



DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

PROIECT

13884/18.12.2023

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de PETRESCU OCTAVIAN NARCIS în calitate de reprezentant al Sfintei Mănăstiri Frăsinei cu sediul în comuna Muereasca, satul Andreiești, str. Principală, județul Vâlcea, pentru proiectul: "CONSTRUIREA UNEI CAPACITĂȚI DE PRODUCȚIE A ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM PENTRU MĂNĂSTIREA FRĂSINEI", propus a se realiza în comuna Muereasca, satul Andreiești, str. Principală, județul Vâlcea, înregistrată la APM Vâlcea cu nr. 180331/13.11.2023,, în baza:

- Directivei 2014/52/UE a Parlamentului European și a Consiliului de modificare a Directivei 2011/92/UE privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- Ordonanței de urgență a Guvernului nr.57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinului Ministerului Mediului și Pădurilor nr.2387/2011 pentru modificarea OM nr. 1964/2007 privind instituirea regimului de arie naturală protejată a siturilor de importanță comunitară, ca parte integrantă a rețelei ecologice europene Natura 2000 în România;
- Ordinul nr. 1682 / 2023 pentru aprobarea Ghidului metodologic privind evaluarea adecvată a efectelor potențiale ale planurilor sau proiectelor asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar;
- Legea apelor nr. 107/1996, art.48 și 54 cu modificările și completările ulterioare,

Agencia pentru Protecția Mediului Vâlcea în calitate de autoritate competentă pentru derularea etapei de încadrare decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 15.12.2023, și a consultării publicului interesat că proiectul: "CONSTRUIREA UNEI CAPACITĂȚI DE PRODUCȚIE A ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM PENTRU MĂNĂSTIREA FRĂSINEI", propus a se realiza în comuna Muereasca, satul Andreiești, str. Principală, județul Vâlcea, 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 asupra mediului pentru anumite proiecte publice și private cu modificările și completările ulterioare:



- anexa nr. 2, la punctul 3. **Industria energetică: a) instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr. 1;**
- 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,
 - proiectul propus **nu intra** sub incidența art. 48 și art. 54 din Legea Apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare.
- b) autoritățile prevăzute în Comisia de Analiza Tehnică au prezentat în scris puncte de vedere cu privire la solicitarea privind aprobarea de dezvoltare, conform competențelor proprii, a faptului că informațiile prezentate de titularul proiectului în cadrul evaluării impactului asupra mediului respectă legislația specifică;**
- c) luând în considerare punctele de vedere ale membrilor CAT și în conformitate cu criteriile din anexa nr. 3 a Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului.**

Justificarea deciziei etapei de încadrare în raport cu criteriile din anexa 3 a Legii nr. 292/2018:

1) Caracteristicile proiectului:

Rezumatul proiectului

Prin proiect se propune construirea și operarea unui parc fotovoltaic pentru producția de energie electrică de aproximativ 0,399 MW prin valorificarea resurselor regenerabile, reprezentată de energia solară, prin conversia fotovoltaică a acesteia.

Parcul fotovoltaic se va construi pe un teren situat în intravilanul localității Muereasca, identificat în CF nr. 35541 nr. cad. 35541, aflat în suprafața SFÂNTA MĂNĂSTIRE FRĂSINEI. Suprafața totală a terenului afectat de proiect este de 4.920,00 m².

Parcul fotovoltaic este un sistem electric constituit dintr-un ansamblu de mai multe panouri fotovoltaice, care preiau energia solară pentru a produce energie electrică prin intermediul efectului fotovoltaic. Instalația este de obicei, conectată la rețeaua electrică, deci introduce în rețeaua energie electrică rezultată, transformată corespunzător în sistem alternativ și sincronizată la cea a rețelei.

Componentele de bază ale unui sistem fotovoltaic sunt:

- parcul fotovoltaic, care captează energia prin intermediul panourilor fotovoltaice dispuse corespunzător în direcția soarelui;
- invertorul, care stabilizează energia captată, o convertește în sistem alternativ și o injectează în rețea;
- panoul de protecție și control, sistem conform normelor în vigoare, între inverter și rețeaua pe care o alimentează;
- cablurile de conexiune, care trebuie să aibă o rezistență adecvată la razele UV;
- sistemul de sistem panouri fotovoltaice;
- componente auxiliare- paratrasnet, supraveghere video, echipamente de monitorizare, transmitere date.

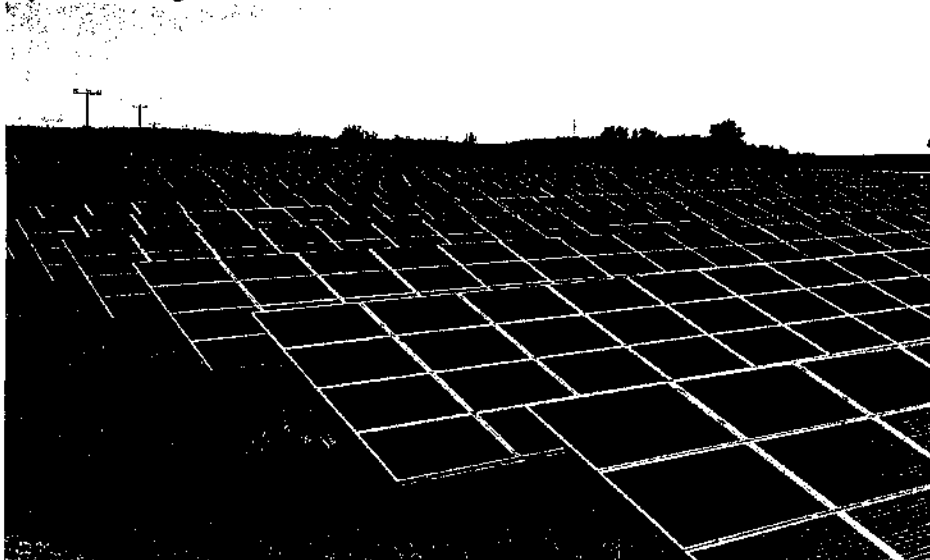
Descrierea caracteristicilor fizice ale întregului proiect, formele fizice ale proiectului (planuri, clădiri, alte structuri, materiale de construcție și altele);

Construcțiile necesare pentru parcul fotovoltaic trebuie să îndeplinească o serie de condiții tehnice, cât și anumite caracteristici în ceea ce privește structura instalației. Condițiile tehnice ale construcțiilor se rezumă la durabilitatea acestora, rezistența la foc, rezistența și stabilitatea lor în timp, condițiile fizice de exploatare. Construcția instalației va ține cont în special de modul de poziționare a structurii panourilor și a elementelor conexe, astfel încât poziționarea acestora să nu împiedice sub nici o formă captarea unei radiații cât mai mari.



Toate elementele tehnice și funcționale sunt prevăzute cu protecții și izolații special concepute pentru acest tip de instalații. Structura este construită din ciment și profile de oțel galvanizat și aluminiu.

Împrejmuire: cu gard de sârmă



Profilul și capacitățile de producție

Cod CAEN 3511 - Producția de energie electrică

Parc fotovoltaic pentru producția de energie electrică de aproximativ 0,399 MW prin valorificarea resurselor regenerabile, reprezentată de energia solară, prin conversia fotovoltaică a acesteia.

Cantitatea anuală de energie produsă de parcul fotovoltaic va fi de aprox. 508 MWh.

Producția totală de energie electrică a câmpului fotovoltaic va fi variabilă și va fi livrată Sistemului Electroenergetic Național.

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

Sistemul fotovoltaic cu conexiune la o rețeaua de transport energie electrică se caracterizează prin cele 3 elemente principale ale sale:

Panouri fotovoltaice;

Invertor;

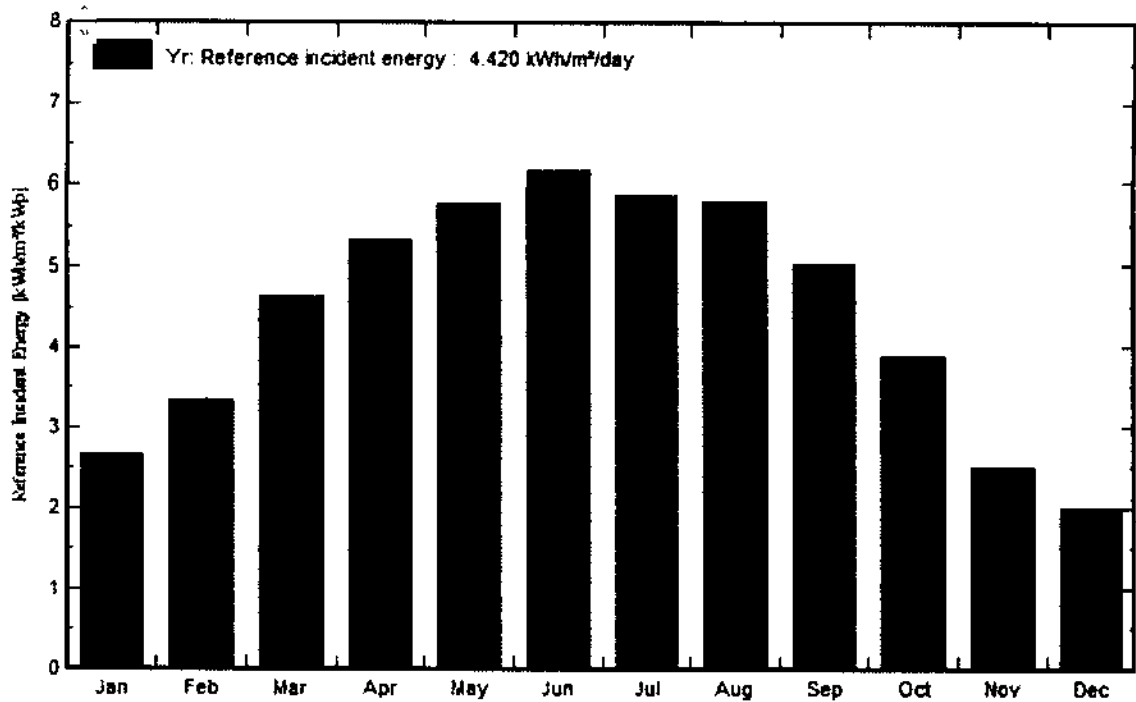
Linii electrice.

Aceste elemente, la rândul lor se completează cu o serie de echipamente auxiliare precum protecții împotriva supratensiunilor sau contoarele de energie. Panourile fotovoltaice formează un generator fotovoltaic și au sarcina de a primi radiația solară și de a o transforma în energie electrică. Energia produsă de panourile fotovoltaice este în curent continuu (CC), care pentru a fi livrat către rețea, va fi transformată în curent alternativ (CA) de către un invertor.

Invertorul va transforma energia în curent continuu produsă în curent alternativ. Celulele fotovoltaice generează curent continuu de intensitate proporțională cu iradiația incidentă. Pentru ca sistemul fotovoltaic să poată opera în paralel cu rețeaua existentă, e necesară transformarea curentului continuu în curent alternativ, care să aibă aceleași caracteristici de care dispune rețeaua electrică. Dispozitivul însărcinat cu acest proces se numește invertor CC/CA. Va fi în acord cu conexiunea la rețeaua electrică, cu o putere de intrare variabilă pentru a fi capabil de a extrage în fiecare moment puterea maximă pe care generatorul fotovoltaic o poate furniza de-a lungul zilei.



Reference Incident Energy in Collector Plane



Seriile de panouri vor fi legate prin cablu de invertoare, care vor fi situate cât mai aproape posibil de acestea, pentru a evita pierderi de curent continuu (CC). Tensiunea de lucru începe de la punctul de putere maximă. Tot cablul pentru curent continuu va fi dublu izolat și adecvat folosirii sale în caz de intemperii, la suprafață sau în pământ.

Date energetice:

Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) va fi realizată cu module fotovoltaice de fabricație Canadian Solar HIKU7 Mono CS7N 600MS și invertoare de tip SUN2000-100KTL-M2.

ELECTRICAL DATA | STC*

CS7L	580MS	585MS	590MS	595MS	600MS
Nominal Max. Power (Pmax)	580 W	585 W	590 W	595 W	600 W
Opt. Operating Voltage (Vmp)	34.1 V	34.3 V	34.5 V	34.7 V	34.9 V
Opt. Operating Current (Imp)	17.02 A	17.06 A	17.11 A	17.15 A	17.20 A
Open Circuit Voltage (Voc)	40.5 V	40.7 V	40.9 V	41.1 V	41.3 V
Short Circuit Current (Isc)	18.27 A	18.32 A	18.37 A	18.42 A	18.47 A
Module Efficiency	20.5%	20.7%	20.8%	21.0%	21.2%
Operating Temperature	-40°C ~ +85°C				
Max. System Voltage	1500V (IEC) or 1000V (IEC)				
Module Fire Performance	CLASS C (IEC 61730)				
Max. Series Fuse Rating	30 A				
Application Classification	Class A				
Power Tolerance	0 ~ + 10 W				

* Under Standard Test Conditions (STC) of irradiance of 1000 W/m², spectrum AM 1.5 and cell temperature of 25°C.



	Efficiency
Max efficiency	98.6% @ 400 V, 98.8% @ 480 V
European efficiency	98.4% @ 400 V, 98.6% @ 480 V
	Input
Max. Input Voltage	1,100 V
Max. Current per MPPT	30 A
Max. Current per Input	20 A
Max. Short Circuit Current per MPPT	40 A
Start Voltage	200 V
MPPT Operating Voltage Range	200 V ~ 1,000 V
Nominal Input Voltage	600 V @ 400 Vac, 720 V @ 480 Vac
Number of MPP trackers	10
Max. input number per MPP tracker	2
	Output
Nominal AC Active Power	100,000 W
Max. AC Apparent Power	110,000 VA
Max. AC Active Power (cosφ=1)	110,000 W
Nominal Output Voltage	400 V/ 480 V, 3W+(N)+PE
Rated AC Grid Frequency	50 Hz / 60 Hz
Nominal Output Current	144.4 A @ 400 V, 120.3 A @ 480 V
Max. Output Current	160.4 A @ 400 V, 133.7 A @ 480 V
Adjustable Power Factor Range	0.8 leading... 0.8 lagging
Max. Total Harmonic Distortion	< 3%

Puterea instalată în panouri: $P_i = 665 \times 0,600 \text{ kW} = 0,399 \text{ MW}$;

Puterea instalată în invertoare: $P_i = 4 \times 0,100 \text{ MW} = 0,4 \text{ MW}$;

Puterea maxim debitată de centrală: $P_{\text{max deb}} = 0,399 \text{ MW}$;

Tensiunea nominală: $U_N = 0,4 \text{ kV}$;

Transformator putere: SNT = 0 buc

Puterea instalată Servicii interne: $P = 5 \text{ kW}$;

Puterea maxima simultană ce poate fi absorbită din rețea: $S = 5 \text{ kVA}$;

Soluții proiectate de racordare la rețeaua națională:

Terenul de 4920 mp de lângă Loc. Muereasca, județul Valcea se află față de Rețeaua Electrică de Distribuție la circa:

5 m de linia electrică aeriană 20 kV Muereasca;

Varianta de racordare nu este aflată până în prezent.

Fazele procesului tehnologic de construcție a parcului fotovoltaic:

Construcția se va baza pe o serie de amenajări (curățarea, purificarea, nivelarea și mișcarea terenului de amplasare a instalației), excavări de șanțuri și canale (pentru amplasarea structurii de susținere a modulelor, pentru invertoare, contoare și transformatoare), montarea și fixarea elementelor instalației precum și realizarea instalațiilor și cablărilor electrice necesare.

În perioada de construcție se vor realiza lucrări de organizare șantier conform specificului proiectului, se vor construi platformele și căile de acces necesare amplasării echipamentelor și montării panourilor fotovoltaice, precum și a celor ce vor asigura accesul la șirurile de panouri în perioada de funcționare a parcului.

Materiile prime necesare construcției se vor achiziționa pe baza specificațiilor tehnice din proiect, prezentate anterior (date energetice).

În faza de funcționare consumul de materii prime se limitează doar la cazul intervențiilor de întreținere, defectări și înlocuiri ale panourilor și pieselor de schimb.

Utilități:

- Alimentarea cu apă:

Funcționarea parcului fotovoltaic nu necesită apă, nu va fi necesară racordarea la sistemul de alimentare cu apă. Apa potabilă pentru angajați se va asigura din comerț.

Apa necesară în perioada de construcție va fi asigurată cu cisterne auto.



- Evacuarea apelor uzate:

Din activitatea parcului fotovoltaic nu rezultă ape uzate, nefiind necesară racordarea la o rețea de canalizare.

Toaletele ecologice se vor vidanța periodic în funcție de necesități.

Canalizare pluvială

Apele pluviale vor rămâne în teren, surplusul fiind preluat de canalele de desecare din zonă.

- Alimentare cu energie electrică:

Necesarul de energie electrică este asigurat din sursa proprie.

- Încălzirea spațiilor, preparare apă caldă: - nu este cazul

b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate: - nu este cazul.

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

În perioada de construcție: agregate (nisip, pietriș), apă.

Pe durata de funcționare a parcului fotovoltaic: energia solară, necesară pentru producerea energiei electrice.

d) cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate:

- lista deșeurilor (clasificate și codificate în conformitate cu prevederile legislației europene și naționale privind deșeurile), cantități de deșuri generate;

Pe parcursul realizării lucrărilor de construcții se generează următoarele tipuri de deșuri:

deșeurile specifice lucrărilor de construcții (categoria 17), cum ar fi:

pământ și piatră rezultată din excavații;

deșuri metalice, rezultate din montajul structurilor de susținere a panourilor fotovoltaice, din activitatea de organizare de șantier, din execuția traseelor de cabluri,

deșuri de ambalaje de la materialele de construcții (categoria 15), precum și cele de tip menajer colectate în amestec (cod deșeu 20 03 01) și fracțiile colectate separat de la angajați. Deșeurile generate se vor gestiona conform legislației în vigoare în domeniul regimului deșeurilor.

Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursă generatoare	Cantitate anuală	UM	Mod de gestionare	Cod operațiune (conf. OU 92/2021)
15 01 01	ambalaje de hârtie și carton	ambalaje materiale construcții	aprox. 200	kg	Valorificare Colectate selectiv și predate pe bază de contract operatorilor economici autorizați pentru preluarea acestora.	R12
15 01 02	ambalaje de materiale plastice	ambalaje materii prime, materiale construcții	aprox. 100	kg	Valorificare Colectate selectiv și predate pe bază de contract operatorilor economici autorizați pentru preluarea acestora	R12



Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursă generatoare	Cantitate anuală	UM	Mod de gestionare	Cod operațiune (conf. OU 92/2021)
17 05 04	pământ și pietre, altele decât cele specificate la 17 05 03	lucrări din excavații	variabilă	-	Valorificare Amenajare/nivelare /refacere teren	R10
17 04 05	fier și oțel	rezultate din montajul structurilor de susținere și alte lucrări	aprox. 200	kg	Valorificare Colectate selectiv și predate pe bază de contract operatorilor economici collector de deșeuri metalice	R12
20 03 01	deșeuri municipale amestecate	personalul lucrător	5-10	mc	Eliminare Predat către operatorul de salubritate pe baza de contract	D5

Toate deșeurile ce se vor genera în faza de construcție/amenajare parc fotovoltaic se vor colecta separat, pe categorii și tipuri. Stocarea temporară se va realiza pe platforme special amenajate destinate acestei activități și/sau containere speciale, conform celor stabilite în faza de organizare a șantierului, cu respectarea legislației în vigoare în domeniul gestionării deșeurilor.

În perioada de funcționare nu se generează deșeuri în mod regulat. Aceștia se generează în timpul lucrărilor de mentenanță, întreținere, cum ar fi schimarea unor componente, piese de schimb, ambalajele materiilor prime, uleiuri uzate, materiale textile utilizate la curățare, întreținere, degresanți uzați. Panourile solare devin deșeuri la sfârșitul ciclului lor de viață (20-30 ani) și vor fi gestionate în conformitate cu cerințele legislației specifice privind deșeurile de echipamente electrice și electronice.

Transportul deșeurilor se realizează cu respectarea HG 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României.

- programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate; nu este cazul respectarea ierarhiei deșeurilor, conform legislației privind regimul deșeurilor
- Planul de gestionare a deșeurilor din construcții și demolări; nu este cazul

GOSPODARIREA SUBSTANTELOR TOXICE SI PERICULOASE:

Substanțele /amestecuri chimice periculoase utilizate pe parcursul lucrărilor de construcții: combustibil folosit pentru utilaje și vehicule de transport; ulei transformator

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

Măsuri de prevenire a scurgerilor de combustibil în sol (de la vehicule și echipamente):

Verificări periodice pentru prevenirea unor eventuale scurgeri de combustibil;

Pe amplasament nu se stochează uleiuri sau alte produse petroliere, ele fiind aduse în cantitățile necesare în funcție de graficul lucrărilor de întreținere;



Scurgerile de uleiuri și lubrefianți de la diverse echipamente sunt prevenite prin sisteme de etanșare sau chiar dublă etanșare sau sunt reținute în vase colectoare.

Transformatoarele vor fi amplasate în anvelopă de beton prevăzută cu cuvă rezistentă la ulei și umiditate. Pardoseala postului de transformare este rezistentă la ulei, astfel încât să se evite eventualele scurgeri de lichid dielectric din transformator sunt reținute de cuva de retenție a fundației de beton care este acoperită cu vopsea rezistentă la produse petroliere.

Substanțele/amestecurile chimice se vor gestiona în conformitate cu prevederile de utilizare, depozitare, manipulare și transport prevăzute în fișele cu datele de securitate ale substanțelor/amestecurilor chimice periculoase, puse la dispoziția utilizatorului de către producătorii de substanțe/amestecuri și cu respectarea întocmai a legislației comunitare în domeniul gestionării substanțelor chimice periculoase, respectiv Regulamentul (CE) nr.1272/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 decembrie 2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor (CLP) și a Regulamentul (CE) nr. 1907/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 decembrie 2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH).

e) Poluarea și alte efecte negative:

- surse de emisii în aer:

Sursele principale de poluare a aerului, specifice execuției lucrărilor de construcție sunt reprezentate de utilajele și echipamentele folosite și de operațiile implicate în realizarea proiectului. Cantitățile de poluanți specifici activității utilajelor și circulației vehiculelor depind de consumul de carburanți, de calitatea drumurilor de acces, de aria pe care se desfășoară activitatea (substanțe poluante - particule materiale în suspensie și sedimentabile), dinstanțele parcurse (substanțe poluante - particule materiale ridicate în aer de pe suprafața drumurilor). Substanțe poluante: NO_x, CO₂, SO₂, CO, particule materiale din arderea carburanților.

În perioada de funcționare nu sunt susre semnificative de poluare a aerului, doar circulația ocazională a vehiulelor, în cazul intervențiilor, reparațiilor poate reprezenta sursă de poluare.

Proiectul contribuie la reducerea cantităților de gaze cu efect de seră prin producerea energiei electrice dintr-o sursă regenerabilă.

– instalațiile pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă;

Nu sunt necesare instalații pentru reținerea și dispersia poluanților.

- sursele de poluanți pentru ape, locul de evacuare sau emisarul:

Funcționarea parcului fotovoltaic nu necesită apă, nu va fi necesară racordarea la sistemul de alimentare cu apă. Apa potabilă pentru angajați se va asigura din comerț.

Apa necesară în perioada de construcție va fi asigurată cu cisterne auto.

– stațiile și instalațiile de epurare sau de preepurare a apelor uzate prevăzute;

Din activitatea parcului fotovoltaic nu rezultă ape uzate, nefiind necesară racordarea la o rețea de canalizare.

Toaletele ecologice se vor vidanța periodic în funcție de necesități.

Apele pluviale vor rămâne în teren, surplusul fiind preluat de canalele de desecare din zonă.

- surse de zgomot și de vibrații:

În faza de construcție zgomotul și vibrațiile sunt specifice activității, respectiv specific funcționării utilajelor folosite în procesul tehnologic.

– amenajările și dotările pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor;

nu sunt necesare amenajări și dotări împotriva zgomotelor

În faza de funcționare nu se produce zgomot și vibrație.



- sursele de poluanți ale solului:

Execuția lucrărilor de construcții are în vedere protecția solului și a subsolului. În cazul producerii de scurgeri accidentale de carburanți pe sol acestea vor fi eliminate urgent, folosindu-se materiale absorbante pentru situații accidentale (nisip, rumeguș). Deșeurile rezultate în procesul de realizare a construcțiilor și amenajarea parcului fotovoltaic vor fi depozitate și gestionate cu respectarea legislației privind regimul deșeurilor și predate pe baza de contract operatorilor economici autorizați pentru colectare de deșeurii.

– lucrările și dotările pentru protecția solului și a subsolului;

Soluțiile adoptate pentru realizarea construcțiilor, amplasarea platformelor de colectare deșeurii rezultate din lucrările de construcții sunt în măsură să prevină orice poluare a solului și subsolului.

În perioada de funcționare nu se folosesc substanțe chimice periculoase care ar putea să afecteze calitatea solului și a subsolului și nici nu rezultă deșeurii. Singurele surse de deșeurii în perioada de funcționare pot rezulta doar cu ocazia reviziilor tehnice și a schimbării unor componente deteriorate. Acestea se vor gestiona conform cerințelor legislative din domeniu.

- protecția ecosistemelor terestre și acvatice

Proiectul nu intră sub incidența art. 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare

– lucrările, dotările și măsurile pentru protecția biodiversității, monumentelor naturii și ariilor protejate;

-Nu este cazul

- 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;

Distanța față de cea mai apropiată casă de locuit: aprox. 2 km.

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

-Nu este cazul

f) Riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform cunoștințelor științifice

După cum s-a menționat anterior realizarea lucrărilor nu poate conduce la un impact negativ asupra factorilor de mediu - apă, aer, sol.

g) Riscurile pentru sănătatea umană (de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice): - nu este cazul.

2. amplasarea proiectelor:

a. utilizarea actuală și aprobată a terenurilor

Conform Certificat de Urbanism nr. 37 din 13.11.2023 eliberat de Primaria Comunei Muereasca, terenul este situat in intravilanul/extravilanul comunei.

Suprafata teren: 135673 mp.

Categoria de folosinta: curti, constructii si arabil.

b. bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale (inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea) din zonă și din subteranul acesteia – nu este cazul;



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

- (i) **Zone umede, zone riverane, guri ale râurilor** – nu este cazul;
- (ii) **Zone costiere și mediul marin** - nu este cazul.
- (iii) **Zone montane și forestiere** - nu este cazul,
- (iv) **Rezervații și parcuri naturale** - nu este cazul.
- (v) **Zone clasificate sau protejate de dreptul național; zone Natura 2000 desemnate de statele membre în conformitate cu Directiva 92/43/CEE și cu Directiva 2009/147/CE** : nu este cazul;
- (vi) **Zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute în dreptul Uniunii și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri** - nu este cazul.
- (vii) **Zonele cu o densitate mare a populației** - nu este cazul.
- (viii) **Peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic** – nu este cazul.

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial

- (a) **importanța și extinderea spațială a impactului (de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată)** – local, nesemnificativ, în perioada de lucrărilor;
- (b) **natura impactului** - realizarea lucrărilor nu poate conduce la un impact negativ asupra factorilor de mediu - apă, aer, sol.
- (c) **natura transfrontalieră a impactului** - nu este cazul;
- (d) **intensitatea și complexitatea impactului** – nu este cazul;
- (e) **probabilitatea impactului** – nu este cazul;
- (f) **debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului:** nu este cazul
- (g) **cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate** : nu este cazul;
- (h) **posibilitatea de reducere efectivă a impactului:** nu este cazul.

Lucrări necesare organizării de șantier:

În vederea amenajării locului de organizare de șantier vor fi prevăzute suprafețe pe care constructorul își va amenaja platformele de depozitare a materialelor, de staționare a utilajelor și alte spații conform celor prevăzute în proiect. Materialele necesare execuției lucrărilor vor urmări un program de transport, manipulare, depozitare și punere în utilizare bine stabilit, respectându-se ruta de transport, locul de depozitare și de lucru indicate pe planul de situație.

Organizarea de șantier constă din:

aprobare plan de amplasare șantier, care cuprinde toate zonele afectate de lucrări, inclusiv zonele de amplasare facilități;

asigurarea securității șantierului și a bunurilor din șantier, prin îngrădirea perimetrului șantierului;

crearea și semnalizarea căilor de acces (pietonale și autovehicule);

crearea zonelor de staționare a utilajelor și marcarea corespunzătoare a acestora;

stabilirea zonelor de mentenanță ale echipamentelor și utilajelor

stabilirea zonelor de depozitare temporară a deșeurilor rezultate, în funcție de tipul și natura acestora;

stabilirea și marcarea punctelor de prim ajutor și de stingere incendii;

În cadrul organizării de șantier, se vor lua măsuri suplimentare privind protecția zonelor învecinate (ex. măsuri de protecție împotriva prafului, perdele de stropire, măsuri de reducere vibrații, etc.), după caz

– localizarea organizării de șantier;

Organizarea de șantier se va amplasa pe terenul liber de construcții al amplasamentului proiectului, conform planului de amplasare a șantierului.

– descrierea impactului asupra mediului a lucrărilor organizării de șantier;



În perioada de execuție a lucrărilor, impactul asupra mediului îl poate reprezenta activitatea de șantier prin impactul asupra calității atmosferei, zgomot și vibrații specific lucrărilor de construcții/amenajare parc fotovoltaic.

– surse de poluanți și instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu în timpul organizării de șantier;

Prin activitatea de șantier se generează de emisii de praf, pe o parte, pe de altă parte au loc emisii de poluanți specifici arderii combustibililor în motoarele utilajelor și mijloacelor de transport. Emisiile de praf, care apar în timpul execuției lucrărilor proiectate, sunt asociate săpăturilor, punerea în operă a materialelor de construcție, precum și altor lucrări specifice.

Degajările de praf în atmosferă variază adesea substanțial de la o zi la alta, depinzând de mărimea și nivelul de complexitate al activității, de specificul operațiilor și de condițiile meteorologice. Natura temporară a lucrărilor de construcții conduce la o cantitate redusă de emisii specifice acestor lucrări.

– dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu.

În procesul de construire și amenajare parc fotovoltaic se vor utiliza utilaje și mijloace de transport care corespund cerințelor de omologare și verificare tehnică periodică. În cadrul organizării de șantier, se vor lua măsuri suplimentare privind protecția zonelor învecinate (ex. măsuri de protecție împotriva prafului, perdele de stropire, măsuri de reducere vibrații, etc.)

- lucrările propuse pentru refacerea amplasamentului la finalizarea investiției, în caz de accidente și/sau la încetarea activității;

După terminarea lucrărilor de construcție se vor efectua următoarele operații:

îndepărtarea de pe amplasamentele vehiculelor utilajele și echipamentelor;

dezafectare platformelor amenajate pentru organizarea de șantier;

refacerea zonelor afectate temporar de lucrările de construcții/amenajări;

eliberarea amplasamentului de deșeurile generate, predarea acestora operatorilor economici autorizați contractați în vederea valorificării/eliminării acestora în condiții de siguranță, cu respectarea cerințelor legislative specifice fiecărui flux de deșeu.

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

Se va întocmi plan de prevenire pentru cazuri de poluări accidentale.

– aspecte referitoare la referitoare la închiderea/dezafectarea/demolarea instalației instalației;

În cazul închiderii/dezafectării instalației, vor fi executate lucrări de demontare a panourilor fotovoltaice și de demolare a platformelor, pe baza unui proiect de dezafectare, care va avea în vedere etapele specifice dezafectării instalației, respectiv demontarea panourilor fotovoltaice și excavarea elementelor constructive de susținere și demolarea construcțiilor de pe amplasament:

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

Refacerea stării inițiale constă din:

excavarea și îndepărtarea elementelor constructive ale parcului fotovoltaic;

curățarea terenului de posibile resturi de materiale de construcții;

umplerea golurilor rămase în urma excavațiilor cu pământ;

așezarea unui strat de sol vegetal la suprafața terenului astfel încât să permit desfășurarea activităților agricole anterioare pe terenurile reabilitate.

II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării adecvate sunt următoarele:

- proiectul propus **nu intră** sub incidența art 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice.

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă:

- proiectul propus **nu intra** sub incidența prevederilor art. 48 și art. 54 din Legea Apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare – conform punctului de vedere emis de Administrația Bazinală de Apa Olt-SGA Valcea nr. 8985 din data de 07.12.2023.



Condițiile de realizare a proiectului:

- ✓ Lucrarile se vor realiza conform documentatiei tehnice depuse la APM Valcea, care a stat la baza luarii deciziei etapei de incadrare ;
- ✓ In situatia in care, dupa emiterea actului administrativ al autoritatii competente pentru protectia mediului si inaintea depunerii documentatiei pentru autorizarea executarii lucrarilor de constructii, documentatia tehnica sufera modificari ca urmare a schimbarii solutiei tehnice sau a reglementarilor legislative astfel incat acestea nu au facut obiectul evaluarii privind efectele asupra mediului, vor fi mentionate de catre verificatorul tehnic atestat pentru cerinta esentiala «c) igiena, sanatate si mediu» in raportul de verificare a documentatiei tehnice aferente investitiei, iar solicitantul/investitorul are obligatia sa notifice autoritatea publica pentru protectia mediului emitenta, cu privire la aceste modificari (Legea 50/1991 (22)).
Potrivit prevederilor OUG nr 195/2005 cu modificarile si completarile ulterioare (art. 96, alin 3), notificarea se va depune inainte de realizarea acestor modificarii.
- Prezenta decizie este valabila pe toata perioada de realizarea a proiectului , iar in situatia in care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifica conditiile care au stat la baza emiterii acesteia , titularul proiectului are obligatia de a notifica APM Valcea.
- Orice persoana care face parte din publicul interesat si care se considera vatamata intr-un drept al sau ori intr-un interes legitim se poate adresa instantei de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substatial, actele, deciziile ori omisiunile autoritatii publice competente care fac obiectul participarii publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, otrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr.554/2004, cu modificarile si completarile ulterioare.
- Se poate adresa instantei de contencios administrativ competente si orice ONG care indeplineste conditiile prevazute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice si private asupra mediului , considerandu-se ca acestea sunt vatamate intr-un drept al lor sau intr-un interes legitim.
- Actele sau omisiunile autoritatii publice competente care fac obiectul participarii publicului se ataca in instanta odata cu decizia etapei de incadrare, cu acordul de mediu ori, dupa caz, cu decizia de respingere a slicitarii de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, dupa caz, cu decizia de respingere a solicitarii aprobarii de dezvoltare.
- Inainte de a se adresa instantei de contencios administrativ competente, persoanele prevazute la art.21 din Legea 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice si private asupra mediului au obligatia sa solocite autoritatii publice emitente a deciziei prevazute la art. 21 alin(3) sau autoritatii ierarhic superioare revocarea , in tot sau in parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie inregistrata in termen de 30 de zile de la data aducerii la cunostinta publicului a deciziei.
- Autoritata publica emitenta are obligatia de a raspunde la plingerea prealabila prevazuta la art.22 alin (1) in termen de 30 de zile de la data inregistrarii acesteia la acea autoritate.
- Procedura de solutionare a plingerii prealabile prevazuta la art.22 alin(1) este gsi trebuie sa fie gratuita si trebuie sa fie echitabila, rapida si corecta.
- **La finalizarea proiectului autoritatea competenta pentru protctia mediului care a parcurs procedura (APM Valcea) verifica respectarea prevederilor deciziei etapei de incadrare .**
- **Procesul-verbal întocmit se anexează și face parte integrantă din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor.**
Publicul a fost informat cu privire la luarea deciziei etapei de încadrare prin anunțuri publice:
 - afișate la sediul și pe pagina proprie pe internet a autorității competente pentru protecția mediului (APM Valcea);
 - publicate de titular în ziarul „Curierul de Valcea” în data de 06.12.2023 și în data de 18.12.2023.

