

ΑΠΟΣΠΑΣΜΑ

ΤΟΥ ΠΡΑΚΤΙΚΟΥ 6/2023 ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΗΣ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΤΟΥ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ

ΑΡΙΘΜ. ΑΠΟΦΑΣΗΣ 83/2023

ΠΕΡΙΛΗΨΗ: Γνωμοδότηση για την έγκριση περιβαλλοντικών όρων επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) του έργου: «Λειτουργία της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου ΑΗΣ Κομοτηνής της ΔΕΗ Α.Ε.», της Π.Ε. Ροδόπης. (ΠΕΤ 2107576510)

Σήμερα 6 Ιουνίου ημέρα Τρίτη και ώρα **13:30 μ.μ.** συνήλθε σε δημόσια τακτική Συνεδρίαση η Επιτροπή Αγροτικής Οικονομίας και Περιβάλλοντος του Περιφερειακού Συμβουλίου Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης ύστερα από την αριθ. ΔΔ.ΟΙΚ. **167933/3081/01-06-2023** έγγραφη πρόσκληση του προέδρου αυτής, που επιδόθηκε σε κάθε μέλος χωριστά, σύμφωνα με το άρθρο 177 του Ν. 3852/2010.

ΠΑΡΟΝΤΕΣ:

1. ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΔΕΛΗΣΤΑΜΑΤΗΣ, ΠΡΟΕΔΡΟΣ

ΤΑ ΜΕΛΗ

1. ΚΟΥΡΤΙΔΗΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
2. ΠΑΠΑΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ
3. ΙΜΠΡΑΜ ΑΧΜΕΤ
4. ΤΣΩΝΗΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ
5. ΠΑΤΑΚΑΚΗΣ ΑΝΑΡΓΥΡΟΣ
6. ΒΟΥΡΒΟΥΚΕΛΗΣ ΟΔΥΣΣΕΑΣ (ΑΝΑΠΛ. ΜΕΛΟΣ)
7. ΑΡΓΥΡΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΣ
8. ΖΙΜΠΙΔΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ

ΑΠΟΝΤΕΣ:

1. ΓΑΚΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ
2. ΜΟΥΛΤΑΖΑ ΤΑΡΚΑΝ ΜΟΥΛΤΑΖΑ
3. ΠΑΠΑΘΕΟΔΩΡΟΥ ΧΡΗΣΤΟΣ
4. ΣΥΜΕΩΝΙΔΗΣ ΘΕΟΔΩΡΟΣ

Απουσίαζαν αν και κλήθηκαν νόμιμα.

Χρέη υπηρεσιακής γραμματείας άσκησε η υπάλληλος της Διεύθυνσης Ανάπτυξης Π.Ε. Δράμας κα Ασανίνα Ευθαλία.

Αφού διαπιστώθηκε απαρτία, διότι σε σύνολο δέκα τριών (13) μελών ήταν παρόντα τα οκτώ (8) μέλη, ο Πρόεδρος της Επιτροπής κ. Βασίλειος Δελησταμάτης κήρυξε την έναρξη της συνεδρίασης.

Ο Περιφερειακός Σύμβουλος κ. Πατακάκης Ανάργυρος προσήλθε κατά την συζήτηση του 1ου θέματος.

Ο Περιφερειακός Σύμβουλος κ. Κουρτίδης Κωνσταντίνος αποχώρησε από την Συνεδρίαση πριν την συζήτηση του 13^{ου} Θέματος.

Εισηγούμενη το 14ο θέμα ημερήσιας διάταξης η υπάλληλος του Τμήματος Περιβάλλοντος & Υδροοικονομίας ΠΕ Ροδόπης κα Αγγελίδου έθεσε υπόψη των μελών της Επιτροπής το αριθμ. Πρωτ.

128300/2483/31-05-2023 έγγραφο του Τμήματος Περιβάλλοντος και Υδροοικονομίας Π.Ε. Ροδόπης το οποίο αναφέρει τα εξής:

I. Τίτλος έργου/δραστηριότητας

«Λειτουργία της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου ΑΗΣ Κομοτηνής της ΔΕΗ Α.Ε.»

II. Στοιχεία εισήγησης

Κατόπιν σχετικού αιτήματος του Τμήματος Συλλογικών Οργάνων/Δνση Διοίκησης, για την Επιτροπή Αγροτικής Οικονομίας & Περιβάλλοντος του Περιφερειακού Συμβουλίου ΠΑΜΘ, για το έργο – δραστηριότητα του σημείου 1 του παρόντος, η εισήγησή μας επί του φακέλου της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) έχει ως εξής:

II.1 Γενικά στοιχεία του έργου

Το συγκεκριμένο έργο αφορά τη λειτουργία του Ατμοηλεκτρικού Σταθμός (ΑΗΣ) Κομοτηνής εντός της ΒΙΠΕ Κομοτηνής, στο ΝΔ τμήμα αυτής. Η συνολική έκταση του γηπέδου χωροθέτησης του ΑΗΣ, ανέρχεται σε 311.585m². Ο ΑΗΣ Κομοτηνής της ΔΕΗ ΑΕ αφορά σε μία Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου (ΜΣΚ με 2 αεριοστρόβιλους ισχύος 157,05MW έκαστος και 1 ατμοστρόβιλο ισχύος 169,60MW) συνολικής ονομαστικής ισχύος 484,60 MW. Κύριο καύσιμο της εγκατάστασης είναι το φυσικό αέριο, ενώ υπάρχει και δυνατότητα χρήσης πετρελαίου diesel ως εναλλακτικού καυσίμου σε έκτακτες περιπτώσεις μη διαθεσιμότητας φυσικού αερίου.

Είδος και μέγεθος του έργου ή της δραστηριότητας.

Σύμφωνα με την Υ.Α. με αριθμ. ΔΙΠΑ/οικ.37674/2016 (ΦΕΚ 2471/Β'/10.08.2016) και όπως αυτή τελικά τροποποιήθηκε από την υπ' αριθμόν 92108/1045/Φ.15/2020 (ΦΕΚ 3833 Β') Κοινή Υπουργική Απόφαση, καθώς και σύμφωνα με την υπ' αριθμόν ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/17185/1069/2022 (ΦΕΚ 841 Β'), το έργο κατατάσσεται στην Κατηγορία Α υποκατηγορία 1 καθώς εντάσσεται στην 9^η Βιομηχανικές δραστηριότητες και συναφείς εγκαταστάσεις) των έργων και δραστηριοτήτων και συγκεκριμένα με:

α/α 3 «Εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αέρια καύσιμα πλην βιοαερίων» για χρήση του κύριου καυσίμου που είναι το φυσικό αέριο (9^η Ομάδα, Κατηγορία Α1)

α/α 2 «Εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με υγρά καύσιμα πλην βιοκαυσίμων» για χρήση του εναλλακτικού καυσίμου πετρελαίου diesel (9^η Ομάδα, Κατηγορία Α1)

Γεωγραφική θέση και διοικητική υπαγωγή έργου ή δραστηριότητας – Άλλα στοιχεία χωροθέτησης

Η περιοχή υλοποίησης του έργου ανήκει στην Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης στην Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης και υπάγεται στο Δήμο Κομοτηνής και στο Δήμο Μαρωνείας – Σαππών.

Ο εξεταζόμενος ΑΗΣ Κομοτηνής, χωροθετείται εντός της ΒΙΠΕ Κομοτηνής και εκτός οικιστικών ορίων. Οι εγγύτεροι στον ΑΗΣ οικισμοί είναι οι ακόλουθοι:

- οικισμός Θρυλόριο (Δ. Κομοτηνής, όριο σύμφωνα με ΦΕΚ 483/Δ/1986) στα ΒΔ του ΑΗΣ σε απόσταση περί τα 0,4km.
- οικισμός Φύλακας (Δ. Κομοτηνής, όριο σύμφωνα με ΦΕΚ 1366/Δ/1992) στα ΝΔ του ΑΗΣ σε απόσταση περί τα 0,85km.
- οικισμός Αμάραντα (Δ. Μαρωνείας- Σαπών, όριο σύμφωνα με ΦΕΚ 620/Δ/1995) στα ΝΑ του ΑΗΣ σε απόσταση περί το 1km.
- οικισμός Καλλιθέα (Δ. Μαρωνείας- Σαπών, όριο σύμφωνα με Διανομή Υπουργείου Γεωργίας 1968 & 1971) στα ΝΔ του ΑΗΣ σε απόσταση περί τα 1,9 km.

Προστατευόμενες περιοχές

Ο ΑΗΣ Κομοτηνής δεν βρίσκεται εντός, ούτε πλησίον των ορίων κάποιας προστατευόμενης περιοχής του εθνικού συστήματος προστατευόμενων περιοχών του Ν.3937/2011

Συσχέτιση του έργου με άλλα έργα

Φράγμα Γρατινής

Η λειτουργία του ΑΗΣ σχετίζεται άμεσα με τη λειτουργία του φράγματος Γρατινής από το οποίο τροφοδοτείται με νερό για βιομηχανική χρήση (ψύξη και θερμоруθμιση) και το οποίο έχει αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά με την υπ' αρ. πρ. Α.Π. οικ. 25405/25.05.2017 Απόφαση του Αναπληρωτή Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Έγκριση περιβαλλοντικών όρων του έργου: «Υδροδότηση ΑΗΣ Κομοτηνής – Φράγμα Γρατινής Ν. Ροδόπης»

Πρατήριο υγρών καυσίμων

Συμπληρωματικά με την υπό μελέτη δραστηριότητα, στο χώρο του ΑΗΣ Κομοτηνής βρίσκεται σε λειτουργία πρατήριο υγρών καυσίμων το οποίο έχει αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά με την υπ' αρ. ΔΠΧΣ 1089/22.08.2011 Απόφαση του Αντιπεριφερειάρχη Ροδόπης «Έγκριση περιβαλλοντικών όρων για την λειτουργία πρατηρίου υγρών καυσίμων της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. (ΔΕΗ), που βρίσκεται σε ιδιόκτητο χώρο της ΔΕΗ στην ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής του Δ. Μαρωνείας-Σαπών, Π.Ε. Ροδόπης.».

ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής

Η ΒΙ.ΠΕ.ΚΟ. οριοθετήθηκε το 1976 και εντός της μπορούν να εγκαθίστανται και να λειτουργούν δραστηριότητες χαμηλής, μέσης και υψηλής όχλησης, όπως αυτές διαμορφώνονται στη βάση της κείμενης νομοθεσίας.

Η ΒΙ.ΠΕ. έχει αδειοδοτηθεί με την υπ' αριθμό 19181/25-05-2017 Απόφαση της Γενικής Διευθύντριας του ΥΠΕΝ «Ανανέωση–Τροποποίηση των εγκεκριμένων Περιβαλλοντικών Όρων της Βιομηχανικής Περιοχής (ΒΙ.ΠΕ.) Κομοτηνής (Ανανέωση–Τροποποίηση της ΚΥΑ 115325/19-04-2006) και Αναδιάρθρωση των εγκεκριμένων Περιβαλλοντικών Όρων αυτής»

Αγωγοί ΦΑ

Αγωγός ΔΕΣΦΑ

Διαδριατικός αγωγός – ΤΑΡ

Αγωγός Φυσικού Αερίου ΙGB

II.2.Περιγραφή του έργου ή της δραστηριότητας-Βασικά στοιχεία του έργου

Ο Σταθμός περιλαμβάνει δύο (2) Αεριοστρόβιλους κατασκευής ABB (νυν ALSTOM), δύο (2) λέβητες ανάκτησης θερμότητας κατασκευής AUSTRIAN ENERGY και ένα (1) ατμοστρόβιλο κατασκευής ANSALDO. Επίσης, τρεις (3) ηλεκτρογεννήτριες κατασκευής ANSALDO υπό την άδεια της ABB (ALSTOM). Η μικτή και καθαρή ονομαστική ισχύς της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο είναι 484,6MWe και 476,3MWe, σε συνθήκες ISO .

Ο σχεδιασμός της Μονάδας επιτρέπει συχνές κρατήσεις των αεριοστροβίλων, λειτουργία σε πλήρες ή μερικό φορτίο ενός ή δύο μηχανών, σε συνδυασμένο ή σε ανοιχτό κύκλο.

Οι αεριοστρόβιλοι είναι τύπου διπλού καυσίμου (dualtype), χαμηλών εκπομπών NOx (LowNOxburners), με βασικό καύσιμο το φυσικό αέριο και εναλλακτικά το πετρέλαιο diesel για την περίπτωση αιφνίδιας διακοπής της τροφοδοσίας του ΑΗΣ με Φ.Α.

Οι εργασίες ανέγερσης του Σταθμού ξεκίνησαν το 1999 και ο πρώτος συγχρονισμός των αεριοστροβίλων και του ατμοστροβίλου πραγματοποιήθηκε το Σεπτέμβριο του 2001 και το Μάιο του 2002 αντίστοιχα. Η Μονάδα τέθηκε σε εμπορική λειτουργία τον Ιούλιο του 2002. Για τον ΑΗΣ Κομοτηνής εκδόθηκε η αρ. πρωτ. 33709/26-11-1997 ΑΕΠΟ από τη Δ/ση ΕΑΡΘ του ΥΠΕΧΩΔΕ.

Η συνολική έκταση του γηπέδου χωροθέτησης του ΑΗΣ, ανέρχεται σε 311.585m²

Από στοιχεία τελευταίων τριών ετών, ο ΑΗΣ παρήγαγε ενέργεια κατά μέσο όρο 1.560GWh ετησίως. Η ετήσια ικανότητα ηλεκτροπαραγωγής της Μονάδας λαμβάνοντας υπόψη ένα συντελεστή εκμετάλλευσης της τάξης του 95% ανέρχεται σε περίπου 4.000GWh στο ονομαστικό της φορτίο.

Τα κύρια τμήματα του Έργου είναι τα εξής:

- Το σύστημα τροφοδοσίας του Φ.Α., που περιλαμβάνει το σταθμό υποδοχής και κατεργασίας (καθαρισμού και ρύθμισης θερμοκρασίας και πίεσης) του Φ.Α.
- Το σύστημα εκφόρτωσης, καθαρισμού, αποθήκευσης και τροφοδοσίας πετρελαίου diesel
- Οι δύο Α/Σ με τις ηλεκτρογεννήτριες αυτών. Οι Α/Σ διαθέτουν δύο παρακαμπτήριες καπνοδόχους, ύψους 40 m από την επιφάνεια του οικοπέδου σε περίπτωση λειτουργία τους σε ανοιχτό κύκλο
- Οι δύο λέβητες ανάκτησης θερμότητας από τα καυσαέρια των αεριοστροβίλων με τις ενσωματωμένες καπνοδόχους τους, τοποθετημένες στην κορυφή των λεβήτων. Το ύψος των καπνοδόχων είναι 47,8 m από τη βάση τους, που έκαστη τοποθετείται σε ύψος 32,2m από την επιφάνεια του ΑΗΣ
- Ο ατμοστρόβιλος με την ηλεκτρογεννήτρια αυτού
- Ο συμπυκνωτής ατμού εξόδου ατμοστροβίλου
- Το σύστημα έγχυσης απιονισμένου νερού στους καυστήρες των Α/Σ για τη μείωση των εκπεμπόμενων NO_x (για την περίπτωση λειτουργίας με πετρέλαιο diesel)
- Οι εγκαταστάσεις καθαρισμού του αέρα καύσης και οι αγωγοί εισόδου αέρα, εξοπλισμένοι με σιγαστήρες
- Τα συστήματα λίπανσης
- Ο βοηθητικός ατμολέβητας της Μονάδας
- Το ηλεκτροπαραγωγό ζεύγος έκτακτης ανάγκης της Μονάδας
- Οι δύο (2) λέβητες προθέρμανσης φυσικού αερίου
- Η εγκατάσταση τροφοδοσίας ακατέργαστου νερού
- Η εγκατάσταση αποσκληρυνσης του ακατέργαστου νερού
- Η εγκατάσταση αφαλάτωσης - απιονισμού του αποσκληρωμένου νερού
- Το πρωτεύον κύκλωμα ψύξης με Πύργο Ψύξης ύψους 115 m
- Το δευτερεύον κύκλωμα ψύξης
- Το συγκρότημα κατεργασίας υγρών βιομηχανικών αποβλήτων
- Το συγκρότημα κατεργασίας αστικών λυμάτων
- Η εγκατάσταση μετασχηματιστών ανύψωσης τάσης στα 150kV και μετασχηματιστών βοηθητικών Μονάδας
- Το σύστημα ενεργητικής και παθητικής πυροπροστασίας
- Οι διάφορες βοηθητικές εγκαταστάσεις

Το βασικό καύσιμο της Μ.Σ.Κ. ΑΗΣ Κομοτηνής είναι το Φυσικό Αέριο. Δεν αποθηκεύεται σε εγκαταστάσεις του Σταθμού, αλλά τροφοδοτείται στον ΑΗΣ από το ΔΕΣΦΑ. Ο ΔΕΣΦΑ διαθέτει σταθμό μέτρησης του ΦΑ που λειτουργεί με δική της ευθύνη και έξοδα, απ' όπου το ΦΑ μεταφέρεται με αγωγούς στο σταθμό υποδοχής αερίου του ΑΗΣ (GRS) όπου γίνεται υποβιβασμός της πίεσης, προθέρμανση και καθαρισμός. Στη συνέχεια, η μεταφορά στα σημεία κατανάλωσης (Α/Σ, βοηθητικός ατμολέβητας, λέβητες προθέρμανσης ΦΑ), γίνεται με δίκτυο αγωγών.

Η μέγιστη κατανάλωση Φ.Α. για τη Μ.Σ.Κ. σε πλήρες φορτίο σε συνθήκες ISO, ανέρχεται συνολικά σε 90.000 Nm³/h, δηλαδή σε 45.000Nm³/h για κάθε Α/Σ. Η μέγιστη ετήσια κατανάλωση Φ.Α. σε συνθήκες ISO ανέρχεται σε 788.400kNm³/έτος (διαθεσιμότητα και εκμετάλλευση Μονάδας 100%) ενώ η ετήσια κατανάλωση Φ.Α. στον ΑΗΣ βάσει στοιχείων τελευταίων ετών κυμαίνεται μεταξύ 250.000-400.000kNm³.

Σε περιπτώσεις εκτάκτων αναγκών, όπως διακοπή τροφοδοσίας με Φυσικό Αέριο, η Μονάδα είναι δυνατό να κάνει χρήση καυσίμου πετρελαίου diesel. Το πετρέλαιο diesel μεταφέρεται στο Σταθμό με βυτιοφόρα αυτοκίνητα και αποθηκεύεται σε δύο (2) δεξαμενές χωρητικότητας 25.000m³ εκάστη, που περικλείονται από λεκάνες ασφαλείας για συλλογή του αποθηκευμένου καυσίμου σε περίπτωση διαρροής ή άλλης αστοχίας.

Η μέγιστη κατανάλωση πετρελαίου diesel σε συνθήκες ISO με ταυτόχρονο ψεκασμό νερού είναι 85,68 t/h και για τους δύο (2) Α/Σ.

Στον ΑΗΣ, απασχολούνται 80 άτομα ως μόνιμο προσωπικό, 1 άτομο με σύμβαση ορισμένου χρόνου και 22 άτομα μέσω εργολαβιών (φύλαξη Σταθμού, καθαρισμοί κτιρίων, εργάτες).

Ο ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός του ΑΗΣ χρησιμοποιεί για τη λειτουργία του **ηλεκτρική ενέργεια** την οποία λαμβάνει από την παραγωγή ή/και από το δίκτυο (ιδιοκατανάλωσεις). Η ιδιοκατανάλωση ενέργειας της Μονάδας σε λειτουργία υπολογίζεται σε ποσοστό της τάξης του 2,1% της συνολικά παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας ενώ ο συνολικός βαθμός ιδιοκατανάλωσης είναι κατά τι υψηλότερος. Στοιχεία ιδιοκατανάλωσης ενέργειας της τελευταίας πενταετίας δίνονται στον Πίνακα που ακολουθεί.

Οι απαιτήσεις του υπό μελέτη έργου σε νερό αναλύονται ως εξής:

• **A. Σύστημα τροφοδοσίας ακατέργαστου νερού**

Το ακατέργαστο νερό βιομηχανικής χρήσης, εξασφαλίζεται από το φράγμα Γρατινής το οποίο η ΔΕΗ έχει κατασκευάσει για το σκοπό αυτό

Με την αρ.πρ. 10792/Φ.53/05.08.2020 Απόφαση του Συντονιστή Αποκεντρωμένης Διοίκησης Μακεδονίας-Θράκης, χορηγήθηκε άδεια βιομηχανικής χρήσης νερού στον ΑΗΣ, σε ποσότητα έως **4,0x10⁶ m³** κατ'έτος.

Ως βιομηχανικές χρήσεις νερού στον ΑΗΣ, ορίζονται οι χρήσεις για την κάλυψη αναγκών σε νερό για ατμοπαραγωγή, ψύξη και πυρόσβεση. Αναφορικά με την τελευταία, σημειώνεται ότι το ακατέργαστο νερό μπορεί να χρησιμοποιηθεί στον ΑΗΣ και για την κάλυψη αναγκών ψύξης της Μονάδας, με απευθείας συμπλήρωση της λεκάνης του Πύργου Ψύξης, στην εξαιρετικά σπάνια περίπτωση αδυναμίας συμπλήρωσης των απωλειών του Πύργου με αποσκληρωμένο νερό.

• **B. Τροφοδοσία νερού ΒΙ.ΠΕ.ΚΟ**

Επιπλέον του νερού φράγματος Γρατινής, για την κάλυψη των αναγκών του ΑΗΣ σε νερό βιομηχανικής χρήσης υπάρχει πρόβλεψη τροφοδοσίας του Σταθμού με νερό από το δίκτυο της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής, με παροχή της τάξης των 250 m³/h. Η πρόβλεψη αυτή αφορά στη σπάνια περίπτωση σοβαρής ρύπανσης του ταμιευτήρα Γρατινής λόγω ισχυρών βροχοπτώσεων. Σε τέτοιες καταστάσεις η συνδυαστική με το νερό φράγματος, χρήση του νερού δικτύου ΒΙ.ΠΕ.ΚΟ αναμένεται να διευκολύνει το έργο κατεργασίας του ακατέργαστου νερού προς βιομηχανική χρήση. Μέχρι στιγμής, δεν έχει υπάρξει ανάγκη χρήσης της παραπάνω εναλλακτικής δυνατότητας.

Επιπρόσθετα, ο ΑΗΣ κάνει χρήση νερού δικτύου της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής για την εξυπηρέτηση αναγκών προσωπικού (πόσιμο, υγιεινή, εστιατόριο, ντουζιέρες και λουτήρες προσωπικού & οφθαλμών έκτακτης ανάγκης).

Οι ετήσιες ποσότητες νερού ανά είδος με τις οποίες τροφοδοτήθηκε ο ΑΗΣ την περίοδο 2007-2021 παρατίθενται στον Πίνακα που ακολουθεί.

Έτος	Φράγμα Γρατινής m ³	ΒΙ.ΠΕ.ΚΟ m ³	Συντελεστής Εκμετάλλευσης με βάση την ονομαστική ισχύ του ΑΗΣ %
2007	3.928.560	9.577	67
2008	4.439.196	10.025	73
2009	3.564.046	9.640	47
2010	2.552.182	9.988	30
2011	2.803.277	10.430	29
2012	2.208.833	10.553	22
2013	1.946.117	9.617	16
2014	784.111	9.048	9
2015	1.246.089	10.366	10
2016	2.485.795	8.172	39
2017	2.838.612	8.909	40
2018	2.556.711	9.164	40
2019	2.077.084	5.905	30

2020	2.134.344	8.275	35
2021	3.030.082	8.144	45

Για τις ανάγκες του συστήματος πυρόσβεσης χρησιμοποιείται:

- Απιονισμένο νερό από τις δεξαμενές αποθήκευσης, για τα αυτόματα συστήματα καταιονισμού με απιονισμένο νερό. Το απιονισμένο νερό τροφοδοτεί τα συστήματα αυτά μέσω δύο αντλιών.
- Ακατέργαστο νερό από το φράγμα Γρατινής
- Νερό από τις δεξαμενές ηρεμίας καθαρών αποβλήτων του ΣΚΥΒΑ

Τα **υγρά βιομηχανικά απόβλητα που προκύπτουν από την παραγωγική διαδικασία του ΑΗΣ Κομοτηνής** οδηγούνται στο Συγκρότημα Κατεργασίας Υδατικών Βιομηχανικών Αποβλήτων (ΣΚΥΒΑ). Τα εν λόγω απόβλητα δεν είναι ιδιαίτερα επιβαρυνμένα, εξαιτίας της φύσης του φυσικού αερίου που χρησιμοποιείται ως βασικό καύσιμο. Το μεγαλύτερο μέρος των υγρών αποβλήτων από τη λειτουργία του Σταθμού με το κύριο καύσιμο (φυσικό αέριο) απαιτούν ουσιαστικά, απομάκρυνση των αιωρούμενων σωματιδίων και ρύθμιση του pH σε τιμές αποδεκτές για τον καθορισμένο αποδέκτη (τάφρος Αμαράντων). Όσον αφορά στα ελαιώδη απόβλητα, αυτά προκύπτουν κατά βάση στις περιπτώσεις χρήσης πετρελαίου diesel ως καυσίμου της Μονάδας.

Τα **αστικά λύματα** που προέρχονται από τους χώρους υγιεινής των διαφόρων κτιρίων του σταθμού και του εστιατορίου συλλέγονται μέσω αποχετευτικού δικτύου και οδηγούνται στο σύστημα κατεργασίας αστικών λυμάτων

Οι **παραγόμενες ποσότητες στερεών αποβλήτων** διατίθενται κατά προτεραιότητα προς ανακύκλωση και αναγέννηση-ανάκτηση προϊόντων. Οι αφυδατωμένες ιλύες (περίπου 50% υγρασία), που προέρχονται από το σύστημα αποσκήρυξης νερού και το ΣΚΥΒΑ, συλλέγονται μετά από μηχανική αφυδάτωση και φυσική ξήρανση αντίστοιχα και κατόπιν ποιοτικού ελέγχου, διατίθενται σε αδειοδοτημένους φορείς. Μέχρι στιγμής οι παραπάνω ιλύες χαρακτηρίζονται μετά από εργαστηριακό έλεγχο ως μη επικίνδυνα απόβλητα περιέχοντας ως βασικό συστατικό το ανθρακικό ασβέστιο. Σε ότι αφορά τη λειτουργία του ΒΙΟΚΑ, μέχρι στιγμής δεν έχει προκύψει περίσσεια ιλύος προς διάθεση σε αδειοδοτημένο φορέα και δεν αναμένεται να συμβεί στο μέλλον λόγω του σχετικά περιορισμένου σε αριθμό ανθρώπινου δυναμικού στον ΑΗΣ. Ιλύες που προκύπτουν από το σύστημα απομάκρυνσης ελαίων – σωματιδίων του ΣΚΥΒΑ, συλλέγονται από βυτιοφόρο όχημα και διατίθενται σύμφωνα με τις απαιτήσεις της νομοθεσίας ως επικίνδυνα στερεά απόβλητα. Ομοίως, τα Απόβλητα Λιπαντικά Έλαια συλλέγονται σε εγκατεστημένη δεξαμενή προσωρινής αποθήκευσης στο χώρο του ΣΚΥΒΑ όπως και σε βαρέλια εντός κατάλληλα διαμορφωμένου χώρου. Ο ΑΗΣ σκοπεύει να κατασκευάσει εντός του οικοπέδου του, νέο στεγασμένο χώρο κατάλληλων προδιαγραφών για τον οποίο έχει αιτηθεί και λάβει οικοδομική άδεια, για την προσωρινή αποθήκευση βαρελιών με περιεχόμενα ΑΛΕ. Τα απόβλητα λιπαντέλαια εκποιούνται με όλες τις νόμιμες διαδικασίες και μέσω συλλογικού συστήματος εναλλακτικής διαχείρισης (ΕΝΔΙΑΛΕ) οδηγούνται προς αναγέννηση από αδειοδοτημένες εταιρείες. Τα αστικού τύπου απορρίμματα του Σταθμού συλλέγονται από τα απορριμματοφόρα οχήματα της Τοπικής Αυτοδιοίκησης ενώ η διαχείριση τυχόν αστικού τύπου στερεών αποβλήτων γίνεται σε συνεννόηση με τους κατά τόπους ΟΤΑ (ο δήμος Μαρωνας είναι υπεύθυνος για την συλλογή και μεταφορά αστικών απορριμμάτων προς διάθεση στον ΧΥΤΑ Κομοτηνής).

Κατά τη λειτουργία του ΑΗΣ Κομοτηνής **εκπέμπονται στην ατμόσφαιρα καυσαέρια**, τα οποία παράγονται από την καύση του Φ.Α. ή του πετρελαίου diesel στις έκτακτες περιπτώσεις διακοπής της τροφοδοσίας του Σταθμού Φ.Α.

Σε κανονική λειτουργία της Μονάδας σε Συνδυασμένο Κύκλο με βασικό καύσιμο, παράγονται 2x524 Kg/s καυσαέρια (σε πλήρες φορτίο συνθήκες ISO) που εκπέμπονται στην ατμόσφαιρα μέσω των δύο καπνοδόχων, ύψους 47,80m από την οροφή των λεβήτων ανάκτησης θερμότητας με τελικά υψόμετρα σημείου εξόδου τα 80m από την επιφάνεια του εδάφους και 105m από την επιφάνεια της θάλασσας. Κατά τη λειτουργία της ΜΣΚ και με τα δύο καύσιμα, οι εκπομπές σωματιδίων χαρακτηρίζονται εξαιρετικά χαμηλές. Επίσης, σε κανονικές συνθήκες λειτουργίας της μονάδας δεν παράγεται καπνός, όπως τουλάχιστον ορίζεται η παράμετρος αυτή ως παράγοντας ρύπανσης, λόγω της φύσης των καυσίμων και της περίσσειας αέρα καύσης. Το είδος των σημειακών εκπομπών ρύπων από τη λειτουργία της Μονάδας με καύσιμο Φ.Α. αφορούν στα αζωτοξείδια (NOx ως NO²) και το μονοξείδιο του άνθρακα (CO). Οι μέγιστες τιμές συγκέντρωσης των παραπάνω ρύπων στα καυσαέρια των δύο αεριοστροβίλων δεν πρέπει να ξεπερνούν τα 50mg/Nm³ ως μηνιαία μέση τιμή για τα NOx και τα 30mg/Nm³ ως ετήσιος μέσος όρος για το CO.

Σύμφωνα με τις Ετήσιες Εκθέσεις Ποιότητας Περιβάλλοντος της ΔΕΗ Α.Ε. παρατηρείται ότι το έτος 2016 η μέγιστη ωριαία τιμή σε NO₂ ήταν 45,60 μg/m³, το 2017: 79,20 μg/m³, το 2018: 95,40 μg/m³, το 2019: 57,70 μg/m³ το 2020: 48,00 μg/m³ και το 2021: 57,70 μg/m³ (στοιχεία ληφθέντα από το σταθμό μέτρησης της ΔΕΗ Α.Ε. εντός του οικισμού Καλλιθέα νοτιοδυτικά της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής) με μέγιστη επιτρεπόμενη τα 200 μg/m³.

III. Επιστημόνες – Παρατηρήσεις

Το έργο υπάγεται στα πεδία εφαρμογής:

- ✓ της Κ.Υ.Α. 181478/965/2017 (ΦΕΚ 3763/Β/26.10.2017) «Τροποποίηση και κωδικοποίηση της υπ' αριθμ. Η.Π. 54409/2632/2004 κοινής υπουργικής απόφασης «Σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ «σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου της 13^{ης} Οκτωβρίου 2003 και άλλες διατάξεις», (1931/Β) όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει» όπως τροποποιήθηκε από την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/105040/2297/2019 (ΦΕΚ 4315/Β/29.11.2019) «Τροποποίηση της 181478/965/2017 ΚΥΑ (Β' 3763), όπως ισχύει, σε συμμόρφωση με την Οδηγία (ΕΕ) 2018/410 «για την τροποποίηση της οδηγίας 2003/87/ΕΚ με σκοπό την ενίσχυση οικονομικά αποδοτικών μειώσεων των εκπομπών και την προώθηση επενδύσεων χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών και της απόφασης (ΕΕ) 2015/1814» του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 14^{ης} Μαρτίου 2018».
- ✓ της Κ.Υ.Α 172058/2016 (ΦΕΚ 354/Β/17.02.2016) «Καθορισμός κανόνων, μέτρων και όρων για την αντιμετώπιση κινδύνων από ατυχήματα μεγάλης έκτασης σε εγκαταστάσεις ή μονάδες, λόγω της ύπαρξης επικίνδυνων ουσιών, σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της Οδηγίας 2012/18/ΕΕ «για την αντιμετώπιση των κινδύνων μεγάλων ατυχημάτων σχετιζόμενων με επικίνδυνες ουσίες και για την τροποποίηση και στη συνέχεια την κατάργηση της οδηγίας 96/82/ΕΚ του Συμβουλίου» του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 4^{ης} Ιουλίου 2012. Αντικατάσταση της υπ' αριθ. 12044/613/2007 (Β' 376), όπως διορθώθηκε (Β' 2259/2007)»,
- ✓ της Κ.Υ.Α. 36060/1155/Ε.103/2013 (ΦΕΚ 1405/Β/14.06.2013) «Καθορισμός πλαισίου κανόνων, μέτρων και διαδικασιών για την ολοκληρωμένη πρόληψη και τον έλεγχο της ρύπανσης του περιβάλλοντος από βιομηχανικές δραστηριότητες, σε συμμόρφωση προς τις διατάξεις της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ «περί βιομηχανικών εκπομπών (ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχος της ρύπανσης)» του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 24^{ης} Νοεμβρίου 2010», όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει και
- ✓ της Υ.Α. 174111/525/2017 (ΦΕΚ 1039/Β/31.03.2017) «Τροποποίηση της υπ' αριθ. 29459/1510/2005 κοινής υπουργικής απόφασης (Β' 992), όπως διορθώθηκε με το ΦΕΚ 1131 Β'/2005 και ισχύει, σε συμμόρφωση με τα άρθρα 5 (παρ.1), 8, 10 (παρ. 2) και 21 της Οδηγίας 2016/2284/ΕΕ «σχετικά με τη μείωση των εθνικών εκπομπών ορισμένων ατμοσφαιρικών ρύπων, την τροποποίηση της οδηγίας 2003/35/ΕΚ και την κατάργηση της οδηγίας 2001/81/ΕΚ» του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 14^{ης} Δεκεμβρίου 2016».
- ✓ της ΚΥΑ 6164/2018 (ΦΕΚ 1107/Β/27-3-2018) «Περιορισμός των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από μεσαίου μεγέθους μονάδες καύσης μεταφορά στο εθνικό δίκαιο της Οδηγίας (ΕΕ) 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου EL 313/1/28.11.2015)». Η εν λόγω ΚΥΑ ισχύει για τις μονάδες καύσης με ονομαστική θερμική ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 1 MW και μικρότερη από 50 MW («Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης»), ανεξαρτήτως του είδους των χρησιμοποιούμενων από αυτές καυσίμων.
- ✓ της Υ.Α. 174111/525/2017 (ΦΕΚ 1039/Β/31.03.2017) «Τροποποίηση της υπ' αριθ. 29459/1510/2005 κοινής υπουργικής απόφασης (Β' 992), όπως διορθώθηκε με το ΦΕΚ 1131 Β'/2005 και ισχύει, σε συμμόρφωση με τα άρθρα 5 (παρ.1), 8, 10 (παρ. 2) και 21 της οδηγίας 2016/2284/ΕΕ «σχετικά με τη μείωση των εθνικών εκπομπών ορισμένων ατμοσφαιρικών ρύπων, την τροποποίηση της οδηγίας 2003/35/ΕΚ και την κατάργηση της οδηγίας 2001/81/ΕΚ» του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 14ης Δεκεμβρίου 2016».
- ✓ της Εκτελεστικής απόφασης (ΕΕ) 2021/2326 της Επιτροπής της 30ής Νοεμβρίου 2021 για τον καθορισμό των συμπερασμάτων για τις βέλτιστες διαθέσιμες τεχνικές (ΒΔΤ) βάσει της οδηγίας 2010/75/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου όσον αφορά μεγάλες μονάδες καύσης [κοινοποιηθείσα υπό τον αριθμό C(2021)

IV. Συμπέρασμα εισήγησης

Η Υπηρεσία μας **συναινεί** για τη λειτουργία της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου ΑΗΣ Κομοτηνής της ΔΕΗ Α.Ε. με συνολική ονομαστική ισχύ 484,6 MWe, σε οικόπεδο συνολικής έκτασης 311.585 m² εντός της ΒΙΠΕ Κομοτηνής, **με τους παρακάτω όρους:**

1. Ο φορέας λειτουργίας της μονάδας, οφείλει να υποβάλλει ηλεκτρονικά στο ηλεκτρονικό μητρώο αποβλήτων (ΗΜΑ) την Ετήσια Έκθεση Αποβλήτων κάθε έτους μέχρι το τέλος Μαρτίου του επόμενου έτους, όπως προβλέπεται από τη ισχύουσα νομοθεσία. Να τηρούνται σχετικά παραστατικά όπου θα αναγράφεται η ημερομηνία, η παραδιδόμενη ποσότητα, το μέσο μεταφοράς, ο αποδέκτης κ.τ.λ. και τα οποία θα αποδεικνύουν την περαιτέρω διαχείρισή τους εκτός της μονάδας.
2. Η διαχείριση των αποβλήτων που εμπίπτουν στις διατάξεις του Ν. 2939/2001 περί εναλλακτικής διαχείρισης αποβλήτων, όπως εκάστοτε ισχύει, να πραγματοποιείται σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου αυτού και τις κανονιστικές πράξεις που έχουν εκδοθεί κατ' εξουσιοδότησή του και σύμφωνα με τις

απαιτήσεις και προδιαγραφές των αντίστοιχων εγκεκριμένων από το ΥΠΕΚΑ συστημάτων εναλλακτικής διαχείρισης.

3. Εφόσον κατά τη λειτουργία της μονάδας προκύψουν επικίνδυνα απόβλητα τα οποία δεν προβλέπονται, η διαχείρισή τους να πραγματοποιείται σύμφωνα με τις διατάξεις των 13588/725/2006 (Β383), 24944/1159/2006 (Β791) και οικ. 62952/5384/2016 ΚΥΑ όπως εκάστοτε ισχύουν. Να αποθηκεύονται προσωρινά σε κλειστά με ειδική σήμανση δοχεία, σε κατάλληλα διαμορφωμένο χώρο, προστατευμένο από τις καιρικές συνθήκες, με αδιαπέραστο δάπεδο και στη συνέχεια να παραδίδονται σε κατάλληλα αδειοδοτημένες εταιρίες. Να τηρείται αρχείο με τα παραστατικά αυτά για τρία (3) τουλάχιστον χρόνια.
4. Να τηρούνται οι οριακές τιμές που τίθενται από την κείμενη νομοθεσία (για την ποιότητα της ατμόσφαιρας και τους ατμοσφαιρικούς ρύπους), καθώς και τα αναφερόμενα στους εγκεκριμένους Π.Ο. λειτουργίας του ΑΗΣ και στο προτεινόμενο από το Πρόγραμμα Περιβαλλοντικής Παρακολούθησης της ΜΠΕ.
5. Να γίνεται Περιοδικός έλεγχος και συντήρηση μηχανημάτων, για τη μείωση των εκπομπών ρύπων και των επιπέδων θορύβων, σύμφωνα με την εθνική και Ευρωπαϊκή νομοθεσία
6. Απαγορεύεται η καύση τόσο σε υπαίθριους όσο και σε στεγασμένους χώρους (ανοικτές εστίες καύσης):
 - α) πλαστικών ή ελαστικών υλικών και β) οποιονδήποτε άλλων στερεών υλικών που είναι σε θέση να προκαλέσουν αξιοσημείωτη ρύπανση του περιβάλλοντος.
7. Τα εκπεμπόμενα επίπεδα θορύβου από μηχανολογικό εξοπλισμό θα πρέπει να πληρούν τις προδιαγραφές εκπομπών καθώς και τη σχετική νομοθεσία.
 - ο (Κ.Υ.Α. 37393/2028/2003 - ΦΕΚ 1418/Β/1.10.2003, τροποποίηση από Κ.Υ.Α. 9272/471/2007 - ΦΕΚ 286/Β/2.3.2007.
 - ο Π.Δ. 1180/81 (ΦΕΚ 293/Α/81) για σταθερές μηχανολογικές εγκαταστάσεις.
8. Παροχή μέτρων ατομικής προστασίας (π.χ. ωτοασπίδες) σε όλους τους εργαζόμενους που δυνητικά μπορεί να εκτεθούν σε υψηλά επίπεδα θορύβου
9. Απαγορεύεται η χρήση των ακάλυπτων και κοινόχρηστων χώρων για πάσης φύσεως εργασίες, ούτε για την αποθήκευση πρώτων υλών, προϊόντων και μηχανημάτων χωρίς άδεια. Οι χώροι αυτοί να διατηρούνται καθαροί και απαλλαγμένοι από διάσπαρτα υλικά και απόβλητα (στερεά και υγρά).
10. Η εταιρία να ενημερώνει άμεσα την αδειοδοτούσα αρχή για τυχόν ατυχήματα, καθώς και τις σχετικές ενέργειες της εταιρείας.
11. Να λαμβάνονται όλα τα απαραίτητα μέτρα για την πρόληψη και κατάσβεση πυρκαγιών και πάντα σύμφωνα με τις οδηγίες της Πυροσβεστικής Υπηρεσίας. Η μονάδα να είναι εφοδιασμένη με κατάλληλο σύστημα πυροπροστασίας και πυρόσβεσης, το οποίο να ελέγχεται - συντηρείται σε τακτά χρονικά διαστήματα.
12. Μετά την οριστική παύση της λειτουργίας της μονάδας, να αποκατασταθεί ο χώρος εγκατάστασής της. Να απομακρυνθεί το σύνολο των υλικών και αποβλήτων από τον χώρο της εγκατάστασης και ο μηχανολογικός εξοπλισμός να αξιοποιηθεί όσο αυτό είναι δυνατό. Σε κάθε περίπτωση η διάθεση όλων των υλικών να γίνεται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις. Επίσης θα πρέπει να γίνει ασφαλής αποσύνδεση των Γραμμών Μεταφοράς προς τις εγκαταστάσεις του Υ/Σ 150KV
13. Για την προστασία των υδάτων και του εδάφους από διαρροές ορυκτελαίων, καυσίμων κλπ., θα πρέπει να έχει προβλεφθεί η ύπαρξη και χρήση κατάλληλων προσροφητικών υλικών όπως άμμος, ροκανίδι κ.α. Σε περίπτωση υπέρβασης των οριακών τιμών των εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων η εταιρεία να προβαίνει στις απαραίτητες παρεμβάσεις για άρση της υπέρβασης.

Η Επιτροπή Αγροτικής Οικονομίας και Περιβάλλοντος του Περιφερειακού Συμβουλίου Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης μετά από διαλογική συζήτηση και έχοντας υπόψη τις διατάξεις: α) του άρθρου 164 και 177 του Ν.3852/2010, β) του άρθρου 5 παρ. 2 του Ν. 1650/86, όπως αντικαταστάθηκε από το άρθρο 3 του Παρ. 2 & 3 του Ν.3010/2002 και γ) το άρθρο 1 παρ. 4 του Ν. 4014/2011, όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν.

ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ ΟΜΟΦΩΝΑ

Γνωμοδοτεί υπέρ της έγκρισης περιβαλλοντικών όρων επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) του έργου: «Λειτουργία της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου ΑΗΣ Κομοτηνής της ΔΕΗ Α.Ε.», της Π.Ε. Ροδόπης. (ΠΕΤ 2107576510)

Η παρούσα απόφαση έλαβε α/α 83/2023

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ & ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ**

ΤΑ ΜΕΛΗ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ

1. ΚΟΥΡΤΙΔΗΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΔΕΛΗΣΤΑΜΑΤΗΣ

2. ΠΑΠΑΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ
3. ΙΜΠΡΑΜ ΑΧΜΕΤ
4. ΤΣΩΝΗΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ
5. ΠΑΤΑΚΑΚΗΣ ΑΝΑΡΓΥΡΟΣ
6. ΒΟΥΡΒΟΥΚΕΛΗΣ ΟΔΥΣΣΕΑΣ
7. ΑΡΓΥΡΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΣ
8. ΖΙΜΠΙΔΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ