

ΑΠΟΣΠΑΣΜΑ

ΤΟΥ ΠΡΑΚΤΙΚΟΥ 2/2024 ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΗΣ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ, ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ & ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ

ΑΡΙΘΜ. ΑΠΟΦΑΣΗΣ 45/2024

ΠΕΡΙΛΗΨΗ: Γνωμοδότηση για την έγκριση περιβαλλοντικών όρων επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) του έργου : «Αιολικός Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) «ΜΥΤΑΡΑΣ» ισχύος 26,4MW με ενσωματωμένο Σταθμό Αποθήκευση Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ), στην ομώνυμη θέση με τα συνοδά έργα αυτού (εξωτερικό δίκτυο Μέσης Τάσης 33kV για την ηλεκτρική διασύνδεση του ΑΣΠΗΕ με το δίκτυο του ΑΔΜΗΕ μέσω του υφιστάμενου Υ/Σ «Φλάμπουρο» στη Δημοτική Ενότητα Φιλύρας, του Δήμου Αρριανών, στην Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης, από την εταιρεία με την επωνυμία «SSE RENEWABLES HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και διακριτικό τίτλο «SSE RENEWABLES HELLAS Μ.Α.Ε.» της Π.Ε. Κομοτηνής (ΠΕΤ 2203736422).

Σήμερα **26 Απριλίου** ημέρα Παρασκευή και ώρα **09:00 π.μ.** συνήλθε σε δημόσια τακτική Συνεδρίαση η Επιτροπή Αγροτικής Οικονομίας, Περιβάλλοντος & Ανάπτυξης του Περιφερειακού Συμβουλίου Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης ύστερα από την αριθ. ΔΔ.ΟΙΚ. 126901/2362/22-04-2024 έγγραφη πρόσκληση του προέδρου αυτής, που επιδόθηκε σε κάθε μέλος χωριστά, σύμφωνα με το άρθρο 177 του Ν. 3852/2010.

ΠΑΡΟΝΤΕΣ:

1. ΠΑΤΑΚΑΚΗΣ ΑΝΑΡΓΥΡΟΣ, ΠΡΟΕΔΡΟΣ

ΤΑ ΜΕΛΗ:

1. ΜΟΛΛΑ ΙΣΑ ΡΙΤΒΑΝ
2. ΓΙΟΥΡΟΥΚ ΣΑΛΗ
3. ΕΥΚΑΡΠΙΔΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ (ΑΝΑΠΛ. ΜΕΛΟΣ)
4. ΒΕΝΕΤΙΔΗΣ ΚΩΝ/ΝΟΣ (ΑΝΑΠΛ. ΜΕΛΟΣ)
5. ΚΑΤΣΟΓΡΙΔΑΚΗΣ ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ
6. ΚΟΝΤΟΣ ΚΩΝ/ΝΟΣ (ΑΝΑΠΛ. ΜΕΛΟΣ)
7. ΜΠΑΧΑΡΙΔΟΥ ΦΑΝΗ
8. ΜΠΟΔΟΥΡΟΓΛΟΥ ΚΑΤΕΡΙΝΑ (ΑΝΑΠΛ. ΜΕΛΟΣ)
9. ΠΟΛΙΤΗΣ ΑΛΕΞΙΟΣ
10. ΚΑΣΑΠ ΑΧΜΕΤ
11. ΣΕΙΤΑΝΙΔΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ
12. ΗΛΙΟΠΟΥΛΟΣ ΣΤΕΡΓΙΟΣ

ΑΠΟΝΤΕΣ:

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 έντεκα (11) μέλη, ο Πρόεδρος της Επιτροπής κ. Ανάργυρος Πατακάκης κήρυξε την έναρξη της συνεδρίασης.

Ο Περιφερειακός Σύμβουλος κ. Μολλά Ισά Ριτβάν προσήλθε κατά την συζήτηση του 3ου θέματος.

Ο Περιφερειακός Σύμβουλος κ. Πολίτης Αλέξιος προσήλθε κατά την συζήτηση του 7ου θέματος.

Εισηγούμενη το 25ο θέμα ημερήσιας διάταξης η υπάλληλος του Τμήματος Περιβάλλοντος & Υδροοικονομίας ΠΕ Κομοτηνής κα Αγγελίδου έθεσε υπόψη των μελών της Επιτροπής το αριθμ. Πρωτ. 43552/811/26-02-2024 έγγραφο του Τμήματος Περιβάλλοντος και Υδροοικονομίας Π.Ε. Κομοτηνής το οποίο αναφέρει τα εξής:

I. Τίτλος έργου/δραστηριότητας

«Αιολικός Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) «ΜΥΤΑΡΑΣ» ισχύος 26,4MW με ενσωματωμένο Σταθμό Αποθήκευση Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ), στην ομώνυμη θέση με τα συνοδά έργα αυτού (εξωτερικό δίκτυο Μέσης Τάσης 33kV για την ηλεκτρική διασύνδεση του ΑΣΠΗΕ με το δίκτυο του ΑΔΜΗΕ μέσω του υφιστάμενου Υ/Σ «Φλάμπουρο» στη Δημοτική Ενότητα Φιλύρας, του Δήμου Αρριανών, στην Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης, από την εταιρεία με την επωνυμία «SSE RENEWABLES HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και διακριτικό τίτλο «SSE RENEWABLES HELLAS Μ.Α.Ε.»

II.Στοιχεία απόψεων-παρατηρήσεων

Κατόπιν σχετικού αιτήματος του Τμήματος Συλλογικών Οργάνων/Δνση Διοίκησης, για το έργο του σημείου 1 του παρόντος, οι απόψεις – παρατηρήσεις επί του φακέλου της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων(ΜΠΕ) έχουν ως εξής:

II.1 Γενικά στοιχεία του έργου

Ο ΑΣΠΗΕ «ΜΥΤΑΡΑΣ» θα αποτελείται από συνολικά τέσσερις (4) Ανεμογεννήτριες (Α/Γ), τύπου SG 6.6-170 της εταιρείας SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY (SGRE), ονομαστικής ισχύος 6,6 MW έκαστη, με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 26,4MW. Οι Α/Γ αυτού του τύπου έχουν διάμετρο φτερωτής 170m και ύψος πύργου 115m, τα δε πτερύγια έχουν μήκος 83,5μ. Επίσης στο ίδιο πολύγωνο θα εγκατασταθεί και Σταθμός Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ) μέγιστης ισχύος έγχυσης 20 MW, μέγιστης ισχύος απορρόφησης 20 MW και χωρητικότητας που θα ανέρχεται σε 40 MWh.

Είδος και μέγεθος του έργου ή της δραστηριότητας.

Το υπό μελέτη έργο, αναφέρεται σε Αιολικό Σταθμό Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) συνολικής εγκατεστημένης και μέγιστης παραγόμενης ισχύος 26,4 MW και Σταθμό Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ) μέγιστης ισχύος έγχυσης 20 MW. Έτσι, ο υπό εξέταση ΑΣΠΗΕ και τα συνοδά έργα αυτού κατατάσσονται, βάσει της Υπουργικής Απόφασης περί κατάταξης έργων και δραστηριοτήτων: Υ.Α. αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/53510/3616 (ΦΕΚ 3327/Β'19-05-2023) «Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/17185/1069/2022 υπουργικής απόφασης «Τροποποίηση και κωδικοποίηση της υπό στοιχεία ΔΙΠΑ/οικ.37674/2016 υπουργικής απόφασης «Τροποποίηση και κωδικοποίηση της υπουργικής απόφασης 1958/2012 - Κατάταξη δημοσίων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες και υποκατηγορίες σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 1 του ν.4014/21.9.2011 (Α' 209), όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει» (Β' 2471)» (Β' 841), όπως τροποποιημένη ισχύει», στις εξής κατηγορίες:

- i. Ο ΑΣΠΗΕ κατατάσσεται στην 10η Ομάδα (Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας – α/α 1.α: Ηλεκτροπαραγωγή από αιολική ενέργεια στην ξηρά και ειδικότερα στην Υποκατηγορία Α2 (έργα με $6,5 < P \leq 45$ και $L < 20$), [όπου P: εγκατεστημένη ισχύς, L: μήκος υπόγειας ή εναέριας διασυνδετικής γραμμής μεταφοράς υψηλής τάσης (>150k) σε km].
- ii. Ο ΣΑΗΕ κατατάσσεται στην 10η Ομάδα (Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας – α/α 10: Μεμονωμένοι Σταθμοί ηλεκτροχημικής αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (μπαταρίες) και ειδικότερα στην Κατηγορία Β (έργα $100 < P \leq 200\text{MW}$), [όπου P: η μέγιστη ισχύς έγχυσης του σταθμού αποθήκευσης σε MW]. Ο ΣΑΗΕ αποτελεί συνοδό έργο και ακολουθεί την κατηγορία του κυρίως έργου, επομένως εντάσσονται στην Υποκατηγορία Α2
- iii. Τα έργα οδοποιίας αποτελούν συνοδά έργα και ακολουθούν την κατηγορία του κυρίως έργου, επομένως εντάσσονται στην Υποκατηγορία Α2.
- iv. Τα έργα ηλεκτρικής διασύνδεσης (διασυνδετικής γραμμή MT 33kV) αποτελούν συνοδά έργα και ακολουθούν την κατηγορία του κυρίως έργου, επομένως εντάσσονται στην Υποκατηγορία Α2.

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

Οι πιο κοντινοί οικισμοί είναι:

α/α	Οικισμός	Απόσταση
1	Ομηρικών	1,17χλμ. από Α/Γ 01
2	Νέον Καλλυντήριον	1,85χλμ. από Α/Γ 01
3	Γρατινή	2,13χλμ. από Α/Γ 01
4	Λαμπρόν	2,74χλμ. από Α/Γ 01
5	Δοκός	3,89χλμ. από Α/Γ 01
6	Ανω Δροσινή	3,99 χλμ. από Α/Γ 04
7	Στυλάριον	4,23 χλμ. από Α/Γ 01
8	Πάτερμα	4,27 χλμ. από Α/Γ 04
9	Σιδηράδες	4,68 χλμ. από Α/Γ 01
10	Αρδεΐα	4,85 χλμ. από Α/Γ 04
11	Σκιάδα	4,94 χλμ. από Α/Γ 02
12	Ιάμπολις	5,02 χλμ. από Α/Γ 04
13	Δρύμη	5,38 χλμ. από Α/Γ 04
14	Δροσιά	6,78 χλμ. από Α/Γ 02
15	Πάσσος	6,84 χλμ. από Α/Γ 01
16	Μεγάλη Αδα	6,99 χλμ. από Α/Γ 04

Οι συντεταγμένες των Α/Γ είναι:

ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ «ΜΥΤΑΡΑΣ» 26,4 MW ΣΥΝΤΕΤΑΓΜΕΝΕΣ ΘΕΣΕΩΝ Α/Γ (ΕΓΣΑ 87)			
Α/Α	Χ _{ΕΓΣΑ}	Υ _{ΕΓΣΑ}	Z(m)
Α/Γ 1	630225	4557018	289
Α/Γ 2	630301	4557551	295
Α/Γ 3	630165	4558141	319
Α/Γ 4	629897	4558645	295

Προστατευόμενες περιοχές

Το υπό μελέτη έργο καθώς και η περιοχή μελέτης εντάσσεται σε περιοχή **εκτός** του εθνικού συστήματος προστατευόμενων περιοχών του Ν. 3937/2011.

Οι πλησιέστερες περιοχές του δικτύου Natura 2000, οι οποίες βρίσκονται **εκτός** της περιοχής μελέτης είναι:

- η GR1130006 και ονομασία «Ποταμός Φιλιουρής» (ΦΕΚ 4432/Β/15-12-2017) που ανήκει στην κατηγορία των Ειδικών Ζωνών Διατήρησης (ΕΖΔ) και εκτείνεται από τα ανατολικά έως τα νότια των ορίων των πολυγώνων του υπό μελέτη ΑΣΠΗΕ. Το πλησιέστερο όριο της εν λόγω περιοχής εντοπίζεται σε απόσταση 10,03χλμ. νοτιοανατολικά της Α/Γ 01.
- η GR1130011 «Κοιλιάδα Φιλιουρή» που ανήκει στην κατηγορία των Ζωνών Ειδικής Προστασίας – ΖΕΠ (ΦΕΚ 4432/Β/15-12-2017) που βρίσκεται ανατολικά των ορίων των πολυγώνων του υπό μελέτη ΑΣΠΗΕ. Το πλησιέστερο όριο της εν λόγω περιοχής ως προς τις Α/Γ του προτεινόμενου ΑΣΠΗΕ εντοπίζεται σε απόσταση 11,05χλμ. ανατολικά της Α/Γ 01.
- επί Βουλγαρικού εδάφους η Ειδική Ζώνη Διατήρησης (ΕΖΔ) με την ονομασία «Rodopi – Iztochni» και κωδικό BG0001032. Το πλησιέστερο όριο της εν λόγω περιοχής ως προς τις Α/Γ του προτεινόμενου ΑΣΠΗΕ εντοπίζεται σε απόσταση 11,84χλμ βόρεια της Α/Γ 04.

Η ευρύτερη περιοχή μελέτης εντός της οποίας χωροθετείται το έργο **εμπίπτει εντός των ορίων της Σημαντικής Περιοχής για τα Πουλιά της Ελλάδας (ΣΠΠ) με κωδικό GR008 «Κοιλιάδα Φιλιούρη και ανατολική Ροδόπη».**

Στις περιοχές αυτές επιτρέπεται η χωροθέτηση αιολικών εγκαταστάσεων, με την υποβολή της αντίστοιχης Ειδικής Οικολογικής Αξιολόγησης – ΕΟΑ.

Συσχέτιση του έργου με άλλα έργα

Οι πλησιέστεροι ΑΣΠΗΕ, στην περιοχή του προτεινόμενου έργου είναι:

- ✓ Με Άδεια Λειτουργίας, δυο (2) κι εντοπίζονται στα βορειοανατολικά της θέσης του προτεινόμενου του υπο μελέτη ΑΣΠΗΕ, με τον πλησιέστερο σε απόσταση 7,11χλμ.
- ✓ Με Άδεια Παραγωγής και ΑΕΠΟ, τέσσερις (4) ΑΣΠΗΕ με του πλησιέστερους εξ αυτών να εντοπίζονται: ένας στα βόρεια, ένας στα ανατολικά και ο πλησιέστερος που βρίσκεται σε απόσταση 2,41χλμ στα νοτιοδυτικά της περιοχής εγκατάστασης του έργου.

- ✓ Με Άδεια Παραγωγής τρεις (3) ΑΣΠΗΕ κι εντοπίζονται από τα βορειοδυτικά έως τα ανατολικά, με τον πλησιέστερο σε απόσταση 1,07χλμ. στα βόρεια-βορειοδυτικά του υπό μελέτη ΑΣΠΗΕ.

Οι παραπάνω άδειες αποτυπώνονται αναλυτικότερα στους πίνακες που ακολουθούν. Στους πίνακες αναγράφονται οι ελάχιστες αποστάσεις των πλησιέστερων έργων ΑΠΕ από τον υπό μελέτη (πλησιέστερα όρια μεταξύ πολυγώνων).

Αποστάσεις γειτονικών ΑΣΠΗΕ, από τα όρια των πολυγώνων, με Άδεια λειτουργίας.

α/α	Φορέας	Θέση	ΑΕΠΟ	Ισχύς (MW)	Άδεια Λειτουργίας	Απόσταση km
1	ΛΙΘΟΣ ΑΙΟΛΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΜΑΝΔΡΑ	ΝΑΙ	14,4	ΑΔ-03390	7,11
2	ΛΙΘΟΣ ΑΙΟΛΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΛΑΜΠΟΥΡΟ	ΝΑΙ	27,6	ΑΔ-03375	7,25

Αποστάσεις πλησιέστερων Αιολικών Σταθμών, από τα όρια των πολυγώνων, με Άδεια Παραγωγής και ΑΕΠΟ.

α/α	Φορέας	Θέση	Ισχύς (MW)	Α/Α Άδειας ΡΑΕ	Απόσταση (km)
1	Χ.ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	ΝΕΡΑΙΔΕΣ	66	ΑΔ-03456	2,41
2	ΑΙΟΛΙΚΗ ΛΙΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	ΜΑΚΡΟΜΥΤΗΣ	8,4	ΑΔ-03379	4,92
3	ΝΙΑΤΑ ΑΙΟΛΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	ΠΑΠΑΔΙΑ	16,8	ΑΔ-03382	5,12
4	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	ΡΗΜΟΣΤΡΑΤΙ	20	ΑΔ-03801	5,53

Αποστάσεις πλησιέστερων Αιολικών Σταθμών από τα όρια των πολυγώνων, με Άδεια Παραγωγής.

α/α	Φορέας	Θέση	Ισχύς (MW)	Α/Α ΡΑΕ	Απόσταση (km)
1	WINDSPUR ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ. ΙΚΕ	ΜΑΥΡΟΣ ΒΡΑΧΟΣ	55,8	ΑΔ-09195	1,07
2	RENEWABLES VALOREM HELLAS ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΜΑΡΓΑΡΙΤΑ	31,5	ΑΔ-07420	4,02
3	VAL GREECE GREENFIELD ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	ΤΡΑΠΕΖΟΕΙΔΕΣ	22,5	ΑΔ-010221	4,94

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

Οι εργασίες που θα απαιτηθούν για την κατασκευή του ΑΣΠΗΕ επιμερίζονται ως εξής:

- ✓ Έργα οδοποιίας. Η οδική πρόσβαση στα πολύγωνα του ΑΣΠΗΕ πραγματοποιείται μέσω του υφιστάμενου οδικού δικτύου. Τα νέα, προς διάνοιξη, οδικά τμήματα έχουν συνολικό μήκος 5.212,00 m. Εξ αυτών τα 2.779,00 m αφορούν σε βελτίωση υφιστάμενων οδών και τα 2.433,00 m αφορούν σε διάνοιξη νέων οδών με προδιαγραφές δασικής οδοποιίας. Η πρόσβαση πραγματοποιείται με αφετηρία υφιστάμενη αγροτική οδό βόρεια του οικισμού Νέο Καλλυντήρι.
- ✓ Διαμόρφωση πλατειών ανέγερσης Α/Γ. Σε κάθε θέση ανέγερσης Α/Γ θα διαμορφωθεί κατάλληλος επίπεδος χώρος (πλατεία). Οι πλατείες θα έχουν επιφάνεια κατάληψης κατά μέσο όρο 7.379,8m² η καθεμία με μέση επιφάνεια καταστρώματος 6.159,31m².
- ✓ Κατασκευή και λειτουργία 4 Α/Γ ονομαστικής ισχύος 6,6 MW έκαστη. Κάθε Α/Γ του ΑΣΠΗΕ θα συνδεθεί στο δίκτυο Μέσης Τάσης (ΜΤ) του ΑΣΠΗΕ μέσω ενός Μετασχηματιστή (Μ/Σ) 5150 kVA, 0,69 / 33 kV με υπόγεια γραμμή μέσης τάσης που θα κατασκευαστεί κατά μήκος των δρόμων που θα χρησιμοποιηθούν για την προσπελασιμότητα των θέσεων εγκατάστασης των Α/Γ.
- ✓ Σταθμός Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ) ισχύος 20 MW και συνολικής χωρητικότητας 40 MWh, ο οποίος θα αποτελείται από 16 μονάδες αποθήκευσης σε μορφή εμπορευματοκιβωτίων. Η κάθε μονάδα ισχύος 1.250MW και χωρητικότητας 2.500MWh περιλαμβάνει τους συσσωρευτές, τον αντιστροφέα τάσης (inverter) και λοιπά ηλεκτρονικά ισχύος καθώς και τα απαραίτητα βοηθητικά συστήματα (σύστημα παρακολούθησης λειτουργίας, συστήματα ασφαλείας κ.α.). Οι έξοδοι των μονάδων αποθήκευσης συνδέονται ανά δύο σε συνολικά 8 μετασχηματιστές ΧΤ/ΜΤ ισχύος 3MVA έκαστος. Ο ΣΑΗΕ θα εγκατασταθεί στο γήπεδο του Εργοταξιακού χώρου.
- ✓ Υπόγειο δίκτυο Μέσης Τάσης (ΜΤ) 33 kV (εσωτερικό δίκτυο) που θα συνδέει ηλεκτρικά τις Α/Γ με τον Οικίσκο Ελέγχου (Ο.Ε.) και τον ΣΑΗΕ κι έπειτα με τον υφιστάμενο Υποσταθμό (Υ/Σ) ανύψωσης τάσης «ΦΛΑΜΠΟΥΡΟ» (εξωτερικό δίκτυο). Για τη διασύνδεση του αιολικού σταθμού με το σύστημα αποθήκευσης θα απαιτηθούν περίπου 2,33 km υπόγειας γραμμής μέσης τάσης και 9,5 km υπόγειας

γραμμής μέσης τάσης, η οποία θα εκκινεί από τη θέση εγκατάστασης του οικίσκου ελέγχου και θα καταλήγει σε ενδεικτική θέση σύνδεσης του αιολικού πάρκου με το σύστημα, η οποία βρίσκεται πλησίον του υφιστάμενου Υ/Σ «Φλάμπουρο». Στον Υ/Σ θα γίνεται ανύψωση της τάσης από τα 33 kV στα 150 kV και ακολούθως θα διοχετεύεται η ενέργεια στο διασυνδεδεμένο σύστημα

- ✓ Οικίσκος ελέγχου. Στον οποίο θα εγκατασταθεί ο ηλεκτρολογικός εξοπλισμός που απαιτείται για τις ανάγκες διασύνδεσης με τον Υποσταθμό 150/33 kV «ΦΛΑΜΠΟΥΡΟ». Ο Οικίσκος Ελέγχου θα εγκατασταθεί νότια της Α/Γ 2. Από τον θα αναχωρεί ένα ξεχωριστό κύκλωμα διασύνδεσης που θα συνδέει το Α/Π με τον Υ/Σ «ΦΛΑΜΠΟΥΡΟ» και τα οποία θα αποτελούν το Εξωτερικό Δίκτυο διασύνδεσης.
- ✓ Εργοταξιακός χώρος πλησίον και νοτίως της Α/Γ2. Εντός αυτού θα τοποθετηθούν τα μηχανήματα κατασκευών και οι λοιπές εργοταξιακές εγκαταστάσεις. Ο χώρος μετά την ολοκλήρωση των εργασιών κατασκευής των Α/Γ θα διαμορφωθεί για την εγκατάσταση του οικίσκου ελέγχου καθώς και του ΣΑΗΕ.

III. Επισημάνσεις – Παρατηρήσεις

IV. Συμπέρασμα

Η Υπηρεσία μας **συναινεί** στην κατασκευή και λειτουργία του έργου: «Αιολικός Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) συνολικής εγκατεστημένης και μέγιστης παραγόμενης ισχύος 26,4 MW με τα συνοδά έργα αυτού & Σταθμός Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ) μέγιστης ισχύος έγχυσης 20 MW, στη θέση «ΜΥΤΑΡΑΣ» του Δ. Αρριανών της Π.Ε. Ροδόπης, της εταιρείας «SSE RENEWABLES HELLAS M.A.E.», **με τους παρακάτω όρους:**

ΦΑΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ

1. Να ληφθούν και να τηρούνται αυστηρά όλα τα προβλεπόμενα μέτρα για την προστασία των εργαζομένων και του κοινού, καθ' όλη τη διάρκεια κατασκευής του έργου.
2. Να ληφθούν τα κατάλληλα μέτρα για την αποφυγή ρύπανσης του εδάφους και των υδάτων, επιφανειακών ή υπόγειων, στην εγγύς και την ευρύτερη περιοχή του έργου.
3. Οι κύριοι εργοταξιακοί χώροι να εγκατασταθούν αποκλειστικά εντός του χώρου εγκατάστασης του Αιολικού Σταθμού.
4. Να γίνει οριοθέτηση των ζωνών κατάληψης για την τοποθέτηση των ανεμογεννητριών και την κατασκευή των συνοδών έργων, ώστε οι όποιες εκσκαφές θεμελίων και τεχνικών έργων να περιορισθούν στις απολύτως αναγκαίες και να αποφευχθούν οι άσκοπες διανοίξεις, εκχερσώσεις και αποφιλώσεις.
5. Να γίνουν μόνο οι απολύτως αναγκαίες εκσκαφές, τα δε προϊόντα εκσκαφής να τοποθετηθούν πλησίον των ορυγμάτων και να χρησιμοποιηθούν για την επαναπλήρωσή τους, ή αλλιώς να φυλάσσονται για επαναχρησιμοποίηση στις φυτοτεχνικές αποκαταστάσεις.
6. Τυχόν πλεονάζοντα προϊόντα εκσκαφών να διαχειρίζονται σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ΚΥΑ 36259/1757/Ε103/2010 (ΦΕΚ 1312/Β'): «Μέτρα, όροι και προγράμματα για την εναλλακτική διαχείριση των αποβλήτων από εκσκαφές, κατασκευές και κατεδαφίσεις (ΑΕΕΚ)» όπως ισχύει. Σε κάθε περίπτωση απαγορεύεται η απόθεση υλικών να γίνει σε θέσεις που είναι δασικού χαρακτήρα, ή εμπίπτουν σε περιοχές του Δικτύου Natura 2000 ή επηρεάζουν την επιφανειακή ροή υδάτων.
7. Τα τυχόν απαιτούμενα αδρανή υλικά για την κατασκευή του έργου να εξασφαλιστούν από αδειοδοτημένους χώρους. Απαγορεύεται η δημιουργία δανειοθαλάμου ή η απόληψη υλικών από κοίτες ποταμών ή χειμάρρων.
8. Η υλοτομία και η εκρίζωση θάμνων να γίνει με τις υποδείξεις της Δασικής Υπηρεσίας.
9. Να ληφθούν όλα τα απαιτούμενα μέτρα για την αποφυγή διάβρωσης του εδάφους και να αποφευχθούν τυχόν σοβαρές χωματουργικές εργασίες κατά την περίοδο των βροχοπτώσεων.
10. Να ληφθεί κάθε δυνατό μέσο για τη μείωση των εκπομπών σκόνης και θορύβου κατά τη μεταφορά των προϊόντων εκσκαφής. Τα φορτηγά οχήματα μεταφοράς των υλικών να φέρουν ειδικό κάλυμμα, σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.
11. Απαγορεύονται επί του χώρου του εργοταξίου οποιεσδήποτε εργασίες συντήρησης του μηχανολογικού εξοπλισμού.
12. Η διαχείριση των καυσίμων και των ορυκτελαίων να γίνεται σε ειδικά προστατευμένους χώρους σύμφωνα με το Π.Δ. 82/2004 (ΦΕΚ 64/2- 3- 2004) «Περί καθορισμού μέτρων και όρων για τη διαχείριση των χρησιμοποιημένων ορυκτελαίων...».
13. Σε περίπτωση ατυχήματος με διαρροή καυσίμων, λιπαντικών ελαίων κ.α. να χρησιμοποιηθούν άμεσα προσροφητικά υλικά (π.χ. πριονίδι), τα οποία μετά τη χρήση να διατεθούν σαν βιομηχανικά στερεά απόβλητα.

14. Η διαχείριση των αποβλήτων παντός τύπου να γίνεται αποκλειστικά σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία.
15. Απαγορεύεται η καύση υλικών.
16. Να ληφθεί μέριμνα αντιπυρικής προστασίας ώστε να ελαχιστοποιηθεί ο κίνδυνος εκδήλωσης και μετάδοσης πυρκαγιάς σε παρακείμενες περιοχές.
17. Μετά την ολοκλήρωση κατασκευής του έργου να αποκατασταθούν πλήρως οι εργοταξιακοί χώροι, να απομακρυνθούν τυχόν πλεονάζοντα σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας και να αποκατασταθεί πλήρως ο περιβάλλον του έργου χώρος μέσω κατάλληλων φυτεύσεων.

ΦΑΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

1. Να υπάρχει εγκατεστημένο σύστημα πυροπροστασίας (πρόληψη και κατάσβεση) με έγκριση της Πυροσβεστικής Υπηρεσίας.
2. Να τοποθετηθεί κατάλληλη σήμανση προειδοποίησης του κοινού.
3. Να γίνει ημερήσια και νυχτερινή σήμανση των ανεμογεννητριών σύμφωνα με τις οδηγίες του ΓΕΕΘΑ και της ΥΠΑ.
4. Ο νυχτερινός φωτισμός του έργου να περιοριστεί στον ελάχιστο αναγκαίο για τον έλεγχο και την επίβλεψη των εγκαταστάσεων και για την ασφάλεια του κοινού.
5. Τυχόν απόβλητα από τη συντήρηση των τμημάτων του Αιολικού Σταθμού να απομακρύνονται από το χώρο και να διαχειρίζονται σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας.
6. Οι ανεμογεννήτριες να εφοδιαστούν με αυτοματοποιημένο σύστημα παύσης της λειτουργίας τους και ενεργοποίησης μέσω αποτροπής προσέγγισης των πτηνών προς αυτές, με σκοπό την αποφυγή συγκρούσεων. Ένα εκ των περυγίων κάθε ανεμογεννήτριας να βαφεί σε μαύρο χρώμα. Σε περίπτωση έντονης βροχής ή βαριάς νέφωσης να γίνεται παύση της λειτουργίας του ΑΣΠΗΕ.
7. Να γίνεται συστηματική παρακολούθηση και καταγραφή τυχόν επιπτώσεων στην πτηνοπανίδα εξαιτίας της λειτουργίας του έργου.
8. Σε περίπτωση εντοπισμού τραυματισμένων πτηνών να ειδοποιηθεί η αρμόδια Δασική Υπηρεσία.
9. Να γίνεται τακτικός έλεγχος στο χώρο λειτουργίας των ανεμογεννητριών (εβδομαδιαίος ή και συχνότερος) του Αιολικού Σταθμού και σε ακτίνα 400 μέτρων, ώστε να εντοπίζονται και να απομακρύνονται άμεσα νεκρά ζώα η παρουσία των οποίων θα μπορούσε να προσελκύσει πτωματοφάγα πτηνά.

Μετά την παύση λειτουργίας του έργου

1. Να απομακρυνθεί το σύνολο των εγκαταστάσεων και του εξοπλισμού του έργου.
2. Να γίνει αποκατάσταση της επιφάνειας του εδάφους στις θέσεις από όπου αφαιρείται εξοπλισμός.

Να πραγματοποιηθούν φυτεύσεις προς αποκατάσταση της βλάστησης και επαναφοράς του χώρου στην πρότερη κατάσταση, μετά από ειδική φυτοτεχνική μελέτη και σύμφωνα με τις υποδείξεις της αρμόδιας Δασικής Υπηρεσίας.

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: «Αιολικός Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) «ΜΥΤΑΡΑΣ» ισχύος 26,4MW με ενσωματωμένο Σταθμό Αποθήκευση Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ), στην ομώνυμη θέση με τα συνοδά έργα αυτού (εξωτερικό δίκτυο Μέσης Τάσης 33kV για την ηλεκτρική διασύνδεση του ΑΣΠΗΕ με το δίκτυο του ΑΔΜΗΕ μέσω του υφιστάμενου Υ/Σ «Φλάμπουρο» στη Δημοτική Ενότητα Φιλύρας, του Δήμου Αρριανών, στην Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης, από την εταιρεία με την επωνυμία «SSE RENEWABLES HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και διακριτικό τίτλο «SSE RENEWABLES HELLAS Μ.Α.Ε.» της Π.Ε. Κομοτηνής (ΠΕΤ 2203736422).

Η παρούσα απόφαση έλαβε α/α 45/2024

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

ΑΝΑΡΓΥΡΟΣ ΠΑΤΑΚΑΚΗΣ

ΤΑ ΜΕΛΗ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ

1. ΜΟΛΛΑ ΙΣΑ ΡΙΤΒΑΝ
2. ΓΙΟΥΡΟΥΚ ΣΑΛΗ
3. ΕΥΚΑΡΠΙΔΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ
4. ΒΕΝΕΤΙΔΗΣ ΚΩΝ/ΝΟΣ
5. ΚΑΤΣΟΓΡΙΔΑΚΗΣ ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ
6. ΚΟΝΤΟΣ ΚΩΝ/ΝΟΣ
7. ΜΠΑΧΑΡΙΔΟΥ ΦΑΝΗ
8. ΜΠΟΔΟΥΡΟΓΛΟΥ ΚΑΤΕΡΙΝΑ
9. ΠΟΛΙΤΗΣ ΑΛΕΞΙΟΣ
10. ΚΑΣΑΠ ΑΧΜΕΤ
11. ΣΕΙΤΑΝΙΔΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ
12. ΗΛΙΟΠΟΥΛΟΣ ΣΤΕΡΓΙΟΣ