



---

## MEMORIU DE PREZENTARE

---



**Titlul proiectului:**

*“Construire centrală electrică de fotovoltaica Roseți: Panouri fotovoltaice, stație transformare, linie electrică subterană pentru interconectare, împrejmuire teren, drumuri pentru acces și organizare de șantier”*

**Adresa Imobil:** Jud. Călărași, com.Roseți, CF 2508, 2509, 22592

**Faza:** AVIZE D.T.A.C.

**Beneficiar:** MYT Holdco Clean Energy S.R.L.

**Proiectant:** MSKONCEPT ARHISTUDIO S.R.L

MYT Holdco Clean Energy S.R.L.

Șoseaua București Nord nr. 10, Global City Business Park, clădirea O.1.3, etaj 6, camera 1,  
Voluntari, județul Ilfov

---

## **CUPRINS**

<b>INTRODUCERE</b>	<b>6</b>
<b>1. DENUMIREA PROIECTULUI</b>	<b>7</b>
1.1 Denumirea proiectului	7
1.2 Incadrarea conform legislatiei in vigoare privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice si private asupra mediului	7
<b>2. TITULARUL PROIECTULUI DE INVESTIȚII</b>	<b>8</b>
2.1 Numele societatii:	8
2.2 Adresa poștală	8
2.3 Numărul de telefon, de fax și adresa de e-mail, adresa paginii de internet:	8
2.4 Numele persoanelor de contact, telefon, adresa de e-mail:	8
2.5 Proiectant:	8
<b>3. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT</b>	<b>9</b>
3.1 Rezumatul proiectului	9
3.2 Justificarea necesității proiectului	11
3.3 Valoarea investiției	12
3.4 Perioada de implementare propusă	12
3.5 Planse reprezentand limitele amplasamentului	12
3.6 Descrierea caracteristicilor fizice ale intregului proiect (planuri, cladiri, alte structuri, materiale de constructie si altele)	12
3.6.1 Profilul și capacitățile de producție	12
3.6.2 Descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament (după caz)	13
3.6.3 Descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea, capacitatea	17
3.6.4 Materiile prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora	18
3.6.5 Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă	22
3.6.6 Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției	22
3.6.7 Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente	23
3.6.8 Resursele naturale folosite în construcție și funcționare	23
3.6.9 Metode folosite în construcție/demolare	24
3.6.10 Planul de execuție, cuprinzând faza de construcție, punerea în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară	26
3.6.11 Relația cu alte proiecte existente sau planificate	27
3.6.12 Detalii privind alternativele care au fost luate în considerare	27
3.6.13 Alte activități care pot apărea ca urmare a proiectului (de exemplu, extragerea de agregate, asigurarea unor noi surse de apă, surse sau linii de transport al energiei, creșterea numărului de locuințe, eliminarea apelor uzate și a deșeurilor)	27

3.6.14 Alte autorizații cerute pentru proiect	28
<b>4. DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE</b>	<b>29</b>
4.1 Planul de execuție al lucrărilor de demolare, de refacere și folosire ulterioară a terenului	29
4.2 Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului	29
4.3 Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente	29
4.4 Metode folosite în demolare	29
4.5 Detalii ale alternativelor care au fost luate în considerare	29
4.6 Alte activități care pot apărea ca urmare a demolării	29
<b>5. DESCRIEREA AMPLASARII PROIECTULUI</b>	<b>30</b>
5.1 Distanța față de granițe pentru proiectele care cad sub incidența Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea nr. 22/2001, cu completările ulterioare	30
5.2 Localizarea amplasamentului în raport cu patrimoniul cultural potrivit Listei monumentelor istorice, actualizată, aprobată prin Ordinul ministrului culturii și cultelor nr. 2.314/2004, cu modificările ulterioare, și Repertoriului 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 modificările și completările ulterioare	30
5.3 Hărți, fotografiile ale amplasamentului care pot oferi informații privind caracteristicile fizice ale mediului, atât naturale, cât și artificiale, și alte informații (1; 2; 3)	30
5.3.1 Fotografii și hărți ale amplasamentului	30
5.3.2 Folosițele actuale și planificate ale terenului atât pe amplasament, cât și pe zone adiacente acestuia	34
5.3.3 Areale sensibile	35
5.4 Coordonatele geografice ale amplasamentului proiectului	35
5.5 Detalii privind orice variantă de amplasament care a fost luată în considerare	36
<b>6. DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE ASUPRA MEDIULUI ALE PROIECTULUI, ÎN LIMITA INFORMAȚIILOR DISPONIBILE</b>	<b>37</b>
6.1 Protecția calității apelor	37
6.2 Protecția aerului	37
6.3 Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor	38
6.4 Protecția împotriva radiațiilor	38
6.5 Protecția solului și a subsolului	38
6.6 Protecția ecosistemelor terestre și acvatice	39
6.7 Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public	39
6.8 Gospodărirea deșeurilor generate pe amplasament	39
6.8.1 Tipurile de deșeurile de orice natură generate pe amplasament	39
6.8.2 Modul de gospodărire a deșeurilor	41
6.8.3 Modul de gospodărire a substanțelor și preparatelor chimice periculoase și asigurarea condițiilor de protecție a factorilor de mediu și a sănătății populației	42
<b>7. DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV DE PROIECT</b>	<b>43</b>

---

7.1	Caracteristicile impactului potențial	43
7.2	Extinderea, magnitudinea și complexitatea impactului	43
7.3	Probabilitatea, durata, frecvența și reversibilitatea impactului	43
7.4	Măsurile de evitare, reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului	43
7.5	Natura transfrontieră a impactului	44
<b>8.</b>	<b>PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI</b>	<b>45</b>
<b>9.</b>	<b>LEGĂTURA CU ALTE ACTE NORMATIVE ȘI/SAU PLANURI/ PROGRAME/ STRATEGII/ DOCUMENTE DE PLANIFICARE</b>	<b>46</b>
<b>10.</b>	<b>LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER</b>	<b>47</b>
<b>11.</b>	<b>LUCRĂRI DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI, ÎN CAZ DE ACCIDENTE ȘI/SAU LA ÎNCETAREA ACTIVITĂȚII, ÎN MĂSURA ÎN CARE ACESTE INFORMAȚII SUNT DISPONIBILE</b>	<b>48</b>
11.1	Lucrările de refacere a amplasamentului la finalizarea investiției	48
11.2	Aspecte referitoare la prevenirea și modul de răspuns pentru cazuri de poluări accidentale	48
11.3	Aspecte referitoare la închiderea/dezafectarea/demolarea instalației	48
11.4	Utilizarea contractorilor externi	52
<b>12.</b>	<b>ANEXE</b>	<b>53</b>
<b>Listă tabele</b>		
	Tabel 1: Componente/ echipamente, compoziție materială	19
	Tabel 2: Limitele amplasamentului	35
<b>Listă figuri</b>		
	Figura 1: Drum de acces către amplasament	31
	Figura 2: Foto amplasament – la limita drumului de acces	31
	Figura 3: Plan de încadrare în zonă cu distanțe față de vecinătăți	32
	Figura 4: Plan de situație	33

---

## Abrevieri

A	Amper
AC	Curent alternativ
APM	Agentia pentru Protectia Mediului
BA	Baterii acumulatori
BCP	Panou conexiune baterii
BCU	Unitate de control a bateriei
BMS	Sistem de management si control baterii
CAN	Magistrala retea locala
CU	Certificat de Urbanism
DC	Curent continuu
EIM	Evaluarea Impactului asupra Mediului
EMS	Sistem de management energetic
EPC	Inginerie, achizitie si constructie
HG	Hotararea Guvernului
HV	Inalta tensiune
HVAC	Incalzire, ventilatie si aer conditionat
IP	Grad de protectie
kV	Kilovolt
LEA/ LES	Linie electrică aeriană/ Linie electrică subterană
LV	Joasa tensiune
MVA	Mega volt amper
MW	Megawatt
NCA	Nickel Cobalt Aluminu
NTE	Normative tehnice energetice
PCS	Sistem de conversie a puterii
PDA	Protectie împotriva trăsnetului cu dispozitiv de amorsare
PLC	Automat programabil
PUG	Plan Urbanistic General
SCCPA	Comanda, control protectia si automatizare/ proiectii si automatizari
SDP	Paratrâznet
SICA	Servicii interne curent alternativ
SICC	Servicii interne de curent continuu
SIS	Sistem integrat de securitate si alarmare la efracție si incendiu
V	Volt
W	Watt

---

## INTRODUCERE

Acest Memoriu de prezentare se depune pentru parcurgerea etapei de încadrare din procedura de evaluare a impactului asupra mediului pentru proiectul „Construire centrala electrica fotovoltaica “Roseți””: Panouri fotovoltaice, statie transformare, linie electrica subterana pentru interconectare, imprejmuire teren, drumuri pentru acces si organizare de santier”.

Memoriul de prezentare este întocmit conform cerințelor conținute în anexa nr. 5 E din Legea nr. 292 din 3 decembrie 2018 (în vigoare din 9 ianuarie 2019) privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, adaptate la proiectul propus. Ca urmare a acestei adaptări, secțiunile XIII și XIV, care nu se aplică proiectului analizat, **nu se regăsesc** în memoriu, având în vedere Decizia etapei de evaluare inițială nr. 8601 din 27.07.2023, conform căreia A.P.M. Călărași a stabilit că:

- „proiectul propus **nu intră** sub incidența art. 28 din Ordonanța de Urgență nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011” (cu modificările și completările ulterioare).
- „proiectul propus **nu intră** sub incidența art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.”

Cerințele prevăzute în secțiunile XIII și XIV sunt reproduse în continuare:

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

*XIV. Pentru proiectele care se realizează pe ape sau au legătură cu apele, memoriul va fi completat cu următoarele informații, preluate din Planurile de management bazinale, actualizate”.*

Titularul proiectului este S.C. MYT Holdco Clean Energy S.R.L..

## **1. DENUMIREA PROIECTULUI**

### **1.1 Denumirea proiectului**

Proiectul care urmează să fie implementat reprezintă:

“Construire centrală electrică fotovoltaică <<Roseți>>: Panouri fotovoltaice, stație transformare, linie electrică subterană pentru interconectare, împrejmuire teren, drumuri pentru acces și organizare de șantier”.

### **1.2 Incadrarea conform legislației în vigoare privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului**

Conform Deciziei Etapei de Evaluare Inițială nr. 8601 din 27.07.2023 transmisă de Agenția pentru Protecția Mediului Călărași, încadrarea proiectului conform prevederilor legislației aplicabile (Legea nr. 292/ 2018), a fost făcută în:

**Anexa 2:** LISTA proiectelor pentru care trebuie stabilită necesitatea efectuării evaluării impactului asupra mediului,

#### **Secțiunea 3. Industria energetică:**

*punctul „a) instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr. 1”.*

În consecință, proiectul se supune etapei de încadrare din procedura de evaluare a impactului asupra mediului.

## **2. TITULARUL PROIECTULUI DE INVESTIȚII**

### **2.1 Numele societății:**

MYT Holdco Clean Energy S.R.L.

Cod unic de înregistrare (CUI) 45679590

Nr. Reg. Com. J23/1194/2022

### **2.2 Adresa poștală**

Șoseaua București Nord nr. 10, Global City Business Park,

clădirea O.1.3, etaj 6, camera 1, Voluntari, județul Ilfov

### **2.3 Numărul de telefon, de fax și adresa de e-mail, adresa paginii de internet:**

**Telefon: 0726267825**

**E-mail:** [andrei.calogrea@mytilineos.com](mailto:andrei.calogrea@mytilineos.com)

**Pagina de internet:** [www.mytilineos.com](http://www.mytilineos.com)

### **2.4 Numele persoanelor de contact, telefon, adresa de e-mail:**

**Numele persoanelor de contact:** Andrei Calogrea, Adrian Misaca

**Director/manager/administrator:** MELITSIS THOMAS

**Responsabil pentru protecția mediului:** Adrian Misaca

(tel.: 0727060891, [arhistudio@mskoncept.com](mailto:arhistudio@mskoncept.com))

### **2.5 Proiectant:**

**MSKONCEPT ARHISTUDIO S.R.L**

**CUI 37287870**

**Adresă:** Municipiul Călărași, Str. Tudor Vladimirescu, nr.15 bis, biroul nr. 2, jud. Călărași.

**Telefon:** +40 727 060 891

**E-mail:** [arhistudio@mskoncept.com](mailto:arhistudio@mskoncept.com)



---

### **3. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT**

#### **3.1 Rezumatul proiectului**

Conform titlului, proiectul propus constă în “*Construire centrală electrică fotovoltaică “Roseți”*: Panouri fotovoltaice, stație transformare, linie electrică subterană pentru interconectare, împrejmuire teren, drumuri pentru acces și organizare de șantier”.

Proiectul propus are ca obiectiv realizarea unei Centrale Electrice Fotovoltaice (CEF) cu o capacitate de 20 MW (peak) și presupune dezvoltarea unei parc fotovoltaic pentru producerea energiei electrice.

Proiectul va fi realizat prin montarea de panouri fotovoltaice conform unei arhitecturi optimizate, pentru a permite captarea energiei solare cu un randament maxim și pentru o întreținere eficientă a instalațiilor în exploatare.

Energia produsă de modulele fotovoltaice, este preluată de invertoare pentru transformarea curentului continuu în curent alternativ de joasă tensiune, apoi prin transformatoare este adusă la o tensiune medie, iar în stația de transformare 20/110 kV la tensiunea rețelei de distribuție/transport în care este injectată.

Realizarea racordului electric la Sistemul Energetic Național (SEN) se va stabili în urma unui studiu de soluție aprobat de către operatorul de distribuție, de aceea acest subiect nu este cuprins în prezentul memoriu și va face obiectul unei documentații separate

Investiția propusă este reprezentată de obiectivul energetic parc solar fotovoltaic și are în componența sa:

- aprox. 34788 module fotovoltaice cu o putere de 580 W fiecare,
- aprox. 54 invertoare cu o putere de 330 W fiecare,
- 3 transformatoare de 6000 kVA fiecare și
- o stație de transformare de 20 kV/110 kV.

#### **Amplasament**

Conform Certificatului de Urbanism nr. 22 din 16.06.2023 emis de către Primăria comunei Roseți, amplasamentul proiectului propus este un teren cu suprafața de 250.207 mp, situat în intravilanul comunei ROSEȚI, județul Călărași. Terenul menționat se compune din trei loturi:

- Lot 1 (tarlăua 52/1, parcela 2) are suprafața măsurată de 31.610 mp, conform CF nr. 2508 U.A.T. Roseți.

- 
- Lot 2 (tarlăua 51/1, parcela 3) are suprafața măsurată de 152.500 mp, conform CF nr. 22592 U.A.T. Roseți.
  - Lot 3 (tarlăua 52/1, parcela 1) are suprafața de 66.097 mp, conform CF nr. 2509 U.A.T. Roseți.

MYT Holdco Clean Energy S.R.L. a dobândit dreptul de utilizare a acestui teren prin contractul de suprafață autentificat sub nr. 323 din 03.04.2023, încheiat cu proprietarul Daniela Bratosin pe o perioadă inițială de 24 de luni.

### Componentele proiectului

- **Panouri fotovoltaice:** număr bucăți – 34788, tip - Jinko Solar JKM 72HL4-580Wp sau similar. Sunt folosite pentru captarea energiei solare și transformarea ei în energie electrică. Panourile sunt alcătuite din celule de siliciu mono/policristalin și sunt conectate în serie. Partea frontală a modulului fotovoltaic este protejată printr-un geam de mare transparență și cu înaltă rezistență la lovituri. Rama din aluminiu formează suportul structural al modulului și asigură protecția împotriva agenților atmosferici. Fiecare modul este dotat cu diode de by-pass introduse în cutia de conectare.  
Se montează pe **structuri de susținere**. Panourile fotovoltaice se montează fie pe o structură fixă prin piloni implantați direct în sol la un unghi de expunere (15°-60°) pentru a permite captarea luminii soarelui, fie pe o structură de tip tracker – cu urmărirea dinamică a traiectoriei soarelui.
- **Invertoare:** număr bucăți 54, tip - SUN2000-330KTL-H1 sau similar. Sunt componentele electronice ale sistemului fotovoltaic care transformă curentul continuu obținut cu ajutorul modulelor fotovoltaice în curent alternativ. Invertoarele monitorizează și controlează întreaga instalație fotovoltaică, asigură funcționarea la capacitate maximă, colectează datele specifice operării și asigură deconectarea în mod automat de la rețeaua electrică atunci când este necesar.
- **Transformatoare:** 3 bucăți x 6000 kVA. Prin utilizarea transformatoarelor se transformă o tensiune joasă de 400 V într-o tensiune medie de 20 kV, transformare necesară pentru transportul cu pierderi minime de energie electrică în curent alternativ.
- **stație electrică de transformare** de 20/ 110 kV, prin intermediul căreia tensiunea medie de 20 kV este ridicată la 110 kV și transmisă către sistemul național de distribuție.

- 
- **sistem de control și monitorizare SCADA** (Monitorizare, Control Sistem și Achiziții de Date) care permite operatorului să controleze funcționarea parcului fotovoltaic, urmărind toți parametrii necesari.
  - **cabluri electrice și dispozitive de conexiuni:** sunt folosite pentru a interconecta panourile fotovoltaice și invertoarele și pentru a realiza conectarea la rețeaua electrică de medie tensiune (20 kV) și înalta tensiune (110 kV).
  - **gard de împrejmuire cu stâlpi metalici:** împrejmuirea va fi realizată din plasă sudată zincată vopsită în câmp electrostatic care va fi montată pe stâlpi metalici zincăți vopșiți în câmp electrostatic, în fundații de beton la o adâncime de 0,90 m. Gardul din plasă va fi până la înălțimea de h=2 m, deasupra fiind montată plasă ghimpată tip NATO.
  - **drumuri de acces interioare** cu lățimea de 4 metri, În total, lungimea drumurilor de acces în amplasament este de aprox. 2100 m.  
Se va crea un culoar de trecere (zona protecție) pentru linia electrică aeriană (LEA) existentă de 20 kV ce traversează amplasamentul, având o lungime de aproximativ 500 m.  
Toate drumurile de acces din interiorul amplasamentului vor fi pietruite cu pietriș sau cu piatră spartă.

### 3.2 Justificarea necesității proiectului

#### Justificarea necesității generării energiei din surse regenerabile

Având în vedere obiectivele la nivel mondial și în special la nivel european în ceea ce privește reducerea gazelor cu efect de seră și creșterea procentului de surse regenerabile în mixul energetic până la 40% - obiectiv setat pentru 2030<sup>1</sup>, asigurarea producerii și utilizării energiei din surse regenerabile este esențială pentru tranziția către un sistem energetic neutru din punct de vedere climatic până în 2050.

Investiția se conformează prevederilor *Directivei UE 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile. Ordonanța de Urgență a Guvernului României nr. 163 din 29 noiembrie 2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative* transpune în legislația română prevederile art. 2-31, art. 37 și anexa II, anexa III și anexele V-IX din Directiva UE 2018/2001.

---

<sup>1</sup> <https://felromania.org/despre-stocarea-energiei/>

---

## **Justificarea alegerii amplasamentului**

Terenul pe care se vor amplasa panourile fotovoltaice a fost ales ținând cont de anumite criterii sociale, economice și tehnice, cum ar fi costurile legate de pregătirea de șantier, de posibilitățile și costurile de procurare a utilităților necesare la construcții și montaj, de gradul de afectare a factorilor de mediu, gradul de afectare a factorilor sociali și de sănătate a populației, gradul de asigurare a rezistenței terenului și în special de potențialul solar din zonă, dat fiind costurile ridicate de realizarea a investiției.

Alegerea acestui amplasament este justificată pentru următoarele motive :

- Zona are un ridicat potențial solar, lucru dovedit de studiul de fezabilitate;
- Pe amplasament nu se desfășoară activități de cultivare cu plante agricole;
- Terenul nu este ocupat de construcții civile sau industriale;
- Terenul este într-o zonă accesibilă la căile rutiere, județene și comunale;
- Utilitățile necesare organizării de șantier sunt accesibile.

### **3.3 Valoarea investiției**

Valoarea totală a investiției este estimată la aprox. 21 milioane euro. Costurile de producere a energiei din surse regenerabile devin competitive din punct de vedere economic determinând reducerea costurilor la materiale și a costurilor auxiliare.

### **3.4 Perioada de implementare propusă**

Perioada estimată pentru realizarea proiectului este de cca 12 luni de la data obținerii autorizației de construire.

### **3.5 Planse reprezentând limitele amplasamentului**

Limitele amplasamentului sunt prezentate în tabelul nr. 1 din secțiunea 5.4. Coordonatele corespund punctelor de contur. Planșele aferente amplasamentului sunt prezentate în anexele la memoriu și în secțiunile dedicate.

### **3.6 Descrierea caracteristicilor fizice ale întregului proiect (planuri, cladiri, alte structuri, materiale de construcție și altele)**

#### **3.6.1 Profilul și capacitățile de producție**

---

## **Profilul activității propuse prin proiect**

Profilul activității propuse prin proiect se încadrează în secțiunea D, categoria CAEN 35: „Producția și furnizarea de energie electrică și termică, gaze, apă caldă și aer condiționat”. Trebuie menționat că, generarea energiei din surse regenerabile este o activitate nouă, care nu se regăsește distinct în codurile CAEN. Activitatea propusă a fost încadrată la cu codul CAEN 3511: „Producerea energiei electrice”.

## **Capacitățile de producție**

Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) va avea o capacitate instalată de 20 MW peak.

### **3.6.2 Descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament (după caz)**

#### **Situația existentă**

Terenul cu suprafața de cc. 25 ha pe care se va amplasa parcul fotovoltaic este „nedezvoltat” - lipsit de construcții/ instalații civile sau industriale și are categoria de folosință „arabil”, intravilan.

#### **Situația propusă prin proiect – dotări**

Pe amplasament sunt propuse să se desfășoare procese de producere/ conversie/ transformare a energiei electrice (descrise în secțiunea 3.6.3), care se realizează cu echipamentele și amenajările descrise în continuare.

#### **1. Panouri fotovoltaice și structuri de susținere**

- **Panouri fotovoltaice** sunt în număr 34788 bucăți, de tip - Jinko Solar JKM 72HL4-580Wp sau similar, cu o putere de 580 W fiecare și grupate în șiruri (stringuri) la distanțe de aprox. 2,2 m.

Au rolul de captare a energiei solare și de transformare a acesteia în energie electrică.

Panourile sunt alcătuite din celule de siliciu mono/policristalin și sunt conectate în serie. Partea frontală a modului fotovoltaic este protejată printr-un geam de mare transparență și cu înaltă rezistență la lovituri. Rama din aluminiu formează suportul structural al modului și asigură protecția împotriva agenților atmosferici. Fiecare modul este dotat cu diode de by-pass introduse în cutia de conectare.

Se montează pe **structuri de susținere**. Panourile fotovoltaice se montează fie pe o structură fixă prin piloni înșurtați direct în sol la

---

un unghi de expunere( $15^{\circ}$ - $60^{\circ}$ ) pentru a permite captarea luminii soarelui, fie pe o structura de tip tracker – cu urmărirea dinamică a traiectoriei soarelui.

## **2. Invertoare pentru conversia curentului continuu în curent alternativ de joasă tensiune**

- Sunt prevăzute un număr de 54 bucăți, tip - SUN2000-330KTL-H1 sau similar, având o putere de 330 W fiecare la care sunt conectate șirurile de panouri fotovoltaice.

Invertoarele sunt componentele electronice ale sistemului fotovoltaic care transformă curentul continuu obținut cu ajutorul modulelor fotovoltaice în curent alternativ. Invertoarele monitorizează și controlează întreaga instalație fotovoltaică, asigură funcționarea la capacitate maximă, colectează datele specifice operării și asigură deconectarea în mod automat de la rețeaua electrică atunci când este necesar.

-

## **3. Transformatoare de medie tensiune:**

- Sunt prevăzute un număr de 3 transformatoare de 6000 kVA fiecare cu dimensiunile de aproximativ 2,5 x 6 metri.

Fiecare grup de 18 invertoare se conectează la câte un transformator de 6000 kVA. Prin utilizarea transformatoarelor se transformă o tensiune joasă de 400 V într-o tensiune medie de 20 kV, transformare necesară pentru transportul cu pierderi minime de energie electrică în curent alternativ.

Cele 3 transformatoare ridicătoare de tensiune se conectează la stația electrică de transformare 20/110 kV amplasată în interiorul parcului prin cabluri de medie tensiune (20 kV).

## **4. Stația electrică de transformare 20/110 kV**

Prin intermediul stației electrice de transformare tensiunea medie de 20 kV este ridicată la 110 kV și transmisă către sistemul național de distribuție. Stația electrică de transformare 20/ 110 kV este de tip deschis și se compune din:

Partea de 110 kV este echipată cu:

- transformator de până la 63 MVA sau similar cu tensiune 20/110 kV;

- 
- celulă transformator 110 kV complet echipată cu separator de bară, și descărcătoare de 110 kV;
  - transformatoare de tensiune , transformatoare de curent;
  - întreruptor 110 kV cu mediu de stingere în SF<sub>6</sub>;
  - separator nul transformator, descărcător nul transformator;
  - cutii terminale cablu electric subteran 110 kV;

Partea de 20 kV este echipată cu:

a) Camera de conexiuni:

- celule de linie LES 20 kV plecare spre spre posturi trafo;
- întreruptor debroșabil în vid, transformatoare de curent;
- celulă trafo servicii interne echipată cu întreruptor debrosabil în vid și transformatoare de curent;
- celulă trafo plecare spre transformatorul de 63 MVA sau similar și transformatoare de curent;
- celulă de măsură echipată cu separator de bare și transformatoare de tensiune;
- celulă de compensare a puterii reactive dacă nu este rezolvat compensarea prin invertoare;

b) Camera de comandă cuprinde partea de protecții și servicii și este echipată cu:

- dulap SCCPA ( Comanda, control protecția și automatizare proiectii și automatizari) pentru transformatorul 110/20 kV de până la 63MVA sau similar;
- dulap SCCPA pentru LES 110 kV;
- dulap SIS (sistem integrat de securitate și alarmare la efracție și incendiu);
- dulap SICA (servicii interne curent alternativ);
- dulap SICC (servicii interne de curent continuu);
- dulap BA (baterii acumulatori);

Dulapurile vor fi echipate cu terminale numerice de comandă-control și protecție care să respecte cerințele din NTE 011/12/00. Se vor utiliza terminale numerice de comandă-control și protecție care sunt proiectate pentru protecția exclusivă a transformatorului de putere cât și terminale numerice de comandă-control proiectate pentru protecția exclusivă a LES 110 kV.

**Dimensiuni:** Stația electrică de transformare 20/110 kV este amplasată în spațiu deschis, cu aprox. 45 m lățime și aprox. 70 m lungime.

Transformatorul de putere de până la 63 MVA sau similar, tensiune 110/20 kV este izolat în ulei și folosit pentru răcire. Este prevăzut cu cuvă pentru colectarea/ prevenirea

---

scurgerilor accidentale și va fi amplasat pe o platformă betonată amenajată cu rigole perimetrare și bașă de colectare a apelor pluviale.

Bobina primară și secundară a transformatorului este fabricată din aluminiu sau cupru electrolitic, având izolația din hârtie celulozică pură.

Izolatoarele de medie și înaltă tensiune sunt fabricate din porțelan emailat și sunt fixate deasupra cuvei și pot fi înlocuite fără deplasarea miezului din cuva transformatorului. Cuva transformatorului are rolul de a colecta uleiul în caz de avarii accidentale.

**5. Sistemul de control și monitorizare SCADA** (Monitorizare, Control Sistem și Achiziții de Date) permite operatorului să controleze funcționarea corectă, urmărind toți parametrii necesari.

Rețeaua date-voce va asigura accesul la internet și comunicațiile telefonice pe întreg perimetrul, precum și comunicarea în sistem SCADA.

## **6. Racorduri electrice interioare (LES)**

### **a) Cabluri de tensiune continuă (DC)**

Șirurile de panouri fotovoltaice sunt conectate la un număr de aprox. 54 invertoare cu o putere de 330 W fiecare care convertesc curentul continuu în curent alternativ de joasă tensiune (400 V).

### **b) Cabluri de tensiune alternativă (AC) joasă și medie**

Fiecare grup de câte aprox. 18 invertoare se conectează la câte un transformator ridicător de tensiune de 6000 kVA, care ridică tensiunea de intrare de 400 V la 20 kV.

Cele 3 transformatoare ridicătoare de tensiune se conectează fiecare la stația electrică de transformare 20/110 kV amplasată în interiorul parcului prin cabluri de medie tensiune (20 kV).

Cablurile electrice de medie tensiune sunt din cupru și sunt protejate de tuburi de protecție (copex), pozate la o adâncime de aproximativ 1 metru. În total sunt 3 cabluri de medie tensiune (20 kV) cu o lungime totală de aproximativ 1000 ml.

### **c) Cabluri de înaltă tensiune alternativă (AC)**

Din stația electrică de transformare 20/110 kV se pozează un cablu electric de înaltă tensiune (110 kV) la o adâncime de aproximativ 1 metru, folosind drumurile de exploatare existente până la punctul de racordare, aprobat prin aviz tehnic de racordare.



---

Pentru traseul cablului de conectare la rețea se va solicita un nou certificat de urbanism pentru construire și un alt acord de mediu.

## **7. Drumuri de acces interioare**

În interiorul parcului fotovoltaic se vor realiza drumuri de acces cu lățimea de 4 metri. În total, lungimea drumurilor de acces în amplasament este de aprox. 2100 m.

De asemenea se va crea un culoar de trecere (zonă protecție) pentru linia electrică aeriană (LEA) de 20 kV existentă ce traversează amplasamentul, având o lungime de aproximativ 500 m.

Toate drumurile de acces din interiorul amplasamentului vor fi pietruite cu pietriș sau cu piatră spartă.

## **8. Gard de împrejmuire și cabină de pază/ monitorizare**

Împrejmuirea va fi realizată din plasă sudată zincată vopsită în câmp electrostatic care va fi montată pe stâlpi metalici zincați vopșiți în câmp electrostatic, instalați în fundații de beton la o adâncime de 0,90 m. Gardul din plasă va fi până la înălțimea de  $h=2$  m, deasupra fiind montată plasa ghimpată tip NATO.

În incinta parcului se va amplasa și o cabină tip container pentru monitorizarea parcului fotovoltaic și o toaletă ecologică pentru eventualul personal din incinta amplasamentului.

### **3.6.3 Descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea, capacitatea**

Procesul de producție al proiectului propus constă din:

#### **a) faza de producere a energiei electrice prin celulele fotovoltaice.**

Panourile fotovoltaice alcătuite din celule de siliciu mono/policristalin sunt conectate în serie și sunt folosite pentru captarea energiei solare și transformarea ei în energie electrică.

#### **b) faza de conversie și transformare pentru aducerea energiei produse la parametrii rețelei naționale de distribuție;**

i) **Conversia curentului continuu (DC) în alternativ (AC)** se realizează cu invertoare, care sunt componentele electronice ale sistemului fotovoltaic ce transformă curentul continuu obținut cu ajutorul modulelor fotovoltaice în curent alternativ. Invertoarele monitorizează și controlează întreaga instalație fotovoltaică, asigură funcționarea la capacitate maximă, colectează datele specifice operării și asigură deconectarea în mod automat de la rețeaua electrică atunci când este necesar.

- 
- ii) **Transformarea tensiunii joase (AC) în tensiune medie (AC).** Fiecare grup de câte aprox. 18 invertoare se conectează la câte un transformator ridicător de tensiune de 6000 kVA, care ridică tensiunea de intrare de 400 V la 20 KV. Prin utilizarea transformatoarelor (3 bucăți x 6000 kVA) se transforma o tensiune joasa (400 V) într-o tensiune medie (20 kV), transformare necesară pentru transportul cu pierderi minime de energie electrică în curent alternativ.
  - iii) **Transformarea tensiunii medii (AC) în tensiune înaltă (AC).** Se realizează în stația electrică de transformare de 20/ 110 kV, prin intermediul căreia tensiunea medie de 20 kV este ridicată la 110 kV și transmisă către sistemul național de distribuție.
- c) faza de alimentare a rețelei naționale de distribuție cu energia produsă pe amplasament (nu este tratată în prezentul memoriu; va face obiectul unei documentații separate.

### 3.6.4 Materiile prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora

#### 1. Etapa de construcție

##### a) Materii prime

Dat fiind profilul activității, în etapa de construcție-montaj nu se utilizează multe materii prime ca materiale de construcție, având în vedere că majoritatea componentelor propuse prin proiect sunt echipamente încapsulate care vor fi aduse pentru a fi amplasate prin lucrări minime de montaj pe amplasament.

Unele dintre echipamentele menționate sunt amplasate pe blocuri sau platforme de beton care se vor realiza pe amplasament. Este cazul transformatoarelor, 3 x 6000 kVA (de medie tensiune) și 1 x maxim 63 MVA sau similar (de înaltă tensiune din stația electrică de transformare de pe amplasament).

Pe de altă parte, lucrările de pe amplasament vor demara cu amenajarea drumurilor de acces și cu împrejmuirea incintei, pentru care sunt necesare materiale de construcție.

În concluzie, materiale de construcție utilizate pentru aceste lucrări sunt, după cum urmează:

1. Pietriș și/sau piatră spartă - utilizate pentru amenajarea drumurilor de acces din interiorul amplasamentului.

2. Beton (adus gata preparat pe amplasament cu betoniera) pentru platformele transformatoarelor ( 3 de medie tensiune și unul de înaltă) și pentru fundarea stâlpilor de la gardul de împrejmuire.
3. Plasă sudată zincată vopsită în câmp electrostatic, stâlpi metalici zinați vopșiți în câmp electrostatic și plasa ghimpată tip NATO pentru realizarea împrejmuirii amplasamentului.

În tabelul de mai jos sunt rezumate componentele proiectului cu caracteristici de dimensionare și, după caz, compoziția materială sau materiale de construcție necesare.

**Tabel 1: Componente/ echipamente, compoziție materială**

Denumire	Nr. buc.	Dimensiuni constructive	Scop/ Destinație	Compoziție material/ Materiale de construcție utilizate
<b>1. Panouri fotovoltaice și structuri de susținere</b>				
a) <b>Panouri fotovoltaice</b> sunt de tip - Jinko Solar JKM 72HL4-580Wp sau similar, cu o putere de 580 W fiecare și grupate în șiruri (stringuri)	34788 buc.		Captarea radiației solare și conversia în energie electrică	Panourile sunt realizate din celule de siliciu mono/policristalin conectate în serie. Partea frontală a modulului fotovoltaic este protejată printr-un geam de mare transparență și cu înaltă rezistență la lovituri. O rama din aluminiu formează suportul structural al modulului și asigură protecția împotriva agenților atmosferici.
b) Structuri de susținere fixate prin piloni implantați direct în sol la un unghi de expunere de 15°-60° pentru a permite captarea luminii soarelui sau pe o structură de tip tracker (cu urmărire dinamică a traiectoriei soarelui)			Susținere panouri fotovoltaice	Otel zincat
<b>2. Invertoare</b>				
Invertoarele tip SUN2000-330KTL-H1 cu putere de 330 W fiecare sau similar sunt componentele electronice ale sistemului fotovoltaic care transformă curentul continuu (DC) obținut cu ajutorul modulelor fotovoltaice în curent alternativ (AC)	54 buc.		Convertirea DC în AC, monitorizarea și controlul întregii instalații fotovoltaice	Echipamente electronice
<b>3. Transformatoare de medie tensiune</b>				
a) Transformatoarele 3x6000 kVA transformă tensiunea joasă de 400 V într-o tensiune medie de 20 kV, necesară pentru transportul cu pierderi minime de energie electrică în curent alternativ.	3 buc	2,5 x 6 metri	Transformarea tensiunii joase de 400 V într-o tensiune medie de 20 kV	Echipamente electrice, încapsulate

Denumire	Nr. buc.	Dimensiuni constructive	Scop/ Destinație	Compoziție material/ Materiale de construcție utilizate
b) Platforme betonate	3 buc.	2,5 x 6 metri	Suține echipamentul electric	Beton
<b>4. Stația electrică de transformare 20/110 kV de tip deschis compusă din:</b>				
1 Stație de transformare deschisă, amenajată cu platformă pt transformatorul de înaltă tensiune	1	aprox 45 m x 70 m lungime	Coborârea/ ridicarea tensiunii	Platformă betonată, cuvă metalică și ulei dielectric/răcire la transformatorul de înaltă tensiune
a) <b>Partea de 110 kV</b> echipată cu: transformator de pana la 63 MVA sau similar cu tensiune 20/ 110 kV; celulă transformator 110 kV complet echipată cu separator de bară, și descărcătoare de 110 kV; transformatoare de tensiune , transformatoare de curent; intreruptor 110 kV cu mediu de stingere in SF6; separator nul transformator, descărcător nul transformator; cutii terminale cablu electric subteran 110 kV			Coborârea/ ridicarea tensiunii; protecția echipamentelor	Echipeamente electrice și electronice
b) <b>Camera de conexiuni:</b> celule de linie LES 20 kV plecare spre spre posturi trafo; intreruptor debrosabil in vid, transformatoare de curent; celulă trafo servicii interne echipata cu intreruptor debrosabil in vid si transformatoare de curent; celulă trafo plecare spre transformatorul de pana la 63 MVA sau similar si transformatoare de current; celulă de masura echipata cu separator de bare si transformatoare de tensiune; celulă de compensare a puterii reactive dacă nu este rezolvat compensarea prin invertoare;			Coborârea/ ridicarea tensiunii; protecția echipamentelor	Echipeamente electrice și electronice Izolatoarele de medie și înaltă tensiune sunt fabricate din porțelan emailat
c) <b>Camera de comandă</b> cuprinde partea de protecții și servicii echipată cu: ( Comanda, control protectia si automatizare proiectii si automatizari) pentru transformatorul de 20/110 kV de pana la 63 MVA sau similar; dulap SCCPA pentru LES 110 kV; dulap SIS ( sistem integrat de securitate si alarmare la efracție și incendiu); dulap SICA ( servicii interne curent alternativ); dulap SICC ( servicii interne de curent continuu); dulap BA (baterii acumulatori);			Coborârea/ ridicarea tensiunii; protecția echipamentelor	Echipeamente electrice și electronice

Denumire	Nr. buc.	Dimensiuni constructive	Scop/ Destinație	Compoziție material/ Materiale de construcție utilizate
<b>5. Sistemul de control și monitorizare SCADA (Monitorizare, Control Sistem și Achiziții de Date)</b>				
Funcțiile de protecție și control cerute de reglementările în vigoare vor fi realizate cu echipamente digitale. Întregul amplasament va fi împrejmuțit, iluminat și va conține instalație de paratrasnet, instalație priză de pământ.	Se vor monta protecții cu posibilitatea de integrare în sistemul de conducere și telegestiune SCADA	-	Funcționare în siguranță și deconectarea la funcționare în regim insularizat sau în regimuri anormale de funcționare.	Echipamente electrice și electronice
<b>6. Racorduri electrice interioare (LES)</b>				
a) <b>Cabluri de tensiune continuă (DC)</b> care conectează șirurile de panouri fotovoltaice sunt conectate la un număr de aprox. 54 invertoare			Transport energie	Cablurile electrice folosite sunt din cupru protejate de tuburi de protecție din plastic HD (copex)..
b) Cabluri de tensiune AC medie care conectează fiecare grup de câte 18 invertoare la câte unul din cele 3 transformatoare de medie tensiune și pe acestea la stația electrică de transformare 20/110 kV amplasată în interiorul parcului printr-un cablu de medie tensiune (20 kV).	3	Aproximativ 1000 ml.	Transport energie	Cablurile electrice folosite sunt din cupru protejate de tuburi de protecție din plastic HD (copex)..
c) <b>Cabluri de înaltă tensiune AC</b> care conectează stația electrică de transformare 110/20 kV de pe amplasament cu punctul de racordare, aprobat prin avizul tehnic de racordare.	1	Se va solicita un nou certificat de urbanism pentru construire și un alt acord de mediu).	Transport energie	Cablurile electrice folosite sunt din cupru protejate de tuburi de protecție din plastic HD (copex).
<b>7. Drumuri de acces interioare</b>				
Drumurile de acces pe amplasament vor asigura accesul la echipamente.		Lățime 4 m. Lungimea totală aprox. 2100 m.	Acces la echipamente	Toate drumurile de acces din interiorul amplasamentului vor fi pietruite cu pietriș sau cu piatră spartă.
<b>8. Gard de împrejmuire și cabină de pază/ monitorizare</b>				
a) Gard de împrejmuire	1	H=2 m.	Protecția echipamentelor împotriva efracției.	Plasă sudată zincată vopsită în câmp electrostatic; stâlpi metalici zincăți vopșiți în câmp electrostatic; fundații de beton la o adâncime de 0,90 m; plasa ghimpată tip NATO

Denumire	Nr. buc.	Dimensiuni constructive	Scop/ Destinație	Compoziție material/ Materiale de construcție utilizate
				(deasupra plasei).
b) cabină tip container pentru paza și monitorizarea parcului fotovoltaic și toaletă ecologică pentru eventualul personal din incinta amplasamentului.	1		Adăpostire, uz sanitar	Tablă

### **b) Energie și combustibili utilizați în etapa de construcție și modul de asigurare a acestora**

Energia electrică necesară în etapa de construcție se va asigura de către executant prin utilizarea unui generator cu funcționare pe benzină până la obținerea avizului tehnic de racordare.

Lucrările ce urmează să fie executate pentru amenajarea amplasamentului se vor realiza manual și mecanizat. Se preconizează că utilajele folosite vor fi autobasculante pentru transport pietriș/ piatră spartă, camioane pentru transportul modulelor și al celorlalte echipamente și un buldoexcavator pentru nivelare și tasare. Utilajele vor fi alimentate cu combustibil la stații de alimentare autorizate. Pe amplasament nu vor fi stocați combustibili sau uleiuri minerale.

## **2. Etapa de funcționare**

Singura „materie primă” utilizată în etapa de funcționare este reprezentată de radiația solară.

Utilitățile și modul de asigurare al acestora sunt descrise în secțiunea următoare.

### **3.6.5 Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă**

Așa cum s-a menționat în secțiunea precedentă, singurul racord la utilitățile din zonă în etapa de funcționare este pentru livrarea energiei electrice și va fi asigurat prin bransament, după obținerea avizului tehnic de racordare.

#### **NOTĂ**

Avizul tehnic de racordare și lucrările pentru realizarea acestei racordări nu sunt incluse în prezentul memoriu de prezentare și vor face obiectul unei documentații separate care include obținerea Certificatului de Urbanism, a solicitării acordului de mediu, etc.

### **3.6.6 Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției**

---

În perioada de execuție, toate echipamentele necesare vor fi instalate într-o zonă apropiată de amplasamentul viitor al acestora.

Acolo unde există vegetație ierboasă spontană, lucrările de excavații/ săpături pentru platformele betonate și pentru stâlpii de susținere ai împrejmirii vor fi precedate de decopertarea cu grijă în careuri de dimensiuni ușor manipulabile a stratului vegetal și/ sau a celui fertil de la suprafață. Decoperta va fi depozitată în spații stabilite în vecinătatea zonelor care vor trebui refăcute la terminarea lucrărilor, asigurând, după caz, viabilitatea stratului vegetal decopertat.

La finalizarea construcției, vehiculele și utilajele folosite se vor retrage de pe amplasament. Platforma organizării de șantier va fi dezafectată, iar terenul se va organiza conform proiectului tehnic de execuție.

Zonele afectate de lucrări, dar care nu au fost acoperite de construcții, vor fi refăcute utilizând decoperta depozitată la începerea săpăturilor. Acolo unde este necesar, terenul acoperit de pământul fertil decopertat va fi însămânțat suplimentar.

Lucrările preconizate sunt prezentate și în secțiunea 11.1 intitulată „*Lucrări de refacere a amplasamentului la finalizarea investiției*”.

### **3.6.7 Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente**

#### **Căi de acces existente**

Accesul pe amplasament (carosabil și pietonal) se va face prin latura de sud, utilizând drumul de național DN 3B, conform planurilor anexate.

#### **Căi noi de acces**

În interiorul parcului fotovoltaic, se vor realiza drumuri de acces cu lățimea de 4 metri și lungimea totală de aprox. 2100 m.

### **3.6.8 Resursele naturale folosite în construcție și funcționare**

#### **Teren**

Principala resursă naturală utilizată (atât în perioada de construcție, cât și în cea de funcționare) este terenul pe care se va realiza investiția.

Așa cum s-a menționat în secțiunea 3.1, „Amplasamentul proiectului propus”, conform Certificatului de Urbanism nr. 22 din 16.06.2023 emis de către Primaria comunei Roseți, amplasamentul este un teren „arabil” cu suprafața de 250.207 mp, situat în intravilanul comunei ROSEȚI, județul Călărași. Terenul menționat se compune din trei loturi:

- 
- Lot 1 (tarlăua 52/1, parcela 2) are suprafața măsurată de 31.610 mp, conform CF nr. 2508 U.A.T. Roseți.
  - Lot 2 (tarlăua 51/1, parcela 3) are suprafața măsurată de 152.500 mp, conform CF nr. 22592 U.A.T. Roseți.
  - Lot 3 (tarlăua 52/1, parcela 1) are suprafața de 66.097 mp, conform CF nr. 2509 U.A.T. Roseți.

MYT Holdco Clean Energy S.R.L. a dobândit dreptul de utilizare a acestui teren prin contractul de suprafață autentificat sub nr. 323 din 03.04.2023, încheiat cu proprietarul Daniela Bratosin pe o perioadă inițială de 24 de luni.

#### **Apă, nisip, pietriș/ piatră spartă utilizate în perioada de construcție**

În **perioada de construcție** a centralei electrice fotovoltaice, se vor utiliza resurse naturale precum **apa, nisipul și pietrișul**, distribuite de către firme specializate în baza unor contracte de prestări servicii.

#### **Apa pentru spălare/ igienizare panouri utilizată în perioada de funcționare**

În **perioada de funcționare/ exploatare** a centralei electrice fotovoltaice, va fi contractată o firmă specializată în curățarea și igienizarea panourilor care se va realiza prin spălare cu apă, fără detergenți. Apa va fi asigurată de către firma care execută lucrările de spălare/ igienizare pe baza de contract.

### **3.6.9 Metode folosite în construcție/demolare**

Se folosesc metode uzuale de construcție, care vor fi manuale și mecanizate.

Etapele de lucru cuprind:

- lucrări de amenajare a drumurilor de acces, drumurilor interne;
- construirea platformelor pentru transformatoarele de medie și de înaltă tensiune (cel din urmă este poziționat în stația de transformare deschisă 20/ 110 kV de pe amplasament) ;
- montajul panourilor fotovoltaice;
- săparea șanțurilor și instalarea liniilor electrice subterane;
- construirea gardului perimetral;
- lucrări pentru refacerea terenului, în zonele folosite temporar.

#### **Prevederi generale pentru lucrările de excavații/ săpături**

Acolo unde există vegetație ierboasă spontană, lucrările de excavații/ săpături pentru platformele betonate și pentru stâlpii de susținere ai împrejmirii vor fi precedate de decopertarea cu grijă în careuri de dimensiuni ușor manipulabile a stratului vegetal și/ sau a celui fertil de la suprafață. Decoperta va fi depozitată în spații stabilite în vecinătatea



---

zonelor care vor trebui refăcute la terminarea lucrărilor, asigurând, după caz, viabilitatea stratului vegetal decopertat.

### **Prevederi specifice pentru amenajarea drumurilor de acces**

Toate drumurile de acces din interiorul amplasamentului vor fi pietruite cu pietriș sau cu piatră spartă. Lucrările se vor realiza atât manual cât și cu utilaje, respectiv folosind basculante pentru transportul pietrișului și un buldoexcavator pentru tasare/nivelare și amenajare drumuri interioare.

Surplusul de excavație constând din piatră sfărâmată și eventual pământ vegetal se va depozita într-o zonă special amenajată, apoi materialul se va utiliza pentru restul de lucrări de construcții și pietruirea drumurilor; iar în cazul în care rezultă surplus, cantitățile rămase vor fi transportate și depozitate la o groapă de deșeuri inerte sau în locurile indicate de către autoritățile competente.

### **Prevederi specifice pentru construirea platformelor și a fundațiilor pentru stâlpii de gard**

Platformele de beton turnat pentru pozarea echipamentelor – transformatoarele de medie tensiune și transformatorul de înaltă tensiune din stația de 20/ 110 kV și fundațiile pentru stâlpii metalici ai gardului de împrejmuire se vor realiza prin metodele obișnuite de construcție a fundațiilor:

- îndepărtarea cu grijă a stratului vegetal și depozitarea acestuia pentru utilizarea ulterioară;
- săpătură manuală sau mecanizată pe dimensiunile necesară și adâncimea cerută prin proiect;
- montarea cofrajelor și a armăturilor metalice, după caz;
- pozarea stâlpilor, unde este cazul;
- turnarea cimentului adus preparat pe amplasament;
- îndepărtarea cofrajelor și fasonarea structurilor din beton.

### **Prevederi specifice pentru montarea echipamentelor**

Majoritatea echipamentelor ce vor fi montate pe amplasament sunt livrate încapsulate și însoțite de prescripții specifice pentru montaj, care vor fi urmate cu strictețe urmărind:

- fixarea echipamentelor conform prescripțiilor tehnice specifice;
- conectarea echipamentelor;
- testarea conectivității.

---

## **Supravegherea lucrărilor de construcții**

Titularul va desemna o persoană responsabilă pentru supravegherea lucrărilor de pe amplasament, care va urmări alături de reprezentantul executantului desemnat în acest scop respectarea prescripțiilor tehnice, a normelor de protecție a muncii și a măsurilor stabilite pentru protecția mediului.

### **3.6.10 Planul de execuție, cuprinzând faza de construcție, punerea în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară**

#### **Planul de execuție**

##### **A. Faza de construcție**

Pentru realizarea investiției sunt necesare următoarele etape:

1. pregătirea organizării de șantier;
2. marcarea topometrică a pozițiilor/ dimensiunilor obiectivelor ce vor fi realizate pe amplasament;
3. amenajarea drumurilor pentru transportul echipamentelor și al utilajelor;
4. realizarea împrejmuirii perimetrului și montarea porților de acces și a cabinei de pază;
5. construirea platformelor pentru posturile electrice de transformare;
6. montajul panourilor fotovoltaice;
7. instalarea invertoarelor, posturilor de transformare și al stației electrice de transformare;
8. instalarea liniilor electrice subterane;
9. refacerea zonelor folosite temporar și dezafectarea organizării de șantier;

##### **B. Punere în funcțiune**

10. punerea sub tensiune și monitorizarea parametrilor electrici;

##### **C. Exploatare**

11. monitorizarea parametrilor de funcționare;
12. lucrări periodice de mentenanță și igienizare;
13. raportări prin dispecerat către SEN despre generarea zilnică de energie electrică;

##### **D. Refacerea amplasamentului**

14. decuplarea de la sistemul de distribuție a energiei electrice;
15. dezafectarea echipamentelor;
16. înlăturarea construcțiilor din beton;
17. analize de sol și, după caz, de apă subterană;
18. lucrări de remediere, după caz;

---

19. lucrări de refacere a stratului vegetal;

#### **E. Folosire ulterioară**

20. predarea amplasamentului pentru utilizarea ulterioară.

#### **3.6.11 Relația cu alte proiecte existente sau planificate**

Se asigură integrarea Surselor de Energie Regenerabilă atât local cât și la nivel de sistem energetic.

Este de așteptat ca existența proiectului să favorizeze și, în consecință, să stimuleze dezvoltarea în viitor a altor investiții pentru producerea energiei din resurse regenerabile.

#### **3.6.12 Detalii privind alternativele care au fost luate în considerare**

La alegerea amplasamentului au fost avute în vedere diferite criterii, analizate alternativ pentru mai multe amplasamente posibile și alegerea finală a fost pentru amplasamentul care a corespuns cel mai bine acestor criterii.

Așa cum s-a menționat în secțiunea 3.2, terenul pe care se va amplasa parcul fotovoltaic, a fost ales ținând cont de anumite criterii sociale, economice și tehnice, cum ar fi costurile legate de pregătirea de șantier, de posibilitățile și costurile de procurare a utilităților necesare la construcții și montaj, de gradul de afectare a factorilor de mediu, gradul de afectare a factorilor sociali și de sănătate a populației, gradul de asigurare a rezistenței terenului și în special de conectarea la rețeaua electrică din zonă, dat fiind costurile ridicate de realizarea a investiției.

Alegerea acestui amplasament este justificată pentru următoarele motive :

- Zona are o infrastructura energetică dezvoltată, iar terenul este în apropierea unei stații electrice de transformare;
- Terenul este lipsit de construcții civile sau industriale;
- Terenul este într-o zonă accesibilă la căile rutiere, județene și comunale;
- Utilitățile necesare organizării de șantier sunt accesibile.

#### **3.6.13 Alte activități care pot apărea ca urmare a proiectului (de exemplu, extragerea de agregate, asigurarea unor noi surse de apă, surse sau linii de transport al energiei, creșterea numărului de locuințe, eliminarea apelor uzate și a deșeurilor)**

Ca urmare a construirii parcului fotovoltaic, energia generată se va injecta în sistemul național de distribuție. Astfel pe lângă infrastructura electrică existentă, vor deveni necesare alte lucrări menite să consolideze rețeaua de distribuție, prin realizarea de noi linii electrice de medie și înaltă tensiune.

---

### 3.6.14 Alte autorizații cerute pentru proiect

Conform Certificatului de Urbanism nr. 22/16.06.2023 emis de Primaria Roseți, pentru obținerea autorizației de construire, pe lângă punctul de vedere/actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului, sunt necesare următoarele avize:

1. avize și acorduri privind utilitățile urbane și infrastructura (d 1), respectiv:
  - alimentare cu apă;
  - alimentare cu energie electrică;
  - salubritate.
2. avize și acorduri (d 2) privind:
  - securitatea la incendiu (I.S.U.);
  - sănătatea populației (D.S.P. Călărași).
3. Avize/ acorduri specifice ale administrației publice centrale și/sau ale serviciilor descentralizate ale acestora (d 3):
  - Dovada de luare în evidență a proiectului de arhitectură;
  - A.P.M. Călărași;
  - A.N.I.F.;
  - O.S.P.A. Călărași;
  - M.A.P.N. – Statul Major General;
  - Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale – Dovada privind scoaterea terenului din circuitul agricol;
  - Drumuri Naționale;
  - Direcția Județeană pentru Cultură Călărași;
  - ENEL – Distribuție Dobrogea S.A.

---

#### **4. DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE**

##### **4.1 Planul de execuție al lucrărilor de demolare, de refacere și folosire ulterioară a terenului**

Proiectul propus nu implică lucrări de demolare a unor construcții existente.

##### **4.2 Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului**

Nu este cazul, proiectul nu implică demolări.

##### **4.3 Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente**

Caile noi de acces proiectate pe amplasament, prezentate în secțiunea 3.6.7, nu afectează căile exterioare de acces care vor fi utilizate pentru accesul în incintă (DN 3B).

Rămân neschimbate căile de acces existente, care vor fi îmbunătățite/ întreținute, după caz.

##### **4.4 Metode folosite în demolare**

Nu este cazul, proiectul nu implică demolări.

##### **4.5 Detalii ale alternativelor care au fost luate în considerare**

Așa cum s-a prezentat în secțiunea 3.6.7, accesul facil la amplasament a fost unul din criteriile de care s-a ținut seama în alegerea acestuia. Dat fiind specificul proiectului, cea mai potrivită alternativă a fost considerată intervenția asupra terenului ales pentru amplasamentul activității.

##### **4.6 Alte activități care pot apărea ca urmare a demolării**

Nu este cazul, proiectul nu implică demolări.

---

## **5. DESCRIEREA AMPLASARII PROIECTULUI**

### **5.1 Distanța față de granițe pentru proiectele care cad sub incidența Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea nr. 22/2001, cu completările ulterioare**

Activitatea pentru care a fost propus proiectul analizat în acest memoriu nu se regăsește în Anexa nr. 1 la Convenția Espoo ratificată prin Legea nr. 22/ 2001 și nici nu produce un impact semnificativ asupra mediului conform prevederilor art. 2, alin. (5) din legea menționată.

### **5.2 Localizarea amplasamentului în raport cu patrimoniul cultural potrivit Listei monumentelor istorice, actualizată, aprobată prin Ordinul ministrului culturii și cultelor nr. 2.314/2004, cu modificările ulterioare, și Repertoriului 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 modificările și completările ulterioare**

Lista monumentelor istorice din județul Călărași publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 113 bis/ 15.02.2016 menționează 285 de monumente pe teritoriul județului Călărași, dar niciun monument istoric amplasat în comuna Roseți.

### **5.3 Hărți, fotografii ale amplasamentului care pot oferi informații privind caracteristicile fizice ale mediului, atât naturale, cât și artificiale, și alte informații (1; 2; 3)**

#### **5.3.1 Fotografii și hărți ale amplasamentului**

---

**Figura 1: Drum de acces către amplasament**



**Figura 2: Foto amplasament – la limita drumului de acces**



### 3. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE INTREGULUI PROIECT

Figura 3: Plan de încadrare în zonă cu distanțe față de vecinătăți

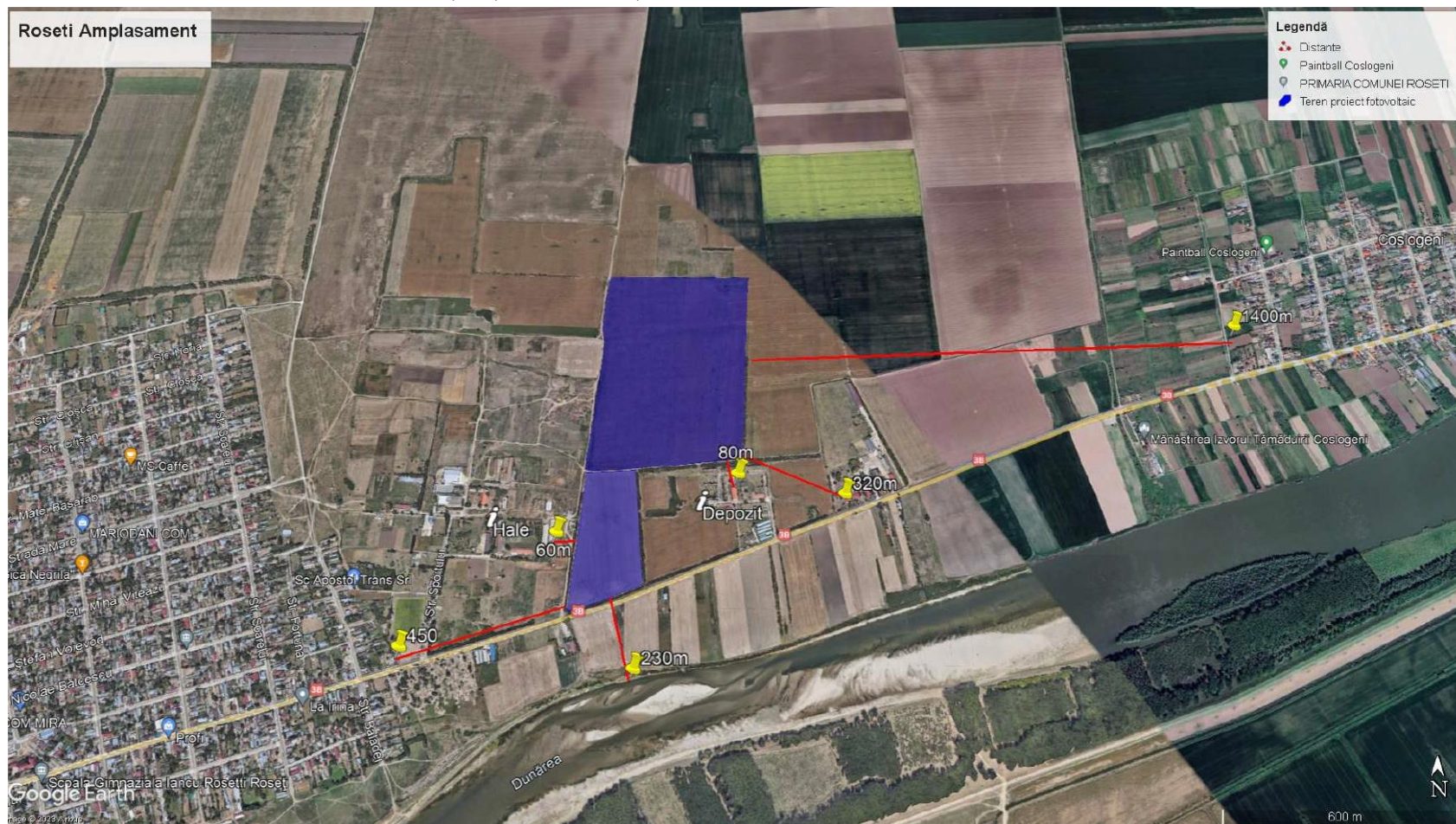
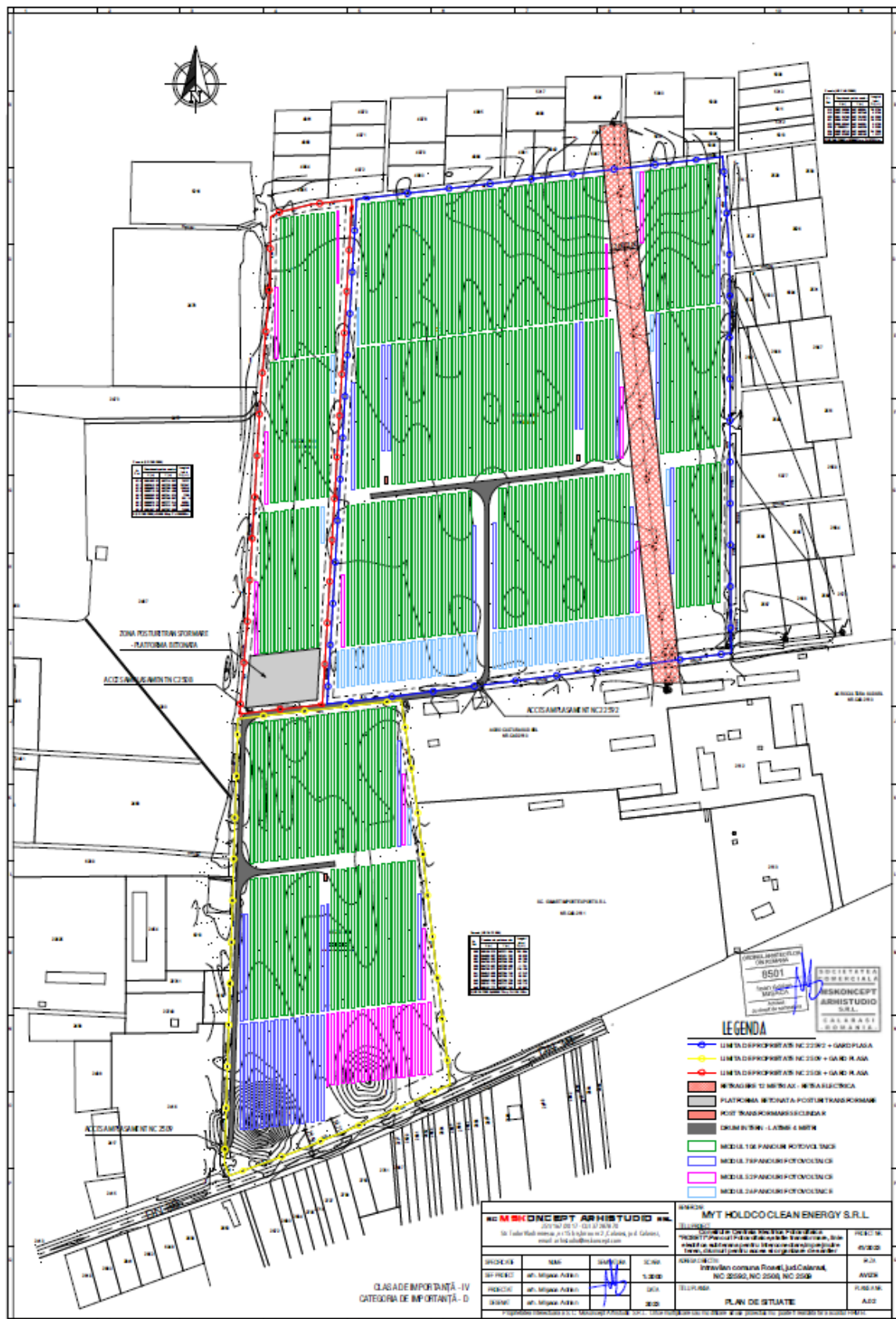




Figura 4: Plan de situație



---

### 5.3.2 Folosiințele actuale și planificate ale terenului atât pe amplasament, cât și pe zone adiacente acestuia

Conform Certificatului de Urbanism nr. 22 din 16 iunie 2023 emis de către Primăria Roseți, categoria actuală de folosiință a terenului este „arabil” intravilan.

Următoarele extrase din Certificatului de Urbanism nr. 22 din 16 iunie 2023 emis de către Primăria Roseți definesc regimul juridic, economic și tehnic al terenului.

#### 1. Regimul juridic

„Terenul pentru care se solicită Certificatul de Urbanism – este situat în județul CĂLĂRAȘI, INTRAVILANUL COMUNEI ROSEȚI, LOT 1 (Tarla 52/1, Parcela 2), LOT 2 (Tarla 51/1, Parcela 3), LOT 3 (Tarla 52/1, Parcela 1), conform P.U.G. și R.L.U. aferent, aprobat prin Hotărârea Consiliului Local al comunei Roseți, cu numărul 59 din data de 24.11.2016 și este proprietate privată conform Act Notarial autentificat cu nr. 211 din 08.09.2003 emis de NP Șurubaru Aurelia, face obiectul contractului de suprafață pe o perioadă inițială de 24 de luni, autentificat sub nr. 323 din 03.04.2023 emis de notar public Stănescu Ioana Roxana, încheiat între Bratosin Daniela și MYT HOLDCO CLEAN ENERGY S.R.L. CIF 45679590, reprezentată legal prin Andrei Calogrea, în calitate de mandatar conform împuternicirii cu nr. 20.04.2023, identificat cu nr. cadastrale 2508, 22592, 2509 întabulat în Cărțile Funciare nr. 2508, 22592, 2509 ale comunei Roseți.” (extras din C.U. nr. 22/16.06.2023).

#### 2. Regimul economic

„Terenul cu suprafața de 250.207 mp are categoria de folosiință arabil intravilan 250.207 mp, este situat în comuna Roseți - LOT 1 (Tarla 52/1, Parcela 2), LOT 2 (Tarla 51/1, Parcela 3), Zonă unități agricole/ industriale/ depozitare – UTR 14, respectiv LOT 3 (Tarla 52/1, Parcela 1), Zonă unități agricole – UTR 5.” (extras din C.U. nr. 22/16.06.2023).

#### 3. Regimul tehnic

„Terenul este situat în intravilanul comunei Roseți, ZONA UNITĂȚILOR AGRICOLE – A – UTR 5, UTR 14. În zonele unităților agricole, funcțiunea predominantă este cea agricolă dar apar și funcțiuni de prestări servicii, funcțiuni comerciale, etc. Funcțiuni complementare admise ale zonelor sunt cele legate de activități agricole, zootehnice, prestări servicii. Racordarea la rețelele tehnico-edilitare se va face cu respectarea legislației pentru protejarea mediului, în condițiile stabilite prin avizele și acordurile eliberate de către administratorii rețelelor tehnic-edilitare.

Indicatori de urbanism pentru zonele de unități agricole sunt:

- P.O.T. maxim: 60%;

- C.U.T. maxim: 1,0;
- Regim de înălțime maxim echivalent: P+2;
- H maxim la cornișă: 15,0 m,

conform P.U.G. definitiv și R.L.U. aferent aprobat în temeiul reglementărilor Documentației de Urbanism cu nr. 054/ 2014 faza P.U.G. aprobată cu Hotărârea Consiliului Local al comunei Roseți cu numărul 59 din data de 24.11.2016.

Toate utilitățile necesare pentru funcționarea parcelei vor fi proiectate și realizate prin grija proprietarului terenului.” (extras din C.U. nr. 22/16.06.2023)

Conform prevederilor citate, în condițiile stabilite prin P.U.G. în vigoare și R.L.U. aferent nu pot fi prevăzute amenajări viitoare care să implice folosirea terenului din zonele adiacente amplasamentului în scop rezidențial sau pentru alte folosințe sensibile.

### 5.3.3 Areale sensibile

Cu privire la poziția față de arii/ zone protejate, Decizia etapei de evaluare inițială nr. 8601 din 27.07.2023, transmisă de către Agenția pentru Protecția Mediului Călărași menționează că

- „proiectul propus **nu intră** sub incidența art. 28 din Ordonanța de Urgență nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011”.

## 5.4 Coordonatele geografice ale amplasamentului proiectului

Limitele amplasamentului sunt prezentate în tabelul nr. 3 de mai jos. Coordonatele corespund punctelor de contur.

**Tabel 2: Limitele amplasamentului**

<i>Nr. Punct</i>	<i>Coordonate X(N)</i>	<i>Coordonate Y(E)</i>
<i>Numar Cadastral 2508</i>		
1.	697214.307	305185.397
2.	697287.898	305193.789
3.	697314.152	305641.880
4.	697277.814	305637.670
5.	697248.567	305630.496
6.	697241.874	305626.552
7.	697241.453	305571.905
8.	697233.026	305468.331
9.	697220.898	305261.339

<i>Nr. Punct</i>	<i>Coordonate X(N)</i>	<i>Coordonate Y(E)</i>
<i>Numar Cadastral 2509</i>		
1.	697371.384	305106.378
2.	697357.740	305197.727
3.	697212.968	305181.174
4.	697208.709	305040.999
5.	697206.176	304957.646
6.	697204.748	304910.653
7.	697200.977	304786.572
8.	697205.455	304775.697
9.	697263.033	304796.678
10.	697324.795	304822.082
11.	697401.202	304856.557
<i>Numar Cadastral 22592</i>		
1.	697650.561	305239.589
2.	697650.160	305252.655
3.	697648.962	305595.216
4.	697643.023	305680.011
5.	697546.881	305668.843
6.	697318.182	305642.347
7.	697291.932	305194.249
8.	697357.245	305201.696

## 5.5 Detalii privind orice variantă de amplasament care a fost luată în considerare

Așa cum a fost prezentat în secțiunea 3.6.12, pentru alegerea amplasamentului au fost avute în vedere diferite criterii, analizate alternativ pentru mai multe amplasamente posibile și alegerea finală a fost pentru amplasamentul care a corespuns cel mai bine acestor criterii.

Alegerea acestui amplasament este justificată pentru următoarele motive :

- Zona este caracterizată printr-un potențial ridicat al radiației solare;
- Terenul este lipsit de construcții civile sau industriale;
- Terenul este într-o zonă accesibilă la căile rutiere, județene și comunale;
- Utilitățile necesare organizării de șantier sunt accesibile.

---

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

Funcționarea normală activității propuse prin proiect **nu produce efluenți gazoși sau lichizi** care ar putea avea efecte semnificative asupra mediului. Efecte semnificative asupra mediului ar putea apărea doar ca urmare a unui accident/ incident, de aceea în capitolul următor (secțiunea 7.3) sunt prezentate măsurile planificate prin proiectare și prin tehnologia de fabricație pentru prevenirea și intervenția în caz de incident/ accident.

Prin urmare, în secțiunile acestui capitol sunt descrise **activitățile din perioada de construcție-montaj** pentru care sunt necesare măsuri tehnice și organizatorice pentru a preveni **efecte potențial semnificative asupra mediului pe amplasament** înainte de implementarea proiectului care face obiectul acestui memoriu de prezentare.

### 6.1 Protecția calității apelor

Așa cum s-a menționat în deschiderea acestui capitol, pe amplasament nu se generează efluenți de apă uzată.

Apele meteorice din precipitații sau din topirea zăpezii se infiltrează în sol. Ca măsură de protecție împotriva poluării solului și/sau a apelor subterane, pe marginea drumurilor de acces principale vor fi realizate șanțuri sau rigole care să preia apa din precipitații. Acestea vor descărca apa pluvială colectată în rigolele drumului de acces din exterior. În situația în care, pe drumurile de acces se observă pete de ulei sau combustibil de la vehicule sau utilaje, se va interveni pentru colectarea materialului afectat de poluare, iar apa pluvială nu va fi descăcată în afara amplasamentului ci preluată prin vidanjare și dusă la o stație de epurare.

Pe amplasament nu se utilizează apă decât pentru băut/ uz igienico-sanitar și acolo unde este necesar în faza de construcție, pentru prevenirea/ limitarea emisiilor de pulberi. Aceasta va fi adusă periodic în bidoane de plastic pe amplasament.

Atânt în perioada organizării de șantier, cât și în cea de funcționare se vor utiliza toalete ecologice de la un furnizor autorizat care va realiza și întreținerea/ golirea/ igienizarea acestora.

### 6.2 Protecția aerului

În perioada de construcție, pe amplasament se pot manifesta surse nedirijate de emisii, caracterizate prin faptul că poluanții rezultați din proces sunt evacuați în mod liber în atmosferă. Astfel se pot genera pulberi provenite din activitățile de săpături/ excavații și nivelare/ tasare a materialelor utilizate pentru drumurile de acces.

---

Pentru prevenirea acestor emisii se recomandă stropirea repetată a frontului de lucru, cu apă adusă de executantul lucrărilor pe amplasament.

De asemenea, din traficul vehiculelor și din funcționarea utilajelor (1 buldoexcavator) sunt emise în aer pulberi ( $PM_{10}$ ), dioxid de carbon ( $CO_2$ ), dioxid de azot ( $NO_2$ ) și alți poluanți.

Având în vedere că în zona amplasamentului nu sunt receptori sensibili și că prezența vehiculelor de transport este limitată la durata descărcării, se apreciază că nu sunt necesare alte măsuri specifice pentru reducerea emisiilor. Rămân în vigoare măsurile organizatorice generale prevăzute la organizarea de șantier.

### **6.3 Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor**

În faza de construcție, sursele potențiale de zgomot pe amplasament sunt autovehiculele care vor livra echipamente și materiale de construcții (pietriș/ piatră spartă, nisip) și utilajele folosite la săpături și nivelare/ tasare.

Disconfortul produs va fi limitat ca durată și intensitate, având în vedere numărul redus al utilajelor (reprezentate de buldoexcavator și motostivuitoare pentru descărcarea echipamentelor livrate) și durata relativ scurtă de operare (în special pentru descărcarea livrărilor).

Trebuie menționat că amplasamentul nu are vecinătăți rezidențiale și se află la distanță de celelalte folosințe din zonă, conform specificațiilor din figura nr. 1.

### **6.4 Protecția împotriva radiațiilor**

Echipamentele ce vor fi montate pe amplasament nu conțin surse de radiații.

NOTĂ: Lucrările propuse prin prezentul proiect nu includ dotarea cu echipamente ce conțin surse de radiații.

### **6.5 Protecția solului și a subsolului**

În perioada de construcție se apreciază că sursele potențiale de poluare sunt reprezentate de deșeurile (în special de ambalaje) din activitatea de construcție/montaj.

Atât în perioada de construcție, cât și în perioada de funcționare, zonele cu trafic auto/parcare pot fi expuse scurgerilor accidentale de combustibil și/sau ulei.

#### **Măsuri pentru protecția solului și a subsolului**

**In perioada de construcție** vor fi luate măsuri pentru protecția solului și subsolului, conform prevederilor din capitolul 7.

---

Atât în perioada de construcție, cât și în perioada de funcționare s-a prevăzut colectarea apelor meteorice din zonele cu trafic auto.

## 6.6 Protecția ecosistemelor terestre și acvatice

Prin Decizia etapei de evaluare inițială nr. 8601 din 27.07.2023, căreia A.P.M. Călărași a stabilit că:

- „proiectul propus **nu intră** sub incidența art. 28 din Ordonanța de Urgență nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011”.

## 6.7 Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public

În vecinătatea amplasamentului nu sunt zone rezidențiale sau obiective de interes public care să constituie receptori sensibili.

În figura de mai jos sunt ilustrate distanțele față de obiectivele învecinate.



## 6.8 Gospodărirea deșeurilor generate pe amplasament

### 6.8.1 Tipurile de deșuri de orice natură generate pe amplasament

#### În perioada de execuție

În timpul lucrărilor de construcție vor rezulta următoarele tipuri de deșuri:

---

- Deșeurile menajere vor fi colectate și stocate selectiv, în recipiente pentru hârtie/ carton, sticla, mase plastice în vederea valorificării și, respectiv, eliminării la depozitul autorizat de deseuri.

- Deșeurile rezultate din activitățile de construcții și montaj vor fi colectate selectiv pe amplasament, apoi valorificate sau eliminate cu operatori autorizați. Acestea vor fi reprezentate în principal de deseuri de ambalaje, cofraje, pământ excavat.

În concluzie, evidența deșeurilor generate în perioada de construcție va conține următoarele tipuri de deseuri:

Deșeurile din ambalaje (categoria 15)

- 15 01 01 ambalaje de hartie si carton
- 15 01 02 ambalaje de materiale plastice
- 15 01 03 ambalaje de lemn
- 15 01 04 ambalaje metalice

Deșeurile din construcții (și demolări - categoria 17)

- 17 02 01 lemn
- 17 05 04 pământ și pietre, altele decât cele specificate la 17 05 03
- 17 05 08 resturi de balast, altele decât cele specificate la 17 05 07

Deșeurile de la personalul de execuție/ deservire (asimilabile categoriei 20)

- 20 03 01 deseuri municipale amestecate
- 20 03 04 nămoluri din fosele septice

### **In perioada de funcționare/inchidere**

Având în vedere că toate echipamentele sunt noi și au o durată îndelungată de funcționare, pentru cel puțin 15 ani din perioada de funcționare nu se estimează că vor fi generate deseuri:

Atunci când vor fi necesare lucrări de reparații/ înlocuiri de echipamente sau la închiderea activității, vor fi generate, după caz, deseuri din următoarele categorii:

- deseuri de ambalaje din hârtie și carton/ materiale plastice/ lemn/ metalice;
- deseuri de echipamente electrice - electronice;
- ulei uzat de transformator;
- deseuri din demolări.

În concluzie, evidența și raportarea deșeurilor generate în perioada de funcționare/ închidere vor conține următoarele tipuri de deseuri:

Deșeurile uleioase și deseuri de combustibili lichizi (categoria 13)

- 13 03 10\* alte uleiuri izolante și de transmitere a căldurii

Deșeurile din ambalaje (categoria 15)



- 
- 15 01 01 ambalaje de hârtie și carton
  - 15 01 02 ambalaje de materiale plastice
  - 15 01 03 ambalaje de lemn
  - 15 01 04 ambalaje metalice
  - Deșeuri din construcții și demolări (categoria 17)
  - 17 02 01 lemn
  - 17 05 04 pământ și pietre, altele decât cele specificate la 17 05 03
  - 17 05 08 resturi de balast, altele decât cele specificate la 17 05 07
  - Deșeuri de la personalul de execuție/ deservire (asimilabile categoriei 20)
  - 20 03 01 deșeuri municipale amestecate
  - 20 03 04 nămoluri din fosele septice

### **6.8.2 Modul de gospodărire a deșeurilor**

Manevrarea, stocarea și eliminarea corectă a deșeurilor are un rol vital în prevenirea poluării amplasamentelor. Operatorul se va asigura că nu există scăpări de sub control ale deșeurilor și că acestea ajung direct la o operatorul autorizat, conform cerințelor legale în vigoare.

#### **Ierarhia gestionării deșeurilor**

Operatorul va aplica ierarhia gestionării deșeurilor în toate fazele de activitate desfășurate pe amplasament. Va fi analizată posibilitatea reutilizării, reciclării/ valorificării deșeurilor înainte de a se pune problema eliminării acestora.

#### **Stocarea deșeurilor**

Toate deșeurile vor fi depozitate în zone special destinate, izolate de canalele de colectare a scurgerilor de suprafață. Containerele de deșeuri vor fi acoperite, pentru a împiedica antrenarea eoliană a prafului și gunoaielor și acumularea de ape pluviale și vor fi controlate regulat și înlocuite în momentul umplerii. Ori de câte ori va fi necesar, vor fi aduse bene speciale pentru ca deșeurile să poată fi separate în vederea reciclării sau eliminării și pentru a preveni contaminarea încrucișată.

Dacă în timpul funcționării apare necesară întreținerea/repararea pe amplasament a transformatorului cu ulei, uleiul uzat va fi stocat în bidoane și îndepărtat de pe amplasament prin operatori autorizați pentru reciclarea uleiurilor uzate.

#### **Înlăturarea deșeurilor de pe amplasament**

Deșeurile vor fi înlăturate de pe amplasament cu contractori autorizați din punct de vedere al protecției mediului.

---

### **6.8.3 Modul de gospodărire a substanțelor și preparatelor chimice periculoase și asigurarea condițiilor de protecție a factorilor de mediu și a sănătății populației**

Pe amplasament nu se utilizează și nu se stochează substanțe periculoase.

În componența unora din echipamentele ce vor fi instalate există substanțe periculoase, dar, cu o excepția transformatorului de înaltă tensiune, acestea sunt încapsulate și, în caz de defectare sau funcționare necorespunzătoare, sunt înlocuite cu unele noi, iar cele uzate sunt predate unui operator autorizat pentru colectarea în vederea reciclării a deșeurilor de echipamente electrice și electronice. Excepția menționată o reprezintă transformatorul de înaltă tensiune de la stația electrică de transformare 110/20 kV, care este cu ulei folosit ca dielectric și pentru răcire. Pentru prevenirea poluării, transformatorul este prevăzut cu cuvă metalică care să preia scurgerile și este montat pe o platformă betonată cu rigole perimetrice și bașa de colectare.

---

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

Asa cum s-a menționat în secțiunile anterioare, se apreciază că impactul preconizat al proiectului asupra mediului nu va fi semnificativ.

### **7.1 Caracteristicile impactului potențial**

Se apreciază că impactul potențial al activității nu va fi semnificativ.

### **7.2 Extinderea, magnitudinea și complexitatea impactului**

Se apreciază că impactul potențial datorat perioadei de funcționare, în condiții de exploatare corespunzătoare nu este semnificativ. În condiții de incidente/ accidente impactul se manifestă doar la nivel local și nu va fi resimțit în afara limitelor amplasamentului.

### **7.3 Probabilitatea, durata, frecvența și reversibilitatea impactului**

Se apreciază ca activitățile propuse pe amplasament au un impact redus asupra mediului, depășirea standardelor de calitate a mediului fiind puțin probabilă și doar în situații accidentale de scurtă durată, cu frecvență redusă și cu impact reversibil.

### **7.4 Măsurile de evitare, reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului**

#### **Măsuri generale**

Ca măsura generică de prevenire a impactului asupra mediului datorat activităților de pe amplasament se menționează aplicarea, din faza de proiect și până la dezafectarea instalațiilor, a măsurilor de prevenire a producerii unor efecte adverse asupra mediului.

#### **Măsuri specifice**

Dulapurile din stația de transformare 20/110 kV vor fi echipate cu terminale numerice de comandă-control și protecție care să respecte cerințele din NTE 011/12/00. Se vor utiliza terminale numerice de comandă-control și protecție care sunt proiectate pentru protecția exclusivă a transformatorului de putere cât și terminale numerice de comandă-control proiectate pentru protecția exclusivă a LES 110 kV.

Funcțiile de protecție și control cerute de reglementările în vigoare vor fi realizate cu echipamente digitale. Întregul amplasament va fi împrejmuire, iluminat și va conține instalație de paratrasnet, instalație priză de pământ, gard de împrejmuire, porți și drumuri de acces interioare.

Toate echipamentele, respectiv panourile fotovoltaice, invertoarele și stația electrică de transformare 20/ 110 kV au împământare și sunt protejate împotriva trăsnetelor și supratensiunilor. Orice situație accidentală care poate provoca un incendiu o să fie

---

stopată de o firmă acreditată care va monitoriza zilnic parcul fotovoltaic și va interveni în caz de necesitate.

Deservirea sistemului integrat de securitate cuprins în sistemul de supravegere, alarmare la incendiu și efracție va fi realizat de o firmă autorizată.

## **7.5 Natura transfrontieră a impactului**

Se apreciază că activitățile propuse pe amplasament nu au impact în context transfrontieră.

---

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

Activitățile care fac obiectul acestui memoriu de prezentare nu determină stabilirea unor prevederi privind monitorizarea factorilor de mediu: aer, apă/ apă subterană/ sol.

Se va realiza monitorizarea automată a tuturor parametrilor tehnici și tehnologici ai funcționării.

De asemenea, se va realiza:

- monitorizarea stării terenurilor atât în perimetrul organizării de șantier (pe durata fazei de construcție), cât și în restul amplasamentului;
- evidența tuturor deșeurilor generate în conformitate cu HG nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor cu modificările și completările ulterioare;
- evidența separată a deșeurilor de ambalaje și a modului de gestionare a acestora.

---

## **9. LEGĂTURA CU ALTE ACTE NORMATIVE ȘI/SAU PLANURI/ PROGRAME/ STRATEGII/ DOCUMENTE DE PLANIFICARE**

Activitățile și echipamentele de pe amplasamentul proiectului se supun prevederilor conținute în legislația națională privind urbanismul și reglementarea construcțiilor, utilizării terenurilor agricole și drumurilor, protecției mediului, prevenirii incendiilor, etc..

În mod specific, prin scopul declarat al investiției, activitățile propuse se regăsesc în prevederile *Directivei UE 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile. Ordonanța de Urgență a Guvernului României nr. 163 din 29 noiembrie 2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative* transpuse în legislația română prevederile art. 2-31, art. 37 și anexa II, anexa III și anexele V-IX din Directiva UE 2018/2001.

---

## 10. LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

În perioada de execuție, toate echipamentele necesare, vor fi amplasate într-o zonă apropiată de cea a lucrării executate.

La intrarea în schimb, personalul implicat în execuția lucrărilor va fi dotat cu echipamentul de protecție conform cerințelor specifice privind protecția muncii.

Vor fi amplasate plăcuțe cu inscripții de avertizare pentru zonele cu potențial pericol.

Acolo unde este cazul, schelele/ scările de acces vor fi asigurate și prevăzute cu protecție.

Reprezentantul beneficiarului și alte persoane a căror prezență la locul lucrărilor este imperios necesară în anumite momente, vor primi la intrare echipamentul de protecție și vor circula numai însoțiți de executant.

Se vor lua toate măsurile impuse de normativele în vigoare referitoare la protecția muncii.

Va fi menținută curățenia în incinta conform programului de management al deșeurilor.

Zona de lucru va fi complet izolată de restul amplasamentului și va fi în permanență udată cu apă astfel încât cantitatea de praf degajată să fie minimă.

**Impactul datorat etapei de construcție** este caracterizat prin generarea de zgomot și pulberi de la lucrările de construcții și montaj.

---

## **11. LUCRĂRI DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI, ÎN CAZ DE ACCIDENTE ȘI/SAU LA ÎNCETAREA ACTIVITĂȚII, ÎN MĂSURA ÎN CARE ACESTE INFORMAȚII SUNT DISPONIBILE**

### **11.1 Lucrările de refacere a amplasamentului la finalizarea investiției**

La finalizarea investiției, operatorul va asigura înlăturarea efectelor/ refacerea mediului și manipularea responsabilă a tuturor materialelor, în conformitate cu cerințele legale.

In perioada de execuție, toate echipamentele necesare vor fi fost instalate într-o zonă apropiată de amplasamentul viitor al acestora.

La finalizarea construcției, vehiculele și utilajele folosite se vor retrage de pe amplasament. Platforma organizării de șantier va fi dezafectată, iar terenul se va organiza conform proiectului tehnic de execuție.

Acolo unde există vegetație ierboasă spontană, lucrările de excavații/ săpături pentru platformele betonate și pentru stâlpii de susținere ai împrejuririi vor fi precedate de decopertarea cu grijă în careuri de dimensiuni ușor manipulabile a stratului vegetal și/ sau a celui fertil de la suprafață. Decoperta va fi depozitată în spații stabilite în vecinătatea zonelor care vor trebui refăcute la terminarea lucrărilor, asigurând, după caz, viabilitatea stratului vegetal decopertat.

Zonele afectate de lucrări, dar care nu au fost acoperite de construcții, vor fi refăcute utilizând decoperta depozitată la începerea săpăturilor. Acolo unde este necesar, terenul acoperit de pământul fertil decopertat va fi însămânțat suplimentar.

Responsabilitatea refacerii amplasamentului la finalizarea investiției revine titularului, iar lucrările de refacere vor fi efectuate conform contractului încheiat de acesta cu executantul lucrărilor de construcții-montaj și/sau de către subcontractori desemnați de acesta în conformitate cu cerințele legale aplicabile din România.

### **11.2 Aspecte referitoare la prevenirea și modul de răspuns pentru cazuri de poluări accidentale**

Vor fi prevazute proceduri de lucru si masuri astfel încât să se prevină orice scăpare de material poluant care poate fi antrenat în apa subterană sau în sol. In cazul producerii unor astfel de incidente, orice poluare a solului sau apei subterane va fi raportata autoritatilor competente si va fi rezolvata conform procedurii de intervenție în caz de incident, care va fi întocmita la faza de autorizare a instalatiei.

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

Principalele obiective ale planului de închidere a amplasamentului sunt:

- Îndepărtarea de pe amplasament a tuturor materialelor rezultate din activitățile autorizate;



- 
- Remedierea solului și apei subterane afectate de activitățile aferente instalației, după caz;
  - Îndepărtarea tuturor deșeurilor, resturilor de instalații și echipamente utilizate în activitățile autorizate;
  - Teste de validare a calității solului și apei subterane, dacă aceasta condiție este cerută de autoritățile pentru protecția mediului;
  - Predarea clădirilor și/sau a unui teren fără poluare proprietarului/ noului ocupant al amplasamentului.

Orice modificări semnificative operaționale sau de infrastructură ale instalațiilor care ar putea avea impact asupra stării terenului și a apei subterane vor fi comunicate autorității competente pentru protecția mediului; se vor menține înregistrările aferente, iar atunci când este necesar se va solicita modificarea autorizației.

### **Dezafectarea**

La încetarea activităților asociate instalațiilor autorizate, operatorul va asigura manipularea responsabilă a tuturor materialelor potențial poluante, în conformitate cu cerințele legale.

Ca prim pas, se va efectua o verificare a construcțiilor/ echipamentelor de pe amplasament și a zonelor exterioare acestora pentru a se identifica materialele potențial poluante introduse pe amplasament ca urmare a activităților desfășurate și deșeurile potențial problematice sau elemente afectate de infrastructură care vor trebui tratate în mod specific.

Activitățile de dezafectare ulterioare vor fi efectuate de către contractori selectați în conformitate cu cerințele legale aplicabile din România.

În cursul lucrărilor efective de închidere a amplasamentului (dezafectare), se vor urmări următoarele măsuri de control pe etape:

#### **a) Planificare și pregătire**

Toate lucrările vor fi planificate și efectuate conform legislației de protecție a muncii și a reglementărilor în vigoare. În plus, în planificarea și efectuarea lucrărilor se vor lua precauții care să asigure protecția completă împotriva poluării.

Vor fi identificate sistemele sub și supraterane de conexiuni de pe amplasament înainte de începerea lucrărilor de dezafectare și se vor lua precauții de protejare a acestora împotriva deteriorărilor.

Vandalismul și furtul sunt cauze frecvente ale poluării, de aceea, în timpul lucrărilor de dezafectare amplasamentul va fi protejat în mod adecvat cu paznici și alte mijloace de control, iar căile de acces vor fi închise ori de câte ori va fi necesar.

Planificarea activităților de închidere/ dezafectare va fi supusă aprobării APM și inspectoratului teritorial pentru protecția muncii.

#### **b) Utilizarea sistemelor de colectare a apelor pluviale de pe amplasament**

---

Toți angajații și contractorii vor fi instruiți cu privire la importanța protecției rigolelor/ canalelor de scurgere a apelor pluviale înainte de a fi lăsați să lucreze în activități de închidere/ dezafectare. În sistemul de colectare a apelor meteorice nu vor fi admise decât șiroirile pluviale de suprafață și care nu antrenează/ nu sunt în contact cu alte materiale.

**c) Primirea/ predarea și manipularea materialelor**

Pe durata desfășurării activităților de închidere, se va acorda o atenție specială manipulării echipamentelor care conțin materiale periculoase, în special când este vorba de transformatoare.

Operatorul va asigura condițiile necesare ca toate predările/ recepțiile de materiale să fie făcute sub supravegherea unui responsabil, să se verifice nivelul din cuvele transformatoarelor înainte de umplere/ golire pentru a nu provoca revărsări și fiecare produs să fie livrat în recipientul/ rezervorul corect. Va fi implementat un plan de intervenție și vor fi asigurate materialele adecvate pentru a face față oricărui incident. În cursul lucrărilor de dezafectare, pe amplasament vor fi prezenți angajații în funcții cheie, care au fost instruiți pentru intervenții în caz de poluări accidentale.

**d) Stocarea materialelor potențial periculoase**

Unele dintre materialele utilizate și manevrate în operațiuni de demontare/ dezafectare, pot prezenta potențial de poluare.

Orice echipament care conține substanțe periculoase va fi amplasat pe o platformă impermeabilă cu pereți de retenție și va fi asigurată. Baza și pereții de contenție trebuie să fie impermeabile la materialul stocat și să aibă capacitatea adecvată.

Toate declanșatoarele vor fi protejate de vandalism și interferențe neautorizate și vor fi închise și securizate atunci când nu sunt utilizate.

Conținutul fiecărui recipient/ rezervor va fi marcat clar pe acesta și vor fi afișate anunțuri prin care să se ceară ca supapele și declanșatoarele să fie încuiate atunci când nu sunt utilizate.

**e) Gestionarea deșeurilor**

Manevrarea, stocarea și eliminarea corectă a deșeurilor are un rol vital în prevenirea poluării în timpul oricăror lucrări de închidere a amplasamentelor. Operatorul se va asigura că nu există scăpări de sub control ale deșeurilor și că acestea ajung direct la o operatorul autorizat, conform cerințelor legale în vigoare.

***Ierarhia gestionării deșeurilor***

---

Se va aplica ierarhia gestionării deșeurilor în toate lucrările de închidere a amplasamentului. Va fi analizată posibilitatea reutilizării, reciclării sau valorificării materialelor rezultate din dezafectare înainte de a se pune problema eliminării acestora.

#### ***Tratarea și stocarea deșeurilor***

Toate deșeurile vor fi depozitate în zone special destinate, izolate de canalele de colectare a scurgerilor de suprafață. Containerele de deșeuri vor fi acoperite, pentru a împiedica antrenarea eoliană a prafului și gunoaielor și acumularea de ape pluviale și vor fi controlate regulat și înlocuite în momentul umplerii. Ori de câte ori va fi necesar, vor fi aduse bene speciale pentru ca deșeurile să poată fi separate în vederea reciclării sau eliminării și pentru a preveni contaminarea încrucișată.

Recipientele pentru substanțe periculoase care necesita un mod special de manipulare vor fi alese, depozitate și manipulate respectând instrucțiunile producătorului din fisele cu date de securitate ale produsului. Dacă întreținerea instalațiilor folosite la demontări/ dezmembrări are loc pe amplasament, uleiul uzat va fi stocat într-o zonă prevăzută cu cuvă de retenție a scurgerilor. Filtrele de ulei și carburant uzate vor fi păstrate de asemenea într-o pubelă special destinată, într-o zonă prevăzută cu mijloace de retenție în vederea colectării separate și reciclării.

Vor fi analizate modalitățile de minimizare a emisiilor de zgomot și praf și nu se va permite arderea de deșeuri pe amplasament.

#### **f) Managementul de șantier**

##### **Excavații**

Dacă vor fi necesare lucrări de excavații, ori de câte ori va fi posibil, se va împiedica pătrunderea apei în excavații. Se vor utiliza șanțuri transversale care să împiedice pătrunderea apelor de suprafață, iar pentru apele subterane se va practica deshidratarea puțurilor sau construcția de bariere izolante. În colțul excavației se va instala o pompă de jomp și se va evita perturbarea deversorului. Apele subterane pompate din excavații fie vor fi eliminate la stația de epurare, fie vor fi preluate sub supraveghere de către o firmă autorizată.

##### **Terenul decopertat**

Caracteristica echipamentelor de amplasament este amplasarea supraterană, iar a celor care conțin substanțe potențial periculoase este pozarea pe suprafețe betonate și în spații acoperite, fără canale tehnice și subsoluri și nu se impun lucrări de demolare zidării, săpături ale amplasamentului, spargeri fundații.

Se vor minimiza suprafețele de teren decopertat de pe amplasament și ale grămezilor de pământ. Stivele de pământ vor fi înierbate sau acoperite și vor fi utilizate garduri dintr-o

---

membrană geotextilă adecvată pentru controlul eroziunii. Unde va fi posibil, se vor prevedea borduri pentru a preveni șiroirile de suprafață.

#### **Spălarea instalațiilor și a roților vehiculelor**

Dacă se vor utiliza instalații de spălare a roților și a instalațiilor, acestea trebuie construite cu asigurare împotriva revărsării, iar efluentul va fi epurat.

#### **Drumuri/ căi de acces**

Drumurile existente/ amenajate utilizate pentru lucrările de dezafectare vor fi regulat curățate și întreținute și vor fi eliberate de depozite de praf și noroi. În condiții de vreme secetoasă, vor fi aplicate măsuri de stabilizare a prafului.

#### **Zonele de stocare a deșeurilor**

În cadrul procesului de închidere a amplasamentului, operatorul va identifica toate zonele în care au fost stocate deșeuri și se va asigura că au fost complet eliberate. Orice materiale încă existente, inclusiv cele închise în recipiente, vor fi reutilizate sau reciclate ori de câte ori este posibil sau vor fi îndepărtate de pe amplasament printr-o firmă de transport deșeuri autorizată, pentru a fi tratate - valorificate sau eliminate - într-o instalație autorizată potrivit procedurilor unității respective de management al deșeurilor.

Dacă, în urma observațiilor vizuale, se va considera necesar, operatorul va verifica solul de suprafață pentru depistarea contaminării în subsol. Probele vor fi analizate pentru parametrii corespunzători tipului de produs depozitat.

Dacă se constată poluarea solului sau apei subterane, vor fi efectuate investigații suplimentare (eventual însoțite de o evaluare a riscurilor) pentru a determina necesitatea remedierii.

### **11.4 Utilizarea contractorilor externi**

Înainte de desemnarea unor contractori externi, operatorul se va asigura că firma ofertantă are competență suficientă pentru efectuarea operațiunilor solicitate. Dacă eliberarea amplasamentului va fi efectuată de contractori, aceștia vor fi supravegheați de un reprezentant al companiei și prin contract vor fi deplin înștiințați, în scris, cu privire la obligațiile și responsabilitățile ce decurg în baza legislației de mediu din România. Vor fi de asemenea oferite contractorului informații de mediu specifice amplasamentului care să permită o gestionare responsabilă a oricărui aspect de mediu.

În plus, se va solicita contractorilor dovada că personalul desemnat pentru lucrările ofertate are instructajul general de protecție a muncii și pe cele specifice domeniului în care ofertează.

---

## 12. ANEXE

Anexa 1. Decizia etapei de evaluare inițială nr. 8601/ 27.07.2023

Anexa 2. Adresă APM Călărași nr. 9938/ 08.09.2023

DATA

.....

Semnatura

.....



Decizia Etapei de Evaluare Inițială

Nr. 8601 / 27.07.2023

Ca urmare a solicitării depuse de către **MYT HOLDCO CLEAN ENERGY S.R.L. prin MELITSIS THOMAS** cu sediul în Șoseaua București nord, nr. 10, oraș Voluntari, județul ILFOV, pentru proiectul „**CONSTRUIRE CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ ROȘEȚI: PANOURI FOTOVOLTAICE, STAȚIE TRANSFORMARE, LINIE ELECTRICĂ SUBTERANĂ PENTRU INTERCONECTARE, ÎMPREJMUIRE TEREN, DRUMURI PENTRU ACCES ȘI ORGANIZARE DE ȘANTIER**”, propus a fi amplasat în Intravilanul, comunei Roșeți, județul Călărași, C.F. 2508, C.F. 22592, C.F. 2509, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Călărași cu nr. 8320 din data de 19.07.2023,

- în urma verificării amplasamentului proiectului (după caz), a analizării documentației depuse, a localizării amplasamentului în planul de urbanism și în raport cu poziția față de arii protejate, zone-tampon, monumente ale naturii, monumente istorice sau arheologice, zone cu restricții de construit, zona costieră;

- **având în vedere că:**

• proiectul **intră** sub incidența Legii nr. 292/2018 – privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, fiind încadrat în **Anexa 2, la pct. 3, lit. a)**;

• proiectul propus **nu intră** sub incidența art. 28 din O.U.G. nr. 57/2007 – privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011;

• proiectul propus **nu intră** sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare;

**Agenția pentru Protecția Mediului Călărași decide**

Necesitatea declanșării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului pentru proiectul: „**CONSTRUIRE CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ ROȘEȚI: PANOURI FOTOVOLTAICE, STAȚIE TRANSFORMARE, LINIE ELECTRICĂ SUBTERANĂ PENTRU INTERCONECTARE, ÎMPREJMUIRE TEREN, DRUMURI PENTRU ACCES ȘI ORGANIZARE DE ȘANTIER**”, propus a fi amplasat în Intravilanul, comunei Roșeți, județul Călărași, C.F. 2508, C.F. 22592, C.F. 2509.

**Pentru continuarea procedurii titularul va depune:**

a) memoriul de prezentare, completat conform conținutului cadru prevăzut în Anexa nr. 5E la Legea nr. 292/2018 – *privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului*, pe suport de hârtie și în format electronic (*microsoft word*);

b) dovada achitării tarifului aferent etapei de încadrare a domeniului evaluării în valoare de 400 ron, care se poate achita în contul Agenției pentru Protecția Mediului Călărași



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CĂLĂRAȘI

Adresa: șoseaua Chiciului, nr. 2, Călărași, Călărași, Cod 910005

E-mail: office@apmcl.anpm.ro; Tel/Fax: 0242311926; 0242315035; Mobil: 0746248675

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



Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor  
Agenția Națională pentru Protecția Mediului



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CĂLĂRAȘI

IBAN – RO81TREZ2015032XXX000261, Cod Fiscal – 4544790 – Trezoreria Călărași  
sau la orice Oficiu Poștal.

\* La depunerea celor menționate mai sus se va atașa și o copie după prezenta adresă

Director Executiv,  
Gheorghe SANDU



Nume și Prenume	Funcția	Data	Semnătura
Verificat – Steluța BOITAN	Șef Serviciu Avize Acorduri Autorizații	27.07.2023	
Verificat – Manuela Iordache	Coordonator Compartiment Calitatea Factorilor de Mediu		
Întocmit – Gheorghe-Răzvan STOIAN	Consilier		



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CĂLĂRAȘI

Adresa: șoseaua Chiciului, nr. 2, Călărași, Călărași, Cod 910005

E-mail: office@apmcl.anpm.ro; Tel/Fax: 0242311926; 0242315035; Mobil: 0746248675

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



.....5B9L5&amp;



Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor  
Agenția Națională pentru Protecția Mediului

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CĂLĂRAȘI

Nr.: ..... 9938 / 08.09.2023 .....

Către: **MYT HOLDCO CLEAN ENERGY S.R.L. prin MELITSIS THOMAS** cu sediul/domiciliul în strada Șoseaua București nord, nr. 10, oraș Voluntari, județul Ilfov

Referitor la: **Completare documentație proiect proiectul „CONSTRUIRE CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ ROȘEȚI: PANOURI FOTOVOLTAICE, STAȚIE TRANSFORMARE, LINIE ELECTRICĂ SUBTERANĂ PENTRU INTERCONECTARE, ÎMPREJMUIRE TEREN, DRUMURI PENTRU ACCES ȘI ORGANIZARE DE ȘANTIER”,** propus a fi amplasat în Intravilanul, comunei Roșeți, județul Călărași, C.F. 2508, C.F. 22592, C.F. 2509

În urma analizării documentației depuse de către dumneavoastră, solicitate prin Decizia Etapei de Evaluare Inițială nr. 8247/17.07.2023 (memoriu de prezentare și dovada achitării tarifului aferent etapei de încadrare) pentru proiectul proiectul „**CONSTRUIRE CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ ROȘEȚI: PANOURI FOTOVOLTAICE, STAȚIE TRANSFORMARE, LINIE ELECTRICĂ SUBTERANĂ PENTRU INTERCONECTARE, ÎMPREJMUIRE TEREN, DRUMURI PENTRU ACCES ȘI ORGANIZARE DE ȘANTIER**”, propus a fi amplasat în Intravilanul, comunei Roșeți, județul Călărași, C.F. 2508, C.F. 22592, C.F. 2509, vă solicităm refacerea memoriul de prezentare, conform conținutului cadru prevăzut în *Anexa nr. 5E la Legea nr. 292/2018 – privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului* (pe suport de hârtie – pdf și în format electronic – microsoft word), va solicităm completarea documentatiei cu urmatoarele:

VI. Descrierea tuturor efectelor semnificative posibile asupra mediului ale proiectului, în limita informațiilor disponibile,

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



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CĂLĂRAȘI

Adresa: șoseaua Chiciului, nr. 2, Călărași, Călărași, Cod 910005

E-mail: office@apmcl.anpm.ro; Tel/Fax: 0242311926; 0242315035; Mobil: 0746248675

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





Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor  
Agenția Națională pentru Protecția Mediului



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CĂLĂRAȘI

b) protecția aerului:

- sursele de poluanți pentru aer, poluanți, inclusiv surse de mirosuri;
- instalațiile pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă;

Refacerea documentației se va realiza conform legislației în vigoare.

c) protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor:

- sursele de zgomot și de vibrații;
- amenajările și dotările pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor;

\* La depunerea celor menționate mai sus se va atașa și o copie după prezenta adresă.

Director Executiv,  
Gheorghe SANDU



Nume și Prenume	Funcția	Data	Semnătură
Verificat – Doru OPREA	p. Șef Serviciu Avize Acorduri Autorizații	08.09.2023	
Întocmit – Gheorghe-Răzvan STOIAN	Consilier		



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CĂLĂRAȘI

Adresa: șoseaua Chiciului, nr. 2, Călărași, Călărași, Cod 910005

E-mail: office@apmcl.anpm.ro; Tel/Fax: 0242311926; 0242315035; Mobil: 0746248675

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