

ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑ Νο1

ΔΙΑΚΗΡΥΞΗ ΔΕΑ – 41917

για την ανάδειξη Αναδόχου στο έργο:

«Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και εγκατάσταση («έργο με το κλειδί στο χέρι») του νέου Υποσταθμού (Υ/Σ) GIS 150/20 kV στην νήσο Σκιάθo»

Με το παρόν Συμπλήρωμα Νο1:

1. Παρατείνεται η ημερομηνία υποβολής των προσφορών του διαγωνισμού από τις 02 Σεπτεμβρίου 2019, στις 23 Σεπτεμβρίου 2019 και ώρα 12:00.
Ως νέα ημερομηνία ηλεκτρονικής αποσφράγισης του (υπο)φακέλου «Δικαιολογητικά συμμετοχής και Τεχνική Προσφορά» ορίζεται η 23η Σεπτεμβρίου 2019 και ώρα 14:00.
2. Τροποποιείται στο Τεύχος 3 Ειδικό Όροι, το Άρθρο 8 ως εξής:

Αντί

1. Εκπαίδευση προσωπικού του ΑΔΜΗΕ για την συναρμολόγηση, εγκατάσταση και δοκιμές εξοπλισμού GIS 170 kV

1.1 Ο Ανάδοχος αναλαμβάνει την υποχρέωση εκπαίδευσης 2 Μηχανικών και 6 Ηλεκτροτεχνιτών του ΑΔΜΗΕ για τη συναρμολόγηση, εγκατάσταση και δοκιμές εξοπλισμού GIS 170 kV, μετά από έγγραφο αίτημα του ΑΔΜΗΕ, το οποίο υποβάλλεται εντός τριών (3) μηνών από την υπογραφή της Σύμβασης, σύμφωνα με λεπτομερές ταχύρρυθμο πρόγραμμα εκπαίδευσης.

Τροποποιείται:

1. Εκπαίδευση προσωπικού του ΑΔΜΗΕ για την συναρμολόγηση, εγκατάσταση, δοκιμές και συντήρηση εργαστηριακού επιπέδου 5^{ου} επιπέδου (overhauling) εξοπλισμού GIS 170 kV

1.1 Ο Ανάδοχος αναλαμβάνει την υποχρέωση εκπαίδευσης 3 Μηχανικών και 8 Ηλεκτροτεχνιτών του ΑΔΜΗΕ για τη συναρμολόγηση, εγκατάσταση και δοκιμές εξοπλισμού GIS 170 kV καθώς και την εργαστηριακή συντήρηση πέμπτου επιπέδου (Overhauling), μετά από έγγραφο αίτημα του ΑΔΜΗΕ, το οποίο υποβάλλεται εντός τριών (3) μηνών από την υπογραφή της Σύμβασης, σύμφωνα με λεπτομερές ταχύρρυθμο πρόγραμμα εκπαίδευσης...»

Αντί:

- 1.3 Το πρόγραμμα εκπαίδευσης συνίσταται στη θεωρητική κατάρτιση και η πρακτική εξάσκηση των εκπαιδευόμενων για τη συναρμολόγηση του εξοπλισμού 170 kV GIS, στην εγκατάσταση του και στην εκτέλεση των δοκιμών παραλαβής του υπόψη εξοπλισμού επί τόπου του Έργου. Η εκπαίδευση ...»

Ως εξής:

- 1.3 Το πρόγραμμα εκπαίδευσης συνίσταται στη θεωρητική κατάρτιση και η πρακτική εξάσκηση των εκπαιδευόμενων για τη συναρμολόγηση του εξοπλισμού 170 kV GIS, στην εγκατάσταση του, στην εκτέλεση των δοκιμών παραλαβής του υπόψη εξοπλισμού επί τόπου του Έργου καθώς και την συντήρηση πέμπτου επιπέδου με άνοιγμα διαμερισμάτων και καθαρισμό επαφών, αντικατάσταση μονωτήρων/στεγανωτικών, αντικατάσταση φίλτρων και εν γένει εργασιών αποκατάστασης. Η εκπαίδευση....»



Αντί:

1.5 Ως τίμημα για τη διεξαγωγή του προγράμματος εκπαίδευσης για την συναρμολόγηση, εγκατάσταση και δοκιμές εξοπλισμού GIS 170 kV από τον Ανάδοχο ορίζεται το αναφερόμενο στο Τεύχος Πίνακες Τιμημάτων της παρούσας Σύμβασης (Τεύχος 4).

Ως εξής:

1.5 Ως τίμημα για τη διεξαγωγή του προγράμματος εκπαίδευσης για την συναρμολόγηση, εγκατάσταση, δοκιμές εξοπλισμού και εργαστηριακού επιπέδου συντήρηση GIS 170 kV από τον Ανάδοχο ορίζεται το αναφερόμενο στο Τεύχος Πίνακες Τιμημάτων της παρούσας Σύμβασης (Τεύχος 4)....»

Αντί:

2.1 Ο Ανάδοχος αναλαμβάνει την υποχρέωση εκπαίδευσης επιτόπου του Έργου, του αρμόδιου προσωπικού του ΑΔΜΗΕ (10 άτομα) και του ΔΕΔΔΗΕ (10 άτομα) για τη λειτουργία, συντήρηση και γενικά, εκμετάλλευση του Έργου, σύμφωνα με λεπτομερές πρόγραμμα εκπαίδευσης διάρκειας τουλάχιστον δέκα (10) εργασίμων ημερών, το οποίο διεξάγεται πριν την ηλεκτρίση του Έργου και τη θέση του σε δοκιμαστική λειτουργία. Στο ως άνω πρόγραμμα περιλαμβάνεται και η εκπαίδευση μηχανικών του ΑΔΜΗΕ και του ΔΕΔΔΗΕ στο λογισμικό («software») τηλεοπτείας («scada») των ΨΣΕ που εγκαθίστανται στο Έργο.

Ως εξής:

2.1 Ο Ανάδοχος αναλαμβάνει την υποχρέωση εκπαίδευσης επιτόπου του Έργου, του αρμόδιου προσωπικού του ΑΔΜΗΕ (10 άτομα) και του ΔΕΔΔΗΕ (10 άτομα) για τη λειτουργία, συντήρηση και γενικά, εκμετάλλευση του Έργου, σύμφωνα με λεπτομερές πρόγραμμα εκπαίδευσης διάρκειας τουλάχιστον δέκα (10) εργασίμων ημερών, το οποίο διεξάγεται πριν την ηλεκτρίση του Έργου και τη θέση του σε δοκιμαστική λειτουργία. Επισημαίνεται πως θα πραγματοποιηθούν ξεχωριστά προγράμματα εκπαίδευσης για το προσωπικό του ΑΔΜΗΕ και το προσωπικό του ΔΕΔΔΗΕ. Στο ως άνω πρόγραμμα περιλαμβάνεται και η εκπαίδευση μηχανικών του ΑΔΜΗΕ και του ΔΕΔΔΗΕ στην παραμετροποίηση/ προγραμματισμό του εξοπλισμού προστασίας και ελέγχου που εγκαθίστανται στο Έργο, συμπεριλαμβανομένου του λογισμικού («software») τηλεοπτείας («scada») των ΨΣΕ. Το πρόγραμμα συντήρησης εξοπλισμού GIS θα περιλαμβάνει κατ' ελάχιστον όλες τις βαθμίδες συντήρησης που περιγράφονται στα εγχειρίδια συντήρησης του κατασκευαστή και με εκπαίδευση στη χρήση (όπου απαιτείται) του κατάλληλου εξοπλισμού μετρήσεων και χρήση τυχόν ειδικών εργαλείων που απαιτούνται.

3. Στο Τεύχος 2.1 Σχέδιο Σύμβασης 10ετούς Συντήρησης με τον ΑΔΜΗΕ, το Άρθρο 1

Τροποποιείται η παράγραφος :

«Η παροχή τακτικής συντήρησης και αποκατάστασης βλαβών αφορά στα παρακάτω στοιχεία εξοπλισμού:

- στον εξοπλισμό GIS 170 kV του Υ/Σ Σκιάθου,
- στο ψηφιακό σύστημα ελέγχου και προστασίας εξοπλισμού αρμοδιότητας ΑΔΜΗΕ, στον Υ/Σ Σκιάθου»

Ως εξής:

«Η παροχή τακτικής συντήρησης αφορά στα παρακάτω στοιχεία εξοπλισμού:



- στον εξοπλισμό GIS 170 kV του Υ/Σ Σκιάθου.

Η παροχή αποκατάστασης βλαβών αφορά στα παρακάτω στοιχεία εξοπλισμού:

- στον εξοπλισμό GIS 170 kV του Υ/Σ Σκιάθου,
- στο ψηφιακό σύστημα ελέγχου και προστασίας εξοπλισμού αρμοδιότητας ΑΔΜΗΕ, στον Υ/Σ Σκιάθου»

Τροποποιείται η παράγραφος :

«Ο μέγιστος αποδεκτός χρόνος αποκατάστασης βλαβών στα υπό συντήρηση αντικείμενα του Έργου ορίζεται ως εξής:

- (α) σε 10 εργάσιμες ημέρες για βλάβες που οδηγούν σε διακοπή ή απομείωση της ονομαστικής ικανότητας μεταφοράς ισχύος και ...»

Ως εξής:

«Ο μέγιστος αποδεκτός χρόνος αποκατάστασης βλαβών στα αντικείμενα του Έργου ορίζεται ως εξής:

- (α) σε 3 εργάσιμες ημέρες για βλάβες που οδηγούν σε διακοπή ή απομείωση της ονομαστικής ικανότητας μεταφοράς ισχύος και ...»

Επίσης προστίθενται στο ίδιο άρθρο, οι παρακάτω παράγραφοι :

«Διευκρινίζεται ότι το τίμημα για την προμήθεια των κατάλληλων ανταλλακτικών στην αποκατάσταση βλαβών, μετά την λήξη της περιόδου εγγύησης, δηλαδή μετά την Οριστική Παραλαβή του Υ/Σ, δεν συμπεριλαμβάνεται στο τίμημα της Σύμβασης Συντήρησης και θα καταβάλλεται με ξεχωριστή τιμολόγηση στον Ανάδοχο. Στην περίπτωση που τα απαιτούμενα ανταλλακτικά εμπεριέχονται στον Πίνακα L-1 της Σύμβασης (ή/και του Πίνακα L-2, εάν έχει συμπεριληφθεί στην Σύμβαση), η τιμολόγηση τους θα γίνεται με τις αντίστοιχες τιμές των Πινάκων L-1 και L-2, αλλιώς θα αποτελεί αντικείμενο νέας διαπραγμάτευσης με τον Ανάδοχο. Στο τίμημα της Σύμβασης Συντήρησης περιλαμβάνονται το κόστος των απαιτούμενων ανταλλακτικών και εργασίας για την τακτική (προγραμματισμένη) συντήρηση (βάσει των οδηγιών συντήρησης που περιλαμβάνονται στα εγχειρίδια και οδηγίες συντήρησης των κατασκευαστών του εξοπλισμού), καθώς και το κόστος μόνο των εργασιών αποκατάστασης βλαβών.»

«Κατά τις εργασίες του Αναδόχου στον Υ/Σ (έλεγχος, αποκατάσταση βλαβών κλπ) δύναται να παρίσταται εξειδικευμένο προσωπικό του ΑΔΜΗΕ κατά περίπτωση και κρίση του.»

«Ο ΑΔΜΗΕ διατηρεί το δικαίωμα υλοποίησης ή μη της σύμβασης συντήρησης, καθώς και το δικαίωμα διακοπής αυτής, χωρίς ο Ανάδοχος να δικαιούται οποιαδήποτε αποζημίωση που να προέρχεται ή να απορρέει εξ αυτού του λόγου.»

4. Στο Τεύχος 2.2 Σχέδιο Σύμβασης 10ετούς Συντήρησης με τον ΔΕΔΔΗΕ, στο Άρθρο 1

Τροποποιείται η παράγραφος :

«Ο μέγιστος αποδεκτός χρόνος αποκατάστασης βλαβών στα υπό συντήρηση αντικείμενα του Έργου ορίζεται ως εξής:



(α) σε 10 εργάσιμες ημέρες για βλάβες που οδηγούν σε διακοπή ή απομείωση της ονομαστικής ικανότητας μεταφοράς ισχύος και ...»

Ως εξής:

«Ο μέγιστος αποδεκτός χρόνος αποκατάστασης βλαβών στα αντικείμενα του Έργου ορίζεται ως εξής:

(α) σε 3 εργάσιμες ημέρες για βλάβες που οδηγούν σε διακοπή ή απομείωση της ονομαστικής ικανότητας μεταφοράς ισχύος και ...»

Επίσης προστίθενται στο ίδιο άρθρο, οι παρακάτω παράγραφοι :

«Διευκρινίζεται ότι το τίμημα για την προμήθεια των κατάλληλων ανταλλακτικών στην αποκατάσταση βλαβών, μετά την λήξη της περιόδου εγγύησης, δηλαδή μετά την Οριστική Παραλαβή του Υ/Σ, δεν συμπεριλαμβάνεται στο τίμημα της Σύμβασης Συντήρησης και θα καταβάλλεται με ξεχωριστή τιμολόγηση στον Ανάδοχο. Στην περίπτωση που τα απαιτούμενα ανταλλακτικά εμπεριέχονται στον Πίνακα L-1 της Σύμβασης (ή/και του Πίνακα L-2, εάν έχει συμπεριληφθεί στην Σύμβαση), η τιμολόγηση τους θα γίνεται με τις αντίστοιχες τιμές των Πινάκων L-1 και L-2, αλλιώς θα αποτελεί αντικείμενο νέας διαπραγμάτευσης με τον Ανάδοχο. Στο τίμημα της Σύμβασης Συντήρησης περιλαμβάνονται το κόστος των απαιτούμενων ανταλλακτικών και εργασίας για την τακτική (προγραμματισμένη) συντήρηση (βάσει των οδηγιών συντήρησης που περιλαμβάνονται στα εγχειρίδια και οδηγίες συντήρησης των κατασκευαστών του εξοπλισμού), καθώς και το κόστος μόνο των εργασιών αποκατάστασης βλαβών.»

«Κατά τις εργασίες του Αναδόχου στον Υ/Σ (έλεγχος, αποκατάσταση βλαβών κλπ) δύναται να παρίσταται εξειδικευμένο προσωπικό του ΔΕΔΔΗΕ κατά περίπτωση και κρίση του.»

«Ο ΔΕΔΔΗΕ διατηρεί το δικαίωμα υλοποίησης ή μη της σύμβασης συντήρησης, καθώς και το δικαίωμα διακοπής αυτής, χωρίς ο Ανάδοχος να δικαιούται οποιαδήποτε αποζημίωση που να προέρχεται ή να απορρέει εξ αυτού του λόγου.»

5. Πέραν των αναφερομένων στο Άρθρο 4 «Εκπροσώπηση του Αναδόχου» των Γενικών Όρων, προστίθεται στο Άρθρο 17 «Λοιπές Υποχρεώσεις του Αναδόχου» των Ειδικών Όρων η εξής πρόβλεψη σε περίπτωση Αναδόχου που δεν έχει την έδρα του ή/και δεν διαθέτει υποκατάστημα εντός της ελληνικής επικράτειας:

«7. Ανάδοχος που δεν έχει την έδρα του ή/και δεν διαθέτει υποκατάστημα εντός της ελληνικής επικράτειας, οφείλει να δηλώνει στην Εταιρεία εγγράφως, το αργότερο μέχρι την υπογραφή της Σύμβασης, ορισμένο πρόσωπο, ως φορολογικό αντίκλητο, κάτοικο της έδρας της Εταιρείας, το οποίο τον εκπροσωπεί και είναι αποκλειστικά αρμόδιο για εκτελωνισμούς, έκδοση τιμολογίων κ.α. σε σχέση με τη Σύμβαση ή/και οποιαδήποτε άλλη φορολογική υποχρέωση γεννάται από τη δραστηριότητα του στην ελληνική επικράτεια έναντι του ελληνικού δημοσίου. Η δήλωση αυτή συνοδεύεται από δήλωση και του εξουσιοδοτούμενου προσώπου ότι αποδέχεται το διορισμό του.»

6. Επισυνάπτεται αναθεωρημένη έκδοση του τεχνικού τεύχους 1 με τις παρακάτω τροποποιήσεις:



6.1 Στην ενότητα 2.2.1.1/Μετρήσεις, Σημάνσεις, Καταγραφές, Επιτήρηση κτηριακών Η/Μ εγκαταστάσεων, προστίθεται η παράγραφος :

«Επισημαίνεται ότι στις υποχρεώσεις του Αναδόχου περιλαμβάνεται η υλοποίηση της ένταξης στο ΨΣΕ του ΑΔΜΗΕ, των παρακάτω συστημάτων επιτήρησης:

- *του συστήματος επιτήρησης πυκνότητας αερίου, θερμοκρασίας και σημείου δρόσου του αερίου SF6 σε όλα τα ανεξάρτητα στεγανά διαμερίσματα του εξοπλισμού GIS 170 kV, καθώς και του συστήματος επιτήρησης των μερικών εκκενώσεων του αερίου SF6 στον εξοπλισμό GIS 170 kV, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2.7 της τεχνικής περιγραφής ΔΝΕΜ/ΤΜΥΣ-4.2, και της τεχνικής προδιαγραφής του εξοπλισμού GIS, TD-29 του τεχνικού τόμου II.*
- *του συστήματος επιτήρησης θερμοκρασίας και ικανότητας φόρτισης του υποβρυχίου καλωδίου διασύνδεσης Υ/Σ Σκιάθου-Υ/Σ Μαντουδίου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2.8 της τεχνικής περιγραφής ΔΝΕΜ/ΤΜΥΣ-4.2, και των κατασκευαστικών δεδομένων του υπόψη υποσυστήματος, τα οποία θα χορηγήσει ο Ανάδοχος του υποβρυχίου καλωδίου. Τα απαιτούμενα σήματα από τα παραπάνω συστήματα, τα οποία πρέπει να μεταφερθούν στο «SCADA» του ΑΔΜΗΕ, ή/και στο «SCADA» του ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και στα απομακρυσμένα κέντρα ελέγχου ΑΔΜΗΕ (ΚΕΕ) ή/και ΔΕΔΔΗΕ (ΚΕΔΔ), θα οριστικοποιηθούν κατά την φάση εκπόνησης της σχετικής μελέτης από τον Ανάδοχο.»*

6.2 Στην ενότητα 2.2.1.1/ Δοκιμότητα και τοπολογία του προσφερόμενου ΨΣΕ ΑΔΜΗΕ, προστίθεται η παράγραφος :

«Οι Η/Ν προστασίας και οι Μονάδες Ελέγχου πύλης («BCUs») θα συνδέονται απευθείας στα δύο αυτά ανεξάρτητα δίκτυα χωρίς τη χρήση «redbox switch». Η όποια άλλη χρήση «redbox switch» θα πρέπει να διασφαλίζει την απαιτούμενη εφεδρεία («redundancy») του ΨΣΕ και να μη δημιουργεί μοναδικά σημεία αστοχίας («points of single failure»).

6.3 Στην ενότητα 2.2.1.2/ Δοκιμότητα και τοπολογία του προσφερόμενου ΨΣΕ ΔΕΔΔΗΕ, προστίθεται η παράγραφος :

«Οι Η/Ν προστασίας και οι Μονάδες Ελέγχου πύλης («BCUs») θα συνδέονται απευθείας στα δύο αυτά ανεξάρτητα δίκτυα χωρίς τη χρήση «redbox switch». Η όποια άλλη χρήση «redbox switch» θα πρέπει να διασφαλίζει την απαιτούμενη εφεδρεία («redundancy») του ΨΣΕ και να μη δημιουργεί μοναδικά σημεία αστοχίας («points of single failure»).

6.4 Στην ίδια ενότητα 2.2.1.2/ Δοκιμότητα και τοπολογία του προσφερόμενου ΨΣΕ ΔΕΔΔΗΕ η παράγραφος :

«Στον κάθε επιμέρους μεταγωγέα θα συνδέονται ακτινικά οι Η/Ν προστασίας και η Μονάδα Ελέγχου (BCU) της κάθε πύλης. Εναλλακτικά, μπορεί να χρησιμοποιηθεί ένας κοινός μεταγωγέας ανά δύο πύλες για την σύνδεση με τον κεντρικό μεταγωγέα δικτύου.»

τροποποιείται ως ακολούθως:

«Στον κάθε επιμέρους μεταγωγέα θα συνδέονται ακτινικά οι Η/Ν προστασίας και η Μονάδα Ελέγχου (BCU) της κάθε πύλης. Εναλλακτικά, μπορεί να χρησιμοποιηθεί ένας κοινός μεταγωγέας ανά τέσσερις συσκευές προστασίας και ελέγχου για την σύνδεση με τον κεντρικό μεταγωγέα δικτύου.»

7. Αντικαθίσταται η προδιαγραφή TD-29/10 του τεχνικού τόμου II από την αναθεωρημένη έκδοση της, TD-29/12. Η αναθεώρηση αφορά σε τροποποιήσεις στις παραγράφους 5, 6.8, 7.1.1.11, 7.8, 7.9, 9.1 και στην προσθήκη του παραρτήματος Β (Annex Β : Online partial discharge monitoring system in GIS/GIL.).



8. Επισυνάπτεται η αναθεωρημένη έκδοση της προδιαγραφής ΔΝΕΜ/ΤΜΥΣ-4.2 του τεχνικού τόμου ΙΙ, σε αντικατάσταση της ΔΝΕΜ/ΤΜΥΣ-4.1, με τις παρακάτω τροποποιήσεις:
 - 8.1 Προστίθενται δύο νέες ενότητες, η ενότητα 2.7 με τίτλο : Επιτήρηση εξοπλισμού GIS 170 kV και η ενότητα 2.8 με τίτλο : Επιτήρηση υποβρυχίου καλωδίου.
 - 8.2 Προστίθεται η παρακάτω παράγραφος στην ενότητα 3.1 :
«Οι Η/Ν προστασίας και οι Μονάδες Ελέγχου πύλης («BCUs») θα συνδέονται απευθείας στα δύο αυτά ανεξάρτητα δίκτυα χωρίς τη χρήση «redbox switch». Η όποια άλλη χρήση «redbox switch» θα πρέπει να διασφαλίζει την απαιτούμενη εφεδρεία («redundancy») του ΨΣΕ και να μη δημιουργεί μοναδικά σημεία αστοχίας («points of single failure»).»
 - 8.3 Τροποποιείται η παρακάτω παράγραφος της ενότητας 3.5 :
«Ο κάθε Η/Υ θα έχει έναν σκληρό δίσκο, τύπου SSD (Solid State Disk), ελάχιστης χωρητικότητας 120 GB, στον οποίο θα έχει εγκατασταθεί το λειτουργικό σύστημα, καθώς και τα αναγκαία προγράμματα για την λειτουργία του συστήματος.»

ως εξής :

«Ο κάθε Η/Υ θα έχει δύο σκληρούς δίσκους, τύπου SSD (Solid State Disk), ελάχιστης χωρητικότητας 120 GB, με υλοποιημένο σχήμα εφεδρείας (data mirroring/ RAID 1) μεταξύ των δύο σκληρών δίσκων, έτσι ώστε αν αφαιρεθεί ή σφάλει ο ένας από τους δύο σκληρούς δίσκους θα συνεχίζεται απρόσκοπτα η λειτουργία του Η/Υ. Στους σκληρούς αυτούς δίσκους θα έχει εγκατασταθεί το λειτουργικό σύστημα, καθώς και τα αναγκαία προγράμματα για την λειτουργία του συστήματος.»
9. Επισυνάπτεται η αναθεωρημένη έκδοση της προδιαγραφής ΔΝΕΜ/ΤΜΥΣ-13.1 του τεχνικού τόμου ΙΙ, σε αντικατάσταση της ΔΝΕΜ/ΤΜΥΣ-13, με τις παρακάτω τροποποιήσεις:
 - 9.1 Προστίθεται η παρακάτω παράγραφος στην ενότητα 3.1 :
«Οι Η/Ν προστασίας και οι Μονάδες Ελέγχου πύλης («BCUs») θα συνδέονται απευθείας στα δύο αυτά ανεξάρτητα δίκτυα χωρίς τη χρήση «redbox switch». Η όποια άλλη χρήση «redbox switch» θα πρέπει να διασφαλίζει την απαιτούμενη εφεδρεία («redundancy») του ΨΣΕ και να μη δημιουργεί μοναδικά σημεία αστοχίας («points of single failure»).»
 - 9.2 Τροποποιείται η παρακάτω παράγραφος της ενότητας 3.5 :
«Ο κάθε Η/Υ θα έχει έναν σκληρό δίσκο, τύπου SSD (Solid State Disk), ελάχιστης χωρητικότητας 120 GB, στον οποίο θα έχει εγκατασταθεί το λειτουργικό σύστημα, καθώς και τα αναγκαία προγράμματα για την λειτουργία του συστήματος.»
10. Αντικαθίσταται στο τεύχος 7-ΥΠΟΔΕΙΓΜΑΤΑ, ο Πίνακας ΙV : «Χρονοδιάγραμμα και πρόγραμμα ανθρώπινου δυναμικού που θα απασχοληθεί στο έργο», στον οποίο εκ παραδρομής εμφανίζονταν 18 μήνες περάτωσης του έργου αντί για 20 και αναθεωρείται η εκτιμώμενη ημερομηνία υπογραφής Σύμβασης.
11. Οι λοιποί όροι των τευχών παραμένουν σε πλήρη ισχύ, ως έχουν.