



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Decizia etapei de încadrare

Nr. 12728 din 19.04.2024

proiect

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **COMUNA ORBEASCA**, cu sediul în comuna Orbeasca, satul Orbeasca de Jos, str.Soseaua Alexandriei, nr.124, județul Teleorman, înregistrată la APM Teleorman cu nr.12728/29.09.2023, în baza Legii nr.292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a Ordonanței 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,

Agenția pentru Protecția Mediului Teleorman decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de analiză tehnică din data de 19.04.2024, că proiectul, „Capacitati de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu in comuna Orbeasca, județul Teleorman” propus a fi amplasat în comuna Orbeasca, satul Orbeasca de Jos, județul Teleorman

nu se supune evaluării impactului asupra mediului

Justificarea prezentei decizii:

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

- a) proiectul se încadrează în prevederile Legii nr.292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, anexa nr. 2, pct 3 lit a);
- b) proiectul propus nu intra sub incidența art 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare;
- c) proiectul propus nu intră sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare;
- d) dimensiunile și caracteristicile proiectului nu generează un impact semnificativ asupra mediului ;
- e) proiectul a fost analizat conform criteriilor de selecție prevăzute în Legea 292/2018 anexa 3;
- f) nu au fost înregistrate observații din partea publicului .

1.Caracteristicile proiectului

a) marimea proiectului:

Investiția propune dezvoltarea infrastructurii producere a energiei electrice prin surse regenerabile la nivelul comunei, prin achiziționarea și montarea unui număr de 500 panouri fotovoltaice.

Se va instala o centrala electrică fotovoltaică de 205 kW ce va producere energie electrică livrată în Sistemul Energetic Național, spre comercializare pe piața liberă.

Terenul este proprietate a beneficiarului și nu sunt planificate alte folosințe ale terenului pe care se va realiza investiția. Imobilul pe care se va construi parcul fotovoltaic, este în proprietatea comunei Orbeasca, domeniul privat, situat în Intravilanul comunei Orbeasca și este înscris în C.F. nr. 3759, sub nr.cad 3759, în suprafață totală de 64556 m².

Suprafața totală ocupată de panouri fotovoltaice = 978 mp.

Suprafața ocupată de echipamente: = 15 mp

Proiecția la sol transversală a panourilor fotovoltaice este de: 3.50 m.

Parcul fotovoltaic constă din structuri metalice încastate în fundații izolate din beton, organizate pe rânduri cu o proiecție la sol de circa 4 m și distanța dintre rânduri de circa 5 m.

Pe structura metalică se montează panouri fotovoltaice cu aria de circa 2 mp și o greutate de circa 16-23 kg în funcție de marcă.

Tot pe structurile metalice se montează și invertoarele trifazate, distribuite după principiul reducerii pierderilor de energie electrică produse.

Sistemul este compus din:

- panouri fotovoltaice pentru conectare la rețea;
- structură metalică panouri fotovoltaice;
- invertor pentru divertare în rețea.

Fazele de construcție :

- realizarea decapării terenului de stratul vegetal;
- realizarea împrejmuirii perimetrului a terenului;
- montarea panourilor fotovoltaice;
- montarea transformatoarelor și a punctelor de conexiune;
- legarea la rețea a instalației.

Punerea în funcțiune și exploatare a instalațiilor se va face după realizarea probelor tehnologice.

Principalele activități ce vor fi desfășurate i:

- panouri fotovoltaice, montate pe structura metalică încastată în fundații izolate din beton;
- invertoare trifazate, montate pe structura metalică a panourilor fotovoltaice, în centrele de greutate ale rețelelor;
- rețele electrice subterane și pozate pe structură în curent continuu, de la panouri până la invertoare
- rețele electrice subterane în curent alternativ, de la panouri până la tabloul electric general și până la postul de transformare;
- container pentru echipamentele de monitorizare și control și tabloul electric general;

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN
Str. Dunării, nr.1, mun. Alexandria, jud. Teleorman, Cod poștal 140002
Tel.: +4 0247316228, fax: +4 0247316229, e-mail: office@apmtr.anpm.ro, website: <http://apmtr.anpm.ro>

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

-post de transformare în anvelopa de beton PTAB;

-gard de împrejmuire;

-stâlpi de iluminat perimetral.

Structura metalică va fi confecționată din oțel și va fi ancorată în blocuri de fundație izolate.

În plan longitudinal, vor fi montate șine de aluminiu pe care vor fi montate panourilor fotovoltaice.

Structura de rezistență are, în plan, forma dreptunghiulară, cu dimensiunile maxime de 19.90 m x 2,60 m, și este formată din cadre metalice trapezoidale formate din țevi dreptunghiulare TREC 80 x 40 x 5mm și TREC 60x40x4mm.

Cadrele metalice vor fi contravântuite pe direcția longitudinală. Paneele vor fi din profile metalice - țeava pătrată 40x4mm. Panourile folosite vor fi conf. fișei tehnice atasate.

Fundațiile vor fi din beton, de tipul fundațiilor izolate cu dimensiunea în plan - cerc cu diametrul de 40cm sau secțiune rectangulară cu latura de 40cm. Găurile pentru fundații se vor executa cu ajutorul unui motoburghiu cu diametrul de 40cm sau manual. Săpăturile vor fi executate fără taluz.

Detalii inverter pentru divertare în rețea

Inverterul solar este utilizat pentru a schimba curentul continuu în curent alternativ și aceasta este o sursă fiabilă de energie;

Permite monitorizarea sistemului, astfel încât operatorii acestui sistem să poată observa cum funcționează acest sistem. Invertoarele convertesc energia utilizată în curent continuu (DC) care este generată din panourile solare energie de curent alternativ (AC) . După panourile în sine, invertoarele sunt cele mai importante echipamente din sistemul de energie solară. Inverterul oferă informații analitice pentru a vă ajuta să identificați operațiunile și întreținerea pentru a remedia problemele sistemului.

Un inverter solar poate fi definit ca un convertor electric care schimbă ieșirea neuniformă de curent continuu (curent continuu) a unui panou solar într-un curent alternativ. Într-un sistem fotovoltaic, este o componentă BOS (echilibrul sistemului) periculoasă care permite utilizarea unui aparat normal alimentat cu curent alternativ. Aceste invertoare au unele funcții cu tablouri PV, cum ar fi urmărirea maximului PowerPoint și protecția anti-insulare. Deci, un inverter este un dispozitiv esențial în sistem de energie solară .

Principiul de funcționare al inverterului este de a utiliza puterea de la o sursă de curent continuu, cum ar fi panoul solar și de a o converti în curent alternativ. Gama de putere generată va fi de la 250V la 600V. Acest proces de conversie poate fi realizat cu ajutorul unui set de IGBT (tranzistoare bipolare cu poartă izolată) . Când aceste dispozitive în stare solidă sunt conectate sub formă de Podul H , apoi oscilează de la puterea continuă la curent alternativ.

În orice sistem inverter solar, un microcontroler preprogramat este folosit pentru a executa exact diferiți algoritmi. Acest controler mărește puterea de ieșire de la panoul solar cu ajutorul sistemului MPPT (Urmărirea punctului maxim de putere) algoritm.

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, mun. Alexandria, jud. Teleorman, Cod poștal 140002

Tel.: +4 0247316228, fax: +4 0247316229, e-mail: office@apmtr.anpm.ro, website: <http://apmtr.anpm.ro>

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

Invertor hibrid

Principalele beneficii ale invertorului solar includ următoarele:

- energia solară scade efectul de seră, precum și schimbările anormale ale vremii;
- prin utilizarea produselor solare, putem economisi bani prin reducerea facturilor la electricitate;
- invertorul solar este utilizat pentru a schimba curentul continuu în curent alternativ și aceasta este o sursă fiabilă de energie;

Aceste invertoare împlinesc întreprinderile mici, reducându-și nevoile și cerințele de energie; Acestea sunt dispozitive multifuncționale, deoarece au fost preprogramate pentru a modifica DC în AC, care ajută consumatorii mari de energie;

- ușor de configurat și mai rezonabil în comparație cu generatoarele;
- întreținerea este ușoară, deoarece funcționează bine chiar și cu întreținerea obișnuită.

Dezavantaje ale invertorului solar:

Principalele dezavantaje ale invertorului solar includ următoarele;

- acest tip de invertoare este costisitor;
- lumina soarelui este necesară pentru a genera suficientă energie electrică;
- necesită un spațiu imens pentru instalare;
- este nevoie de o baterie pentru a funcționa noaptea pentru a furniza energie electrică adecvată casei, comerciale .

Imprejmuire

- se prevede realizarea unei imprejmuiri perimetrice de siguranță

Racordarea :

- se va face direct în stația electrică, prin post de transformare în anvelopa de beton echipat cu celule de sosire, intrerupator, celula trafo, transformator.

Racordul între posturile de transformare se va face cu cabluri de medie tensiune, dimensionate în baza unui proiect tehnic. Aceste cabluri se vor monta îngropat în sol, pe pat de nisip, iar pe sub drumurile de acces se vor proteja în tuburi de protecție.

Spatiile ramase libere vor fi amenajate ca zone verzi.

Valoarea investiției:- valoarea aproximativă a investiției este de 1,633,967.71 lei fără TVA

Perioada de implementare:-după obținerea tuturor avizelor cerute prin Certificatul de urbanism, proiectul se va implementa în circa 2 ani, de la data emiterii autorizației de construire.

Cai noi de acces sau schimbări ale celor existente:-accesul în incinta se va realiza dinspre drumul de pe latura vestica a terenului.

Sistemul rutier va avea următoarea structura:

- strat de balast 30 cm;
- strat de piatra sparta impanata 15-20 cm.

b) cumularea cu alte proiecte existente si/sau aprobate:-nu este cazul;

c) **utilizarea resurselor naturale:**- pamant, balast, nisip,piatra sparta.

d) **productia de deseuri:**

-rezultata din organizare de șantier si construcția propriu-zisă a parcului fotovoltaic

-pamant de la decopertarea solului;

-deseuri metalice de la realizarea structurii fixe a panourilor;

-deseuri de cabluri de la realizarea rețelei electrice subterane;

-deseuri de ambalaje provenite de la echipamente nepericuloase;

-deseuri municipale amestecate de la personalul angajat pentru realizarea investitiei.

Deseurile generate pe amplasament in perioada realizarii proiectului ,se vor colecta si depozita selectiv in vederea valorificarii/eliminarii lor conform contractelor incheiate cu agenti economici autorizati.

e) **poluarea si alte efecte negative:**

-surse de zgomot si vibratii :-funcționarea utilajelor pe perioada de realizare a proiectului.

-surse de poluanți pentru aer : pe perioada de executie a lucrarilor de investitie, emisiile produse de functionarea utilajelor sunt reduse, utilizandu-se utilaje in stare tehnica de functionare corespunzatoare.

-sursele de poluanți pentru sol, subsol, ape freatice și de adâncime:-deșeurile produse în timpul execuției lucrărilor, vor fi colectate și depozitate controlat și îndepărtate organizat la perioade cât mai scurte de timp în locuri cu această destinație, prin firma autorizată .

f) **riscul de accidente majore si /sau dezastre, inclusiv cele cauzate de schimbarile climatice:**-nu exista riscul de producere a accidentelo , daca se respecta procesul tehnologic;

g)**riscurile pentru sanatatea umana:**-nu este cazul.

2. Localizarea proiectului

2.1. **utilizarea actuala si aprobata a terenului :-**zona de locuinte, zona unitati agrozootehnice cu subzona servicii, utilaje agricole si depozite;

Coordonate Stereo 1970 ale amplasamentului proiectului:

X	Y
527172.295	292289.832
527214.045	292216.942
527098.816	292216.942

2.2.**relativa abundenta a resurselor naturale din zona, calitatea si capacitatea regenerativa a acestora:** - nu este cazul;

2.3. **capacitatea de absorbtie a mediului natural, cu atentie deosebita pentru:**

a) **zone umede:** - nu este cazul;

b) **zone costiere si mediul marin:**- nu este cazul;

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, mun. Alexandria, jud. Teleorman, Cod poștal 140002

Tel.: +4 0247316228, fax: +4 0247316229, e-mail: office@apmtr.anpm.ro, website: <http://apmtr.anpm.ro>

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

- c) zonele montane si forestiere :- nu este cazul;
- d)arii naturale protejate de interes national, comunitar, international:- nu este cazul;
- e)zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul arilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a-zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică:- nu este cazul;
- f)zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii Europene și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri:-nu este cazul;
- g) zonele cu o densitate mare a populației:-nu este cazul;
- h)peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau archeologic:-nu este cazul.

3. Tipurile si caracteristicile impactului potential

- a) importanța și extinderea spațială a impactului - impactul este local, cu durată limitată numai în zona frontului de lucru și doar pe durata de execuție;
- b) natura impactului:-impact nesemnificativ;
- c) natura transfrontalieră a impactului:- nu este cazul;
- d)intensitatea și complexitatea impactului:-impact redus, temporar, local - în zona frontului de lucru, doar pe timpul execuției proiectului;
- e)probabilitatea impactului:-dacă se vor respecta toate măsurile impuse prin proiect, probabilitatea impactului va fi nesemnificativă;
- f)debutul,durata,frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului:-in perioada de execuție a obiectivului, impactul asupra factorilor de mediu va fi temporar,iar pe măsura închiderii frontului de lucru, calitatea factorilor de mediu afectați va reveni la parametrii anteriori.
- g)cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate:-nu este cazul;
- h)posibilitatea de reducere efectivă a impactului:- prin aplicarea urmatoarelor conditii de realizare a proiectului:

-proiectul se va realiza conform documentatiei tehnice depuse, cu respectarea prevederilor OUG nr.195/2005 privind protectia mediului, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr.265/2006 cu modificarile si completarile ulterioare, a normativelor si prescriptiilor tehnice specifice care au stat la baza emiterii deciziei etapei de incadrare, a mentiunilor din certificatul de urbanism nr.61/22.09.2023 eliberat de Consiliul Judetean Teleorman si a conditiilor impuse prin actele de reglementare emise de alte autoritati;

-in perioada de execuției a proiectului se vor respecta prevederile :

- Ordonanta de urgenta 92/19.08.2021 privind regimul deșeurilor cu modificările și completările ulterioare;
- Legea 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător cu modificările și completările ulterioare;
- Ord.756/1997 al MAPPM - reglementari privind evaluarea poluării mediului cu modificările și completările ulterioare ;
- OUG 68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea nr. 19/2008, cu modificările și completările ulterioare ;
- HG 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv cele periculoase cu modificările și completările ulterioare;
- nivel de zgomot conform SR 10009:2017/C91:2020 „Acustica-Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant;
- respectarea detaliilor de execuție ale proiectului, conform documentației tehnice;
- semnalizarea corespunzătoare a lucrărilor cu panouri de avertizare;
- aplicarea unui management corespunzător al deșeurilor generate pe amplasament în perioada de execuție a proiectului, respectiv asigurarea trasabilității deșeurilor generate conform prevederilor legislației specifice în vigoare;
- se vor lua toate măsurile necesare pentru evitarea poluării factorilor de mediu, fiind obligatorie respectarea normelor, standardelor și legislației privind protecția mediului, în vigoare;

Lucrări de refacere a amplasamentului:-se vor respecta etapele prevăzute în documentația tehnică.

Organizarea de șantier: -se va delimita, perimetra amplasamentul și se vor asigura dotările specifice protecției factorilor de mediu.

Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului revine în întregime titularului proiectului.

La finalizarea investiției, titularul proiectului are obligația să notifice APM Teleorman, în scopul efectuării controlului de specialitate pentru verificarea prevederilor deciziei etapei de încadrare.

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

Prezenta decizie nu exclude obligativitatea beneficiarului de a obține celelalte avize/acorduri eliberate de instituții specializate ale statului, conform prevederilor legale.

Informații cu privire la participarea publicului la procedura de reglementare

Agentia pentru Protectia Mediului Teleorman a asigurat si garantat cadrul pentru accesul liber la informatie a publicului interesat sau potential afectat de proiect .

Mențiuni despre procedura de contestare administrativa și contencios administrativ

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

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

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

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

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

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

**Director Executiv
Laura Ilariana SIMION**

**Șef Serviciu A.A.A.
Mihaela PÎRVU**

**Întocmit
Mariana NICULCEA**