

MEMORIU DE PREZENTARE

Intocmit conform conținutului cadru prevăzut în Anexa nr. 5E la Legea nr. 292/2018

" PARC EOLIAN SUCEAVA 1"

Amplasat în extravilanul orașului Siret și comunelor Dornești și Bălcăuți, județul Suceava

Titular: TOP GREEN POWER S.R.L.

Conținutul-cadru al memoriului de prezentare conform ANEXA Nr. 5.E din Legea nr.292/2018 privind evaluarea impacului anumitor proiecte publice si private asupra mediului

I. Denumirea proiectului:

"PARC EOLIAN SUCEAVA 1"

II. Titular:

TOP GREEN POWER S.R.L.

- Sediul social: Municipiul Constanța, B-dul Tomis, nr.480, Judetul Constanța
- Cod unic de inregistrare: 45793461
- Nr. O.R.C.: J13/848/2022.

III. Descrierea caracteristicilor fizice ale întregului proiect:

a) rezumat al proiectului

Prin proiect se propune realizarea unui parc eolian pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile având un număr de 13 (treisprezece) turbine eoliene, de putere 6,2 MW fiecare, în total o putere instalată de 80.6 MW, pe suprafața de **324 040 m²**.

Amplasamentul proiectului este situat în extravilanul orașului Siret și al comunelor Dornesti și Balcauti, județul Suceava, conform Certificatului de Urbanism nr. 126/14.07.2023 emis de Consiliul Județean Suceava, după cum urmează:

- Terenuri înscrise în **Cartile funciare nr. 637, nr. 612, nr. 639, nr. 638, nr. 636 și nr. 613 Siret;**
- Terenuri înscrise în **Cartile funciare nr. 32229, nr. 32149, nr. 32216, nr. 37895 (rezultat din dezmembrarea terenului înscris în CF 31708), nr. 37290 și nr. 32400 Dornesti;**
- Terenuri înscrise în **Cartile funciare nr. 31407, nr. 36777, nr. 39422, nr. 39423, nr. 38994, nr. 39421, nr. 31340, nr. 39098, nr. 39424, nr. 38831, nr. 31274 și nr. 31319 Balcauti.**

Suprafața menționată în Certificatul de Urbanism nr.126 din 14.07.2023 este de 352 890 m². Diferența în minus a rezultat în urma dezmembrării terenului identificat prin nr. CF 31708 și excluderii suprafeței de teren de 28 850 m² aferentă altor investiții care se vor autoriza în cadrul unor proiecte separate.

Terenul identificat prin CF nr. 37895 în suprafața de 117 160 m² provine din dezmembrarea terenului CF 31708 și va fi utilizat în cadrul investiției „Parc eolian Suceava 1”.

Bilantul teritorial al suprafetelor

Nr. crt.	Nr. turbina	UAT	CF	Suprafata teren conform CF [m2]	Suprafata platforma turbina eoliana (mp)	Suprafata drum nou de acces propus in interiorul parcelei (mp)	Suprafata construita turbina(mp)
1	T1	Siret	636	6600	1500	1635	115
2		Siret	637	10000			
3		Siret	638	3000			
4		Siret	639	5000			
5	T2	Balcauti	38831	10000	1500	2060	115
6	T3	Siret	612	14200	1500	4975	115
7		Siret	613	24600			
8	T4	Balcauti	38994	10000	1500	660	115
9	T5	Balcauti	39421	5200	1548	0	115
10		Balcauti	39422	5000			
11		Balcauti	39423	2600			
12		Balcauti	39424	6500			
13	T6	Balcauti	31340	4400	1500	0	115
14		Balcauti	31319	2600			
15		Balcauti	31407	2000			
16	T7	Balcauti	39098	24550	1556	0	115
17	T8	Balcauti	36777	15830	1600	0	115
18	T9	Dornesti	32229	10000	1500	1530	115
19	T10	Dornesti	32216	2500	2080	0	115
20		Dornesti	32400	5000			

Nr. crt.	Nr. turbina	UAT	CF	Suprafata teren conform CF [m2]	Suprafata platforma turbina eoliana (mp)	Suprafata drum nou de acces propus in interiorul parcelei (mp)	Suprafata construita turbina(mp)
21	T11	Dornesti	37895 (nr. vechi CF31708)	117160 (suprafata veche 146010)	1500	3590	115
22		Dornesti	32149	10000			
23	T12	Balcauti	31274	11700	2316	0	115
24	T13	Dornesti	37290	15600	1530	0	115

Amplasamentul se învecinează:

- Nord: canale si Proprietati private – terenuri agricole;
- Est: drumuri de exploatare si proprietati private - terenuri agricole;
- Sud: canale, drumuri de exploatare si proprietati private - terenuri agricole;
- Vest: drumuri de exploatare si proprietati private - terenuri agricole.

Accesul spre parcul eolian se va realiza din drumul european E85, drumul national DN17A, drumuri comunale, pe drumurile existente în zonă care vor fi reabilitate si consolidate după caz, și pe drumuri noi de acces din interiorul parcelelor în care se vor amplasa sistemele constructive ale investiției și pentru care societatea a încheiat sau va încheia contracte de superficie cu proprietarii. Racordurile de la drumurile noi la drumurile existente vor avea o raza de aproximativ 50 m.

Accesul spre parcul eolian va fi autorizat în cadrul unei documentații separate.

b)Justificarea necesității proiectului;

Cresterea consumului mondial de energie electrica, precum si criza combustibililor traditionali, au impus necesitatea identificarii unor surse alternative de energie, cu scopul inlocuirii in timp a energiei produse, conventional din combustibili fosili, cu o energie produsa din surse regenerabile, nepoluanta.

Punerea in practica a unei strategii energetice pentru valorificarea potentialului surselor regenerabile de energie se inscrie in coordonatele dezvoltarii energetice a Romaniei pe termen mediu si lung si

ofera cadrul adecvat pentru adoptarea unor decizii referitoare la alternativele energetice și înscrierea în acquis-ul comunitar în domeniu.

Proiectul propus este conceput în concordanță cu două obiective majore la nivel european și național:

-nevoia urgentă de investiții în domeniul energetic pentru a diminua dependența energetică de import, înlocuirea combustibililor fosili, a căror epuizare va fi iminentă în condițiile ritmului actual de consum și, de asemenea, pentru combaterea schimbărilor climatice care devin o problemă tot mai acută a societății actuale;

-dezvoltarea durabilă a regiunii, fapt care va diminua pericolul pierderii de rezidenți și de locuri de muncă în viitorul apropiat.

Scopul investiției este de a valorifica potențialul eolian al județului cu consecințe benefice asupra mediului prin înlocuirea energiei electrice produse în instalații termoelectrice cu energie produsă din surse regenerabile. Sursele regenerabile dețin un potențial energetic important și oferă disponibilitate nelimitată de utilizare pe plan local și național. Valorificarea surselor regenerabile de energie se realizează pe baza a trei premise importante conferite de acestea, și anume, accesibilitate, disponibilitate și acceptabilitate.

Sursele regenerabile de energie asigură creșterea siguranței în alimentarea cu energie și limitarea importului de resurse energetice, în condițiile unei dezvoltări economice durabile. Aceste cerințe se realizează în context național, prin implementarea unor politici de conservarea energiei, creșterea eficienței energetice și valorificarea superioară a surselor regenerabile. Valorificarea surselor regenerabile de energie, în condiții concurențiale pe piața de energie, devine oportuna prin adoptarea și punerea în practică a unor politici și instrumente specifice sau emiterea de "certIFICATE VERZI" ("certIFICATE ECOLOGICE").

c) Valoarea investiției;

Valoarea investiției este de aproximativ 68 800 000 euro.

d) perioada de implementare propusă;

Perioada de implementare propusă a proiectului este de aproximativ 6 ani.

e) planșe reprezentând limitele amplasamentului proiectului, inclusiv orice suprafață de teren solicitată pentru a fi folosită temporar (planuri de situație și amplasamente);

Plan de situație;

Plan de încadrare în zonă.

f) o descriere a caracteristicilor fizice ale întregului proiect, formele fizice ale proiectului (planuri, clădiri, alte structuri, materiale de construcție și altele).

- profilul și capacitățile de producție;

Proiectul va avea ca scop instalarea și operarea a 13 (treisprezece) turbine eoliene de vânt de putere 6.2 MW fiecare, în total o putere instalată de 80.6 MW, realizarea fundațiilor turbinelor și îmbunătățirea solului, construirea de drumuri noi de acces în interiorul parcelelor, construirea platformelor de montaj, a posturilor de transformare (dacă este cazul), realizarea organizării de șantier, instalarea de stâlpi de monitorizare video și martori de tasare pentru urmărirea în timp a fundațiilor, precum și bașa colectoare.

Turbinele eoliene propuse sunt cu axul orizontal, cu trei pale, cu mecanism de orientare în vânt. Turnul de susținere al nacelei este executat din metal și/sau beton, de formă cilindrică și/sau conică. Înălțimea totală a turbinei eoliene poate fi de până la 171.94 m. Turbinele eoliene vor fi prevăzute cu sisteme de avertizare vizuală nocturnă la înălțimea nacelei, în funcție de cerințele autorității aeronautice.

Turbinele eoliene se vor fixa la sol prin fundații cu diametrul de 30 m, executate din beton armat cu o adâncime de aproximativ 5 m. Fundația fiecărei turbine va fi subterană, de tip radier general. În funcție de recomandările studiilor geotehnice se vor prevedea piloți din beton armat amplasați sub fundația radier sau orice altă soluție de îmbunătățire a solului.

În dreptul fiecărei turbine eoliene se vor construi platforme de montaj din piatră compactată. În jurul platformei de montaj și fundației turbinei eoliene este necesar un spațiu liber pentru a fi folosit la preasamblarea palelor și a rotorului. Această platformă de preasamblare nu necesită construcții suplimentare sau îmbunătățiri, terenul fiind afectat doar în timpul asamblării palelor și a rotorului.

Materialele din care se pot realiza platformele de montaj sunt următoarele:

- macadam
- piatră spartă
- balast

În funcție de condițiile geotehnice ale terenului pe care se vor realiza platformele de montaj și de specificațiile producătorului de echipamente structura de mai sus poate suferi modificări.

În funcție de tipul de turbine, transformatorul poate fi prevăzut în exteriorul turbinei, sau în interior. În cazul în care este amplasat în exteriorul turbinei, este introdus într-o anvelopă numită post de transformare. Aceasta este fixată la sol cu ajutorul unei fundații și va avea de jur împrejur un trotuar betonat.

Accesul spre parcul eolian se va realiza din drumul european E85, drumul național DN17A, drumuri comunale, pe drumurile existente în zonă care vor fi reabilitate și consolidate după caz, și pe drumuri noi de acces din interiorul parcelelor în care se vor amplasa sistemele constructive ale investiției și

pentru care societatea a încheiat sau va încheia contracte de suprafață cu proprietarii. Racordurile de la drumurile noi la drumurile existente vor avea o rază de aproximativ 50 m. **Accesul spre parcul eolian va fi autorizat în cadrul unei documentații separate.**

Drumurile de acces (existente) vor fi dimensionate cu lățimea de aproximativ 4m și raza de curbura de aproximativ 50m, dacă este cazul, în conformitate cu specificațiile de transport ale furnizorului, pentru a putea fi circulat de mașini de mari dimensiuni. În interiorul parcelei lățimea drumurilor va fi de aproximativ 5m. **Lucrările de modernizare a drumurilor existente (dacă este cazul) vor fi autorizate în cadrul unei alte documentații.**

Drumurile noi de acces care se vor construi în interiorul parcelelor pot fi alcătuite din următoarea structură:

- strat de macadam
- strat de fundație din piatră spartă
- strat de geogrid
- strat de fundație din balast
- strat de fundație geotextilă.

În funcție de condițiile geotehnice ale terenului pe care se vor realiza drumurile noi de acces din interiorul parcelelor și de specificațiile de transport ale producătorului de echipamente, structura drumurilor interioare de acces poate suferi modificări.

Traseele de cabluri de medie și conductoarele flexibile 110 kV necesare evacuării energiei vor fi subterane, realizate conform reglementărilor și normelor tehnice în vigoare și vor urmări pe cât posibil drumurile de acces către fiecare locație. **Traseele de cabluri și contoarele flexibile 110 kV fac obiectul unor alte documentații.**

Energia electrică produsă va fi evacuată către Sistemul Energetic Național prin intermediul unei stații de transformare MT/110kV, a instalațiilor de racordare la SEN și a unui sistem de stocare a energiei electrice amplasate în extravilanul localităților Siret, Dornesti și Balcauți care vor fi avizate în cadrul unei documentații separate.

Pe fiecare amplasament va fi prevăzut câte un stâlp pentru monitorizare video cu înălțimea de aproximativ 10m, care să permită vizualizarea turbinelor.

Supravegherea video se va face cu camere video IP de exterior, rezoluție corespunzătoare, montate în apropierea platformelor de montaj.

Fundațiile proiectate pentru stâlpii de iluminat sunt fundații izolate, rigide, din beton armat.

Fiecare turbină este prevăzută cu un sistem de colectare și evacuare a condensului de pe pardoseala inelului fundației. Acest sistem este alcătuit dintr-un sifon de pardoseală, o bază colectoare poziționată la aproximativ 20m de fundație și o conductă de PVC cu diametrul $\Phi 110\text{mm}$ sau $\Phi 90\text{mm}$ și cu o pantă de 0,8% care face legătura între sifonul de pardoseală și baza colectoare. Bază

colectoare se va realiza dintr-un tub ingropat in pamant in pozitie verticala de diamteru $\Phi 400\text{mm}$ si cu lungimea de 4,20m. In momentul umplerii bazei colectoare, aceasta va fi golita cu ajutorul unei pompe submersibile. La pozitionarea bazei colectoare se va tine cont si de pozitiile stalpilor pentru supraveghere video.

La fiecare fundatie de turbina vor fi prevazute de asemenea cel putin 3 borne fixe de tasare din beton folosite la urmarirea in timp a pozitiei fundatiei turbinei eoliene.

- descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament (după caz);

Parcul eolian va avea în componență următoarele elemente constructive:

- Turbina eoliana
S.c.turbina = cca. $115 \text{ m}^2 = 1495 \text{ m}^2$
S.d. turbina = $962 \text{ m}^2 = 12506 \text{ m}^2$
Hmax= 171.94 m
Nr de turbine = 13
- Platforma turbina eoliana
Nr. de platforme = 13
S.c. totala platforme = S.d. platforme = 21130 m^2
- Drumuri noi:
S.c. drumuri noi = S.d. drumuri noi = 14350 m^2
Lungime drumuri noi = 2870 m
- Organizare de santier (OS)
S.c. OS = S.d. OS = 3 000 mp

Notă*: Suprafata ocupata de organizarea de santier nu intra in calculul suprafetei construite si a suprafetei desfasurate totale, intrucat la finalizarea lucrarilor ansamblul organizarii de santier va fi dezafectat,iar suprafetele de teren aferente vor reveni platformelor de montaj devenind zone de staționare pentru asigurarea accesului mașinilor de mentenanță.

- Stalpi Video:
S.c. stalp video = $0,5 \text{ m}^2$
S.d. stalp video = $2,25 \text{ m}^2$
Hmax stalp video = 10 m
Nr. de stalpi video = 13
S.c. stalpi video = 6.5 m^2
S.d. stalpi video = 29.25 m^2
- Basa colectoare:
S.c. base colectoare = $0,13 \text{ m}^2$
S.d. base colectoare = $0,62 \text{ m}^2$
Nr. base colectoare = 13
S.c. base colectoare 1.69 m^2
S.d. base colectoare = 8.06 m^2

S. teren = 324 040 m²

Suprafata construita totala = 1495 + 21130 + 14350 + 6.5 + 1.69 = **36 983.19 m²**

Suprafata desfasurata totala = 12506 + 21130 + 14350 + 29.25 + 8.06 = **48 023.31 m²**

Regim maxim de inaltime : Hmax = 171.94 m (la turbinele eoliene)

Indicatori urbanistici zona capacitati energetice (turbine eoliene)

P.O.T. maxim propus = 50%

C.U.T. maxim propus = 0,5

-descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea, capacitatea;

Procesul de producție al parcului eolian, care va rezulta în urma implementării proiectului, este de transformare a energiei cinetice a curenților de aer incidenți în energie electrică, prin intermediul complexului de elemente mecano-electrice care compun turbina eoliană. Acestea sunt antrenate în mișcare de rotație începând cu elicele, care la rândul său induce mișcarea de rotație butucului și generatorului electric, care transformă energia mecanică în energie electrică.

Turbinele eoliene au principiul de funcționare similar cu cel al morilor de vânt, rotorul acestora fiind prevăzut cu trei pale având profil aerodinamic, cu ax orizontal, fiind astfel mai puțin supuse unor solicitări mecanice importante și având costuri mai scăzute.

Turbinele eoliene urmează să se amplaseze cvasi-ordonat, urmărindu-se o poziționare care să exploateze cât mai judicios forma terenului, orientarea față de sensul vanturilor, respectarea unor distanțe minime necesare unei bune funcționări a întregului sistem de turbine eoliene, poziția față de drumurile de acces și rețelele electrice.

Turbina eoliană utilizează energia cinetică a vântului pentru a antrena arborele rotorului, aceasta este transformată în energie mecanică, care la rândul ei este transformată în energie electrică de către generatorul cuplat mecanic la aceasta. Acest cuplaj mecanic se poate face fie direct, dacă turbina și generatorul au viteze de același ordin de mărime, fie se poate realiza prin intermediul unui multiplicator de viteză.

- materiile prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora;

În perioada de construcție a parcului eolian se utilizează materii prime și material precum: beton, piatra, agregate minerale, profile metalice, carburanți, etc, pentru:

- realizarea fundațiilor și platformelor aferente turbinelor eoliene;
- amenajarea drumurilor noi de acces în interiorul parcelelor;
- vehicule și utilajele folosite la lucrări de construcții și montaj.

În perioada de funcționare nu se utilizează materii prime.

În perioada de exploatare a parcului eolian, nu este necesar să se consume decât energie electrică pentru asigurarea cerințelor procesului de producție.

Se mai adaugă, atunci când este cazul, carburanți pentru vehicule de transport și utilaje necesare în activitățile de întreținere și reparații.

- racordarea la rețelele utilitare existente în zonă;

Alimentare cu apă

Intrucat functionarea parcului eolian nu necesita apa tehnologica, nu va fi necesara racordarea la sistemul de alimentare cu apa.

In timpul lucrarilor de realizare a parcului, pentru asigurarea necesarului de apa potabila pentru lucratori, se va utiliza apa imbuteliata.

Pentru angajatii temporari se va asigura apa potabila imbuteliata pentru consum.

Canalizare

Procesele tehnologice si activitatea desfasurata pe amplasament nu genereaza ape uzate sau alte deseuri în stare lichida si nu necesita realizarea unei retele proprii de canalizare sau racordarea la o retea existenta.

În perioadele în care se vor desfasura activitati de constructie/întretinere vor fi încheiate cu firme specializate si autorizate contracte economice pentru montarea si utilizarea pe amplasament a unor toalete ecologice.

Apele pluviale se vor infiltra liber în sol si pot fi considerate conventional curate.

Asigurarea cu energie electrică

Obiectivul va fi racordat la rețeaua electrica existenta din zona amplasamentului.

In perioada de constructie pot fi utilizate generatoare electrice.

Alimentarea cu agent termic

Nu este cazul.

- descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției;

Finalizarea investitiei va impune evacuarea de pe amplasament a surplusului de pamant si deseuri inerte rezultat din excavatii si constructii, terenul se reface prin depunerea unui strat de pamânt compactat care se va inerba in mod natural.

- căi noi de acces sau schimbări ale celor existente;

Accesul spre parcul eolian se va realiza din drumul european E85, drumul national DN17A, drumuri comunale, pe drumurile existente în zonă care vor fi reabilitate si consolidate după caz, și pe drumuri noi de acces din interiorul parcelelor în care se vor amplasa sistemele constructive ale investiției și pentru care societatea a încheiat sau va încheia contracte de superficie cu proprietarii. Racordurile de la drumurile noi la drumurile existente vor avea o raza de aproximativ 50 m.

Proiectul prevede construirea de drumuri noi de acces in interiorul parcelelor in lungime de aproximativ 2870 ml.

In perioada de constructie caile de acces sunt necesare pentru transportul componentelor si al materialelor de constructie.

In perioada de functionare a parcului eolian drumurile interne sunt necesare pentru a permite accesul la turbinele eoliene in timpul operatiilor de intretinere si reparatii.

- resursele naturale folosite în construcție și funcționare;

In perioada de constructie a parcului eolian se vor folosi agregate (nisip, pietris etc)

In perioada de functionare energia folosita pentru producerea de energie electrica este energia eoliana, energie regenerabila si nepoluanta. Nu se vor utiliza combustibili fosili sau alte materii prime pentru producerea de energie electrica.

- metode folosite în construcție/demolare;

Nu se vor executa lucrari de demolare. Amplasamentul nu cuprinde obiective care sa necesite acest lucru.

Realizarea proiectului se va face conform metodelor si tehnicilor aferente edificarii parcurilor eoliene.

Categoriile de lucrari implicate pentru edificarea proiectului sunt:

Organizarea de santier care va cuprinde:

- imprejmuirea amplasamentului si semnalizarea acestuia;
- amenajare spatii/amplasare bene pentru stocare temporara deseuri;
- semnalizare zone cu risc de accidente;
- amplasare toaleta ecologica;
- amenajare platforma pietruita pentru parcare utilaje si autovehicole;

- amenajarea temporara a unui spatiu pentru amplasare containere birouri, spatiu depozitare materiale;
- asigurarea utilitatilor pe amplasament (curent electric, apa proaspata, apa menajera);
- spatiu stocare componente turbine.

Drumurile vor fi amenajate astfel incat sa poata sustine vehicule de transport greu.

Excavarile sunt limitate la fundatii aferente turbinelor eoliene, fiind necesare utilaje de dimensiuni obisnuite.

Tehnologia de realizare a parcului eolian cuprinde:

- decopertarea stratului de pamant vegetal si depozitarea acestuia in vederea reutilizarii;
- realizarea fundatiilor aferente turbinelor eoliene;
- realizarea platformelor de montaj;
- lucrari pentru montarea componentelor turbinelor eoliene;
- lucrari de amenajare a drumurilor noi de acces;
- lucrari de refacere a terenului in zonele folosite temporar.

Lucrarile de refacere a terenului ocupat temporar in interiorul parcului eolian cuprind:

- curatarea terenului de materiale, deseuri, reziduuri;
- transportul resturilor de materiale si al deseurilor in afara amplasamentului la locurile de depozitare stabilite;
- refacerea stratului de pamant vegetal.

La incheierea tuturor lucrarilor pentru care este utilizata organizarea de santier se procedeaza astfel:

- retragerea autovehiculelor de transport si a utilajelor;
- dezafectarea organizarii de santier;
- Organizarea de șantier va fi amplasată pe platforma de montaj a fiecărei tubine din cadrul parcelelor unde sunt amplasate turbinele eoliene. De pe suprafata care va corespunde platformelor de montaj se va indeparta solul fertil si vegetatia existenta care va fi depozitata in vecinatatea acestei suprafete. Zona va fi nivelata si compactata si va fi acoperita cu piatra sparta.
- La finalizarea lucrarilor, ansamblul organizarii de santier va fi dezafectat, platformele de montaj vor deveni zone de staționare pentru asigurarea accesului mașinilor de mentenanță.

Principalele utilaje care functioneaza pe perioada de dezvoltare a parcului eolian sunt mentionate in tabelul de mai jos:

Tip utilaj	Cantitate	UM
Utilaje de transport (nr. utilaje 8x4 sau articulate, TIR/platforme)	8	buc

transport etc)		
Utilaje de transport agabaritic	5	buc
Utilaje de descarcare (stivuitoare dupa caz, Manitou)	5	buc
Utilaje de sapat;	6	buc
Utilaje de compactat	3	buc
Greder	3	buc
Macara	6	buc
Betoniera	6	buc
Utilaje forat	4	buc

Categoria de importanta globala :

Categoria de importanta globala : C (constructii de importanta normala)
 conf. HGR 766/1997 pentru turbinele eoliene
 Clasa de importanta : III, conform P 100-2013
 Grad de rezistenta la foc: II, conf. P 118 / 1999
 Risc de incendiu – turbina eoliana: Risc mic, art. 2.1.3. alin. ultim din P 118 / 1999

Incadrare d.p.d.v. inaltime – turbina: nu e constructie civila, conf. Art.1.2.12 P 118/1999

S-a considerat ca turbinele eoliene nu se incadreaza la categoria „Cladire inalta”, desi au o inaltime maxima de 171.94 m, deoarece:

- „constructiile care nu sunt destinate sa adaposteasca oameni, **nu sunt considerate cladiri inalte**”, conform art. 1.2.5 P118/1999

- planul de execuție, cuprinzând faza de construcție, punerea în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară;

Lucrarile de realizare a parcului eolian parcurg urmatoarele etape:

- pregatirea organizarii de santier;
- amenajarea drumurilor noi de acces pentru transportul utilajelor si componentelor turbinelor eoliene;
- construirea fundatiilor si platformelor de montaj;
- montarea componentelor turbinelor eoliene;
- refacerea zonelor din interiorul parcului, folosite temporar;
- dezafectarea organizarii de santier;
- refacerea stratului de pamanat vegetal.

La incheierea duratei de exploatare se va decide daca se va continua producerea de energie electrica sau parcul va fi dezafectat.

In cazul in care se decide continuarea activitatii de producere a energiei electrice vor fi necesare urmatoarele lucrari:

- verificarea tehnica a instalatiilor parcului eolian;
- inlocuirea componentelor turbinelor eoliene;
- verificarea tehnica a platformelor pe care sunt instalate constructiile;
- consultarea proiectantilor si modernizarea componentelor, sistemelor sau refacerea constructiilor, dupa caz;

In cazul dezafectarii parcului eolian se vor executa urmatoarele lucrari:

- demontarea turbinelor eoliene si a instalatiilor aferente;
- dezafectarea fundatiilor si platformelor de montaj;
- transportarea componentelor turbinelor eoliene si a deseurilor in afara parcului eolian;
- refacerea amplasamentului terenului astfel incat sa fie pregatit pentru utilizarea din perioada anterioara realizarii parcului eolian.

- relația cu alte proiecte existente sau planificate;

Pe amplasamentul propus nu exista alte proiecte autorizate din punct de vedere constructiv.

Proiectul este un proiect de sine statator si nu prezinta riscul de a disturba sau incetini buna dezvoltare a proiectelor comunitatii locale. Acest proiect este in sine, un proiect de importanta locala, zonala si de interes national si strategic, asigurand o capacitate investitionala majora si o contributie complexa la reducerea impactului asupra mediului, in segmentul de productie energie electrica.

- detalii privind alternativele care au fost luate în considerare;

a) **alternativa 0** – nerealizarea proiectului; in acest caz, efectele nerealizarii investitiei ar putea fi:

- starea terenului va ramane aceeasi;

- sunt eliminate avantajele economice si sociale pentru orasul Siret si comunele Bălcăuți si Dornesti, judetul Suceava (taxe si impozite care se pot colecta, locuri de munca pentru personalul calificat/necalificat in perioada de realizare a investitiei etc)

b) **alternativa 1** – utilizarea unui numar mai mare de turbine eoliene pentru producerea de energie electrica – alternativa nefezabila deoarece implica alocarea unei suprafete de teren mai mari decat cea prevazuta in proiectul propus, alternativa ce implica costuri mai ridicate;

c) **alternativa 2** – realizarea proiectului pe amplasamentul dat – avantajele acestei alternative sunt:

-s-a optat pentru o mobilare a amplasamentului cu un număr suficient de turbine eoliene astfel încât parcul să corespundă din punct de vedere tehnic și să aibă eficiență economică crescută;

- dezvoltarea socio-economică a zonei prin crearea unor locuri de muncă suplimentare, creșterea veniturilor orasului Siret și comunelor Bălcăuți și Dornesti prin taxe și impozite încasate de la beneficiar.

- alte activități care pot apărea ca urmare a proiectului (de exemplu, extragerea de agregate, asigurarea unor noi surse de apă, surse sau linii de transport al energiei, creșterea numărului de locuințe, eliminarea apelor uzate și a deșeurilor);

Nu este cazul

- alte autorizații cerute pentru proiect.

Prin Certificatul de urbanism nr. 126/14.07.2023 emis de Consiliul Județean Suceava se solicita următoarele avize și acorduri:

- Actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului;
 - 1) avize și acorduri privind utilitățile urbane și infrastructura:
 - Alimentare cu energie electrică;
 - Acordul Unicredit Bank SA;
 - 2) Aviz privind Sănătatea populației;
 - 3) Avize/acorduri specifice ale administrației publice centrale și/sau ale serviciilor descentralizate:
 - Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere (CNAIR);
 - Polia Rutiera;
 - Compania Națională de Cai Ferate CFR SA;
 - Direcția Județeană pentru Cultură Suceava;
 - Orange Romania Communications SA;
 - Autoritatea Aeronautică Civilă Romană;
 - MApN;
 - MAI;
 - SRI;
 - ANIF;
 - DADR Suceava – scoaterea terenului din circuitul agricol;
 - Ministerul Agriculturii aviz privind clasa de calitate a terenului.

Pentru dezvoltarea investitiei Top Green Power a obtinut, pana la data elaborarii prezentului memoriu de prezentare, urmatoarele avize si acorduri:

1. **Adresa nr. 14584/14.09.2023** emisa de Ministerul Sanatatii – Directia de Sanatate Publica a Judetului Suceava prin care se solicita efectuarea evaluarii impactului asupra sanatatii populatiei;
2. **Adresa nr. 2036/30.08.2023** emis de Ministerul Culturii – Directia Judeteana pentru Cultura Suceava;
3. **Aviz nr. 551290/24.08.2023** emis de Serviciul Roman de Informatii;
4. **Adresa nr. 9807/11.08.2023** emis de CNTEE Transelectrica SA – Sucursala Teritoriala de Transport Bacau;
5. **Aviz nr. 575656/31.08.2023** emis de Ministerul Afacerilor Interne – Directia Generala Logistica;
6. **Aviz nr. DT/12534/15.12.2023** emis de Ministerul pararii Nationale Statul Major al Apararii;
7. **Aviz de amplasament nr. 1005306826/20.09.2023** emis de Delgaz Grid SA;
8. **Aviz nr. 206/10.08.2023** emis de Orange Romania Communications;
9. **Studiu pedologic nr. 1408/09.10.2023.**

IV. Descrierea lucrărilor de demolare necesare:

Planul de execuție a lucrărilor de demolare, de refacere și folosire ulterioară a terenului;

- nu se executa lucrari de demolare;

Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului;

- nu e cazul;

Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente, după caz;

- nu e cazul;

Metode folosite în demolare;

- nu e cazul;

Detalii privind alternativele care au fost luate în considerare;

- nu e cazul;

Alte activități care pot apărea ca urmare a demolării (de exemplu, eliminarea deșeurilor).

- nu e cazul;

V. Descrierea amplasării proiectului:

- distanța față de granițe pentru proiectele care cad sub incidența [Convenției](#) privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea [nr. 22/2001](#), cu completările ulterioare;

Proiectul nu intra sub incidența [Convenției](#) privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea [nr. 22/2001](#). Distanța față de granița este de peste 57 km față de granița cu Republica Moldova și 5,5 km față de granița Ucraina.

- localizarea amplasamentului în raport cu patrimoniul cultural potrivit Listei monumentelor istorice, actualizată, aprobată prin Ordinul ministrului culturii și cultelor [nr. 2.314/2004](#), cu modificările ulterioare, și Repertoriului arheologic național prevăzut de Ordonanța Guvernului [nr. 43/2000](#) privind protecția patrimoniului arheologic și declararea unor situri arheologice ca zone de interes național, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Proiectul nu se regăsește în zona sau în apropierea obiectivelor care intra sub protecția Listei Monumentelor Istorice actualizată periodic și publicată în Monitorul Oficial al României și a Repertoriului Arheologic Național instituit prin OG nr. 43/2000.

Harti, fotografii ale amplasamentului care pot oferi informații privind caracteristicile fizice ale mediului, atât naturale, cât și artificiale și alte informații privind:

- folosințele actuale și planificate ale terenului atât pe amplasament, cât și pe zone adiacente acestuia

- folosința actuală – categoria de folosință arabilă și fâneată

- folosințe planificate – parc eolian

- politici de zonare și de folosire a terenului;

- arealele sensibile – în zona amplasamentului nu se află areale sensibile.

- coordonatele geografice ale amplasamentului proiectului, care vor fi prezentate sub formă de vector în format digital cu referință geografică, în sistem de proiecție națională Stereo 1970;

Coordonate amplasament proiect

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafața afectată Turbina T1		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	575300,285	715276,051

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafața afectată Turbina T2		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	577151,377	714538,685

2	575304,510	715268,906
3	574910,566	714758,835
4	574905,289	714764,741
5	574902,134	714768,271
6	574891,485	714780,189
7	574885,481	714786,909
8	574884,453	714788,076
9	575283,417	715302,713
10	575284,014	715301,808
11	575289,178	715293,975
12	575294,113	715286,489
13	575297,751	715280,336

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T4		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	576955,771	713944,870
2	576957,867	713939,647
3	576656,467	713949,617
4	576675,458	713983,476
5	576952,129	713974,325
6	576958,221	713954,319

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T6		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	578040,487	713317,713
2	578033,209	713325,362
3	578027,417	713331,054
4	578217,998	713489,731
5	578223,080	713483,448

2	577001,556	714708,052
3	577018,597	714748,121
4	577185,236	714568,956

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata Turbina T3		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	575112,841	714537,759
2	575130,523	714524,334
3	574761,901	713990,493
4	574742,248	713999,774
5	574708,423	714015,746
6	575082,704	714560,888
7	575104,037	714544,443

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T5		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	578737,345	713913,120
2	578742,460	713908,041
3	578752,227	713898,343
4	578762,290	713888,350
5	578463,668	713666,346
6	578462,481	713667,382
7	578456,035	713678,145
8	578449,007	713689,880
9	578445,327	713696,026
10	578436,044	713711,526
11	578724,308	713925,829
12	578731,323	713919,100

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
-------------------------------------------------------------	--	--

6	578229,977	713475,482
7	578241,561	713461,859
8	578052,840	713304,730
9	578040,487	713317,713

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T8		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	579729,899	712743,584
2	579734,855	712737,132
3	579781,894	712674,719
4	579824,301	712618,444
5	579884,125	712541,426
6	579868,585	712522,584
7	579842,338	712494,855
8	579826,278	712479,470
9	579702,383	712710,599

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T10		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	576215,016	711435,614
2	576214,069	711413,229
3	576036,087	711345,977
4	575988,047	711327,042
5	575980,667	711346,252
6	575977,123	711355,478
7	576215,471	711446,365

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T11		

Suprafata afectata - Turbina T7		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	576624,129	712746,085
2	576609,949	712774,866
3	576733,071	712855,119
4	577273,418	713207,328
5	577264,013	713183,725
6	577253,190	713159,624
7	577251,912	713155,286

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T9		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	575442,595	711343,798
2	575469,124	711316,269
3	575222,625	711196,161
4	575195,360	711223,331
5	575422,439	711334,081

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T12		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	578071,279	708347,442
2	578063,185	708339,928
3	577698,440	708315,640
4	577701,018	708346,677
5	578095,303	708372,787

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
-----------------------------------------------	--	--

"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	576800,831	711136,596
2	576753,606	711076,503
3	576692,945	710999,315
4	576646,353	711032,297
5	576755,223	711170,831
6	576682,595	711225,350
7	576582,808	711300,254
8	576560,892	711316,705
9	576460,189	711392,325
10	576504,493	711380,215
11	576536,424	711374,510
12	576559,971	711378,610
13	576576,416	711386,826
14	576588,286	711392,757
15	576619,147	711415,935
16	576634,310	711426,454
17	576644,902	711424,983
18	576671,636	711421,272
19	576730,766	711413,063
20	576760,318	711410,422
21	577261,503	711027,728
22	577251,752	711010,010
23	577137,785	711097,032
24	577038,470	710966,967
25	576762,624	711174,028
26	576763,603	711175,310
27	576772,943	711172,807
28	576831,527	711188,506
29	576874,414	711145,618
30	576890,134	711141,406
31	576885,922	711157,124
32	576843,034	711200,013
33	576858,732	711258,599
34	576854,521	711274,315
35	576843,012	711262,807
36	576827,315	711204,225
37	576768,731	711188,526
38	576757,225	711177,019

Suprafata afectata - Turbina T13		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	577202,071	707681,844
2	577373,322	707565,236
3	577346,732	707525,883
4	577331,086	707501,232
5	577162,103	707616,297
6	577182,657	707644,490
7	577187,085	707650,683
8	577189,192	707653,631
9	577191,229	707656,480
10	577196,646	707667,916

39	576759,425	711176,429
40	576758,225	711174,830
41	577125,870	710898,860
42	577166,461	710889,983
43	577199,690	710914,887
44	577179,249	710877,424
45	577169,617	710859,770
46	576800,831	711136,596

Coordonate turbine eoliene

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Turbine eoliene "Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Turbine	X(E)	Y (N)
T1	575037,334	714952,639
T2	577102,210	714628,857
T3	574868,482	714213,537
T4	576784,869	713962,379
T5	578508,872	713718,708
T6	578095,105	713362,041
T7	576673,418	712796,121
T8	579832,406	712583,558
T9	575256,403	711231,538
T10	576061,247	711371,503
T11	576739,949	711125,923
T12	577987,851	708349,985
T13	577307,013	707548,168

- detalii privind orice variantă de amplasament care a fost luată în considerare.

Nu a fost luata in calcul alta varianta de amplasament .

VI. Descrierea tuturor efectelor semnificative posibile asupra mediului ale proiectului, în limita informațiilor disponibile:

A. Surse de poluanți și instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu:

a) protecția calității apelor:

Sursele de poluanți pentru ape, locul de evacuare sau emisarul;

Etapa de construire

Principalele surse de poluare a apei, pe durata construirii parcului eolian, pot fi:

- Scurgeri accidentale de combustibil, ulei sau de alte substanțe/materii prime utilizate în faza de execuție a lucrărilor;
- Depozitarea necontrolată a materialelor și a deșeurilor de construcții;
- Afectarea dinamicii naturale a apei de pe terenurile învecinate prin modificarea nivelului freatic datorită excavațiilor ce vor fi efectuate în vederea amplasării în teren a turbinelor eoliene.

Măsurile de reducere a impactului asupra factorului de mediu apă în faza de construcție a parcului eolian sunt:

- Manipularea combustibililor astfel încât să se evite scapările accidentale pe sol sau în apă;
- Depozitarea materialelor sau a altor substanțe utilizate se va realiza astfel încât să se evite dizolvarea și/sau antrenarea lor de către apele de precipitații;
- Amenajarea unor spații de depozitare temporară a deșeurilor, în conformitate cu reglementările în vigoare;
- Reducerea la minim a intervențiilor constructive care ar putea duce la modificări ale nivelului freatic pe amplasament;
- În cazul unor deversări accidentale pe sol a unor substanțe poluante se vor lua măsuri imediate de colectare, depozitare și eliminare prin firme autorizate, pentru evitarea ajungerii poluanților în apele de suprafață și în cele freatice cu deprecierea calitativă a acestora.
- Pe amplasament vor fi montate toalete ecologice și vestiare ecologice care vor fi descărcate periodic de către societăți autorizate.

Etapa de funcționare

În procesul de generare a energiei electrice prin intermediul turbinelor eoliene nu se utilizează apă tehnologică și nu rezultă apă uzată tehnologică.

Centrala eoliană funcționează fără deservire, este cu operare automată, prin urmare de pe amplasament nu vor rezulta ape uzate menajere.

b) protecția aerului:

Sursele de poluanți pentru aer, poluanți

Etapa de construire

Sursele de poluare a aerului in faza de constructie a parcului eolian sunt cele specifice santierelor, in principal:

- Gazele de combustie (NO_x, SO₂, CO) rezultate de la rulara autovehiculelor si combustia carburantilor in motoarele autovehiculelor si a utilajelor;
- Pulberile in suspensie antrenate de circulatia autovehiculelor si de activitatile de excavare, transvazare si depozitare pamant.

Masurile de reducere a impactului asupra factorului aer in faza de constructie a parcului eolian sunt:

- Stropirea cu apa, prin intermediul camioanelor cisterna a depozitelor de materiale (pamant, agregate minerale) si a drumurilor de acces la amplasament;
- Impunerea unor limitari de viteza a vehiculelor de tonaj mare;
- Utilizarea de vehicule si utilaje performante;
- Utilizarea unor carburanti cu continut redus de sulf.

Etapa de functionare

Tehnologia eoliana permite producerea energiei electrice fara utilizarea vreunui tip de combustie astfel incat proiectul nu induce impact direct asupra factorului de mediu aer.

c) protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor:

Sursele de zgomot și de vibrații:

Etapa de construire

Procesele tehnologice de executie a parcului eolian implica folosirea unor utilaje cu functii specifice, care pot fi grupate in doua categorii de zgomot:

- Zgomotul din fronturile de lucru produs de functionarea utilajelor de constructii (utilizate la realizarea fundatiilor etc);
- Circulatia vehiculelor grele care transporta materialele necesare executiei lucrarilor si partilor componente ale turbinelor eoliene.

In ceea ce priveste receptorii sensibili, respectiv cele mai apropiate locuinte, se mentioneaza faptul ca disconfortul generat de organizarea de santier va fi minim, avand in vedere ca lucrarile se desfasoare in afara zonei locuite.

Principalele măsuri de reducere a impactului produs de zgomot în etapa de construire al proiectului sunt:

- Identificarea unor soluții optime privind accesul utilajelor de lucru spre amplasament în vederea diminuării tranzitului acestora prin localități;
- Evitarea deplasării vehiculelor înspre/dinspre amplasament în orele de vârf;
- Năderularea lucrărilor de construcții în timpul nopții;
- Utilizarea tehnologiilor extrem de zgomotoase doar atunci când acest lucru este imperativ

Etapa de funcționare

În timpul funcționării turbinelor eoliene zgomotul este generat de:

- Funcționarea angrenajelor cutiei de viteze;
- Funcționarea generatorului electric;
- Funcționarea palelor turbinei eoliene.

Generatorul electric și angrenajele cutiei de viteze dau un zgomot nesemnificativ, carcăsele tehnologice ale acestor echipamente au și caracteristici fonoabsorbante.

Conform studiilor efectuate de specialiști din țările Uniunii Europene care dețin suprafețe întinse de parcuri eoliene, turbinele de vânt moderne nu sunt zgomotoase, majoritatea fabricanților garantând că la nivelul rotorului turbinei zgomotul (presiunea sunetului) nu depășește 100 dB (A), echivalent cu un zgomot din orice industrie prelucrătoare.

În cazul în care vântul bate în direcția unui receptor, nivelul presiunii sunetului la o distanță de 40 m de o turbină tipică este de 50 - 60 dB(A), ceea ce echivalează cu nivelul unei conversații umane obișnuite. La 150 m zgomotul scade la 45,5 dB (A), echivalent cu zgomotul normal dintr-o locuință, iar la distanța de peste 300 m zgomotul funcționării unor turbine se confundă cu zgomotul produs de vântul respectiv. Dacă vântul bate din direcție contrară, nivelul zgomotului recepționat scade cu circa 10 dB(A).

Conform specificului fiecărui amplasament în parte, pentru ca nivelul de zgomot să fie cel acceptat, trebuie avută în vedere păstrarea unei distanțe suficiente față de așezările umane, diverse anexe gospodărești, instituții publice, monumente istorice și de arhitectură, parcuri, spitale și alte așezăminte de interes public.

În ce privește vibrațiile, acestea sunt nesemnificative pentru mediu.

Zgomotul scade în intensitate dacă puterea generată de turbină (funcție de viteza vântului) scade și ea.

Zgomotul generat de rotirea palelor turbinei este de asemenea proporțional cu viteza vântului. Astfel, calculele făcute pentru determinarea nivelului de zgomot după un algoritm dat de standardul german în domeniu, DIN ISO 9613-2 au scos în evidență nivele de zgomot diferite în raport cu:

- puterea turbinei;
- viteza vântului;
- distanța și înălțimea față de turbină.

La alegerea echipamentelor s-a ținut seama de nivelul de zgomot produs, iar echipamentele generatoare de vibrații au fost prevăzute cu suporturi vibro-amortizori.

d) protecția împotriva radiațiilor:

Principala sursă de producere a radiațiilor electromagnetice ne-ionizate o reprezintă generatoarele de curent ce echipează turbinele eoliene.

Având în vedere înălțimea la care este situată sursa de radiații electromagnetice (peste 100 m înălțime față de sol) și la o distanță semnificativă față de zonele rezidențiale, impactul produs de radiațiile electromagnetice generate în urma funcționării parcului eolian este nesemnificativ.

e) protecția solului și a subsolului:

Sursele de poluanți pentru sol, subsol și ape freatică

Etapa de construire

Potențialele efecte de poluare pe perioada activităților desfășurate în etapa de amenajare teren, construire-montaj a parcului eolian pot fi generate de următoarele activități:

- scurgeri accidentale de produse petroliere;
- decopertarea – zona construcțiilor fundațiilor, platformelor și drumurilor de acces.

Pe perioada efectuării lucrărilor de investiție se produc modificări structurale ale profilului de sol ca urmare a săpăturilor și excavațiilor prevăzute a se executa, proiectantul prevăzând o serie de măsuri compensatorii pentru protecția solului și subsolului:

- utilizarea la maximum a traseului drumului actual, concomitent cu respectarea condițiilor pentru drumurile noi de acces ale echipamentelor energetice și ale utilajelor tehnologice;
- refacerea stratului de pământ vegetal.

Beneficiarul va amenaja căile de acces pe amplasamentul analizat în sensul îmbunătățirii părților carosabile, precum și refacerea infrastructurii, astfel încât să fie posibil accesul utilajelor implicate în construcție, dar și întreținerea facilă pentru accesul personalului de întreținere pe toată durata de funcționare.

De asemenea exista posibilitatea aparitiei unor surse de poluare, cum ar fi:

- Pierderile accidentale de produse petroliere de la utilajele de constructie sau de la autovehiculele ce asigura transportul de materii prime, materiale etc;
- Depozitarea necontrolata a unor materii prime sau deseuri de constructii direct pe sol.

In scopul de reducere a impactului asupra solului si subsolului in etapa de construire a parcului eolian vor fi luate urmatoarele masuri:

- Reducerea la minim a suprafetelor destinate organizarii de santier si a constructiilor;
- Refacerea, acolo unde este posibil, a invelisului de sol vegetal pe suprafetele afectate de activitatea de santier, in special a celui indepartat in vederea saparii canalului in care vor fi ingropate liniile de transmitere a energiei electrice catre punctul de preluare;
- Manipularea combustibililor astfel incat sa se evite scaparile accidentale pe sol sau in apa;
- Manipularea si depozitarea materialelor sau substantelor toxice utilizate se va realiza astfel incat sa se evite dizolvarea si antrenarea lor de catre apele de precipitatii;
- Management adecvat al deseurilor de constructii pe amplasament, stabilirea spatiilor de depozitare temporara in conformitate cu reglementarile in vigoare.

Etapa de functionare

In timpul functionarii parcului eolian sursele potentiale de poluare ale solului si subsolului pot fi:

- Scurgeri accidentale de carburanti si/sau ulei de la vehiculele folosite pentru intretinerea parcului eolian;
- Depozitarea necontrolata a deseurilor generate in urma lucrarilor de mentenenta a parcului.

Pentru reducerea impactului asupra solului si subsolului in perioada de functionare vor fi luate urmatoarele masuri:

- Utilizarea de vehicule si utilaje aflate in stare buna de functionare;
- Realizarea periodica de inspectii si operatii de intretinere;
- Deseurile generate in timpul reviziilor pe amplasament vor fi colectate separat si vor fi preluate si transportate de catre o firma specializata.

Având în vedere cele menționate anterior, impactul global asupra solului și subsolului pentru perioada de realizare a investiției, poate fi caracterizat ca fiind moderat, pe termen scurt, local.

f) protecția ecosistemelor terestre și acvatice:

- identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect;

Proiectul nu se suprapune peste ariile naturale protejate de interes comunitar.

- lucrarile, dotarile si masurile pentru protectia biodiversitatii, monumentelor naturii si ariilor protejate.

- nu este cazul.

g) protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public:

- identificarea obiectivelor de interes public, distanța față de așezările umane, respectiv față de monumente istorice și de arhitectură, alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional și altele;

Nu este cazul, in zona nu sunt obiective de interes public, nu exista monumente istorice si de arhitectura, alte zone asupra carora exista instituit un regim de restrictie, zone de interes traditional.

- lucrările, dotările și măsurile pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate și/sau de interes public;

In conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Sanatatii nr. 119/2014 si a adresei nr. 14584/14.09.2023 emisa de Ministerul Sanatatii – Directia de Sanatate Publica a Judetului Suceava va fi efectuata evaluarea impactului asupra sanatatii populatiei conform Metodologiei de organizare a studiilor de evaluare a impactului anumitor proiecte publice si private asupra sanatatii populatiei, aprobata prin Ordinul Ministrului Sanatatii nr. 1524/2019.

h) prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului/în timpul exploatării, inclusiv eliminarea:

Deseuri rezultate in timpul executarii lucrarilor de constructii si in perioada de functionare:

Surse de deseuri pe etape de derulare a proiectului	Coduri de deșeu conform Hot. nr. 856/2002	Cantitati maxime t/an	Denumirea si tipul de deșeu	Mod de depozitare temporara	Modalitati propuse de gestionare a deșeurilor
Organizare de santier	17 01 07	0.4	Amestecuri de deseuri de la constructii si demolari	Depozitare temporara in recipienti pe	Reutilizare la realizarea umpluturilor

Surse de deseuri pe etape de derulare a proiectului	Coduri de deșeu conform Hot. nr. 856/2002	Cantități maxime t/an	Denumirea și tipul de deșeu	Mod de depozitare temporară	Modalități propuse de gestionare a deșeurilor
				amplasamentul organizării de șantier	
Construcția parcului eolian	17 05 04	3	Pământ și pietre rezultate din excavarile de pe amplasament	Depozitare temporară pe amplasament	Reutilizare la refacerea terenurilor
	17 04 11	0.04	Deseuri de cabluri de la realizarea rețelei electrice subterane	Depozitare temporară în recipiente pe amplasament	Valorificare prin firme autorizate
	17 04 07	0.4	Deseuri metalice de la realizarea lucrărilor de construcții montaj	Depozitare temporară pe platformă betonată	Valorificare prin firme autorizate
	15 01 01	0.4	Deșeuri de ambalaje de hârtie și carton provenite de la materiile prime nepericuloase utilizate în realizarea construcțiilor	Depozitare temporară în recipiente adecvate pe amplasamentul organizării de șantier	Valorificare prin firme autorizate
	15 01 02	0.1	Deșeuri de ambalaje de materiale plastice provenite de la materiile prime	Depozitare temporară în recipiente adecvate pe	Valorificare prin firme autorizate

Surse de deseuri pe etape de derulare a proiectului	Coduri de deșeu conform Hot. nr. 856/2002	Cantități maxime t/an	Denumirea și tipul de deșeu	Mod de depozitare temporară	Modalități propuse de gestionare a deșeurilor
			nepericuloase utilizate în realizarea construcțiilor	amplasamentul organizării de șantier	
	15 01 03	1	Deșeuri de ambalaje de lemn provenite de la materiile prime nepericuloase utilizate în realizarea construcțiilor	Depozitare temporară în recipienți adecvați pe amplasamentul organizării de șantier	Valorificare prin firme autorizate
	20 03 01	0.5	Deseuri menajere	Se depozitează în pubele în spațiu separat de celelalte deșeuri	Se elimină prin firma de salubritate autorizată, pe bază de contract
Activități ale personalului în perioada de funcționare a	20 03 01	0.5	Deseuri menajere	Se depozitează în pubele în spațiu separat de celelalte deșeuri	Se elimină prin firma de salubritate autorizată, pe bază de contract

Surse de deseuri pe etape de derulare a proiectului	Coduri de deșeu conform Hot. nr. 856/2002	Cantități maxime t/an	Denumirea și tipul de deșeu	Mod de depozitare temporară	Modalități propuse de gestionare a deșeurilor
parcului eolian	15 02 03	0.5	Absorbanti, materiale filtrante, materiale de lustruire și îmbrăcăminte de protecție, altele decât cele specificate la 15 02 02*	Se depozitează în pubele în spațiu separat de celelalte deșuri	Valorificare prin firme autorizate

- modul de gospodărire a deșeurilor

Deseurile rezultate în urma executării lucrărilor de construcții vor fi preluate în baza unui contract/Comenzi de prestări servicii încheiate cu societatea autorizată;

Deseuri generate în perioada de funcționare

În perioada de funcționare deșeurile ce pot fi generate pe amplasament vor fi stocate corespunzător și evacuate prin intermediul firmelor specializate cu care se vor încheia contracte de prestări servicii.

Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșuri generate

Intervențiile majore la instalații se fac în mod planificat, în perioada programată. La sfârșitul perioadelor de intervenție, toate deșeurile rezultate din activitățile de întreținere/reparații sunt evacuate din incintă (prin depozitare la rampe de deșuri sau prin valorificare, după caz).

Planul de gestionare a deșeurilor

Toate deșeurile vor fi gestionate conform prevederilor OUG 92/2021 privind gestiunea deșeurilor, așa cum se observă și din tabelul de mai sus, respectiv spații de depozitare temporară în conformitate cu reglementările în vigoare; eliminarea/valorificarea deșeurilor se va realiza prin firme specializate și acreditate, evitându-se stocarea deșeurilor pe amplasament pe perioade lungi de timp.

i) gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase:

- **substanțele și preparatele chimice periculoase utilizate și/sau produse;**

Nu este cazul.

- **modul de gospodărire a substanțelor și preparatelor chimice periculoase și asigurarea condițiilor de protecție a factorilor de mediu și a sănătății populației.**

Nu este cazul

B. Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității.

Nu este cazul

VII. Descrierea aspectelor de mediu susceptibile a fi afectate în mod semnificativ de proiect:

O scurta descriere a impactului potential, cu luarea în conderare a urmatorilor factori:

Natura impactului (adica impactul direct, indirect, secundar, cumulativ, pe termen scurt, mediu si lung, permanent si temporar, pozitiv si negativ);

- **impactul asupra populatiei** – nu are impact, proiectul propus este la o distanta de aproximativ 1000 m fata de localitatea Negostina si 1000 m fata de localitatea Balcauti ;
- **impactul asupra sanatatii umane** - nu are impact, proiectul propus este la o distanta de aproximativ 1000 m fata de localitatea Negostina si 1000 m fata de localitatea Balcauti;
- Masinile nu vor parasi incinta santierului cu rotile murdare.
- **impactul asupra faunei si florei** – impact redus pe termen scurt in perioada de organizare santier si construire parc.
- **impactul asupra solului** - nu exista surse de poluanti pentru sol si subsol, impactul fiind redus. Pot sa apara poluari accidentale daca exista pierderi de carburanti de la motoarele utilajelor de constructii sau de la masinile care vin in santier pentru aprovizionarea cu materiale de constructii. In cazul unor poluari accidentale , constructorul va lua imediat masuri de remediere a acestora prin utilizarea de materiale absorbante.
- **impactul asupra folosintelor, bunurilor materiale** – impact pozitiv indirect, prin cresterea potentialului de dezvoltare a zonei; în apropiere nu se afla obiective de patrimoniu;
Aportul energetic generat de proiectul propus a se realiza este unul semnificativ iar beneficiile acestui aport energetic se vor regasi si in combaterea GES astfel incat putem afirma ca proiectul se inscrie in strategia nationala de reducere si combatere a GES.
- **impactul asupra calitatii si regimului cantitativ al apei** – fara impact, neexistând surse de

poluare a apelor;

- **impactul produs de zgomot si vibratii** – redus doar in perioada de construire;
- **impactul asupra peisajului si mediului vizual** – fara impact semnificativ, amplasamentul proiectului este situat in extravilanul orasului Siret si a comunelor Bălcăuți si Dornesti, in partea de Nord-Est a tarii.

Avand in vedere caracteristicile fizico-geografice ale terenului impactul vizual se va rezuma la proiectia vizuala a limitei parcului (o bariera vizuala ne semnificativa). Impactul estetic este unul redus, zonal si permanent pe durata functionarii parcului eolian.

- **impactul asupra patrimoniului istoric si cultural si asupra interactiunilor dintre aceste elemente** – fara impact, în zona nu exista obiective ale patrimoniului istoric si cultural; .
- **extinderea impactului (zona geografica, numarul populatiei/habitatelor/speciilor afectate)** – nu se estimeaza o extindere a impactului asupra zonei geografice, populatiei din zona si din localitatile învecinate, asupra habitatelor sau anumitor specii.
- **magnitudinea si complexitatea impactului** - impact local redus la faza de construire si impact ne semnificativ la faza de functionare
- **probabilitatea impactului** – probabilitate redusa ;
- **durata, frecventa si reverbilitatea impactului** – impactul este redus si temporar pe întreaga durata de realizare a obiectivului . Luand in considerare destinatia subsecventa a terenului impactul implementarii proiectului propus este unul pozitiv. Impactul pe termen scurt este unul negativ, generator de praf in perioada de constructie, in sa pe termen lung, efectele cumulative sunt net superioare prin inlocuirea energiei electrice produsa din combustibili fosili cu o energie produsa din surse regenerabile care nu polueaza .

➤ **Impact cumulativ**

Impactul cumulativ in faza de constructie, functionare si redare teren in circuitul initial.

Impactul cumulat al investitiei se trateaza si functie de activitatile si investitiile existente din zona proiectului in faza de constructie, functionare si redare teren in circuitul initial (aceste lucrari avand un specific asemanator - folosind intr-o masura mare aceleasi utilaje).

Pentru aprecierea impactului proiectului asupra factorilor de mediu si sanatatii populatiei a fost luat in calcul si efectul cumulativ al acestuia cu celelalte activitati si/sau investitii din zona amplasamentului.

✓ *Activitati din alte domenii din zona proiectului*

- Terenurile arabile aflate in imediata vecinatate a amplasamentului.

Impactul cumulativ in etapa de construire

✓ *Activitati din alte domenii, din zona*

Terenurile arabile aflate in imediata vecinatate a amplasamentului.

Activitatea de lucrari agricole

In zona amplasamentului propus pentru parcul eolian exista terenuri agricole.

Ca si activitati cu care constructia parcului ar putea genera un impact cumulativ ar fi lucrarile de aratura, care antreneaza praf in atmosfera si emisii de la motoarele termice ale utilajelor de executie.

In cursul lunilor martie aprilie pe terenurile agricole se incep lucrarile de aratura, pregatirea patului germinativ si sematura.

In cursul lunii octombrie, de regula, se incheie recoltarea tuturor culturilor agricole. Terenul trebuie eliberat cat mai repede si efectuata aratura de toamna. Din aceste activitati, se estimeaza producerea de praf si noxe in atmosfera.

Lucrarile pentru amenajarea parcului eolian se vor face esalonat, pe perioada verii in lunile iunie-august sau pe perioada iernii decembrie-februarie, cand se presupune ca lucrarile de aratura, sematura sunt finalizate astfel se va evita un impact cumulativ, iar activitatile generatoare de zgomote ridicate vor fi planificate, astfel incat sa se evite o suprapunere a acestora si in timpul construirii sa nu se produca un impact cumulativ.

Se va incerca, pe cat posibil evitarea suprapunerii acestora cu activitatile agricole din zona (aratura, sematura) pentru a se evita antrenarea unei cantitati mai mari de praf si noxe in atmosfera, in acest fel evitandu-se posibilitatea unui impact cumulativ.

Luand in calcul cele descrise consideram ca nu poate fi vorba de un impact cumulativ al activitatilor ce se desfasoara in zonele invecinate cu parcul eolian propus a se realiza.

Impactul cumulativ in faza de functionare.

In timpul functionarii normale ale unui parc eolian, nu exista surse de poluare a factorilor de mediu.

Impactul generat in perioada de functionare a parcului eolian este nesemnificativ, prin proiectul propus se desfasoara activitate de productie energie electrica din surse regenerabile (energie verde).

In aceste conditii in perioada de functionare a parcului nu poate conduce la generarea unui impact cumulativ cu alte activitati din zona.

Impactul cumulativ in faza de aducere teren in circuitul initial

Lucrarile de aducere teren in circuitul initial nu vor genera modificari fizice suplimentare in zona deoarece lucrarile consta in demontarea turbinelor eoliene si transportul acestora de pe amplasament . Aceste lucrari nu reprezinta surse de poluare semnificative care ar putea duce la un impact cumulativ cu alte proiecte din zona, dar, tinand cont ca aceste lucrari se vor face peste 30 de ani, la momentul actual este dificil sa previzionam ce activitati pot aparea in zona amplasamentului , care pot duce la analiza unui impact cumulativ cu lucrarile de abandonare a acesteia.

– ***natura transfrontiera a impactului***

Proiectul nu intra sub incidenta Conventiei privind evaluarea impactului asupra mediului in context transfrontiera. Nu se regaseste in anexa nr. I – „Lista activitatilor propuse” din Legea nr. 22/2001.

– ***Informatii privind atenuarea schimbarilor climatice si adaptarea la schimbarile climatice***

Orientari tehnice referitoare la imunizarea infrastructurii la schimbarile climatice in perioada 2021 – 2027. Comunicarea Comisiei (2021/C 373/01)

Nr. crt.	Atenuarea schimbarilor climatice		
	Intrebari	DA	NU
1	Proiectul propus va emite dioxid de carbon (CO ₂), protoxid de azot (N ₂ O), metan (CH ₄) sau orice alt GES?	-	Prin activitatea desfasurata prin proiectul propus nu se va emite dioxid de carbon (CO ₂), protoxid de azot (N ₂ O), metan (CH ₄) sau orice alt GES, astfel prin proiectul propus nu se desfasoara activitati de exploatare a terenurilor, de schimbare a destinației terenurilor sau de silvicultura (de exemplu, despăduriri) care ar putea duce la creșterea emisiilor. Lucrarile din cadrul prezentei investitii constau in realizarea centralei eoliene. Prin producerea energiei electrice din surse regenerabile (turbine eoliene) nu se produc emisii GES.

2	Proiectul propus implica activitati de exploatare a terenurilor, de schimbare a destinatiei terenurilor sau de silvicultura (de exemplu, despaduriri) care ar putea duce la cresterea emisiilor?	-	<p>Proiectul nu implica activitati de exploatare a terenurilor si/sau schimbări de destinație care sa conducă la creșterea emisiilor.</p> <p>Proiectul nu joaca rol de amplificator al emisiilor cu impact asupra factorului climatic.</p>
3	Implica si alte activitati (de exemplu, impaduriri) care pot actiona ca absorbanti de emisii?	-	Proiectul nu implica si alte activitati decat cele mentionate la punctul anterior, in mod indirect investitia va contribui la reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera.
4	Va influenta proiectul propus in mod semnificativ cererea de energie?	Proiectul propus va influenta direct, in mod pozitiv, producerea de energie electrica din surse regenerabile intrucat lucrarile din cadrul prezentei investitii constau in realizarea unui parc eolian.	-
5	Este posibila utilizarea surselor regenerabile de energie?	-	Proiectul propus nu implica utilizarea surselor regenerabile de energie.
6	Proiectul propus va determina cresterea sau reducerea semnificativa a deplasarilor personale?	-	Proiectul propus nu implica, in perioada de functionare, trafic fluid de personal
7	Proiectul propus va determina cresterea sau reducerea semnificativa a transportului de	-	Obiectivul nu implica, in mod permanent, comercializarea de marfuri.

	marfa?	
--	--------	--

Nr. crt.	Adaptarea la schimbarile climatice		
	Intrebari	DA	NU
1	Cum ar putea fi afectata punerea in aplicare a proiectului de schimbarile climatice?	-	Implementarea proiectului nu poate fi afectata de caldura extrema intrucat perioada de executie a s-a facut tinandu-se cont de acest parametru.
	Seceta (inclusiv disponibilitatea si calitatea scazute ale apei si cererea tot mai mare de apa)	-	Pe perioada de functionare a proiectului propus nu este nevoie de apa tehnologica. Apa este folosita doar in perioada de realizare a lucrarilor, pentru stopirea agregatelor naturale utilizate.
	Cantitati extreme de precipitatii , inundatii provocate de râuri si viituri; furtuni si vânturi puternice (inclusiv afectarea infrastructurii, cladirilor, culturilor si a padurilor)	-	Proiectul propus este necesar pentru centrala eoliana. Clima este temperat continentală, se caracterizează prin ierni nu foarte aspre, precipitațiile fiind 300/480 mm/ml și veri potrivit de calde.
	Alunecari de teren ; nivelul în crestere al marilor, marea de furtuna, eroziunea coastelor si intruziunea salina	-	Proiectul este amplasat pe un fundament consolidat, pe

			suprafata plana sau cvasiplana. Proiectul nu este legat de domeniul marin.
		Perioade reci; daune provocate de înghet – dezghet	- Prin proiect se propune construire unui parc eolian pentru producere energie electrica din surse regenerabile.
2	În ce masura ar putea fi necesar ca proiectul sa se adapteze la schimbarile climatice si la posibilele evenimente extreme?	-	Proiectul, prin excelenta, este adaptat la conceptul schimbarilor climatice, contribuind la reducerea emisiilor GES, a dioxidului de carbon (CO ₂), protoxidului de azot (N ₂ O), metanului (CH ₄).
3	Va influenta proiectul vulnerabilitatea climatica a persoanelor si a activelor din vecinatatea sa?	-	Amplasamentul proiectului se situeaza in extravilanul orasului Siret si a comunelor Balcauti si Dornesti. Proiectul propus nu va influenta vulnerabilitatea climatica a persoanelor si a activelor din vecinatatea sa.

VIII. Prevederi pentru monitorizarea mediului - dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu, inclusiv pentru conformarea la cerințele privind monitorizarea

emisiilor prevăzute de concluziile celor mai bune tehnici disponibile aplicabile. Se va avea în vedere ca implementarea proiectului să nu influențeze negativ calitatea aerului în zonă.

Avand in vedere specificul activitatii si impactul redus asupra factorilor de mediu, nu se impune monitorizarea prin prelevarea periodica de probe si analizarea acestora in laboratoare acreditate.

IX. Legătura cu alte acte normative și/sau planuri/programe/strategii/documente de planificare:

A. Justificarea încadrării proiectului, după caz, în prevederile altor acte normative naționale care transpun legislația Uniunii Europene: Directiva [2010/75/UE](#) (IED) a Parlamentului European și a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale (prevenirea și controlul integrat al poluării), Directiva [2012/18/UE](#) a Parlamentului European și a Consiliului din 4 iulie 2012 privind controlul pericolelor de accidente majore care implică substanțe periculoase, de modificare și ulterior de abrogare a Directivei [96/82/CE](#) a Consiliului, Directiva [2000/60/CE](#) a Parlamentului European și a Consiliului din 23 octombrie 2000 de stabilire a unui cadru de politică comunitară în domeniul apei, Directiva-cadru aer 2008/50/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 21 mai 2008 privind calitatea aerului înconjurător și un aer mai curat pentru Europa, Directiva [2008/98/CE](#) a Parlamentului European și a Consiliului din 19 noiembrie 2008 privind deșeurile și de abrogare a anumitor directive, și altele).

Proiectul propus nu se încadrează în niciuna dintre reglementările respective

B. Se va menționa planul/programul/strategia/documentul de programare/planificare din care face proiectul, cu indicarea actului normativ prin care a fost aprobat.

Conform Certificatului de Urbanism nr. 126/14.07.2023, proiectul urmează a se implementa in baza reglementărilor documentatiei de urbanism faza PUG, aprobate prin Hotararile Consiliului Local Siret nr. 7/27.02.2014, Consiliului Local Balcauti nr. 22/31.10.2000 si nr. 41/12.11.2010 si a Consiliului Local Dornesti nr. 30/30.04.2014.

X. Lucrări necesare organizării de șantier:

- descrierea lucrărilor necesare organizării de șantier;

Lucrările provizorii necesare organizării incintei constau în împrejmuirea terenului aferent proprietății printr-un gard care va fi dezafectat, după realizarea lucrărilor de construire.

Deseurile de materialele de construcție rezultate în urma lucrărilor de construire vor fi depozitate în containerele amplasate pe terenul beneficiarului și transportate de o firmă specializată în baza unui contract. În acest sens, pe terenul aferent se va organiza șantierul prin amplasarea unor obiecte provizorii:

- magazia provizorie cu rol de depozitare materiale, vestiar muncitori și depozitare scule;
- tablou electric;
- punct PSI (în imediata apropiere a sursei de apă);
- platou depozitare materiale.

Organizarea de șantier va fi amplasată pe platforma de montaj a fiecărei tubine din cadrul parcelelor unde sunt amplasate turbinele eoliene și constă în amplasarea temporară pe platformele de montaj a turbinelor a unor containere de tip birouri, spațiu depozitare materiale, parcare autovehicule, precum și asigurarea utilităților pe amplasament: curent electric, apă proaspătă, apă menajeră, spațiu stocare deșeuri, spațiu stocare componente turbine, iluminat, paza, etc. La finalizarea lucrărilor, aceasta va reveni parcului eolian. De pe aceasta suprafață se va îndepărta solul fertil și vegetația existentă care va fi depozitată în vecinătatea acestei suprafețe. Zona va fi nivelată și compactată și va fi acoperită cu piatră spartă. La finalizarea lucrărilor, ansamblul organizării de șantier va fi dezafectat, iar platformele de montaj vor deveni zone de staționare pentru asigurarea accesului mașinilor de mentenanță.

Se vor avea în vedere următoarele:

- **căile de acces:** Terenul poate fi accesat pe drumul pietruit;
- **unelte, scule, dispozitive, utilaje și mijloace necesare :**

Principalele utilaje care funcționează pe perioada de dezvoltare a parcului eolian sunt menționate în tabelul de mai jos:

Tip utilaj	Cantitate	UM
Utilaje de transport (nr. utilaje 8x4 sau articulate, TIR/platforme transport etc)	8	buc
Utilaje de transport agabaritic	5	buc
Utilaje de descarcare (stivuitoare după caz, Manitou)	5	buc
Utilaje de sapat;	6	buc
Utilaje de compactat	3	buc
Greder	3	buc
Macara	6	buc
Betoniera	6	buc

Utilaje forat	4	buc
---------------	---	-----

- ladă cu nisip de 0,5 mc (1 buc.)

- stingătoare portabile

- **sursele de energie** : deoarece uneltele electrice folosite in timpul santierului sunt de mare si mic voltaj , acestea vor fi alimentate de la rețeaua electrica

- **vestiare, apă potabilă, grup sanitar** :muncitorii vor folosi toalete ecologice vidanjabile ce vor fi inchiriate si amplasate pe amplasament, iar apa potabila va fi adusa imbuteliata

- **grafice de execuție a lucrărilor** : lucrarile vor dura 6 ani.

- **organizarea spațiilor necesare depozitării temporare a materialelor, măsurile specifice pentru conservare pe timpul depozitării și evitării degradărilor**: toate materialele de constructie vor fi depozitate intr-o zona special amenajata si consta in realizarea unei zone pietruite, cu pietris concasat Tot in aceasta zona se vor depune materialele de constructie de mari dimensiuni .

- **măsuri de protecția vecinătăților (transmitere de vibrații și șocuri puternice, degajări mari de praf, asigurarea acceselor necesare)**: - transmiterea vibratiilor - nu e cazul de a se lua masuri de preventie, distantele pana la vecinatati sunt mari

-**degajari mari de praf**: se va monta perimetral o plasa pentru retinerea prafului

-**asigurarea acceselor necesare**: se vor realiza drumuri de incinta provizorii , cu pamant compactat si pietris concasat.

-**localizarea organizarii de santier** – santierul se va organiza exclusiv pe terenul aferent investitiei propuse.

-**descrierea impactului asupra mediului a lucrarilor organizarii de santier** – impact temporar redus pe perioada executarii proiectului.

-**surse de poluanti si instalatii pentru retinerea, evacuarea si dispersia poluantilor în mediu în timpul organizarii de santier** - motoarele utilajelor si ale masinilor de transport a materialelor utilizate reprezinta sursele de poluanti; nu este cazul de amplasare a unor instalatii speciale pentru protectia mediului în timpul organizarii de santier, impactul fiind temporar si redus.

-**dotari si masuri prevazute pentru controlul emisiilor de poluanti în mediu** –folosirea unor utilaje cu motoare cu emisii reduse de poluanti. Emisiile vor fi de durată scurtă și nu sunt necesare instalații pentru reținerea sau dispersia acestora.

XI. Lucrări de refacere a amplasamentului la finalizarea investiției, în caz de accidente și/sau la încetarea activității, în măsura în care aceste informații sunt disponibile:

Refacerea suprafețelor ocupate în cadrul organizării de șantier la finalizarea parcului eolian

La finalizarea lucrărilor de construire a parcului eolian, pentru a refăce suprafețele ocupate se vor lua următoarele măsuri:

- îndepărtarea autovehiculelor și utilajelor folosite pe amplasament;
- îndepărtarea stratului de balast de pe suprafața ocupată cu organizarea de șantier;
- acoperirea suprafeței cu un strat de sol vegetal;

- pentru protecția factorilor de mediu, se prevede:

- interzicerea depozitării directe pe sol a oricăror produse ori materiale care ar putea afecta calitatea acestuia;
- desemnarea unui personal în vederea monitorizării deșeurilor rezultate, stocate, manipulate, valorificate, gestionate;
- valorificarea cât mai eficientă a deșeurilor rezultate la firme specializate;
- toate deșeurile cu conținut de substanțe periculoase se vor elimina de pe amplasament prin firme specializate în colectare și neutralizare;
- în caz de poluare accidentală se procedează la limitarea propagării și se anunță Agenția de Protecția Mediului Suceava pentru stabilirea soluțiilor optime de depoluare.

– aspecte referitoare la prevenirea și modul de răspuns pentru cazuri de poluări accidentale

Constructorul va fi instruit cu privire la modul de răspuns în caz de accidente/avarii care pot provoca poluări, inclusiv dotarea organizării de șantier cu materiale absorbante.

În vederea prevenirii poluărilor accidentale personalul este instruit să alerteze echipele de decontaminare și să anunțe superiorii ierarhici, cu privire la producerea poluării accidentale.

- aspecte referitoare la închiderea/dezafectarea/demolarea instalației;

Nu este cazul.

- modalități de refacere a stării inițiale/reabilitare în vederea utilizării ulterioare a terenului.

În cazul încetării activității se va proceda la eliminarea elementelor constructive de pe amplasament și refacerea acestuia prin aplicarea următoarelor măsuri:

- oprirea alimentării cu energiei electrice;

- demontarea instalațiilor și transportul materialelor rezultate spre destinații prestabilite (unități de reciclare etc) sau reutilizarea lor în alte locații, dacă acestea corespund din punct de vedere tehnic;
- concasarea structurilor betonate de la baza infrastructurii turbinelor eoliene;
- demolarea drumurilor de acces de interior;
- eliminarea/valorificarea corespunzătoare a deșeurilor de pe amplasament;
- aducerea terenului la starea inițială prin renaturarea suprafețelor cu vegetație ierboasă autohtonă.

XII. Anexe - piese desenate:

1. Planul de încadrare în zonă
2. Planul de situație

XIII. Pentru proiectele care intră sub incidența prevederilor art. 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare, memoriul va fi completat cu următoarele:

a) descrierea succintă a proiectului și distanța față de aria naturală protejată de interes comunitar, precum și coordonatele geografice (Stereo 70) ale amplasamentului proiectului. Aceste coordonate vor fi prezentate sub formă de vector în format digital cu referință geografică, în sistem de proiecție națională Stereo 1970, sau de tabel în format electronic conținând coordonatele conturului (X, Y) în sistem de proiecție națională Stereo 1970;

Nu este cazul.

Conform *Deciziei etapei de evaluare inițială nr. 220/13.09.2023* emisă de Agenția pentru Protecția Mediului Suceava **proiectul propus nu intra 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

Coordonate amplasament proiect

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"
Suprafața afectată Turbina T1

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"
Suprafața afectată Turbina T2

"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	575300,285	715276,051
2	575304,510	715268,906
3	574910,566	714758,835
4	574905,289	714764,741
5	574902,134	714768,271
6	574891,485	714780,189
7	574885,481	714786,909
8	574884,453	714788,076
9	575283,417	715302,713
10	575284,014	715301,808
11	575289,178	715293,975
12	575294,113	715286,489
13	575297,751	715280,336

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T4		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	576955,771	713944,870
2	576957,867	713939,647
3	576656,467	713949,617
4	576675,458	713983,476
5	576952,129	713974,325
6	576958,221	713954,319

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T6		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	578040,487	713317,713
2	578033,209	713325,362

"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	577151,377	714538,685
2	577001,556	714708,052
3	577018,597	714748,121
4	577185,236	714568,956

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata Turbina T3		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	575112,841	714537,759
2	575130,523	714524,334
3	574761,901	713990,493
4	574742,248	713999,774
5	574708,423	714015,746
6	575082,704	714560,888
7	575104,037	714544,443

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T5		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	578737,345	713913,120
2	578742,460	713908,041
3	578752,227	713898,343
4	578762,290	713888,350
5	578463,668	713666,346
6	578462,481	713667,382
7	578456,035	713678,145
8	578449,007	713689,880
9	578445,327	713696,026
10	578436,044	713711,526
11	578724,308	713925,829

3	578027,417	713331,054
4	578217,998	713489,731
5	578223,080	713483,448
6	578229,977	713475,482
7	578241,561	713461,859
8	578052,840	713304,730
9	578040,487	713317,713

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T8		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	579729,899	712743,584
2	579734,855	712737,132
3	579781,894	712674,719
4	579824,301	712618,444
5	579884,125	712541,426
6	579868,585	712522,584
7	579842,338	712494,855
8	579826,278	712479,470
9	579702,383	712710,599

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T10		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	576215,016	711435,614
2	576214,069	711413,229
3	576036,087	711345,977
4	575988,047	711327,042
5	575980,667	711346,252
6	575977,123	711355,478
7	576215,471	711446,365

12	578731,323	713919,100
----	------------	------------

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T7		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	576624,129	712746,085
2	576609,949	712774,866
3	576733,071	712855,119
4	577273,418	713207,328
5	577264,013	713183,725
6	577253,190	713159,624
7	577251,912	713155,286

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T9		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	575442,595	711343,798
2	575469,124	711316,269
3	575222,625	711196,161
4	575195,360	711223,331
5	575422,439	711334,081

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T12		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	578071,279	708347,442
2	578063,185	708339,928
3	577698,440	708315,640
4	577701,018	708346,677
5	578095,303	708372,787

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T11		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	576800,831	711136,596
2	576753,606	711076,503
3	576692,945	710999,315
4	576646,353	711032,297
5	576755,223	711170,831
6	576682,595	711225,350
7	576582,808	711300,254
8	576560,892	711316,705
9	576460,189	711392,325
10	576504,493	711380,215
11	576536,424	711374,510
12	576559,971	711378,610
13	576576,416	711386,826
14	576588,286	711392,757
15	576619,147	711415,935
16	576634,310	711426,454
17	576644,902	711424,983
18	576671,636	711421,272
19	576730,766	711413,063
20	576760,318	711410,422
21	577261,503	711027,728
22	577251,752	711010,010
23	577137,785	711097,032
24	577038,470	710966,967
25	576762,624	711174,028
26	576763,603	711175,310
27	576772,943	711172,807
28	576831,527	711188,506
29	576874,414	711145,618
30	576890,134	711141,406
31	576885,922	711157,124
32	576843,034	711200,013
33	576858,732	711258,599
34	576854,521	711274,315

Coordonate "Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70"		
Suprafata afectata - Turbina T13		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Crt.	X(E)	Y (N)
1	577202,071	707681,844
2	577373,322	707565,236
3	577346,732	707525,883
4	577331,086	707501,232
5	577162,103	707616,297
6	577182,657	707644,490
7	577187,085	707650,683
8	577189,192	707653,631
9	577191,229	707656,480
10	577196,646	707667,916

35	576843,012	711262,807
36	576827,315	711204,225
37	576768,731	711188,526
38	576757,225	711177,019
39	576759,425	711176,429
40	576758,225	711174,830
41	577125,870	710898,860
42	577166,461	710889,983
43	577199,690	710914,887
44	577179,249	710877,424
45	577169,617	710859,770
46	576800,831	711136,596

Coordonate turbine eoliene

Coordonate		
"Pulkovo 1942 Adj 58 Stereo 70"		
Turbine eoliene		
"Parc Eolian Suceava 1"		
Beneficiar: Top Green Power SRL		
Nr. Turbine	X(E)	Y (N)
T1	575037,334	714952,639
T2	577102,210	714628,857
T3	574868,482	714213,537
T4	576784,869	713962,379
T5	578508,872	713718,708
T6	578095,105	713362,041
T7	576673,418	712796,121
T8	579832,406	712583,558
T9	575256,403	711231,538
T10	576061,247	711371,503
T11	576739,949	711125,923
T12	577987,851	708349,985
T13	577307,013	707548,168

b) numele și codul ariei naturale protejate de interes comunitar: Nu este cazul.

c) prezența și efectivele/suprafețele acoperite de specii și habitate de interes comunitar în zona proiectului;

Nu este cazul.

d) se va preciza dacă proiectul propus nu are legătură directă cu sau nu este necesar pentru managementul conservării ariei naturale protejate de interes comunitar;

Nu este cazul.

e) se va estima impactul potențial al proiectului asupra speciilor și habitatelor din aria naturală protejată de interes comunitar;

Nu este cazul.

XIV. Pentru proiectele care se realizează pe ape sau au legătură cu apele, memoriul va fi completat cu următoarele informații, preluate din Planurile de management bazinale, actualizate:

Nu este cazul.

Conform *Deciziei etapei de evaluare initiala nr. 220/13.09.2023* emisa de Agentia pentru Protectia Mediului Suceava, proiectul **nu intra sub incidenta art. 48 si 54 din Legea apelor nr. 107/1996**, cu modificarile si completarile ulterioare.

XV. Criteriile prevăzute în anexa nr. 3 la Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului se iau în considerare, dacă este cazul, în momentul compilării informațiilor în conformitate cu punctele III-XIV

In realizarea memoriului s-au luat in considerare criteriile din anexa 3.

Caracteristicile proiectului :

a) dimensiunea și concepția întregului proiect

TOP GREEN POWER S.R.L. planifica sa dezvolte un parc eolian in extravilanul orasului Siret si comunelor Balcauti si Dornesti, județul Suceava, in zona de terenuri arabile.

b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate

Activitatea de producere energie electrica verde desfasurata in urma dezvoltarii prezentului proiect se va cumula cu activitatea desfasurata pe terenurile agricole din vecinatate.

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

Proiectul propus utilizeaza ca si resursa naturala energia eoliana pentru producerea energiei electrice. Apa nu este utilizata in perioada de constructie-montaj a parcului eolian, decat pentru baut (si se achizitioneaza din comert) si in scop menajer.

Pe amplasamentul proiectului NU s-au identificat cursuri de apa permanente/nepermanente care sa fie afectate de proiect.

d) cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate:

Deseuri rezultate in timpul executarii lucrarilor de constructii si in perioada de functionare:

Surse de deseuri pe etape de derulare a proiectului	Coduri de deșeu conform Hot. nr. 856/2002	Cantitati maxime t/an	Denumirea si tipul de deșeu	Mod de depozitare temporara	Modalitati propuse de gestionare a deșeurilor
Organizare de santier	17 01 07	0.4	Amestecuri de deseuri de la constructii si demolari	Depozitare temporara in recipienti pe amplasamentul organizarii de santier	Reutilizare la realizarea umpluturilor
Constructia parcului eolian	17 05 04	3	Pamant si pietre rezultate din excavarile de pe amplasament	Depozitare temporara pe amplasament	Reutilizare la refacerea terenurilor
	17 04 11	0.04	Deseuri de cabluri de la realizarea rețelei electrice subterane	Depozitare temporara in recipienti pe amplasament	Valorificare prin firme autorizate
	17 04 07	0.4	Deseuri metalice de la realizarea	Depozitare temporara pe	Valorificare prin firme

Surse de deseuri pe etape de derulare a proiectului	Coduri de deșeu conform Hot. nr. 856/2002	Cantități maxime t/an	Denumirea și tipul de deșeu	Mod de depozitare temporară	Modalități propuse de gestionare a deșeurilor
			lucrarilor de constructii montaj	platforma betonata	autorizate
	15 01 01	0.4	Deșeuri de ambalaje de hartie și carton provenite de la materiile prime nepericuloase utilizate în realizarea construcțiilor	Depozitare temporară în recipiente adecvați pe amplasamentul organizării de șantier	Valorificare prin firme autorizate
	15 01 02	0.1	Deșeuri de ambalaje de materiale plastice provenite de la materiile prime nepericuloase utilizate în realizarea construcțiilor	Depozitare temporară în recipiente adecvați pe amplasamentul organizării de șantier	Valorificare prin firme autorizate
	15 01 03	1	Deșeuri de ambalaje de lemn provenite de la materiile prime nepericuloase	Depozitare temporară în recipiente adecvați pe amplasamentul	Valorificare prin firme autorizate

Surse de deseuri pe etape de derulare a proiectului	Coduri de deșeu conform Hot. nr. 856/2002	Cantități maxime t/an	Denumirea și tipul de deșeu	Mod de depozitare temporară	Modalități propuse de gestionare a deșeurilor
			utilizate în realizarea construcțiilor	organizării de șantier	
	20 03 01	0.5	Deseuri menajere	Se depozitează în pubele în spațiu separat de celelalte deșeuri	Se elimină prin firma de salubritate autorizată, pe bază de contract
Activități ale personalului în perioada de funcționare a parcului eolian	20 03 01	0.5	Deseuri menajere	Se depozitează în pubele în spațiu separat de celelalte deșeuri	Se elimină prin firma de salubritate autorizată, pe bază de contract
	15 02 03	0.5	Absorbanti, materiale filtrante, materiale de lustruire și îmbrăcăminte de protecție, altele decât cele specificate la 15 02 02*	Se depozitează în pubele în spațiu separat de celelalte deșeuri	Valorificare prin firme autorizate

Deseurile rezultate în urma executării lucrărilor de construcții vor fi preluate în baza unui contract/Comenzi de prestări servicii încheiate cu societatea autorizată.

În perioada de funcționare, deșeurile ce pot fi generate pe amplasament vor fi stocate corespunzător și evacuate prin intermediul firmelor specializate cu care se vor încheia contracte specifice.

e) poluarea și alte efecte negative: în perioada de construcție-montaj pot apărea poluări accidentale cu produse petroliere (ruperea unor furtune de la utilaje/mijloacele de transport), caz în care se va interveni cu substanțe absorbante. După impregnarea acestora se vor aduna în saci și se vor preda unor firme specializate în decontaminare.

Pe perioada de funcționare pot să apară de asemenea poluări datorate gestionării defectuoase a deșeurilor generate. Se impune ca firma care va asigura mentenanța să preia deșeurile generate și să le depoziteze temporar în spații special amenajate până la preluarea lor de către firmele autorizate în vederea valorificării/eliminării.

Se detaliaza cerintele privind riscurile de accidente din utilizarea substantelor chimice periculoase, riscurile naturale si antropice si efectul de sera conform cunostintelor stiintifice.

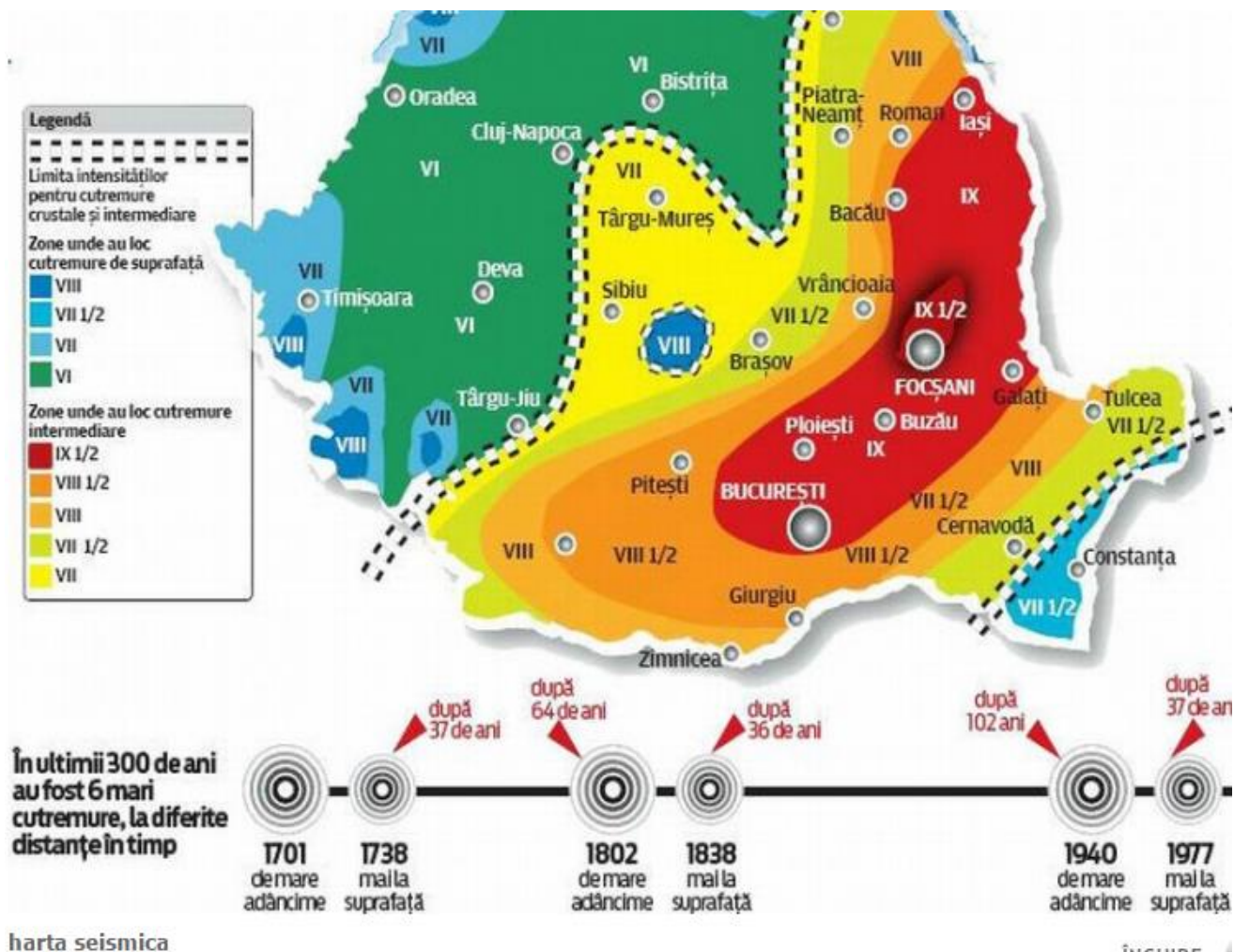
Proiectul propus nu se încadrează sub Directiva SEVESO, nu se utilizează substanțe chimice periculoase. Nu există risc de accident major.

Amplasamentul studiat prin prezenta documentație este situat în extravilanul orașului Siret și al comunelor Bălcăuți și Dornesti, județul Suceava, în zona de terenuri arabile.

Riscuri de accidente din dezastre naturale:

Riscul seismic

Pentru un timp îndelungat riscul seismic se apreciază prin perioada de revenire a unui cutremur cu anumită intensitate sau magnitudine și prin calcularea energiei seismice medii anuale și compararea ei cu energia eliberată pe an. Riscul seismic crește atunci când energia seismică anuală este mai mică decât energia seismică medie.

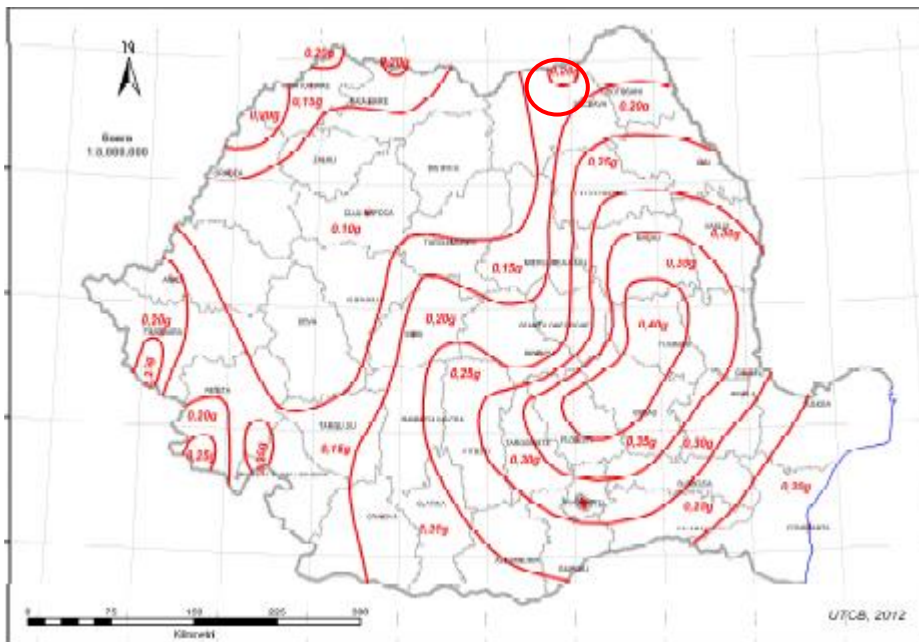


harta seismică

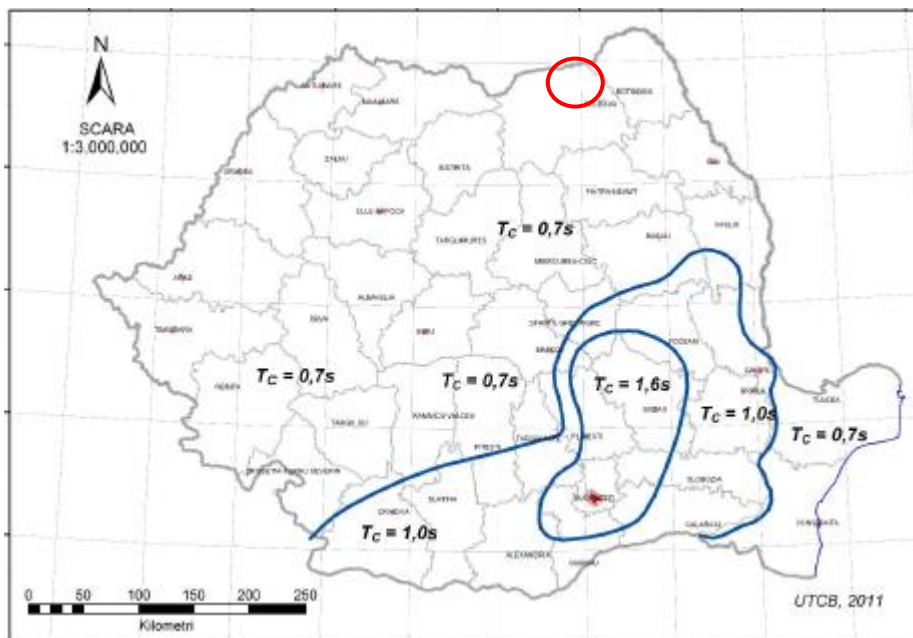
Riscul seismic este diferit în rocile necoezive și în cele coezive. Unele seismice se propaga cu viteza mai mare și în spații mai întinse în rocile compacte față de cele afanate. În pietrisuri și nisipuri, deși viteza de propagare a undelor este mai mică, seismele sunt mai distrugătoare. Dacă se consideră riscul la seisme în roci compacte egal cu unu, în rocile puțin coezive și necoezive riscul va fi de :

- 1:2,4 în roci sedimentare cimentate.
- 1,4:4,4 în nisipuri umede.
- -4,4:11,6 în rambleuri.
- 12 în terenuri mlăștinoase.

Conform codului de proiectare seismică P100-1/2013, condițiile locale de teren studiat sunt caracterizate prin valorile perioadei de colt $T_c = 0,7 \text{ sec.}$; a factorului de amplificare dinamică maximă a accelerației orizontale a terenului $\beta_0 = 2,50$; a spectrului normalizat de răspuns elastic (din codul menționat) și accelerația terenului pentru proiectare $a_g = 0,20g$, (conform figurilor de mai jos).



Romania -Zonarea valorilor de vârf ale accelerației terenului pentru proiectare ag cu IMR = 225 ani și 20% probabilitate de depășire în 50ani



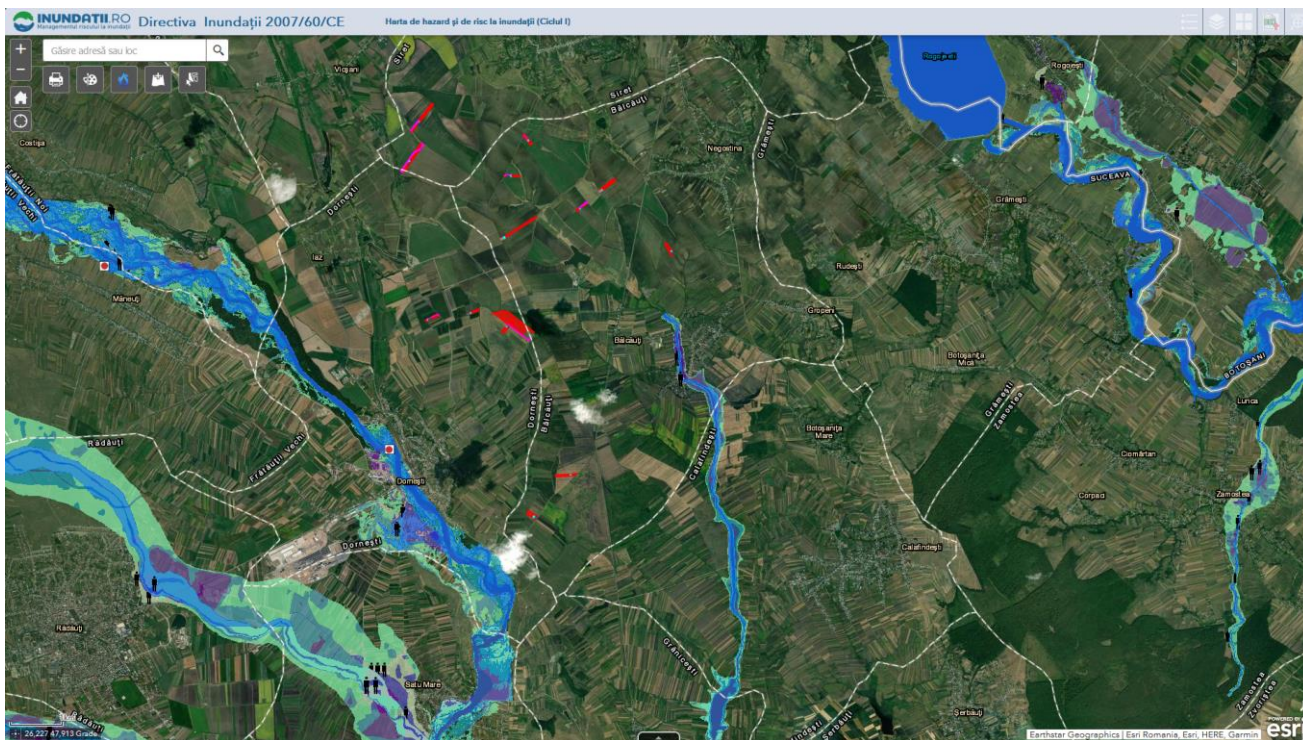
Zonarea teritoriului României în termeni de perioadă de control (colț)
Tc a spectrului de răspuns – P100-1/2013

Nu sunt necesare măsuri de restricționare a condițiilor de construire a proiectului.

Riscul hidrologic de inundații

Risc de inundabilitate

Conform hărților privind riscul de inundații amplasamentul proiectului este situat în afara zonelor de risc de inundații inclusiv în cazul unor inundații cu probabilitate mare de depășire .



Riscuri climatice

Spațiul geografic al județului Suceava se înscrie aproape în egală măsură sectorului cu climă continentală (partea de est) și cu climă continental – moderată (partea de vest).

Valorile medii ale temperaturii aerului cresc dinspre S-V către N-E.

Temperaturile medii anuale sunt:

- climatul montan / sub 0°C pe munții înalți și 6 °C pe versantul estic al Obcinei Mari;
- climatul extramontan / -7-8 °C.

Regimul pluviometric are o repartiție neuniformă în cursul anului, ceea ce demonstrează caracterul continental al climatului din zonă, cantitatea de precipitații diminuându-se treptat de la vest la est, respectiv:

- 1.200 mm în Călimani (cantitate anuală)
- 550-600 mm în Valea Siretului.

Cele mai mici cantități de precipitații se înregistrează în luna februarie, iar cele mai bogate în intervalul mai-iulie, când se realizează circa 45% din cantitatea anuală de precipitații.

Risc de instabilitate

Riscul de instabilitate este practic nul, conform evaluării pe baza criteriilor pentru estimarea potențialului de producere a alunecărilor de teren din ‘Ghidul pentru identificarea și monitorizarea alunecărilor de teren și stabilirea soluțiilor cadru de intervenție asupra terenurilor pentru prevenirea și reducerea efectelor acestora în vederea cerințelor de siguranță în exploatarea construcțiilor, refacere și protecție a mediului’ indicativ GT006-97, caseta 17.

Riscuri antropice

Aceste riscuri sunt determinate conform normativelor în vigoare, astfel:

- linii de înaltă tensiune de - 20 kv, 110 kv cu zona de protecție aferentă;
- zona de protecție drum național de 22m, distanță de la marginea exterioară a zonei de siguranță până la marginea zonei drumului;
- zona de protecție de 50 m de la liziera pădurii, în afara fondului forestier, se face cu avizul structurii teritoriale a autorității publice centrale care răspunde de silvicultură, în baza unei documentații depuse cu localizarea în coordonate stereografice 1970, conform Art. 37, alin. (11), din Codul Silvic din 2008

Schimbări climatice

Schimbările climatice au efect dăunător asupra mediului și sănătății umane. Schimbările climatice sunt generate de două procese de bază:

- distrugerea stratului de ozon;
- emisii de gaze cu efect de seră.

Distrugerea stratului de ozon este generată de o serie de substanțe chimice nominalizate în Protocolul de la Montreal, la care a aderat și România. Din datele existente rezultă că în UAT nu se utilizează nici una din substanțele interzise prin acest Protocol.

Principalele gaze cu efect de seră menționate în Protocolul de la Kyoto al cărui semnatar este și România sunt: dioxid de carbon (CO₂), metan, oxidul azot (N₂O), hidrofluorcarburi (HFCs), perfluorcarburi (PFCs), hexafluorura de sulf (SF₆).

Surse de emisii de gaze cu efect de seră sunt:

- mijloacele de transport și utilajele agricole (CO₂, N₂O);
- gospodăriile populației care folosesc combustibili solizi pentru încălzire și preparare hrană;
- (depozitele) dejectii animale de la gospodăriile populației (amoniac, metan);
- sisteme de producere a energiei termice care folosesc gaze naturale în gospodăriile populației, apartamente și agenți economici.

Prin proiectul propus a se realiza se reduc emisiile cu efect de sera.

Amplasamentul proiectului se situeaza in zona in care pot sa apara unele riscuri din cele enumerate mai sus.

Ca masuri ce se pot lua inca din faza de proiectare legat de riscurile naturale care pot sa apara, sunt:

- prevederi privind modul de realizare a lucrarilor astfel incat la un cutremur sa nu fie afectate persoane
- prevederi privind modul de montare si amplasare a panourilor privind apararea impotriva inundatiilor posibile a aparea.

Riscurile pentru sanatatea umana (de exemplu, din cauza contaminarii apei sau a poluarii atmosferice).

Amplasamentul proiectului este localizat la o distanta suficienta fata de receptorii protejati (locuinte), astfel incat nu se va provoca deranj asupra acestora ca urmare a desfasurarii activitatii pe amplasament.

Accesul pe drumurile publice a camioanelor de transport material de constructii si autovehiculelor de transport pasageri nu va provoca deranj asupra zonelor locuite;

Implementarea proiectului nu va determina poluarea componentelor mediului astfel incat sa fie afectata sanatatea umana ca urmare a acestor actiuni.

Avand in vedere cele prezentate concluzionam ca proiectul, prin natura lui, nu va fi afectat de riscuri naturale si nici nu va afecta sanatatea umana prin contaminarea ireversibila a solului, apei freatiche sau de suprafata.

Reprezentant legal
SC GREENVIROTIM SRL
Silviu MEGAN



Intocmit: Elena STANESCU