



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

DRAFT
DECIZIA ETAPEI DE INCADRARE
Nr./.....07.2023

Ca urmare a solicitării depusă de **S.C. THE WAY OF ENERGY S.R.L.**, cu sediul mun. Constanța, b-dul. Mamaia, nr. 18bis, biroul 4, parter, jud. Constanța de emiteră a acordului de mediu pentru proiectul “**Construire parc turbine eoliene - Beidaud - Modificare PUZ aprobat prin HCL Beidaud Nr. 27/2011, prelungit prin HCL Beidaud nr. 21/2012, nr. 15/2016, nr. 6/2019, nr. 31/2019**”, conform certificatului de urbanism nr.93/1276/19.04.2021, emis de Consiliul Județean Tulcea, înregistrată la APM Tulcea cu nr. 3778/15.03.2023 și completărilor înregistrate la APM Tulcea cu nr. 6783/12.05.2023, a depunerii memoriului de prezentare, înregistrat la APM Tulcea cu nr. 7674/31.05.2023, 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 turbine eoliene - Beidaud - Modificare PUZ aprobat prin HCL Beidaud Nr. 27/2011, prelungit prin HCL Beidaud nr. 21/2012, nr. 15/2016, nr. 6/2019, nr. 31/2019**”, 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;
- 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 suprapune parțial cu ariile 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 „**CONSTRUIRE PARC DE TURBINE EOLIENE - BEIDAUD - MODIFICARE P.U.Z. APROBAT PRIN HCL BEIDAUD NR. 27/07.09.2011, PRELUNGIT PRIN HCL BEIDAUD NR. 21/08.10.2012, NR. 15/13.10.2016, NR. 6/13.02.2019, NR. 31/30.09.2019**”, propus a fi amplasat în extravilanul comunei Beidaud, județul Tulcea, are ca scop construirea unui parc eolian alcătuit din 21 turbine cu putere nominală de 5,6 MW ce vor produce energie neconvențională cu o putere maximă instalată de 117,6 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 227,39 ha. Terenul pe care se propune amplasarea parcului de turbine eoline este situată în extravilan, parțial intravilan (DJ222), comună Beidaud și are ca folosință actuală arabil.

Obiectivul este amplasat pe un teren situat în zona de vest a teritoriului administrativ al comunei Beidaud. Limita de sud a amplasamentului este limita județului Constanța, limita de est este pârâul Hamangia și localitatea Panduru, limita de vest localitatea Sarighiol de Deal, limita de nord – DJ 222, localitatea Beidaud. Amplasamentul este identificat prin F 12 Extravilan NC/CF:34775;

NC/CF:38164; NC/CF:38226; NC/CF:34959; NC/CF:38070; NC/CF:33572;
NC/CF:34918; NC/CF:38205; NC/CF:33581; NC/CF:35037; NC/CF:34876;
NC/CF:34987; NC/CF:38232; NC/CF:33464; NC/CF:33381; NC/CF:34835;
NC/CF:38038; NC/CF:38299; NC/CF:38300; NC/CF:37846; NC/CF:33579;
NC/CF:34804; NC/CF:34871; NC/CF:34947; NC/CF:38155; NC/CF:38156;
NC/CF:35011; NC/CF:38422; NC/CF:38418; NC/CF:38425; NC/CF:38223;
NC/CF:33413; NC/CF:35012; NC/CF:35015; NC/CF:38427; NC/CF:33713;
NC/CF:33445; NC/CF:35016; NC/CF:33582; NC/CF:38433; NC/CF:34862;
NC/CF:35013; NC/CF:34782; NC/CF:33757; NC/CF:38423; NC/CF:33827;
NC/CF:38421; NC/CF:34461; NC/CF:38417; NC/CF:30654 (DJ222); NC/CF:38225;
NC/CF:34835; NC/CF:35000; NC/CF:33380; NC/CF:34774; NC/CF:34806;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

NC/CF:34917;NC/CF:34983;NC/CF:34984;NC/CF:34985;NC/CF:35035;
NC/CF:35036; NC/CF:37847; NC/CF:38165; NC/CF:39073; NC/CF:33382;
NC/CF:34882; NC/CF:33515; NC/CF:33516.

Amplasamentul se învecinează:

- N – DJ 222, pârâul Hamangia – localitatea Beidaud;
- E – Pârâul Hamangia, terenuri agricole, localitatea Panduru;
- S – hotarul cu județul Constanța;
- V – terenuri agricole, drum de exploatare, localitatea Sarighiol de Deal.

Obiective de investiție:

- drum tehnologic și de exploatare (inclusiv platforme de montaj);
- sistem de bare sub formă de L.E.S. 20 kV;
- celule de comutație și măsură pentru racord la sistemul energetic.
- amplasamente de generare (21 locații) compuse fiecare din:
 - fundație adaptată la parametrii portanți ai terenului de fundare;
 - agregat eolian turbină Vestas V150 de 5,6 MW;
 - conexiune la sistemul de bare, în cablu subteran (20 kV- 33 kV);
 - priză de punere la pământ: R
- stație de conexiune care va fi realizată de asemenea pe baza unui proiect special;
- organizare de șantier.

Bilanț teritorial				
Nr. crt.	Specificații suprafețe	Suprafața H	Procent %	Observatii
1	Suprafața de teren analizata	227,39		
2	Suprafața fundatii	1,2022	0,52	
3	Suprafața sapatura fundatii	2,2579	0,99	Suprafața scoasă temporar circuitul agricol
4	Suprafața inel suprateran	0,0594	0,026	Suprafața scoasă definitiv circuitul agricol
5	Suprafața platforme de montaj	2,4990	1,098	Suprafața scoasă definitiv circuitul agricol
6	Suprafața stație de transformare	0,5000	0,219	Suprafața scoasă definitiv circuitul agricol

7	Suprafața platforme organizare de santi	0,5000	0,219	Suprafața scoasă temporar circuitul agricol
8	Suprafața drumuri de exploatare pro spre modernizare	9,4400		Suprafața ce nu facea parte circuitul agricol
9	Suprafața drumuri de acces noi propuse	4,2435	2,028	Suprafața scoasă definitiv circuitul agricol
10	Suprafața teren scos temporar din circ agricol	2,7579	1,212	Suprafața scoasă temporar circuitul agricol
11	Suprafața teren scos definitiv din circ agricol	7,3019	3,152	Suprafața teren scos definitiv circuitul agricol

SC propus (suma a inelelor supraterane a fundațiilor turbinelor eoliene și a stației de transformare) = **5 594,3 mp**

SD propus = **5 594,3 mp**

POT max = **0.3%** ; POT propus = **0.3%**

CUT max = **0.003** ; CUT propus = **0.003**

H max = **200 m**

Centrale eoliene:

Centralele eoliene care se montează în acest parc eolian sunt de tipul Vestas V150 de 5,6 MW; înălțime totală – 200 m; diametru rotor – 150 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;
- a doua soluție constă într-o fundație pe piloți;

Fundația de adâncime este de obicei mai costisitoare decât varianta de suprafață. Cercetările geotehnicienilor vor fundamenta alegerea variantelor optime de fundare pentru fiecare centrală eoliană în parte.

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 operațiilor de execuție 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, atingându-se o densitate minimă de 1,8 Tn/mc.

Platforme de montaj:

Pentru călărea 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. Stratificatia platformei va fi similară cu cea utilizată la drumurile ce deserveșc parcul eolian.

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Platforma va fi la același nivel cu drumul, iar pantă 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 umplutură 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.

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. Se vor urmări planșele de trasare a drumurilor în zona parcului eolian, precum și planșele cu secțiuni și profile ale acestora.

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.

Rază curbilor 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). Conformarea drumurilor va încerca să respecte compensarea cantitatilor de săpătură cu cele de umplutură pentru a facilita operațiunile tehnologice de execuție ale drumului.

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 înconjurător acolo unde s-a intervenit prin săpături, depozitari de pământ și materiale de construcție;

Cele 2 benzi de circulație ale drumului, vor avea o pantă de 2% din axul drumului către marginile laterale ale acestuia, asigurându-se astfel drenarea apei pluviale de pe partea carosabilă.

În anumite zone ale amplasamentului se va dirija scurgerea apelor pluviale pentru a împiedică apariția eroziunii drumului și a degradării acestuia.

Pe parcursul desfășurării lucrărilor, constructorul va asigura starea drumurilor și semnalizarea acestora în condiții bune, astfel încât transporturile speciale de echipamente să se poată desfășura permanent.

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 turbinele eoliene. 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.

Utilități :

Alimentarea cu energie electrică: Energia electrică produsă de cele 21 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. Racordarea la SEN se va face în stația de 400kV LEA Tulcea-Tariverde.

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.

Evacuarea apelor uzate: la organizarea de șantier se vor utiliza toalete ecologice vidanjabile.

Organizarea șantier: Pentru lucrările de construcție ale Parcului Eolian, a fost prevăzută o Organizare de Șantier ce ocupă o suprafață de 5 000 mp (amplasată lângă turbină T6 , pe teren arabil)

b) cumularea cu alte proiecte existente și /sau aprobate:

- Pe teritoriul comunei Baia : SC Solar Eolvolt SRL și sunt în funcțiune două parcuri eoliene (Blue Planet SRL – 4 turbine și Holrom Renewable Energy SRL – 7 turbine)

- Pe teritoriul comunei Beidaud :SC The Way of Energy SRL , SC Baronway Energy SRL, SC Solar Eolvolt , SC Eolian Efect SRL , SC Eolian Spark SRL

- Pe teritoriul comunei Stejaru : SC Sun Eospace SRL și în funcțiune este parcul aparținând SC Ecoenergia SRL

- Pe teritoriul comunei Casimcea , la Est de Valea râului Casimcea : SC Spark Wind Energy SRL , SC Eolian Express SRL, SC Eolian Area SRL, SC Magnum Eolvolt SRL

c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității : In faza de construcție a parcului eolian:

- piatra sparta si concasata pentru amenajare drumuri de exploatare si drumuri interne;
- beton pentru fundatiile turbinelor eoliene;
- otel pentru realizare armature;
- carburanti pentru utilaje;

Constructorul are deplina libertate de a-si prevedea in oferta de achizitie a lucrarii propriile consumuri si tehnologii de execuție precum și sursele de aprovizionare pe care le agreează, cu respectarea însă a exigențelor calitative și cantitative prevăzute în proiectul tehnic, în caietele de sarcini, în actele normative în vigoare și în avizele și acordurile obținute pentru realizarea investiției conform legii. Calitatea lucrărilor executate va fi asigurata prin respectarea prevederilor legale. Decizia finală privind proveniența acestora va aparține constructorului care va selecta materialele folosite e și de unde transportul asociat se va putea efectua cu un minim al impactului economic și de mediu.

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.

In 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 rezultă deșuri menajere și deșuri din construcții, 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 deșuri și predate către operatori autorizați pentru valorificare/eliminare.

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 - "Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant;

f) riscul de accidente majore și/sau dezastre 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 – nu este cazul

2) Amplasarea proiectului

a) *Utilizarea actuală și aprobată a terenurilor:* conform Certificatului de Urbanism nr. 93/1276/19.04.2021, emis de Consiliul Județean Tulcea, folosința actuală a terenului este de teren arabil, drumuri de exploatare, drum comunal, drum județean, pod, neproductiv, iar destinație propusă prin P.U.G.-urile aprobate este de teren arabil, drumuri de exploatare, drum comunal, drum județean, pod, neproductiv.

b) *bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa, biodiversitatea, din zona și din subteranul acesteia* – amplasamentul se suprapune parțial cu ariile naturale protejate ROSPA0100 Ștepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean;

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 national, comunitar, international – amplasamentul se suprapune partial cu ariile 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 protectie instituite conform prevederilor legislatiei din domeniul apelor- amplasamentul se suprapune partial cu ariile naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean;

-zonele in care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevazute de legislatia nationala si la nivelul Uniunii Europene si relevante pentru proiect sau in care se considera ca exista astfel de cazuri– nu este cazul;

- zonele cu o densitate mare a populatiei – nu este cazul;

- peisaje si situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic – imobilul se afla in afara zonelor de protectie ale monumentelor istorice și siturilor arheologice cunoscute.

3) Tipurile si caracteristicile impactului potential

- importanta si extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografica si dimensiunea populatiei care poate fi afectata – Suprafața terenului eate de 227,39 ha.

- natura impactului – nu poate fi cuantificat la acesata etapa a procedurii

- natura transfrontalieră a impactului: nu este cazul

- intensitatea si complexitatea impactului: necuatificabil la aceasta etapă;

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

- debutul, durata, frecventa si reversabilitatea preconizate ale impactului – nu poate fi cuantificat la aceasta etapă;

- cumulara impactului cu impactul altor proiecte existente si/sau aprobate – nu poate fi cunatificat la aceasta etapă;

- posibilitatea de reducere efectiva a impactului : nu poate fi cunatificat la aceasta etapă;

II. Motivele pe baza carora s-a stabilit efectuarea evaluarii 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 nr. 8484/21.06.2023, 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.

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.





Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
Agenția Națională pentru Protecția Mediului



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

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./.....07.2023



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str.Isacței, 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