



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

DECIZIA ETAPEI DE INCADRARE

Nr. 274 /31.07.2023

Ca urmare a solicitării depusă de **S.C. SOLAR EOLVOLT S.R.L.**, cu sediul în mun. Tulcea, str. Grigore Antipa, nr. 10, jud. Tulcea, privind emiterea acordului de mediu pentru proiectul **“Construire parc de turbine eoliene - comasare parc Beidaud 1 și parc Beidaud 2 - modificare PUZ – Beidaud 1 aprobat prin HCL Beidaud nr. 33/20.12.2012, prelungit prin HCL Beidaud nr. 33/12.12.2017, nr. 26/30.09.2019 și modificare PUZ – Beidaud 2 aprobat prin HCL Beidaud nr. 10/29.03.2013, prelungit prin HCL Beidaud nr. 34/12.12.2017, nr. 27/30.09.2019”**, propus a se realiza în extravilan comunele Baia și Beidaud, județul Tulcea, conform certificatului de urbanism nr.290/16611/20.12.2021, emis de Consiliul Județean Tulcea, înregistrată la APM Tulcea cu nr. 3780/15.03.2023 și completărilor înregistrate la APM Tulcea cu nr.6784/12.05.2023, a depunerii memoriului de prezentare, înregistrat la APM Tulcea cu nr. 7540/30.05.2023, 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 cu modificările și completările 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 11.07.2023, că proiectul **“Construire parc de turbine eoliene - comasare parc Beidaud 1 și parc Beidaud 2 - modificare PUZ – Beidaud 1 aprobat prin HCL Beidaud nr. 33/20.12.2012, prelungit prin HCL Beidaud nr. 33/12.12.2017, nr. 26/30.09.2019 și modificare PUZ – Beidaud 2 aprobat prin HCL Beidaud nr. 10/29.03.2013, prelungit prin HCL Beidaud nr. 34/12.12.2017, nr. 27/30.09.2019”**, propus a se realiza în extravilan comunele Baia și Beidaud, județul Tulcea, se supune evaluării impactului asupra mediului fiind necesară evaluarea impactului asupra mediului, cu evaluare adecvată și fără studiu de evaluare a impactului asupra corpurilor de apă.

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza carora s-a stabilit necesitatea efectuării evaluării impactului asupra mediului sunt următoarele:

- proiectul propus **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 alin. i) instalații destinate producerii de energie prin exploatarea energiei eoliene - parcuri eoliene;

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

str.Tulcea, str.isacsei, Nr. 7, Loc. Tulcea, Cod820207

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

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

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

- 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.
- 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 și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, având în vedere ca amplasamentul se află în vecinătatea ariilor naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean;
- proiectul propus **nu 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:

Proiectul propune amplasarea a 11 turbine eoliene, pe teritoriul administrativ al comunelor Beidaud și Baia, identificat prin:

Extravilan com. Beidaud: NC/CF 37426; NC/CF 36892; NC/CF 36752; NC/CF 36751; NC/CF 36830; NC/CF 37486; NC/CF 36891; NC/CF 36897; NC/CF 36896; NC/CF 36893; NC/CF 39110; NC/CF 39112; NC/CF 36894; NC/CF 36895; NC/CF 39113; NC/CF 37482.

Extravilan com. Baia: NC/CF 30254; NC/CF 30182; NC/CF 31802; NC/CF 31878; NC/CF 30253; NC/CF 31296; NC/CF 32332; NC/CF 36458; NC/CF 36509; NC/CF 36508; NC/CF 36510; NC/CF 36514; NC/CF 36533; NC/CF 36534; NC/CF 36575; NC/CF 38801; NC/CF 38735; NC/CF 38779; NC/CF 38978; NC/CF 38976; NC/CF 38744; NC/CF 36532; NC/CF 38802; NC/CF 30794; plan cadastral DJ 222 (DJ 350).

Vecinătăți:

- N – teren arabil, drum de exploatare, canal irigații;
- E – teren arabil, drum de exploatare, LEA 400 kV Tulcea-Tariverde;
- S – teren arabil, drum de exploatare, loc. Beidaud;
- V – terenuri agricole, drum de exploatare, UAT Stejaru

Obiective de investiție:

- Turbine eoliene – 11 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.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Bilanț teritorial:				
Nr. crt.	Specificații suprafețe	Suprafață Ha	Procent %	Observații
1	Suprafață fundații	0,6297	1,197	
2	Suprafață săpătură fundații	1,1827	2.248	Suprafață scoasă temporar din circuitul agricol
3	Suprafață inel suprateran	0,0311	0,059	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
4	Suprafață platforme de montaj	2,6400	5,019	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
5	Suprafață stație de transformare	0,5000	0,950	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
6	Suprafață platforme organizare de șantier	0,5000	0,950	Suprafață scoasă temporar din circuitul agricol
7	Suprafață drumuri de exploatare propuse spre modernizare	4,5671	8,682	Suprafață ce nu făcea parte din circuitul agricol
8	Suprafață drumuri de acces noi propuse	2,1082	4,007	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
9	Suprafață teren scos temporar din circuitul agricol	1,6827	3,199	Suprafață scoasă temporar din circuitul agricol
10	Suprafață teren scos definitiv din circuitul agricol	5,5592	10,568	Suprafață teren scos definitiv din circuitul agricol

Centrale eoliene:

Centralele eoliene care se montează în acest parc eolian sunt de tipul Vestas V162 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. Formă 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.

Au fost proiectate două soluții de fundare:

- prima soluție constă într-o fundație de suprafață;





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

- a două soluție constă într-o fundație pe piloți;

Fundația de adâncime este de obicei mai costisitoare decât varianta de suprafață.

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 formă 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 formă unui cilindru cu diametrul egal cu 6 m și o înălțime de 1.05 m. Stratul de baza al fundației, va fi realizat dintr-un strat de balast stabilizat și compactat având o grosime de la 0,20cm până la 1m (funcție de caracteristicile terenului), peste care se va turna un strat de beton de egalizare având o grosime de 10 cm.(rol constructiv).

În cazul fundației pe piloți, trunchiul de con va avea baza mare cu un diametru de 19 m, celelalte dimensiuni rămânând neschimbate. Piloții au o lungime pornind de la 6m și ajungând la de 24m, și un diametru de 1,2 m, fiind în număr de 12 bucăți, fiind fixați împreună prin trunchiul de con.

Etape tehnologice de execuție a lucrărilor:

Stabilirea poziției exacte de amplasare a centralei eoliene;

- Stabilirea perimetrului afectat de săpătură fundației;
 - Excavarea solului până la cota proiectată, și depozitarea materialului pentru umpluturi;
 - Forarea piloților în cazul fundațiilor de adâncime;
 - Pregătirea stratului de baza al fundației, prin executarea stratului de balast compactat sau piatră spartă în grosime de 0,2m – 1m, în funcție de natură terenului; - Aprobarea inginerului geotehnician pentru trecerea la etapă următoare;
 - Turnarea betonului de egalizare C8/10 cu o grosime de 10 cm;
 - Montarea cofrajelor;
 - Armarea fundației (Oțel B500) și poziționarea corectă a buloanelor de ancoraj ale turnului centralei eoliene;
 - Instalarea cablurilor electrice și a altor instalații aferente centralei eoliene;
 - Turnarea betonului C30/37;
- După încheierea operațiunilor de executare a betonării fundațiilor și după instalarea și branșarea cablurilor electrice necesare, excavația va fi umplută cu material provenit din excavația inițială, fără însă a utiliza pietriș, până la nivelul soclului de 30 cm. Compactarea umpluturii se va face în straturi de maxim 30 cm grosime.

Platforme de montaj:



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str.Isacsei, nr. 73, 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



Pentru calarea macaralei ce va asigura montajul centralei eoliene, este necesară o suprafață plană. Dimensiunile platformei de montaj sunt de 18 m x 50 m. Lângă platforma principală se va amplasa și o platformă secundară cu dimensiunile de 8 m x 12 m. Platforma va fi amplasată lângă fundația centralei eoliene. Stratificația platformei va fi similară cu cea utilizată la drumurile ce deservește parcul eolian.

Platforma va fi la același nivel cu drumul, iar panta acesteia trebuie să fie de 0%. Platforma de montaj trebuie să respecte o sarcină de 2,5 kg/cm². În cazul în care este necesar, se vor efectua teste a căror valoare va fi suportată de către constructor.

Nivelul platformei nu va fi niciodată mai jos decât nivelul superior al fundației centralei eoliene.

Distanță maximă dintr macaraua de montaj și fundație va fi de maxim 20m.

Etapele de execuție ale unei platforme de montaj, vor fi:

- Delimitarea perimetrului platformei;
- Curățarea terenului;
- Excavarea amplasamentului până când se atinge cota proiectată și se obține o suprafață plană.
- Punerea în opera a materialelor de umplură conform stratificatiei stabilite.
- Compactarea suprafeței stabilite.
- Testarea platformei la rezistențele cerute;

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.

Lungimea drumurilor nou realizate în interiorul parcului eolian vor avea o lungime de 4950 ml (cu o lățime de 5 m). Toate drumurile din interiorul parcului sunt poziționate pe terenurile agricole, proprietate a titularului.

Camioanele ce vor transporta turbinele eoliene necesită spațiu generos de manevră. 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 65m.

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 curbilor precum și ale pantelor drumului.

Soluția proiectată propune un strat de geotextil și unul de geomembrană la baza terasamentelor pentru a facilita drenarea apei. Sunt prevăzute în succesiune straturi de: ciment stabilizat la baza drumului (strat de 30 cm), un strat de piatră de carieră de minim 30 cm grosime și un strat de piatră spartă cu o grosime de minim 25 cm la partea superioară a drumului, cu rol de strat de uzură a acestuia.





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

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. Pantă maximă admisă este de 9% (pe sensul de urcare a pantelor). Conformația drumurilor va încerca să respecte compensarea cantitatilor de săpătură cu cele de umplutură pentru a facilita operațiunile tehnologice de execuție ale drumului.

Traseu rețele electrice:

Cablurile electrice subterane vor fi amplasate în subteran, pe traseul drumurilor de exploatare modernizate și a drumurilor nou propuse care fac legătură între drumurile de exploatare și turbină eoliană. Adâncimea de amplasare va fi sub cea de îngheț (0,8 m – 1,0 m). Pentru montarea cablurilor, se va săpa un șanț pe traseul drumului de exploatare modernizat. După așezarea cablurilor, săpătură se va acoperi cu pământul existent și terenul se va aduce la starea inițială. Clasa de importanță și de expunere la cutremur este I și categoria de importanță B conform P1001/2006.

La organizarea de șantier containerele de tip birou, vestiar, magazie vor fi branșate la rețeaua de alimentare cu energie electrică sau se va asigura funcționarea unui grup electrogen care va furniza necesarul de energie electrică.

Utilități:

Alimentarea cu energie electrică: energia electrică produsă de cele 11 turbine eoliene, amplasate într-o configurație avantajoasă pentru valorificarea potențialului eolian al zonei, va fi livrată Sistemului Electroenergetic Național (SEN). Pozarea traseului de cabluri electrice se va realiza prin cabluri subterane adiacente drumurilor de exploatare. Stația de transformare va fi amplasată pe un teren arabil, langa turbina T1. Racordarea la SEN se va face în LEA 400 kV Tulcea-Tariverde, din zona adiacenta amplasamentului.

Energia termică : nu este cazul.

Alimentarea cu apă: Apa necesară în perioada de construcție va fi asigurată cu cisterne auto. Întrucât funcționarea parcului eolian nu necesită apă tehnologică, nu va fi necesară racordarea la sistemul de alimentare cu apă.

La organizarea de șantier apa potabilă va fi asigurată dintr-un bazin de 4 mc, alimentat cu cisternă.

Evacuarea apelor uzate: construcțiile se vor racorda la sistemul de canalizare local cu evacuare în bazinele vidanjabile bicompartimentate propuse un compartiment va fi utilizat pentru colectarea apelor pluviale și utilizarea lor în irigarea spațiilor verzi din parcul dendrologic, celalalt compartiment pentru colectarea apelor uzate menajere, care vor fi vidanjate de societăți autorizate).

Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente:

Accesul pe amplasament se realizează dinspre DJ 229 prin intermediul DE 620 și DE 697.





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Se propun noi drumuri de legatura între turbine și drumul de exploatare. Scopul acestora este cel de intretinere. Profilul drumurilor va fi de 5,00 m carosabil. Drumurile se vor realiza cu panta de maxim 12% și raza mare a curbelor (30 m), pentru a permite accesul vehiculelor agabaritice.

Organizarea șantier:

Organizarea de șantier în suprafață de 5000 mp va fi amplasată pe un teren arabil, lângă turbina T11 și este compusă din: cabina poartă (cu post de pază); birouri personal TESA; vestiar muncitori; grup sanitar; magazie materiale diverse; platformă de depozitare cofraje (44,62mp); platforma de depozitare armătură (44,62mp) – 1 bucată. Containerele utilizate pentru asigurarea birourilor, vestiarelor și magaziiilor au dimensiunea de 6mx2,5m. Între containere se va respecta o distanță minimă obligatorie de 1m.

În cadrul organizării de șantier a fost prevăzut și un spațiu de depozitare pentru diverse materiale de construcții și echipamente, având o suprafață 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, această deschidere având poartă de acces în interiorul organizării de șantier. Organizarea de șantier va fi îngrădită de un gard din plasa metalică.

b) cumularea cu alte proiecte existente și /sau aprobate: parcul eolian SC SOLAR EOLVOLT SRL se învecinează :

- la cca 5 km cu SC SUN EOL SPACE SRL
- la cca 3 km cu SC THE WAY OF ENERGY SRL
- la cca 5 km cu SC BARONWAY ENERGY SRL
- la cca 5, 6 km cu SC EOLIAN EFFECT SRL
- la cca 4,5 km cu SC EOLIAN SPARK SRL
- la cca 4 km cu SC ECOENERGIA SRL – parc eolian aflat în funcțiune pe teritoriul comunei Stejaru
- la cca 4,24 km cu SC BLUE PLANET SRL – parc eolian aflat în funcțiune pe teritoriul comunei Baia
- la cca 8 km cu CEZ -parc eolian aflat în funcțiune pe teritoriul județului Constanța.

c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității:

În faza de construcție a parcului eolian:

- piatra spartă și concasată pentru amenajare drumuri de exploatare și drumuri interne;
- beton pentru fundațiile turbinelor eoliene;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

- oțel pentru realizare armatură;
- carburanți pentru utilaje;

Nu vor fi folosite resurse naturale din interiorul ariilor naturale incluse în rețeaua ecologică Natura 2000 din zona amplasamentului proiectului, toate materialele necesare realizării proiectului se vor achiziționa din surse autorizate.

În perioada de funcționare a obiectivului:

- potențialul eolian existent;
- preparate chimice utilizate pentru funcționarea turbinelor eoliene (uleiul hidraulic, vaselina, uleiul de transformator).

d) cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate:

În timpul execuției lucrărilor rezulta deșuri menajere și deșuri din construcții, vor fi valorificate/eliminate prin agenți economici autorizați.

Categoriile de deșuri preconizate a fi generate pe amplasament în perioada construcție sunt următoarele :

Denumire deșeu	Cod deșeu	Eliminare /Valorificare deșeu	Cantități/ luna
Beton și moloz	17.01.01	Cantitățile de beton ramase sunt concasate si utilizate la fundarea turbinelor sau drumurile de acces in parcul eolian . Cantitățile neutilizate vor fi eliminate la rampa de deșuri inerte din județ	Cca 400 mc
Sticla	17.02.02	Valorificate prin societati specializate	cca 100 kg
Fier si oțel	17 04 05	Valorificate prin societati specializate	cca 200 kg
Pământ si pietre	17.05.04	Pământul este utilizat în principal la sistematizarea amplasamentului. Cantitățile neutilizate vor fi eliminate la rampa de deșuri inerte din județ	cca 200 mc
Deseuri municipale amestecate	20 03 01	Eliminare prin societati specializate	Cca 20 mc
ambalaje de hârtie si carton	15.01.01	Valorificate prin societăți specializate	100 kg
ambalaje din mase plastice	15.01.02	Valorificate prin societății specializate	60 kg
Ambalaje de sticlă	15.01.07	Valorificate prin societății specializate	30 kg
Ambalaje metalice	15.01.04	Valorificate prin societății specializate	600kg
tuburi fluorescente și alte deșuri cu	20.01.21*	Valorificate prin societății specializate	5 kg



conținut de mercur		
--------------------	--	--

e) *poluarea si alte efecte negative* - emisiile vor rezulta in perioada de executie a lucrarilor, din surse mobile (mijloacele folosite la transportul materialelor), din lucrarile efective realizate pentru executarea proiectului. Nivelul de zgomot nu va depasi nivelul prevazut de SR 10009/2017 - " Acustica. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant;

f) *riscul de accidente majore si/sau dezastre relevante pentru proiectul in cauza, inclusiv cele cauzate de schimbarile climatice, conform informatiilor stiintifice* – minor.

g) *riscurile pentru sanatatea umana – de exemplu, din cauza contaminarii apei sau a poluarii atmosferice* – Conform punctului de vedere emis de Direcția de Sănătate Publică înregistrat la APM Tulcea cu nr. 9262/10.07.2023, proiectul are aviz sanitar.

2) Amplasarea proiectului

a) *Utilizarea actuala si aprobata a terenurilor*: Proiectul este amplasat pe un teren situat în teritoriul administrativ al comunelor Beidaud și Baia, la sud fiind mărginit de intravilanul loc. Beidaud, la est de LEA 400 kV Tulcea – Tariverde și de conducte de gaz subterane, la nord și la vest de terenuri agricole.

Conform Certificatului de Urbanism nr. 290/16611 din 20.12.2021, emis de Consiliul Județean Tulcea, folosinta actuala a terenului este de teren arabil , drumuri de exploatare, drum comunal, drum județean, pod, neproductiv, iar destinatie propusa prin P.U.G.-urile aprobate este de teren arabil , drumuri de exploatare, drum comunal, drum județean, pod, neproductiv.

b) *bogatia, disponibilitatea, calitatea si capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa, biodiversitatea, din zona si din subteranul acesteia* – amplasamentul proiectului se află în vecinătatea ariilor naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean;

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

-zone umede, zone riverane, guri ale raurilor – nu este cazul

-zone costiere si mediul marin – nu este cazul;

-zone montane si forestiere – nu este cazul;

-arii naturale protejate de interes national, comunitar, international – amplasamentul proiectului se află în vecinătatea ariilor naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean;

-zone clasificate sau protejate conform legislatiei in vigoare: situri Natura 2000 desemnate in conformitate cu legislatia privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si faunei salbatice; zonele prevazute de legislatia privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului national - Sectiunea a



III-a - zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a amplasamentul proiectului se află în vecinătatea ariilor naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean;

-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 considera 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 punctului de vedere înregistrat la APM Tulcea cu nr. 8335/19.06.2023, emis de Direcția Județeană pentru Cultură Tulcea, este necesar Avizul DJC Tulcea.

3) Tipurile și caracteristicile impactului potențial

- importanța și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografică dimensiunea populației care poate fi afectată – nu poate fi cuantificat la această etapă a procedurii;

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

- natura transfrontalieră a impactului: nu este cazul

- intensitatea și complexitatea impactului: necuantificabil la această etapă;

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

- debutul, durata, frecvența și reversabilitatea preconizate ale impactului – nu poate fi cuantificat la această etapă;

- cumulara impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate – nu poate fi cuantificat la această etapă; parcul eolian SC SOLAR EOLVOLT SRL se învecinează :

- la cca 5 km cu SC SUN EOL SPACE SRL

- la cca 3 km cu SC THE WAY OF ENERGY SRL

- la cca 5 km cu SC BARONWAY ENERGY SRL

- la cca 5, 6 km cu SC EOLIAN EFFECT SRL

- la cca 4,5 km cu SC EOLIAN SPARK SRL

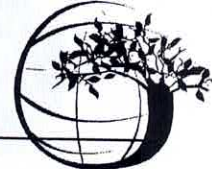
- la cca 4 km cu SC ECOENERGIA SRL – parc eolian aflat în funcțiune pe teritoriul comunei Stejaru

- la cca 4,24 km cu SC BLUE PLANET SRL – parc eolian aflat în funcțiune pe teritoriul comunei Baia

- la cca 8 km cu CEZ-parc eolian aflat în funcțiune pe teritoriul județului Constanța.

- posibilitatea de reducere efectivă a impactului: nu poate fi cuantificat la această etapă;





II. Motivele pe baza carora s-a stabilit efectuarea evaluării adecvate :

- Studiul de evaluare adecvată s-a realizat pentru PUZ „CONSTRUIRE PARC DE TURBINE EOLIENE - COMASARE PARC BEIDAUD 1 SI PARC BEIDAUD 2 - MODIFICARE PUZ - BEIDAUD 1 APROBAT PPIN HCL BEIDAUD NR. 33/20.12.2012, PRELUNGIT PRIN HCL BEIDAUD NR. 33/12.12.2017, NR. 26/30.09.2019 ȘI MODIFICARE PUZ BEIDAUD 2 APROBAT PRIN HCL BEIDAUD NR. 10/29.03.2013, PRELUNGIT PRIN HCL BEIDAUD NR. 34/12.12.2017, NR. 27/30.09.2019”, pentru care APM Tulcea a emis Avizul nr. 06/15.11.2022. Raportul privind impactul asupra mediului va include concluziile Studiului de evaluare adecvată realizat la faza PUZ.

III. Motivele pe baza carora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă; în conformitate cu punctul de vedere de la SGA Tulcea, înregistrat la APM Tulcea cu nr. 8480/21.06.2023, proiectul nu necesită studiu de evaluare a corpurilor de apă și nu este necesar aviz de gospodărire a apelor.

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al sau 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 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. 292/2018 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 instanța 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 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.





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

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 prelabile 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
chim. ~~Mirela Aurelia~~ RAICU



Șef Serviciu
Avize, Acorduri, Autorizații
ing. Daniela STRĂINU

Șef Serviciu
Calitatea Factorilor de Mediu
ing. Elena MICU

Întocmit: ing. Camelia Tuzlaru/.....07.2023

A.A.A. 3464/.....31.....07.2023



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str.Isacsei, nr. 73, 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