Σταθμός Παραγωγής**) και έχει υποβάλει σχετικό αίτημα στο ΔΕΣΜΗΕ.

ΕΠΕΙΔΗ, η ΔΕΗ είναι ο Κύριος του Συστήματος και έχοντας την υποχρέωση ανάπτυξής του, διαθέτει την απαραίτητη τεχνογνωσία και υποδομή για τον έλεγχο συμμόρφωσης με τις προδιαγραφές του Συστήματος των έργων που απαιτούνται για τη σύνδεση στο Σύστημα του σταθμού παραγωγής του Παραγωγού.

Ήδη, τα Μέρη συμφωνούν τα εξής:

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α: ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

Άρθρο 1 - Αντικείμενο της Σύμβασης

Η παρούσα Σύμβαση καθορίζει τους όρους για τη σύνδεση του εν λόγω σταθμού του Παραγωγού στο Σύστημα, όπως αναλυτικότερα περιγράφεται στο Κεφάλαιο Β αυτής. Σύμφωνα με τον Κώδικα η τήρηση των όρων αυτών αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την πρόσβαση του Παραγωγού στο Σύστημα.

Περιγράφει επίσης τα απαραίτητα έργα για τη σύνδεση του σταθμού του Παραγωγού στο Σύστημα, όπως και τα έργα που αναλαμβάνει η ΔΕΗ για το σκοπό αυτό.

Τέλος στην παρούσα Σύμβαση καθορίζονται οι αμοιβαίες υποχρεώσεις των Μερών σε ότι αφορά την τηλεοπτεία και τηλερύθμιση των Έργων Σύνδεσης και των εγκαταστάσεων του Παραγωγού καθώς και τις μετρητικές διατάξεις που απαιτούνται κατά τη λειτουργία των εγκαταστάσεων του τελευταίου.

Άρθρο 2 - Ευθύνη των Μερών

Οι συμβαλλόμενοι συμφωνούν ότι οι ευθύνες των Μερών έχουν ως εξής :

- Ο ΔΕΣΜΗΕ ευθύνεται για τις μελέτες των όρων σύνδεσης, την παροχή στοιχείων Συστήματος, τον καθορισμό των γενικότερων απαιτήσεων σύνδεσης (μετάδοση σημάτων, μετρήσεις) και για την παροχή πρόσβασης στο Σύστημα. Ο έλεγχος και η

έγκριση των μελετών για την κατασκευή των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση καθώς και η επίβλεψη και παραλαβή τους ανατίθενται από το ΔΕΣΜΗΕ στη ΔΕΗ.

- Ο Παραγωγός ευθύνεται για την έντευξη, χωρίς ελαττώματα και σύμφωνα με τον Κώδικα και τις προδιαγραφές του Συστήματος εκτέλεση των Έργων Επέκτασης του Συστήματος για τη Σύνδεση, καθώς και για την τήρηση των όρων σύνδεσης που περιγράφονται στην παρούσα και των όρων του Κώδικα. Επίσης ο Παραγωγός ευθύνεται για την έγκαιρη καταβολή των πληρωμών.
- Η ΔΕΗ ευθύνεται, κατόπιν αναθέσεως του συγκεκριμένου έργου από το ΔΕΣΜΗΕ, για τον έλεγχο, την επίβλεψη και την παραλαβή των Έργων Επέκτασης του Συστήματος για τη Σύνδεση, ώστε αυτά να είναι έντεχνα, χωρίς ελαττώματα και σύμφωνα με τον Κώδικα και τις προδιαγραφές του Συστήματος. Επίσης η ΔΕΗ ευθύνεται για την έγκαιρη εκτέλεση των εργασιών που της ανατίθενται στα πλαίσια της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο 3 - Συμμόρφωση με τους Κώδικες και τη σχετική νομοθεσία

Τα συμβαλλόμενα Μέρη υποχρεούνται να ενεργούν σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα όπως εκάστοτε ισχύουν καθώς επίσης και με το σύνολο του νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Έτσι κάθε ζήτημα, που δεν ρυθμίζεται ρητά από την παρούσα Σύμβαση, διέπεται από τον Κώδικα και το λοιπό νομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας όπως εκάστοτε ισχύει.

Άρθρο 4 - Αλληλογραφία

Κάθε έγγραφο σχετικό με την παρούσα Σύμβαση, πρέπει να κοινοποιείται επί αποδείξει :

Για το ΔΕΣΜΗΕ

Λεωφ. Αμφιθέας 11, Νέα Σμύρνη

Τηλ: 210 9466710

Φαξ: 210 9466925

Επιχειρησιακή Διεύθυνση Ανάπτυξης και Συντήρησης Συστήματος (ΕΔΑΣΣ)

Για τον Παραγωγό

οδός

Τηλ:

Φαξ: 210-8774111

Υπόψη:

Για τη ΔΕΗ

οδός

Τηλ:

Φαξ:

.....

Οποιαδήποτε τυχόν αλλαγή της διεύθυνσης ή της εκπροσώπησης οποιουδήποτε συμβαλλομένου, ή του αριθμού τηλεφώνου ή του αριθμού τηλετύπου, πρέπει να γνωστοποιείται στους άλλους συμβαλλόμενους με έγγραφο.

Άρθρο 5 - Ανωτέρα Βία

Όλα τα περιστατικά τα οποία επηρεάζουν την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης και ξεφεύγουν, κατά εύλογη κρίση, από τον έλεγχο των συμβαλλομένων και τα οποία ήταν αδύνατο να προβλεφθούν ή προληφθούν παρόλη την επιμέλεια που θα επιδεικνύονταν, θεωρούνται ως περιστατικά ανωτέρας βίας. Οι απεργίες από αναγνωρισμένες ενώσεις εργαζομένων, ανταπεργίες ή μέτρα και απαγορεύσεις από μέρους των Αρχών, παρεμπόδιση του έργου από τοπικούς φορείς ή κατοίκους της περιοχής, κωλυσιπλοΐα, θεομηνίες, στάση, εξέγερση, εισβολή, αποκλεισμός, εμπρησμός, επιβολή στρατιωτικού νόμου και παρόμοια φύσης περιστατικά, συμπεριλαμβανομένης της αδυναμίας παραχώρησης λειτουργούντων κυκλωμάτων από τον ΔΕΣΜΗΕ για πραγματοποίηση της σύνδεσης των νέων εγκαταστάσεων ή οποιαδήποτε άλλη αιτία που δεν οφείλεται σε πταίσμα των Μερών, που είναι πέρα από τον εύλογο έλεγχο τους και εμποδίζει την εκπλήρωση των υποχρεώσεων τους, θεωρούνται περιστατικά Ανωτέρας Βίας.

Τα περιστατικά Ανωτέρας Βίας, που επηρεάζουν το έργο, είναι αποδεκτά μόνο ως λόγος καθυστέρησης και όχι ως λόγος αποζημίωσης του Παραγωγού. Ο Παραγωγός δεν δικαιούται να εγείρει κατά της ΔΕΗ και του ΔΕΣΜΗΕ απαιτήσεις που αφορούν οποιεσδήποτε τυχόν δαπάνες ή και οικονομική επιβάρυνσή του, ως συνέπεια περιστατικού Ανωτέρας Βίας.

Η παρούσα Σύμβαση παρατείνεται για όσο χρόνο διήρκεσε το περιστατικό Ανωτέρας Βίας.

Άρθρο 6 - Μερική Ακυρότητα

Η ακυρότητα ή το μη εκτελεστό όρου της παρούσας Σύμβασης δεν θα επηρεάσουν το κύρος ή την εκτελεστότητα οποιουδήποτε άλλου όρου.

Άρθρο 7 - Ισχύς της Σύμβασης

Η Σύμβαση τίθεται σε ισχύ από την υπογραφή της.

Συζητήσεις, διαπραγματεύσεις ή συμφωνίες μεταξύ των συμβαλλομένων που έγιναν πριν από την υπογραφή της παρούσας, δεν έχουν καμία ισχύ και δεν μπορούν να χρησιμοποιηθούν ούτε για τη συμπλήρωση ή ερμηνεία των όρων της Σύμβασης.

Άρθρο 8 - Τροποποιήσεις της Σύμβασης

Οποιαδήποτε τροποποίηση της Σύμβασης είναι άκυρη αν δεν γίνει εγγράφως και υπογραφεί από τους συμβαλλόμενους. Για την απόδειξη τέτοιας τροποποίησης, απαιτείται έγγραφο, αποκλείεται δε για το σκοπό αυτό αποδεικτικό μέσο των μαρτύρων ή του όρκου, ανεξάρτητα από το είδος της διαδικασίας. Οι πιο πάνω περιορισμοί ισχύουν και για την τυχόν τροποποίηση του παρόντος όρου.

Άρθρο 9 - Εφαρμοστέο Δίκαιο

Η παρούσα Σύμβαση διέπεται, εκτελείται και ερμηνεύεται σύμφωνα με το Ελληνικό Δίκαιο.

Άρθρο 10 - Παραβίαση όρων Σύμβασης – Επίλυση διαφορών

Κάθε αδυναμία οποιουδήποτε μέρους να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του όπως προκύπτουν από τη Σύμβαση καθώς και οποιαδήποτε απόκλιση από τις δηλώσεις και διαβεβαιώσεις που αναφέρονται στην παρούσα Σύμβαση και τα Παραρτήματα αυτής συνιστούν παράβαση.

Σε περίπτωση που κάποιο μέρος θεωρεί ότι υφίσταται παράβαση όρου της Σύμβασης θα ακολουθηθεί η εξής διαδικασία προς το σκοπό της γνωστοποίησης της παράβασης και επίλυσης της διαφοράς:

α. Το μέρος που δεν έχει υποπέσει σε παράβαση θα γνωστοποιήσει εγγράφως στο μέρος που έχει υποπέσει σε παράβαση, την παράβαση, το χρόνο τελέσεως της που δεν θα πρέπει να απέχει περισσότερο από 5 εργάσιμες ημέρες από την παραπάνω γνωστοποίηση και θα θέτει εύλογη προθεσμία αποκατάστασής της.

β. Το μέρος το οποίο θα λάβει τέτοια γνωστοποίηση θα πρέπει εντός της τασσόμενης προθεσμίας είτε να συμμορφωθεί αποκαθιστώντας την παράβαση μέσα στα πλαίσια της ταχθείσας προθεσμίας, είτε αν ισχυρίζεται ότι δεν έχει υποπέσει σε παράβαση να γνωστοποιήσει τούτο μέσα σε 5 εργάσιμες ημέρες από το χρόνο λήψης της παραπάνω έγγραφης γνωστοποίησης, εξηγώντας επακριβώς και τους λόγους για τους οποίους θεωρεί ότι δεν έχει υποπέσει στην επικαλούμενη παράβαση.

γ. Αν η παράβαση δεν αποκατασταθεί ή αν οι εξηγήσεις που παρέχονται δεν κρίνονται επαρκείς από το μέρος που δεν έχει υποπέσει σε παράβαση ή αν δεν παρέχονται εξηγήσεις, τότε:

- Εάν η διαφορά σχετίζεται με τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που έχει συνάψει ο Παραγωγός με το Διαχειριστή του Συστήματος, η διαφορά θα επιλυθεί σύμφωνα με τα οριζόμενα στα Άρθρα 9 και 10 του Κώδικα.
- Σε κάθε άλλη περίπτωση και με την επιφύλαξη αντίθετης διάταξης της ισχύουσας νομοθεσίας για την επίλυση διαφορών που ενδέχεται να προκύψουν σχετικά με την ερμηνεία, εκτέλεση και εφαρμογή της παρούσας Σύμβασης, τα Μέρη θα επιδιώξουν την επίλυση της διαφοράς τους κατ'αρχήν με φιλικές διαπραγματεύσεις. Οι εν λόγω διαπραγματεύσεις θα διεξαχθούν από επιτροπή που θα απαρτίζεται από νομίμως διορισμένους εκπροσώπους των Μερών, κατόπιν σχετικής προσκλήσεως ενός εκ των Μερών της παρούσας Σύμβασης προς το άλλο. Το αποτέλεσμα των διαπραγματεύσεων, εφόσον αυτές ευοδωθούν, θα

διατυπώνεται σε πρακτικό και θα υπογράφεται από τα μέλη της επιτροπής, δεσμεύοντας πλέον αμοιβαία τα Μέρη. Σε περίπτωση αδυναμίας επίλυσης της διαφοράς με τις εν λόγω φιλικές διαπραγματεύσεις, η διαφορά αυτή θα παραπέμπεται προς επίλυση σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 24 του Π.Δ. 139/2001 «Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας» (ΦΕΚ Α'121/18.06.2001) περί Διαιτητικής Επίλυσης Διαφορών.

Ρητά συμφωνείται ότι το υπαίτιο μέρος δεν θα υποχρεούται σε αποκατάσταση οποιασδήποτε αποθετικής ζημίας ή διαφυγόντος κέρδους του άλλου μέρους.

Άρθρο 11 - Διάδοχοι Μερών

Η παρούσα Σύμβαση ισχύει και δεσμεύει και τους ειδικούς και καθολικούς διαδόχους των Μερών.

Άρθρο 12 - Λύση-Καταγγελία της Σύμβασης

1. Όλοι οι όροι της παρούσας Σύμβασης είναι ουσιώδεις. Η παραβίαση οποιουδήποτε όρου παρέχει δικαίωμα καταγγελίας της Σύμβασης που γίνεται εγγράφως και επιδίδεται στον αντισυμβαλλόμενο με δικαστικό επιμελητή, υπό την επιφύλαξη του Άρθρου 10 ανωτέρω.
2. Τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Παραγωγού, του ΔΕΣΜΗΕ και της ΔΕΗ που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση παύουν να ισχύουν αυτοδικαίως:
 - (α) σε περίπτωση που ο Παραγωγός πτωχεύσει ή τεθεί σε αναγκαστική διαχείριση,
 - (β) σε περίπτωση ανάκλησης ή παύσεως ισχύος των αδειών που απαιτούνται από το Νόμο για τη νόμιμη άσκηση δραστηριότητας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Παραγωγού.

Άρθρο 13 - Ερμηνευτικές διατάξεις

Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει και στον Κώδικα.

Άρθρο 14 - Εκχώρηση

Απαγορεύεται, είναι άκυρη και χωρίς νομικό αποτέλεσμα για τη ΔΕΗ και το ΔΕΣΜΗΕ, η μεταβίβαση ή η εκχώρηση, από τον Παραγωγό σε οποιοδήποτε τρίτο

φυσικό ή νομικό πρόσωπο, οποιασδήποτε απαίτησης ή δικαιώματος ή αγωγής που μπορεί να έχει κατά της ΔΕΗ ή του ΔΕΣΜΗΕ και προκύπτει από τη Σύμβαση ή σε σχέση με αυτή, εάν γίνει χωρίς προηγούμενη έγγραφη έγκριση της ΔΕΗ ή του ΔΕΣΜΗΕ.

Με την έγκρισή τους η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ μπορούν να καθορίζουν την έκταση και τις προϋποθέσεις της εκχώρησης.

ΣΧΕΔΙΟ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β: ΣΥΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

Άρθρο 1 - Αντικείμενο του Κεφαλαίου Β της Σύμβασης

Το παρόν Κεφάλαιο περιλαμβάνει :

1. Τις ελάχιστες προδιαγραφές σχετικά με :
 - i) τη μέθοδο σύνδεσης του Σταθμού Παραγωγής στο Σύστημα και τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας του Συστήματος στο σημείο σύνδεσης.
 - ii) το είδος των σημάτων και ενδείξεων που είναι απαραίτητο να παρέχονται στον ΔΕΣΜΗΕ από τον Παραγωγό.
 - iii) την ορολογία και ονοματολογία για τις εγκαταστάσεις που συνδέονται στο Σύστημα.
2. Τα απαραίτητα έργα για τη σύνδεση στο Σύστημα του Θερμοηλεκτρικού Σταθμού MW στη θέση του Δήμου του Νομού, τα οποία αναλαμβάνονται από τον Παραγωγό.

Τα εν λόγω έργα πρέπει να είναι σύμφωνα με την παρούσα Σύμβαση, την Προσφορά Όρων Σύνδεσης του ΔΕΣΜΗΕ (Παράρτημα Α), τα Διαγράμματα και Σχετικά έγγραφα (Παράρτημα Β), τα Δεδομένα Σχεδιασμού Έργου (Παράρτημα Γ), τους Ειδικούς Όρους (Παράρτημα Δ), τα Σήματα Τηλεποπτείας, Τηλερύθμισης και Τεχνικά Χαρακτηριστικά Στοιχείων Τηλεμετάδοσης (Παράρτημα Ε), τις Προδιαγραφές Εναερίων Γραμμών Μεταφοράς (Παράρτημα ΣΤ), την Τεχνική Περιγραφή ΔΕΗ/ΔΝΕΜ-.... και τον Κώδικα. Όλα τα ανωτέρω αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Σύμβασης. Σε περίπτωση αντιφατικών όρων μεταξύ των ανωτέρω, υπερισχύει το κύριο μέρος της Σύμβασης (Γενικοί Όροι, Σύνδεση στο Σύστημα), ακολουθούν τα Παραρτήματα και έπεται η Τεχνική Περιγραφή ΔΕΗ/ΔΝΕΜ-.....

3. Τα έργα που αναλαμβάνει η ΔΕΗ σχετικά με τη σύνδεση στο Σύστημα του Σταθμού Παραγωγής του Παραγωγού. Συγκεκριμένα η ΔΕΗ αναλαμβάνει τη προμήθεια και εγκατάσταση εξοπλισμού που αφορά τις μετρητικές διατάξεις καθώς και του τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού που απαιτείται για τη σύνδεση του Σταθμού Παραγωγής του Παραγωγού με το Σύστημα. Επίσης η ΔΕΗ αναλαμβάνει, για λογαριασμό του ΔΕΣΜΗΕ, τον έλεγχο των μελετών και υλικών του εξοπλισμού, την επίβλεψη της κατασκευής και την παραλαβή όλων των Έργων Επέκτασης του Συστήματος για τη Σύνδεση. Το τίμημα για τα παραπάνω έργα καταβάλλεται από τον Παραγωγό απ' ευθείας στη ΔΕΗ.

Άρθρο 2 - Γενικοί Όροι Σύνδεσης

1. Με την παρούσα Σύμβαση ο Παραγωγός αποδέχεται τον τρόπο σύνδεσης των εγκαταστάσεών του στο Σύστημα, όπως αυτός αρχικώς καθορίστηκε στην Προσφορά Σύνδεσης και τελικώς εξειδικεύεται στην παρούσα Σύμβαση. Επίσης, ο Παραγωγός αποδέχεται ρητά ότι ο τρόπος σύνδεσης που καθορίζεται στην

παρούσα Σύμβαση είναι η βέλτιστη τεχνικά και οικονομικά αποδεκτή λύση.

2. Ως «**Έργα Επέκτασης του Συστήματος για τη Σύνδεση**» (εφεξής «Έργα Επέκτασης για τη Σύνδεση») ορίζεται το σύνολο των εγκαταστάσεων και του εξοπλισμού, που απαιτούνται για τη σύνδεση από το όριο των εγκαταστάσεων του Παραγωγού μέχρι το υφιστάμενο Σύστημα (βλ. Άρθρο 3 - Όρια εγκαταστάσεων του Παραγωγού).
3. Το κόστος υλοποίησης, η ευθύνη υλοποίησης και θέσης σε λειτουργία των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση, συμπεριλαμβανομένων των δαπανών κτήσης των γηπέδων, των δαπανών απαλλοτριώσεων ή άλλων δαπανών, βαρύνει αποκλειστικά τον Παραγωγό. Επιπρόσθετα, όλες οι απαραίτητες έρευνες για τη διαπίστωση των χαρακτηριστικών και τον προσδιορισμό των δεδομένων που απαιτούνται για τον άρτιο σχεδιασμό και τη μελέτη των έργων σύνδεσης αποτελούν καθ' ολοκληρία υποχρεώσεις του Παραγωγού (π.χ. γεωτεχνικές έρευνες, διερευνήσεις ηλεκτρικών χαρακτηριστικών εδάφους κλπ).
4. Η εξασφάλιση των απαιτούμενων αδειών και εγκρίσεων από τις αρμόδιες Αρχές για την κατασκευή των έργων (π.χ. οικοδομικές άδειες, άδειες περιβαλλοντικές κλπ) καθώς και η ικανοποίηση όλων των απαιτήσεων που απορρέουν από τους όρους έκδοσης των αδειών αυτών, αποτελούν υποχρεώσεις αποκλειστικά του Παραγωγού.
5. Σύμφωνα με το Άρθρο 306 του Κώδικα, η κυριότητα των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση περιέρχεται στον Κύριο του Συστήματος και αποτελεί πάγιο σύνδεσης. Για τον σκοπό αυτό ο Παραγωγός υποχρεούται να μεταβιβάσει στον Κύριο του Συστήματος την κυριότητα και να παραδώσει τη νομή και κατοχή των εν γένει μηχανολογικών εγκαταστάσεων καθώς και να παραχωρήσει την χρήση του γηπέδου και των επ' αυτού κτισμάτων επί του οποίου εκτελέστηκαν τα Έργα Επέκτασης.
Η μεταβίβαση αυτή πρέπει να γίνει το αργότερο εντός ενός μηνός από τη στιγμή που θα υποδειχτεί από τον Κύριο του Συστήματος στον Παραγωγό νομικά κατοχυρωμένη διαδικασία μεταβίβασης, που δεν θα προκαλεί επιβάρυνση στον Παραγωγό πέραν των προβλεπομένων στον Κώδικα.
6. Ειδικά σε ότι αφορά τη διασυνδεδετική Γραμμή Μεταφοράς, ο Παραγωγός υποχρεούται να μεταβιβάσει στον Κύριο του Συστήματος, μέχρι την χρονική προθεσμία της ως άνω παραγράφου, τα τετράγωνα έδρασης των απαιτούμενων πυλώνων και τα δικαιώματα της δουλείας διέλευσης της Γραμμής. Τα δικαιώματα δουλείας διέλευσης θα αφορούν τους δρόμους προσπέλασης, τη διέλευση αγωγών πάνω από δρόμους, σιδηροδρομικές γραμμές, γραμμές τηλεπικοινωνίας, γραμμές ηλεκτρικής ενέργειας καθώς επίσης και τη διέλευση και εκτέλεση εργασιών σε δασικές εκτάσεις.
7. Σε περίπτωση που στο μέλλον συνδεθεί νέος χρήστης σε σημείο που περιλαμβάνεται στα Έργα Επέκτασης για τη Σύνδεση, ισχύουν τα οριζόμενα στο άρθρο 306 του Κώδικα.
8. Ο Παραγωγός οφείλει να έχει προσκομίσει στον ΔΕΣΜΗΕ, πριν από την έναρξη της Δοκιμαστικής Λειτουργίας, «εξουσιοδότηση Επιλέγοντος Πελάτη για την

εκπροσώπηση μετρητή» για τα φορτία εκείνα που ο Σταθμός Παραγωγής απορροφά από το Σύστημα.

Άρθρο 3 - Όρια εγκαταστάσεων του Παραγωγού

Ως όριο των εγκαταστάσεων του Παραγωγού ορίζεται το σημείο μεταξύ του(ων) διακόπτη(ων) Υψηλής Τάσης ...kV του(ων) μετασχηματιστή(ων) (Μ/Σ) ανυψώσεως του Υποσταθμού (Υ/Σ) και του(ων) αποζεύκτη(ων) (Α/Ζ) ζυγού(ων) Υψηλής Τάσης kV της(ων) πύλης(ων) ... kV του(ων) μετασχηματιστή(ων) ανυψώσεως του Υ/Σ. Ο(οι) εν λόγω αποζεύκτης(ες) περιλαμβάνεται(ονται) στα Έργα Επέκτασης για τη Σύνδεση ενώ ο(οι) διακόπτης(ες) ... kV ανήκει(ουν) στον Παραγωγό. Οι μετασχηματιστές εντάσεως (CT) και τάσεως (VT) της(ων) πύλης(ων) Υψηλής Τάσεως (YT) του(ων) μετασχηματιστή(ων) ανυψώσεως περιλαμβάνονται στα Έργα Επέκτασης για τη Σύνδεση. Το πιο πάνω όριο αποτελεί και το όριο ευθύνης λειτουργίας μεταξύ του ΔΕΣΜΗΕ και του Παραγωγού και φαίνεται στο μονογραμμικό διάγραμμα του Παραρτήματος Β' της παρούσας.

Άρθρο 4 - Απαιτούμενα έργα για τη σύνδεση και λειτουργία του Σταθμού Παραγωγής με το Σύστημα

4.1. Γενικά

Για τη σύνδεση του Σταθμού Παραγωγής με το Σύστημα απαιτείται ανέγερση νέου Υ/Σ ανύψωσης .../...kV και κατασκευή νέας Γραμμής Μεταφοράς (Γ.Μ.) ...kV κυκλώματος, τύπου (.../...).

Στη συνέχεια, ο νέος Υ/Σ θα ονομάζεται «Υ/Σ».

Τα έργα που απαιτούνται για τη σύνδεση καθορίζονται στην παρούσα φάση από τη συνημμένη προσφορά σύνδεσης (βλ. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α – ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΟΡΩΝ ΣΥΝΔΕΣΗΣ) και το συνημμένο μονογραμμικό διάγραμμα στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β – ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΚΑΙ ΣΧΕΤΙΚΑ ΕΓΓΡΑΦΑ της παρούσας Σύμβασης.

Τα εν λόγω έργα διακρίνονται σε Έργα Επέκτασης για τη Σύνδεση και Έργα εντός των Εγκαταστάσεων του Παραγωγού.

Τα Έργα Επέκτασης για τη Σύνδεση περιλαμβάνουν τη νέα Γραμμή Μεταφοράς και το Τμήμα Σύνδεσης του Νέου Υποσταθμού .../... kV και υλοποιούνται με ευθύνη, μέριμνα και δαπάνες του Παραγωγού (Άρθρα 272, 306 του Κώδικα).

Οι εγκαταστάσεις του Παραγωγού περιλαμβάνουν το τμήμα του Υ/Σ από το όριο του συστήματος όπως αυτό καθορίζεται στο άρθρο 3 του Κεφαλαίου Β της παρούσας Σύμβασης και αποτελούν τον Κυρίως Υ/Σ, για τον οποίο ο Παραγωγός έχει και την αποκλειστική ευθύνη λειτουργίας του.

4.2. Νέα Γ.Μ.

Η νέα Γ.Μ. ...kV θα είναι κυκλώματος, τύπου (.../...) και θα κατασκευαστεί σύμφωνα με τις ισχύουσες προδιαγραφές της ΔΕΗ. Θα έχει μήκος περίπου ... km και

θα συνδεθεί στην υφιστάμενη Γραμμή Μεταφοράς ... kV σε απόσταση περίπου ... km από τον Υ/Σ

Η εν λόγω Γ.Μ. θα περιλαμβάνει πύργους ... κυκλώματος της σειράς ... της ΔΕΗ (τύποι) και θα έχει ένα αγωγό ανά φάση τύπου διατομής ...mm².

4.3 Υποσταθμός

Ο Υ/Σ και κάθε άλλος αναγκαίος εξοπλισμός για τη σύνδεση του Παραγωγού με το Σύστημα κατασκευάζεται με ευθύνη του Παραγωγού και εγκαθίστανται σε περιφραγμένη έκταση του Παραγωγού, σε ένα τμήμα του χώρου που περικλείεται από τις πιο κάτω γεωγραφικές συντεταγμένες:

Σημείο	X	Y
A		
B		
Γ		
Δ		
E		
Z		
H		
Θ		
I		

Σύστημα συντεταγμένων ΕΓΣΑ 87.

Οι παραπάνω συντεταγμένες φαίνονται στο επισυναπτόμενο Τοπογραφικό Διάγραμμα 1:50.000 του Παραρτήματος Β.

Το τμήμα του Υ/Σ που αποτελεί πάγιο σύνδεσης φαίνεται στο Τοπογραφικό Διάγραμμα 1: 400 του Παραρτήματος Β.

Στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β – ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΚΑΙ ΣΧΕΤΙΚΑ ΕΓΓΡΑΦΑ περιλαμβάνονται:

- το ηλεκτρολογικό μονογραμμικό διάγραμμα,
- τοπογραφικό διάγραμμα 1:50.000 με τη θέση του Υ/Σ,
- τοπογραφικό διάγραμμα κλίμακος 1: 400 με την ανάπτυξη του Υ/Σ και το πάγιο σύνδεσης,
- έγγραφα ΔΝΕΜ περί καταλληλότητας του ανωτέρω γηπέδου.

4.3.1 Τμήμα Σύνδεσης του Υ/Σ με το Σύστημα

Το τμήμα αυτό βρίσκεται στην πλευρά Υψηλής Τάσης (...kV) του Υ/Σ και περιλαμβάνει, όπως φαίνεται και στο μονογραμμικό διάγραμμα του Παραρτήματος Β, τα εξής:

- πύλη(ες) Γραμμής Μεταφοράς ...kV, με χειροκίνητο αποζεύκτη και γειωτή,
- Ζυγό(ους) kV,
- ... ηλεκτροκίνητο(τους) αποζεύκτη(ες) (Α/Ζ) ... kV για τη σύνδεση του(των) Μ/Σ ισχύος,
- Σύστημα(τα) προστασίας,
- Σύστημα(τα) μετρήσεων (κάθε σύστημα περιλαμβάνει τρεις μονοφασικούς Μ/Σ τάσεως και τρεις μονοφασικούς Μ/Σ εντάσεως ...kV),

- Κτιριακά και δομικά έργα, όπως περιγράφονται στο Άρθρο 6 του Κεφαλαίου Β της παρούσας,
- Γειώσεις, αντικεραυνική προστασία, φωτισμός.
- Διατάξεις αντιστάθμισης αέργου ισχύος οι οποίες θα συνδεθούν

4.3.2 Κυρίως Υ/Σ (εγκαταστάσεις του Παραγωγού)

Αποτελεί τμήμα των εγκαταστάσεων του Παραγωγού ο οποίος έχει και την αποκλειστική ευθύνη λειτουργίας του και περιλαμβάνει ενδεικτικά:

- ... διακόπτη(ες) ισχύος kV για τη σύνδεση του(ων) Μ/Σ Ισχύος.
- Μετασχηματιστή(ες) (Μ/Σ) Ισχύος .../...kV, ονομαστικής ικανότητας .../...MVA έκαστος.
- ... κεντρικό(ους) διακόπτη(ες) ισχύος πύλης ... kV Μ/Σ.
- Όλα τα απαιτούμενα συστήματα προστασίας.
- Γειώσεις και αντικεραυνική προστασία

Άρθρο 5 - Προδιαγραφές

Ο Παραγωγός υποχρεούται να τηρήσει την Τεχνική Περιγραφή και Προδιαγραφές της ΔΕΗ, Τεύχος ΔΝΕΜ-..... (Τόμοι) καθώς και τα οριζόμενα στα Παραρτήματα Δ και Ε της παρούσας Σύμβασης για τη μελέτη και κατασκευή των ακόλουθων έργων:

- Το Τμήμα Σύνδεσης του Υ/Σ με το Σύστημα (όπως περιγράφεται στο άρθρο 4),
- Το(ους) διακόπτη(ες) ισχύος ΥΤ του(ων) Μ/Σ ανυψώσεως του Υ/Σ,
- Το σύστημα γείωσης ολόκληρου του Υ/Σ,
- Το Σύστημα Αντικεραυνικής Προστασίας (ΣΑΠ) ολόκληρου του Υ/Σ ,
- Την περίφραξη και τον φωτισμό ολόκληρου του Υ/Σ ,
- Τις βοηθητικές Παροχές ΑC, DC του Υ/Σ,

Όσον αφορά τη Γ.Μ. ο Παραγωγός θα τηρήσει τις Προδιαγραφές της ΔΕΗ που περιλαμβάνονται στο Παράρτημα ΣΤ.

Όλες οι ανωτέρω προδιαγραφές είναι δεσμευτικές για τον Παραγωγό και τα σχετικά έργα στα πλαίσια της παρούσας Σύμβασης, θα ονομάζονται στο εξής «Έργα Προδιαγραφών Συστήματος».

Πριν από την έναρξη της κατασκευής των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση, τόσο η μελέτη όσο και τα υλικά που θα χρησιμοποιηθούν για τα «Έργα Προδιαγραφών Συστήματος» θα εγκριθούν με ευθύνη του Κύριου του Συστήματος, σύμφωνα με όσα αναλυτικά αναφέρονται στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Δ - ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ της παρούσας Σύμβασης. Η επίβλεψη της κατασκευής για τα «Έργα Προδιαγραφών Συστήματος», σε ότι αφορά τη συμμόρφωση με τις αντίστοιχες μελέτες και προδιαγραφές, θα γίνει με ευθύνη της ΔΕΗ.

Οι ρυθμίσεις των Η/Ν που επενεργούν σε συσκευές των ως άνω τμημάτων και οι οποίοι οφείλουν να έχουν επιλογική συνεργασία με τις προστασίες του Συστήματος, θα εγκριθούν από το ΔΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 6 - Κτίριο Ελέγχου

Για την εγκατάσταση του βοηθητικού εξοπλισμού που θα εξασφαλίζει τη λειτουργία και τον έλεγχο των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση από το ΔΕΣΜΗΕ και τον Κύριο του Συστήματος, θα κατασκευασθεί από τον Παραγωγό κατάλληλο κτίριο ελέγχου. Το κτίριο αυτό θα περιλαμβάνει κατελάχιστο τους χώρους που απαιτούνται στην Τεχνική Περιγραφή της ΔΕΗ/ΔΝΕΜ.....

Μικρές αποκλίσεις από τις καθορισμένες στην Τεχνική Προδιαγραφή διαστάσεις είναι αποδεκτές εφόσον δεν εμποδίζουν την εγκατάσταση, λειτουργία και συντήρηση του εξοπλισμού.

Σημειώνεται ότι το εν λόγω κτίριο ελέγχου είναι ανεξάρτητο από το κτίριο ελέγχου του Υ/Σ ή του σταθμού που θα κατασκευάσει ο Παραγωγός για την εγκατάσταση του δικού του εξοπλισμού.

Στην κατασκευή των υποδαπέδιων καναλιών καλωδίων ο Παραγωγός θα πρέπει να προβλέψει την όδευση όλων των καλωδίων που απαιτούνται για την σύνδεση όλων των στοιχείων του εξοπλισμού που περιλαμβάνονται στα έργα σύνδεσης, συμπεριλαμβανομένων και των καλωδίων εκείνων που απαιτούνται για σύνδεση εξοπλισμού που θα χορηγηθεί από τον Κύριο ή/ και τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 7 - Εξοπλισμός που εγκαθίσταται από τη ΔΕΗ για λογαριασμό του ΔΕΣΜΗΕ

Η ΔΕΗ ως Κύριος του Συστήματος θα εγκαταστήσει τον ακόλουθο εξοπλισμό :

- Συσκευές Φερεσυχιακής Επικοινωνίας,
- Εξοπλισμό Τηλερύθμισης, Τηλεχειρισμού και Τηλεοπτείας,

Ο χρόνος εγγύησης και δωρεάν (ή υποχρεωτικής) συντήρησης του ανωτέρου εξοπλισμού είναι 12 μήνες από τη θέση του σε λειτουργία. Κατά το χρονικό διάστημα εγγύησης και δωρεάν (ή υποχρεωτικής) συντήρησης, η ΔΕΗ ευθύνεται και υποχρεούται να αποκαθιστά με δαπάνες της, οποιαδήποτε βλάβη ή ζημιά ή καταστροφή που τυχόν θα δημιουργηθεί ή διαπιστωθεί και η οποία θα προέρχεται από ατελή ή ελαττωματική ή κακότεχνη κατασκευή από αυτήν.

7.1. Συσκευές Φερεσυχιακής Επικοινωνίας

Οι κυματοπαγίδες και οι πυκνωτές ζεύξης για το δίκτυο φερεσύχων, που θα προμηθεύσει και εγκαταστήσει ο Παραγωγός στις πύλες Γραμμής Μεταφοράς kV, θα ικανοποιούν τις απαιτήσεις των προδιαγραφών ... και ... του Τόμου ..., αντίστοιχα. Για τις κυματοπαγίδες επισημαίνεται η απαίτηση αντοχής σε σφάλμα ... kA για ...s. Τα ιδιαίτερα λειτουργικά χαρακτηριστικά των κυματοπαγίδων και των πυκνωτών του Έργου (ονομαστική αυτεπαγωγή, ονομαστικό ρεύμα λειτουργίας, περιοχή συχνοτήτων, ζώνες αποκλεισμού της κυματοπαγίδας, ονομαστική χωρητικότητα του πυκνωτή) και ο καθορισμός της φάσης (A, B, C) σύνδεσης των στοιχείων, θα προσδιορίζονται από το αρμόδιο τμήμα του Κυρίου του Συστήματος (ΔΣΜ/ΚΔΜ/Τομέας τηλεπικοινωνιών), κατά τη φάση εκτέλεσης του Έργου.

Οι συσκευές φερεσυχνιακής επικοινωνίας θα χορηγηθούν, εγκατασταθούν και συρματωθούν από τη ΔΕΗ σε ανεξάρτητο χώρο του εν λόγω Κτιρίου Ελέγχου. Στις υποχρεώσεις του Παραγωγού περιλαμβάνεται η τοποθέτηση των ειδικών καλωδίων σύνδεσης του εξοπλισμού φερεσυχνιακής ζεύξης που θα προμηθεύσει η ΔΕΗ.

Το κόστος για την προμήθεια και εγκατάσταση των συσκευών φερεσυχνιακής επικοινωνίας και των καλωδίων σύνδεσής τους, βαρύνει αποκλειστικά τον Παραγωγό και αναφέρεται στο Άρθρο 21 του Κεφαλαίου Β της παρούσας.

7.2. Εξοπλισμός Τηλεοπτείας, Τηλερύθμισης, Τηλεχειρισμού

Προκειμένου να επιτευχθεί η εποπτεία και ο έλεγχος της λειτουργίας του Σταθμού καθώς και του νέου Υποσταθμού (Υ/Σ) από τον Διαχειριστή του Συστήματος, απαιτείται αφενός η συλλογή λειτουργικών στοιχείων και πληροφοριών από τις εγκαταστάσεις τους και η μετάδοσή τους στο Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) σε πραγματικό χρόνο και αφετέρου η δυνατότητα μετάδοσης εντολών ελέγχου από το ΚΕΕ προς τον Σταθμό και τον Υ/Σ. Για τον σκοπό αυτό θα εγκατασταθεί από τον Κύριο του Συστήματος Τερματική Μονάδα Ελέγχου (Remote Terminal Unit - RTU) εντός του Κτιρίου Ελέγχου του Υ/Σ. Ο χώρος που θα εγκαταστασθεί η RTU θα πρέπει να είναι επαρκώς κλιματιζόμενος. Μέσω της συσκευής αυτής ψηφιακά και αναλογικά δεδομένα θα συλλέγονται στο ΚΕΕ, ενώ θα υπάρχει δυνατότητα μετάδοσης από το ΚΕΕ εντολές τηλερύθμισης προς το Σταθμό και εντολές τηλεχειρισμού προς τον Υ/Σ. Ο Διαχειριστής του Συστήματος θα έχει τη δυνατότητα τηλεχειρισμού στις ακόλουθες συσκευές:

- Α/Ζ ζυγών πύλης γραμμής ...kV προς Μονάδα(ες) (άνοιγμα – κλείσιμο)
- ΔιακόπτηkV και Α/ΖkV ζυγών, κάθε πύλης γραμμής μεταφοράς (άνοιγμα-κλείσιμο)
- ΔιακόπτηkV και Α/ΖkV ζυγών, πύλης διασύνδεσης ζυγών (άνοιγμα-κλείσιμο)
- Διακόπτη(ες)kV Μονάδας(ων) (μόνο άνοιγμα σε περίπτωση επείγουσας ανάγκης).

Ο σχετικός εξοπλισμός θα χορηγηθεί, εγκατασταθεί και συρματωθεί από τη ΔΕΗ , στο Κτίριο Ελέγχου ΔΕΗ/ΔΕΣΜΗΕ εντός σαράντα (40) ημερών από την παράδοση από τον Παραγωγό των απαραίτητων υποδομών του εν λόγω κτιρίου. Σε περίπτωση που η παραπάνω προθεσμία παρέλθει και δεν έχει εγκατασταθεί ο ανωτέρω εξοπλισμός από πλευράς της ΔΕΗ, οι εργασίες για την ολοκλήρωση του έργου και την λειτουργία του Σταθμού θα προχωρούν χωρίς τον παραπάνω εξοπλισμό. Σε κάθε περίπτωση όμως η εγκατάσταση του ανωτέρου εξοπλισμού θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί από τη ΔΕΗ πριν την έναρξη της Δοκιμαστικής Λειτουργίας των Έργων Σύνδεσης Παραγωγού. Το κόστος για την προμήθεια και εγκατάσταση του ανωτέρω εξοπλισμού, καθώς και των καλωδίων σύνδεσης, βαρύνει αποκλειστικά τον Παραγωγό.

Ο εξοπλισμός και τα αναγκαία έργα για τον παραπάνω σκοπό είναι τα εξής:

- Εγκατάσταση από τη ΔΕΗ RTU και σύνδεση της με τον ενδιάμεσο πίνακα, τα modems και τις τροφοδοτικές διατάξεις αδιάλειπτης τροφοδοσίας. Σύνδεση του ενδιάμεσου πίνακα με τους πίνακες IR, TDB. Ο Παραγωγός με ευθύνη και δαπάνες του, θα κατασκευάσει τα απαραίτητα κανάλια για την όδευση των καλωδίων σύνδεσης της RTU με τον ενδιάμεσο πίνακα.

- Εγκατάσταση από τον Παραγωγό κατάλληλων Πινάκων συνεργασίας IR και TDB οι οποίοι θα περιέχουν μοροτροπείς, ηλεκτρονόμους τηλεχειρισμών 48Vdc, βοηθητικούς ηλεκτρονόμους σημάτωνVdc και οριολωρίδες, όπως καθορίζεται στην Τεχνική Περιγραφή ΔΕΗ/ΔΝΕΜ/..... Οι Πίνακες αυτοί θα εγκατασταθούν από τον Παραγωγό στον ίδιο χώρο με αυτόν που θα εγκατασταθεί η RTU και θα δοθούν με ευθύνη και δαπάνη του Παραγωγού σε οριολωρίδες τους όλα τα σήματα τηλεοπτείας, τηλερύθμισης, τηλεχειρισμών. Τα σήματα θα συνοδεύονται από κείμενο, όπου θα καθορίζεται από τον Παραγωγό για κάθε σήμα η ακριβής θέση του στις οριολωρίδες και θα δίνεται σύντομη περιγραφή του. Επιπλέον για τα αναλογικά σήματα και τα αναλογικά setpoints θα δίνεται η αντιστοίχιση των mA με το φυσικό μέγεθος. Επιπλέον των ανωτέρω πινάκων, ο Παραγωγός θα εγκαταστήσει στον ίδιο χώρο με την RTU πίνακα, αντιστοίχων χαρακτηριστικών με τους ανωτέρω, ο οποίος θα περιέχει μόνο οριολωρίδες και θα χρησιμοποιηθεί σαν ενδιάμεσος πίνακας των IR, TDB και της RTU. Ο Παραγωγός, με ευθύνη και δαπάνες του, θα κατασκευάσει τα απαραίτητα κανάλια για την όδευση των καλωδίων σύνδεσης των πινάκων IR, TDB και του ενδιάμεσου πίνακα.

- Εγκατάσταση διπλής τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης ανάμεσα στην RTU και το ΚΕΕ. Η διπλή τηλεπικοινωνιακή σύνδεση θα υλοποιηθεί μέσω

Για την αδιάλειπτη λειτουργία της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης θα εγκατασταθούν από τη ΔΕΗ, με δαπάνες του Παραγωγού, τροφοδοτικές διατάξεις αδιάλειπτης τροφοδοσίας, καθώς και τα αντίστοιχα modems για τη μεταφορά των πληροφοριών μέσω και των δύο (2) συνδέσεων στο ΚΕΕ. Ο Παραγωγός με ευθύνη και δαπάνη του θα εξασφαλίσει αδιάλειπτη τάση τροφοδοσίας 220Vac στο χώρο που θα εγκατασταθεί η RTU, επιπλέον της ανωτέρω τροφοδοσίας.

Στο Σταθμό και στον Υ/Σ αντίστοιχα θα εγκατασταθεί από τον Παραγωγό ο απαραίτητος εξοπλισμός ο οποίος αφενός θα αποστέλλει πληροφορίες στην RTU και αφετέρου μέσω της RTU θα λαμβάνει και θα εκτελεί αυτόματα κάθε εντολή από το ΚΕΕ, σε πραγματικό χρόνο (η δειγματοληψία των ψηφιακών σημάτων από την RTU γίνεται κάθε 5msec και των αναλογικών κάθε 500msec, ενώ ενημέρωση των αναλογικών setpoints κάθε 8sec). Η ροή των πληροφοριών προς και από την RTU απαιτείται να είναι αδιάλειπτη και μεγάλης αξιοπιστίας. Η εγκατάσταση και λειτουργία του παραπάνω εξοπλισμού καθώς και η μεταφορά των πληροφοριών (σημάτων) από τις εγκαταστάσεις του Σταθμού και του Υ/Σ μέχρι τους πίνακες IR, TDB και αντίστροφα, θα γίνει με ευθύνη και δαπάνες του Παραγωγού.

Οι πληροφορίες (σήματα) που θα ανταλλάσσονται μεταξύ της RTU και των εγκαταστάσεων του Σταθμού και του Υ/Σ είναι αφενός οι προβλεπόμενες για ένα τηλεχειριζόμενο Υ/Σ ...kV, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις Τεχνικές Προδιαγραφές και αφετέρου οι προβλεπόμενες στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ε της παρούσας Σύμβασης.

Κάθε εντολή τηλεχειρισμού από τα ΚΕΕ θα μεταφέρεται, μέσω της RTU, σε μία καθορισμένη επαφή ηλεκτρονόμου 48Vdc, του πίνακα TDB.

Το κόστος για την προμήθεια και εγκατάσταση από τη ΔΕΗ του εξοπλισμού τηλεποπτείας και τηλερύθμισης όπως αναλύεται στο παρόν Άρθρο θα καταβληθεί από τον Παραγωγό και αναφέρεται στο Άρθρο 21 του Κεφαλαίου Β της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο 8 - Εγκατάσταση μετρητικών διατάξεων από τη ΔΕΗ

1. Στη πλευρά Υψηλής Τάσης του Μ/Σ ισχύος θα εγκατασταθεί μετρητική διάταξη για τη μέτρηση της εισερχόμενης και εξερχόμενης από το Σύστημα ενεργού και άεργου ενέργειας. Οι μετρήσεις θα διεξάγονται με περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών.

Για τη διενέργεια των μετρήσεων θα εγκατασταθεί Κύριος μετρητής και Εναλλακτικός μετρητής (μετρητής επαλήθευσης). Ο Κύριος μετρητής και ο Εναλλακτικός μετρητής θα λειτουργούν από ανεξάρτητα τυλίγματα Μ/Σ τάσης και έντασης. Τα τυλίγματα που τροφοδοτούν τον Εναλλακτικό μετρητή μπορούν να χρησιμοποιηθούν και για άλλες χρήσεις.

Οι μετρητές θα εγκατασταθούν στο Κτίριο Ελέγχου εντός πινάκων που θα διαθέσει ο Παραγωγός. Ο χώρος των μετρητών θα είναι επαρκώς κλιματιζόμενος. Για τη λειτουργία των μετρητών ο Παραγωγός οφείλει να διαθέτει αδιάλειπτη τροφοδοσία 220V AC /10A και 110V DC /10A.

Η μετρητική διάταξη θα είναι σύμφωνη με τις προδιαγραφές του Κώδικα. Ειδικότερα τα χαρακτηριστικά των Μ/Σ έντασης και Μ/Σ τάσης, θα είναι αυτά που αναφέρονται στην Τεχνική Περιγραφή ΔΕΗ/ΔΝΕΜ-..... Η ΔΕΗ είναι υπεύθυνη για τη διεξαγωγή των δοκιμών ελέγχου της μετρητικής διάταξης και την επιβεβαίωση της καταλληλότητάς της.

2. Για τη διασφάλιση της τηλεμετάδοσης των μετρήσεων ενέργειας θα εγκατασταθεί αποκλειστική τηλεπικοινωνιακή σύνδεση. Για τη διευκόλυνση της διαδικασίας σύνδεσης και τη διασφάλιση της ταχύτερης εγκατάστασης και απρόσκοπτης λειτουργίας της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης, ο Παραγωγός ρητά και ανεπιφύλακτα συμφωνεί και αποδέχεται να αναλάβει την εγκατάσταση, την αρχική δαπάνη και το κόστος λειτουργίας της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης, δεδομένου ότι η εν λόγω σύνδεση γίνεται στο όνομά του και σε χώρο που βρίσκεται εντός της σφαίρας ελέγχου του και διασφαλίζει τα δικά του συμφέροντα.
3. Η ΔΕΗ ως Κύριος του Συστήματος είναι υπεύθυνη για την προμήθεια και εγκατάσταση της μετρητικής διάταξης, το δε κόστος βαρύνει τον Παραγωγό.
 - Η ΔΕΗ αναλαμβάνει την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετρητών (κυρίου και εναλλακτικού). Το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των μετρητών βαρύνει τον Παραγωγό και θα καταβληθεί στη ΔΕΗ από τον Παραγωγό όπως ορίζεται στο άρθρο 21 του Κεφαλαίου Β της παρούσας Σύμβασης.

- Η ΔΕΗ αναλαμβάνει επίσης την επίβλεψη, τις δοκιμές και την πιστοποίηση της εγκατάστασης των καλωδίων, που θα αναλάβει ο Παραγωγός, καθώς και τις συνδέσεις των καλωδίων μέτρησης από τα δευτερεύοντα τυλίγματα των Μ/Σ τάσης και έντασης μέχρι τους πίνακες όπου είναι εγκατεστημένοι οι μετρητές. Οι προδιαγραφές των καλωδίων καθορίζονται από μελέτη επάρκειας την οποία εγκρίνει η ΔΕΗ.
 - Σε ότι αφορά τους Μ/Σ μέτρησης, και για τη διευκόλυνση και επιτάχυνση της διαδικασίας προμήθειάς τους, ο Παραγωγός αναλαμβάνει να προμηθευθεί τους κατάλληλους Μ/Σ μέτρησης, σύμφωνα με τις προδιαγραφές και κατόπιν εγκρίσεως της ΔΕΗ και τους οποίους θα παραδώσει στη ΔΕΗ/Μεταφορά για έλεγχο στα εργαστήριά της. Οι Μ/Σ θα μεταφερθούν και θα εγκατασταθούν στον Υ/Σ από τον Παραγωγό υπό την επίβλεψη της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ αναλαμβάνει να εκτελέσει τις τελικές δοκιμές και μετρήσεις πιστοποίησης και παραλαβής της μετρητικής διάταξης επί τόπου του έργου.
4. Η ΔΕΗ αναλαμβάνει τη συντήρηση και λειτουργία της μετρητικής διάταξης. Το κόστος συντήρησης και λειτουργίας της μετρητικής διάταξης βαρύνει τη ΔΕΗ (Άρθρο 159 του Κώδικα).
5. Ο ΔΕΣΜΗΕ καταχωρεί στο Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών που τηρεί, τις πληροφορίες που αφορούν τις μετρητικές διατάξεις του Παραγωγού. Επίσης μεριμνά για τη σφράγιση των μετρητών, του εξοπλισμού συλλογής πληροφοριών και των συνδεδεμένων modems καθώς και των συναφών τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων, φροντίζει για τη διεξαγωγή ελέγχων στους μετρητές και πιστοποιεί τη συμβατότητα της μετρητικής διάταξης σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Κώδικα. Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 299 του Κώδικα. Ο Παραγωγός οφείλει να ενημερώσει άμεσα το ΔΕΣΜΗΕ για τυχόν αποσφράγιση μετρητή που διενεργήθηκε χωρίς τη συναίνεση του ΔΕΣΜΗΕ, σε επείγουσα περίπτωση.

Άρθρο 9 - Υπηρεσίες που παρέχονται από ΔΕΗ και ΔΕΣΜΗΕ

9.1. Υπηρεσίες που παρέχονται από τη ΔΕΗ για λογαριασμό του ΔΕΣΜΗΕ

- α. Έλεγχος υποστηρικτικών μελετών, κατασκευαστικών σχεδίων του έργου και τεχνική αξιολόγηση εξοπλισμού και υλικών σε ότι αφορά τα Έργα Προδιαγραφών Συστήματος,
- β. Επίβλεψη της ανέγερσης του τμήματος Σύνδεσης του νέου Υ/Σ και της Διασυνδετικής Γ.Μ.,
- γ. Εργασίες πιστοποίησης και παραλαβής των Έργων Επέκτασης του Συστήματος για τη Σύνδεση (τμήμα Υ/Σ και διασυνδετική Γ.Μ.).

9.2. Υπηρεσίες που παρέχονται από τον ΔΕΣΜΗΕ

Οι εργασίες αυτές αφορούν:

- α. Συντονισμό και παρακολούθηση εργασιών των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση,
- β. Παροχή στοιχείων Συστήματος,
- γ. Έλεγχο ρυθμίσεων ηλεκτρονόμων προστασίας (H/N),

- δ. Ένταξη του σταθμού στο Σύστημα Ελέγχου Ενέργειας.
- ε. Παρακολούθηση των λειτουργικών δοκιμών του Σταθμού.

Το τίμημα για τις πιο πάνω υπηρεσίες βαρύνει τον Παραγωγό και καθορίζεται στο Άρθρο 21 – «Αποζημιώσεις, κόστος» του Κεφαλαίου Β' της Σύμβασης.

Άρθρο 10 - Πιστοποίηση και Παραλαβή των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση

Η πιστοποίηση και παραλαβή των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση θα γίνει από τη ΔΕΗ, κατ' εξουσιοδότηση του ΔΕΣΜΗΕ, όπως περιγράφεται αναλυτικά στο Παράρτημα Δ – Ειδικοί Όροι της παρούσας σύμβασης. Η διαδικασία περάτωσης και θέσης σε λειτουργία των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση έχει ως ακολούθως:

Μετά από έγγραφη ειδοποίηση του Παραγωγού και αφού αυτός έχει προσκομίσει στο ΔΕΣΜΗΕ βεβαιώσεις περάτωσης της κατασκευής των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση καθώς και της ετοιμότητάς τους προς ηλεκτρίση, η ΔΕΗ ενεργεί αυτοψία εντός 30 ημερολογιακών ημερών και βεβαιώνει ότι έχουν ολοκληρωθεί οι κατασκευές σύνδεσης του σταθμού με το Σύστημα, με τήρηση των προδιαγραφών που προβλέπονται στη σύμβαση αυτή και στον Κώδικα .

Το κόστος των υπηρεσιών πιστοποίησης, δοκιμών και παραλαβής βαρύνει τον Παραγωγό και καθορίζεται στο Άρθρο 21 του Κεφαλαίου Β της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο 11 - Ημερομηνία υλοποίησης Σύνδεσης και έναρξης περιόδου Δοκιμαστικής Λειτουργίας του Σταθμού Παραγωγής

1. Η ημερομηνία υλοποίησης της Σύνδεσης του Σταθμού με το Σύστημα καθορίζεται σε συμφωνία μεταξύ Παραγωγού, ΔΕΗ και Διαχειριστή του Συστήματος. Η σύνδεση στο Σύστημα ταυτίζεται με την επιτυχή ηλεκτρίση των Έργων Σύνδεσης του Σταθμού και σηματοδοτεί την έναρξη της περιόδου Δοκιμαστικής Λειτουργίας του.

2. Η διάρκεια της περιόδου Δοκιμαστικής Λειτουργίας του Σταθμού ορίζεται καταρχή σε έξι (6) μήνες, με δυνατότητα μονομερούς παράτασης ή σύντμησης της κατόπιν υποβολής σχετικής έγγραφης ειδοποίησης του Παραγωγού.

3. Κατά τη διάρκεια της Δοκιμαστικής Λειτουργίας γίνονται οι απαιτούμενες δοκιμές των εγκαταστάσεων, ο έλεγχος των λειτουργικών χαρακτηριστικών του Σταθμού από τον Παραγωγό και τον ΔΕΣΜΗΕ ή εξουσιοδοτημένο εκπρόσωπό του (δοκιμές απόδοσης κλπ.), καθώς και η ένταξη του Σταθμού στο Σύστημα Ελέγχου Ενέργειας. Ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά τη Δοκιμαστική Λειτουργία διατηρεί το δικαίωμα αποσύνδεσης των εγκαταστάσεων του Σταθμού για λόγους ασφαλείας του Συστήματος, αφού πρώτα εγγράφως και με πλήρη αιτιολογία ενημερώσει τον Παραγωγό. Σε κάθε περίπτωση η Δοκιμαστική Λειτουργία συνεχίζεται από το σημείο που διακόπηκε.

4. Ο Παραγωγός δικαιούται κατά την περίοδο Δοκιμαστικής Λειτουργίας του Σταθμού να αποζημιώνεται από το ΔΕΣΜΗΕ για κάθε ώρα κατά την οποία εγχέει

ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του Κώδικα.

5. Το πέρας της Δοκιμαστικής Λειτουργίας του Σταθμού οριοθετείται από την έκδοση από το ΥΠΑΝ της Άδειας Λειτουργίας του Σταθμού και σηματοδοτεί την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του.

Άρθρο 12 - Χρονοδιαγράμματα

1. Ο εξοπλισμός που αναφέρεται στο Άρθρο 7 του Κεφαλαίου Β θα εγκατασταθεί από τον Κύριο του Συστήματος εντός 30 ημερών από την παράδοση από τον Παραγωγό των απαραίτητων υποδομών του Κτιρίου Ελέγχου και οπωσδήποτε πριν από την ηλεκτρίση των εγκαταστάσεων.
2. Εκτίμηση ημερομηνίας ηλεκτρίσης των έργων σύνδεσης και έναρξη της δοκιμαστικής λειτουργίας του Σταθμού :
3. Εκτίμηση ημερομηνίας εμπορικής λειτουργίας του Σταθμού :

Άρθρο 13 - Συντήρηση των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση - Εκπαίδευση

1. Ο Παραγωγός έχει την ευθύνη συντήρησης του τμήματος του Υ/Σ που περιλαμβάνεται στις εγκαταστάσεις του.
2. Μετά την παραχώρηση στη ΔΕΗ της κυριότητας των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση, η ΔΕΗ αναλαμβάνει τη συντήρησή τους (Άρθρο 272 του Κώδικα). Οι αρχικοί χρόνοι εγγύησης των μηχανημάτων των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση που έχουν δοθεί από τους κατασκευαστές του εξοπλισμού παραμένουν σε όλες τις περιπτώσεις σε ισχύ.
3. Για τη διασφάλιση της συντήρησης των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση, ο Παραγωγός αναλαμβάνει την υποχρέωση και το κόστος εκπαίδευσης του προσωπικού που θα του υποδείξει η ΔΕΗ σε συνεργασία με τον ΔΕΣΜΗΕ. Το πρόγραμμα εκπαίδευσης θα περιλαμβάνει τον τρόπο λειτουργίας, αποκατάστασης βλαβών και συντήρησης των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση, ενώ το χρονοδιάγραμμα εκπαίδευσης θα καθορισθεί σε συνεργασία με τη ΔΕΗ και τον ΔΕΣΜΗΕ. Ορίζεται ότι το υποδειχθέν από τη ΔΕΗ προσωπικό δε δύναται να υπερβαίνει τον αριθμό των δέκα (10) ατόμων.

Άρθρο 14 - Χαρακτηριστικά εγκαταστάσεων χρήστη

1. Όσον αφορά την ποιότητα της παρεχόμενης από τον Παραγωγό ισχύος και την ηλεκτρομαγνητική συμβατότητα των εγκαταστάσεών του, πρέπει να ακολουθείται η τελευταία έκδοση της σειράς προτύπων IEC 61000 και του προτύπου EN 50160 όπως αυτά εφαρμόζονται και εξειδικεύονται από τον Κώδικα. Ο Παραγωγός θα υποβάλλει στο ΔΕΣΜΗΕ πιστοποιητικά δοκιμών ελέγχου των εγκαταστάσεών του σχετικά με την ικανοποίηση των απαιτήσεων των πιο πάνω προτύπων.

2. Ο μηχανολογικός και ηλεκτρολογικός εξοπλισμός του Παραγωγού πρέπει να είναι συμβατός με τις συνθήκες που δημιουργούνται από την παράλληλη λειτουργία του με το Σύστημα Μεταφοράς (υπερτάσεις, υποτάσεις, βυθίσεις συχνότητας).
3. Ο ΔΕΣΜΗΕ διατηρεί το δικαίωμα, όταν παρατηρούνται προβλήματα στο σύστημα Παραγωγής-Μεταφοράς που επιδεινώνονται από τη λειτουργία του Σταθμού του Παραγωγού, να ζητά τον περιορισμό της παραγωγής, ή και τη διακοπή της λειτουργίας αυτού, εφόσον διατηρούνται οι δυσμενείς αυτές συνθήκες λειτουργίας.
4. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος κρίνει ότι ο σταθμός παραγωγής δεν λειτουργεί σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης σύνδεσης ή τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά του, οφείλει να ειδοποιεί το Χρήστη σχετικά. Ο Χρήστης οφείλει να προβεί σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την αποκατάσταση της λειτουργίας του σταθμού σύμφωνα με τους όρους της σύνδεσης και τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται στην περίπτωση αυτή να θέτει εκτός τάσεως την εγκατάσταση και τις συσκευές του Χρήστη (άρθρο 293 του Κώδικα).

Άρθρο 15 - Υποβολή δεδομένων σχεδιασμού έργου

1. Τα προκαταρκτικά δεδομένα σχεδιασμού έργου που αφορούν τις εγκαταστάσεις του Παραγωγού περιλαμβάνονται στο Παράρτημα Γ της παρούσας Σύμβασης.
2. Ο Παραγωγός οφείλει εντός 60 εργάσιμων ημερών από την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης να υποβάλλει στον ΔΕΣΜΗΕ τα δεδομένα που καθορίζονται στο Κεφάλαιο 56 του Κώδικα. Αυτά, εφόσον γίνουν αποδεκτά από τον ΔΕΣΜΗΕ, αποτελούν τα «Συμφωνημένα Δεδομένα Σχεδιασμού Έργου» (άρθρο 301 του Κώδικα).
3. Σε περίπτωση που τα Δεδομένα Σχεδιασμού Έργου τροποποιούνται επειδή τεχνικοί λόγοι το επιβάλουν και μόνο εφόσον τηρούνται οι προδιαγραφές της παρούσας Σύμβασης, ο Παραγωγός οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον ΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με το άρθρο 273 του Κώδικα.
4. Ο Παραγωγός οφείλει να υποβάλλει στο ΔΕΣΜΗΕ, μέχρι την 31^η Μαΐου κάθε έτους, πρόβλεψη για τα επόμενα πέντε (5) έτη της ζήτησης που δημιουργείται λόγω κατανάλωσης βοηθητικών, για κάθε σημείο σύνδεσής του με το Σύστημα, όπως προβλέπεται στον Κώδικα (Άρθρο 296 Κώδικα).

Άρθρο 16 - Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του Παραγωγού

Έπειτα από προηγούμενη γνωστοποίηση ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει στο ΔΕΣΜΗΕ και ιδίως στους εκπροσώπους, τους υπαλλήλους και τους υπεργολάβους αυτού καθώς και στη ΔΕΗ ως Κύριο του Συστήματος, την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του, για να μπορούν αυτοί να εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις σύμφωνα με τις αρμοδιότητές τους που απορρέουν από τον Κώδικα και την παρούσα Σύμβαση.

Άρθρο 17 - Υποχρέωση γνωστοποίησης συμβάντων

1. Ο Παραγωγός και ο ΔΕΣΜΗΕ έχουν αμοιβαία υποχρέωση γνωστοποίησης συμβάντων παρόντων ή αναμενόμενων.
2. Ως συμβάντα ορίζονται τα Σημαντικά Περιστατικά του Συστήματος κατά το Άρθρο 101 του Κώδικα.
3. Ο Παραγωγός είναι υποχρεωμένος να γνωστοποιεί στο ΔΕΣΜΗΕ συμβάντα που λαμβάνουν χώρα ή αναμένεται να λάβουν χώρα στις εγκαταστάσεις του.
4. Ο ΔΕΣΜΗΕ υποχρεούται να γνωστοποιεί άμεσα στον Παραγωγό συμβάντα για τα οποία έχει λάβει γνώση και τα οποία ενδέχεται να έχουν λειτουργική επίδραση στο Παραγωγό.
5. Οι πληροφορίες που λαμβάνει ο Παραγωγός από τον Διαχειριστή είναι εμπιστευτικές, εκτός εάν υπάρχει διαφορετική έγγραφη συμφωνία μεταξύ των δύο Μερών.
6. Τα περιεχόμενα, ο τύπος καθώς και η διαδικασία γνωστοποίησης συμβάντων ορίζονται στο Κεφάλαιο 22 του Κώδικα.

Άρθρο 18 - Επικουρικές υπηρεσίες

Ο Παραγωγός υποχρεούται να παρέχει επικουρικές υπηρεσίες σύμφωνα με τα δηλωμένα χαρακτηριστικά του (Άρθρο 133 του Κώδικα).

Άρθρο 19 - Καταστάσεις έκτακτης ανάγκης

Τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του ΔΕΣΜΗΕ και του Παραγωγού σε καταστάσεις έκτακτης ανάγκης ορίζονται με βάση το Κεφάλαιο 23 του Κώδικα. Σε περιπτώσεις κατεπείγοντος ο ΔΕΣΜΗΕ δύναται να προβαίνει σε χειρισμούς που επηρεάζουν τον Παραγωγό, χωρίς προηγούμενη ειδοποίηση του τελευταίου (Άρθρο 107, παρ.2 του Κώδικα). Ο ΔΕΣΜΗΕ δύναται να προβεί σε αποσύνδεση εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού του Παραγωγού, εφόσον τούτο κρίνεται απολύτως αναγκαίο, για την αντιμετώπιση κατάστασης έκτακτης ανάγκης, καθώς και σε περίπτωση δοκιμής αποκατάστασης του Συστήματος (Άρθρο 114 του Κώδικα).

Άρθρο 20 - Ειδικοί Κανόνες Λειτουργίας εγκαταστάσεων Παραγωγού και Κανόνες ασφάλειας

1. Ο Παραγωγός αναλαμβάνει την αποκλειστική ευθύνη να τηρεί τα προβλεπόμενα στη σχετική ισχύουσα νομοθεσία που διέπει τα εργοτάξια και τα οποία αφορούν την Υγιεινή και την Ασφάλεια των εργαζομένων αλλά και των τρίτων στους χώρους αυτούς. Επίσης, στους ίδιους χώρους, θα πρέπει να φυλάσσει και όλα τα προβλεπόμενα από την σχετική νομοθεσία σχετικά έγγραφα.
2. Ο Παραγωγός οφείλει να τηρεί τους ισχύοντες κανόνες ασφάλειας σχετικά με τις συνθήκες εργασίας του προσωπικού που εργάζεται στο Σύστημα ή που

- προσεγγίζει το Σύστημα.
3. Ο Παραγωγός οφείλει να χρησιμοποιεί την τυποποιημένη ορολογία και ονοματολογία του ΔΕΣΜΗΕ σχετικά με τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματά του που συνδέονται με το Σύστημα, σύμφωνα με το αναθεωρημένο μονογραμμικό διάγραμμα του Παραρτήματος Β. Επίσης οφείλει να προμηθεύεται, να τοποθετεί και να συντηρεί καθαρές και ευκρινείς επιγραφές, στις οποίες αναγράφεται η ορολογία και η ονοματολογία των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων που βρίσκονται στο χώρο του (Άρθρο 282 Κώδικα).
 4. Ο Παραγωγός καταρτίζει κανονισμό λειτουργίας της εγκατάστασής του, σύμφωνα με τις οδηγίες λειτουργίας που εκδίδει ο ΔΕΣΜΗΕ. Με τον κανονισμό αυτό καθορίζεται η ευθύνη για την ασφάλεια των προσώπων που εκτελούν εργασίες ή δοκιμές στις εγκαταστάσεις σύνδεσης του Παραγωγού και σε κυκλώματα που διασταυρώνονται με τις εγκαταστάσεις αυτές, σε οποιοδήποτε σημείο (άρθρα 282 και 283 Κώδικα).
 5. Ο ΔΕΣΜΗΕ μεριμνά για την τήρηση των κανόνων ασφάλειας που ισχύουν για κάθε εργασία που προκειται να εκτελεστεί στο Σύστημα και λαμβάνει τα μέτρα ασφάλειας που αφορούν το Σύστημα για εργασίες επί ή πέραν των ορίων του Συστήματος, τα οποία μέτρα οφείλει να γνωστοποιεί στους χρήστες που επηρεάζονται, σύμφωνα με το άρθρο 250 του Κώδικα.

Άρθρο 21 - Αποζημιώσεις, κόστος

21.1. Τίμημα που καταβάλλεται από τον Παραγωγό στη ΔΕΗ

Η ΔΕΗ για τα έργα που και τις υπηρεσίες που παρέχει, όπως αυτά καθορίζονται στη παρούσα σύμβαση, θα αποζημιωθεί απευθείας από τον Παραγωγό με τα ακόλουθα ποσά.

α) Για προμήθεια και εγκατάσταση εξοπλισμού :

α1. Τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός	Ποσό (€)
Φερεσυχνικές συσκευές, Συσκευές RTU, Modems, Συστήματα Αδιάλειπτης Τροφοδοσίας,	
Εργατικά	
Σύνολο	

α2. Μετρητικές Διατάξεις	Ποσό (€)
Μετρητής(τες) & μονάδα(ες) τηλεμέτρησης	
Εργατικά	
Σύνολο	

Σύνολο για προμήθεια και εγκατάσταση εξοπλισμού (α1+α2): €

β) για Έλεγχο, Δοκιμές, Επίβλεψη και Παραλαβή :

	Ποσό (€)
Έλεγχος μελετών, τεχνική αξιολόγηση και δοκιμές εξοπλισμού	

Η/Μ, Έλεγχος μελετών ΕΠΜ, Επίβλεψη (Η/Μ & ΕΠΜ) και Παραλαβή (ΕΠΜ) του Υ/Σ	
Έλεγχος και Παραλαβή εξοπλισμού του Υ/Σ	
Έλεγχος μελέτης & υλικών της Γ.Μ. και επίβλεψη κατασκευής της	
Έλεγχος και Παραλαβή της Γ.Μ.	
Σύνολο	

γ) για Χρήση κατασκευαστικών σχεδίων πύργων Γ.Μ., θεμελιώσεων για διάφορους τύπους εδαφών και διαγραμμάτων τανύσεων και βελών αγωγών : **200 ευρώ/πύργο Γ.Μ.**

Στις παραπάνω τιμές περιλαμβάνονται όλες οι επιβαρύνσεις του Παραγωγού για τα προαναφερόμενα έργα και υπηρεσίες. Δεν περιλαμβάνεται ο ΦΠΑ καθώς και η αξία νέων εργασιών που τυχόν θα εκτελεστούν και δεν αναφέρονται στην παρούσα Σύμβαση και οι οποίες θα έχουν προκύψει από αλλαγές του θεσμικού πλαισίου (Νόμων, Κανονισμών, Κωδίκων κλπ).

Τρόπος Πληρωμής

1. Το συμβατικό τίμημα για το αντικείμενο των έργων θα καταβληθεί από τον Παραγωγό στη ΔΕΗ ως εξής:
 - α. Για την προμήθεια και εγκατάσταση του εξοπλισμού (άρθρο 21.1ξα Κεφάλαιο Β') συνολικού ποσού€ (αρμοδιότητας πληρωμής ΔΕΗ/ΔΣΜ):
 - 40% του τιμήματος του εξοπλισμού, με την υποβολή στο ΔΕΣΜΗΕ συνοπτικού χρονοδιαγράμματος προμήθειας και εγκατάστασής του,
 - 40% του τιμήματος του εξοπλισμού για τον οποίο έχει ολοκληρωθεί η εγκατάστασή του στον Υ/Σ,
 - 20% του τιμήματος του εξοπλισμού με την παραλαβή και θέση σε λειτουργία του.
 - β. Για Έλεγχο, Επίβλεψη, Δοκιμές και Παραλαβή (άρθρο 21.1 §β Κεφάλαιο Β') συνολικού ποσού€:
 - 40% του τιμήματος ,ως προκαταβολή, με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης (αρμοδιότητας πληρωμής ΔΕΗ/ΔΝΕΜ) ,
 - 40% του τιμήματος, με την έναρξη των εργασιών επίβλεψης (αρμοδιότητας πληρωμής ΔΕΗ/ΔΝΕΜ),
 - 20% του τιμήματος, με την ολοκλήρωση των εργασιών δοκιμών και παραλαβής (αρμοδιότητας πληρωμής ΔΕΗ/ΔΣΜ).
 - γ. Για χρήση κατασκευαστικών σχεδίων πύργων Γ.Μ. (άρθρο 21.1 §γ Κεφάλαιο Β') ποσού€ (αρμοδιότητας πληρωμής ΔΕΗ/ΔΝΕΜ), με την έγκριση της μελέτης του Παραγωγού που αφορά τη Γ.Μ.
2. Οι παραπάνω πληρωμές θα γίνονται με την έκδοση από τη ΔΕΗ Εντολής Είσπραξης η οποία θα εξοφλείται από τον Παραγωγό στην αρμόδια Οικονομική Υπηρεσία της. Με την ολοκλήρωση της εκάστοτε πληρωμής ο Παραγωγός αναλαμβάνει την υποχρέωση να προσκομίζει στη ΔΕΗ αντίτυπο του Γραμματίου

Είσπραξης. Τα τιμολόγια θα εκδοθούν σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Π.Δ.186/1992 (Κ.Β.Σ.) και το Άρθρο 19 του Ν.2859/2000 (Κωδ. ΦΠΑ).

21.2. Τίμημα που καταβάλλεται από τον Παραγωγό στο ΔΕΣΜΗΕ

Για τις εργασίες που παρέχει ο ΔΕΣΜΗΕ, όπως αυτές περιγράφονται στο Άρθρο 9.2. του Κεφαλαίου Β, ο Παραγωγός θα καταβάλλει το ποσό των: **.....€ (..... ευρώ)**

Το παραπάνω τίμημα επιβαρύνεται με ΦΠΑ .

Το παραπάνω ποσό θα καταβληθεί ως εξής:

- 40% ως προκαταβολή, με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ,
- 40% με την έναρξη των εργασιών επίβλεψης,
- 20% με την ολοκλήρωση των εργασιών δοκιμών και παραλαβής.

Σε πίστωση των ανωτέρω οι συμβαλλόμενοι υπέγραψαν την παρούσα σε τρία (3) αντίτυπα και το καθένα έλαβε από ένα.

ΟΙ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΙ

Για το ΔΕΣΜΗΕ

Για τον Παραγωγό

Για τη ΔΕΗ

Ι. ΘΕΟΔΩΡΑΚΟΠΟΥΛΟΣ
Διευθύνων Σύμβουλος

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α - ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΟΡΩΝ ΣΥΝΔΕΣΗΣ

ΣΧΕΔΙΟ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β - ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΚΑΙ ΣΧΕΤΙΚΑ ΕΓΓΡΑΦΑ

- Αναθεωρημένο μονογραμμικό διάγραμμα
- Τοπογραφικό Διάγραμμα με τη θέση του Υποσταθμού
- Τοπογραφικό Διάγραμμα με το ανάπτυγμα του Υποσταθμού και τα όρια Συστήματος-Παραγωγού
- Εγγραφο ΔΝΕΜ περί καταλληλότητας του γηπέδου του Υ/Σ

ΣΧΕΔΙΟ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Γ – ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΕΡΓΟΥ

ΣΧΕΔΙΟ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Δ - ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ

Στο παρόν Παράρτημα οι όροι «Έργο» ή «Έργα», όταν δεν προσδιορίζονται περαιτέρω, αναφέρονται στα «Έργα Προδιαγραφών Συστήματος».

Άρθρο Δ1 - Εκπροσώπηση των Μερών κατά την εκτέλεση των Έργων

Εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης, ο ΔΕΣΜΗΕ θα καθορίσει με έγγραφο του προς τον Παραγωγό την Υπηρεσία του που είναι υπεύθυνη για την παρακολούθηση των Έργων, καθόλη τη διάρκεια της παρούσας Σύμβασης. Επίσης η ΔΕΗ, θα καθορίσει τα όργανα και τις υπηρεσίες της που θα ασκούν τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες για Επίβλεψη, Έλεγχο, Δοκιμές, Παραλαβή και Πιστοποίηση για τα Έργα, κατόπιν της αναθέσεως του συγκεκριμένου έργου από τον ΔΕΣΜΗΕ.

Αντίστοιχα ο Παραγωγός θα ορίσει το πρόσωπο που είναι αρμόδιο για τα Έργα και θα υποβάλλει χρονοδιάγραμμα των εργασιών εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης.

Άρθρο Δ2 - Εκπόνηση μελετών

Η εκτέλεση των Έργων θα γίνει με βάση τη μελέτη που θα εκπονήσει ο Παραγωγός. Η μελέτη αυτή θα πρέπει να υποβληθεί στη ΔΕΗ για έγκριση και θεώρηση.

Κατά την εκπόνηση των μελετών των Έργων ο Παραγωγός θα λάβει υπόψη τα εξής:

- α) Ότι το Έργο θα λειτουργεί σύμφωνα με τις αρχές και συνθήκες λειτουργίας του Συστήματος που καθορίζονται στην Τεχνική Περιγραφή ΔΕΗ/ΔΝΕΜ-..... και τα Παραρτήματα Δ, Ε και ΣΤ, τις υπάρχουσες εγκαταστάσεις και τοπικές συνθήκες και όλα τα σχετικά με το Έργο τεχνικά και οικονομικά δεδομένα.
- β) Ότι η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να θέτει στη διάθεση του Παραγωγού, μετά από σχετική γραπτή αίτησή του, όλα τα υπάρχοντα διαθέσιμα συμπληρωματικά δεδομένα, μέσα σε τριάντα πέντε (35) μέρες.
- γ) Ότι ο ΔΕΣΜΗΕ είναι υποχρεωμένος να θέτει στη διάθεση του Παραγωγού, μετά από σχετική γραπτή αίτησή του, όλα τα διαθέσιμα συμπληρωματικά δεδομένα Συστήματος, μέσα σε τριάντα πέντε (35) μέρες.

Στη μελέτη θα πρέπει να περιλαμβάνονται τα ακόλουθα επιμέρους στοιχεία, κατ' ελάχιστον:

A. Μελέτη Υ/Σ:

Όπως αναφέρεται στην Τεχνική Περιγραφή ΔΕΗ/ΔΝΕΜ-.....

B. Μελέτη διασυνδετικής Γ.Μ.:

1. Συλλογή τοπογραφικών δεδομένων υπαίθρου.
 - Αποτύπωση μηκοτομής εδάφους και υψομετρική εξάρτηση πάσης φύσεως εμποδίων όπως είναι δρόμοι, κτίσματα, δίκτυα ΔΕΗ και ΟΤΕ, δέντρα οπωροφόρα και μη κ.λ.π., εντός της ζώνης δουλείας
 - Οριζοντιογραφική αποτύπωση των προαναφερθέντων εμποδίων καθώς και διαφόρων στοιχείων του εδάφους όπως ρέματα, χαράδρες, ποταμοί, αυλάκια κ.α. εντός της ζώνης δουλείας, χαρακτηρισμός της υφής του εδάφους και των χρήσεων γης καθόλο το πλάτος δουλείας.
 - Αποτύπωση διατομών στις θέσεις των πύργων (θα γίνει μετά την επιλογή των θέσεων)
 - Κτηματολογική αποτύπωση
 - Εξάρτηση των κορυφών της όδευσης από το τριγωνομετρικό δίκτυο της Γ.Υ.Σ.

2. Με βάση τα στοιχεία υπαίθρου θα συνταχθούν τα ακόλουθα κατασκευαστικά σχέδια μελέτης
 - Πίνακας Γενικών Στοιχείων
 - Πίνακας πύργων (χλμ. Θέσεις, τύποι, σκέλη) με την ανάλογη Μελέτη υπολογισμού αυτών.
 - Μηκοτομή (πύργοι, διάκενα ασφαλείας κλπ) και οριζοντιογραφία
 - Πίνακας αποσβεστών ταλαντώσεων
 - Αντιστάσεις γειώσεως πύργων και εγκατάσταση αγωγού εδάφους
 - Ενδεικτικός χάρτης
 - Χάρτης ηλεκτρικών διασταυρώσεων
 - Χάρτης τηλεφωνικών διασταυρώσεων
 - Διάταξη αγωγών φάσεως και προστασίας
 - Κτηματολογικά διαγράμματα
 - Ενδεικτικός χάρτης κτηματολογίου
 - Ενδεικτικός χάρτης τριγωνισμού

Η μελέτη θα υποβάλλεται στη ΔΕΗ για έλεγχο και θεώρηση πριν από την εφαρμογή ή εκτέλεσή της.

Εάν ο Παραγωγός δεν υποβάλλει μελέτη (συνοδευόμενη από σχέδια) πλήρως τεκμηριωμένη, θα θεωρηθεί υπεύθυνος για όλες τις συνέπειες και καθυστερήσεις που θα προκύψουν, έως ότου υποβάλλει μελέτη που θα γίνει αποδεκτή από τη ΔΕΗ.

Εκτός των όσων αναφέρονται στις παρ. Α και Β ανωτέρω, ο ΔΕΣΜΗΕ και η ΔΕΗ, διατηρούν το δικαίωμα να ζητούν από τον Παραγωγό, κατά τη διάρκεια της πορείας του Έργου, οποιοσδήποτε άλλες μελέτες, σχέδια και γραπτές πληροφορίες (τεκμηρίωση) θεωρεί χρήσιμα για την ορθή και άρτια εκτέλεση του Έργου.

Σε περίπτωση που ο Παραγωγός διαφωνεί με τις γραπτές οδηγίες της ΔΕΗ για τροποποιήσεις στη μελέτη, στα σχέδια ή στον τρόπο εκτέλεσης των εργασιών, οφείλει να γνωστοποιεί στο ΔΕΣΜΗΕ και στη ΔΕΗ τη διαφωνία του αυτή εκθέτοντας και τους λόγους της διαφωνίας, μέσα σε προθεσμία 15 ημερολογιακών ημερών.

Εάν, παρά τις αντιρρήσεις του Παραγωγού η ΔΕΗ επιμένει στην εφαρμογή των οδηγιών της, ο Παραγωγός, κατόπιν εντολής του ΔΕΣΜΗΕ, υποχρεούται να συμμορφωθεί πιστά με αυτές, οπότε όμως απαλλάσσεται της ευθύνης σε σχέση με την απόφαση αυτή της ΔΕΗ .

Άρθρο Δ3 - Υποβολή και Έλεγχος Μελετών και Σχεδίων

3.1. Γενικά

Τα Έργα θα εκτελεστούν σύμφωνα με τα θεωρημένα (εγκεκριμένα) από τη ΔΕΗ σχέδια.

Ο Παραγωγός θα είναι υπεύθυνος για κάθε παράλειψη ή ελάττωμα στα σχέδια, ανεξάρτητα από το εάν τα σχέδια αυτά έχουν θεωρηθεί ή όχι από τη ΔΕΗ.

Η θεώρηση με κανένα τρόπο δεν απαλλάσσει τον Παραγωγό από την υποχρέωσή του να συμμορφώνεται με τους όρους της Σύμβασης και τις τεχνικές προδιαγραφές ή από την ευθύνη του για σχεδιασμό, κατασκευή και απόδοση του Εξοπλισμού και κάθε άλλου τμήματος του Έργου.,

Όλα τα σχέδια, τα οποία δείχνουν μόνιμη κατασκευή, θα γίνουν σε διαφάνεια. Όλα τα θεωρημένα από τον ΔΕΗ σχέδια, θα έχουν τη σφραγίδα “ΘΕΩΡΗΘΗΚΕ” ή “ΚΑΤΑΛΛΗΛΟ ΓΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ”.

Ο Παραγωγός οφείλει να παραδώσει στη ΔΕΗ, πριν από την παραλαβή των Έργων αντίγραφα της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων του Έργου, της Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων καθώς και αντίγραφα όλων των οικοδομικών αδειών.

Κάθε αλληλογραφία, σχέδια και λοιπές οδηγίες που ανταλλάσσονται μεταξύ Παραγωγού και ΔΕΗ, θα θεωρείται ότι έχουν ανταλλαχθεί από την ημερομηνία της αντίστοιχης καταχώρησής τους στο Πρωτόκολλο της ΔΕΗ.

3.2. Υποβολή σχεδίων και μελετών για τα Ηλεκτρομηχανολογικά έργα και τα έργα Πολιτικού Μηχανικού.

Ο Παραγωγός θα υποβάλλει στη ΔΕΗ όλες τις μελέτες και τα σχέδια των επί μέρους συστημάτων των Έργων για έλεγχο και θεώρηση, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην Τεχνική Προδιαγραφή ΔΕΗ/ΔΝΕΜ/.....

Συσχετιζόμενα σχέδια ή πληροφορίες σχεδιασμού των συστημάτων πάνω σε σχέδια ή σε μελετητικά τεύχη, θα ελεγχθούν μόνο εάν υποβληθούν μαζί ή πριν την ημερομηνία υποβολής των σχεδίων για τα οποία ζητείται η θεώρηση.

Τμήματα του Εξοπλισμού, για τα οποία η ΔΕΗ ζήτησε τον έλεγχό τους, δεν θα κατασκευάζονται μέχρι να ληφθεί ειδοποίηση από τη ΔΕΗ ότι ο έλεγχος έχει πραγματοποιηθεί.

Σε περίπτωση που ένα τμήμα του Εξοπλισμού κατασκευαστεί χωρίς την προηγούμενη θεώρηση της ΔΕΗ, ο Παραγωγός θα είναι πλήρως και αποκλειστικά υπεύθυνος για τις πάσης φύσεως συνέπειες που ενδεχομένως προκύψουν.

Το αργότερο μέσα σε τριάντα (30) ημερολογιακές ημέρες, από την τμηματική παραλαβή από τη ΔΕΗ των υποβαλλόμενων για θεώρηση σχεδίων ή μελετών, η ΔΕΗ θα επιστρέφει στον Παραγωγό ένα αντίγραφο καθενός από τα έγγραφα αυτά, θεωρημένο ή θεωρημένο με παρατηρήσεις ή για διόρθωση.

Σε περίπτωση που η ΔΕΗ, δεν έχει απαντήσει στον Παραγωγό στην προαναφερθείσα προθεσμία από τη λήψη των μελετών ή σχεδίων, θα θεωρηθεί ότι οι μελέτες ή σχέδια αυτά είναι κατάλληλα για κατασκευή, υπό την προϋπόθεση ότι ο Παραγωγός, στο τέλος των είκοσι (20) πρώτων ημερών το έχει υπενθυμίσει εγγράφως (με τηλεομοιοτυπία ή επιστολή) στη ΔΕΗ και εφόσον με τα ως άνω έγγραφα δεν τροποποιούνται οι απαιτήσεις και οι όροι της Σύμβασης.

Οι παραπάνω προθεσμίες δεν ισχύουν εάν κατά τον έλεγχο των σχεδίων ή των μελετών θεωρηθεί απαραίτητο να δώσει ο Παραγωγός περισσότερες εξηγήσεις, οπότε τα σχέδια/μελέτες θα κρατηθούν σε εκκρεμότητα μέχρι η ΔΕΗ να λάβει γραπτώς ικανοποιητικές εξηγήσεις.

Σχέδια ή μελέτες που επιστρέφονται θεωρημένα με παρατηρήσεις ή για διόρθωση θα αναθεωρούνται από τον Παραγωγό, σύμφωνα με τις προτάσεις της ΔΕΗ, (διαφορετικά θα αιτιολογείται πλήρως η μη αποδοχή των προτάσεων αυτών) και θα επανυποβάλλονται σ' αυτήν για νέο έλεγχο. Σε αυτές τις περιπτώσεις η προθεσμία για θεώρησή τους από τη ΔΕΗ, μειώνεται σε πέντε (5) εργάσιμες ημέρες, εφόσον τα υποβληθέντα έγγραφα είναι πλήρη, σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο. Εκτός από την περίπτωση που η ΔΕΗ ζητήσει πλήρη ή εκτεταμένη αναθεώρηση των σχεδίων/μελετών, ο Παραγωγός θα χρησιμοποιεί τα σχέδια/μελέτες που επιστρέφονται για την κατασκευή τμημάτων του Εξοπλισμού, εφόσον τηρηθούν οι τροποποιήσεις οι οποίες έχουν υποδειχθεί από τη ΔΕΗ.

Συμφωνείται ότι ο Παραγωγός θα δώσει οπωσδήποτε στη ΔΕΗ, όλα τα απαραίτητα σχέδια και πληροφορίες και ότι άλλο απαιτείται, κατά την κρίση της ΔΕΗ, για τη μελέτη, την ανέγερση, την επίβλεψη κατά τη φάση της ανέγερσης, την εκκίνηση, τη λειτουργία, τη συντήρηση και την επισκευή του Έργου.

Για να είναι εφικτή η επισκευή του Έργου από τη ΔΕΗ, θα δοθούν από τον Παραγωγό, οι απαιτούμενες πληροφορίες για τον εξοπλισμό, π.χ. τρόπος αποσυναρμολόγησης, μεταφοράς, συναρμολόγησης, διαστάσεις, υλικό, κατεργασία των επιμέρους τμημάτων κλπ.

Στην περίπτωση που μετά τη θεώρηση των σχεδίων ή/και της μελέτης θεωρηθεί απαραίτητο να επέλθουν τροποποιήσεις, ο Παραγωγός είναι υποχρεωμένος να επανυποβάλλει εγκαίρως στη ΔΕΗ τα αναθεωρημένα σχέδια ή/και τις μελέτες.

Τροποποιήσεις που αναφέρονται σε λεπτομέρειες μικρής σημασίας, οι οποίες δεν επηρεάζουν το έργο ή τη λειτουργία του, μπορεί να γίνουν χωρίς τη νέα θεώρηση της ΔΕΗ, όμως και σε αυτή την περίπτωση ο Παραγωγός είναι υποχρεωμένος να υποβάλλει στη ΔΕΗ τέσσερα (4) αντίγραφα των αναθεωρημένων σχεδίων, μέσα σε δέκα (10) ημέρες από την ημερομηνία κατά την οποία έγιναν οι τροποποιήσεις.

Τα τελικά σχέδια “ΟΠΩΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΗΚΑΝ” αριθμοδοτούνται και αρχειοθετούνται σύμφωνα με την τυποποίηση της ΔΕΗ. Γι' αυτό ο Παραγωγός εγκαίρως θα υποβάλλει πλήρη κατάλογο των σχεδίων του Υ/Σ και των κτηρίων αυτού, με μια κενή στήλη, η οποία θα συμπληρωθεί από τη ΔΕΗ με τους τυποποιημένους αριθμούς σχεδίων. Ο κατάλογος θα επιστραφεί στον Παραγωγό ώστε να καταγραφούν οι εν λόγω αριθμοί σχεδίων στα τελικά σχέδια “ΟΠΩΣ

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΗΚΑΝ”.

Αμέσως μετά την ολοκλήρωση κάθε ανεξάρτητης εργασίας, όπως αυτή αναφέρεται στο Πρόγραμμα Εκτέλεσης του Έργου, θα υποβάλλονται στη ΔΕΗ από τον Παραγωγό σε έξι (6) αντίγραφα, η μελέτη που θα περιλαμβάνει τα τελικά σχέδια με τη σφραγίδα “ΟΠΩΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΗΚΑΝ” καθώς επίσης και τα διαγράμματα, οι οδηγίες λειτουργίας ,κλπ.

Ο Παραγωγός, το αργότερο εντός προθεσμίας ενός (1) μήνα από το περας της Δοκιμαστικής Λειτουργίας του Έργου, υποβάλλει στο ΔΕΣΜΗΕ μία σειρά σε ηλεκτρονική μορφή όλων των προαναφερομένων σχεδίων «ΟΠΩΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΗΚΑΝ» και επιπλέον υποβάλλει στη ΔΕΗ τα προαναφερθέντα σχέδια σε μία σειρά ρελιασμένες διαφάνειες και μία σειρά σε ηλεκτρονική μορφή επεξεργάσιμη σε περιβάλλον Autocad ή Eplan.

Άρθρο Δ4 - Δοκιμές Τύπου

Ο Παραγωγός υποχρεούται να εκτελέσει όλες τις προβλεπόμενες από τις Τεχνικές Προδιαγραφές και τους σχετικούς κανονισμούς δοκιμές τύπου για όλον τον εξοπλισμό που θα χρησιμοποιήσει στα Έργα Προδιαγραφών Συστήματος, εκτός εάν διαθέτει και συνυποβάλλει επίσημα πιστοποιητικά δοκιμών τύπου αναγνωρισμένων διεθνών εργαστηρίων ή έχει ήδη χρησιμοποιηθεί ίδιος εξοπλισμός στις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ την τελευταία 5-ετία.

Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να αποδεχθεί ή να απορρίψει την εγκυρότητα των προηγούμενων πιστοποιητικών. Στην τελευταία αυτή περίπτωση ο Παραγωγός θα υποχρεωθεί να εκτελέσει τις αντίστοιχες δοκιμές επιβαρυνόμενος με το αντίστοιχο κόστος.

Άρθρο Δ5 - Περάτωση Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση

Η περάτωση των εργασιών κατασκευής των Έργων Επέκταση για τη Σύνδεση (τμήμα σύνδεσης του Υ/Σ με το Σύστημα και διασυνδετική Γ.Μ.) καθορίζεται με την έκδοση της αντίστοιχης βεβαίωσης από τη ΔΕΗ. Για την έκδοση της βεβαίωσης περάτωσης εργασιών απαιτείται η τήρηση της παρακάτω διαδικασίας:

Όταν ολοκληρωθούν όλες οι απαιτούμενες εργασίες στον Υ/Σ και στη διασυνδετική Γ.Μ. και έχουν εκτελεστεί ικανοποιητικά όλες οι προβλεπόμενες δοκιμές, ο Παραγωγός πρέπει να υποβάλλει στον ΔΕΣΜΗΕ και στη ΔΕΗ έγγραφη αναγγελία της ημερομηνίας αποπεράτωσης απ’ αυτόν του Έργου. Κατόπιν αυτού και εφόσον δεν διαπιστωθούν ελλείψεις, η ΔΕΗ εκδίδει βεβαίωση για τον χρόνο περάτωσης των εργασιών. Η εν λόγω βεβαίωση σε καμία περίπτωση δεν μπορεί να θεωρηθεί ότι αναπληρώνει την παραλαβή του Έργου.

Εάν ο ΔΕΣΜΗΕ ή η ΔΕΗ διατηρούν επιφυλάξεις για την αποπεράτωση των

εργασιών λόγω ελλείψεων που διαπιστώθηκαν κατά την επίβλεψη της κατασκευής του έργου από τους εκπροσώπους των ανωτέρω, και οι ελλείψεις θεωρούνται επουσιώδεις και δεν επηρεάζουν την λειτουργία του έργου, τότε η ΔΕΗ γνωστοποιεί με εντολή της προς τον Παραγωγό τις ελλείψεις που έχουν επισημανθεί και τον καλεί να προβεί στην αποκατάστασή τους. Στην περίπτωση αυτή η βεβαίωση περάτωσης εργασιών εκδίδεται μετά την αποκατάσταση των ελλείψεων και αναφέρει τον χρόνο που περατώθηκε το Έργο χωρίς να λαμβάνεται υπόψη ο χρόνος αποκατάστασης.

Αν οι εργασίες δεν έχουν περατωθεί ή οι ελλείψεις και τα ελαττώματα που διαπιστώθηκαν είναι ουσιώδη, ή αν δεν περατώθηκαν από τον Παραγωγό οι εργασίες αποκατάστασης επουσιωδών ελλείψεων όπως αναφέρεται ανωτέρω, η κατασκευή των έργων σύνδεσης του Υ/Σ και της διασυνδετικής Γ.Μ. πιστοποιείται ως μη αποπερατωθείσα.

Σημειώνεται ότι όλες οι δοκιμές θα πραγματοποιηθούν, όπως προβλέπονται αναλυτικά από τις Τεχνικές Προδιαγραφές, με δαπάνες και ευθύνη του Παραγωγού, παρουσία εκπροσώπων της ΔΕΗ ή/και του ΔΕΣΜΗΕ. Γι' αυτό το λόγο ο Παραγωγός πρέπει να εκπονήσει και να προσκομίσει έγκαιρα για έγκριση πλήρες πρόγραμμα όλων των προβλεπόμενων δοκιμών. Πριν από την εκτέλεση οποιασδήποτε δοκιμής, σύμφωνα με το εγκεκριμένο πρόγραμμα, ο Παραγωγός θα πρέπει να ειδοποιεί εγγράφως τις αρμόδιες υπηρεσίες τουλάχιστον είκοσι (20) ημερολογιακές ημέρες ενωρίτερα.

Εφόσον οι εργασίες θεωρηθούν αποπερατωμένες, οι υπεύθυνοι εκπρόσωποι της επίβλεψης της κατασκευής (ΔΕΗ/ΔΝΕΜ) απευθύνουν γραπτή πρόσκληση στη ΔΕΗ/ΔΣΜ (με κοινοποίηση στο ΔΕΣΜΗΕ) να προσέλθει να εκτελέσει τους απαραίτητους ελέγχους και δοκιμές, ώστε να γίνει η παραλαβή του έργου από τη ΔΕΗ και να ηλεκτριστούν τα Έργα Επέκτασης για τη Σύνδεση.

Άρθρο Δ6 - Περίοδος Δοκιμαστικής Λειτουργίας των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση

1. Μετά την έκδοση της βεβαίωσης περάτωσης και την παραλαβή των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση από τη ΔΕΗ καθώς και της αντίστοιχης βεβαίωσης από τον Παραγωγό για την περάτωση των Έργων εντός των εγκαταστάσεων του, ο Παραγωγός έχει δικαίωμα υποβολής αίτησης ηλεκτρίσης των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση προς το ΔΕΣΜΗΕ, με κοινοποίηση προς τη ΔΕΗ. Κατόπιν της υποβολής της ως άνω αίτησης του Παραγωγού, ο ΔΕΣΜΗΕ υποχρεούται να προβεί στην ηλεκτρίση των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση εντός προθεσμίας δέκα πέντε (15) ημερών από τη λήψη της ως άνω αίτησης, εκτός περιπτώσεων Ανωτέρας Βίας, με την προϋπόθεση ότι δεν υπάρχουν οικονομικές εκκρεμότητες από την πλευρά του Παραγωγού.
2. Από την ημερομηνία ηλεκτρίσης των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση άρχεται η περίοδος Δοκιμαστικής Λειτουργίας τους. Η περίοδος αυτή έχει διάρκεια τρεις (3) μήνες και συντρέχει με την περίοδο Δοκιμαστικής Λειτουργίας του Σταθμού όπως ορίζεται στο Άρθρο 11 του Κεφαλαίου Β'. Κατά το τελευταίο στάδιο του χρόνου της Δοκιμαστικής Λειτουργίας των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση πρέπει να

επιτευχθεί περίοδος δεκαπέντε (15) ημερών αδιατάρακτης λειτουργίας τους με ενταγμένο το Σταθμό στο Σύστημα, δηλαδή λειτουργίας χωρίς ανωμαλίες ή διακοπές για τις οποίες θα είναι υπεύθυνος ο Παραγωγός.

3. Σε περίπτωση παρέλευσης του χρονικού διαστήματος Δοκιμαστικής Λειτουργίας χωρίς ικανοποίηση της προηγούμενης απαίτησης, η Δοκιμαστική Λειτουργία των Έργων παρατείνεται για όσο χρονικό διάστημα απαιτείται για να αρθούν οι ελλείψεις και εκκρεμότητες και να επιτευχθεί 15θήμερη αδιατάρακτη λειτουργία των Έργων. Στην περίπτωση αυτή ο Παραγωγός επιβαρύνεται εκ νέου με τα έξοδα επανελέγχου (αρμοδιότητας ΔΕΗ/ΔΝΕΜ) και νέας παραλαβής (αρμοδιότητας ΔΕΗ/ΔΣΜ) που θα προκύψουν.

4. Από την ημερομηνία παραλαβής και ηλεκτρίσης η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ αναλαμβάνουν τον χειρισμό και τον έλεγχο των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση. Κατά τη διάρκεια της Δοκιμαστικής Λειτουργίας ο Παραγωγός οφείλει να συνεπικουρεί το προσωπικό της ΔΕΗ και του ΔΕΣΜΗΕ για οποιοδήποτε θέμα σχετικό με τη λειτουργία των εν λόγω έργων καθώς και για την αποκατάσταση οποιασδήποτε ανωμαλίας. Οι επεμβάσεις του Παραγωγού γίνονται μετά από συνεννόηση με τα τμήματα της ΔΕΗ που είναι αρμόδια για τη λειτουργία και συντήρηση των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση, τηρουμένων όλων των διαδικασιών που προβλέπονται από τον Κανονισμό των Κέντρων Ελέγχου Ενέργειας του ΔΕΣΜΗΕ.

Σε όλες τις περιπτώσεις εργασίας από τον Παραγωγό θα υπάρχει ταυτόχρονη παρουσία αρμόδιου προσωπικού της ΔΕΗ. Ο ΔΕΣΜΗΕ θα δίνει εντολές χειρισμών μόνο στους εξουσιοδοτημένους χειριστές-επιτηρητές του Συστήματος και άδειες εργασίας ή υπηρεσιακά σημειώματα μόνο στους αντίστοιχους δικαιούχους εργασίας στο Σύστημα. Το προσωπικό της ΔΕΗ δύναται να μεταβιβάζει τις εντολές αυτές στον Παραγωγό για εκτέλεση. Η ΔΕΗ οφείλει να εξασφαλίζει στο ΔΕΣΜΗΕ την παρουσία επιτηρητών και αδειούχων εργασίας για την επίβλεψη των εργασιών και των χειρισμών. Κατά τη περίοδο της Δοκιμαστικής Λειτουργίας ο Παραγωγός οφείλει να δίνει στους εκπροσώπους και στα οχήματα της ΔΕΗ και του ΔΕΣΜΗΕ τη δυνατότητα άμεσης πρόσβασης στις εγκαταστάσεις των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση για την εκτέλεση προγραμματισμένων ή εκτάκτων εργασιών ή/και για επιθεώρηση.

Άρθρο Δ7 - Ολοκλήρωση της Δοκιμαστικής Λειτουργίας των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση

Μετά την επιτυχή ολοκλήρωση της ως άνω Δοκιμαστικής Λειτουργίας των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση, ο Παραγωγός δικαιούται να ζητήσει από το ΔΕΣΜΗΕ την έκδοση της σχετικής βεβαίωσης ότι έχουν ολοκληρωθεί επιτυχώς οι σχετικές κατασκευές. Προς τούτο πρέπει να υποβάλλει επίσημη αίτηση (με κοινοποίηση στη ΔΕΗ) συνοδευόμενη από τα ακόλουθα δικαιολογητικά:

1. Πλήρη κατάλογο όλων των ενημερωμένων σχεδίων με τη σφραγίδα «ΟΠΩΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΗΚΕ», όπως επίσης και πλήρη κατάλογο οδηγιών λειτουργίας, συντήρησης και επισκευής και κάθε άλλης έγγραφης πληροφορίας που αφορούν το Έργο.

2. Δικαιολογητικά και λοιπά στοιχεία που περιλαμβάνονται στους παραπάνω καταλόγους και τα οποία δεν έχουν υποβληθεί έως τότε στον ΔΕΣΜΗΕ και στη ΔΕΗ.
3. Έκθεση για όλες τις δοκιμές που έγιναν επί τόπου με όλα τα απαραίτητα δεδομένα και αποτελέσματα των δοκιμών.
4. Έκθεση σχετική με τη λειτουργία του εξοπλισμού και των εγκαταστάσεων κατά την περίοδο Δοκιμαστικής Λειτουργίας από την οποία θα αποδεικνύεται η απαιτούμενη 15θήμερη αδιάταρακτη λειτουργία του εν λόγω τμήματος του Υ/Σ και της διασυνδετικής Γ.Μ.
5. Τις τυχόν εκκρεμείς διαφωνίες του Παραγωγού.

Ο ανωτέρω κατάλογος θα είναι πρόσφατα ενημερωμένος, καθαρός και με ξεχωριστή αναφορά σε έργα Πολιτικού Μηχανικού, μηχανολογικά, ηλεκτρολογικά, ηλεκτρονικά, για το σύνολο των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση και θα περιλαμβάνει ένδειξη με την ημερομηνία τελευταίας αναθεώρησης, τον αριθμό σελίδων, όπως και κάθε άλλη πληροφορία που ο Παραγωγός θεωρεί χρήσιμη .

Εάν κάποια από τα στοιχεία που αναφέρονται στον κατάλογο δεν έχουν υποβληθεί ήδη, τότε ο Παραγωγός θα τα υποβάλλει ταυτόχρονα με τον κατάλογο σε έξι (6) αντίγραφα, μια (1) διαφάνεια και σε ηλεκτρονική μορφή στη ΔΕΗ και συγχρόνως σε ένα (1) αντίγραφο και μία σειρά σε ηλεκτρονική μορφή στον ΔΕΣΜΗΕ.

Ως ημερομηνία ολοκλήρωσης της Δοκιμαστικής Λειτουργίας των Έργων Επέκτασης για τη Σύνδεση θεωρείται η ημερομηνία που καθορίζεται στη σχετική βεβαίωση που αναφέρεται στην αρχή του παρόντος άρθρου.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ε – ΣΗΜΑΤΑ ΤΗΛΕΠΟΠΤΕΙΑΣ, ΤΗΛΕΡΥΘΜΙΣΗΣ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΛΕΜΕΤΑΔΟΣΗΣ

Αναλογικά Σήματα								
Διακόπτες Γ.Μ. ΥΤ ...KV	MW	MVAR	A					
Διασυνδετικός Διακόπτης Ζυγών ΥΤ ...KV			A					
ΖυγοίKV (ανά ζυγό)				KV				
Πύλη Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ .../...KV	MW (στο Διακόπτη ΥΤ ...KV)	MVAR (στο Διακόπτη ΥΤ ...KV)	A (στο Διακόπτη ΥΤ ...KV)		θέση μεταγω γέως του Μ/Σ (tap)			
Συνολικά Βοηθητικά Μ.Σ.Κ.	MW	MVAR						
Γεννήτριες	MW * **	MVAR * **	A **	KV * **	HZ * **	MWh (pulses 48Vdc) **	τάση διέγερσης	ρεύμα διέγερσης
Τηλερύθμιση συνολικής ενεργού παραγωγής των γεννητριών της Μ.Σ.Κ	Ελάχιστη επιτρεπτή συνολική ενεργός παραγωγή (MW)	Μέγιστη επιτρεπτή συνολική ενεργός παραγωγή (MW)	Μέγιστη ημερήσια ικανότητα φόρτισης της Μ.Σ.Κ. (MW)					
Τηλερύθμιση τάσης / αέργου παραγωγής	Ελάχιστο όριο τάσης ζυγών	Μέγιστο όριο τάσης ζυγών						

* Τα αναλογικά σήματα θα δοθούν από τον ίδιο μορφοτροπέα δύο φορές, σε χωριστές θέσεις οριολωρίδας.

** Στους ακροδέκτες κάθε γεννήτριας

Παρατηρήσεις:

- Όλα τα αναλογικά σήματα (εκτός από τις MWh που σημειώνεται διαφορετικά) θα δοθούν σαν συνεχές ρεύμα εύρους 4-20 mA, ή εναλλακτικά 0-10 mA και ± 10 mA για τα unipolar και bipolar σήματα αντίστοιχα. Στην περίπτωση εύρους 0-10 mA και ± 10 mA η ονομαστική τιμή του αναλογικού σήματος θα αντιστοιχεί σε 10 mA, ενώ στην περίπτωση εύρους 4-20 mA η ονομαστική τιμή θα αντιστοιχεί σε τιμή μικρότερη των 20 mA, προκειμένου να καλυφθούν υπερφορτίσεις.
- Επιπλέον των παραπάνω αναλογικών σημάτων θα πρέπει να υπάρχει η δυνατότητα για 10 εφεδρικά αναλογικά σήματα (στη μορφή συνεχούς ρεύματος εύρους 4-20 mA), τα οποία θα μπορούν να χρησιμοποιηθούν για την εισαγωγή από τον Παραγωγό δεδομένων (manual entries) σχετικών με τη ρύθμιση ενεργού παραγωγής ή / και τάσης, καθώς επίσης και για την κάλυψη μελλοντικών απαιτήσεων.
- Μ.Σ.Κ.: Μονάδα Συνδυσασμένου Κύκλου
- ΥΤ : Υψηλή Τάση , ΜΤ : Μέση Τάση

ΣΧΕΔΙΟ

	Ψηφιακά Σήματα
Υ/Σ ΥΤ ...kV	Θέση διακοπών, αποζευκτών, γειωτών
	Προστασίες αποστάσεως (πτώση) ή / και Υπερένταση γης (alarm)
	Γενικά alarms του Υ/Σ όπως λειτουργία διαφορικής ζυγών, διέγερση διαφορικής ζυγών, έλλειψη συνεχούς, πτώση εναλλασσομένου, alarm φορτιστών συσσωρευτών 220/110Vdc, 48Vdc και συσσωρευτών 48Vdc, καλή λειτουργία της Κεντρικής Μονάδας Ελέγχου του Υ/Σ , ή/και ότι άλλο κρίνεται απαραίτητο.
Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ .../...kV	Διαφορική Μ/Σ, υπερένταση Μ/Σ, buchholtz
Μ.Σ.Κ.	Θέση διακοπών γεννητριών, αποζευκτών, γειωτών
	Για κάθε γεννήτρια alarms όπως διαφορική προστασία γεννήτριας, προστασία υπερέντασης, αντιστρόφου ισχύος, ασύμμετρου φορτίου, προστασία αποστάσεως γεννήτριας, προστασία υποσυχνότητας, προστασία έναντι απώλειας διέγερσης, ή/και ότι άλλο κρίνεται απαραίτητο, καθώς και ένα group alarm των προστασιών της γεννήτριας.
Βοηθητικά Μ.Σ.Κ.	Για κάθε Μ/Σ βοηθητικών γεννήτριας ένα group alarm που θα περιλαμβάνει διαφορική , υπερένταση , buchholtz.
Τηλερύθμιση συνολικής ενεργού παραγωγής της Μ.Σ.Κ.	Μ.Σ.Κ. offline/online (επαφή ελεύθερη τάσης, κλειστή όταν τουλάχιστο μια γεννήτρια παρέχει MW στο Σύστημα). Μ.Σ.Κ. κάτω από τηλερύθμιση ενεργού παραγωγής (επαφή ελεύθερη τάσης, κλειστή όταν η Μονάδα είναι κάτω από τηλερύθμιση ενεργού παραγωγής).
Τηλερύθμιση τάσης/αέργου παραγωγής	Μ.Σ.Κ. κάτω από τηλερύθμιση τάσης/αέργου παραγωγής (επαφή ελεύθερη τάσης, κλειστή όταν η Μονάδα είναι κάτω από τηλερύθμιση τάσης / αέργου παραγωγής). Τρόπος λειτουργίας των γεννητριών (Q/V/cosφ έλεγχος).

Παρατηρήσεις:

- Η θέση διακοπών, αποζευκτών, γειωτών σημαίνεται με δύο ξεχωριστές επαφές για τις καταστάσεις ανοικτός / κλειστός, ελεύθερες τάσης.
- Κάθε πτώση ή alarm είναι μία επαφή ελεύθερη τάσης.
- Επιπλέον των παραπάνω ψηφιακών σημάτων θα πρέπει να υπάρχει η δυνατότητα για 30 εφεδρικά ψηφιακά σήματα για τηλεχειρισμό των διακοπτικών συσκευών, καθώς και για άλλες σημάνσεις σχετικές με τη ρύθμιση ενεργού παραγωγής ή / και τάσης).
- Μ.Σ.Κ.: Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου
- ΥΤ : Υψηλή Τάση , ΜΤ : Μέση Τάση

	Αναλογικά setpoints
Ρύθμιση ενεργού παραγωγής	Setpoint ενεργού παραγωγής Μ.Σ.Κ. Setpoint προβλεπόμενης ενεργού παραγωγής (μόνο για απεικόνιση)
Ρύθμιση τάσης / αέργου παραγωγής	Setpoint τάσης ζυγών ΥΤ ...KV

Παρατηρήσεις:

- Όλα τα setpoints θα δοθούν σαν συνεχές ρεύμα εύρους 4-20 mA.
- Υπάρχει διαθέσιμο RTU Watchdog (κανονικά κλειστή επαφή ελεύθερη τάσης), η κατάσταση του οποίου θα πρέπει να παρακολουθείται από τον Παραγωγό.
- Επιπλέον των παραπάνω αναλογικών setpoints θα πρέπει να υπάρχει η δυνατότητα για 4 εφεδρικά (στη μορφή συνεχούς ρεύματος 4-20 mA).
- Μ.Σ.Κ.: Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου
- ΥΤ : Υψηλή Τάση , ΜΤ : Μέση Τάση

ΤΕΧΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΛΕΜΕΤΑΛΟΣΗΣ

1. Στοιχεία φορτιστή 48 V_{DC}
 - Τάση εισόδου 180-265 V_{AC} (μονοφασική)
 - Φορτίο 600 W (1RTU + PLC μετάδοσης δεδομένων)
 - Βαθμός απόδοσης 85% κατ' ελάχιστο
 - Αυτονομία 3h – 4h
2. Χαρακτηριστικά των καρτών συλλογής σημάνσεων (ψηφιακή είσοδος της RTU)
 - Τάση εισόδου : 48V_{DC} (+10%, - 20%)
 - Ρεύμα εισόδου : 16mA (για τάση 48V_{DC})

Κάθε επαφή ελεύθερη τάσης (dry contact) συνδέεται σε μία από τις 32 εισόδους της κάρτας συλλογής σημάνσεων.

3. Χαρακτηριστικά ηλεκτρονόμου τηλεχειρισμού (ψηφιακή έξοδος της RTU)
 - Ικανότητα διακοπής : Ωμικό κύκλωμα 220 V - 0,6 A
110 V - 1,0 A
: L/R κύκλωμα = 40 msec
125 V - 0,8 A
220 V - 0,15 A
 - Αντοχή σε ρεύμα επαφής 250 A για χρόνο 30 msec
 - Ρεύμα επαφής συνεχούς λειτουργίας 10A
 - Ονομαστική τάση λειτουργίας 48V_{DC}
(Εύρος τάσης λειτουργίας 40V_{DC} – 53V_{DC})
 - Ονομαστική ισχύς λειτουργίας < 3,5 W
 - Χρόνος λειτουργίας επαφής σε ονομαστική τάση και DC λειτουργία:

PULL -IN		DROP-OFF	
n.o contact make time	n.c contact break time	n.o contact break time	n.c contact make time
25 ms	20 ms	6 ms	10 ms

Για κάθε εντολή τηλεχειρισμού απαιτείται ένας ηλεκτρονόμος (normally open επαφή). Η εντολή ανοίγματος συσκευής και η εντολή κλεισίματος συσκευής υλοποιούνται από ξεχωριστούς ηλεκτρονόμους

4. Χαρακτηριστικά των καρτών συλλογής μετρήσεων (αναλογική είσοδος της RTU)
 - συνεχές ρεύμα εισόδου 0 ÷ 10mA, ± 10mA, 4 ÷ 20mA
 - αντίσταση εισόδου 500Ohm
5. Χαρακτηριστικά των καρτών αναλογικών εξόδων (αναλογική έξοδος της RTU)
 - συνεχές ρεύμα εξόδου 4÷20 mA, σε μέγιστο φορτίο 500Ohm
6. Διαθέσιμος χώρος

Στο ανεξάρτητο κτίριο ελέγχου που βρίσκεται εντός του Υποσταθμού θα πρέπει να υπάρχει ο απαιτούμενος κλιματιζόμενος χώρος για να εγκατασταθεί ο παρακάτω ηλεκτρονικός εξοπλισμός, λαμβάνοντας υπόψη και το άνοιγμα (70-80 cm) κάθε μίας από τις δύο πόρτες που διαθέτει η κάθε επιδαπέδια συσκευή στην εμπρός και στην πίσω πλευρά της.

Ηλεκτρονικός Εξοπλισμός

- Απομακρυσμένη Τερματική Μονάδα (RTU) διαστάσεων:
80cm x 90cm x 220cm (πλάτος x βάθος x ύψος)
- φερεσυχνιικές μονάδες (PLCs) μετάδοσης δεδομένων διαστάσεων:
80cm x 80cm x 220cm
- Πίνακας(ες) συνεργασίας IR, TDB, καθώς και ο ενδιάμεσος πίνακας.

Πλησίον των παραπάνω συσκευών θα τοποθετηθούν στον τοίχο δύο Τροφοδοτικές Διατάξεις 48V_{DC}, διαστάσεων περίπου 60cm x 40cm x 100cm (πλάτος x βάθος x ύψος) η κάθε διάταξη.

Σημείωση: Θα πρέπει να υπάρχει γαλβανική απομόνωση από τη μεριά του Σταθμού Παραγωγής και του Υποσταθμού για όλα τα σήματα που ανταλλάσσονται μεταξύ αυτών και της RTU.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΣΤ - ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΕΝΑΕΡΙΩΝ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Η διασυνδεδετική Γραμμή Μεταφοράς του Υ/Σ με το Σύστημα θα κατασκευασθεί σύμφωνα με τις Προδιαγραφές εναέριων Γ.Μ. και τα σχέδια θεμελιώσεων Πύργων Γ.Μ. που αναφέρονται στους Πίνακες που ακολουθούν. Ο Παραγωγός μπορεί να προμηθευθεί τις Προδιαγραφές αυτές και τα σχέδια από το ΔΕΣΜΗΕ.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΩΝ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ	
Προδιαγραφή	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ
TR - 1	ΔΙΣΚΟΕΙΔΕΙΣ ΜΟΝΩΤΗΡΕΣ ΑΛΥΣΙΔΩΝ (Φεβρουάριος 1997)
TR - 2	ΑΓΩΓΟΙ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ ΜΕ ΧΑΛΥΒΔΙΝΗ ΨΥΧΗ (Ιούλιος 1995)
TR - 3	ΑΓΩΓΟΙ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ (Ιούλιος 1995)
TR - 4	ΕΞΑΡΤΗΜΑΤΑ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 150 kV (Απρίλιος 1980)
TR - 5	ΕΞΑΡΤΗΜΑΤΑ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 400 kV (Οκτώβριος 1983)
TR - 7	ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 66 kV και 150 kV
TR - 8	ΠΥΡΓΟΙ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 150 kV (Απρίλιος 1965)
TR – 8.2	ΕΛΑΦΡΟΥ ΤΥΠΟΥ ΑΠΛΟΥ ΚΥΚΛΩΜΑΤΟΣ (Ε)
TR – 8.3	ΒΑΡΥ ΤΥΠΟΥ ΑΠΛΟΥ ΚΥΚΛΩΜΑΤΟΣ (Β)
TR – 8.4	ΒΑΡΥ ΤΥΠΟΥ ΔΙΠΛΟΥ ΚΥΚΛΩΜΑΤΟΣ (2B)
*	ΤΕΧΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΠΥΡΓΩΝ ΓΙΑ ΓΡΑΜΜΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 150 kV

*	ΤΕΧΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΝΙΣΧΥΜΕΝΩΝ ΠΥΡΓΩΝ ΓΙΑ ΓΡΑΜΜΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 400 kV ΑΠΛΟΥ ΚΥΚΛΩΜΑΤΟΣ ΜΕ ΜΟΝΟ ΑΓΩΓΟ ΜΕΓΑΛΗΣ ΔΙΑΜΕΤΡΟΥ (Μάιος 1996)
*	ΤΕΧΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΠΥΡΓΩΝ ΓΙΑ ΓΡΑΜΜΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 400 kV ΑΠΛΟΥ ΚΑΙ ΔΙΠΛΟΥ ΚΥΚΛΩΜΑΤΟΣ ΜΕ ΔΙΔΥΜΟ ΑΓΩΓΟ (Σεπτέμβριος 2000)
*	ΤΕΧΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΠΥΡΓΩΝ ΓΙΑ ΓΡΑΜΜΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 400 kV ΑΠΛΟΥ ΚΥΚΛΩΜΑΤΟΣ ΜΕ ΤΡΙΔΥΜΟ ΑΓΩΓΟ (Ιούλιος 1995)

*	ΤΕΧΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΠΥΡΓΩΝ ΓΙΑ ΓΡΑΜΜΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 400 kV DC (Μάρτιος 1996)
TR - 9	ΑΓΩΓΟΣ ΕΛΑΦΟΥΣ (Μάιος 1971)
TR - 16	ΕΞΑΡΤΗΜΑΤΑ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 400 kV Ε.Ρ. ΜΕ ΤΡΙΔΥΜΟ ΑΓΩΓΟ (Μάρτιος 1997)
TR - 17	COMPOSITE INSULATORS WITH BALL AND SOCKET COUPLING (Μάρτιος 1998)

ΣΧΕΔΙΑ ΘΕΜΕΛΙΩΣΕΩΝ ΠΥΡΓΩΝ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 150 kV

ΤΣΠΓΜ /1064/3, ΤΜΕΓΜ 1349 RAR, Τ.Μ.Γ.Μ. 724A2R, Τ.Μ.Γ.Μ. 724A08R, ΤΜΓΜ 724 RR, Τ.Μ.Γ.Μ. 724A2T, Τ.Μ.Γ.Μ. 724A08T, ΤΜΕΓΜ 1349 RAT, ΤΜΓΜ 724 RT, Τ.Μ.Γ.Μ. 724 A2Z, Τ.Μ.Γ.Μ. 724 A08Z, ΤΜΕΓΜ 1349 RAZ, ΤΜΓΜ 724 RZ, ΤΜΓΜ 1063 A.

ΣΧΕΔΙΑ ΘΕΜΕΛΙΩΣΕΩΝ ΠΥΡΓΩΝ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 400 kV

ΤΣΠΓΜ /1460, ΤΣΠΓΜ 1458/T5+8-R, ΤΣΠΓΜ 1458/T5+8-RA, ΤΣΠΓΜ 1458/T5+8-A2, ΤΣΠΓΜ 1458/T5+8-A08

*: Η τεχνική περιγραφή δεν έχει την αντίστοιχη κωδικοποίηση των συνήθων προδιαγραφών (TR).