

TOPWIND ENERGY S.R.L.

Caransebeș, Piața Sfintu Gheorghe, nr. 1, jud. Caraș-Severin

C.U.I. 43088333

O.R.C. nr. J2021002929405

Nr. înreg. 641/19.11.2025

Către: **MINISTERUL MEDIULUI, APELOR ȘI PĂDURILOR**

Proiect: **„Lucrări de construire – PARC EOLIAN POTOC 3 – 2**

Beneficiar: **TOPWIND ENERGY S.R.L.**

NOTIFICAREA modificărilor proiectului conform art. 20

Subscrisa **TOPWIND ENERGY S.R.L.**, cu sediul social în municipiul Caransebeș, Piața Sfintu Gheorghe, nr. 1, jud. Caraș-Severin, C.U.I. 43088333, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu nr. J2021002929405, reprezentată de dl. Buliga Dinu-Vasile – Împuternicit, în calitate de titular al proiectului **„PARC EOLIAN POTOC 3 – 2024”** propus a fi amplasat în extravilanul comunelor Vrani, Naidăș, Răcășdia, Ciuchici și Berliște, jud. Caraș-Severin, pentru care a fost emis Acordul de Mediu nr. 3/25.04.2024 și Adresa nr. DGEICPSC/R/24067/11.07.2024 de confirmare a valabilității Acordului de Mediu nr. 3/25.04.2024. **NOTIFICĂ** asupra modificărilor survenite în datele proiectului care au stat la baza actului de reglementare emis de către Ministerul Mediului Apelor și Pădurilor, după emiterea aprobării de dezvoltare.

Precizăm că pentru dezvoltarea proiectului mai sus menționat, Consiliul Județean Caraș-Severin a emis **Autorizația de Construire nr. 83/17.10.2024** prin care se autorizează executarea lucrărilor de construire conform documentației tehnice – D.T. (D.T.A.C. + D.T.O.E), elaborată în concordanță cu toate avizele și acordurile obținute, inclusiv Acordul de Mediu nr. 3/25.04.2024 emis de Instituția dumneavoastră.

Prezenta notificare are ca scop verificarea încadrării modificărilor propuse în limitele **Acordului de Mediu nr. 3/25.04.2024**, conform prevederilor Art. 20 din Legea nr. 292/2018 precum și a Art. 34 coroborat cu Art. 41 din Anexa 5 la Legea 292/2018 și a Art. 54 alin. (6) din Normele Metodologice de aplicare a Legii nr. 50/1991.

Modificarea adusă proiectului constă în:

- **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 prezentate în tabelul de mai jos:

Componente/Date turbina eolienă	Specificații tehnice turbină tip Siemens Gamesa 6.2-170 AVIZATĂ	Specificații tehnice turbină tip Nordex Delta 4000 - N175/6.X PROPUSĂ
ROTORUL		
Diametrul rotorului	170 m	175 m
Suprafața de acțiune a rotorului	22.698 m ²	24.053 m ²
Înclinarea rotorului	6 grade	5 grade
Viteza medie a rotorului	6,1 RPM	6,4 RPM
Timpul pentru o rotație completă	9,83 secunde	9,37 secunde
PALA		
Lungimea palei	83,5 m	85,7 m
PĂRȚI STRUCTURALE DE REZISTENȚĂ		
Nacelă (Hub)	Fontă nodulară	Structura din oțel sudat
Cadru de suport al nacellei	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	142m
DATE DE 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 1.225kg/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 (Hstălp + Lpaletă)	≤ 250 m	229.5 m

Totodată, vă comunicăm faptul că *schimbarea modelului de turbină eoliană se datorează faptului că turbina de tipul SG 6.2-170 nu este disponibilă*, context în care se dorește înlocuirea acestora cu un model de turbină asemănător cu cel avizat.

Pe lângă modificările de ordin tehnic ce au fost detaliate, facem și următoarelor precizări:

- Montarea noului model de turbină **Nordex Delta 4000 - N175/6.X** nu va conduce la modificarea suprafețelor construite, fundațiile turbinelor urmând să se realizeze pe aceeași suprafață de teren, fără a se depăși limitele și indicatorii P.O.T. și C.U.T. autorizați. De menționat faptul că înălțimea maximă totală a turbinei (turn plus pală) nu va depăși 250 m, conform documentațiilor deja aprobate.
- Toate celelalte elemente constructive ale proiectului (platformele de montaj aferente fiecărei turbine, substația de transformare, instalațiile de cabluri electrice, drumurile noi de acces de la drumurile de exploatare existente către turbinele eoliene) avizate prin Acordul de Mediu nr. 3/25.04.2024 rămân neschimbate.

Totodată, față de schimbarea modelului de turbină eoliană, vă informăm că Subscrisa a ținut cont de recomandările echipei de experți în biodiversitate și a decis ca încă din faza de pre-construcție să se realizeze monitorizarea activității speciilor de chiroptere și păsări pe amplasamentul proiectului de investiții.

În consecință, Wildlife Management Consulting SRL a realizat pe perioada unui an de zile monitorizarea speciilor de chiroptere și păsări, fiind întocmit un Raport suplimentar de monitorizare a biodiversității,

În ceea ce privește impactul creat de modificarea modelului de turbină, experții au decis păstrarea recomandărilor cuprinse în Raportul de biodiversitate și în Studiul de Evaluare Adekvată, cu următoarele precizări:

- Viteza medie a rotorului crește nesemnificativ la noul model de la 6,1 RPM la 6,4 RPM. Creșterea este nesemnificativă pentru a produce modificări ale impactului.
- Timpul pentru o rotație completă scade de la 9,83 secunde la 9,37 secunde, scădere nesemnificativă pentru a influența modelul de coliziune pentru toate speciile analizate. Impactul se păstrează la nivelul nesemnificativ.
- Față de prima variantă se va folosi turbină cu înălțimea turnului de 142 m față de 165 metri. Scăderea înălțimii poate să provoace o creștere a impactului pentru speciile de lilieci însă, dacă se vor păstra măsurile propuse de experți pentru cele 3 turbine menționate în Studiul de Evaluare Adekvată, respectiv **19P3, 20P3 și 21P3, singurele turbine pentru care există justificare bazată pe date științifice colectate în teren**, impactul se va păstra la un nivel nesemnificativ. Nu găsim justificată științific măsura dispusă prin Avizul Administrației Parcului Natural Porțile de Fier, fără argumente bazate pe date colectate în teren, prin care se impune măsura opririi a 8 turbine față de cele 3 menționate mai sus.

În concluzie, având în vedere comparația tehnică între modelul de turbină avizat și cel propus spre avizare, precum și rezultatele monitorizării suplimentare a biodiversității, se constată că schimbarea modelului de turbină eoliană **nu determină efecte suplimentare semnificative asupra factorilor de mediu și nu modifică concluziile Studiului de Evaluare Adekvată** ce au stat la baza emiterii Acordului de Mediu nr. 3/25.04.2024.

Referitor la punctele de vedere emise de Administrației Parcului Natural Porțile de Fier R.A. vă comunicăm următoarele:

- În cadrul procedurii de evaluare de mediu parcursă pentru obținere a **Avizului de Mediu nr. 5/15.12.2022** emis de A.P.M. Caraș-Severin pentru planul „PUZ Parc eolian Potoc 3”, Administrației Parcului Natural Porțile de Fier R.A. a emis **Adresa nr. 5294/02.11.2022** prin care se comunică faptul că: **„Proiectul „PUZ Parc eolian Potoc 3” se află situat în afara arealului Parcului Natural Porțile de Fier, la o distanță de cca. 5 km de limita nordică a ariei naturale protejate. Din aceste motive nu este necesar avizul Administrației Parcului Natural Porțile de Fier, impactul fiind nesemnificativ asupra ariei protejate.”**
- În cadrul procedurii de evaluare a impactului asupra mediului parcursă pentru obținerea **Acordului de Mediu nr. 3/25.04.2024** emis de M.M.A.P. pentru proiectul „Parc eolian Potoc 3”, Administrației Parcului Natural Porțile de Fier R.A. a emis **Avizul nr. 3149/09.01.2024** în care se precizează că terenul se află în afara ariilor naturale protejate potrivit zonării interne a Parcului Natural Porțile de Fier, aceasta fiind însă eliberat cu mai multe condiții, printre care și:

f.) Oprirea majorității turbinelor (cele din zonele naturale specificate în SEA, dar și cele a căror zonă tampon de 2 km ating zona tampon a celor care fac subiectul măsurii f.) la un vânt mai slab de 5 m/s.

În acest context, măsura de oprire a turbinelor la un vânt mai mic de 5 m/s ar trebui să se aplice pentru un număr total de **8 turbine eoliene**: cele **3 turbine nominalizate** în Studiul de Evaluare Adekvată: **21P3, 20P3, 21P3**, la care se adaugă alte **5 turbine aflate în raza de 2 km** precizată în aviz, respectiv: **23P3, 22P3, 12P3, 11P3, 18P3**.

Apreciem că, măsura de oprire a unui număr de 8 turbine la un vânt mai mic de 5 m/s din totalul de 22 turbine eoliene este nefezabilă din punct de vedere economic, fiind suficientă și justificată doar oprirea celor 3 turbine nominalizate în Studiul de Evaluare Adekvată și în Acordul de Mediu nr. 3/25.04.2024.

Măsura de oprire a celor 3 turbine nominalizate în Studiul de Evaluare Adekvată, **19P3, 20P3 și 21P3** se va aplica în primul an de funcționare odată cu instalarea unor detectoare de liliiec în nacellele turbinelor și a monitorizării mortalității iar în funcție de rezultatele obținute, se va putea recomanda necesitatea menținerii restricției sau se va putea solicita ridicarea acesteia.

Totodata, considerăm că măsura de oprire a celorlalte 5 turbine impuse de Administrația Parcului Natural Porțile de Fier R.A., **aflate în afara arealului parcului natural la o distanță de cca. 5 km de limita nordică a ariei naturale protejate**, poate fi înlocuită cu **programul de monitorizare în zona turbinelor 23P3, 22P3, 12P3, 11P3, 18P3, în faza de pre-construcție/construcție/funcționare, cu obligația raportării lunare a rezultatelor monitorizării către Administrația Parcului Natural Porțile de Fier R.A. și M.M.A.P.**

În acest sens, există și un precedent în ceea ce privește înlocuirea cu succes a unor măsuri restrictive impuse în cazul unor proiecte similare dezvoltate în interiorul parcului natural, cu măsura monitorizării suplimentare și raportarea lunară a rezultatelor.

Încheiem prin a vă informa că după emiterea Acordului de Mediu, Subscrisa și-a schimbat sediul social din București, Sector 3, Bdl. Mircea Vodă, nr. 30, et. 1, spatiul 4, în mun. Caransebeș, Piața Sfântul Gheorghe, nr. 1, Jud. Caraș-Severin, așa cum rezultă din Certificatul de Înregistrare anexat.

În contextul tuturor modificărilor și precizărilor noastre și în conformitate cu prevederile:

- ✓ **Adresei nr. 21147/24.10.2024** emisă de Consiliul Județean Caraș-Severin prin care se solicită completarea documentației depusă în vederea emiterii Autorizației de Construire pentru „Lucrări de SCHIMBARE SOLUȚIE TEHNICĂ – PARC EOLIAN POTOC 3 - 2024 AUTORIZAT PRIN AC nr. 83/2024” cu actul administrativ al autorității pentru protecția mediului privind schimbarea soluției tehnice;
- ✓ **Legii nr. 50/1991** privind autorizarea executării lucrărilor de construcții:

Art. 7 alin. (15) *“În situația în care în timpul executării lucrărilor și numai în perioada de valabilitate a autorizației de construire survin modificări de temă privind lucrările de construcții autorizate, care conduc la necesitatea modificării acestora, titularul are obligația de a solicita o nouă autorizație de construire, potrivit prevederilor prezentei legi”,*

Art. 7 alin. (15¹) *“Pentru obținerea unei noi autorizații de construire, potrivit prevederilor alin. (15), solicitantul va depune o nouă documentație tehnică - D.T. elaborată în condițiile modificărilor de temă survenite, urmând ca autoritatea administrației publice locale competente să decidă, după caz:*

- a) emiterea noii autorizații de construire, dacă lucrările corespunzătoare modificărilor de temă se înscriu în limitele actului administrativ al autorității competente pentru protecția mediului, precum și ale avizelor și acordurilor obținute pentru autorizația de construire inițială,*

Art. 7 alin. (15³) *“Verificarea încadrării lucrărilor corespunzătoare modificărilor de temă în limitele actului administrativ al autorității competente pentru protecția mediului se realizează de către aceasta potrivit prevederilor legislației privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului”.*

- ✓ **Normelor Metodologice de aplicare a Legii nr. 50/1991** privind autorizarea executării lucrărilor de construcții:

Art. 54 alin. (6) *„Potrivit prevederilor art. 7 alin. (15), (15¹) și (15³) din Lege, orice modificare adusă documentației tehnice - D.T. pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții înainte de începerea sau pe parcursul executării lucrărilor este supusă reluării procedurii de autorizare dacă modificările nu se încadrează în limitele avizelor, acordurilor și actului administrativ al autorității pentru protecția mediului competente. Verificarea încadrării modificărilor în limitele avizelor și acordurilor se face de către structurile de specialitate ale autorităților administrației publice competente, precum și de verficatorii de proiecte atestați în condițiile legii, cu participarea reprezentanților instituțiilor avizatoare, iar verificarea încadrării modificărilor în limitele actului administrativ al autorității competente pentru protecția mediului se realizează de către aceasta potrivit prevederilor legislației privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului.*

Art. 67, alin. (1) "În situația în care, înainte de începerea executării lucrărilor de construcții sau pe parcursul derulării acestora, devine necesară modificarea soluțiilor tehnice din documentația tehnică - D.T. autorizată, beneficiarul/investitorul/administratorul/managerul de proiect are obligația de a nu începe sau, de a opri lucrările, după caz, și de a solicita emiterea unei noi autorizații de construire corespunzător modificărilor aduse proiectului, materializate prin documentații - piese scrise și desenate -, cu condiția ca documentația tehnică - D.T. astfel modificată să se încadreze în prevederile documentațiilor de urbanism aprobate, urmând să se aplice în mod corespunzător prevederile art. 54 alin. (6)."

➤ **Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului:**

Art. 20 alin. (1) "În situația în care, după emiterea acordului de mediu și înaintea obținerii aprobării de dezvoltare, proiectul a suferit modificări, titularul proiectului este obligat să notifice în scris autoritatea competentă pentru protecția mediului emitentă cu privire la aceste modificări.", coroborat cu:

Art. 34 alin. (1) "Titularul unui proiect are obligația de a notifica în scris autoritatea competentă pentru protecția mediului despre orice modificare sau extindere a proiectului survenită după emiterea deciziei etapei de încadrare, acordului de mediu și anterior emiterii aprobării de dezvoltare." din **ANEXA nr. 5: PROCEDURA de evaluare a impactului asupra mediului pentru anumite proiecte publice și private din Legea nr. 292/2018,**

Vă rugăm să ne comunicați punctul de vedere față de:

- ✓ **modificările survenite în cadrul proiectului (schimbarea tipului de turbină) pentru care a fost emis Acordul de Mediu nr. 3/25.04.2024 și**
- ✓ **aspectele prezentate referitoare la măsura de oprire a turbinelor eoliene prevăzută în Avizul nr. 3149/09.01.2024 emis de Administrația Parcului Natural Portile de Fier R.A., măsura care nu are un fundament științific dovedit.**

În susținerea prezentei notificări anexăm următoarele înscrisuri:

- **Acordul de Mediu nr. 3/25.04.2024 emis de M.M.A.P.;**
- **Adresa nr. DGEICPSC/R/20531/04.06.2024 ERATĂ la Acordului de Mediu nr. 3/25.04.2024 emisă de M.M.A.P.;**
- **Adresa nr. DGEICPSC/R/24067/11.07.2024 de confirmare a valabilității Acordului de Mediu nr. 3/25.04.2024 pentru realizarea proiectului de investiții „Parc Eolian Potoc 3 – 2024” emisă de M.M.A.P.;**
- **Autorizația de Construire nr. 83/17.10.2024 emisă de Consiliul Județean Caraș-Severin pentru „LUCRĂRI DE CONSTRUIRE - PARC EOLIAN POTOC 3 - 2024”;**
- **Memoriu Tehnic de Arhitectura faza DTAC „Parc Eolian Potoc 3 – 2024 Turbine eoliene, platforme de montaj, drumuri noi de acces si statie de transformare 33/110kV” vizat spre neschimbare;**
- **Memoriu Tehnic General „Parc Eolian Potoc 3 – 2024 Turbine eoliene, platforme de montaj, drumuri noi de acces si statie de transformare 33/110kV” vizat spre neschimbare;**
- **Piese desenate anexa documentatie „Parc Eolian Potoc 3 – 2024 Turbine eoliene, platforme de montaj, drumuri noi de acces si statie de transformare 33/110kV” vizat spre neschimbare;**

- Memoriu Tehnic de Arhitectură faza DTAC „SCHIMBARE DE SOLUȚIE TEHNICĂ - PARC EOLIAN POTOC 3 – 2024 - AUTORIZAT PRIN A.C. nr. 83/17.10.2024”;
- Memoriu Tehnic General faza DTAC „SCHIMBARE DE SOLUȚIE TEHNICĂ - PARC EOLIAN POTOC 3 – 2024 - AUTORIZAT PRIN A.C. nr. 83/17.10.2024”;
- Piese desenate anexa documentatie „SCHIMBARE DE SOLUȚIE TEHNICĂ - PARC EOLIAN POTOC 3 – 2024 - AUTORIZAT PRIN A.C. nr. 83/17.10.2024”;
- Adresa nr. 21147/24.10.2024 emisă de Consiliul Județean Caraș-Severin prin care se solicită completarea documentației depusă în vederea emiterii Autorizației de Construire pentru Lucrări de Schimbare soluție tehnică – Parc eolian Potoc 3 - 2024 Autorizat prin AC nr. 83/2024;
- Adresa nr. 27/29.05.2025 formulată de Wildlife Management Consulting S.R.L cu punctul de vedere cu privire la impactul create de modificarea modelului de turbină eoliană;
- RAPORT INTERMEDIAR PRIVIND MONITORIZAREA POPULAȚIILOR DE CHIROPTERE din amplasamentul proiectului „Parc eolian Potoc 3” întocmit de Wildlife Management Consulting S.R.L.;
- Adresa nr. 5295/02.11.2022 emisă de Administrația Parcului Natural Porțile de Fier R.A. pentru planul “PUZ Parc eolian Potoc 3”;
- Avizul nr. 3149/09.01.2024 emis de Administrația Parcului Natural Porțile de Fier R.A. pentru proiectul „Parc eolian Potoc 3”;
- Certificat de Înregistrare pentru Topwind Energy S.R.L. emis de O.N.R.C.

Vă mulțumim și vă asigurăm de toată considerația noastră!

Cu stimă,

TOPWIND ENERGY S.R.L.

Împuternicit,

Dinu-Vasile Buliga

