

MEMORIU TEHNIC

(conform anexa 5 E la Procedura de evaluare a impactului asupra mediului pentru anumite proiecte publice si private –conf.Legea 292/2018)

I - Denumirea proiectului pentru obiectivului de investitii CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC

II-Titular :	
Numele titularului	SC SALY SRL
Adresa postala	Localitatea Baia, sat Ceamurlia de Sus, Str. Dorului, nr. 19, judetul Tulcea
Nr. tel. / adresa de email	saly@gmail.com
Adresa punct de lucru	Extravilan Localitatea Baia, Ceamurlia de Sus T41, jud. Tulcea NC 43562
Numele pers.contact	Felix Caprariu – 0736 678 345
Director/administrativ	Stercu Stere
Resp.pt.protectia mediului

III. DESCREREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE INTREGULUI PROIECTULUI

a) Rezumatul proiectului

Prezenta documentatie a fost intocmita la solicitarea beneficiarului, in vederea Realizarii obiectivului de investitii **PARC FOTOVOLTAIC** amplasat in zona Extravilan Loc. Baia, tarla 41, jud. Tulcea.

Terenul este in proprietatea Saly SRL conform contractului de vanzare cumparare autentificat cu nr. 1556 din data de 23.09.2013 emis de notar public Sfarcea Dorina.

Principalele caracteristici constructive propuse

Caracteristica	Existent	Propus
Suprafata de teren	40.000 mp	
Suprafata de teren propusa pentru investitie	40.000 mp	
POT	0,11 %	0,12 %
CUT	0,0011	0,0012

Existent:

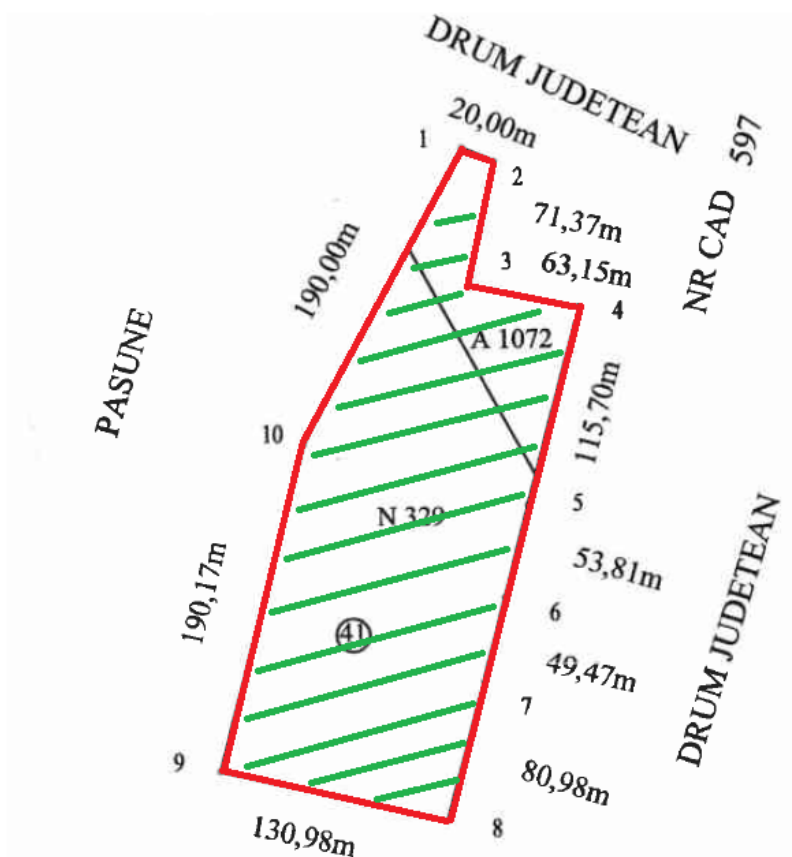
Folosinta actuala a terenului este:

- 6.500 m² – extravilan, arabil
- 33.500 m² - extravilan, neproductiv

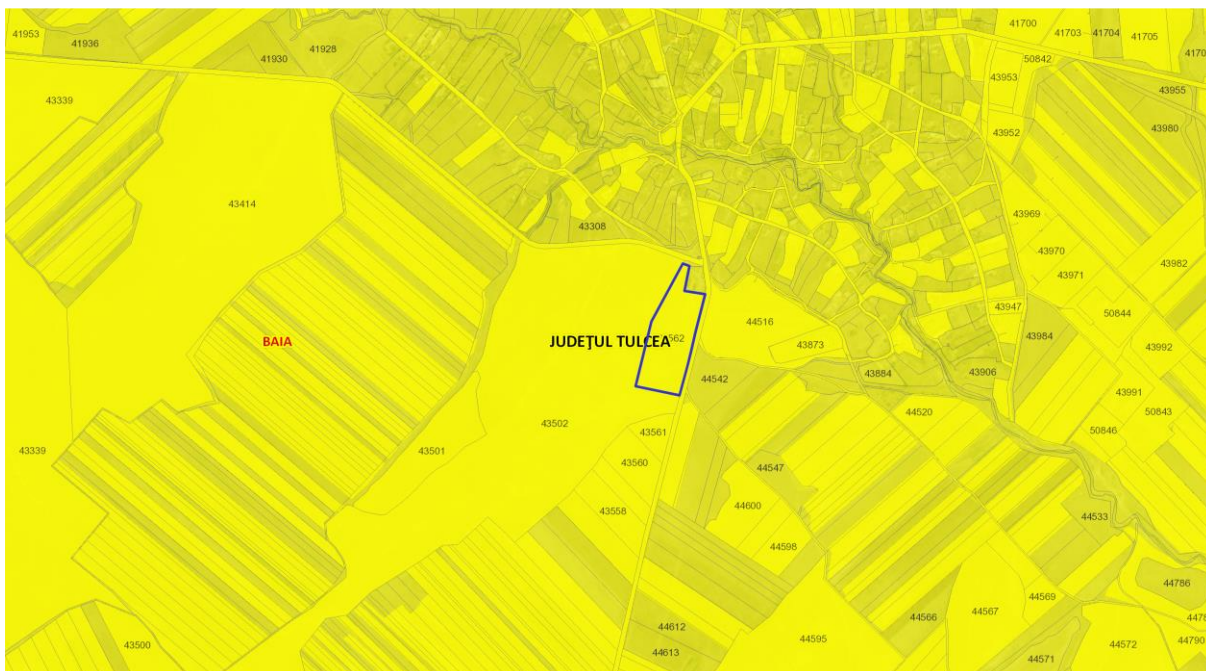
Terenul pe care se va afla amplasata parcul este situat in extravilanul localitatii Baia si nu face obiectul interdictiei temporare sau definitive de construire.

Terenul are urmatoorii vecini :

- la nord - drum judetean
- la sud - teren neproductiv
- la est - teren neproductiv
- la vest - drum judetean



Accesul pe teren se realizează prin DJ care asigură legătura localitatea Baia de Municipiul Tulcea.



Categoria de importanță "D" – normală - stabilită conform Regulamentului privind stabilirea categoriei de importanță a construcțiilor elaborat de INCERC- aprilie 1996, aprobat prin HGR 766/1997. Clasa de importanță "III" – stabilită conform P100/1/2006.

Instalația electrică fotovoltaică va fi amplasată în extravilan localitatea Baia, județul Tulcea, România.

Principalele funcții pe care instalația electrică fotovoltaică le va îndeplini, sunt:

- captarea energiei solare;
- transformarea acesteia în energie electrică (curent continuu, tensiune și curent variabile);
- regularizarea energiei electrice (transformarea în curent alternativ cu caracteristici standard);
- furnizarea surplusului de energie electrică în Sistemul Energetic Național (SEN);
- colectarea de date de profil pentru evaluări superioare ale potențialului energetic.

Scenariu propus	Module fotovoltaice monocristaline – 450 W – 7.346 buc. Invertor 100 kW – 33 buc. Sistem monitorizare - 1 buc. Structura metalica de sustinere – 1 set Echipamente electrice de conexiune – 1 set Echipamente de conectare la retea – 1 set
------------------------	--

b).Justificare necesitate proiect

Obiectivul general al proiectului este de a aborda principalele provocări ale sectorului energetic din România în ceea ce privește decarbonizarea și poluarea aerului, respectiv asigurarea tranziției verzi și a digitalizării sectorului energetic prin promovarea producției de energie electrică din surse regenerabile, a eficienței energetice și a tehnologiilor viitorului.

Prin implementarea proiectului se vor atinge următoarele obiective:

1. Atingerea obiectivelor Uniunii Europene privind producția de energie din surse regenerabile prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
2. Creșterea producției de energie electrică din surse regenerabile contribuind la obiectivele Pactului verde european ca strategie de creștere sustenabilă a Europei și combaterea schimbărilor climatice în concordanță cu angajamentele Uniunii de a pune în aplicare Acordul de la Paris și obiectivele de dezvoltare durabilă ale ONU;
3. Creșterea ponderii energiei regenerabile în totalul consumului de energie primară, ca rezultat al investițiilor de creștere a puterii instalate de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară;
4. Atingerea obiectivului privind neutralitatea climatică, prevăzut în Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 iunie 2021 de stabilire a cadrului pentru atingerea neutralității climatice și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 și (UE) 2018/1999 ("Legea europeană a climei"), referitor la asigurarea, până cel târziu în 2050 a unui echilibru la nivelul Uniunii între emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră care sunt reglementate în dreptul Uniunii, astfel încât să se ajungă la zero emisii nete până la acea dată;
5. Creșterea adecvanței Sistemului Energetic Național prin utilizarea de noi capacități de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie.

Prezentul proiect constă în realizarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din sursa solara cu tehnologie fotovoltaica, cu o putere instalata de maxim 3,5 MW, amplasată în Extravilan Loc. Baia, tarla 41, jud. Tulcea.

Versiunea finală a PNIESC angajează România la instalarea unei capacități suplimentare de 6,9 GW de energie eoliană și solară până în 2030 față de cele curente de 4,5 GW. România are astfel potențialul de a deveni un lider al dezvoltării SRE în Europa Centrală și de Est. Potrivit planului, investițiile totale necesare pentru acest proces de transformare se ridică la mai mult de 22 mld EUR (incluzând investițiile în rețea și unele capacități convenționale), un ordin amplu care transformă investițiile în energie curată într-un pilon al dezvoltării economice și al strategiei industriale.

Pentru a îndeplini acest obiectiv planul propune instalarea următoarelor capacități intermediare în perioada 2021-2030:

La sfârșitul anului 2020, Comisia Europeană a comunicat evaluarea Planurilor Naționale, iar recomandarea pentru România este de a-și crește nivelul de ambiție de la 30,7% la cel puțin 34%. Este însă posibil ca acest procent să devină și mai ridicat deoarece România va trebui să își ajusteze planul național până în 2023 pentru a reflecta noul obiectiv European de reducere cu cel puțin 55% a emisiilor de gaze cu efect de seră.

Legea 220/2008 este punctul de pornire sau nașterea unui cadru legislativ pentru SRE în România. Legea creează contextul necesar pentru a încuraja investitorii să treacă la SRE, inclusiv prin introducerea unui sistem de sprijin prin certificate verzi și preluarea prioritara. Schema de sprijin se aplică proiectelor SRE demarate înainte de 31 decembrie 2016. Producătorii care beneficiază de această schemă de sprijin pot în continuare să își vândă dreptat certificatele până în 2031.

Deși poate părea intimidant, acest val de dezvoltare are acces la instrumente financiare mai generoase ca oricând. În primul rând, UE a creat o serie de fonduri și mecanisme, unele dedicate în totalitate dezvoltării de energie curată iar altele care indică acest sector drept unul vital pentru viitor. În plus, instituțiile financiare au devenit reticente la a finanța sursele de energie convenționale și și-au îndreptat în schimb atenția (și fondurile) către energia regenerabilă. Investitorii sunt de asemenea pregătiți să își folosească propriile fonduri, în special în cazul în care statul decide să întindă o mână de ajutor prin scheme de suport sau instrumente de piață bine puse la punct.

Pentru investițiile masive de care este nevoie pentru a atinge țintele stabilite, România, împreună cu celelalte state membre, beneficiază de sprijin financiar generos din partea UE.

Proiectul se încadrează în obiectivele sectoriale ale Strategiei energetice a Romaniei 2020-2030.

Strategia energetică a României 2020-2030, cu perspectiva anului 2050.

Strategia Energetică a României propune ținte concrete, stabilește direcții clare și definește repererele prin care România își va menține poziția de producător de energie în regiune și de actor activ și important în gestionarea situațiilor de stres la nivel regional. De asemenea, Strategia Energetică fundamentează poziționarea României în raport cu propunerile de reformă a pieței europene de energie, iar un loc important este destinat analizei contextului european și valor de creare a Uniunii Energetice din care România va face parte.

Strategia Energetică are opt obiective strategice fundamentale care structurează întregul demers de analiză și planificare pentru perioada 2020-2030 și orizontul de timp al anului 2050. Realizarea obiectivelor presupune o abordare echilibrată a dezvoltării sectorului energetic național, corelată cu valoarea cheltuielilor de investiții. Implementarea proiectului va contribui la atingerea obiectivului nr. 2. Energie curată și eficiență energetică.

Viziunea Strategiei Energetice a României se referă la creșterea sectorului energetic în condiții de sustenabilitate, creștere economică și accesibilitate, în contextul implementării noului pachet legislativ Energie curată pentru toți europenii 2030, cu stabilirea țăintelor pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, a surselor regenerabile de energie și a eficienței energetice precum și cu perspectiva implementării de către România a Pactului Ecologic European 2050.

Proiectul se incadrează în obiectivele majore suport din cadrul Strategiei de Dezvoltare Durabilă a Județului Tulcea 2021 – 2027, acesta având un potențial solar important, fiind poziționat într-o zonă cu o intensitate a radiației solare ridicată.

Obiectivul economic: Îmbunătățirea eficienței energetice este un factor direct de creștere economică, de reducere a poluării și de economisire a resurselor astfel încât acestea să fie folosite într-un mod cât mai productiv.

c) Valoare investitie

Lucrarile de constructii si instalatii – 3,597,475.59 euro

d) Perioada de implementare propusa

Realizarea proiectului va dura 12 luni .

e) Planse reprezentand limitele amplasamentului

- Plan de situatie – anexat
- Plan de incadrare in zona – anexat

f) Descriere caracteristici fizice ale întregului proiect, forme fizice ale proiectului (planuri, clădiri, alte structuri, materiale de construcție și altele)

Caracteristici tehnice și parametri specifici obiectivului de investiții;

Instalația fotovoltaică propusă conține următoarele echipamente primare:

- Sistemul de panouri fotovoltaice;
- Structura metalică de susținere a panourilor fotovoltaice;
- Invertoarele;
- Sistemul de monitorizare;
- Echipamente electrice de conexiune (curent continuu și alternativ)
- Conectarea la Sistemul Energetic Național;

Beneficiarul dorește realizarea unei noi capacități de generare a energiei electrice din surse regenerabile de tip fotovoltaic.

Captarea energiei solare, se realizează prin intermediul unor celule fotovoltaice. Acestea sunt fabricate din semiconductori, pe bază de siliciu – monocristalin, policristalin sau amorf, fiind diode sau joncțiuni P-N cu suprafață mare, care prin culoarea închisă a materialelor din componentă, captează marea majoritate a energiei solare (fotonilor incidenti). O celulă fotovoltaică clasică, bazată pe siliciu cristalin produce energie electrică cu o tensiune de aproximativ 0,5 V și un curent proporțional cu iradianța solară, suprafața efectivă și eficiența a celulei. Cantitatea de energie electrică produsă de o celulă fotovoltaică poate fi influențată de o multitudine de alți factori: tensiunea de la borne, temperatura, etc. Un număr de celule fotovoltaice pot fi conectate în serie și paralel, montate într-un sistem etanș, între o foaie de sticlă securizată și una de fluorura de polivinil montate într-o ramă din profil de aluminiu extrudat.

Transformarea energiei solare în energie electrică se datorează fotonilor din radiația solară care ciocnesc electronii din banda energetică de valență (starea legată în structura cristalină), transferându-le îndeajuns de multă energie încât aceștia trec în banda energetică de conducție promovând circulația electronilor în direcția dictată de polaritatea joncțiunii. Acest fenomen, cunoscut în literatura de specialitate sub numele de Efect Fotovoltaic stă la baza funcționării celulelor fotovoltaice.

Celulele fotovoltaice sunt conectate în serie și paralel sub formă de panouri pentru a realiza puteri ce pot fi folosite în aplicații multiple în funcție de necesități. În cazul de față, panourile au o putere nominală (garantată de producător cu o anumită toleranță).

Panourile sunt conectate cumulând o putere instalată de cca. 3.500 kW_p pentru întreaga instalație. Altfel spus, atunci când condițiile sunt similare cu cele standard (STC – standard test conditions) care sunt reprezentate de temperatura celulelor fotovoltaice componente de 25 °C, spectrul radiației incidente AM 1.5, această instalație produce energie electrică la un nivel de putere de aproximativ 3.500 kW. Condiții normale de funcționare nu pot fi similare cu cele standard decât foarte rar, astfel ca instalația poate

produce la un moment dat mai mult (în condiții de temperatura scăzută, atmosfera uscată și lipsita de aerosoli, albedo apropiat de unitate, în condiții de margine de nor, etc.) sau mai puțin decât puterea instalată (în condiții opuse celor precedente).

Energia electrică produsă de panourile de celule fotovoltaice este sub formă de curent continuu (CC) și este neregulată (tensiune și curent variabile), dificil de transportat și folosit. Transformarea și regularizarea energiei electrice, într-o formă transportabilă, se realizează cu ajutorul invertoarelor ce transformă energia electrică generată sub forma de curent continuu (CC) în curent alternativ (CA), ce poate fi furnizată în Sistemul Energetic National (SEN). Transformarea are în total o eficiență medie Euro (European efficiency) η de 98,2% și maximă (Max. efficiency) η_{maxim} de 98,5%. Eficiența maximă se datorează în parte funcționării la tensiuni mari de până la 1000V pe partea de CC, care implică pierderi mici pe liniile de conectare și o ajustare permanentă a parametrilor de colectare (Maximum Power Point Tracking - MPPT) pe partea de CC.

În conformitate cu potențialul solar aferent localității Babadag aceasta se bucură de o poziție avantajoasă în cadrul țării având un potențial cuprins între 1500 – 1600 kWh/m².

- **Sistemul de module fotovoltaice**

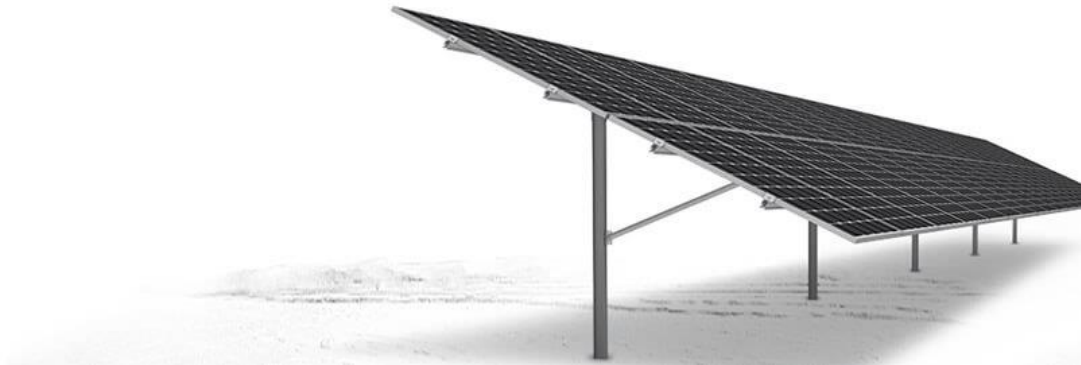
Generatorul de energie electrică (totalitatea modulelor fotovoltaice) este compus din panouri fotovoltaice montate pe suporturi de profile de Al protejate împotriva coroziunii, care s-a dovedit a fi o alegere foarte bună în implementarea altor proiecte similare. Sistemul asigură rigiditate, stabilitate termică și chimică și rezistență la intemperii, definite prin încărcările statice și dinamice la care întreaga instalație va fi supusă.



- **Structura metalică de susținere a panourilor fotovoltaice;**

Structura de montare asigură o înălțime corespunzătoare a marginii inferioare a panourilor fotovoltaice față de sol, pentru a permite o funcționare optimă în perioadele cu căderi de zăpadă mai mari decât mediile înregistrate. Structurile suport ale panourilor fotovoltaice se vor construi cu orientare sudică, pe structura modulară, cu module construite

identific, ceea ce permite replicarea la un cost redus. Acestea se vor monta prin baterie cu un utilaj special. Orientarea structurii este unidirecțională, cu înclinație de maxim 32 grade, fixă de tip omega.



- Invertorul

Pentru a transforma energia continuă produsă de panourile fotovoltaice în energie alternativă care poate fi livrată în rețeaua electrică de distribuție). Acestea se vor conecta în tabloul electric de conexiuni intermediare și apoi în tabloul electric general pentru a exporta energia produsă de centrala fotovoltaică în SEN.

Invertorul va permite conectarea utilizatorului prin Wi-fi sau Ethernet cu orice dispozitiv compatibil, local, sau de la distanță printr-o conexiune la internet.



Invertorul propus este trifazat și va respecta cerințele impuse de operatorul de rețea privind calitatea și parametrii energiei electrice și de parametrii rezultați din proiectare. Acesta va respecta cerințele privind protecția la insularizare impuse de operatorul de rețea.

Pentru a transmite datele spre operatorul centralei (beneficiar sau operatorul de rețea), invertorul este dotat cu un dispozitiv de comunicații prin care se monitorizează și controlează toate datele stringurilor de panouri fotovoltaice.

Invertorul nu necesită o alimentare a serviciilor interne proprii, având ventilație naturală. Acesta se va alimenta pe durata nopții din tabloul electric, consumând energie de la rețea, dacă va fi nevoie – consumul pe timp de noapte fiind de 1-2.5 Wh.

Invertorul are gradul de protecție IP65 și permite montarea atât la interior cât și la exterior, iar amplasarea va respecta instrucțiunile din manualul de instalare a producătorului. Se propune amplasarea în proximitatea panourilor fotovoltaice.

Limitarea puterii active - invertorul poate limita puterea activă produsă și injectată în rețeaua electrică la comanda operatorului, preluând datele de consum de la accesorii opționale.

Injectarea de putere reactivă – invertorul poate produce sau consuma putere reactivă la comanda operatorului sau după o curbă caracteristică prestabilită;

Recuplarea după un defect – după dispariția unui defect produs în rețea, invertorul poate porni la puterea maximă rapid sau cu o ramă de 10% din puterea nominală pe minut până ajunge la puterea maximă produsă;

Protecția la insularizare – această funcție detectează formarea insularizării instalației fotovoltaice pe durată sau după un defect și deconectează invertorul de la rețea.



- **Sistemul de monitorizare**

Soluția propusă în cadrul acestui proiect se bazează pe echipamente de monitorizare, comanda și control furnizate de producătorul invertoarelor.



Sistemul va putea prelua și monitoriza informații până la nivel de string-uri, colectând datele de la invertoare prin protocoale de comunicație standard. Toată rețeaua de 0.4kV din interiorul parcului va putea fi monitorizată prin intermediul portalului producătorului de invertoare existând posibilitatea de a realiza comenzi asupra

invertoarelor precum și comenzi de limitare a puterii active sau de schimbare a factorului de putere, dacă se dorește.

Echipamentele principale care vor fi instalate în dulapul de automatizare și comunicații sunt:

- Smart Dongle 4G – este un modul de comunicație inteligent care funcționează cu invertoare Huawei pentru a implementa comunicarea wireless dintre invertoare și managementul de sistem prin intermediul rețelei 4G.



- Smart Power Sensor este noul senzor inteligent, cu funcții combinate de măsurare și comunicare, aplicabilă în principal la măsurarea pentru: cantitatea de electricitate inclusiv tensiunea, curentul, puterea, frecvența, factorul de putere, energia activă etc. în circuitul electric. Acesta poate realiza conexiunea cu un dispozitiv extern prin interfață de comunicare RS485. Adaptarea montajului standard pe șină DIN 35mm, proiectat ca modul structural, prezintă volum redus facilitând o instalare și conexiune ușoară.

Restul echipamentelor țin de funcționalitatea tabloului, și anume: sursă de putere, conectică și un router board (dupa caz) care permite transmiterea datelor culese de echipamente din instalație către portalul producătorului care poate fi accesat de către Beneficiar.

- Echipamente electrice de conexiune

Cablurile de curent continuu se compun din cablurile ce conectează panourile între ele alcătuind stringurile (șirurile) de panouri și cablurile ce conectează stringurile la invertoare. Cablurile ce conectează panourile între ele alcătuind stringurile sunt furnizate de producătorul de panouri, 2 pentru fiecare panou. Deși nu este necesară protejarea lor în tuburi de protecție, întrucât acestea sunt rezistente UV, cablurile de curent continuu vor fi amplasate pe profilele structurii metalice, fixate cu coliere de plastic, protejate de acțiunea directă a condițiilor meteorologice. Cablurile de conectare a șirurilor de panouri la invertoare vor fi confecționate la fața locului, vor fi amplasate pe profilele structurii metalice, fixate cu coliere de plastic, protejate de acțiunea directă a condițiilor meteorologice.

Cablurile de curent alternativ se compun din cablurile ce conectează inverterul la tabloul electric de conexiune a inverterului din cadrul PT (punctului de transformare a parcului). Soluția va fi detaliată în cadrul detaliilor de execuție.

Cerințe ce se vor respecta pentru toate tipurile de cabluri:

- Secțiunile conductoarelor/cablurilor de c.c. și c.a. se vor determina astfel încât căderea totală de tensiune pe parc să fie de cel mult 2%.
- La pozarea cablurilor se va ține cont de standardele privind raza maximă de curbură și distanțele dintre cabluri;
- Cablurile pozate în șanțuri trebuie să fie paralele, iar intersectarea acestora trebuie evitată în măsura în care se poate. Cablurile armate se vor poza direct în pământ, nemaifiind nevoie de protejarea lor prin tuburi de protecție cabluri;
- Toate terminalele de conexiune vor fi adecvate tipului de cablu pe care se montează. Montajul se va face numai cu echipamente adecvate.

Instalația de împământare

Pentru protecția personalului de exploatare și mentenanță împotriva atingerilor accidentale indirecte se va realiza o instalație de legare la pământ în conformitate cu normativele și standardele în vigoare (I7/2011, 1RE-lp 30/2004). La realizarea acestei instalații de legare la pământ se va ține seama și de recomandările furnizorului de echipament în ceea ce privește modul de legare la centura de împământare.

Conform normativului 1RE-lp 30/2004 instalația de legare la pământ va fi astfel dimensionată încât rezistența de dispersie rezultată (R_d) va fi:

- De maxim 1 W în cazul în care la priza de pământ se racordează instalația de protecție împotriva descărcărilor atmosferice;
- Mai mică sau cel mult egală cu 4 W dacă la priza de pământ nu se racordează instalația de protecție împotriva descărcărilor atmosferice.

La instalația de împământare a centralei se va racorda întregul echipament (conform prevederilor 1.RE-lp 30/2004), precum și toate elementele conductoare care nu fac parte din circuitele curenților de lucru, dar care în mod accidental ar putea intra sub tensiune printr-un contact direct, prin defect de izolație sau prin intermediul unui arc electric (suportii metalici de susținere a panourilor fotovoltaice, îngrădirile din plasă metalică, porțile metalice etc.).

De asemenea, la instalația de legare la pământ se racordează următoarele:

- Structura metalică de susținere a panourilor fotovoltaice;
- Invertoarele;

Instalația de racordare a invertoarelor

Conversia energiei electrice de curent continuu nestabilizata generata de panourile fotovoltaice in energie electrica de curent alternativ, se realizeaza prin intermediul invertoarelor centrale. Energia obtinuta la iesirea lor este injectata integral in rețeaua de curent alternativ. In functie de puterea de intrare si iesire, plaja tensiunii si curentului de intrare, numărul de faze ale rețelei electrice, existenta separarii galvanice intre intrarea de curent continuu si iesirea de curent alternativ, etc, sunt disponibile o mare varietate de invertoare de rețea.

In cadrul acestui proiect s-au prevazut invertoare cu eficienta de 98% cu un randament ajustare MPP de 99,9%.

Alegerea invertoarelor s-a facut tinand cont de tensiunea maxima admisibila pe intrare, semnalul debitat (tensiunea, frecventa si intervalele de toleranta admise de reglementarile locale) trebuie sa fie identic cu cel al rețelei.

Iluminat perimetral

Iluminatul perimetral se va realiza cu corpuri de iluminat montate pe structura metalica de sustinere a panourilor fotovoltaice.

Priza de pamant

Pentru reducerea riscurilor de incendiu si reducerea riscului de soc electric, se va realiza o priza de pamant naturala cu rezistenta de dispersie mai mica de 1Ω .

Centura de echipotentializare din platbanda OLZn 40x4mm va conecta intre ele toate structurile metalice ale panourilor, separarea vizibila realizandu-se la nivelul ecliselor de separare si masura.

Legaturile la ramele metalice a fiecarui panou se va realiza cu cleme speciale de impamantare a panourilor.

Instalatia de paratrasnet

In conformitate cu I7-2011 a fost prevazuta o instalatie de protectie impotriva descarcarilor atmosferice, pentru nivelul 2 de protectie.

Instalatia de paratrasnet este realizata cu ajutorul a trei dispozitive PDA cu avans de amorțare $\Delta T=25\eta s$ montat pe stalp metalic la inaltimea de 10m ce asigura cate o raza de protectie de 110m pentru nivelul 2 de protectie, la inaltimea panourilor (2.35m) .

De la PDA-uri s-au prevazut cate doua coborari cu conductor de otel Rd10 legate la priza de pamant cu rezistenta de dispersie $R_d < 1\Omega$ prin intermediul pieselor de separatie montate la $H=2m$.

Legaturile de la piesele de separatie pana la priza de pamant se va realiza cu banda de otel zincat 40x4mm protejata in teava metalica.

- **Conectarea la rețea**

Energia produsă de instalația fotovoltaică va fi livrata in sistem prin intermediul unui cablu 20 kV tip 3X A2XS 1x240/25mm pozat intre PC (punct de conexiune) din incinta parcului fotovoltaic si LEA 20 kV aflata in imediata apropiere a parcului.

Soluția tehnică se va detalia la faza PT+DE a proiectului.

Materii prime ,energie si combustibili utilizatii

In fluxul de activitate desfasurat se folosesc urmatoarele:

- Cantitatile de materii prime, auxiliare si combustibili, intrate/intrati in proces

Functionarea Centralei electrice fotovoltaice nu necesita materii prime si materiale sau utilitati, cu exceptia energiei electrice care se asigura de catre operatorul de distributie zonal.

- Pierderile pe faze de fabricatie sau de activitate si emisiile in mediu (inclusiv deseuri)

Nu este cazul

Racordarea la rețele utilitare existente in zona

Energie electrica

Centrala electrica fotovoltaica are nevoie de conexiune la rețeaua electrica pentru evacuarea energiei electrice produse si datorita faptului ca la pornire, pentru o scurta perioada de timp, functioneaza in regim de consumator. Instalatia de legare la pamant respecta STAS 12604.

In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic. Cantitatea de energie necesara functionarii Centralei electrice fotovoltaice va fi asigurata din sistemul energetic national. Centrala electrica fotovoltaica se conecteaza in linia electrica aeriana aflata in proximitatea amplasamentului printr-o linie electrica subterana (LES).

Retele exterioare apa canal

Nu este cazul.

Ape uzate menajere

Nu este cazul.

Alimentare cu apa

Nu este cazul.

Descrierea lucrarilor de refacere a amplasamentului in zona afectata de executia investitiei

Nu este cazul.

Cai de acces sau schimbari ale celor existente

Accesul auto se va realiza din rețeaua de drumuri existenta si va avea un traseu prestabilit de circulatie in incinta ,alee de acces in incinta realizata din piatra sparta.

Resurse naturale folosite in constructie si functionare

Nu este cazul.

Metode folosite in constructie

In procesul de constructie al obiectivului se vor folosi urmatoarele:

- lucrari de montaj suprastructuri;
- lucrari de montaj in teren;
- lucrarii de realizare instalatii.

Pe amplasamentul obiectivului organizarea de santier pe parcul realizarii investitiei este minim. Personalul angrenat in executie un este cazat in incinta ci este adus la lucru zilnic si nu necesita spatii de cazare. Magaziile de materiale sunt folosite cele din sediul constructorului, la obiectiv fiind aduse numai cele care se pun in opera zilnic.

Organizarea de sanier de la punctul de lucru va dispune de urmatoarele:

- cale de acces din drumul stradal existent;
- alimentare cu energie electrica prin racord la instalatia electrica existena;
- apa potabila pentru personal va fii asigurata imbuteliata;
- apa pentru procesul de constructii va fii asigurata cu cisterna;
- materialele vor fii doar cele ce se pun in opera zilnic (fara spatii de depozitare temporara).

Planul de executie, cuprinzind faza de constructive ,punere in functiune , exploatare, refacere si folosire ulterioara:

- Executare puncte de montare;
- Montare panouri pe structura ;
- Racorduri electrice

Conform Certificatului de Urbanism, terenul nu necesita defrisari, sau orice alt tip de distrugere a vegetatiei forestiere, aceasta nefiind afectata.

Relatii cu alte proiecte existente sau planificate

Nu este cazul

Detalii privind alternativele care au fost luate in considerare

Nu este cazul.

Alte activitatii care pot aparea ca urmare a proiectului (de exemplu , extrageri de aggregate, asigurarea unor surse noi de apa, surse sau linii de transport energie, cresterea numarului de locuinte, eliminarea apelor uzate si a deseurilor)

Nu este cazul.

Alte autorizatii cerute pentru proiect

Conform Certificatului de Urbanism nr. 4 din data de 07.02.2023 emis de Primaria Baia pe langa D.T.A.C. au fost solicitatate urmatoarele avize:

1. Acord de mediu
2. Aviz E Distributie Dobrogea SA
3. Aviz sanatatea publica _ DSP Tulcea
4. Aviz ANIF
5. Aviz Directia de Cultura Tulcea
6. Studiu geotehnic
7. Studiu topografic avizat OCPI

IV DESCRIEREA LUCRARILOR DE DEMOLARE NECESARE

Nu este cazul.

Planul de executie a lucrarilor de demolare ,de refacere si folosinta ulterioara a terenului

Nu este cazul.

Cai noi de acces au schimbarea celor existente dupa caz;

Pentru realizarea si exploatarea proiectului se foloseste calea de acces existenta.

Metode folosite in demolare

Nu este cazul.

Detalii privind alternativele care au fost luate in considerare

Nu este cazul.

Alte activitatii care pot aparea ca urmare a demolarii (de exemplu eliminarea deseurilor)

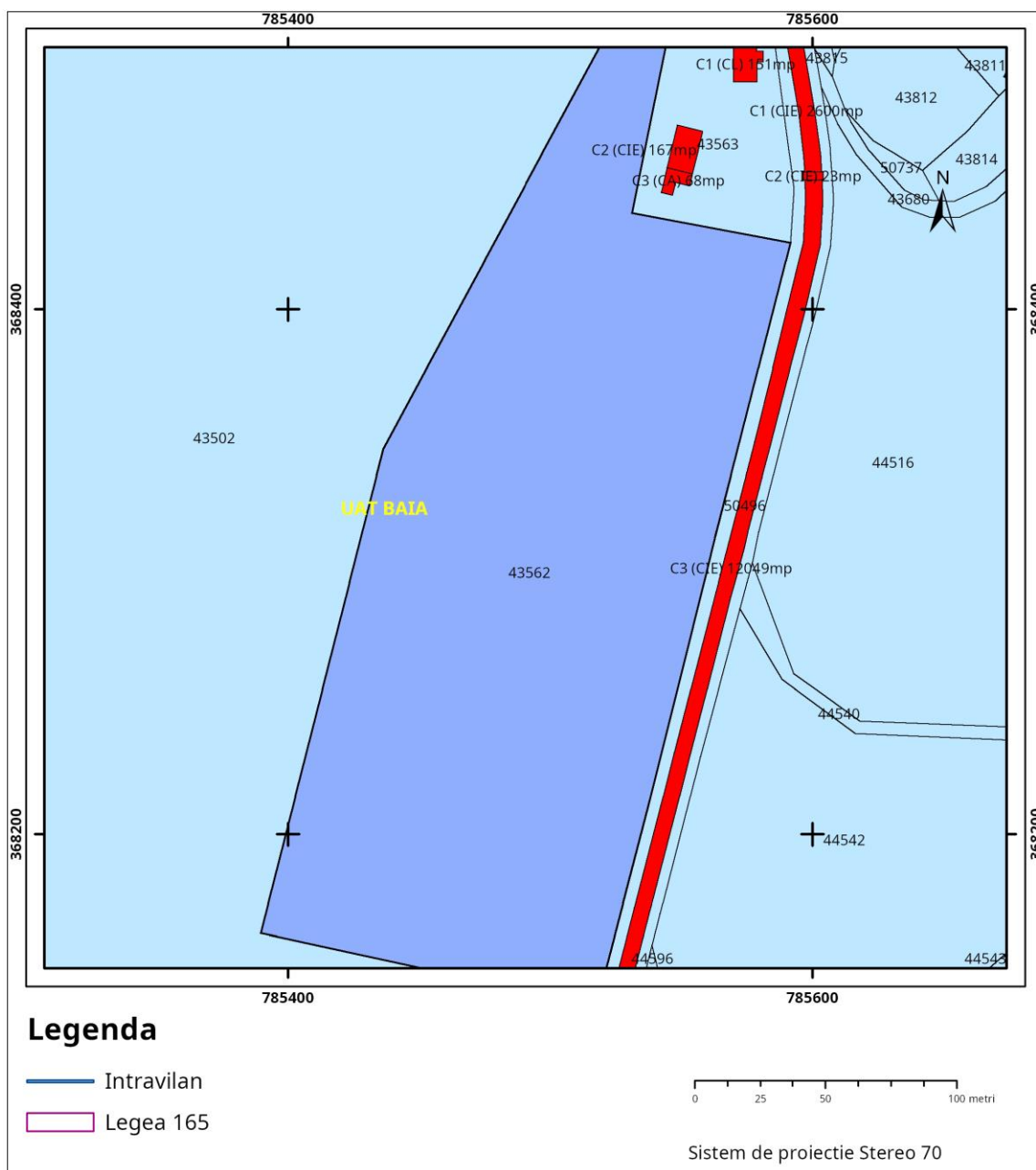
Din activitatile desfasurate se vor produce deseuri menajere si deseuri de materiale de constructii care vor fi transportate in loc special amenajat pe raza localitatii Babadag.

V.DESCRIEREA AMPLASARII PROIECTULUI

Distanța față de granițe pentru proiectele care cad sub incidența Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25.02.1991, ratificată prin Legea nr.22/2001, cu completări ulterioare

Obiectivul nu cade sub incidența Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea nr. 22/2001;

Localizarea amplasamentului în raport cu patrimoniul cultural potrivit Listei monumentelor istorice, actualizată, aprobată prin Ordinul ministerului culturii și cultelor nr.2.314/2004 cu modificări ulterioare și Repertoriul arheologic național prevăzut de Ordonanța Guvernului nr.43/2000 privind protecția patrimoniului arheologic și declararea unor situri arheologice ca zone de interes național, republicată cu modificări și completări ulterioare



Conform planului de mai sus nu este cazul.

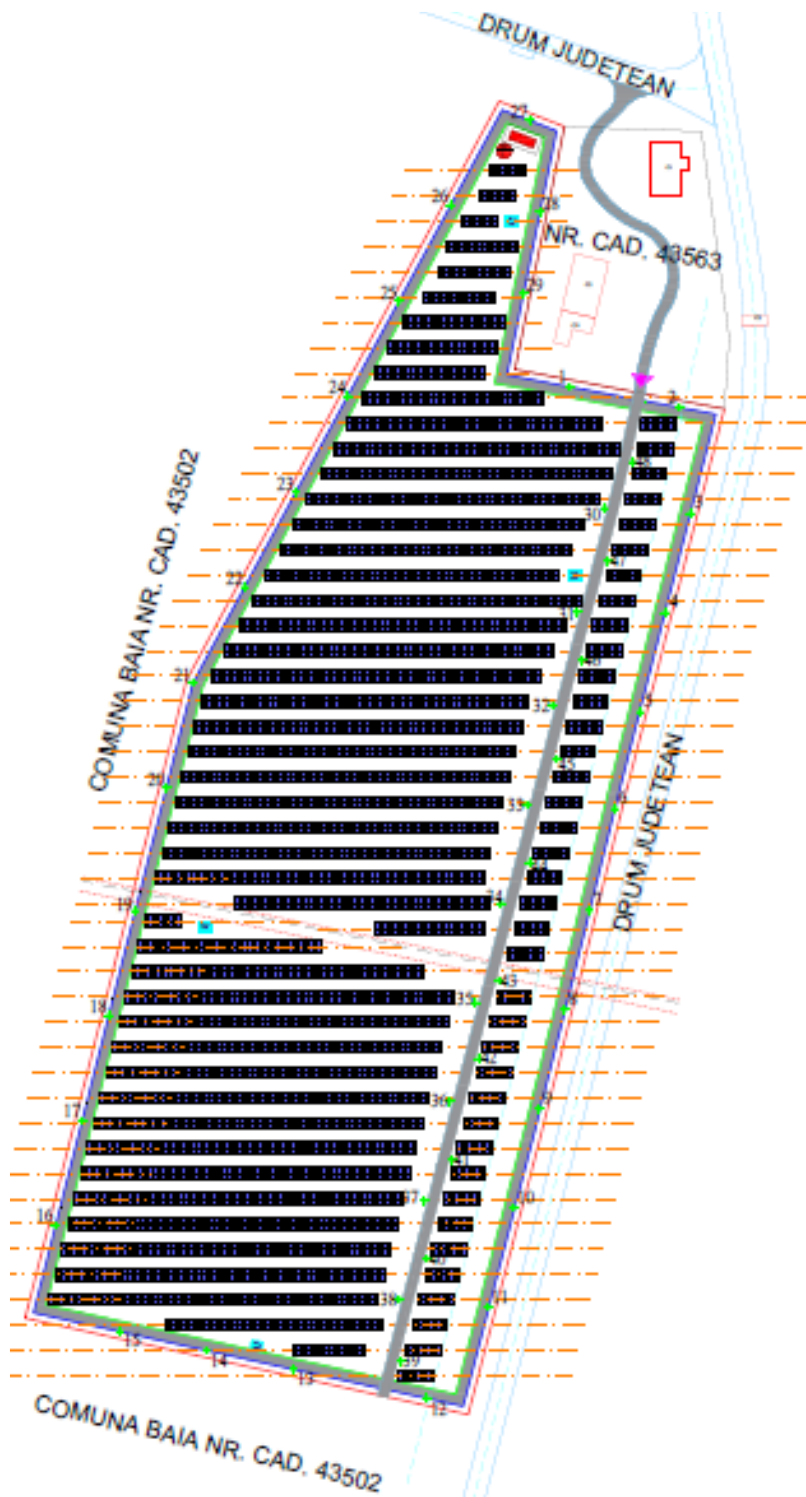
Harti, fotografi ale amplasamentului care pot oferi informatii privind caracteristicile fizice ale mediului ,atat natural cat si artificial si alte informatii

Am anexat planuri din care se observa ca investitia nu impacteaza caracteristicile fizice ale mediului.

Coordonate geografice ale amplasamentului proiectului

Plan de geolocalizare

Detalii privind orice varianta de amplasament care a fost luata in considerare



Plan de situatie propus

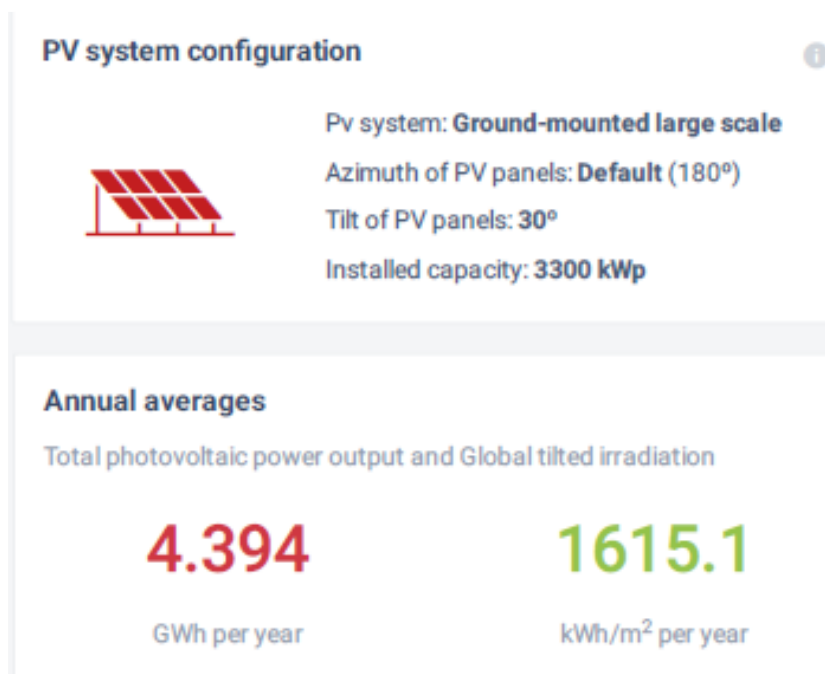
VI DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE ASUPRA MEDIULUI ALE PROIECTULUI ,IN LIMITA INFORMATIILOR DISPONIBILE

A. Surse de poluanti si instalatii pentru retinerea ,evacuarea si dispensia poluantilor in mediu

In timpul perioadei de operare a Centralei electrice fotovoltaice se vor genera urmatoarele tipuri de deseuri:

- deseuri de tip menajer sau asimilabile acestora generate de catre personalul angajat;
 - deseuri specifice: panouri fotovoltaice defecte.
- *Cantitatile de produse si subproduse rezultate.*

Se produce energie electrica. Capacitatea Centralei Electrice Fotovoltaice este de 4.394 kWp



a).Protectia calitatii apelor

-Surse de poluanti pentru ape, concentratii si debite masice de poluanti rezultati pe faze tehnologice de activitate

Nu este cazul.

Functionarea pe amplasament a centralei fotovoltaice nu genereaza un impact negativ asupra apelor de suprafata sau subterane. Mai mult, energia electrica produsa pentru acoperirea necesarului din sistemul energetic national va conduce la reducerea functionarii sau chiar la oprirea unor instalatii termoenergetice și implicit la diminuarea cantitatilor de poluanti evacuati in apele de suprafată sau infiltrati in apele subterane, la nivel zonal/national.

-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 mirosuri

Nu este cazul.

Amplasarea și functionarea centralei fotovoltaice nu va provoca impact negativ asupra calitatii aerului in zona. Utilizarea panourilor fotovoltaice pentru producerea energiei electrice necesare pentru acoperirea cererii in sistemul energetic national va avea drept consecinta reducerea cantitatii de combustibil fosili consumati. Reducerea perioadei de functionare sau chiar oprirea instalatiilor termoenergetice va avea un impact pozitiv asupra factorilor de mediu prin reducerea cantitatilor de poluanti gazosi (CO₂, SO₂, NO_x, CO), solizi (pulberi in suspensie, deșeuri solide) și lichizi (ape uzate, deversări accidentale de substante și preparate chimice).

Realizarea centralei fotovoltaice are efecte benefice asupra mediului evitand raspandirea in atmosfera a peste 2.500 kg CO₂ anual.

Instalatii pentru retinerea si dispensia poluantilor in atmosfera

Nu este cazul.

c).Protectia impotriva zgomotului si vibratiilor

-Sursele de zgomot si de vibratii

Sursele de zgomot si vibratii sunt reprezentate de utilajele cu organe in miscare din componenta instalatiilor analizate. Zgomotul are o actiune complexa asupra organismului si in functie de intensitate, frecventa si durata produce de la o stare de disconfort pina la afectarea starii de sanatate a personalului si populatiei din zona.

Sunetul este un fenomen provocat prin variatia presiunii aerului, intr-un interval de frecvente (20-20.000Hz), in jurul presiunii medii reprezentata de presiunea atmosferica. Intensitatea sunetului este definit de nivelul de presiune acustic acustic, masurat in decibeli (dB). De asemeni, un parametru semnificativ este nivelul energetic pe o durata T (nivel echivalent de zgomot). Acest nivel poate fi masurat cu un aparat, sonometrul integrator,

semnificatia lui energetica este in relatie directa cu afectarea auzului. Puterea acustica se masoara plecind de la nivelurile de presiune acustica din jurul sursei. Daca sursa este izotropa, de asemeni si mediul de propagare, se poate calcula nivelurile de presiune acustica, daca se cunoaste nivelul de putere si distanta pina la receptor.

Concluziile referitoare la impactul zgomotului activitatii analizate pot fi trase tinind seama de urmatoarele acte normative:

- SR ISO 1996: Caracterizarea si masurarea zgomotului din mediul inconjurator;
- Partea 1: Marimi si procedee de baza;
- Partea 2: Obtinerea de date corespunzatoare pentru utilizarea terenurilor;
- Partea 3:Aplicatii la limitele de zgomot;
- STAS 10009/88: Acustica urbana. Limitele admisibile ale nivelului de zgomot;
- Ordinul MS 536/1997;
- STAS 6161/3-89 Masurarea nivelului de zgomot in localitatile urbane;
- Directiva 2002/49/UE.

Limitele maxime admisibile pe baza carora se apreciaza starea mediului din punct de vedere acustic in zona unui obiectiv sunt precizate in STAS 10009/2017, care prevede la limita incintei valoarea maxima de 65dB, iar in ceea ce priveste amplasarea cladirilor de locuit, aceasta se face astfel incit nivelul zgomotului sa nu depaseasca valoarea de 50dB (masurat la 2,0m de fatada, in exteriorul cladirii, in conformitate cu STAS 6161/3-89.

Pentru intervalul orar 6-22, Ord. MS nr. 536/97 impune aceeasi valoare limita admisibila. Pentru intervalul 22.00-6.00, Ord. MS nr. 536/97 impune o limita maxima admisibila de 40dB.

Pe timpul executiei:

Pe perioada executiei lucrarilor de constructie se vor lua toate masurile pentru mentinerea nivelului de zgomot exterior in limitele prevazute de STAS 10009/2017 si 12025/2/1081 ,respectiv valoarea de 50 dB(A), curba de zgomot Cz45.

Sursele de poluare fonica sunt in timpul sapaturii, cat si montarii stalpi și grinzi metal.

Se propune respectarea in executie a regulamentului intern:

- Respectarea programului de functionare avizat de Primarie
- Minimizarea zgomotului produs de utilaje prin functionarea rationala, nu se permite stationarea cu motorul pornit

Pe timpul functionarii:

Sursele de zgomot si de vibratii pentru autoturisme, se incadreaza in normele si normativele in vigoare, referitoare la producerea vibratiilor si a zgomotului.

-Amenajarile si dotarile pentru protectia impotriva zgomotului si vibratiilor.

Nu este cazul.

d).Protectia impotriva radiatiilor

-Sursele de radiatii

Prin specificul sau, activitatea analizata nu va folosi si nu va produce substante radioactive.

-Amenajările și dotările pentru protecția împotriva radiațiilor.

Nu este cazul.

e). Protecția solului și subsolului .

Funcționarea centralei fotovoltaice nu conduce la poluarea solului. Având în vedere faptul că pe amplasament nu vor fi stocate materii prime și materiale a căror caracteristici fizico-chimice să genereze pericolul contaminării solului, coroborat cu măsurile de protecție adoptate încă din faza de realizare a componentelor panourilor fotovoltaice apreciem că și funcționarea centralei fotovoltaice pe amplasamentul propus nu va avea un impact negativ asupra calității solului.

-Sursele de poluanți pentru sol și subsol, ape freatică și de adâncime

Nu este cazul.

-Lucrările și dotările pentru protecția solului și a subsolului

Nu sunt necesare lucrări și dotări speciale pentru protecția solului și a subsolului.

f). Protecția ecosistemelor terestre și acvatice

Identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect

Nu este cazul.

Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția biodiversității, monumentelor naturii și ariilor protejate

Nu este cazul.

g) Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public

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

Distanțele față de clădirile învecinate nu vor crea disconfort pe perioada execuției și amenajării proiectului.

Măsuri propuse pentru diminuarea disconfortului pe timpul șantierului:

Se protejează cu panouri opace cu rolul fonoabsorbant limita incintei, dacă este cazul. Se consideră că după execuția proiectului, disconfortul față de zonele învecinate nu mai există.

Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public

Nu este cazul

h) Prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului / în timpul exploatarei inclusiv eliminarea

- Sursele de deseuri, tipuri, compozitie si cantitati de deseuri rezultate
- Modul de gospodarire a deseurilor; depozitare controlata, transport, tratare, refolosire, distrugere, integrare in mediu, comercializare

In perioada efectuării lucrărilor de construcții a centralei electrice fotovoltaice, se va încheia un contract cu operator specializat pentru colectarea și valorificarea deseurilor generate și un contract cu Primăria pentru colectarea deseurilor menajere.

In timpul exploatării centralei electrice fotovoltaice nu au loc activități generatoare de deseuri.

- **Panourile fotovoltaice** uzate se vor recicla.
- **Deseurile de tip menajer sau asimilabile acestora** se vor colecta in containere / pubele.

Aceste cantități de deseuri vor fi colectate de operator specializat (Primăria) și transportate la cel mai apropiat depozit de deseuri din zona.

Programul de prevenire si reducere a cantitatilor de deseuri generate

Nu este cazul.

Planul de gestionare deseuri

- Specificul investitiei poate genera urmatoarele deseuri mai ales pe perioada de montare

Cod :16.01.17- Metalice –circa 5kg/luna – se predau la societati specializate in recuperare deseuri metalice;

Cod: 15.01.01 –Hirtie, carton -circa 5 kg /luna- se depoziteaza in pubele de plastic si se predau la societati specializate in recuperare deseuri hartie;

Cod: 16.01.19- Plastic - circa 1 kg /luna- se depoziteaza in pubele de plastic si se predau la societati specializate in recuperare deseuri plastic;

Cod: 15.02.03-Lavete textile -- circa 2 kg /luna- se depoziteaza in pubele de plastic si se predau la societati specializate in recuperare deseuri textile;

Cod: 16.01.18- Metale neferoase- circa 5 kg /luna se depoziteaza in pubele de plastic si se predau la societati specializate in recuperare deseuri neferoase:

i) Gospodarirea substantelor si preparatelor chimice periculoase

Substantele si preparate chimice periculoase utilizate si /sau produse

Nu este cazul.

Modul de gospodarire a substantelor si preparatelor chimice periculoase si asigurarea conditiilor de protectie a factorilor de mediu si asanataii populatiei

Nu este cazul.

B.Utilizarea resurselor naturale ,in special a solului,a terenurilor ,a apei si a biodiversitatii

Nu este cazul.

VII-DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE IN MOD SEMNIFICATIV DE PROIECT

Impactul asupra populatiei ,sanatatii umane, biodiversitatii,conservarea habitatelor natural a .faunei salbatice si florei ,terenurilor ,solului ,folosintelor,bunurilor material,calitatii si regimului cantitativ al apei,calitatii aerului ,climei,zgomotelor si vibratiilor, peisajului si mediului visual ,patrimoniului istoric si cultural si interactiunilor dintre aceste elemente.Natura impactului(adica impactul direct,indirect ,secundar ,cumulative,pe termen scurt ,mediu sau lung ,permanent si temporar ,pozitiv si negativ).

Investitia propusa nu are impact asupra populatiei si a sanatatii umane ,fiind o investitie amplasata relative departe de locuinte ,nu afecteaza mediul ambient prin zgomot si emisii,nu afecteaza circulatia in zona.

Prin specificul sau, activitatea analizata nu va folosi si nu va produce substante radioactive.

Extinderea impactului (zona geografica ,numar populatie /habitate /specii afectate
Nu este cazul.

Magnitudinea si complexitatea impactului
Nu este cazul.

Probabilitatea impactului
Nu este cazul.

Durata,frecventa si reversibilitatea impactului
Nu este cazul.

Masuri de evitare ,reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului
Nu este cazul.

Natura transfrontaliera a impactului
Nu este cazul.

VIII PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI –DOTARI SI MASURI PREVZUTE PENTRU CONTROLUL EMISIILOR DE POLUANTI IN MEDIU ,INCLUSIV PENTRU CONFORMAREA LA CERINTELE PRIVIND MONITORIZAREA EMISIILOR PREVAZUTE DE CONCLUZIILE CELOR MAI BUNE TEHNICI DISPONIBILE.DSE VA AVEA IN VEDERE CA IMPLEMENTAREA PROIECTULUI SA NU INFLUENTEZE NEGATIV CALITATEA AERULUI IN ZONA

Investitia propusa nu are impact asupra populatiei si a sanatatii umane, fiind o investitie amplasata relative departe de locuinte, nu afecteaza mediul ambient prin zgomot si emisii, nu afecteaza circulatia in zona.

Prin masurile de depozitare, indepartare si valorificare a deeurilor, canalizarea apelor uzate, solul din incinta si vecinatati este protejat impotriva poluarilor. Prin specificul sau, activitatea analizata nu va folosi si nu va produce substante radioactive.

Având în vedere specificul investitiei propuse, în toate etapele de construire, funcționare și închidere, se poate afirma că, impactul activității desfasurate asupra habitatului, va fi minim, cu condiția respectării următoarelor prevederi:

Desfasurarea activitatilor cu afectarea unei suprafete cât mai restrânse;

- Montarea recipientilor de stocare deseuri se va realiza în perimetrul proprietatii respectandu-se distantele minime obligatorii fata de obiectivele din imprejmuiuri;
- Amplasarea recipientilor se face într-o incinta specia amenajata unde se permite accesul numai al beneficiarului al personalului de deservire autorizat sa efectueze umplerea,intretinerea ,remedierea defectiunilor cat si a inspectorului ISCIR car v efctua controale periodice;
- Aparaturade masura si control ,dispositive de siguranta sunt protejate impotriva intemperilor ,degradrilor ;
- amenajarea și întreținerea căilor de acces, inclusiv stropirea căilor de acces pe timp uscat, astfel încât să se reducă la minim cantitatea de emisii de pulberi în atmosferă;
- utilizarea de echipamente, utilaje și mijloace de transport performante, care să nu producă un impact semnificativ de mediu prin noxele emise în atmosferă și nivelul de zgomot realizat;
- evitarea realizării lucrărilor de reparații și întreținere pe amplasament, cu excepția unor necesități minore;
- exploatarea rațională a resurselor naturale;
- gestionarea corespunzătoare a tuturor deșeurilor generate, inclusiv colectarea selectivă a deșeurilor, depozitarea temporară controlată, verificarea și eliminarea finală a deșeurilor cu firme autorizate;
- montarea rețelelor purtătoare de ape uzate în canale de protecție etanșe, inclusiv întreținerea corespunzătoare a întregului circuit de canalizare;

IX LEGATURA CU ALTE ACTE NORMATIVE SI /SAU PLANURI /PROGRAME /STRATEGI /DOCUMENTE DE PLANIFICARE

A Preocuparea tarilor membre ale Uniunii Europene pentru asigurarea independentei energetice si dezvoltare durabila, in principal prin utilizarea unor surse de energie

regenerabila si nepoluanta, este reflectata in cadrul legislativ adoptat. Astfel, unul din cele mai importante acte legislative in domeniu este Directiva 2001/77/EC din 27 septembrie 2001 privind Promovarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, pe piata unica de energie. Directiva stabileste printre altele directiile de actiune in vederea atingerii unei tinte de 24% energie produsa din surse regenerabile, in totalul de energie electrica la nivelul anului 2020.

In scopul indeplinirii angajamentelor asumate prin semnarea Protocolului de la Kyoto privind protectia mediului si a prevederilor Directivei 2001/77/EC (implementata prin HG nr. 443/2003), Romania a adoptat Strategia de valorificare a surselor regenerabile de energie. Obiectivele urmarite prin Strategie sunt: promovarea, valorificarea si folosirea crescanda a noilor surse regenerabile de energie, prin intermediul proiectelor care vizeaza realizarea instalatiilor care au ca scop valorificarea si folosirea surselor regenerabile de energie nefosile.

Aceasta noua abordare ia in considerare prevederile existente in Programul de Guvernare pentru perioada 2005-2008, in **Planul National de Dezvoltare 2007-2013**, in Foaia de parcurs 2003-2015, precum si angajamentele asumate in negocierile de aderare la UE. Noua **strategie energetica nationala** este racordata la strategia energetica comunitara, fiind preluate, elementele esentiale din documentele relevante ale Uniunii Europene: Strategia Lisabona, Cartea Verde pentru o strategie europeana pentru energie durabila, competitiva si sigura, precum si Noua Politica Energetica Europeana.

In acest sens, documentul de Strategie energetica ia in considerare urmatoarele aspecte:

- ✓ Cresterea securitatii energetice a Romaniei, prin diversificarea surselor de aprovizionare cu resurse energetice si dezvoltarea tranzitului de resurse energetice prin tara;
- ✓ Asigurarea dezvoltarii durabile a Romaniei, inclusiv prin limitarea impactului sectorului energetic asupra mediului, conform cerintelor UE, in domeniu;
- ✓ Sustinerea competitivitatii economice, prin masuri vizand obtinerea unei competitii reale in sectorul energetic, in conditiile liberalizarii totale a pietelor de energie, a transparentei, a tratamentului nediscriminatoriu si echidistant;
- ✓ Sustinerea politicilor sociale care vizeaza asigurarea accesibilitatii la energie pentru categoriile sociale cele mai defavorizate, fara a afecta functionarea pietei;
- ✓ Stimularea dezvoltarii si imbunatatirea functionarii pietei energiei si incadrarea sa in piata interna a UE, prin cresterea transparentei cadrului institutional, printr-o mai buna supraveghere si monitorizare a pietei, in vederea eliminarii distorsiunilor care ar putea afecta concurenta;
- ✓ Imbunatatirea eficientei energetice pe intregul lant energetic, de la producerea de energie la consum si promovarea resurselor regenerabile de energie;
- ✓ Satisfacerea clientilor consumatori, in conditiile livrării unei energii de calitate si la preturi competitive.

Noua **Strategie Energetica a Romaniei** pleaca de la realitatile si tendintele actuale din sectorul energetic, si anume:

- ✓ Starea actuala a sectorului energetic;

- ✓ Rezervele si productia interna de resurse energetice;
- ✓ Intensitatea energetica ridicata pe intregul lant: resurse primare, productie, transport, distributie, inclusiv consumatorul final;
- ✓ Nivelul ridicat al poluarii generate de sectorul energetic si necesitatea incadrarii in limitele negociate cu UE;
- ✓ Lipsa surselor si rutelor alternative pentru aprovizionare cu gaze naturale si petrol din import.

Titularul proiectului are obligatia de a respecta directivele Europene si legislatia in vigoare privind protectia mediului, pentru prevenirea poluarii, urmarirea calitatii apei, aerului, gestionarea deșeurilor, lucrul cu substante periculoase.

B Se va mentiona planul/programul.strategia/documentul de programme .planificarea din care face proiectul ,cu indicarea actului normativ prin care a fost aprobat.

Activitatea proiectului nu presupune ape uzate tehnologice sau alte reziduri si emisii poluante pentru aer, apa, sol si subsol.

X LUCRARI NECESARE ORGANIZARII DE SANTIER

Descrierea lucrarilor necesare organizarii de santier

Organizarea de santier pe punctul de lucru se va realiza conform proiectului atasat proiectului tehnic de investitie iar managmentul sau va fii asigurat de firma constructoare cu care beneficiarul va incheia contract de realizare a investitiei.

Avind in vedere spatiul limitat organizarea de santier pe amplasament va fi minima.

In cadrul contactului ce se va realiza cu firma constructoare a investitiei se vor stipula

conditiile de realizare a organizarii de santier(fara spatii de cazare si depozitare la punctul de lucru, aducerea zilnica a materialelor ce urmeaza a fii puse in opera,).

Spațiul pentru organizarea de șantier va fi delimitat și va cuprinde in obiectivele principale:

- Platforma depozitare scule si echipamente

Platformă containere depozitare deșeuri;

Gospodaria de deseuri depozitarea vopselurilor, diluantilor etc. cu caracter chimic – periculos pentru mediu se face in spatiu inchis, ventilat natural, cu acces limitat;

Lucrarile de executie se vor desfasura exclusiv in limitele parcelei detinute de beneficiar.

Pe timpul lucrarilor se vor amenaja constructii temporare - bransamente si echipamente provizorii necesare executarii lucrarilor si se asigura accesul la utilitati conform regulamentului MLP AT 9/N/1993 (ed. 1995) privind protectia si igiena muncii in constructii.

Localizarea organizarii de santier

La punctul de lucru se va realiza o organizare de sanier situata in zona constructiei, cu acces din drumul existent.

Descrierea impactului asupra mediului a lucrărilor organizării de santier Surse de poluanți și instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu în timpul organizării de santier

Nu este cazul.

Organizarea de santier va fi rezolvată în incintă, conform proiectului în curs de finalizare. Calea de acces pentru transportul materialelor va fi din parcare prevăzută.

Transportul materialelor, deșeurilor, utilajelor și aparatelor necesare execuției se va face cu auto, pe strada de acces la santier.

Contractorul va asigura, pe durata contractului, asistența generală pentru subcontractorii numiți și pentru autoritățile publice implicate în lucrările care concurează la contract, după cum urmează :

- folosirea grupurilor sanitare –Toalete ecologice și a serviciilor de asistență;
- spațiile pentru depozitarea echipamentelor și a materialelor;
- curentul electric și apă;
- îndepărtarea deșeurilor.

Dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu

Pe parcursul execuției lucrărilor, constructorul, pe lângă celelalte obligații ce-i revin din normele tehnice în vigoare, va avea în atenție în mod deosebit următoarele aspecte :

- respectarea strictă a prevederilor din proiect;
- lucrarea va fi executată sub supravegherea unui responsabil tehnic atestat MLPAT;
- convocarea în timp util a proiectantului, beneficiarului și organelor Inspectiei de Stat în Construcții pentru realizarea programului de control pe faze determinante, program ce face parte integrantă din proiect ;
- obținerea în prealabil a acordului beneficiarului și proiectantului pentru soluțiile tehnologice pe care le propune și folosirea altor materiale decât cele prevăzute în proiect, precum și orice altă modificare pe care o propune față de soluțiile proiectate: beneficiarul va consulta proiectantul înainte de a transmite decizia adoptată de constructor.

Beneficiarul va urmări ca execuția lucrărilor să se facă în condiții de calitate și cu respectarea prevederilor din proiect și normativelor în vigoare.

Eventualele neconcordanțe cu proiectul, precum și orice situație nouă va fi transmisă proiectantului pentru a da soluția.

Verificarea calității lucrărilor conform programului de control și recepționarea lor se va face în conformitate cu HGR nr. 273/14.06.1994 și cu prevederile Normativului C56-8S.

Constructorul va respecta pe durata execuției lucrării legislația privind protecția mediului și va asigura evacuarea deșeurilor conform celor menționate în volumul de Protecția Mediului din Proiectul tehnic.

Materialele necesare pentru realizarea soluțiilor proiectate se vor putea utiliza numai după obținerea în prealabil a agrementelor tehnice.

Pe timpul execuției lucrărilor se vor respecta următoarele :

- măsuri specifice privind protecția și securitatea muncii, precum și de prevenire și stingere a incendiilor, decurgând din natura operațiilor și tehnologiilor de construcție cuprinse în documentația de execuție a obiectivului;

- măsuri de protecția vecinătăților (transmitere de vibrații și șocuri puternice, degajări mari de praf- executarea udarilor periodice pentru praf., asigurarea acceselor necesare).

Se vor lua măsuri preventive cu scopul de a evita producerea accidentelor de lucru sau a incendiilor.

Pentru a preveni declanșarea unor incendii se va evita lucrul cu și în preajma surselor de foc. Dacă se folosesc utilaje cu acționare electrică, se va avea în vedere respectarea măsurilor de protecție în acest sens, evitând mai ales utilizarea unor conductori cu izolație necorespunzătoare și a unor împământări necorespunzătoare.

IX LUCRARI DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTITIEI ,IN CAZ DE ACCIDENTE SI /SAU LA INCETAREA ACTIVITATII IN MASURA IN CARE ACESTE INFORMATII SUNT DISPONIBILE

Lucrari propuse pentru refacerea amplasamentului la finalizare investitie in caz de accidente si/sau incetarea activitatii

La terminarea lucrarilor, executantul va lua masuri de desfiintare a santierului astfel :

- dezafectarea amenajarilor de santier;
- curatarea locurilor din vecinatatea lucrarilor.

Aspecte referitoare la prevenirea si modul de raspuns pentru cazuri de poluare accidentala

Nu este cazul.

Aspecte referitoare la inchiderea/dezafectarea/demolarea instalatiei

Nu este cazul.

Modalitatii de refacere a starii initiale /reabilitare in vederea utilizarii ulterioare a terenului.

Nu este cazul.

Organizarea de santier va fi imprejmuita corespunzator si va cuprinde dotari minime pentru desfasurarea activitatii antreprenorului.

TITULAR PROIECT

SC SALY SRL

Intocmit ,

XLAED Management SRL
Felix Caprariu

