

**proiect**

**CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA MOZACENI, IMPREJMUIRE,  
RACORDARE LA S.E.N. SI CONEXIUNI ELECTRICE INTRE IMOBILE COMPONENTE**

**amplasament**

Comuna Mozaceni, Judet Arges,  
NC 81035, 81036 si 81037

**beneficiar**

**S.C. TFS NEW GREEN ENERGY S.R.L**

Jud. Argeş, Mun. Piteşti, Str. Transilvania, Nr.27, Camera 3,  
CUI 30301412 / J3/788/2012

**proiectant general**

**s.c. lucian simion arhitectura s.r.l.**

**bd. Iuliu Maniu nr. 14, Bl. 13, Sc. E, Ap 208**  
tel 0722 62 55 72

**nr proiect:**

**PV07/2023**

**MEMORIU TEHNIC**

\* elaborat in baza anexei 5E la legea 292/2018

*Cuprins*

*1.DENUMIREA PROIECTULUI*

*2.TITULAR*

*2A.LOCALIZAREA PROIECTULUI*

*3.DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT*

*4.DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE*

*5.DESCRIEREA AMPLASĂRII PROIECTULUI*

*6.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*

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

*7.DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV DE PROIECT:*

*8.PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI*

*9.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 COMUNITARĂ*

*B.PLANUL/PROGRAMUL/STRATEGIA/DOCUMENTUL DE PROGRAMARE/PLANIFICARE DIN CARE FACE PROIECTUL, CU INDICAREA ACTULUI NORMATIV PRIN CARE A FOST APROBAT.*

*10.LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER*

*11.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:*

*14. INFORMAȚII, PRELUATE DIN PLANURILE DE MANAGEMENT BAZINALE, ACTUALIZATE, ENTRU PROIECTELE CARE SE REALIZEAZĂ PE APE SAU AU LEGĂTURĂ CU APELE*

## 1.Denumirea proiectului

Proiectul supus avizarii se intituleaza:

### **CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA MOZACENI, IMPREJMUIRE, RACORDARE LA S.E.N. SI CONEXIUNI ELECTRICE INTRE IMOBILE COMPONENTE**

Proiectul se afla in faza DTAC

## 2.Titular

Titular al proiectului este: **S.C. TFS NEW GREEN ENERGY S.R.L**

Cu sediul si adresa postala in:

Jud. Argeş, Mun. Piteşti, Str. Transilvania, Nr.27, Camera 3

Identificata prin : CUI 30301412 / J3/788/2012

Date de contact:

telefon: 0770 857 823

fax:.....

e-mail: .....

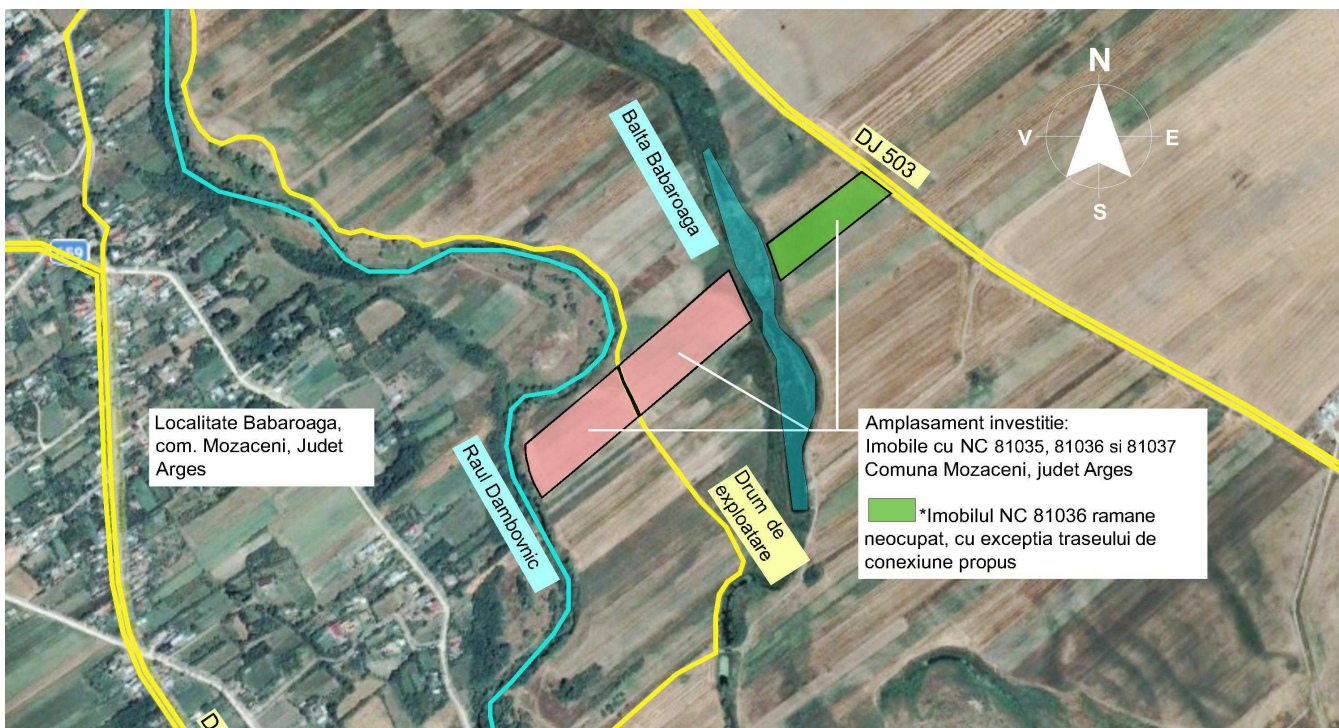
Persoana de contact: Dl. Dumitrache Nicolae Cristian – manager proiect

Responsabiliati pentru protectia mediului Dl. Tamaga Traian – administrator

## 2. Localizarea proiectului

### Amplasamentul obiectivului

Investitia se va realiza pe terenurile identificate cu numerele cadastrale 81035, 81036 si 81037, amplasate in intravilanul comunei Mozaceni, judet Arges.



Suprafata cumulata a terenurilor este de 46 759 mp:

imobil	suprafata (mp)	intravilan	Categ.de folosinta
Nc 81035	16031	DA	curti/constructii
Nc 81036	11700	DA	curti/constructii
Nc 81037	19028	DA	curti/constructii

S. total (mp)	46759
---------------	-------

**NOTA:**

Pentru amplasarea centralei electrice vor fi utilizate terenurile cu NC 81035 si 81037.

Terenul cu NC 81036, traversat de doua trasee de transport energetic aerian, s-a dovedit nepractic pentru amplasarea de echipamente fotovoltaice. Acesta va fi utilizat pentru pozitionarea traseului de conexiune LES 20 kV , ce porneste dinspre terenul cu NC 81037, si va ajunge, prin terenul cu NC 81036, la drumul judetean DH 503, unde se asigura conectarea la traseul de conexiune.

**Zona si vecinatati generale:**

Imobilul ce constituie amplasamentul investitiei se afla in aria administrativa a comunei Mozaceni, judet Arges, in intravilanul consolidat, extins recent, in vederea dezvoltarii economice a zonei.

Zona este inca preponderent agricola.

Alte vecinatati notabile:

Amplasare fata de intravilanul localitatii	Terenurile se afla in intravilanul localitatii Babaroaga. Distanța pana la cele mai apropiate gospodarii este de 190 m.
Suprafete impadurite din vecinatate	Nu au fost identificate zone impadurite in vecinatatea amplasamentului
Cursuri de apa din vecinatate	La sud de amplasament se gaseste raul Dambovnic, ce se para intravilanul consolidat de zona extravilana extinsa. Terenul cu NC 81035 se invecineaza cu albia majora a raului pe doua laturi. Raul nu este amenajat.  Intre terenurile cu NC 81036 si 81037 se gaseste balta de pescuit Babaroaga. Suprafata de apa nu este amenajata, avand fluctuatii sezoniere , in functie de regimul precipitatiilor.
Trasee de cale ferata din vecinatate	Nu este cazul
Cai de comunicatie rutiera din vecinatatea amplasamentului	La nord est de amplasament, in dreptul terenului cu NC 81036, se gaseste drumul judetean DJ 503
Rețele din vecinatate	Nu exista alte rețele cu exceptia celor ce traverseaza amplasamentul (a se vedea mai jos).

**Rețele ce traverseaza amplasamentul:**

Terenul cu NC 81036 este traversat de doua trasee LEA:

- LEA 110 kV – Patroaia / Mozaceni
- LEA 20 kV – Babaroaga /Stefan cel Mare

**Vecinatati imediate:****NC.81036 – teren neutilizat**

NE- DJ 503

SE-terenuri agricole

SV- balta Babaroaga

NV-terenuri agricole

**NC.81037**

NE- balta Babaroaga

SE-terenuri agricole

SV-drum exploatare

NV-terenuri agricole

## NC 81035

NE-drum exploatare

SE-terenuri agricole

SV-teren aferent rau Dambovnic

NV-partial teren aferent rau Dambovnic / partial terenuri agricole

### Accesibilitatea amplasamentului:

Se va asigura acces catre terenurile cu NC 81037 si 81035 dinspre drumul de exploatare ce le desparte.

Nu se solicita acces amenajat catre terenul cu NC 81036.

### 3.DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT

- rezumatul proiectului;
- justificarea necesității proiectului;
- valoarea investiției;
- perioada de implementare propusă;
- planșe reprezentând limitele amplasamentului proiectului
- descrierea caracteristicilor fizice ale întregului proiect, formele fizice ale proiectului (planuri, clădiri, alte structuri, materiale de construcție și altele).

#### 3.a.Rezumatul proiectului

Centrala Fotovoltaica (denumita si parc fotovoltaic) va fi constituita din:

- panouri fotovoltaice grupate in module fotovoltaice (sisteme tracker)
- echipamente pentru transformarea energiei electrice produse (invertoare si posturi de transformare)
- retele pentru colectarea si transportul intern al energiei electrice
- corp anexa pentru adapostire echipamente de monitorizare
- drumuri interne de exploatare
- imprejmuire
- retele de incinta
- bransament pentru furnizarea energiei electrice

Instalatia fotovoltaica va fi compusa din :

	Tip echipament	Caracteristici principale	Numar
1	Panouri fotovoltaice	Monocristalin, Pi 575 Wp	5576 buc.
2	Invertoare	Fimer Solar inverter PVS-175-TL nominal175 kW / max 185 kW	124 buc.
3	Post de transformare	1.5 – 6.6 MVA	13 buc.

Puterea instalata:2, 2632MWp

Operarea instalatiei nu necesita prezenta personalului.

#### 3.b.Justificarea necesității proiectului

La nivel global si european se cauta in prezent implementarea de masuri care sa limiteze emisia de gaze cu efect de sera, cu scop declarat de stopare a fenomenului de incalzire globala.

Comisia Europeana a adoptat Directiva 2009/28/CE, in curs de actualizare, denumita si Pactul Verde al Europei, care presupune ca pana in anul 2030 in toate tarile membre cel putin 32% din energia consumata sa fie produsa din surse regenerabile.

In prezent Romania a depasit cota de 20% gratie sistemului hidroenergetic, inasa isi propune sa respecte acest angajament, prin politici publice de incurajare a investitiilor in domeniu.

Motorul acestei revolutii energetice sunt in mare parte investitorii privati, care, sub auspiciile politicilor ce favorizeaza aceste investitii, sunt incurajati sa demareze proiecte dedicate exclusiv produceri de energie electrica din surse regenerabile.

In conditiile in care productia hidroenergetica a atins deja limita maxima de dezvoltare cele doua axe principale de investitie raman sistemele fotovoltaice si cele eoliene.

Distributia uniforma in teritoriu a capacitatilor de productie regenerabila este critica, astfel

incat input-ul de energie electrica sa poata fi preluat in mod echilibrat de Sistemul Energetic National (SEN).

### 3.c.Valoarea investiției

Valoarea investitiei este estimata la 1 200 000 euro

### 3.d.Perioada de implementare propusă

Eliberare amplasament	-nu este cazul
Proiectare si autorizare	-2 luni
Executie lucrari	-6 luni

### 3.e.Planșe reprezentând limitele amplasamentului proiectului

Se va consulta partea desenata anexata

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

<i>profilul și capacitățile de producție</i>	Productie de electricitate din surse regenerabile – sistem fotovoltaic. Capacitatea instalata : <u>2, 2632MWp</u>
<i>descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament</i>	Instalatia consta in : -module fotovoltaice tip tracker, structuri metalice constand in sir de stalpi metalici, schelet metalic rotativ (vela) ce sustine panouri fotovoltaice dispuse in doua randuri paralele. -invertoare carcasate, monobloc, atasate de montantii trackerelor -posturi de transformare (SKID) dispuse uniform in cadrul centralei, pe platforme B.A.  Principiul de functionare: Energia folosita este exclusiv energie a radiatiei solare care, prin efectul de dioda al campurilor de siliciu din cadrul panourilor fotovoltaice, stimuleaza electronii din straturile periferice ale atomilor de siliciu si migrarea acestora temporara in directii impuse prin elementele de dopare. In cadrul masei de siliciu a panourilor se genereaza curenti locali, parte din care ajung sa fie colectate de conductorii ce strabat celulele fotovoltaice. Panourile genereaza curent electric de tip continuu. Curentul electric produs de panourile fotovoltaice este colectat, prin inserierea panourilor in grupari denumite string-uri, cu cabluri solare , specifice domeniului. Curentul electric rezultat este egal cu insumarea tensiunilor panourilor din string – intre 500 si 1500 V/DC, in functie de numarul de panouri din string. Stringurile sunt conectate ulterior, in grupuri de 15-25 bucati, in regim paralel, la cate un invertor, invertoarele asigurand transformarea curentului electric din curent continuu in curent alternativ. Ulterior, de la invertoare, curentul alternativ este transportat catre postul de transformare cel mai apropiat, unde se asigura transformarea la tensiunea finala, de furnizare (20 kV). Curentul produs de transformatoare este conectat, in regim paralel, catre cutia de conexiune finala, unde puterile produse se insumeaza, de la cutia de conexiune pronind un singur cablu ce furnizeaza energia produsa.

<p><i>descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea, capacitatea;</i></p>	<p>Productia de energie electrica este automata si nu necesita prezenta operatorilor. Procesul nu presupune flux de materiale de orice fel.</p> <p>Functionarea centralei electrice presupune operatiuni constante de monitorizare – ce se asigura la distanta – precum si operatiuni periodice de mentenanta, constand in:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-inspectii periodice</li> <li>-reparatii ocazionale</li> <li>-curatirea periodica a suprafetei panourilor</li> <li>-intretinerea zonelor verzi , respectiv cosirea periodica a ierbii, in sistem mecanizat (cu tractoare de gradina)</li> </ul> <p>Pentru curatarea panourilor se vor utiliza echipamente automatizate, transportate cu tractorul de gradina din dotare, ce includ brat cu racleta si stropitor.</p> <p>Curatirea panourilor se face de obicei anual, dupa sezonul recoltei, cand cantitatea de praf atmosferic in zonele agricole este mai ridicata.</p>
<p><i>materiile prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora</i></p>	<p>Nu este necesara materie prima, nu se folosesc combustibili.</p> <p>Curatirea panourilor se face, in mod uzual, in regim uscat, cu raclete mecanizate ori perii , fiind necesara indepartarea periodica a prafului acumulat pe suprafata panourilor.</p> <p>Ocazional se poate utiliza si apa pentru spalare, dupa perioade mai lungi de timp. Apa fiind transportata cu cisterna.</p> <p>Necesarul de apa pentru spalare este de aproximativ 8 mc/ Mwp/spalare.</p>
<p><i>racordarea la rețelele utilitare existente în zonă</i></p>	<p>Racordarea la SEN se va face in cadrul Statiei de transformare Babaroaga, aflata la o distanta aproximativa de 1 km.</p> <p>Traseul de racordare se va face printr-un cablu LES 20 kV, ce va porni de pe terenul investitiei curente , va continua in lungul Dj 503 si, ulterior , in lungul DC 350, pana in dreptul statiei de transformare.</p> <p>Traseul de conexiune nu face obiectul prezentei documentatii, acesta urmand a se autoriza in baza unei documentatii distincte.</p>
<p><i>descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției</i></p>	<p>Nu sunt necesare lucrari de refacere a amplasamentului.</p> <p>Montarea modulelor fotovoltaice se va face pe micropiloti metalici batuti in pamant.</p> <p>Posturile Trafo se aseaza pe pat de beton, ce ocupa doar amprenta postului.</p> <p>Traseele LES sunt ingropate in canale sapate liniar, ce se acopera la loc dupa pozarea firului.</p> <p>Pamantul in exces rezultat din realizarea drumurilor si a platformelor pentru posturi trafo se va redistribui pe suprafata amplasamentului, acesta fiind pamant de provenienta locala, necontaminat.</p> <p>Cantitatea de pamant estimata din excavatii este de aproximativ 315 mc, ce urmeaza a fi redistribuit pe suprafata totala a terenului NC 81035 si 81037, de aproximativ 25000 mp, stratul de pamant rezultat fiind nesemnificativ in grosime, nefiind de natura a modifica pantele terenului.</p>
<p><i>căi noi de acces sau schimbări ale celor existente</i></p>	<p>Nu este cazul</p>

<i>resursele naturale folosite în construcție și funcționare</i>	Pe perioada construirii nu sunt folosite resurse naturale. Pe perioada functionarii este utilizata energia solara.															
<i>metode folosite în construcție/demolare</i>	Nu exista lucrari de demolare. Pe teren nu exista constructii ori imprejurimi.															
<i>planul de execuție, cuprinzând faza de construcție, punerea în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară</i>	<p><b>FAZA DE CONSTRUCȚIE:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-se procedeaza la decopertarea locala a terenului in lugal axelor randurilor, pe o fasie de 50 cm, precum si pe suprafata afectata drumurilor</li> <li>se realizeaza drumurile interne de exploatare prin imprastierea de piatra sparta si compactarea terenului</li> <li>-se instaleaza micropilotii metalici prin batere</li> <li>-se realizeaza traseele de cabluri ingopate</li> <li>-se monteaza echipamentele fotovoltaice si posturile de transformare</li> </ul> <p><u>Principalele cantitati de materiale:</u></p> <table border="1" data-bbox="663 680 1339 853"> <tr> <td>Metal</td> <td>46</td> <td>tone</td> </tr> <tr> <td>beton</td> <td>5</td> <td>mc</td> </tr> <tr> <td>Balast</td> <td>215</td> <td>mc</td> </tr> <tr> <td>Panouri</td> <td>41.82</td> <td>tone</td> </tr> <tr> <td>Echipamente</td> <td>4</td> <td>tone</td> </tr> </table> <p><b>FAZA DE OPERARE</b> Operarea presupune:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-monitorizarea productiei prin sisteme de comunicare radio-internet, monitorizarea facandu-se la punctul de dispecerat, ce poate fi amplasat in orice birou cu conexiune la internet</li> <li>-operatiuni curente de revizii tehnice</li> <li>-operatiuni de curatire periodica a panourilor, prin stergerea prafului cu echipamente cu brat si racleta cu perie.</li> </ul> <p><b>FAZA DE POST-UTILIZARE</b> Durata de viata a instalatiilor fotovoltaice este de minimum 25 ani, perioada care, prin inlocuirea panourilor, se poate prelungi cu o durata egala. In cazul in care se impune post-utilizarea investitiei operatiunile vor fi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-demontarea echipamentelor si transportul acestora catre puncte de reciclare</li> <li>-extragerea micropilotilor metalici din pamant si transportul acestora catre puncte de reciclare</li> <li>-recuperarea cablurilor electrice subterane</li> <li>-decopertarea stratului de piatra al drumurilor interne si evacuarea molozului si a pamantului contaminat</li> <li>-demolarea platformelor de beton ale posturilor de transformare</li> <li>-evacuarea molozului din constructii</li> <li>-afanarea pamantului prin arare.</li> <li>-ararea periodica a pamantului pe o perioada de aproximativ 1 an, pentru intreruperea ciclului reproductiv al plantelor neproductive.</li> </ul> <p>Terenul poate fi in acest fel redat utilizarii agricole.</p> <p>*Se precizeaza ca spatiul liber dintre panouri va fi utilizat , pe intreaga perioada de functionare, drept pasune, fiind pastrate calitatile nutritive ale solului.</p>	Metal	46	tone	beton	5	mc	Balast	215	mc	Panouri	41.82	tone	Echipamente	4	tone
Metal	46	tone														
beton	5	mc														
Balast	215	mc														
Panouri	41.82	tone														
Echipamente	4	tone														
<i>relația cu alte proiecte existente</i>	Nu este cazul															



<i>sau planificate</i>	
<i>detalii privind alternativele care au fost luate în considerare</i>	Nu este cazul
<i>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);</i>	Nu este cazul

### 3.g. DESCRIEREA PROIECTULUI

#### 3.g.1. Caracteristici constructive

##### a) Bilant teritorial

\*se prezinta bilantul pentru fiecare incinta in parte

<b>BILANT ECHIPAMENTE</b>		S unitar	<b>NC 81035</b>					
			Sc.					
Module fotovoltaice – TR48	146	mp	34	buc	4964	mp		
posturi trafo	15	mp	0	buc	0	mp		
post conexiune	15	mp	0	buc	0	mp		
						4964	mp	
<b>BILANT CONSTRUCTII</b>		S unitar						
Anexa mnitorizare	15	mp						
							0	mp
							0	mp
<b>BILANT PLATFORME</b>								
Drumuri exploatare interne							525	mp
							525	mp
<b>BILANT TERITORIAL</b>								
S. teren			16031	mp	100.00%			
S. echipamente			4964.00	mp	30.97%			
S. constructii			0.00	mp	0.00%			
S. platforme			525.00	mp	3.27%			
S. Spatii plantabile			10542.00	mp	65.76%			
			POT			30.97%		
			CUT			0.000		

<b>BILANT ECHIPAMENTE</b>		S unitar	<b>NC 81037</b>					
			Sc.					
Module fotovoltaice – TR48	146	mp	48	buc	7008	mp		
posturi trafo	15	mp	1	buc	15	mp		
post conexiune	15	mp	0	buc	0	mp		
						7023	mp	
<b>BILANT CONSTRUCTII</b>		S unitar						
Anexa mnitorizare	15	mp						
							1	buc
							15	mp
							15	mp
<b>BILANT PLATFORME</b>								
Drumuri exploatare interne							1050	mp
							1050	mp
<b>BILANT TERITORIAL</b>								
S. teren			19028	mp	100.00%			
S. echipamente			7023.00	mp	36.91%			
S. constructii			15.00	mp	0.08%			
S. platforme			1050.00	mp	5.52%			
S. Spatii plantabile			10955.00	mp	57.57%			
			POT			36.99%		
			CUT			0.001		

Pe terenul cu NC 81036 nu se amplaseaza echipamente ori constructii, nu se executa lucrari la suprafata.

##### b) Descrierea generala a investitiei

###### b.1. Situatie existenta

Terenul are in prezent utilizare agricola si este liber de constructii.

Nu exista elemente de relief / microrelief, care sa impuna lucrari de sistematizare verticala.

Nu exista retele pe teren, sau in vecinatatea imediata a acestuia, care sa impuna lucrari de deviere.

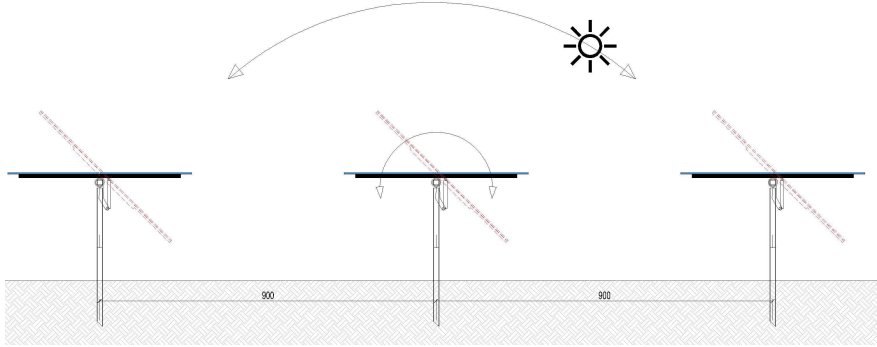
## b.2.Situatie propusa

### a)Conformare generala

1	Restrictii, retrageri avute in vedere	<p><b>Retrageri fata de limitele de proprietate</b> Fata de limitele de proprietate se va respecta, pentru constructii si echipamente, o retragere de 5 metri. Acolo unde imprejmuirea este amplasata retras fata de limitele de proprietate (in vecinatatea suprafetelor de apa), echipamentele se vor retrage in mod corespunzator, fiind pastrata, intre echipamentele fotovoltaice si imprejmuire, o distanta minima de 4 metri.</p> <p><b>Retrageri fata de suprafetele de apa:</b> Lucrarile pe terenul cu NC 81035, invecinat cu raul Dambovnic, se vor executa cu respectarea unei retrageri de 15 m fata de albia acestuia. Gardul de incinta se va retrage corespunzator.</p> <p>Lucrarile pe terenul cu NC 81037, invecinat cu balta Babaroaga, se vor executa cu respectarea unei retrageri de 5 m fata de aceasta. Gardul de incinta se va retrage corespunzator</p> <p><b>Rețele de utilitati si restrictii generate de acestea</b> Nu este cazul, pe terenul cu NC 81036 nu se ampalseaza constructii ori echipamente supraterane.</p>
2	Modul de ocupare a terenului	<p>Modulele fotovoltaice se vor instala pe intreaga suprafata a terenului disponibil, respectandu-se restrictiile de construire mentionate. Modulele fotovoltaice se distribuie in randuri paralele, dispuse pe directia nord-sud, la un interax mediu de 9 metri, asigurandu-se o distanta libera intre acestea de minimum 3.5 metri, pentru a se permite accesul pentru lucrari de intretinere a echipamentelor si pentru intretinere / exploatare a vegetatiei.</p>
3	Conexiunea electrica intre terenurile componente	<p>Fiecare teren utilizat (NC 81037 si 81035) va constitui o incinta distincta, din punct de vedere al imprejmuirii. In schimb, puterea electrica produsa in cele doua incinte se va colecta centralizat, fiind necesara asigurarea de conexiuni electrice care sa conduca dinspre terenul cel mai sudic – NC 81035 – catre terenul cu NC 81037 – de unde va porni traseul de conexiune, in lungul drumului de exploatare, catre statia de transformare babaroaga. In acest sens, este nevoie si de realizarea: -unui traseu de conexiune LES 20 kV ce va traversa drumul de exploatare intre terenul cu NC 81035 si 81037 -unui traseu de conexiune LES 20 kV ce va traversa cuva baltii Babaroaga, dinspre terenul cu NC 821037 , catre terenul cu NC 81036.</p>

### b)Echipamente, anexe tehnice si sisteme de instalatii pentru producerea curentului electric

Module fotovoltaice	Descriere:	<p>Modulele fotovoltaice sunt constituite din panouri fotovoltaice dispuse pe o structura suport, metalica, prefabricata.</p> <p>Modulele folosite sunt de tip tracker monoaxial. Sistemul permite rotirea planului panourilor (denumit si vela) in jurul axei longitudinale a modulului, in functie de pozitia soarelui</p> <p>Se vor folosi panouri fotovoltaice cu putere de 575 Wp.</p> <p>Panourile se inseriaza, din punct de vedere electric, in grupuri (string-uri) de 24 bucati, prin urmare, modulele fotovoltaice (denumite si trackere) vor contine un numar de panouri multiplu de 24, un tracker</p>
---------------------	------------	---

		<p>continand doua string-uri - 48 panouri.</p> <p>Structura metalica de sustinere a trackerelor este constituita din:          -vela de sustinere a panourilor, element rotativ - constand in lonjeroane din profile de aluminiu, fixate pe axul de rotire          -axul de rotire – teava patrata din otel zincat          -stalpi de sustinere – profile metalice zincate</p> <p>In capatul fiecarui montant se prevad lagare de rotire, pentru sustinerea axului, precum si brate extensibile, actionate electric, ce asigura deplasarea velei de panouri in jurul axului.</p> <p>Structura se fixeaza la sol cu micropiloti prefabricati din profile laminare</p>  <p>zincate, introducere in sol prin batere.</p>
	Dimensiuni	<p>Lungime modul – 27.7 m          Latime modul – 5.15 m in pozitie orizontala a velei          H modul: ~ 2.6 m in pozitie orizontala a velei, maximum 5 m cu pozitia velei ridicata la unghiul maxim          *dimensiunile in plan ale modulelor pot varia in faza de implementare.</p>
	Regim de inaltime	<p>Modulele fotovoltaice sunt asimilate regimului de inaltime parter</p>
Postul de transformare	Descriere:	<p>Transformatorul este echipamentul ce ridica tensiunea curentului electric, de la tensiunea de colectare (500-1000V) la tensiunea de furnizare (20 kV *in functie de cerintele de furnizare)          Transformatorul propuse sunt de tip necarcasat, dispuse in aer liber, pe platforma din beton armat.</p> <p>Data fiind puterea de operare, transformatorul este de tipul celor cu baie de ulei sintetic, necesar racirii echipamentului.          Uleiul este retinut in carcasa etansa a transformatorului, neexistand riscul scurgerilor catre sol.          Echipamentele sunt prevazute cu cuva de siguranta la partea inferioara, pentru preluarea eventualelor preingeri de ulei.</p> <p>De o parte si de cealalta a transformatorului, se gasesc barele de conexiune pentru joasa si, respectiv, medie tensiune, echipamente electrice adpostite in carcase metalice din tabla ambutisata, specifice.</p> <p>Pentru a se evita accesul persoanelor neautorizate in vecinatatea posturilor de transformare, intreg ansamblul este delimitat de restul incintei cu un gard propriu de separare, cu inaltime de 2 metri, distantat fata de echipamente cu cel putin 2.5 metri.</p> <p>Suprafata de teren dintre imprejmuirea de siguranta si platforma echipamentelor va fi acoperita cu pietris, pentru a se impiedica cresterea vegetatiei, ce poate obtura accesul la acestea si poate prezenta pericol</p>

		<p>de aprindere in cazul unor descarcari electrice. Se prevede poarta de acces dubla de minimum 2.4m. Se prevad sistem de incuiere si indicatii de informare si avertizare, inclusiv avertizarile : "Acces interzis persoanelor neautorizate" "Pericol de electrocutare".</p> <p>Postul de transformare se dispune la distante de cel putin 5 metri fata de alte echipamente ori constructii, inclusiv fata de imprejmurea de incinta.</p>
	Dimensiuni	<p>Latime platforma – 2.15m Lungime platforma – 5.7 m H echipamente = 2.5 m</p> <p>Dimensiunea zonei de siguranta: 7.15x10.7 m H gard de securitate = 2 m</p>
	Regim de inaltime	Postul de transformare este asimilat regimului parter.
Invertoare		<p>Invertoarele sunt echipamente utilizate pentru alternarea curentului electric colectat din stringurile de panouri fotovoltaice. Acestea sunt echipamente carcasate, pretabile pentru pozitionarea la exterior, cu dimensiuni reduse (estimativ 70x100x40 cm) , ce nu necesita anvelopanta pentru adapostire. Invertoarele se fixeaza, in general, pe montantii metalici posteriori ai modulelor fotovoltaice si nu necesita o platforma dedicata.</p>
Colectarea si transformarea curentului electric		<p>Cablurile solare pentru panouri se monteaza aparent pe partea posterioara a acestora. Catre invertoare pornesc trasee electrice, in regim subteran, ingropat – LES 1000-1500 V/DC De la invertoare pornesc cabluri electrice subterane – LES 1000-1500 V/AC catre postul de transformare. De la postul de transformare pornesc cabluri subterane 20 kV/AC catre punctul de bransament. Acestea se dispun, in general, in lungul drumurilor de exploatare. Traseele electrice ingropate se pozeaza la o adancime de aproximativ 70 cm.</p>
Anexa monitorizare	Descriere	<p>Se prevede o anexa constand in container prefabricat tip birou, constituit din panouri sandwich cu miez poliuretanic (PUR) si structura din profile din tabla ambutisata. Aceasta va adaposti echipamente electrice pentru monitorizarea productiei si pentru comunicarea de date. Containerul prefabricat se pozeaza pe fundatii izolate din beton armat. Anexa nu este locuibila.</p>
	Dimensiuni	<p>Dimensiuni in plan 2.5x6 m H 3 m</p>
	Regim de inaltime	Regim de inaltime – parter
Cabluri de conexiune intre terenuri	Traversare drum de exploatare	<p>Se va amplasa un cablu LES cu tensiune nominala de 20 kV, cu manson din polietilena , de tip XLPE 3 x 120 – 180 mmp in fct de PT. Acesta s eva poza ingropat, lucrarile executandu-se in sapatura deschisa. La finalul lucrarilor, starea drumului (drum de pamant) va fi refacuta. Stratificatia sapaturii va fi: -strat poza, nisip 10-20 cm -strat acoperire cablu – nisip</p>

		<p>-strat de separare - dale beton / caramida</p> <p>-pamant compactat</p> <p>-strat de avertizare, constand in folie de polietilena sau elemente similare</p> <p>-strat final (superior) pamant compactat in functie de caz cu strat superior din piatra / balast</p> <p>Se prevad marcaje la cele doua capete, cu indicarea tipului de traseu, a tensiunii si a adancimii de pozare.</p>
	Traversare balta Babaroaga	<p>Se va poza un cablu de tip XLPE 3 x 120 – 180 mmp fara innadiri, la suprafata cuvei corpului de apa, fara sapatari suplimentare.</p> <p>Nu este necesar adragarea baltii in zona de amplasare, facandu-se ins averificari prealabile pentru eliminarea de crengi / cioturi/ alte deseuri ce se pot gasi pe parcursul traseului.</p> <p>Se prevad marcaje la cele doua capete , cu indicarea tipului de traseu, a tensiunii si , optional, a lungimii subacvatice.</p>

c)Lucrari civile:

Imprejmuire	<p>Se prevede realizarea unei imprejmuiri perimetrare de siguranta constand in gard cu inaltime de 2.5 m, compus din:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-montanti metalici zincati, fixati la sol prin batere</li> <li>-panouri de plasa zincata bordurate sau armate cu dublu fir, 2*2.5 m, fixate cu cleme in sistem inextractibil.</li> </ul> <p>Imprejmuirea se amplaseaza pe limita de proprietate.</p>
	<p><b>Alte retrageri ale imprejmuirii:</b></p> <p>Se asigura retrageri suplimentare ale imprejmuirii dupa cum urmeaza:</p> <p>Teren cu NC 81035:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-sud-vest 15 m fata de albie minora rau = 5 m fata de limita de proprietate</li> <li>-nord-vest 15 m fata de albie monira rau = 13.7 m fata de limita de proprietate</li> <li>-nord-est – 3 m fata de drum de exploatare</li> </ul> <p>Teren cu NC 81037:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-sud-vest – 3 m fata de drum de exploatare</li> <li>-nord-est – 5 m fata de limita de proprietate (catre balta Babaroaga)</li> </ul>
Accesul in incinta	<p>Poarta de acces:</p> <p>Accesul in incinta va fi delimitat cu poarta auto cu latime de 5 metri, constand in doua foi cu cadru din teava metalica zincata si panouri din plasa zincata.</p> <p>Montantii de sustinere a foilor batante vor fi realizati fie cu elemente metalice (teava zincata) fie cu elemente din lemn.</p>
Drumuri de exploatare	<p>In interiorul incintei se realizeaza o retea de drumuri de exploatare interne, ce asigura accesul catre principalele zone ale instalatiei.</p> <p>In mod obligatoriu se asigura acces amenajat pana la anexele de transformare.</p> <p>Drumurile interne se vor realiza cu strat superior din piatra concasata – 10 cm si strat suport din balast – 25 cm.</p> <p>In partile laterale ale drumurilor de exploatare nu se executa borduri pentru retinerea straturilor, fiind prevazute pante de racordare la cota terenului de aproximativ 1:1.</p> <p>Drumurile interne sunt de tip permeabil si nu necesita colectarea apelor pluviale.</p> <p>Drumurile vor urma pantele naturale ale terenului, nefiind necesare lucrari de terasare aferente traseului acestora.</p> <p>Latimea minima a traseelor interne de exploatare amenajate va fi de 3.5 m.</p> <p>Se vor asigura raze de curbura interioare de minimum 3.5 m.</p>

Instalatii electrice civile	Se executa: -sistem de impamantare -sistem de iluminat perimetral, constand in stalpi din teav ametalica zincata, cu inaltime 6 m, dispusi la interax de aproximativ 30 m, cu proiectoare LED, orientate catre incinta -optional sistem de supraveghere video a perimetrului.

#### 4.DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE

Nu sunt necesare lucrari de demolare

planul de execuție a lucrărilor de demolare, de refacere și folosire ulterioară a terenului	NU ESTE CAZUL
descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului	NU ESTE CAZUL
căi noi de acces sau schimbări ale celor existente, după caz;	NU ESTE CAZUL
metode folosite în demolare	NU ESTE CAZUL
detalii privind alternativele care au fost luate în considerare;	NU ESTE CAZUL
alte activități care pot apărea ca urmare a demolării (de exemplu, eliminarea deșeurilor).	NU ESTE CAZUL

#### 5.DESCRIEREA AMPLASĂRII PROIECTULUI

distanța față de granițe pentru proiectele care cad sub incidența <a href="#">Convenției</a> privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră	Nu este cazul
localizarea amplasamentului în raport cu patrimoniul cultural potrivit Listei monumentelor istorice, actualizată și Repertoriului arheologic național	Pe teren sau in vecinatatea imediata nu se gasesc situri arheologice.
hărți, fotografiile ale amplasamentului care pot oferi informații privind caracteristicile fizice ale mediului, atât naturale, cât și artificiale, și alte informații	Se vor consulta plansele anexate
coordonatele geografice ale amplasamentului proiectului	<i>*Se precizeaza centrul de greutate al amprentei amplasamentului:</i> NORD: 44° 32' 39.12" EST: 25° 12' 28.98" Altitudine 160 m fata de nivelul Marii Negre  <i>*pe pagina urmatoare se regasesc coordonatele Stereo '70 ale amplasamentului.</i>
detalii privind orice variantă de	Amplasamentul alocat investitiei este unic, fiind vorba de

amplasament care a fost luată în considerare	<p>un teren in proprietatea beneficiarului, care asigura suprafata consolidata necesara si distanta optima fata de retea nationala de transport energetic.</p> <p>Terenul nu prezinta dezavantaje ori elemente de risc, pentru investitie ori vecinatati, care sa impuna evaluarea altor optiuni.</p> <p>Nu au fost analizate alte variante pentru amplasarea investitiei, aceasta optiune fiind considerata optima.</p>
--	--

### Lista coordonatelor de contur ale amplasamentului:

NC 81036 – coordonate contur

	EST	NORD
2.1	516871.9360	338508.7060
2.2	517020.0050	338623.9510
2.3	517032.0630	338614.8590
2.4	517040.7640	338608.2990
2.5	517055.8520	338596.9230
2.6	517066.0530	338589.2310
2.7	516892.4770	338450.5030
2.8	516887.1440	338465.6140
2.9	516880.7430	338483.7510
2.10	516877.0510	338494.2100
suprafata (mp)		11700.00

NC 81037 – coordonate contur

	EST	NORD
3.1	516641.3410	338315.8330
3.2	516648.6530	338322.5690
3.3	516717.7300	338383.8750
3.4	516779.8490	338439.4980
3.5	516813.4200	338468.3660
3.6	516816.1950	338461.6720
3.7	516823.0670	338446.2560
3.8	516836.1150	338417.7540
3.9	516849.2590	338389.0580
3.10	516802.1660	338348.7640
3.11	516731.9370	338287.1960
3.12	516673.9900	338237.4070
3.13	516669.2480	338249.2870
3.14	516662.4630	338263.6620
3.15	516654.8220	338279.7640
3.16	516649.3690	338292.1280
3.17	516646.9660	338297.5760
3.18	516643.5940	338308.5180
suprafata (mp)		19028.00

NC 81035 – coordonate contur

1.1	516638.9930	338313.8630
1.2	516641.4230	338306.5920
1.3	516645.6040	338294.0790
1.4	516647.3310	338290.3210
1.5	516653.5330	338276.8300
1.6	516660.5080	338261.9280
1.7	516667.1460	338247.6400
1.8	516671.7200	338235.3390
1.9	516616.5610	338187.4710
1.1	516558.5440	338138.0840
1.11	516520.5630	338105.8420
1.12	516508.7290	338127.2440
1.13	516507.8690	338128.7990
1.14	516501.9130	338147.8330
1.15	516499.1520	338158.8250
1.16	516497.0430	338167.2210
1.17	516496.0100	338177.5580
1.18	516495.5660	338181.9930
1.19	516495.4300	338190.5820
1.20	516612.5030	338290.7520
suprafata (mp)		16031.00



## 6.DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE ASUPRA MEDIULUI ALE PROIECTULUI, ÎN LIMITA INFORMAȚIILOR DISPONIBILE

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

#### 6.A.a. Protecția calității apelor surse de poluanți pentru ape

Nu există surse de poluanți pentru apele freatice sau supraterane.

<p>a) suprafețe de apă aflate în apropiere și distanță față de acestea, ape subterane</p>	<p>Terenurile ce fac obiectul investiției sunt situate la est de albia râului Dambovnic, afluent de dreapta al Neajlovului.</p> <p>Din traseul de 110 km până la confluența cu Neajlovul (în zona localității Vadu Lat) terenul se află la aproximativ 60 km în amonte, lângă localitatea Babaroaga, Comuna Mozaceni, județ Argeș.</p> <p>Cel mai apropiat teren din cadrul amplasamentului, față de râul Dambovnic, este terenul cu NC 81035, distanțat, către sud-vest, la cel puțin 10 m față de albia minoră a râului și, către nord-vest la minimum 2 m față de aceasta.</p> <p>În zona, între terenurile cu NC 81037 și 81036, se găsește balta Babaroaga, neincadrată în cursuri de apă, alimentată prin regimul pluvial și exfiltrările straturilor acvifere subterane</p> <p>Apele subterane superioare au fost întâlnite între 2 și 4 m.</p> <p>Din punct de vedere hidrografic, zona aparține bazinului hidrogeografic Argeș-Vedea.</p> <p>Din punct de vedere hidrogeologic, au fost evidențiate următoarele sisteme acvifere:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>-Sistemul acvifer freatic, cantonat în stratele poros permeabile ale Pleistocenului superior și Holocenului superior (pietrisuri din alcătuirea sesurilor aluvionare) la adâncimea de 18-21m.</li><li>-Complexul acvifer sub presiune, cantonat în depozitele Pleistocenului inferior (pietrisuri și nisipuri ce alcătuiesc Stratele de Fratești) la adâncimea de 40-70m.</li></ul>
<p>b) Natura activității și materiile emise către sol/ atmosfera măsuri constructive, după caz.</p>	<p>Privitor la încadrarea în categoriile de lucrări precizate la punctul 1, articol 48, al legii 107/1996, se precizează că lucrările presupuse nu presupun gospodărirea de apă, nu se execută în corpuri de apă, nu presupun traversarea de cursuri de apă, nu presupun defrisări în albiile majore ale cursurilor de apă, nu presupun lucrări de sistematizare pentru combaterea acțiunii distructive a apei.</p> <p>Funcționarea centralei electrice fotovoltaice presupune transformarea energiei solare în energie electrică în mod pasiv. Nu există elemente în mișcare, nu există arderi de materii organice, nu se consumă materii prime de orice fel.</p> <p>Nu există riscul prelingerii de ulei către sol, din transformatoare, acestea fiind carcase etanșe, și fiind prevăzute cu cuva de reținere, pentru prelingerii accidentale.</p> <p>Funcționarea centralei nu generează niciun tip de materie reziduală, prin urmare neexistând surse de poluare pentru mediul inconjurator.</p>

	<p>Curatarea sezoniera a panourilor presupune, dupa caz, si stropirea acestora, astfel incat apa sa asigure agregarea particulelor de praf si desprinderea acestora de pe suprafata panourilor (in perioade lungi de seceta si acumulare simultana de praf). Nu se folosesc alti agenti (de tipul degresantilor). Apa cu praf cade in mod natural pe sol, la fel ca apa pluviala. Fiecare spalare a panourilor este echivalenta cu o ploaie moderata.</p> <p>Apa potabila pentru personalul de mentenanta ce viziteaza amplasamentul ocazional se asigura imbuteliat. Nu exista retele de canalizare si nici evacuari de ape uzate de orice tip catre sol. Lucrarile nu pot afecta cursul de apa suprateran mentionat. Lucrarile si exploatarea investitiei nu afecteaza cursurile de apa subterane.</p>
--	--

#### **statiile si instalatiile de epurare**

Nu este cazul

#### **concentratii si debite masice ale poluantilor evacuati in mediu**

Nu este cazul

#### **6.A.b. Protectia calitatii aerului**

Nu exista surse de poluanti pentru atmosfera si nu sunt necesare masuri de protectie.

#### **6.A.c. Protectia impotriva zgomotului**

sursele de zgomot pot fi:

- vizite ocazionale ale echipelor de mentenanta , respectiv zgomote specifice
- zgomotul produs de posturile de transformare, variabil in functie de fluctuatiile de putere produsa.

Postul de transformare este amplasate retras fata de limita de proprietate. Nivelul de presiune sonora generat de acesta este, in functie de puterea procesata, de maximum 60 dB, la un metru de echipament.

In zonele rezidentiale, situate la aproximativ 390 m fata de pozitia propusa pentru postul de transformare, zgomotul produs este imperceptibil, avand o putere redusa la 8.2 dB.

Pe timpul noptii, precum si la apus si rasarit, centrala electrica nu functioneaza, neexistand radiatie solara in cantitate suficienta.

#### **6.A.d. Protectia impotriva radiatiilor**

Nu este cazul

#### **6.A.e. Protectia solului si a subsolului**

Nu exista agenti poluanti care sa poata afecta calitatea solului sau a subsolului.

#### **6.A.f. Protectia ecosistemelor terestre si acvatice**

Nu este cazul.

#### **6.A.g. Protectia asezarilor umane**

Nu este cazul

#### **6.A.h. Prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului/în timpul exploatării, inclusiv eliminarea:**

- lista deșeurilor (clasificate și codificate în conformitate cu prevederile legislației europene și naționale privind deșeurile), cantități de deșeuri generate;
- programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate;
- planul de gestionare a deșeurilor;

Se listeaza mai jos tabelul cu categoriile de deseuri ce pot rezulta din activitatile specifice amplasamentului – respectiv deseuri din lucrari de construire, conform anexa la HG 856/2002:

Cod deseuri cf. HG 856/2002	Denumire deseuri	Sursa de provenienta	Cantitate prevazuta a fi generata (an)	Stare fizica	Depozitare temporara
<b>CATEGORIA – DESEURI DIN CONSTRUCTII SI DEMOLARI</b>					
17 05 04	pământ și pietre, altele decât cele specificate la 17 05 03	Rezulta din sapaturi pentru fundatii si drumuri	315 mc (doar la executarea lucrarilor, intr-o perioada de maxim 6 luni)	Vraf	Se redistribuie pe suprafata terenului fiind necontaminat
17 05 08	resturi de balast, altele decât cele specificate la 17 05 07	Nu rezulta – se redistribuie complet in amprenta drumurilor	0	Vraf	Nu este cazul
<b>CATEGORIA - AMBALAJE</b>					
15 01 01	ambalaje de hârtie și carton	Ambalaje echipamente marunte / ambalaje menajere	~ 30 kg		Se colecteaza in container / europubele spre preluarea ulterioara prin contract salubritate
15 01 02	ambalaje de materiale plastice	Ambalaje panouri - invertoare / ambalaje menajere	~100 kg		Se colecteaza in container / europubele spre preluarea ulterioara prin contract salubritate

Programul de prevenire si reducere a cantitatilor de deseuri rezultate:

Din tabelul de mai sus se observa ca, pe amplasament, in perioada executiei, nu rezulta deseuri considerate periculoase, conform prevederilor articolului 8 din HG 856/2002.

Privitor la activitatile specifice lucratorilor, pe perioada de desfasurare a lucrarilor se estimeaza prezenta unui numar intre 2 si 10 lucratori, in functie de tipul de activitate.

Luarea mesei va putea genera deseuri de tip menajer , alaturi de alte deseuri reciclabile.

Cantitatea de deseuri menajere este estimata la aproximativ 100 kg/ luna.

Pe perioada desfasurarii lucrarilor, executantul are obligatia respectarii conditiilor de colectare, depozitare si deversare a deseurilor.

In acest sens, in organizarea de santier se delimiteaza o zona pentru pozitionarea temporara a pubelelor / containerelor de colectare.

In cazul ambalajelor, acestea se depoziteaza in mod obligatoriu in containerele pentru colectarea deseurilor reciclabile specifice, evitandu-se abandonarea acestora, chiar si temporara pe teren, caz in care vantul ar putea antrena parti din acestea pe terenurile invecinate.

Deseurile de tip menajer se depoziteaza in europubele.

Antreprenorul va asigura livrarea europubelelor, fie din dotare proprie, fie inchiriate temporar de la compania de salubritate.

Antreprenorul are obligatia de a detine un contract valid cu compania de salubritate , precum si obligatia de a achita tariful lunar pentru preluarea deseurilor rezultate, menajere si reciclabile.

Beneficiarul are obligatia de a se asigura, prin conditiile contractuale, de participarea deplina a antreprenorului la programul de gestionare a deseurilor.

Dupa obtinerea autorizatiei de construire, si in vederea implementarii investitiei, Titularul are, conform prevederilor OUG 92/2021, privind regimul deseurilor, Art 17, punct 4, obligatia asigurarii planului de gestionare a deseurilor si , deasemenea, conform aceluasi act normativ, articol 17, punct 7, obligatia asigurarii cotei minime de reciclare pentru deseurile nepericuloase, cu exceptia celor geologice (categoria 17 05 04 din anexa)

Pe perioada functionarii:

Centralele electrice functioneaza fara a necesita prezenta personalului.

Echipele de mentenanta ce viziteaza amplasamentul au obligatia de a respecta protocolul in ceea ce priveste gestionarea deseurilor, deseurile rezultate urmand a fi transportate de echipaj , la parasirea amplasamentului, si deversate in mod corespunzator in puncte de colectare (fie ale unitatii ce asigura mentenanta, fie in alte locatii autorizate, daca este cazul).

Beneficiarul are obligatia actualizarii conditiilor de gestionare a deseurilor in situatia modificarii conditiilor de exploatare.

#### **6.A.i. Gospodarirea substantelor toxice**

Nu este cazul.

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

Nu este cazul.

Centrala foloseste in mod exclusiv energia solara.

Nu se utilizeaza apa din surse subterane

Pe perioada santierului, apa pentru personal se asigura in regim imbuteliat.

### **7.DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV DE PROIECT:**

<i>impactul asupra populației, sănătății umane, biodiversității (acordând o atenție specială speciilor și habitatelor protejate), conservarea habitatelor naturale, a florei și a faunei sălbatice, terenurilor, solului, folosințelor, bunurilor materiale, calității și regimului cantitativ al apei, calității aerului, climei (de exemplu, natura și amploarea emisiilor de gaze cu efect de seră), zgomotului și vibrațiilor, peisajului și mediului vizual, patrimoniului istoric și cultural și asupra interacțiunilor dintre aceste elemente.</i>	Instalatia fotovoltaica este amplasata inafara limitei rezidentiale cea mai apropiata, la o distanta de aproximativ <u>170</u> m , catre vest. Nu exista zone impadurite si habitate naturale terestre naturale in vecinatate. Centrala nu afecteaza in niciun fel suprafetele de apa din vecinatate si nu afecteaza habitatele acvatice.  Prin natura sa, aceasta nu afecteaza mediul natural ori pe cel antropic.
<i>extinderea impactului (zona geografică, numărul populației/habitatelor/speciilor afectate);</i>	Impactul este nesemnificativ, fiind redus la limitele amplasamentului.
<i>magnitudinea și complexitatea impactului;</i>	Nu este cazul
<i>probabilitatea impactului;</i>	Nu este cazul
<i>durata, frecvența și reversibilitatea impactului;</i>	Nu este cazul
<i>măsurile de evitare, reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului;</i>	Nu este cazul
<i>natura transfrontalieră a impactului</i>	Nu este cazul, amplasamentul se afla integral pe teritoriul Romaniei, la o distanta de <u>100</u> km fata de granita cu Bulgaria, aflata la sud.

### **8.PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI**

Nu este cazul de masuri speciale pe perioada exploatarii.

Pe perioada lucrarilor se iau urmatoarele masuri active:

-verificarea periodica a instalatiei electrice pentru prevenirea scurgerilor de energie catre sol.

-verificarea integritatii incintei pentru prevenirea accesului animalelor si al persoanelor neautorizate

## **9.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 COMUNITARĂ  
NU ESTE CAZUL*

*B.PLANUL/PROGRAMUL/STRATEGIA/DOCUMENTUL DE PROGRAMARE/PLANIFICARE DIN CARE FACE PROIECTUL, CU INDICAREA ACTULUI NORMATIV PRIN CARE A FOST APROBAT.  
NU ESTE CAZUL*

## **10.LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER**

### **- Descrierea lucrurilor**

Pe perioada santierului, amplasamentul va fi accesat de vehicule pentru instalarea pilotilor, de vehicule pentru transport pamant si piatra sparta, vehicule de transport materiale si echipamente, cu greutatea pe osie de aproximativ 8 tone, precum si de autoturisme ale angajatilor.

Lucrarile de executie vor avea loc exclusiv in interiorul incintei.

Pentru personal se vor monta doua containere tip birou, precum si un grup sanitar ecologic, cu bazin vidanjabil.

### **- Amplasamentul organizarii de santier**

Organizarea de santier se va amplasa in interiorul terenului, in dreptul unuia dintre accesuri.

Nu este necesara refacerea de amplasament dupa dezafectarea organizarii de santier. Nu se prevad platforme betonate, fundatii B.A. pentru containere ori alte echipamente de lucru, nu se prevad terasamente temporare.

### **- Impactul asupra mediului in perioada santierului**

Nu exista factori de risc in perioada desfasurarii santierului.

Nu exista surse de poluare in perioada santierului, cu exceptia deseurilor mentionate, gestionate corespunzator.

Transporturi generate de executia lucrurilor:

metal si echipamente (TIR 20 to)	5 tr.
Balast (20 mc)	11 tr.
beton (betoniera + pompa)	1 tr.
personal minivan	120 tr.
mobilizare echipamente	10 tr.

Media circulatiilor zilnice catre amplasament, pe o perioada de 120 zile = 1 transport personal + 1 transporturi de material / echipamente la 7-10 zile.

\*Fiecare transport implica sosirea la amplasament si parasirea amplasamentului la sfarsitul zilei de lucru / la sfarsitul descarcarii.

Nu exista transporturi de evacuare pamant.

### **- Surse de poluanti pe perioada santierului**

Deseurile vor fi :

- deseuri menajere – colectate in pubele special amenajate
- ambalaje ale produselor
- alte tipuri de ambalaje din plastic sau carton – colectate in mod diferentiat in vederea transportului catre centre de reciclare.
- resturi metalice – colectate diferentiat in vederea recuperarii materialului.

Toate deseurile colectate vor fi evacuate catre puncte de colectare/deversare autorizate.

Pamantul rezultat din sapatari se va imprastia pe suprafata terenului.

### **-Dotari prevazute pentru controlul emisiilor de poluanti in mediu**

nu este cazul

## **11. 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:**

### **- Situații identificate de risc potențial**

În perioada exploatarei nu se identifica situații de risc pentru amplasament care să necesite măsuri preventive.

### **- Măsuri preconizate**

Nu este cazul.

### **- Lucrări prevăzute pentru refacerea terenului în caz de accident și la încheierea activității**

La încheierea activității se vor lua măsurile de post-utilizare descrise anterior.

### **- Aspecte referitoare la închiderea/dezafectarea/demolarea instalației**

Nu există prevederi specifice.

### **- Modalități de refacere a stării inițiale/reabilitare în vederea utilizării ulterioare a terenului**

Nu este cazul

## **14. INFORMAȚII, PRELUATE DIN PLANURILE DE MANAGEMENT BAZINALE, ACTUALIZATE, ENTRU PROIECTELE CARE SE REALIZEAZĂ PE APE SAU AU LEGĂTURĂ CU APELE**

### 1. Localizarea proiectului:

- bazinul hidrografic;

Bazinul hidrografic Argeș Vedea

- cursul de apă: denumirea și codul cadastral;

Raul Dambovnic – neintabulat

Cod corp de apă - RORW10.1.23.8\_B3

- corpul de apă (de suprafață și/sau subteran): denumire și cod.

Balta Babaroaga – neintabulat, neluat în evidență

2. Indicarea stării ecologice/potențialului ecologic și starea chimică a corpului de apă de suprafață; pentru corpul de apă subteran se vor indica starea cantitativă și starea chimică a corpului de apă. Raul Dambovnic este un curs de apă de ses, suferind de afecțiunile specifice învecinării cu localitățile. Poluarea atmosferică are, prin ploile acide, un efect semnificativ asupra calității apei, acedată cunoscând o creștere a nivelului de PH cu efect direct asupra speciilor piscicole.

Conform Planului de management Baznal – Anexe – starea ecologică a raului Dambovnic este evaluată la nivel B.

Raul suferă în zona evacuării SNP PETROM (ARPECHIM)- în amonte de afluentul Guga, starea chimică fiind "3".

Nu există date despre balta Babaroaga

3. Indicarea obiectivului/obiectivelor de mediu pentru fiecare corp de apă identificat, cu precizarea excepțiilor aplicate și a termenelor aferente, după caz.

Conform anexei 9.7 la planul de management, obiectivele implementării măsurilor pentru unitățile IED raportate E-PRTR (pentru factorul de mediu apă), sunt considerate atinse,

Nu există date despre balta Babaroaga

Intocmit

arhitect Lucian Simion