



Direcția Generală Evaluare Impact, Controlul Poluării și Schimbări Climatice

Decizia etapei de încadrare

nr. _____

Ca urmare a notificării înaintate de S.C. TOPWIND ENERGY S.R.L., înregistrată în cadrul Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor cu nr. R/62240/17.12.2025, privind apariția unor elemente noi necunoscute la data emiterii Acordului de mediu nr. 3/25.04.2024 de către Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor pentru proiectul de investiții "Parc eolian POTOC 3" propus a fi amplasat pe teritoriul administrativ al comunelor Vrani, Naidăș, Răcășdia, Ciuchici și Berliște, județul Caraș-Severin, modificări propuse ulterior emiterii acordului de mediu,

în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare, în conformitate cu prevederile art. 41 din Anexa nr. 5 a Legii nr. 292/2018,

MMAP decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de analiză tehnică din data de 29.01.2026 și analiza completărilor transmise în data de 05.02.2025, actualizarea Acordului de mediu nr. 3/25.04.2024 prin înscrierea de mențiuni în Anexa la prezenta decizie.

Justificarea prezentei decizii:

I. Modificările propuse:

Schimbarea modelului de turbină eoliană din turbină marca Siemens Gamesa de tipul SG 6.2-170, în turbină marca NORDEX de tipul Nordex Delta 4000 - N175/6.X precum și modificarea caracteristicilor tehnice ale acestora, conform specificațiilor de mai jos:

Componente/ Date turbină eoliană	Specificații tehnice turbină tip Siemens Gamesa 6.2-170	Specificații tehnice turbină tip Nordex Delta 4000 - N175/6.X
	Avizată	Propusă
ROTORUL		
Diametrul	170 m	175 m
Suprafața de acțiune	22.698 m ²	24.053 m ²
Înclinare	6 grade	5 grade
Viteza medie	6,1 RPM	6,4 RPM
Timpu pentru o rotație completă	9,83 secunde	9,37 secunde
PALA		

Lungime	83, 5 m	85,7 m
PĂRȚI STRUCTURALE DE REZISTENȚĂ		
Nacelă (Hub)	Fontă nodulară	Structura din oțel sudat
Cadru de suport	Fontă nodulară	Construcție din oțel sudat
Tensiunea	690 V	950 V
Puterea nominală de referință	6,0 MW/6,2 MW	6,8 MW
TURNUL/STĂLPUL		
Înălțimea butucului	100 m până la 165 m și în funcție de amplasament	142 m
DATE OPERAȚIONALE		
Viteza minimă a vântului de acționare (cut-In)	3 m/s	3 m/s
Viteza nominală a vântului	11,0 m/s (constant fără turbulențe, cf. IEC61400-1)	12,5 m/s (raportat la densitatea aerului 1.225 kg/m ³)
Viteza vântului de întrerupere/oprire (cut-out)	25 m/s	Până la 26 m/s
Viteza vântului de repornire (cut-back)	22 m/s	< 25,5 m/s
SISTEM DE ROTIRE A NACELEI (YAW)		
Înălțimi ale turnului disponibile (m)	100; 101,5; 115; 135; 145; 155; 165 m	112; 142; 162 m
CONTROLLER		
Înălțimea maximă la sol (Hstâlp+Lpaletă)	≤ 250 m	229,5 m

II. Proiectul intră sub incidența Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, fiind încadrat în anexa nr. 2, pct. 3 lit. i) "Industria energetică - proiecte destinate producerii de energie prin exploatarea energiei eoliene - parcuri eoliene".

- Modificările propuse se încadrează în caracteristicile proiectului inițial, montarea noilor turbine nu conduce la modificarea suprafețelor construite, fundațiile turbinelor se vor realiza pe aceeași suprafață de teren, fără a se depăși limitele și indicatorii POT și CUT autorizați. Înălțimea maximă totală a turbinei (turn+pală) nu va depăși 250 m, conform documentațiilor deja aprobate.
- Modificările propuse nu conduc la modificările celorlalte elemente constructive (platformele de montaj aferente fiecărei turbine, stație de transformare, instalații de cabluri electrice, drumurile noi de acces de la drumurile de exploatare existente către turbinele eoliene) aprobate anterior prin acordul de mediu.
- Modificările propuse:
 - nu presupun utilizare suplimentară semnificativă a resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității;
 - nu generează cantități suplimentare semnificative de deșeuri,
 - nu generează alte tipuri de emisii, nici riscuri de accidente majore și/sau dezastre relevante;
 - nu determină riscuri pentru sănătatea umană.
- Amplasamentul modificărilor propuse este inclus în amplasamentul aprobat inițial al proiectului.

III. Proiectul intră sub incidența art. 28 din O.U.G. nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

Proiectul este poziționat în apropierea unor arii naturale protejate de interes național, respectiv Parcul Național Cheile Nerei Beușnița și Parcul Natural Porțile de Fier și a unor arii naturale protejate de interes european, respectiv siturile Natura 2000: ROSCI0031/ROSPA0020 Cheile Nerei-Beușnița, ROSCI0206 Porțile de Fier, ROSPA0080 Munții Almăjului Locvei, ROSPA0026 Cursul Dunării Baziaș Porțile de Fier.

▪ Prin adresa nr. 548/BF/05.02.2026 emisă de Regia Națională a Pădurilor - Romsilva - Administrația Parcului Natural Porțile de Fier R.A. se specifică:

- înlocuirea turbinelor cu noul model nu va avea ca efect creșterea impactului negativ asupra speciilor de faună sensibile la acest fel de proiecte;

- nu mai este necesară respectarea condiției menționate la punctul f) în avizul nr. 3149/09.01.2024, având în vedere rezultatele "Raportului intermediar privind monitorizarea populațiilor de chiroptere din amplasamentul proiectului Parc eolian Potoc 3";

- monitorizarea suplimentară și raportarea lunară a rezultatelor către R.N.P. Romsilva - Administrația Parcului Natural Porțile de Fier R.A.

▪ Regia Națională a Pădurilor - Romsilva - Administrația Parcului Natural Național Cheile Nerei -Beușnița R.A, prin reprezentantul său, a precizat în cadrul Comisiei de Analiză Tehnică din data de 29.01.2026 că se mențin condițiile prevăzute în avizul nr. 1483/C.V./27.11.2023 emis de această entitate.

IV. Proiectul propus nu intră sub incidența prevederilor art. 48, respectiv art. 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

Documente care au stat la baza emiterii prezentei decizii:

▪ Notificare;

▪ Memoriul Tehnic General întocmit de CS Monsson SRL, vizat spre neschimbare de Consiliul Județean Caraș-Severin;

▪ Planuri de situație;

▪ Raportul intermediar privind monitorizarea populațiilor de chiroptere din amplasamentul proiectului "Parc eolian Potoc 3" întocmit de SC WildLife Management Consulting SRL;

▪ Adresa nr. 548/BF/05.02.2026 emisă de Regia Națională a Pădurilor - Romsilva - Administrația Parcului Natural Porțile de Fier R.A.

V. Notificarea modificărilor proiectului și documentele suport au fost publicate de către Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor, spre informare, pe pagina proprie de internet:

<https://mmediu.ro/domenii/mediu/evaluare-impact/evaluare-impact-asupra-mediului-pentru-proiecte/parcuri-eoliene-in-romania/parc-eolian-potoc-3/>

VI. Condițiile de realizare a proiectului:

Implementarea proiectului se va realiza cu respectarea condițiilor prevăzute în documentația analizată și cele din Acordul de mediu nr. 3 din 25.04.2024.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Prezenta decizie, constituie parte integrantă din Acordul de mediu nr. 3 din 25.04.2024 și este valabilă însoțită de acesta.

Secretar de Stat

ANEXĂ

la Decizia etapei de încadrare nr.....

Informațiile cuprinse în cadrul Capitolului I.2.1. - Descrierea proiectului din Acordul de mediu nr. 3 din 25.04.2024, se actualizează după cum urmează:

- "amplasarea unui număr de 22 turbine de vânt marca NORDEX de tipul Nordex Delta 4000 - N175/6.X, cu putere nominală aproximativ de 6,8 MW fiecare, putere totală instalată de aproximativ 136,4 MW.

Fiecare turbină va avea $H_{max.} = 229,5$ m, $Sc = cca. 115$ mp, $Sd = 962$ mp."

Celelalte caracteristici prevăzute în cadrul Capitolului I.2.1 rămân nemodificate.

Informațiile cuprinse în cadrul Capitolului IV.2.- Condiții care trebuie respectate - În timpul exploatării - din Acordul de mediu nr. 3 din 25.04.2024, pct. c) condiții prevăzute în avizul nr. 3149/09.01.2024 emis de Regia Națională a Pădurilor - Romsilva - Administrația Parcului Natural Porțile de Fier R.A. se completează cu următoarea condiție după cum urmează:

- "monitorizarea suplimentară a populațiilor de chiroptere și raportarea lunară a rezultatelor către R.N.P. Romsilva - Administrația Parcului Natural Porțile de Fier R.A."

Celelalte caracteristici prevăzute în cadrul Capitolului IV.2.c) rămân nemodificate.

