

Πληροφορίες: Ν. Ζούρος, Ι. Μπαλάσκας
Τηλέφωνο: 210-5192668, 210-5192215
e-mail: nzouros@admie.gr, i.balaskas@admie.gr

ΑΡ./ΗΜ.: ΔΣΣΑΣ/20800/02.12.2020
ΠΡΟΣ : ΤΕΚΑΛ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.
Μυκόνου 1, 166 733 ΒΟΥΛΑ
ΑΤΤΙΚΗΣ

Περίληψη: Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ) για το Αιολικό Πάρκο (Α/Π) της εταιρείας «ΤΕΚΑΛ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.» στη θέση «ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ» εγκατεστημένης και μέγιστης παραγόμενης ισχύος 21,6 MW, του Δήμου Κατερίνης, της Περιφερειακής Ενότητας Πιερίας, Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας

Σχετικά:

- α) Έγγραφο Παραγωγού ΑΔΜΗΕ/ΔΣΣΑΣ/2169/16-11-2020
- β) Έγγραφο Παραγωγού ΑΔΜΗΕ/ΔΣΣΑΣ/2133/10-11-2020
- γ) ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ υπ' αριθμ. 458/2012
- δ) ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΡΑΕ για τη μεταβολή στοιχείων με ΑΔΑ: Ψ318ΙΔΞ-71Δ/19-09-2019
- ε) ΑΠΟΦΑΣΗ ΕΠΟ Αποκ.Διοικ.Μακ.-Θρακ. με Αρ.Πρωτ.: 7704/18-09-2014
- στ) Τροποποίηση ΕΠΟ Αποκ.Διοικ.Μακ.-Θρακ. με Αρ.Πρωτ.: 5043/29-07-2020
- ζ) Προσφορά Σύνδεσης με Αρ.Πρωτ.: ΑΔΜΗΕ/ΔΣΑΣ/20187/15-04-2013
- η) Τροποποίηση Προσφοράς Σύνδεσης με Αρ.Πρωτ.: ΑΔΜΗΕ/ΔΣΑΣ/20075/07-03-2014
- θ) Οριστική Προσφορά Σύνδεσης με Αρ.Πρωτ.: ΑΔΜΗΕ/ΔΣΑΣ/20521/19-11-2014
- ι) Ν. 3851/2010 (ΦΕΚ 85Α')
- ια) Ν. 4062/2012 (ΦΕΚ 70Α')
- ιβ) Ν. 4152/2013 (ΦΕΚ 107Α')
- ιγ) Ν. 4203/2013 (ΦΕΚ 235Α')
- ιδ) Ν. 4342/2015 (ΦΕΚ 143Α')
- ιε) Ν. 4414/2016 (ΦΕΚ 149Α')
- ιστ) Ν. 4495/2017 (ΦΕΚ 167Α')
- ιζ) Ν. 4585/2018 (ΦΕΚ 216Α')
- ιη) Ν. 4618/2019 (ΦΕΚ 89Α')
- ιθ) Ν. 4685/2020 (ΦΕΚ 92Α')
- κ) Απόφ. Υπουργού Ανάπτυξης Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10/1086/10413/13-5-2008 (ΦΕΚ 937Β')
- κα) Απόφαση ΥΠΕΝ Αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.184573/19-12-2017 (ΦΕΚ 4488Β')
- κβ) Απόφαση Ρ.Α.Ε. 1165/30-07-2020 (ΦΕΚ 3757 Β')
- κγ) Απόφαση Ρ.Α.Ε. 1412/22-10-2020 (ΦΕΚ 4658 Β')

Για το Α/Π της περίληψης είχε εκδοθεί η Προσφορά Σύνδεσης (ΠΣ) του ζ' σχετικού και η Τροποποίηση αυτής με το η' σχετικό. Η ΠΣ οριστικοποιήθηκε με το θ' σχετικό και πλέον δεν βρίσκονται σε ισχύ, λόγω μη κατάθεσης της εγγυητικής επιστολής που προβλέπεται στο ιβ' σχετικό, όπως ισχύει. Με τα α' και β' σχετικά ο Παραγωγός της περίληψης, καταθέτοντας την ΕΠΟ των ε' και στ' σχετικών αιτήθηκε την εκ νέου έκδοση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης.

Στο Α/Π της περίληψης θα εγκατασταθούν έξι (6) ανεμογεννήτριες (Α/Γ) τύπου VESTAS V136/3,6 MW με διάμετρο πτερωτής 136 m, σύμφωνα με στ' και δ' σχετικά.

Σε απάντηση των α' και β' σχετικών, σας ενημερώνουμε ότι η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης για το Α/Π της περίληψης διατυπώνεται ως εξής:

1. Το Α/Π της περίληψης θα συνδεθεί σε νέο Υ/Σ 20/150 kV ο οποίος θα κατασκευαστεί σε κατάλληλο γήπεδο πλησίον ή εντός της ζώνης όδευσης της (Γ.Μ.) 150 kV απλού κυκλώματος βαρέος τύπου (Β) «**Υ/Σ ΛΑΡΙΣΑ ΙΙ – Υ/Σ ΣΦΗΚΙΑ**» και συγκεκριμένα στο τμήμα «**Υ/Σ ΠΛΑΤΑΜΩΝΑΣ – Υ/Σ ΣΦΗΚΙΑ**» με συνδεσμολογία «Είσοδος – Έξοδος». Η σύνδεση του σταθμού της περίληψης με την πλευρά Μ.Τ. του νέου Υ/Σ θα πραγματοποιηθεί με αποκλειστικά δίκτυα Μ.Τ. μετά από συνεννόηση με τον Διαχειριστή Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε./ΔΧΔ). Στο Σχήμα 1 που ακολουθεί φαίνεται ο τρόπος σύνδεσης του Σταθμού της περίληψης. Στο σκαρίφημα του Σχήματος 2 φαίνεται το

αναλυτικό μονογραμμικό διάγραμμα του νέου Υ/Σ καθώς και το όρια μεταξύ του Συστήματος και των εγκαταστάσεων στα κατάντη του ορίου του Συστήματος που θα είναι στην αρμοδιότητα του κύριου του Υ/Σ.

Τα έργα σύνδεσης θα περιλαμβάνουν κατ' ελάχιστο:

A. Νέο Υ/Σ 20/150kV, ο οποίος θα περιλαμβάνει:

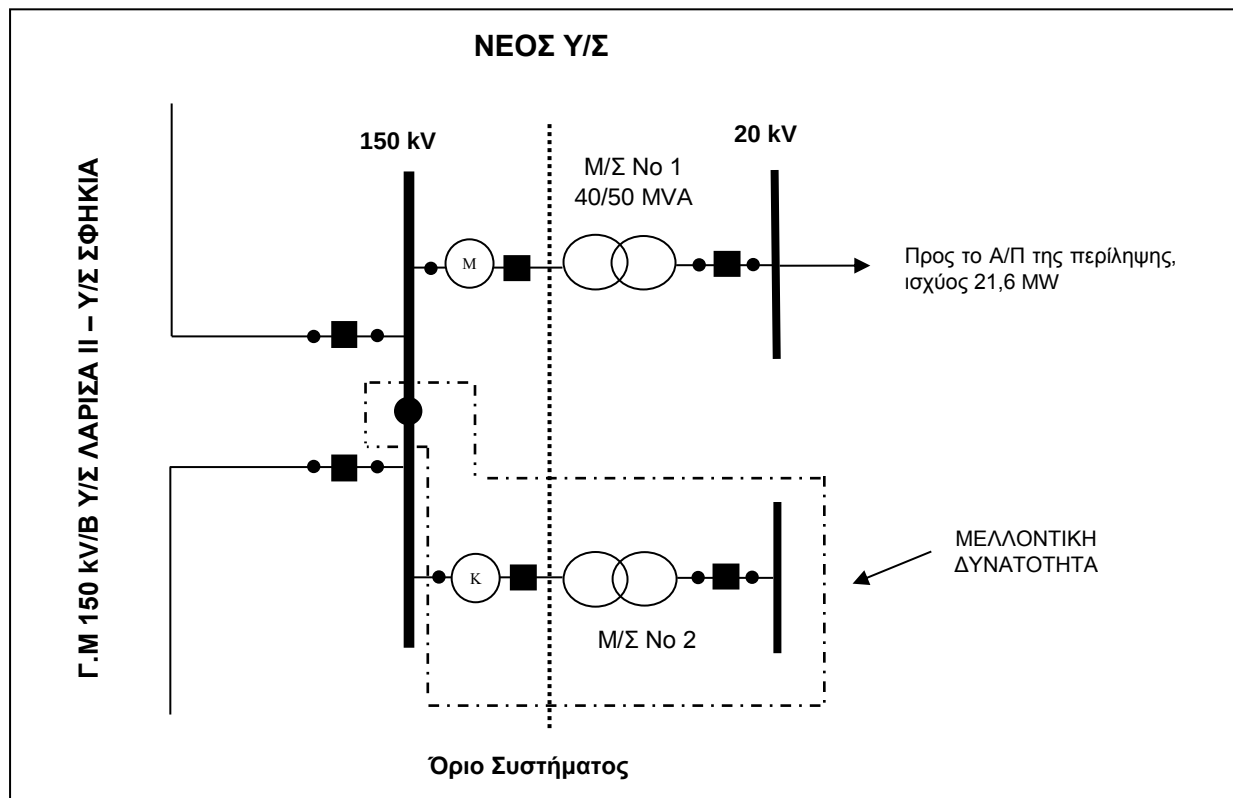
- 1) Διάταξη ζυγών 150 kV
- 2) Δύο (2) πλήρεις πύλες Γραμμής Μεταφοράς (Γ.Μ.) 150 kV (με αποζεύκτη, διακόπτη ισχύος, αποζεύκτη, γειωτή, κυματοπαγίδα, πυκνωτές ζεύξης, 3 Μ/Σ τάσης και 3 Μ/Σ έντασης)
- 3) Έναν (1) μετασχηματιστή (Μ/Σ Νο1) 20/150kV ικανότητας 40/50 MVA για τη σύνδεση του Σταθμού της περίληψης
- 4) Μία (1) κυψέλη (ΚΨ) Υψηλής Τάσης για τον Μ/Σ Νο1
- 5) Μία (1) κυψέλη (ΚΨ) Μέσης Τάσης για τον Μ/Σ Νο1
- 6) Πύλες αναχωρήσεως Γραμμών Μ.Τ. για τη σύνδεση των γραμμών μέσης τάσης από τον νέο Υ/Σ μέχρι τον Σταθμό της περίληψης
- 7) Μετρητικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό καθώς και εξοπλισμό τηλεχειρισμού, τηλερύθμισης και τηλεπορείας. Πιο συγκεκριμένα για τις ανάγκες παρακολούθησης και ελέγχου από το Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα εγκατασταθεί στον νέο Υ/Σ κατάλληλος μετρητικός εξοπλισμός Υ.Τ. καθώς και τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός που θα περιλαμβάνει κεντρικό ηλεκτρονικό υπολογιστή, περιφερειακή μονάδα με μικροεπεξεργαστή (Remote Terminal Unit – RTU) ή Μονάδα Επικοινωνίας (communication gateway), modem, συσκευές τηλεπροστασίας, φερέσυχα κ.λ.π. Ο παραπάνω εξοπλισμός θα εγκατασταθεί από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Ο τρόπος επικοινωνίας των Σταθμών της περίληψης με το ΚΕΕ του ΑΔΜΗΕ θα καθορισθεί κατά τη φάση υπογραφής της Σύμβασης Σύνδεσης.

B. Γραμμή διασύνδεσης 150 kV (εφόσον απαιτηθεί)

- 8) Υπόγειο ή εναέριο Δίκτυο 150 kV διπλού κυκλώματος το μήκος του οποίου θα καθορισθεί κατά τη διαδικασία σύναψης της Σύμβασης Σύνδεσης. Η νέα Γ.Μ. εφόσον είναι εναέρια, θα είναι βαρέος τύπου διπλού κυκλώματος (2B) και θα περιλαμβάνει πύργους διπλού κυκλώματος της σειράς 4 του ΑΔΜΗΕ (τύποι S4, R4, T4, Z4) και θα έχει έναν αγωγό ανά φάση τύπου ACSR Grosbeak διατομής 322 mm². Σε περίπτωση που είναι υπόγειο δίκτυο θα είναι αντίστοιχης ικανότητας (~ 200 MVA ανά κύκλωμα).

Σημειώνεται πως στο γήπεδο του νέου υποσταθμού πρέπει να προβλεφθεί χώρος για την εγκατάσταση επιπλέον ενός μετασχηματιστή και ενός αποζεύκτη τομής ζυγού 150kV.

2. Τα έργα σύνδεσης με α/α 1, 2, 4, 7 και 8 της παρ.1 θα είναι στην αρμοδιότητα λειτουργίας του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και θα μεταβιβαστούν σε αυτόν ως Κύριο του Συστήματος σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
3. Το κόστος των έργων της παρ. 1 πλην των έργων με α/α 6 και 8 προϋπολογίζεται σε **2.240.000 €** περίπου, πλέον ΦΠΑ. Το κόστος της διασυνδετικής Γ.Μ. (έργο με α/α 8) είναι συνάρτηση του μήκους της και κυμαίνεται από **195.000 €/χλμ.** πλέον ΦΠΑ έως **135.000 €/χλμ.** πλέον ΦΠΑ (ανάλογα με το μήκος της). Στην περίπτωση που η σύνδεση πραγματοποιηθεί με υπόγειο καλώδιο, το κόστος του θα καθορισθεί κατά τη σύναψη Σύμβασης Σύνδεσης. Τα παραπάνω κόστη θα επιμερισθούν, σύμφωνα με την αρχή της Ενότητας 8.0, άρθρο 8.19 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ: *«με βάση την εγκατεστημένη ισχύ, την ημερομηνία σύνδεσής των Χρηστών και λαμβάνοντας υπόψη τις αντίστοιχες χρηματοοικονομικές δαπάνες»*.
4. Το κόστος των απαραίτητων έργων Μ.Τ. της παραγράφου 2, των πυλών αναχωρήσεως Γραμμών Μ.Τ (έργο με α/α 6 της παρ. 1) καθώς και των παρελκόμενων συστημάτων ζεύξης και προστασίας για τον σταθμό της περίληψης θα καθορισθεί σε επόμενο στάδιο και πριν την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης και θα αναληφθεί εξ' ολοκλήρου από τον Παραγωγό του Σταθμού της περίληψης.



Σχήμα 1: Τρόπος Σύνδεσης του σταθμού της περίληψης

5. Τονίζεται ότι τα παραπάνω εκτιμώμενα στοιχεία κόστους είναι ενδεικτικά και έχουν υπολογισθεί με βάση τις τιμές που αναφέρονται στη γνωμοδότηση ΠΑΕ υπ' αριθμ. 2/2007. Οι πραγματικές δαπάνες μπορεί να διαφέρουν σημαντικά καθώς εξαρτώνται έντονα από παράγοντες που δεν μπορούν να εκτιμηθούν ακριβώς στην παρούσα φάση (π.χ. μορφολογία και σύσταση εδάφους, τρέχουσες τιμές υλικών κλπ.).
6. Μετά την επιλογή του χώρου ανέγερσης του Υ/Σ και πριν την υπογραφή της κάθε Σύμβασης Σύνδεσης ο Παραγωγός θα πρέπει να εξασφαλίσει βεβαίωση από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε./ΔΝΕΜ περί καταλληλότητάς του.
7. Η κατασκευή των αναγκαίων έργων σύνδεσης μπορεί να γίνει από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ή από τον Παραγωγό, σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 2 του ν.2941 ΦΕΚ 201 Α/12-09-2001 και του άρθρου 11 του ν.3468 ΦΕΚ 129 Α/27-06-2006.
8. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, η μέτρηση της εξερχόμενης παραγωγής γίνεται στην πλευρά Υψηλής Τάσης (Υ.Τ.) σημείο Μ.
9. Σε περίπτωση που στο μέλλον συνδεθούν και άλλοι Παραγωγοί στον ίδιο Υ/Σ, αυτοί θα συμμετέχουν στο κόστος των κοινών έργων σύνδεσης σύμφωνα με την αρχή της Ενότητας 8.0, άρθρο 8.19 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ: «*με βάση την εγκατεστημένη ισχύ, την ημερομηνία σύνδεσής των Χρηστών και λαμβάνοντας υπόψη τις αντίστοιχες χρηματοοικονομικές δαπάνες*».
10. Σύμφωνα με τον Κανονισμό 2016/631 της 14ης Απριλίου 2016 της Ευρωπαϊκής Ένωσης^[1], όλοι οι Σταθμοί Παραγωγής για τους οποίους η οριστική και δεσμευτική σύμβαση για την αγορά του κύριου εξοπλισμού

^[1] COMMISSION REGULATION (EU) 2016/631 of 14 April 2016 «establishing a network code on requirements for grid connection of generators»

http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=OJ:JOL_2016_112_R_0001

ηλεκτροπαραγωγής θα συναφθεί μετά την 17η Μαΐου 2018, υπόκεινται στις απαιτήσεις του εν λόγω κανονισμού. Τα κατώφλια μέγιστης ισχύος που εφαρμόζονται σε μονάδες ηλεκτροπαραγωγής καθώς και οι παράμετροι γενικής εφαρμογής του κανονισμού όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο, καθορίζονται στην Απόφαση Ρ.Α.Ε. 1165/2020 - ΦΕΚ 3757/Β/7-9-2020. Σύμφωνα με τα παραπάνω ο σταθμός της περίληψης ορίζεται ως τύπου «Δ». Λεπτομέρειες θα καθοριστούν στη Σύμβαση Σύνδεσης.

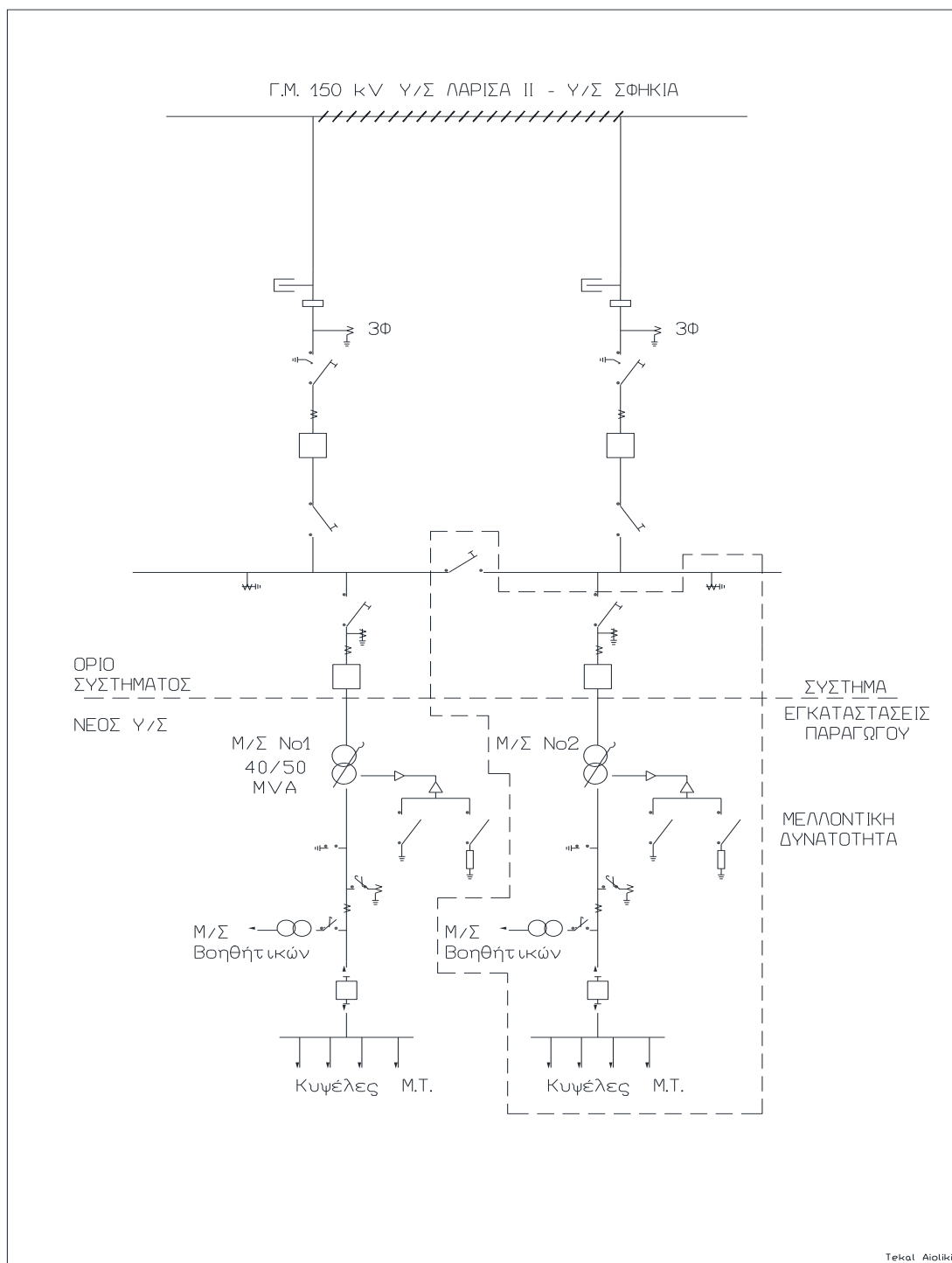
11. Η χρονική διάρκεια της παρούσας Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για τον Σταθμό της περίληψης είναι **τρία (3) έτη** από την έκδοση της.
12. Η Σύμβαση Σύνδεσης για τον Σταθμό της περίληψης, θα υπογραφεί από τον Παραγωγό και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστή και Κύριο του Συστήματος. Στη Σύμβαση αυτή καθορίζονται οι υποχρεώσεις και τα όρια ευθύνης των συμβαλλομένων για την υπόψη σύνδεση. Σχέδιο της Σύμβασης Σύνδεσης είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα του ΑΔΜΗΕ (www.admie.gr).
13. Η αντίστοιχη Εμπορική Σύμβαση θα υπογραφεί με τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.).
14. Εντός δύο (2) μηνών από την έκδοση της Παρούσας Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, ο Παραγωγός της περίληψης οφείλει να απαντήσει εγγράφως στον ΑΔΜΗΕ, με κοινοποίηση στην αδειοδοτούσα Διοικητική Περιφέρεια, εάν την αποδέχεται ή όχι συνυποβάλλοντας εγγυητική επιστολή¹ τραπεζίτης ή άλλου πιστωτικού ιδρύματος σύμφωνα με τις διατάξεις των ν.4152/2013 και ν.4342/2015. Η εν λόγω εγγυητική επιστολή θα απευθύνεται στον ΑΔΜΗΕ και το ύψος της πρέπει να ανέρχεται σε **393.400,00 €**. Σε αντίθετη περίπτωση και μετά την παρέλευση της παραπάνω προθεσμίας, η παρούσα Προσφορά Σύνδεσης παύει να ισχύει αυτοδικαίως και ο παραγωγός δεν έχει δικαίωμα υποβολής νέου αιτήματος για έκδοση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης πριν την παρέλευση ενός έτους από την έκδοση της παρούσας Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 34, παρ. 6 του Ν.4342/2015.

Π. ΑΛΕΞΟΠΟΥΛΟΥ
Διευθύντρια

Κοινοποίηση:

- ΡΑΕ
- ΑΠΟΚΕΝΤΡΩΜΕΝΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ - ΘΡΑΚΗΣ
Γενική Διεύθυνση Χωροταξικής και Περιβαλλοντικής Πολιτικής
Διεύθυνση Τεχνικού Ελέγχου
Τμήμα Φυσικών Πόρων κεντρικής Μακεδονίας
Στρωμνίτης 53, 542 10 ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ
- ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε./ΔΧΔ

¹ Ο τύπος της εγγυητικής επιστολής αναρτάται στον ιστότοπο του ΑΔΜΗΕ. (<https://www.admie.gr/nea/anakoinosi/koini-anakoinosi-admie-kai-deddie-anaforika-me-ton-typo-kai-periehomeno-tis>)



Σχήμα 2: Αναλυτικό μονογραμμικό διάγραμμα του νέου Υ/Σ