

**DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE
NR. 311 / 01.09.2023**

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de SC SUN EOLSPACE SRL, cu sediul în mun. Tulcea, str. Grigore Antipa, nr.10, înregistrată la APM Tulcea cu nr. 3781/15.03.2023, a depunerii memoriului de prezentare, înregistrat la APM Tulcea cu nr. 5831/24.04.2023 și a completărilor cu nr.10868/16.08.2023, în baza:

- **Legii nr. 292/2018** privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului,

- **Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2007** privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată prin Legea nr.49/2011, cu modificările și completările ulterioare,

Autoritatea competentă pentru protecția mediului Tulcea decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul sesiunii Comisiei de Analiză Tehnică din data de 30.05.2023 că proiectul „**CONSTRUIRE PARC DE TURBINE EOLIENE – STEJARU -**

MODIFICARE PUZ APROBAT PRIN HCL STEJARU nr. 25/07.06.2012, PRELUNGIT PRIN HCL STEJARU nr.37/25.04.2016, nr. 21/31.05.2019”, propus

a se realiza în extravilan Stejaru NC/CF:32169; NC/CF:31832; NC/CF:31863; NC/CF:31886; NC/CF:31897; NC/CF:32333; NC/CF 32350; NC/CF 31928; NC/CF 32132; NC/CF 32449; NC/CF:32133; NC/CF:32181; NC/CF:32448; NC/CF:32351; NC/CF:31913; NC/CF:31759; NC/CF:31944; NC/CF:31885; NC/CF:31862; NC/CF:31787; NC/CF:31774; NC/CF:31945; NC/CF:32417; NC/CF:31927; NC/CF:31943; NC/CF:32001; NC/CF 31957; NC/CF 32127; NC/CF 31946; NC/CF 32057; NC/CF:32019; NC/CF:32017; NC/CF 32340; NC/CF 32419; NC/CF:32513; NC/CF:32021; NC/CF:31998; NC/CF:31999; NC/CF:32016; NC/CF:32014; NC/CF:32006; NC/CF:32020; NC/CF:31839; NC/CF32022;

extravilan/intravilan: NC/CF30335; NC/CF30336; intravilan: NC/CF:31183; NC/CF:31185, județul Tulcea, conform Certificatului de urbanism nr.5/16613 din 17.01.2022 eliberat de Consiliul Județean Tulcea, **se supune evaluării impactului asupra mediului.**

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit efectuarea evaluării impactului asupra mediului sunt următoarele:

a) proiectul **se încadrează** în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, anexa nr. 2, la pct.3. alin. i) instalații destinate procedurii de energie prin exploatarea energiei eoliene – parcuri eoliene,

b) lucrările propuse în cadrul proiectului, prin analiza criteriilor din Anexa 3 a Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, sunt de natură a genera un impact semnificativ asupra mediului,

c) proiectul propus intră sub incidența art. 28 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei



AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str.Isacei, nr.73, (Clădire Donaris), etaj 3, Cod 820207

e-mail : office.tulcea@apmtl.anpm.ro, Tel : 0240510620, 0240510622, 0240510623, Fax : 0240510621

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, având în vedere ca amplasamentul se suprapune partial, (circa 10 % din traseul LES și cele 2 subtraversări) cu ariile naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean, se află la circa 500 m de ROSPA0091 Pădurea Babadag (turbina 2) și la circa 260 m de Rezervația naturală Beidaud (Turbina T19).

d) proiectul propus intră sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare,

1. Caracteristicile proiectului

a) Dimensiunea și concepția întregului proiect:

Prin proiect se propune construirea unui parc eolian alcătuit din 10 turbine cu putere nominală de 6,2 MW, ce vor produce energie neconvențională cu o putere maximă instalată de 62 MW, platforme de montaj turbine, o stație de transformare, organizare de șantier, modernizarea drumurilor de exploatare și conectarea acestora la Sistemul Energetic Național, pe un teren în suprafață totală de 1 748,19 ha.

Obiectivele de investiție:

- Centrale eoliene – 10 turbine
- Organizare de șantier
- Stație de transformare - Modernizare drumuri de exploatare;
- Realizare drumuri de acces la turbine;
- Traseu rețele electrice;
- Realizare platforme de montaj și fundații eoliene.

Centralele eoliene:

- capacitate de 6,2 MW;
- înălțime totală – 206 m;
- diametru rotor – 162 m;
- înălțime turn – 125 m.

Turnul este realizat din tronsoane de metal și tronsoane din beton armat prefabricat postcomprimat. Forma acestuia este tronconică cu diametrul la baza de 18 m. Baza ocupă o suprafață de 28,3 mp. Nacela este corpul care include motorul, generatorul și cutia de viteze și se montează în vârful turnului.

Fundația centralei eoliene îi asigură acesteia stabilitatea menținându-i poziția prevăzută de producător pentru a funcționa conform parametrilor.

Fundația constă în :

- Excavația gropii de fundație se va face sub formă de taluz înclinat acolo unde este posibil acest lucru și cu sprijiniri verticale în zonele unde spațiul nu permite.

Soluția fundației de suprafață constă în fixarea inelului alcătuit din buloanele de ancoraj ale turnului, într-un corp din beton armat C30/37 de forma unui trunchi de con având baza mare cu un diametru de 27 m și baza mică de 18 m și o înălțime de 4 m, peste care se află un soclu sub forma unui cilindru cu diametrul egal cu 6 m și o înălțime de 1.05 m. Stratul de bază al



AGENCIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str.Isacsei, nr.73, (Clădire Donaris), etaj 3, Cod 820207

e-mail : office.tulcea@apmtl.anpm.ro, Tel : 0240510620, 0240510622, 0240510623, Fax : 0240510621

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

fundației, va fi realizat dintr-un strat de balast stabilizat și compactat având o grosime de la 0,20 cm până la un metru, peste care se va turna un strat de beton de egalizare având o grosime de 10 cm.

Etape tehnologice de execuție a lucrărilor:

- Stabilirea poziției exacte de amplasare a centralei eoliene;
- Stabilirea perimetrului afectat de săpătura fundației;
- Excavarea solului până la cota proiectată, și depozitarea materialului pentru umpluturi;
- Forarea pilonilor în cazul fundațiilor de adâncime;
- Pregătirea stratului de bază al fundației, prin executarea stratului de balast compactat sau piatră spartă în grosime de 0,2 m – 1m, în funcție de natura terenului;
- Aprobarea inginerului geotehnician pentru trecerea la etapa următoare;
- Turnarea betonului de egalizare C8/10 cu o grosime de 10 cm;
- Montarea cofrajelor;
- Armarea fundației și poziționarea corectă a buloanelor de ancoraj ale turnului centralei eoliene;
- Instalarea cablurilor electrice și a altor instalații aferente centralei eoliene;

Realizarea drumurilor de acces la turbine:

Drumurile de acces în parc sunt noi proiectate, fiind prevăzute tronsoane de drum nou precum și modernizarea drumurilor existente.

Lățimea drumului trebuie să fie de minim 4 m pentru sectoarele de drum drept și necesită o rază a curbei cu valori între 55m și 65 m.

Drumurile interioare de acces în parcul eolian sunt proiectate în concordanță cu cerințele precizate de specificațiile transportatorilor de componente ale centralelor eoliene și se referă la sarcina maximă admisă, lățime de drum, caracteristici ale curbelor precum și ale pantelor drumului. Se vor urmări planșele de trasare a drumurilor în zona parcului eolian, precum și planșele cu secțiuni și profile ale acestora.

Raza curbelor drumului variază de la 55m la 65m încercându-se evitarea lărgirii drumului în zonele de curbe prin proiectarea unei raze cât mai mari. Panta maximă admisă este de 9% (pe sensul de urcare a pantelor).

Principalele etape de execuție ale drumului vor fi:

- Trasarea drumurilor pe amplasamentul studiat;
- Curățarea terenului;
- Excavarea stratului de suprafață, inclusiv depozitarea acestuia pentru umpluturi;
- Excavarea cu mijloace mecanice pentru profilarea drumului proiectat;
- Realizarea de umpluturi unde este cazul, cu material provenit din săpătură;
- Împrăștierea stratului de ciment stabilizat cu o grosime de 30 cm;
- Împrăștierea stratului de piatră de carieră având o grosime minimă de 30 cm;
- Împrăștierea stratului de suprafață, din piatră spartă cu o grosime minimă de 25 cm;
- Compactarea stratului final;
- Conducte de drenaj pentru colectarea apelor pluviale;
- Acoperirea cu pământ vegetal acolo unde este cazul ;

- Refacerea aspectului mediului inconjurator acolo unde s-a intervenit prin săpături, depozitari de pământ și materiale de construcție;

Traseu rețele electrice:

Cablurile electrice subterane vor fi amplasate în subteran, pe traseul drumurilor de exploatare modernizate și a drumurilor nou propuse care fac legătura între drumurile de exploatare și turbina eoliană. Adâncimea de amplasare va fi sub cea de îngheț (0,8 m – 1,0 m). Pentru montarea cablurilor, se va săpa un șant pe traseul drumului de exploatare modernizat. După așezarea cablurilor, săpătura se va acoperi cu pământul existent și terenul se va aduce la starea inițială.

BILANȚ TERITORIAL

BILANT TERITORIAL				
Nr. crt.	Specificatii suprafete	Suprafata Ha	Procent %	Observatii
1	Suprafața fundații	0,5725	0,475	
2	Suprafața săpătură fundații	1,0751	0,892	Suprafața scoasă temporar din circuitul agricol
3	Suprafața inel suprateran	0,0283	0,023	Suprafața scoasă definitiv din circuitul agricol
4	Suprafața platforme de montaj	2,4000	1,992	Suprafața scoasă definitiv din circuitul agricol
5	Suprafața stație de transformare	0,5000	0,415	Suprafața scoasă definitiv din circuitul agricol
6	Suprafața platforme organizare de șantier	0,5000	0,415	Suprafața scoasă temporar din circuitul agricol
7	Suprafața drumuri de exploatare propuse spre modernizare	2,7488	2,281	Suprafața ce nu făcea parte din circuitul agricol
8	Suprafața drumuri de acces noi propuse	7,0296	5,835	Suprafața scoasă definitiv din circuitul agricol
9	Suprafața teren scos temporar din circuitul agricol	1,5751	1,307	Suprafața scoasă temporar din circuitul agricol
10	Suprafața teren scos definitiv din circuitul agricol	9,9579	8,266	Suprafața teren scos definitiv din circuitul agricol

Suprafața propuă (suma a inelelor supraterane a fundatiilor turbinelor eoliene si a statiei de transformare) = 5 283 mp

Regim maxim de inaltime = P

H max = 206 m

POT max = 1.00%

CUT max = 0.01

POT propus = 1.00%

CUT propus = 0.01

Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă;

- Alimentarea cu apa – nu este cazul



AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str.Isaccei, nr.73, (Clădire Donaris), etaj 3, Cod 820207

e-mail : office.tulcea@apmtl.anpm.ro, Tel : 0240510620, 0240510622, 0240510623, Fax : 0240510621

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

- Evacuarea apelor uzate – nu este cazul
- Energia electrică - racordarea la SEN se va face în stația existentă de 400 kV Rahmanu.

Amplasamentul se învecinează:

- N – DJ 222B, intravilan loc. Stejaru
- E – teren agricol, loc. Stejaru, parc eolian învecinat;
- S – teren agricol, pășune, UAT Beidaud;
- V – teren agricol, UAT Casimcea, pădure.

Organizarea de șantier –ocupă o suprafață de 5 000 mp și va fi compusă din cabină poartă (cu post de pază), birouri personal TESA, vestiar muncitori, toaletă ecologică, magazie materiale diverse, platformă de depozitare cofraje (44,62 mp), platformă de depozitare armatura (44,62 mp). A fost prevăzut și un spațiu de depozitare pentru diverse materiale de construcții și echipamente, având o suprafața de 400 mp.

Au fost prevăzute 7 locuri de parcare pentru autoturisme și spațiu de parcare pentru utilaje. Accesul în interiorul organizării de șantier este asigurat de un drum amenajat provizoriu, cu o lungime totală de 100 m și o lățime de 10 m.

b) cumularea cu alte proiecte existente și /sau aprobate: amplasamentul proiectului se învecinează cu alte planuri/proiecte: SC ROMWIND SRL Beidaud 1, SC ROMWIND SRL Beidaud 2, SC EOLICA DOBROGEA ONE, SC EOLICA DOBROGEA ONE Baia 2, SC EOLICA DOBROGEA ONE Baia 3, SC BLUE PLANET INVESTMENT SRL, SC BLUE PLANET INVESTMENT SRL, SC HOLROM RENEWABLE ENERGY SRL, SC ECOENERGIA SA, SC SOLAR EOLVOLT Baia SRL, SC BAI A ENERGIE EOLIANĂ, SC SOLAR EOLVOLT Beidaud 1 și 2, THE WAY OF ENERGY SRL, SC EOLIAN EXPRES SRL, SC BARON WAY ENERGY SRL, SC ENERGOWIND, SC SAMMOWIND SRL, SC EOLIAN SPARK SRL, SC PREMIUM MANAGEMENT CONSULTING SRL, SC EOLICA DOBROGEA TWO Baia IV, SC EOL INDUSTRIES SRL, SC EOLIAN EFECT SRL, SC TOUR IMEX TEL NET, SC SPARK WIND ENERGY SRL.

c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității – piatră, ciment, nisip.

d) cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate: în timpul execuției lucrărilor rezultă deșeuri menajere și deșeuri din construcții, care vor fi valorificate/eliminate prin agenți economici autorizați. Toate deșeurile generate în timpul lucrărilor de execuție se vor colecta/depozita în spații special amenajate, pe categorii de deșeuri și se vor preda către operatori autorizați pentru valorificare/eliminare.

Categorie deseuri	Tip deseuri	Cantitate	Total Cantitate	Perioada de colectare	Operațiune valorificare/e liminare	Cod operațiune	Denumire operațiune
13 02 05*	uleiuri minerale	450 litri/	4500	5 ani	valorific are	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării



AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str.Isacpei, nr.73, (Clădire Donaris), etaj 3, Cod 820207

e-mail : office.tulcea@apmtl.anpm.ro, Tel : 0240510620, 0240510622, 0240510623, Fax : 0240510621

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



	neclorurate de motor, de transmisie și de ungere	turbina					oricareia dintre operatiunile numerotate de la R1 la R11
13 02 06*	uleiuri uzate de motor, de transmisie și de ungere	30 litri/turbina	300	anual	valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiunile numerotate de la R1 la R11
16 06 01*	baterii cu plumb	10 kg	100 kg	5 ani	valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiunile numerotate de la R1 la R11
13 08 02*	alte emulsii (vaseline)	1,5 kg	15 kg	6 luni	valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiunile numerotate de la R1 la R11
16 01 07*	filtre ulei	8 kg	80 kg	1 an	valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiunile numerotate de la R1 la R11
15 02 02*	textile absorbante	15kg	150 kg	1 an	valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiunile numerotate de la R1 la R11
20 01 21*	surse de iluminare uzate	3 kg	30 kg	1 an sau cand este nevoie	valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiunile numerotate de la R1 la R11
15 02 03	silica gel	2kg	20kg	1 an	valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiunile numerotate de la R1 la R11
20 03 01	deseuri menajere		12mc	1 an	eliminare	D5	Depozite special construite
15 01 01	hârtie-carton		50 kg	1 an	valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiunile numerotate de la R1 la R11
15 01 07	sticla		30 kg	1 an	valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării

AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str.Isaccei, nr.73, (Clădire Donaris), etaj 3, Cod 820207

e-mail : office.tulcea@apmtl.anpm.ro, Tel : 0240510620, 0240510622, 0240510623, Fax : 0240510621

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



							oricareia dintre operatiunile numerotate de la R1 la R11
15 01 02	materiale plastice		25kg	1 an	valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operatiunile numerotate de la R1 la R11
16 03 04	fibra de sticla - material de fabricatie turbine eoliene		23.000 kg (3 pale)	la demontarea turbinelor /accidente	valorificare	R12	

- e) poluarea și alte efecte negative - emisiile vor rezulta în perioada de execuție a lucrărilor, din surse mobile (mijloacele folosite la transportul materialelor), din lucrările efective realizate pentru executarea proiectului. Nivelul de zgomot nu va depăși nivelul prevăzut de SR 10009/2017 - "Acustica. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant";
- f) riscul de accidente majore și/sau dezaastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice – minor.
- g) riscurile pentru sănătatea umană – de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice – conform punctului de vedere emis de Direcția de Sănătate Publică Tulcea, înregistrat la APM Tulcea cu nr. 7589/30.05.2023 – deține aviz sanitar.

2) Amplasarea proiectului

a) Utilizarea actuală și aprobată a terenurilor: amplasamentul este situat în extravilan Stejaru NC/CF:32169; NC/CF:31832; NC/CF:31863; NC/CF:31886; NC/CF:31897; NC/CF:32333; NC/CF 32350; NC/CF 31928; NC/CF 32132; NC/CF 32449; NC/CF:32133; NC/CF:32181; NC/CF:32448; NC/CF:32351; NC/CF:31913; NC/CF:31759; NC/CF:31944; NC/CF:31885; NC/CF:31862; NC/CF:31787; NC/CF:31774; NC/CF:31945; NC/CF:32417; NC/CF:31927; NC/CF:31943; NC/CF:32001; NC/CF 31957; NC/CF 32127; NC/CF 31946; NC/CF 32057; NC/CF:32019; NC/CF:32017; NC/CF 32340; NC/CF 32419; NC/CF:32513; NC/CF:32021; NC/CF:31998; NC/CF:31999; NC/CF:32016; NC/CF:32014; NC/CF:32006; NC/CF:32020; NC/CF:31839; NC/CF32022;

extravilan/intravilan: NC/CF30335; NC/CF30336; intravilan: NC/CF:31183; NC/CF:31185 jud. Tulcea, conform Certificatului de urbanism nr. 5/16613/17.01.2022, emis de Consiliul Județean Tulcea, cu folosința actuală arabil, nereproductiv, drum, pășune, drum județean.

b) bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa, biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia – amplasamentul se suprapune parțial (circa 10% din traseul LES și cele 2 subtraversări) cu ariile naturale protejate ROSPA0100 Stepă Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord

Dobrogean, se află la circa 500 m de ROSPA0091 Pădurea Babadag (turbina 2) și la circa 260 m de Rezervația naturală Beidaud (Turbina T19).

c) capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:

- zone umede, zone riverane, guri ale râurilor – nu este cazul;
- zone costiere și mediul marin – nu este cazul;
- zone montane și forestiere – nu este cazul;
- arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional – amplasamentul se suprapune parțial (circa 10% din traseul LES și cele 2 subtraversări) cu ariile naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean, se află la circa 500 m de ROSPA0091 Pădurea Babadag (turbina 2) și la circa 260 m de Rezervația naturală Beidaud (Turbina T19).

- zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, zonele de protecție

- instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică - amplasamentul se suprapune parțial (circa 10 % din traseul LES și cele 2 subtraversări) cu ariile naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean, se află la circa 500 m de ROSPA0091 Pădurea Babadag (turbina 2) și la circa 260 m de Rezervația naturală Beidaud (Turbina T19).

- zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii Europene și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri– nu este cazul;

- zonele cu o densitate mare a populației – nu este cazul;
- peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic – conform p.d.v. nr. 2928/08.05.2023, înregistrat la APM Tulcea cu nr. 6488/08.05.2023, emis de Direcția Județeană pentru Cultură Tulcea, este necesar aviz DJC Tulcea.

3) Tipurile și caracteristicile impactului potențial

- importanța și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată – suprafața de teren pe care se va implementa proiectul este de 1748,19 ha;

- natura impactului – nu poate fi cuantificat în această etapă a procedurii;

- natura transfrontalieră a impactului: nu este cazul;

- intensitatea și complexitatea impactului: nu poate fi cuantificat în această etapă a procedurii;

- probabilitatea impactului: pe durata de implementare și exploatare a proiectului posibil semnificativ;

- debutul, durata, frecvența și reversabilitatea preconizate ale impactului – nu poate fi cuantificat în această etapă a procedurii;
- cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate – nu poate fi cuantificat în această etapă a procedurii;
- posibilitatea de reducere efectivă a impactului - nu poate fi cuantificat în această etapă a procedurii;

II. **Motivete pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării adecvate** amplasamentul se suprapune parțial (circa 10 % din traseul LES și cele 2 subtraversări) cu ariile naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean, se află la circa 500 m de ROSPA0091 Pădurea Babadag (turbina 2) și la circa 260 m de Rezervația naturală Beidaud (Turbina T19).

Studiul de evaluare adecvată s-a realizat pentru PUZ „**CONSTRUIRE PARC DE TURBINE EOLIENE – STEJARU – MODIFICARE PUZ APROBAT PRIN HCL STEJARU NR. 25/07.06.2012, PRELUNGIT PRIN HCL STEJARU NR. 37/25.04.2016, NR. 21/31.05.2019**”, pentru care APM Tulcea a emis Avizul nr. 1 / 22.02.2023. Raportul privind impactul asupra mediului va include concluziile Studiului de evaluare adecvată realizat la faza PUZ, **întocmit de către persoane fizice sau juridice atestate, conform prevederilor din Ordinul M.M.A.P. nr. 1134/2020 privind aprobarea condițiilor de elaborare a studiilor de mediu, a criteriilor de atestare a persoanelor fizice și juridice și a componenței și Regulamentului privind organizarea și funcționarea Comisiei de atestare.**

III. **Motivete pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă** – conform punctului de vedere emis de Sistemul de Gospodărire a Apelor Tulcea nr. 3139/23.05.2023, înregistrat la APM Tulcea cu nr. 7281/24.05.2023 deține Avizul de Gospodărire a Apelor nr.29/17.05.2023 cu următoarele condiții:

- Beneficiarul și proiectantul vor urmări îndeaproape executarea lucrărilor prevăzute în documentația tehnică de fundamentare, beneficiarului revenindu-i obligația să anunțe orice modificare față de prevederile prezentului aviz cu o săptămână înainte de producerea acesteia;
- Responsabilitatea privind dimensionarea lucrărilor revine, integral, proiectantului și elaboratorului documentației tehnice de fundamentare;
- După realizarea investiției, constructorul va degaja amplasamentul de lucrările provizorii și, după caz, și din celelalte zone de execuție a obiectivului, care ar putea afecta funcționalitatea ulterioară a lucrărilor existente;
- În perioada de execuție a lucrărilor se vor lua toate măsurile ce se impun pentru evitarea poluării apelor, pentru protecția factorilor de mediu, a zonelor apropiate și se va respecta întocmai soluțiile de execuție din documentația tehnică, luându-se măsuri de prevenire și combatere a poluărilor accidentale;
- Prin efectuarea lucrărilor de reparații și întreținere, nu se vor aduce modificări secțiunii albiei pârâului;



- Lucrările proiectate se vor corela funcțional sub aspect hidrotehnic cu lucrările existente sau programate în zonă;
- Beneficiarul are obligația să anunțe în scris Administrația Bazinală de Apă Dobrogea-Litoral-Sistemul de Gospodărire a Apelor Tulcea despre data de începere a lucrărilor, cu 10 zile înainte de aceasta;
- La finalizarea lucrărilor, să anunțe S.G.A. Tulcea, în vederea participării unui reprezentant la recepția lucrărilor;
- Nu se vor executa săpături la piciorul, corpul sau pe coronamentul digului, fără acordul administratorului acestuia;
- Se vor reface consolidările de maluri ale albiilor afectate prin executarea lucrărilor de subtraversare a pârâului.
- După terminarea execuției lucrărilor, constructorul are obligația să elimine toate deșeurile rezultate, în locuri amenajate și puse la dispoziție de administrația locală;
- Depozitele de materiale se vor face în afara părții carosabile, astfel încât să nu blocheze lucrările și traficul restricționat;
- După terminarea execuției lucrărilor, terenurile pe care s-au depozitat materiale se vor reda în condițiile în care au fost atribuite;
- În cadrul proiectului se vor prevedea dotări speciale pentru intervenție în caz de poluare accidentală, atât în timpul execuției lucrărilor, cât și în perioada de exploatare;
- În cazul producerii unei poluări accidentale, întreaga răspundere din punct de vedere al depoluării zonei și suportării eventualelor costuri revine beneficiarului, respectiv constructorului;
- Se interzice depozitarea deșeurilor din construcții, a materialelor și staționarea utilajelor în albia pârâului;
- Este interzisă degradarea albiei și malurilor cursurilor de apă, pe parcursul execuției;
- Se vor asigura respectarea tehnologiilor descrise în documentație, pentru a se asigura drenajul apelor pluviale;
- După terminarea execuției lucrărilor, constructorul are obligația să elimine toate deșeurile rezultate, în locuri amenajate și puse la dispoziție de administrația locală;
- În cazul modificării unor soluții a lucrărilor proiectate să anunțe emitentul avizului de gospodărire a apelor;
- Posesorul avizului de gospodărire a apelor are obligația să notifice, în scris, S.G.A. Tulcea despre data de începere a execuției lucrărilor, cu zece zile înainte de aceasta;
- Prezentul aviz nu scutește beneficiarul de obținerea altor avize/autorizații cerute de legislația în vigoare, și în mod special avizele (puncte de vedere) prevăzute prin certificatele de urbanism;

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica autoritatea competentă emitentă.

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv





Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
Agenția Națională pentru Protecția Mediului
Agenția pentru Protecția Mediului Tulcea



aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin. (3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștință publicului a deciziei.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura de soluționare a plângerii prealabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

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

DIRECTOR EXECUTIV

chin. Mircea Aurelia RAICU



Șef Serviciu AAA,
Ing. Daniela STRĂINU

Șef Serviciu CFM
Ing. Elena MICU

Întocmit: cons. Radu Alina / 01.09.2023 ak
A.A.A. 4003 / 01.09.2023



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str. Isacței, nr. 73, (Clădire Donaris), etaj 3, Cod 820207

e-mail : office.tulcea@apmtl.anpm.ro, Tel : 0240510620, 0240510622, 0240510623, Fax : 0240510621

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679