

BORDEROU
DTAC 1095.3/24
CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA SI RACORDARE LA
SISTEMUL ENERGETIC NATIONAL -SC PV SOLAR 3

Piese scrise

Memoriu de prezentare

Piese desenate

- 0.1. Planuri de incadrare in teritoriu si in zona
- 0.2. Plan de situatie centrala electrica fotovoltaica (obj A) 1:2000
- 0.3. Plan de situatie racord SEN (obj B) 1:2000

Acte anexa

Certificat de urbanism
Extras CF terenuri
CUI beneficiar
Contract de superficie

PRINCIPALELE CAPITOLE ALE MEMORIULUI JUSTIFICATIV

I. Date generale

II. Titular

III. Descrierea proiectului

IV. Surse de poluanti si instalatii pentru retinerea, evacuarea si dispersia poluantilor in mediu

1. Protectia calitatii apelor:
2. Protectia aerului:
3. Protectia impotriva zgomotului si vibratiilor:
4. Protectia impotriva radiatiilor:
5. Protectia solului si a subsolului:
6. Protectia ecosistemelor terestre si acvatice:
7. Protectia asezarilor umane si a altor obiective de interes public:
8. Gospodarirea deseurilor generate pe amplasament:
9. Gospodarirea substantelor si preparatelor chimice periculoase:

V. Prevederi pentru monitorizarea mediului

VI. Justificarea incadrarii proiectului, dupa caz, in prevederile altor acte normative nationale care transpun legislatia comunitara (IPPC, SEVESO, COV, LCP, Directiva Cadru Apa, Directiva Cadru Aer, Directiva Cadru a Deseurilor etc.)

VII. Lucrari necesare organizarii de santier

VIII. Lucrari de refacere a amplasamentului la finalizarea investitiei, in caz de accidente si/sau la incetarea activitatii,

MEMORIU DE PREZENTARE

I. Denumirea proiectului:

"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA SI RACORDARE LA SISTEMUL ENERGETIC NATIONAL ~PV3 ; pr.nr. 1095/3

II. Titular:

numele; **SC PV SOLAR 3 SRL** CIF: 46543080, J40/14435/2023

adresa postala; **Calea Floreasca, nr. 175, partea B din Cladirea Floreasca, etaj 11, Sectorul 1, Bucuresti**

numarul de telefon, de fax si adresa de e-mail, adresa paginii de internet; **0724013884; m.anghel@heliopolis.eu**

numele persoanelor de contact: **Anghel Paul Maximilian**

director/manager/administrator; **manager proiect**

responsabil pentru protectia mediului. **Anghel Paul Maximilian**

III. Descrierea caracteristicilor fizice ale întregului proiect:

a) un rezumat al proiectului;

Prezenta investitie consta in doua obiecte separate (obiectul A de investitie – Centrala electrica fotovoltaica, obiectul B – racordarea centralei electrice fotovoltaice la Sistemul Energetic National) insa dependente tehnologic, astfel incat a fost considerata necesara executia lor concomitenta si deci si autorizarea construirii.

Obj A: Centrala fotovoltaica va fi alcatuita din 51732 de module fotovoltaice 670 Wp HiKu7 Mono PERC produse de Canadian Solar, fiecare dintre ele formate dintr-un numar de 132 de celule cu dimensiuni si greutate medii si invertoare SG3125HV-MV (3.125kW) , produse de SUNGROW; panourile fotovoltaice vor fi de tip tracker (cu structura mobila) si vor fi grupate in string-uri de cate 27, 54 si 81 de panouri.

Caracteristicile generale scontate sunt:

$$P_{i(c.c.)}[MW] = 35$$

Investitia in sine cuprinde urmatoarele elemente:

- Panouri (Module) fotovoltaice, care transforma radiatia solara în curent continuu.
- Structura mobila de montare (de tip tracker) , pe care se monteaza panourile fotovoltaice.
- Invertoare care convertesc curentul continuu produs de panourile fotovoltaice în curent alternativ.
- Posturi de transformare, ridicatoare de tensiune (de la joasa tensiune la medie tensiune 30kv).
- Imprejmuire, amenajari, trasee cabluri, drumuri in incinta si dotari conexe

Obj B: Racordarea acestei centrale fotovoltaice, PV Solar 3, la Sistemul Energetic National (SEN) se va face prin intermediul unei substatii de transformare 30/110, proiectata a fi realizata in extravilanul UAT Budesti pe terenul cu NC 21747 prin care parcul fotovoltaic va fi racordat la o statie de transformare 110/400 de unde se va realiza brasamentul catre SEN (in linia de 400kV din zona DN4).

Obiectul B al prezentei documentatii il constituie asadar, racordarea parcului fotovoltaic PV Solar 3 la aceasta substatie de transformare si presupune construirea unei retele electrice, subterana, prin pozarea unui circuit de cabluri (LES) de 30 kV in profilul drumurilor de exploatare, retea ce va permite evacuarea energiei electrice produse in noul parc fotovoltaic.

Se prevede o substatie de transformare 30/110 prin care parcul fotovoltaic va fi racordat la o statie de transformare 110/400 de unde se va realiza brasamentul catre SEN (in linia de 400kV din zona DN4). Frecventa tensiunii de alimentare:

Frecventa nominala în SEN este de 50Hz.

Limitele normate de variatie a frecventei în SEN sunt:

47,00 ÷ 52,00 Hz timp de 100% din an

49,50 ÷ 50,50 Hz timp de 99,5% din an

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

49,75 ÷ 50,25 Hz timp de 85% din saptamâna

49,90 ÷ 50,10 Hz timp de 90% din saptamâna

Statiile de transformare nu fac obiectul prezentului proiect, ele tinand de investitii separate.

Datele tehnologice ale parcului fotovoltaic sunt detaliate in memoriul tehnic de specialitate elaborat de HeliopolisRo Energy & Engineering, parte a prezentei DTAC.

b) justificarea necesitatii proiectului;

Implementarea proiectului se inscrie in efortul mondial de reducerea emisiilor de CO₂ si a altor gaze cu efect de sera, aceasta contribuind la combaterea incalzirii globale si consecutiv la combaterea schimbarilor climatice.

Astfel, investitia se va constitui ca parte integranta a angajamentul asumat de Romania si agreeat de Comisia Europeana prin Planul National Integrat în domeniul Energiei si Schimbarilor Climatice 2021-2030 si anume:

- ✓ Romania va trebui sa adauge cel putin 6,9 GWp capacitati noi eoliene si Fotovoltaice din care 3,6 GWp fotovoltaice
- ✓ Obiectivul reducerii emisiilor interne de gaze cu efect de sera cu cel putin 40% pâna în 2030, comparativ cu 1990
- ✓ Obiectivul cresterii ponderii consumului de energie regenerabila in total la 30,7% în 2030

In acest sens, prezenta documentatie, este intocmita pentru a raspunde cererii investitorului de a realiza un "Construire Centrala electrica fotovoltaica si racordarea acesteia la SEN" (PV3), pe terenurile extravilane pentru care a incheiat contracte de supraficie cu drept de edificare, avand in vedere ca asigura concomitent urmatoarele cerinte:

- reducerea dependentei de importurile de resurse de energie primara (in special combustibili fosili) si imbunatatirea sigurantei in aprovizionare
- protectia mediului prin reducerea emisiilor poluante si combaterea schimbarilor climatice
- diversificarea surselor de productie a energiei, tehnologiilor si infrastructurii pentru productia de energie electrica
- crearea de noi locuri de munca in diferite zone ale tarii prin realizarea /modernizarea capacitatilor de productie a energiei din surse neconventionale
- implicarea mai activa a mediului de afaceri (companiilor private din tara si din strainatate), precum si a autoritatilor publice locale si centrale, in procesul de valorificare a resurselor regenerabile de energie.

La alegerea amplasamentului s-au avut in vedere urmatoarele criterii:

- existenta unui potential solar semnificativ si valorificabil, care sa asigure eficienta investitiei;
- reducerea impactului asupra factorilor de mediu, prin amplasarea centralei solare in o locatie in care biodiversitatea zonei nu este afectata in mod ireversibil. Suprafetele de teren afectate in cadrul lucrarilor de constructie montaj vor fi redade circuitului natural prin crearea conditiilor necesare dezvoltarii florei si faunei salbatice, specifice zonei;
- existenta in zona a unei retele de transport/distributie a energiei electrice, care sa permita racordarea in conditii optime la Sistemul Energetic National, astfel încât necesarul de zone noi pentru amplasarea unor echipamente electrice sa fie minim;
- existenta unei infrastructuri rutiere, care sa asigure accesul in zona, astfel încât necesarul de noi cai de acces sa fie minim, in scopul minimizarii impactului asupra mediului generat de constructia acestora;
- existenta in zona a unui potential de forta de munca calificata, care sa permita realizarea si exploatarea in conditii optime a centralei;

c) valoarea investitiei;

28701 mii ron (din care C+M – 7776 mii ron)

d) perioada de implementare propusa; **24 luni**

e) planse reprezentand limitele amplasamentului proiectului, inclusiv orice suprafata de teren solicitata pentru a fi folosita temporar (planuri de situatie si amplasamente); **plansa 0.1 - "Plan de incadrare in teritoriu, plansa 0.2 - plan de situatie, plansa 0.3 - plan de situatie obj B**

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
 "CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
 ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
 extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

f) o descriere a caracteristicilor fizice ale întregului proiect, formele fizice ale proiectului (planuri, cladiri, alte structuri, materiale de constructie si altele)

Se prezinta elementele specifice caracteristice proiectului propus:

Obj A – CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA

Din punct de vedere al constructiilor, investitia necesita:

- amplasarea panourilor fotovoltaice si racordarea lor in fluxul tehnologic aferent producerii de energie
 - amplasarea echipamentelor tehnologice (posturi trafo si invertoare) si a celorlalte utilaje pe platforme radier beton armat
 - amplasarea dotarilor auxiliare (cabina poarta, cabina wc ecologica)
 - realizarea amenajarilor necesare unei bune functionari : platforme pietruite, betonate si drumuri de pamant, imprejmuire, retele curenti slabi (circuit alarma – video de supraveghere a incintei), canalizatii cabluri subterane etc
 - racordul la energie electrica pentru functiuni conexe (cabina poarta, iluminat incinta, etc)
- Amplasarea acestora va respecta urmatoarele retrageri:
- retrageri minime fata de limitele laterale de proprietate:
 - 5.00 m fata de limite (6.00m pentru containere transformatoare)
 - retrageri minime fata de aliniament:
 - 6.00 m fata de aliniamentul la drumurile de exploatare, ceea ce presupune o retragere de 8.00 m fata de axul drumului de exploatare, preluand astfel posibilitati de largire ulterioara

C. Panouri Fotovoltaice

1. panourile fotovoltaice vor fi montate direct in pamant fara fundatie
2. panourile fotovoltaice nu au atribut de arie construita
3. executia nu necesita organizare suplimentara transportului si montarii panourilor
4. intretinerea panourilor solare nu necesita racorduri edilitare (apa, energie electrica)
5. in fluxul de productie nu se foloseste apa tehnologica

Panourile fotovoltaice constituie partea activa de captare a energiei solare si transformarea ei in energie electrica, si vor fi comasate intr-un singur rand portert, blocuri (string-uri) fotovoltaice de cate 27 de panouri, duble (2x27 panouri) si triple (3x27 panouri); conectarea lor se va realiza in serie si in paralel.

Blocurile vor avea urmatoarele date gabaritice:

- Numar Panouri Fotovoltaice/bloc: 27/54/81

PV SOLAR 3	LOT A1		LOT A2		LOT A3		TOTAL	
	bucati	panouri	bucati	panouri	bucati	panouri	bucati	panouri
TRACKER 27 SIMPLU	64	1728	4	108	17	459	85	2295
TRACKER 27 DUBLU	44	2376	3	162	12	648	59	3186
TRACKER 27 TRIPLU	428	34668	29	2349	114	9234	571	46251
TOTAL PANOURI FOTO		38772		2619		10341		51732

- Lungimi blocuri: T27 –35.87m, T54 – 71.32m, T81 – 106.77m
- Orientare Panouri: est-vest (tracker); unghi azimuth =+90/-90
- Inclinare: 0-45 grade °
- Distanta interax intre randurile cu panouri fotovoltaice: 5.50m;
- Spatiu liber intre randurile de panouri: 3.75m (inclinatie 45 gr)/3.11m (inclinatie 0 gr)
- Inaltimea panoului fata de sol: 1.98m (0 gr) /1.06m (45gr)
- Inaltime maxima: 2.74m (45 gr)

Panourile in sine vor avea urmatoarele caracteristici:

- tip monocrsitalin – thin-film

- Numar Panouri Fotovoltaice: 51732 bucati;
- Dimensiuni in proiectie 1303mm x 2384mm (0 gr)/ 1303mm x 1698mm (45 gr)

Panourile solare sunt montate pe suporturi de constructie metalica fixa; structura constructiei metalice pentru montaj si sustinere a panourilor solare se realizeaza din profile laminate din otel. Aceasta structura este mobila, cu rotatie in jurul unui ax orizontal (tracker unidimensional). Rotatia se va realiza cu ajutorul unui motor si o serie de locasuri de rotatie fixate pe fiecare pilon al structurii, si va sustinuta de pistoane hidraulice cu rol de rigidizare a pe directia scurta a blocului. Interaxele pilonilor sunt pozitionate pe interax montare panouri (la un pas de 4 – aprox 5.25m). Pilonii coboara pana la cota de -1.00m fiind prinsi in buloane pe laca de fundare si contravantuiti, sub cota 0 pe cale patru directii). Placa metalica de fundare (pozate pe u pat de pietris) descarca prin patru tarusi ce se infig in pamant prin insurubare. Blocurile T27 vor avea 8 interaxe structurale, T54 vor avea 14 interaxe structurale iar T81 – 20 interaxe

Panourile vor fi prinse de rigle longitudinale metalice prin intermediul unor cleme speciale de prindere, riglele fiind prinse de structura principala a modului prin buloane sau suruburi contribuind la rigidizarea acestora pe directia secundara. Panourile dintr-un bloc vor avea o miscare unitara sincronizata automatizat cu cele ale randurilor adiacente.

Indicatori fizici:

Suprafata construita = 0.00 mp (fara atribut de suprafata construita)

Arie in proiectie: 160886 mp

Arie efectiv ocupata la sol (stalpi): 517 mp

D. Transformatoare si invertoare in containere de beton

Consideratiuni generale:

1. *nu necesita racorduri edilitare ci numai tehnologice*
2. *prinderile intre panourile constitutive ale containerului vor fi realizate prin sudura, sau, dupa caz, cu buloane si suruburi*

Posturile trafo si inverter, in numar de 9 (lotul A1 -7, lotul A2 - 2), vor fi amplasate in containere conforme ca dimensiuni containerelor maritime (6058 * 2896 * 2438 mm). Aceste containere vor avea o structura metalica rigida calculata pentru a suporta sarcinile generate de transport si manipulare, din teava metalica sudata; vor fi prevazute la colturi si median locasuri pentru manipulare. Placa inferioara va fi realizata dintr-un sistem de grinzi transversale si longitudinale, ale caror interaxe coincid cu interaxele de montaj ale utilajele (posturi trafo si inverter); pardoseala se va realiza din placi de tabla ranforsate median. Inchiderile se vor realiza din tabla cutata pentru fatade si din tabla perforata in cadru ranforsat. Tamplaria va fi de asemenea metalica cu foi din tabla perforata pentru a impiedica supraincalzirea utilajelor. Fundatia va fi realizata printr-un radier general prefabricat, tencuit hidrofug, infrastructura un strat de balast cu foaie polietilena intre ele. Radierul va fi ridicat la 20cm fata de cota CTN adiacenta. Acoperirea se va realiza din tabla cutata pentru invelitori cu profile de etanseizare catre pereti, iar scurgerea apelor se va realiza printr-o panta de 5% direct catre stratul de pietris (de latime 90 cm), care va avea, in acest caz si rol de dren.

Containerele vor avea dispuse ventilatoare pentru controlul supraincalzirii transformatoarelor iar in zona fatadei laterale dreapta inverterul va fi dispus la exterior fiind doar acoperit.

Indicatorii fizici sunt urmatoarii:

Container transformator si inverter :

Suprafata construita - SC= 14.79mp x 9 =133.11 mp

Suprafata utila - SU=10.59mp x9 = 95.31mp,

Inaltime maxima - H max=2.60m CTN,

E. Stalpi sustinere echipamente paratraznet

Pentru parcul fotovoltaic s-au prevazut un numar de 18 stalpi paratraznet ($\mu s=65$) amplasati izolat, cu o raza de acoperire de 100m la o inaltime totala de 10.00m. Stalpul va fi din teava otel cu sectiune variata de la D=100mm (la baza) la D=50mm (inspre varf) incastrat intr-o fundatie izolata . Stalpii vor fi pozitionati cu interaxul la minim 1.65m respectiv 3.85m fata de interaxele longitudinale ale sirurilor de panouri fotovoltaice, astfel incat sa se realizeze o distanta de garda de 300mm cat si o latime de trecere de 2.50m. Pe directie transversala stalpii se vor pozitiona la jumatatea distantei dintre interaxe (2.625 fata de

axul de fundare al string-ului). Blocul de fundare din beton simplu va fi cubic, cu latura de 1.50m.

- G1. Cabina de poarta se constituie intr-un modul cu inchideri din panouri sandwich si structura metalica cu tamplarie din PVC cu geam simplu. Nu necesita fundatii ci doar un strat de pietris compactat. Are urmatoarele dimensiuni gabaritice: 1.50x1.50x2.40, ocupand deci la sol o suprafata de 2.25mp, si avand o suprafata utila de 1.82mp. Se va amplasa o astfel de unitate in incinta lotului A3. Cabina va gazdui si TEG-ul complexului pentru nevoi proprii (iluminat si priza cabina poarta, iluminat incinta, curenti slabi), unele dintre acestea putand fi inlocuite ulterior cu surse proprii fotovoltaice, independente de sistemul parcului.
- G2. Cabina de wc ecologica se constituie intr-un modul, cu inchideri din PVC si structura metalica de ranforsare. Nu necesita fundatii ci doar un strat de pietris compactat. Are urmatoarele dimensiuni gabaritice: 1.20x1.20x2.20m, ocupand deci la sol o suprafata de 1.44 mp, in apropierea cabinei de poarta adiacente accesului. Aria utila este de 1.15mp. Se va amplasa o astfel de unitate in zona intrarii in complex in apropierea cabinelor de poarta in incinta lotului A1
- G3. Structura imprejmuirii va fi metalica, cu infrastructura din beton armat prefabricat. Imprejmuirea in sine este din plasa metalica montata pe stalpii metalici (la o distanta de 1.80m) si o inaltime maxima de 2.40m. Intreaga imprejmuire va avea o lungime de 3357 ml ce include o poarta de latime 7.00 si una de latime 3.50m (acces secundar)
- G4. Iluminatul de incinta
Va fi realizat prin racord la reseaua electrica si va fi constituit din stalpi de iluminat de inaltime medie, dispusi perimetral la un interval de 36m (pentru imprejmuirea parcului). Va fi utilizata in acest scop structura imprejmuirii. Lampile vor fi orientate catre interiorul terenului, pentru a proteja vecinatatile.

F. Cabluri tehnologice

Cablurile electrice se vor folosi pentru a realiza conectarea electrica dintre panourile fotovoltaice, invertoare si transformatoare si mai departe catre statia de transformare. Cablurile subterane vor fi pozitionate in sapatura pe pat de nisip in perimetrul parcului fotovoltaic. Pe traseul drumurilor de incinta cablurile vor fi pozitionate intr-un pat de nisip 20cm la o adancime de 90cm cu o banda de avertizare (geotextil), deasupra santul (de latime 50cm) urmand a fi umplut cu pamant ce va compactat; traseul cablurilor va fi dublat de traseul cablurilor de date pozitionate opus la aceeasi adancime.

- pentru Joasa Tensiune: tip FG7OR 0,6/1 kV sau tip FG21M21 0,6/1 kV;
- pentru Medie Tensiune: tip ARG7H1(AR)E 12/20 kV sau tip ARG7H1R 12/20 kV;

P. Platforme

Platformele (cu suprafete prezentate in bilantul teritorial) din incinta parcului fotovoltaic vor fi trei de tipuri:

1. platforme betonate (beton simplu pe pat de nisip) in zonele de acces in cele doua incinte ale parcului utilizate pentru manevra autovehiculelor de tonaj greu, in cazul interventiilor de mentenanta si reparatii curente
2. platforme balastate (strat de 20cm pe pamant compactat pana la disparitia amprenteii) pentru in vederea intretinerii la panourile fotovoltaice si la posturile trafo; suplimentar aceste drumuri au fost prevazute cu acostament de 1.00m, ca spatiu de garda, acostament realizat din pietris simplu pozat.
3. drumurile de pamant (realizate cu o curbura pentru scurgerea apelor in plan transversal) si partial compactate sunt drumurile utilizate in intretinerea periodica a panourilor fotovoltaice pentru accesul la capetele de rand.

Aceste obiective scontate realizeaza, la nivelul terenurilor in studiu urmatorul bilant teritorial:

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

PV SOLAR 3 1095/3		LOT A1	LOT A2	LOT A3		
	nr.cad	20289	20271	22313	TOTAL	
	suprafata	321000	14860	97639	433499	%
FOTOVOLTAICE (stringuri)	buc	38772	2619	10341	51732	
	TOTAL (mp)	120580.9	8145.1	32160.51	160886.52	37.11
PLATFORME	beton	514.82	0	0	514.82	
	pietris	8671.75	54.6	3957.04	12683.39	
	pamant	14321.53	321.72	9334.46	23977.71	
	TOTAL (mp)	23508.1	376.32	13291.5	37175.92	8.58
CONSTRUCTII	permanente***	103.53	0	29.58	133.11	
	temporare	3.69	0	0	3.69	
	TOTAL (mp)	107.22	0	29.58	136.8	0.03
SPATIU VERDE	nativ **	176803.8	6338.6	52157.41	235299.76	54.28
	TOTAL (mp)	176803.8	6338.6	52157.41	235299.76	

* fara impact in calcul POT / ** excluzand suprafetele de sub panouri/ ***transformatoare

cat si urmasorii indicatori fizico-urbanistici:

SUPRAFATA CONSTRUITA	136.8
SUPRAFATA DESFASURATA	136.8
SUPRAFATA UTILA	98.28
PROCENT DE OCUPARE A TERENULUI (POT -%)	0.031557
COEFICIENT DE UTILIZARE A TERENULUI (CUT)	0.000316
AMPRENTA LA SOL A CONSTRUCTIILOR (POT ASC- %)	37.14503

panourile fotovoltaice nu au atribut de arie construita

OBJ.B – TRASEU CABLU RACORD LA SEN

In aceasta faza se va realiza santul pentru pozarea cablurilor de medie tensiune si a fibrei optice. Santul va avea o adâncime cuprinsa între 0,9-1,2 m si o latime cuprinsa între 0.5-1.00m. In el se vor poza 3 cabluri de medie tensiune AL 18/30 kV 3X3x(1x630) si o fibra optica. Dupa saparea santului se va aseza un strat de 10 cm de nisip fin pe care vor fii pozate cablurile de medie tensiune si fibra optica. Dupa pozarea acestora se va mai depune înca un strat de 10-20 cm de nisip. Pe acest strat se va monta banda de avertizare. Dupa aceasta etapa se va umple santul cu pamânt si se va reduce la starea initiala.

Traseul cablului se va axa pe traseul drumului de exploatare (in cazul drumurilor definite cadastrale) sau la 2.00m fata de limita cadastrala a terenurilor proprietate privata adiacente. Suprafata efectiva a investitiei va fi asadar de cca 1417 mp restul prospectului drumurilor de exploatare fiind ocupat de rambleul sapaturii cat si de benzile laterale pentru depozitare temporara pamant

Conform " Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetic (cod ANRE 4.1.207.0.01.09/03/07) in cazul instalarii în pamant a cablurilor de medie sau/ si joasa tensiune:a) zona de protectie a traseului de cabluri coincide cu zona de siguranta, estesimetrica fata de axul traseului si are latimea de 0,8 m; în plan vertical zonele de protectie side siguranta ale traseului de cabluri se delimiteaza prin distanta (adancimea) de pozare învaloare de cel putin 0,8 m b) (art.21, alin 2 a); toate aceste zone de siguranta sunt incluse in terenul studiat (drum) neafectand proprietatile adiacente.

Caracteristicile traseului de cablu sunt prezentate mai jos:

UAT	tronson	drum ID	lungime	suprafata	profil	Observatii
	T1	NC 23187	2146.97	14216.33	4.80	str. Mircea cel Batran NC partial

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

total cablu PV3	2146.97	14216.33	
-----------------	---------	----------	--

Fiind vorba de o constructie total subterana si de faptul ca, dupa executie, terenul va fi adus la stadiul initial cat si de natura terenurilor pe care se realizeaza executia bilantul teritorial si breviarul indicatorilor fizico-urbanistici sunt fara obiect (POT=0.00%, CUT=0.00)

- profilul si capacitatile de productie; **Cod CAEN 3511 Productia de energie electrica (energie recuperabila). Activitatile secundare ce urmeaza a se desfasura tin de intretinerea si mentenanta parcului fotovoltaic**

- descrierea instalatiei si a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament (dupa caz); **la data proiectarii amplamentul este utilizat agricol, fiind liber de orice constructii si utilaje**

- descrierea proceselor de productie ale proiectului propus, în functie de specificul investitiei, produse si subproduse obtinute, marimea, capacitatea;

Parcurile fotovoltaice sunt sisteme care capteaza energia solara si o transforma in energie electrica prin intermediul celulelor solare (fotovoltaice). Când lumina soarelui este absorbita de celulele solare, radiatia solara este convertita cu ajutorul participarii particulelor subatomice, iar fluxul dirijat de electroni ce ia nastere reprezinta electricitatea. Acest proces de conversie a energiei luminii în energie electrica se numeste efect fotovoltaic. Panourile solare fotovoltaice sunt structuri de celule fotovoltaice elementare grupate in module. Aceste panouri sunt plate si pot fi montate sub un unghi de expunere catre sud, la unghi fix, sau pot fi montate pe un dispozitiv autoreglabil de urmarire a soarelui, care sa le permita sa capteze lumina soarelui in decursul întregii zile. Panourile produc Curent Direct. Pentru a putea fi preluata de rețeaua de transport si distributie iar apoi folosita de consumatori, aceasta energie trebuie sa fie convertita in Curent Alternativ. Acest proces de transformare se petrece cu ajutorul invertoarelor.

Centrala fotovoltaica va fi alcatuita din 51732 de module fotovoltaice 670 Wp HiKu7 Mono PERC produse de Canadian Solar, fiecare dintre ele formate dintr-un numar de 132 de celule cu dimensiuni si greutate medii si 15 invertoare SG3125HV-MV (3.125kW) , produse de SUNGROW; panourile fotovoltaice vor fi de tip tracker (cu structura mobila) si vor fi grupate in string-uri de cate 27, 54 si 81 de panouri.

Caracteristicile generale scontate sunt:

Pi(c.c.)[MW]=35

- materiile prime, energia si combustibilii utilizati, cu modul de asigurare a acestora; **activitatile de intretinere necesita doar consumabile (uleiuri, filtre pentru transformatoare, etc) si piese de schimb; pentru nevoile curente (cabina paza, iluminat incinta circuit video etc) se va realiza prin racord la LEA din zona.; in executie se va utiliza balast ce va fi procurat din balastierele autorizate din zona, energia urmand a fi produsa prin generatoare mobile cu combustibil lichid.**

- racordarea la rețelele utilitare existente în zona; **(v. pct. Anterior) racord la rețeaua de alimentare cu energie electrica pentru nevoi curente**

- descrierea lucrarilor de refacere a amplasamentului în zona afectata de executia investitiei; **La finalizarea executiei se va face nivelarea si curatarea solului, aducand astfel terenul neutilizat efectiv la stadiul initial. In cazul poluarii accidentale vor fi sesizata autorizatile competente (Garda de Mediu) si entitatile capabile de interventie (care sa aiba dotarea tehnica necesara). La inchiderea sau dezafectarea instalatiei, terenul va fi readus la stadiul initial**

- cai noi de acces sau schimbari ale celor existente;

Obj A.

Loturile beneficiaza de un acces principal (dinspre sud din strada Mircea cel Batran in lotul A1) si de un acces secundar din drumul de exploatare din nord.

Accesurile in terenurile aferente parcurilor fotovoltaice se vor realiza din drumurile de exploatare adiacente, direct catre o platforma betonata, cu spatiu de manevra (intoarcere in T), nemaifiind necesare astfel raze de racord; poarta de acces (dubla, de latime 7.00m) este retrasa cu 9.00m fata de limita de proprietate pentru a facilita accesul.

Nu este necesara largirea drumurilor de exploatare de acces, avand in vedere ca ele vor ramane in continuare in afara localitatii, deci extravilan, ci doar modernizarea lor cu piatra concasata.

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

Nu se prevede trafic greu in exploatare cu exceptia executiei si a situatiilor exceptionale de eventuala inlocuire a componentelor parcului fotovoltaic.

Pentru traficul in interiorul loturilor se propun urmatoarele:

- Se va pastra neconstruita in zona de acces o platforma betonata in T pentru descarcare, incarcare si intoarcere in cazul interventiilor de inlocuire a componentelor. Accesul autovehiculelor de tonaj greu va fi limitat la aceasta platforma.
- Pentru intretinerea posturilor de transformare se vor realiza alei din piatra concasata (respectiv pamant), de latime 3.00m cu acostamente de cate 1.00m cu posibilitate de intoarcere la capat, pentru autospecialele de interventie (fara tonaj greu)
- Perimetral se vor pastra suprafete pentru drumuri (de pamant) in vederea accesului pentru intretinerea (tehnica si spalare) panourilor
- Intre randurile (string-urile) de panouri fotovoltaice se va pastra o distanta de minim 3.50 m, aceasta zona devenind, fara amenajari, ocazional carosabile pentru operatiunile de intretinere curenta a panourilor fotovoltaice.

Pentru gararea autovehiculelor se reglementeaza urmatoarele:

- Pentru autovehiculele de intretinere curenta ce nu sunt in cursul interventiei au fost prevazute doua locuri de parcare
- accesul publicului in incinta va fi restrictionat si supravegheat video ; va exista de asemenea amplasata o cabina de poarta – orarul supravegheerii incintei urmand a fi stabilit ulterior, de catre investitor

In interiorul terenului circulatia se va desfasura in dublu sens, fiind prevazute posibile retrageri pentru circulatia vehiculelor din sens opus

OBJ B: accesul se va realiza din din str. Mircea cel Batran – UAT Budesti

- resursele naturale folosite in constructie si functionare; In executie se va utiliza balast, in functionare - nu se folosesc

- metode folosite in constructie/demolare; in constructie: asamblare, pozare, montare, incastrare, etc; pentru pietris se vor utiliza geotextile la contactul cu pamantul; pamantul excavat va fi depozitat in zonele libere ale terenului nefiind nevoie de evacuarea sa; pentru Obj B - in cazul unei cantitati insemnate excedentare aceasta va fi transportata pe terenul proprietate privata a investitorului

- planul de executie, cuprinzand faza de constructie, punerea in functiune, exploatare, refacere si folosire ulterioara; toate constructiile vor putea fi demontate sau desfacute, fiind proiectate ca ansambluri ale unor elemente prefabricate

- relatia cu alte proiecte existente sau planificate; proiectul face parte dintr-o dezvoltare de amploare, depinzand tehnologic direct de doua alte investitii (ce fac obiectul altor documentatii).

- realizarea substatiei de transformare 30/110 Budesti

- realizarea statiei de transformare 110/400 Budesti si racord la SEN

- detalii privind alternativele care au fost luate in considerare; nu au fost luate in considerare

- alte activitati care pot aparea ca urmare a proiectului (de exemplu, extragerea de agregate, asigurarea unor noi surse de apa, surse sau linii de transport al energiei, cresterea numarului de locuinte, eliminarea apelor uzate si a deseurilor); agregatele necesare executiei vor fi procurate de la balastierele din zona ; din celelalte puncte de vedere investitia va genera un impact redus atat asupra capacitatilor edilitare cat si asupra asezarilor umane. Evacuarea deseurilor in timpul executiei se va realiza selectiv prin contracte cu firme specializata. De asemenea, in functionare, pentru uleiurile uzate a fost prevazuta, deschis acoperit compartimentata o zona in platforma de depozitare a deseurilor de unde acestea vor fi preluate de catre firme specializate.

- alte autorizatii cerute pentru proiect. - nu exista

IV. Descrierea lucrarilor de demolare necesare: - investitia nu presupune demolare/desfiintare

- planul de executie a lucrarilor de demolare, de refacere si folosire ulterioara a terenului;

- descrierea lucrarilor de refacere a amplasamentului;

- cai noi de acces sau schimbari ale celor existente, dupa caz;

- metode folosite in demolare;

- detalii privind alternativele care au fost luate in considerare;

- alte activitati care pot aparea ca urmare a demolarii (de exemplu, eliminarea deseurilor).

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

V. Descrierea amplasarii proiectului:

OBJ A – CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA

Definirea si incadrarea in localitate

- EXTRAVILAN TARLA 5, PRELUNGIREA STR. MIRCEA CEL BATRAN DIN BUCIUMENI
- NC 20289, 20271 si 22131
- UAT BUDESTI

Terenul studiat este format din 3 loturi , cu limite comune, aflate intre satul Buciumeni si drumul national DN4, loturi cu urmatoarele caracteristici:

NR.	ID	NR.CAD.	S (MP)	R.TEHNIC	R.ECON	T	P	P.O.T. EX	C.U.T. EX	proprietar	investitor
1	A1	20289	321000	extravilan	arabil	5	6	0.00%	0.000	Costache Vasile si Niculina	PV Solar 3 SRL
2	A2	20271	14860	extravilan	arabil	5	6/2	0.00%	0.000	Tudor Danut si Valentina	PV Solar 3 SRL
3	A3	22131	97639	extravilan	arabil	5	7	0.00%	0.000	Costache Vasile si Niculina	PV Solar 3 SRL
1095/3 centrala			433499					0.00%	0.000		

Terenurile sunt localizate in zona vestica a UAT Budesti, intre satul Buciumeni si limita UAT Budesti cu UAT Vasilati (drumul de acces din nord fiind adiacent acestei limite); fata de intravilanul satului Buciumeni terenurile sunt situate la cca 400m

Terenul studiat are urmatoarele caracteristici:

- Functiunea loturilor: agricola
- Forma: dreptunghiulara, cu dimensiuni aprox 1350m x 235m
- Vecinatati:
 - Nord: drum de exploatare (acces)
 - Sud: drum de exploatare – str. Mircea Cel Batran (acces)
 - Est si Vest: terenuri arabile extravilan
- amplasare: tarlăua 5
- statut juridic: proprietate privata a persoanelor fizice grevate de drept de superficie

In prezent pe terenurile studiate nu se afla constructii, astfel incat:

POT existent =0,00% si CUT existent=0.00, pentru fiecare teren in parte.

Terenurile nu sunt traversate de trasee de retele tehnico-edilitare.

In situatia actuala terenurile sunt folosite pentru culturi agricole, pe suprafata lor, in decursul timpului, nedesfasurandu-se alt tip de activitate. In forma lor actuala, terenurile nu sunt imprejmuite.

Toate aceste terenuri sunt grevate de sarcina de superficie in favoarea PV Solar 3 in baza urmatoarelor contracte de superficie:

- contract de superficie nr. 476/31.10.2023 incheiat intre PV Solar3 si Costache Vasile ,Tudor Danut si Tudor Valentina, contract autentificat la BNP Buje Alexandru pentru lotul NC 20271
- contract de superficie nr. 475/31.10.2023 incheiat intre PV Solar3 si Costache Vasile si Niculina, contract autentificat la BNP Buje Alexandru pentru loturile NC 20289 si NC 22131

OBJ. B - TRASEU CABLU RACORD LA SEN

Traseul traverseaza zona vestica a UAT Budesti, si este format dintr-un singur tronson aferent str. Mircea cel Batran ce va lega centrala fotovoltaice PV4 cu NC21747 (substatie de transformare)

Sapatura cablului afecteaza urmatoarele terenuri:

- Domeniul Public al UAT Budesti: NC 23187

Drumurile se invecineaza cu terenuri proprietate privata cu categorie de folosinta arabil, nu intersecteaza la nivel trasee de retele sau magistrale tehnico-edilitare. In prezent pe terenurile studiate

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
 "CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
 ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
 extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

nu se afla constructii, astfel incat: POT existent =0,00% si CUT existent=0.00, pentru fiecare teren in parte. In forma lor actuala, terenurile nu sunt imprejmuite.

Pentru toate aceste terenuri au fost incheiate contracte de superficie sau de concesiune pe perioada executiei cu unitatile administrativ teritoriale

- distanta fata de granite pentru proiectele care cad sub incidenta Conventiei privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontiera, adoptata la Espoo la 25 februarie 1991, ratificata prin Legea nr. 22/2001, cu completarile ulterioare; ~27km.

- localizarea amplasamentului în raport cu patrimoniul cultural potrivit Listei monumentelor istorice, actualizata, aprobata prin Ordinul ministrului culturii si cultelor nr. 2.314/2004, cu modificarile ulterioare, si Repertoriului arheologic national prevazut de Ordonanta Guvernului nr. 43/2000 privind protectia patrimoniului arheologic si declararea unor situri arheologice ca zone de interes national, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare; - **in zona nu sunt zone necesar a fi protejate (construite sau naturale)**

- harti, fotografiile ale amplasamentului care pot oferi informatii privind caracteristicile fizice ale mediului, atat naturale, cat si artificiale, si alte informatii privind: • folosintele actuale si planificate ale terenului atat pe amplasament, cat si pe zone adiacente acestuia; • politici de zonare si de folosire a terenului; • arealele sensibile; - **fara impact**

- coordonatele geografice ale amplasamentului proiectului, care vor fi prezentate sub forma de vector în format digital cu referinta geografica, în sistem de proiectie nationala Stereo 1970;

Nr. Pct.	Coordonate pct.de contur		Lungimi latari D(i,i+1)
	X [m]	Y [m]	
19	307202.266	612427.000	235.953
18	307130.105	612202.352	1361.254
17	308426.137	611786.044	235.960
10	308496.746	612011.192	10.637
9	308499.929	612021.342	72.124
22	308521.510	612090.162	1359.050
21	307227.576	612505.796	71.538
20	307205.698	612437.685	11.223
S(1A)=433500.13mp P=3357.740m			

Traseu inceput T1 Budesti NC21747 (substatie Budesti) – 610178,676/346479,989/ Traseu final (Parc PV Solar 3) – 612205.037/307130.967

- detalii privind orice varianta de amplasament care a fost luata în considerare. - **nu au fost luate in considerare alte variante de amplasament**

VI. Descrierea tuturor efectelor semnificative posibile asupra mediului ale proiectului, în limita informatiilor disponibile: **Investitia nu are impact negativ semnificativ asupra mediului**

A. Surse de poluanti si instalatii pentru retinerea, evacuarea si dispersia poluantilor în mediu:

a) protectia calitatii apelor: - **in zona aferenta investitiei nu exista suprafete acoperite de ape (curgatoare/statatoare)**

- sursele de poluanti pentru ape, locul de evacuare sau emisarul;

- statiile si instalatiile de epurare sau de preepurare a apelor uzate prevazute; - **nu este cazul**

b) protectia aerului:

- sursele de poluanti pentru aer, poluanti, inclusiv surse de mirosuri;

b1. In executie principalele surse de poluanti pentru aer sunt:

b1.1. gazele de esapament (considerate si ca sursa de mirosuri poluante) evacuate de catre utilajele folosite la executie (camioane transport, buldozere, utilaje folosite la saptura santului pentru cabluri etc) la care se adauga gazele de esapament generate de grupurile electrogene, pe baza de combustibil lichid, grupuri electrogene ce alimenteaza cu curent electric diferite unelte si scule automatizate folosite manual in executie. Aceste gaze contin monoxid si dioxid de carbon, oxizi de azot cat si compusi organici volatili si particule in suspensie cu continut metalic (plumb nichel, cupru, zinc etc). Noxele reprezinta cca 0.3% din totalul gazelor de esapament ponderea cea mai mare, 50%

Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi

din acestea o reprezinta dioxidul de azot si monoxidul de carbon 20%. Poluarea la nivel zonal poate fi considerata nesemnificativa incadrandu-se in normele general admise.

b1.2 gaze cu efect de sera ca o rezultanta generala a activitatilor umane: dioxid de carbon, monoxid de carbon, metan, ozon, oxizi azotici etc. Emisia acestor gaze poate aparea in special in cazul unor accidente aferente echipamentelor de executie rezultata de cele mai multe ori din pierderea etanseitatii acestora (supraincalzirea/arderea uleiurilor utilizate in functionarea utilajelor)

b1.3 emisii de particule in suspensie. Praful provine in principal de la executia sapaturilor, in special mecanizate, atat in zona decopertata cat si in zona de depozitare temporara a pamantului, efectul fiind majorat in cazul aparitiei vantului, cat si din activitatea de montare a structurii metalice aferente panourilor fotovoltaice. Apreciem ca nu se vor inregistra depasiri ale valorilor limita impuse prin legislatiei, având in vedere ca perioada de montare a pilonilor de sustinere si de realizare a santului de pozare cablu este scurta iar aparitia fenomenului de spulberare este conditionat de manifestarea unor vanturi puternice, in absenta precipitatiilor. Local pot rezulta si particule rezultate din debitare, sleuire, sudare etc a elementelor metalice necesare executiei.

b2. In exploatare, in conditii de functionare normala investitia nu produce particule emisii de gaze nocive sau particule in suspensie. Aceasta poluare poate aparea exclusiv accidental o posibila cauza fiind supraincalzirea sau arderea uleiurilor electroizolante aferente transformatoarelor

Rezumand, sursele de poluanti pentru aer, sunt minore, localizate si temporare in principal in perioada executiei. Zona vizata pentru constructia centralei solare se afla la o distanta suficient de mare de zona rezidentiala, astfel încât aceasta sa nu fie afectata de eventualele efecte secundare ale procesului de constructie. Functionarea centralei solare nu genereaza emisii de poluanti in stare gazoasa sau de alta natura care sa conduca la modificarea calitatii aerului in zona amplasamentului.

- instalatiile pentru retinerea si dispersia poluantilor în atmosfera;

Pentru contracarea efectelor poluantilor pentru aer, mentionati mai sus, se prevad urmatoarele masuri:

b1.1. se vor utiliza cu precadere, acolo unde este posibil, utilaje si scule manuale; utilajele aferente executiei vor fi omologate si vor avea revizia tehnica obligatorie efectuata; atat utilajele cat si generatoarele vor fi oprite in perioadele de pauza in executie.

b1.2. chiar si in executia propriu-zisa utilajele vor fi verificate periodic privind capacitatea senzorilor de a detecta anumite deficiente; in cazul aparitiei acestora utilajul va fi retras din executie catre zona de organizare de santier.

b1.3. elementele metalice vor fi confectionate si debitate in atelier, minimalizand astfel necesitatea prelucrarii lor la fata locului; in cazul unor conditii climatice nefavorabile (seceta, vant) zonele de depozitare temporara a pamantului rezultat din excavatii va fi udat periodic.

b2. In regim de exploatare normal, investitia nu emite poluanti pentru aer. Masurile de control privind eliminarea(diminuarea) riscului de accident tehnologic tin, in primul rand de intretinerea, periodica si coordonata, a transformatoarelor, de catre firma specializata in acest sens.

Se vor respecta, pentru limitarea emisiilor, in special OUG 243/2000 (privind protectia atmosferei) si OMAPM 462/93 pentru aprobarea Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanti atmosferici produsi de surse stationare.

c) protectia împotriva zgomotului si vibratiilor:

In executie, principalele surse de poluanti fonici si de vibratii, sunt enumerate mai jos:

C1.1. utilajele utilizate in executie, utilaje ce utilizeaza motoare diesel. Acestea constituie si o sursa de vibratii, iar nivelul de zgomot generat de un asemenea utilaj de situeaza in intervalul 80-85 dB.

C1.2. procesul de batere (infigere in pamant) a tarusilor metalici aferenti structurii panourilor fotovoltaice care se va face atat mecanizat (utilaj special de batere) cat si manual poate genera poluare sonora si vibratii

C1.3. zgomote generate in mod curent de activitati antropice

Toate aceste categorii de poluanti se situeaza in intervale acceptabile si au un caracter local si temporar.

C2. In timpul executiei transformatoarele se constituie in principalele surse de zgomot si vibratii. Surse ocazionale pot fi cele conexe activitatilor de intretinere (acces auto catre zona de interventie, interventia propriu-zisa)

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

- amenajarile si dotarile pentru protectia impotriva zgomotului si vibratiilor;

Investitia nu necesita decat minime masuri privind diminuarea fectuatului eventualei poluari fonice, amplasamentul fiind situat la departare >1km fata de zonele locuite, iar programul de executie fiind normal (8:00 – 16:00)

In executie, pricipalele amenajari, dotari si masuri impotriva zgomotului si vibratiilor, sunt enunate mai jos:

C1.1. Vibratiile motoarelor diesel vor fi atenuate fie de prezenta anvelopelor (auto-speciale); similar generatoarele vor fi aduse la locul executiei in autospeciale fara a functiona direct pe platforme rigide; utilajele aferente executiei vor fi omologate si vor avea revizia tehnica obligatorie efectuata in vederea unei functionari conform parametrilor specifici; atat utilajele cat si generatoarele vor fi oprite in perioadele de pauza in executie.

C1.2. se vor utiliza, acolo unde este posibil, scule si utilaje cu dotari echipamente fonoabsorbante din cauciuc de inalta densitate

C1.3. se vor respecta normele de protectie a muncii cat si regulamentul intern al santierului.

C.2. Transformatoarele vor fi pozate in interiorului containelor speciale, containere ce concepute special pentrua aceasta functiune ingloband astfel echipari fonoabsorbante si fonoizolate (saibe de poza si de legatura, etanseizare – unde este posibil)

d) protectia impotriva radiatiilor:

- sursele de radiatii; **nu exista**

- amenajarile si dotarile pentru protectia impotriva radiatiilor; **nu necesita**

e) protectia solului si a subsolului:

- sursele de poluanti pentru sol, subsol, ape freatic si de adancime; **apele utilizate la spalarea periodice a panourilor nu vor contine detergenti sau grasimi; apele potential infestate cu hidrocarburi, din zona transformatoarelor, vor fi colectate separat si evacuate de catre echipele de interventie catre centre specializate in primirea uleiului uzate.**

- lucrarile si dotarile pentru protectia solului si a subsolului; **nu necesita**

f) protectia ecosistemelor terestre si acvatice:

- identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect; **in zona nu exista astfel de areale protejate ca rezervatii.**

- lucrarile, dotarile si masurile pentru protectia biodiversitatii, monumentelor naturii si ariilor protejate; **Pentru neafectarea mobilitatii faunei locale vor fi prevazute, in cadrul imprejurii, strapungeri, la nivelul solului, la fiecare 50m. Dupa finalizarea lucrarilor de constructie terenul va fi ierbar din nou si redat circuitului natural, dar nu va fi permisa dezvoltarea unei vegetatii salbatice de talie inalta, astfel intre randurile de panouri si sub panourile fotovoltaice (cu tracker deci cu acces al luminii solare) se va dezvolta flora nativa. Impactul pe termen lung asupra ecosistemului local va fi deci pozitiv, prin transformarea unor suprafete agricole, in suprafete cu vegetatie nativa, fara perturbari**

g) protectia asezarilor umane si a altor obiective de interes public: **amplasamentul se afla in zona agricola - cea mai apropiata locuinta (din satul Buciumeni) este situata la cca 150m vest fata de loturile B**

- identificarea obiectivelor de interes public, distanta fata de asezarile umane, respectiv fata de monumente istorice si de arhitectura, alte zone asupra carora exista instituit un regim de restrictie, zone de interes traditional si altele;

- lucrarile, dotarile si masurile pentru protectia asezarilor umane si a obiectivelor protejate si/sau de interes public;

h) prevenirea si gestionarea deseurilor generate pe amplasament in timpul realizarii proiectului/in timpul exploatarii, inclusiv eliminarea:

- lista deseurilor (clasificate si codificate in conformitate cu prevederile legislatiei europene si nationale privind deseurile), cantitati de deseuri generate;

In executie deseurile sunt caracteristice activitatii de santier:

- **A. deseuri provenite direct din organizarea de santier 17 09 04 (amestecuri de deseuri de la constructii si demolari, altele decât cele specificate la 17 09 01, 17 09 02 si 17 09 03) – ESTIMAT 5MC/LUNA EXECUTIE**

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

- B. deseuri rezultate din saptura 17 05 04 (pamant si pietre, altele decât cele cu continut de substanta periculoase); deseuri ramase dupa acoperirea sapturii – ESTIMAT 10MC/LUNA EXECUTIE
- C. deseuri rezultate din pozarea cablurilor electrice 17 04 11 (cabluri, altele decât cele cu continut de ulei, gudron sau alte substante periculoase) – ESTIMAT 100KG/ LUNA EXECUTIE
- D. ambalaje materii prime nepericuloase utilizate in executie 15 01 01 (ambalaje de hartie si carton) 15 01 02 (ambalaje de materiale plastice) 15 01 03 (ambalaje de lemn) – ESTIMAT 50KG/ LUNA EXECUTIE
- E. deseuri rezultate din executia structurilor metalice si a imprejmuirii aferente panourilor fotovoltaice 17 04 05 (fier si otel) , 17 04 07 (amestecuri metalice) – ESTIMAT 200KG/ LUNA EXECUTIE

In functionare (cantitati estitive lunar):

- F. Ulei electroizolant aferent transformatoarelor 13 03 10 (alte uleiuri izolante si de transmitere a caldurii) MOL TO 40A sau similar, clasificare CLP Reg 1282/2008 H304: Poate fi mortal în caz de înghitire si de patrundere în caile respiratorii; Pericol prin aspirare, categoria de pericol 1 – ESTIMAT 100L/LUNA

O a treia categorie de deseuri o constituie cea rezultata din activitatile auxiliare in perioada de executie si de functionare (investitia nu presupune posturi de munca permanenta, functionarea presupunand numai acticitati ocazionale de paza, control, intretinere, interventie tehnologica):

- G1. 20 03 01 Deseuri municipale amestecate – ESTIMAT 10KG/ LUNA DE EXECUTIE, 1 KG/LUNA IN EXPLOATARE
- G2. 20 01 01 Hartie si carton – ESTIMAT 5KG/ LUNA DE EXECUTIE, 1 KG/LUNA IN EXPLOATARE
- G3. 15 01 02 Ambalaje de materiale plastice – ESTIMAT 5KG/ LUNA DE EXECUTIE, 1 KG/LUNA IN EXPLOATARE
- G4. 15 01 04 Ambalaje metalice – ESTIMAT 5KG/ LUNA DE EXECUTIE, 1 KG/LUNA IN EXPLOATARE
- G5. 20 01 36 Echipamente electrice si electronice casate - ESTIMAT 5KG/ LUNA DE EXECUTIE, 1 KG/LUNA IN EXPLOATARE

- programul de prevenire si reducere a cantitatilor de deseuri generate;

Principalele coordonate sunt prezentate mai jos:

- sortarea adecvata a deseurilor este esentiala pentru reciclare si valorificare ulterioara (verificarea periodica a infrastructurii de colectare selectiva pe amplasament; asigurarea vizibilitatii si accesibilitatii recipientelor pentru colectarea selectiva in zonele de lucru; semnalizarea corecta a recipientelor pentru colectarea selectiva, controlul periodic al acestei semnalizari
- colaborarea cu societati autorizate pentru a se asigura ca materialele reciclabile sunt directionate spre centre specializate (abordarea unor solutii alternative la incinerare sau depozitare finala pentru deseurile nevalorificabile - conversie a deseurilor in energie)
- reducerea impactului asupra mediului si la asigurarea conformitatii cu cerintele legale (evitarea ambalajelor de unica folosinta si alegerea alternativelor reutilizabile si chiar fara ambalaj – cand este posibil; mentenanta periodica a utilajelor si echipamentelor in vederea minimalizarii casarii

Acestea se vor duce la indeplinire prin:

- instruirea personalului de executie
- intruirea personalului aferent firmelor prestatoare de servicii in cadrul functionarii
- utilizarea de materiale si tehnologii cu grad mic de generare deseuri in special din cauza ambalarii

- planul de gestionare a deseurilor;

Deseurile vor fi sortate si predepozitate in recipinete specifice fiecarui tip, in zona organizarii de santier, in vederea preluarii de catre firme specializate

In executie evacuare periodica conform contract cu firme de salubritate specializate in preluarea, depozitarea, reciclarea selectiva a deseurilor sau cu firme specializate in neutralizarea lor

Uleiul electroizolant uzat va fi colectat si transportat de catre firma prestatoare a lucrarilor de interventie si mentenanta (cu care investitorul va incheia un contract de prestari servicii) catre puncte de preluare si gestionare a deseurilor de acest tip. Astfel uleiurile uzate colectate in timpul interventiei de intretinere vor fi scoase din containerele transformatoarelor in recipiente etanse de catre firma de interventie - nu se vor depozita deseuri in incinta centralei la sfarsitul programului de lucru, deci implicit nici uleiuri uzate.

Pentru celelalte deseuri aparute in functionare de catre firmele specializate ca parte a fluxului tehnologic de paza si interventie – deseurile vor fi preluate la sfarsitul interventiei in recipiente etanse de catre prestator si vor fi evacuate conform programului intern al acestor firme prestatoare.;

In eventualitatea înlocuirii unor panouri fotovoltaice, acestea vor fi ambalate in mod corespunzator si vor fi transmise producatorului, pentru a fi introduse in circuitul de reciclare. Piese si subansamblele înlocuite vor fi predate catre societati comerciale specializate in dezmembrarea, valorificarea sau eliminarea acestora. In etapa de constructie a centralei materiile prime si materialele vor fi depozitate in containere metalice închise, pericolul aparitiei unor poluari accidentale fiind minim. Deseurile din activitatea de constructie vor fi colectate, sortate si evacuate selectiv din zonele ocupate temporar pentru lucrarile de constructie-montaj.

Mod de depozitare:

- Deseurile G1-G5 (menajer, selectiv, curent) se depoziteaza in pubele in spatiu separat de celelalte deseuri.
- Deseurile B (pamant) se depoziteaza temporar pe amplasament, pana la umplerea excavarii dupa care sunt transportate in zona de organizarea de santier in vederea unor terasari minimale
- Deseurile A (deseuri constructie) vor fi refolosite la realizarea umpluturilor
- Deseurile C-E (metalice si ambalaje) vor fi depozitate temporar in recipienti adecvati in zona organizarii de santier
- Deseurile F (uleiuri) nu vor fi depozitate pe amplasament, ele fiind evacuate de pe amplasament in momentul interventiei.

Depozitarea deseurilor se va face numai in baza unui contract, atat in faza de executie cat si in cea de functionare. Nu se vor depozita deseuri pe spatiul public

Mod de valorificare:

- Deseurile C-E, G1-G5 (menajer, selectiv, curent) – valorificare prin firme autorizate
- Deseurile A (deseuri constructie) si B (pamant) - reutilizare
- Deseurile F (uleiuri) – eliminare prin firme autorizate sau returnare catre furnizori

i) gospodaria substantelor si preparatelor chimice periculoase- **nu exista nici in executie. In functionare nu vor fi depozitate pe amplasament**

- substantele si preparatele chimice periculoase utilizate si/sau produse;

- modul de gospodarie a substantelor si preparatelor chimice periculoase si asigurarea conditiilor de protectie a factorilor de mediu si a sanatatii populatiei.

B. Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei si a biodiversitatii - fara impact

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

Dezvoltarea centralei fotovoltaice si a racordului acesteia la SEN va avea un impact redus asupra faunei si florei din amplasament si din vecinatatea acestuia.

Modulele fotovoltaice utilizate vor fi de culoare albastru-gri. In plus, datorita regimului mic de înaltime al constructiei si al unghiului mare de azimuth impactul vizual va fi unul nesemnificativ.

In amplasament nu au fost identificate situri care sa aiba importanta din punct de vedere al mostenirii culturale.

Constructia centralei fotovoltaice nu va avea un impact asupra infrastructurii din zona. Componentele parcului fotovoltaic au gabarite reduse, iar transportul acestora pe drumurile nationale se poate realiza cu mijloace de transport normale. In executie interventiile sunt rare si de mica anvergura.

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

Proiectul propus pentru dezvoltare va genera locuri de munca atât în stadiul de construcție cât și în stadiul de operare, astfel încât, indirect, investiția va avea un impact pozitiv la nivelul comunității locale.

Din celelalte puncte de vedere impactul este infim, în special în perioada de execuție, iar în perioada de exploatare poate fi considerat nul, în nici un caz nefiind vorba de impact semnificativ asupra elementelor de mediu.

Cf. D 2011/92/UE A P.E. privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului (atât în execuție cât și în funcționare):

- Impactul proiectului asupra climei (emisiile de gaze cu efect de seră) este NESEMNICATIV, astfel încât nu sunt necesare propuneri de măsuri pentru prevenirea și reducerea acestuia
- Impactul evoluției schimbărilor climatice asupra proiectului este REDUS, nefiind deci cazul implementării unor măsuri de adaptare la variabilitatea acesteia.

Impactul emisiilor de gaze cu efect de seră (emisiile CO₂, CO, NO₂, CH₄ provenite din funcționarea motoarelor diesel):

- În execuție, impact pe termen scurt local și limitat. O dată cu respectarea măsurilor de prevenire/diminuare a poluării impactul va fi considerat nesemnificativ, temporar și reversibil
- În exploatare, impact nesemnificativ pe termen lung

Măsuri de diminuare/prevenire a impactului negativ asupra aerului în timpul execuției:

- Utilizarea de autospeciale Euro V-VI
- Utilizarea de combustibili cu emisii nesemnificative
- Menținerea autospeciilor pe perioada execuției
- Efectuarea reviziei tehnice periodice
- Optimizarea traseelor transport
- Realizarea lucrărilor conform unui program asumat

Măsuri de prevenire a impactului negativ asupra aerului în timpul execuției:

- Utilizarea eficientă a energiei electrice
- Pentru intervenții se vor respecta și măsurile enumerate mai sus, în cazul execuției

Sensibilitatea activității specifice este considerată NEINSEMNANTĂ în baza evaluării efectelor primare ale schimbărilor climatice asupra parametrilor climatici (temperatura, nivel de precipitații, vânt, radiație solară etc) dar și a efectelor secundare – rezultante (seceta, furtuni, inundații, incendii etc). Nu există riscul apariției unui impact cumulativ semnificativ asupra factorilor de mediu. Din punct de vedere socio-economic, în condițiile unei operări curente corecte a investiției, impactul va fi minim.

Magnitudinea și complexitatea impactului

- În faza de execuție redus (tehnologie de execuție convențională)
- În faza de funcționare nesemnificativ (cantitate de deseuri minimă, investiție practică fără emisii)

Probabilitatea impactului

- În faza de execuție redus (tehnologie de execuție simplă și minim invazivă)
- În faza de funcționare nesemnificativ (activitate minimă, deseuri nepericuloase)

Durată, frecvență și reversibilitatea impactului

- În faza de execuție scurt, temporar (perioadă limitată de execuție) și reversibil
- În faza de funcționare nesemnificativ (tipul ecologic al activității)

Se vor lua măsurile necesare de protecție și control astfel încât să se asigure protecția mediului înconjurător conform prevederilor în vigoare

Proiectul nu este transfrontalier, nefiind situat în zona de graniță

Realizarea investiției nu implică emisii de noxe chimice solide, lichide și gazoase și deci nu afectează semnificativ factorii de mediu din zona (apa, aer, sol, subsol, așezări, flora, fauna etc)

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

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

prevazute de concluziile celor mai bune tehnici disponibile aplicabile. **Se va avea în vedere ca implementarea proiectului sa nu influenteze negativ calitatea aerului în zona.**

IX. Legatura cu alte acte normative si/sau planuri/programme/strategii/documente de planificare:

A. Justificarea încadrării proiectului, dupa caz, în prevederile altor acte normative nationale care transpun legislatia Uniunii Europene: Directiva 2010/75/UE (IED) a Parlamentului European si a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale (prevenirea si controlul integrat al poluarii), Directiva 2012/18/UE a Parlamentului European si a Consiliului din 4 iulie 2012 privind controlul pericolelor de accidente majore care implica substante periculoase, de modificare si ulterior de abrogare a Directivei 96/82/CE a Consiliului, Directiva 2000/60/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 23 octombrie 2000 de stabilire a unui cadru de politica comunitara în domeniul apei, Directiva-cadru aer 2008/50/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 21 mai 2008 privind calitatea aerului înconjurator si un aer mai curat pentru Europa, Directiva 2008/98/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 19 noiembrie 2008 privind deseurile si de abrogare a anumitor directive, si altele). **fara obiect**

B. Se va mentiona planul/programul/strategia/documentul de programare/planificare din care face proiectul, cu indicarea actului normativ prin care a fost aprobat. **nu intra sub incidenta vreunui planul/programul/strategia/documentul de programare/planificare**

X. Lucrari necesare organizarii de santier:

A. Generalitati :

- localizare organizare santier – teren proprietate privata
- acces santier – toate tipurile de accesuri (de personal executie, de livrare material, de evacuare material) vor fi realizate prin intermediul drumului de exploatare de la sud
- mod de executie : societate de constructii cu antreprize pentru lucrari specializate
- orar de lucru : normal, un schimb, L-V 08-17
- orar aprovizionare material – conform organizare interna fara constrangeri datorita lipsei zonelor locuite din vecinatati
- tipuri de lucrari : executie pe santier (platforme, radiere), executie in atelier (confectii metalice, armaturi, panouri prefabricate de beton), montaj elemente independente, elemente prefabricate
- asigurarea energiei electrice in timpul executiei : grupuri electrogene pe combustibil lichid
- asigurarea alimentarii cu apa: surse proprii (cisterna)
- asigurarea alimentarii cu apa potabila : bidoane tip PET
- masuri asigurarea igienei si sanatatii la locul de munca : cabine WC ecologice si cabine vestiar – spatiu pentru muncitori
- asigurarea pazei santierului : sistem monitorizare video si cabina poarta, paza permanenta
- asigurarea logisticii : cabina sef santier, cabina depozitare materiale perisabile si scule
- asigurarea depozitarii materialor si echipamentelor se va realiza prin zone proprii pentru fiecare categorie
- asigurarea protectiei PSI : punct PSI dotat cu extingtor, ladita cu nisip galeata si lopata
- perioada scontata pentru executie : 24 luni

B. Etapizarea executiei, dincolo de constrangerile tehnice in care o anumita categorie de lucrari necesita realizarea in prealabil a alteia va fi realizata conform graficului elaborat de catre firma de constructii si aprobat de catre beneficiar si vizat de isc. Mare parte a lucrarilor pot fi realizate in paralel avand in vedere faptul ca nu necesita aceleasi mijloace de executie (spre exemplu montarea structurii panourilor fotovoltaice prin insurubare si ulterior a modulelor fotovoltaice poate fi facuta in paralel cu infrastructura aferenta drumurilor in incinta).

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

C. Din punct de vedere al obiectivelor ce urmeaza a fi executate se disting, in realizarea parcului fotovoltaic urmatoarele categorii :

Obj. A

1. Montarea structurii metalice aferente panourilor fotovoltaice.

- Confectia metalica va fi realizata in atelierul societatii de constructii si va fi livrat necesarul pentru 2 zile pe santier in concordanta cu capacitatea utilajelor de batere a stalpilor in pamantul natural.
- Ulterior vor fi montate prin insurubare celelalte elemente ale structurii metalice : pane, contravanturi, rigidizari

2. Realizarea fundatiilor pentru echipamentele tehnologice si imprejmuire si straturilor support pentru echipamentele independente (infrastructura). Aceasta presupune :

- a. realizarea radierului general pentru posturile trafo – grup invertor
- b. realizarea fundatiilor independente pentru imprejmuire
- c. realizarea fundatiilor prefabricate ale stalpilor paratrznnet
- d. realizarea stratului support pentru echipamentele tehnico-edilitare subterane (bazin de retentie si separator de hidrocarburi) cat si pentru constructiile independente (cabina poarta si toaleta ecologice)

e. realizarea canalizatiilor pentru cablurile subterane

f. pozarea, in sapatura, a cablurilor ce nu necesita canalizatie cat si retelelor de canalizare de legatura intre rigola/cuva – separator – bazin de retentie

g. realizarea puturilor absorbante

3. Echiparea tehnologica

a. montarea panourilor fotovoltaice pe structura metalica

b. montarea utilajelor pe platformele de beton (radier/placa/fundatie) : transformator statie, modul trafo-invertor, generator diesel

c. montarea echipamentelor pe structura metalica: separator tripolar, transformatoare, cutii terminale, izolatori, modul hibrid,

d. montarea cablurilor in canalizatii sau pe pat de nisip in sapatura (cabluri de inalta tensiune in incinta statiei, cat si cabluri de joasa in cadrul parcului fotovoltaic panou- invertor -post trafo -statie de transformare) si realizarea conexiunilor

4. Realizarea platformelor–

Obj B

a. realizarea sapaturii cu mijloace auto adecvate sitului

b. pozarea, in sapatura, a cablurilor si benzii de avertizare

c. umplerea santurilor si compactarea terenului

d. transportul pamantului excedentar in zona adiacenta organizarii de santier pe teren proprietate privata

D. Elementele logistice componente ale organizarii de santier se vor in zona de acces in incinta parcului fotovoltaic; aici, se vor amplasa urmatoarele :

- cabina de poarta / paznic de noapte 1.50x2.00 in zona de acces

- adiacent acesteia se va amplasa o toaleta ecologica

- in partea vestica a incintei organizarii de santier, adiacent laturii de nord se vor amplasa celelalte cabine necesare organizarii de santier, si anume:

- cabina sef santier (3.60x1.80m)

- cabina vestiar – spatiu pentru muncitori (3.60 x 1.80m)

- cabina depozitare materiale perisabile si scule (1.80x1.80m)

- toaleta ecologica

- punct PSI dotat cu extingtor, ladita cu nisip galeata si lopata

- Elementele specifice executiei vor fi amplasate astfel :

- sopron pentru zona de depozitare temporara a deseurilor rezultate in executie. Acesta depozitare va fi realizata selectiv (metal, moloz, hartie, plastic, menajere) urmand ca deseurile sa fie evacuate periodic de firme specializate.

- zonele de depozitare materiale voluminoase (material de zidarie paletizat) si lungi (armaturi, profile metalice etc)

*Memoriu de Prezentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*

- adiacent acestor zone va fi amplasat bancul de lucru pentru fasonare (in cazurile de necesitate de modificare minora pe santier a confectiei metalice) elemente liniare
- in coltul nord vestic al incintei va fi amenajat un alt sopron pentru depozitare cherestea ; in aceasta zona va fi amplasat si un banc de lucru dulgherie
- in zonele mediane ale incintei vor fi organizate depozitarile de balast, pietris, nisip, in imediata lor vecinatate fi amplasate malaxoarele pentru betoane si mortare (pentru lucrari locale, mare parte a executiei urmand a fi facuta pe baza livrarilor zilnice)
- Se va evalua periodic necesarul de materiale si de echipamente aferent zonei ce urmeaza a fi executat in acea perioada si se va amplasa local o zona de organizare de santier temporara, a carei pozitie va fi schimbata in functie de evolutie executiei, zona ce va contine urmatoarele:
 - Zona stationare excavatoare
 - Zona pentru depozitare materiale pentru executia curenta (sopron)
 - Zona descarcare/ incarcare nisip
 - Zona malaxor betoane,
 - Zona depozitare armaturi (acestea vor fi fasonate in incinta terenului aferent parcului fotovoltaic)

Toate acestea vor fi dispuse in afara zonei aflate in executie pentru a lasa liber adiacent sapaturii terenul pentru depozitarea temporara a pamantului excavat.

XI. Lucrari de refacere a amplasamentului la finalizarea investitiei, în caz de accidente si/sau la încetarea activitatii, în masura în care aceste informatii sunt disponibile:

In cazul dezafectarii centralei, caz putin probabil, lucrarile de dezafectare vor fi realizate in ordine inversa fata de cele de executie, astfel incat dupa evacuarile tuturor elementelor puse in opera, terenul va fi putea fi adus la stadiul actual cat si la utilizarea actuala (agricola) avand in vedere caracterul temporar al investitiei; unde este posibil componentele centralei fotovoltaice vor fi reutilizate sau reciclate. In cazul OBJ B – racordare a centralei la SEN, dupa finalizarea executiei, drumurile vor fi aduse la stadiul actual de drum de exploatare pentru acces a utilizajelor agricole. In cazul incetarii activitatii ,cablurile vor fi scoase din sapatura (fara impact, fiind vorba de o simpla pozare in strat de nisip), nisipul excavat si evacuat, iar terenul va fi adus la forma initiala. La posibilele accidente tehnologice se va interveni de catre firma de monitorizare si intretinere a centralei. Nu exista potentiale accidente cu impact semnificativ asupra asezarilor umane. Potentialele poluari accidentale din timpul lucrarilor de dezafectare ale solului cu produse pe baza de hidrocarburi vor fi indepartate prin decopertare firmei contractante specializate in preluarea acestui tip de deșeu. Lucrarile pe care curenta investitie le presupune, nu implica, in momentul dezafectarii masuri de reconstructie ecologica.

XII. Anexe - piese desenate:- conform borderou DTAC

XIII. Pentru proiectele care intra sub incidenta prevederilor art. 28 din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si faunei salbatice, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 49/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, memoriul va fi completat cu urmatoarele: **investitia nu intra sub incidenta acestor prevederi**

XIV. Pentru proiectele care se realizeaza pe ape sau au legatura cu apele, memoriul va fi completat cu urmatoarele informatii, preluate din Planurile de management bazinale, actualizate: investitia nu se realizeaza pe ape si nu are legatura cu apele

XV. Criteriile privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice si private asupra mediului se iau în considerare, daca este cazul, în momentul compilarii informatiilor în conformitate cu punctele III-IV. - **fara implicatii**

Intocmit
837 ATELIER DE ARHITECTURA
arh Dragos Negulescu

*Memoriu de Presentare pentru obtinerea Acordului de Mediu pentru
"CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA (obj A) si RACORDARE LA SISTEMUL
ENERGETIC NATIONAL (obj B)"- SC PV SOLAR 3 SRL
extravilan oras Budesti, jud. Calarasi*