

## MODEL DECLARAȚIE PRIVIND RESPECTAREA PRINCIPIULUI DNSH

Subsemnata DENISA-MARINA ION posesoare a CI seria DD nr. 691744, eliberată de SPCLEP TÂRGOVIȘTE, CNP 2860126152501 în calitate de reprezentant legal al **TERRAVIS STUDIO SRL**, cunoscând că declararea necorespunzătoare a adevărului, inclusiv prin omisiune, constituie infracțiune și este pedepsită de legea penală, declar pe propria răspundere că:

1. Oferta pentru proiectul *CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ 19 MWP DOBROSLOVENI, OLT, ÎMPREJMUIRE ȘI RACORD ELECTRIC LA S.E.N.*, aferentă măsurii I1 din Componenta C6 - Energie a PNRR, respectă în integralitate principiul de „a nu prejudicia în mod semnificativ” (DNSH – „Do No Significant Harm”), în conformitate cu *Comunicarea Comisiei - Orientări tehnice privind aplicarea principiului de „a nu prejudicia în mod semnificativ” în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (2021/C 58/01) și cu Regulamentul delegat (UE) al Comisiei [C (2021) 2800/3], în temeiul Regulamentului privind taxonomia (UE) (2020/852)*, pe durata întregului ciclu de viață a investiției propuse în cadrul acesteia, în special luând în considerare etapele de implementare/ execuție, operare și scoatere din uz a investiției.
2. Astfel, oferta pentru proiectul *CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ 19 MWP DOBROSLOVENI, OLT, ÎMPREJMUIRE ȘI RACORD ELECTRIC LA S.E.N.* nu prejudiciază în mod semnificativ pe durata întregului ciclu de viață a investiției niciunul dintre cele 6 obiective de mediu, prin raportare la prevederile art. 17 din Regulamentului (UE) 2020/852, respectiv:
  - (a) *atenuarea schimbărilor climatice;*
  - (b) *adaptarea la schimbările climatice;*
  - (c) *utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și a celor marine;*
  - (d) *tranziția către o economie circulară;*
  - (e) *prevenirea și controlul poluării;*
  - (f) *protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor.*
3. Autoevaluarea ofertei din punct de vedere al respectării principiului DNSH pentru proiectul *CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ 19 MWP DOBROSLOVENI, OLT, ÎMPREJMUIRE ȘI RACORD ELECTRIC LA S.E.N.* din Anexa la prezenta declarație este realizată în conformitate cu *Comunicarea Comisiei - Orientări tehnice privind aplicarea principiului de „a nu prejudicia în mod semnificativ” în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (2021/C 58/01) și cu Regulamentul delegat (UE) al Comisiei [C (2021) 2800/3], în temeiul Regulamentului privind taxonomia (UE) (2020/852).*
4. Autoevaluarea ofertei pentru proiectul *CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ 19 MWP DOBROSLOVENI, OLT, ÎMPREJMUIRE ȘI RACORD ELECTRIC LA S.E.N.* din anexa la prezenta declarație cuprinde date și informații corecte, reale și conforme cu documentația ofertei din fazele de proiectare (SF/DALI, PTh, DTAC), precum și cu măsurile ce vor fi luate pe perioada de implementare/ execuție, operare și scoatere din uz a acesteia.
5. În cadrul procedurilor de achiziție pentru fazele de proiectare este inclusă obligația proiectantului de a trata și de a asigura în mod corespunzător conformitatea investiției cu principiul de „a nu prejudicia în mod semnificativ” (DNSH – „Do No Significant Harm”), în conformitate cu *Comunicarea Comisiei - Orientări tehnice privind aplicarea principiului de „a nu prejudicia în mod semnificativ” în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (2021/C 58/01) și cu Regulamentul delegat (UE) al Comisiei [C (2021) 2800/3], în temeiul Regulamentului privind taxonomia (UE) (2020/852).*
6. În cadrul procedurilor de achiziție pentru furnizarea echipamentelor/ instalațiilor și execuția lucrărilor este inclusă obligația contractantului de a respecta măsurile stabilite în fazele de proiectare și de a asigura în mod

corespunzător conformitatea investiției cu principiul de „a nu prejudicia în mod semnificativ” (DNSH – „Do No Significant Harm”), în linie cu autoevaluarea anexată la prezenta declarație.

7. Pe perioada de operare și la finalul ciclului de viață a investiției se asigură în mod corespunzător conformitatea investiției cu principiul de „a nu prejudicia în mod semnificativ” (DNSH – „Do No Significant Harm”), în conformitate cu autoevaluarea din anexa la prezenta declarație.
8. Raportarea privind asigurarea conformității investiției cu principiul de „a nu prejudicia în mod semnificativ” (DNSH – „Do No Significant Harm”) se va realiza inclusiv pe perioada de implementare și de valabilitate a contractului de finanțare corespunzător ofertei, potrivit termenelor și condițiilor stabilite de Ministerul Energiei.
9. Pentru a asigura că oferta pentru proiectul *CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ 19 MWP DOBROSLOVENI, OLT, ÎMPREJMUIRE ȘI RACORD ELECTRIC LA S.E.N.* respectă *Comunicarea Comisiei - Orientări tehnice privind aplicarea principiului de „a nu prejudicia în mod semnificativ” în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (2021/C 58/01)*, declar faptul că oferta exclude sprijinul pentru producerea de energie electrică în vederea consumului propriu, în cazul următoarelor liste de activități:
  - (i) activitățile legate de combustibili fosili, inclusiv utilizarea în aval<sup>1</sup>;
  - (ii) activitățile din cadrul sistemului UE de comercializare a certificatelor de emisii (ETS) cu emisii preconizate de gaze cu efect de seră care nu sunt mai mici decât valorile de referință relevante<sup>2</sup>;
  - (iii) activitățile legate de depozite de deșuri, incineratoare<sup>3</sup> și instalații de tratare mecano-biologică a deșeurilor<sup>4</sup>; și
  - (iv) activitățile în cadrul cărora eliminarea pe termen lung a deșeurilor poate dăuna mediului.

Atasez la prezenta declarație autoevaluarea ofertei din punct de vedere al respectării principiului DNSH pentru proiectul <denumire proiect> din Anexa la prezenta declarație (Anexa nr. 6.1).

Confirm, de asemenea, că afirmațiile din această declarație (inclusiv din anexa la aceasta) sunt adevărate și că informațiile incluse în aceasta sunt corecte.

### Reprezentant legal al solicitantului

Nume și prenume **DENISA-MARINA ION**

Data ..... 24.05.2022 .....

Semnătură .....  .....

<sup>1</sup> Cu excepția proiectelor care au ca obiect generarea de energie electrică și/sau termică, precum și a infrastructurii conexe de transport și distribuție pe gaze naturale, care respectă condițiile prevăzute în anexa III la Orientările tehnice privind aplicarea principiului de „a nu aduce prejudicii semnificative” (2021/C58/01).

<sup>2</sup> În cazul în care activitatea care beneficiază de sprijin generează emisii preconizate de gaze cu efect de seră care nu sunt semnificativ mai mici decât valorile de referință relevante, ar trebui să se furnizeze o explicație a motivelor pentru care acest lucru nu este posibil. Valorile de referință stabilite pentru alocarea cu titlu gratuit pentru activitățile care intra în sfera de aplicare a sistemului UE de comercializare a certificatelor de emisii, în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2021/447 al Comisiei.

<sup>3</sup> Această excludere nu se aplică acțiunilor întreprinse în cadrul acestei măsuri în instalații destinate exclusiv tratării deșeurilor periculoase nereciclabile și instalații existente, în cazul în care acțiunile din cadrul acestei măsuri vizează sporirea eficienței energetice, captarea gazelor de evacuare pentru depozitare ori utilizare sau recuperarea materialelor din cenușa de incinerare, cu condiția ca astfel de acțiuni din cadrul acestei măsuri să nu conducă la o sporire a capacității instalațiilor de a prelucra deșuri sau la o prelungire a duratei de viață a instalațiilor; pentru care se furnizează dovezi la nivel de instalație

<sup>4</sup> Această excludere nu se aplică acțiunilor întreprinse în cadrul acestei măsuri în instalații existente de tratare mecano-biologică, în cazul în care acțiunile din cadrul acestei măsuri vizează sporirea eficienței energetice sau modernizarea operațiunilor de reciclare a deșeurilor separate pentru compostarea biodeșeurilor și digestia anaerobă a biodeșeurilor, cu condiția ca astfel de acțiuni din cadrul acestei măsuri să nu conducă la o sporire a capacității instalațiilor de a prelucra deșuri sau la o prelungire a duratei de viață a instalațiilor; pentru care se furnizează dovezi la nivel de instalație.

## Autoevaluarea

privind respectarea principiului de „a nu aduce prejudicii semnificative” (DNSH)  
pentru proiectul *CENTRALĂ FOTOVOLTAICĂ 19 MWP DOBROSLOVENI, OLT, ÎMPREJMUIRE ȘI RACORD ELECTRIC LA S.E.N.*

**Notă:** explicațiile din parantezele pătrate pot fi șterse la momentul completării analizei.

### Descrierea pe scurt a proiectului

Prin proiect se propune realizarea unei centrale electrice fotovoltaice cu o putere nominală de 19 MW, fără capacitate de stocare inclusă în localitatea Dobrosloveni, jud. Olt. Centrala electrică fotovoltaică proiectată este de tipul construcție la sol cu funcționare prin racordare la rețeaua electrică de distribuție. Energia produsă va fi livrată în Sistemul Electroenergetic Național (SEN) în proporție de 99%, diferența de energie produsă aparține consumului propriu tehnologic al parcului.

Amplasamentul viitoarei centrale electrice fotovoltaice este situat în intravilanul localității Dobrosloveni, județul OLT, teren care se află deja în folosința beneficiarului în baza detinerii dreptului real de suprafață conform Contract de suprafață autentificat prin Încheiere 212 din 10.02.2021 și pe suprafața căruia nu există instalații de acest gen preexistente.

În vederea implementării proiectului, Beneficiarul a obținut următoarele avize și acorduri:

CERTIFICAT DE URBANISM CEF	03	18.02.2021	Primaria Comunei Dobrosloveni
CERTIFICAT DE URBANISM RACORD CEF	18	04.04.2022	Consiliul Județean OLT

În scopul implementării și exploatării investiției beneficiarul deține următoarele avize/autorizații:

✓ *Dovada titlului asupra terenului:* contract de suprafață autentificat prin Încheiere 212 din 10.02.2021.

**Extras de carte funciară, cu excepția cazurilor speciale, expres prevăzute de lege**  
Extrasul de carte funciară pentru numărul cadastral 51979 se regăsește atașat prezentei documentații.

**Actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului:**

CEF: Aviz de mediu DECIZIA ETAPEI DE INCADRARE	2707	21.01.2022	APM Olt
CEF: Acord de mediu DECIZIA ETAPEI DE EVALUARE INITIALA	4102	16.05.2022	APM OLT
RACORD CEF: CLASAREA NOTIFICARII	4014	09.05.2022	APM OLT

**Studiu topografic, vizat de către Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară**

Studiile topografice, vizate de către Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară corespunzătoare fiecărui număr cadastral, se găsesc anexate.

**Alte avize, acorduri și studii specifice**

**CEF DOBROSLOVENI 1-9.5 MWp**

AVIZ AMPLASAMENT	060042008309	17.05.2021	Distributie Oltenia
AVIZ CTES	906	20.01.2022	Transelectrica
AVIZ CTE	6242	03.02.2022	Distributie Oltenia
ATR PRODUCATOR	001500004689	08.03.2022	Distributie Oltenia

**CEF DOBROSLOVENI 2-9.5 MWp**

AVIZ AMPLASAMENT	060042008773	17.05.2021	Distributie Oltenia
AVIZ CTES	907	20.01.2022	Transelectrica
AVIZ CTE	6243	03.02.2022	Distributie Oltenia
ATR PRODUCATOR	001500004694	08.03.2022	Distributie Oltenia

**Alte Avize**

Aviz Plan Urbanistic Zonal	8	28.02.2022	Consiliul Judetean Olt
Aviz Plan Urbanistic Zonal	16	21.04.2022	Consiliul Local al Comunei Dobrosloveni
AVIZ DE OPORTUNITATE	14	22.11.2021	Consiliul Judetean
AVIZ DE OPORTUNITATE	4511	06.11.2021	Primaria Comunei Dobrosloveni
AVIZ TELEKOM	VL/OT/79	23.03.2021	Telekom Romania Communications S.A

AVIZ ISU	3090635	23.07.2021	Inspectoratul General pentru Situatii de Urgenta
AVIZ MAPN	DT/2143	05.05.2022	Ministerul Apararii Nationale
AVIZ Compania de Apa	21755/500	13.08.2021	Compania De Apa OLT S.A
AVIZ CNADNR	6173	16.06.2021	Consiliul Judetean Olt- Directia Tehnica si investitii
AVIZ ANIF	28	09.05.2022	Agentia Natională de Imbunătățiri Funciare

**-Partea 1 a listei de verificare-**

Vă rugăm să indicați care dintre obiectivele de mediu de mai jos necesită o evaluare de fond a măsurii conform principiului DNSH	DA	NU	Justificare
Atenuarea schimbărilor climatice		X	Având în vedere faptul că măsura privind investițiile în noi capacități pentru producția de electricitate din surse regenerabile (eolian și solar) sprijină cu un coeficient de 100% obiectivul privind atenuarea schimbărilor climatice, se consideră îndeplinit principiul DNSH pentru acest obiectiv de mediu.
Adaptarea la schimbările climatice	X		
Utilizarea durabilă și protejarea resurselor de apă și a celor marine	X		
Economia circulară, inclusiv prevenirea generării de deșeuri și reciclarea acestora	X		
Prevenirea și controlul poluării aerului, apei sau solului	X		
Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor	X		

**- Partea 2 a listei de verificare –**

Întrebări	NU	Justificare
Adaptarea la schimbările climatice Se preconizează că măsura va duce la creșterea efectului negativ al climatului actual și al climatului viitor preconizat asupra măsurii în sine	X	Soluția tehnică adoptată reduce la minimum impactul negativ asupra mediului, în condiții de siguranță și eficiență în toate fazele ciclului de viață a lucrării: proiectare, execuție și exploatare pe toată durata de existență a instalației, inclusiv pentru faza de dezafectare, respectând cerințele impuse prin SR EN ISO 14001:2015 și normativele în vigoare, încadrându-se în sistemul integrat de calitate mediu. Lucrările au fost proiectate cu respectarea Legii protecției mediului 265/2006 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență Guvernamentală 195/2005.

sau asupra persoanelor, asupra naturii sau asupra activelor?

Măsura propusă este eligibilă în cadrul câmpului de intervenții 029 din anexa VI la Regulamentul (UE) 2021/241 de instituire a Mecanismului de redresare și reziliență și sprijină cu un coeficient de 100% obiectivul privind atenuarea schimbărilor climatice, se consideră îndeplinit principiul DNSH pentru acest obiectiv de mediu.

Datorită faptului că centrala fotovoltaică produce energie electrică curată, funcționarea centralei contribuie la diminuarea emisiei de CO2 anual, precum și a altor noxe care însoțesc tehnologia clasică de producere a energiei electrice contribuind în egală măsură la reducerea riscurilor pentru sănătatea populației și calitatea mediului. Se estimează o scădere cu până la 362729 tone de CO2 echivalent/an **într-o perioadă de 20 ani**.

*În vederea evaluării vulnerabilității proiectului în contextul schimbărilor climatice, a fost realizată o analiză a dinamicii principalelor riscuri climatice (reprezentative pentru parcurile fotovoltaice, conform Regulamentul delegat (UE) al Comisiei [C (2021) 2800/3]), de exemplu evoluția temperaturilor și a precipitațiilor până în anul 2050, utilizând datele WorldClim (GCM Climate Projections, 1x1 km raster). Totodată au fost identificate principalele zone cu risc la inundații în baza hărților de hazard disponibile pe pagina de internet a Administrației Naționale a Apelor Române, realizate în conformitate cu prevederile Directivei Inundații 2007/60/CE).*

*Din punct de vedere al sensibilității climatice principalele riscuri climatice identificate și analizate ce ar putea afecta performanța activității economice pe durata sa de viață preconizată, sunt următoarele: schimbarea temperaturii aerului, stresul termic, variabilitate temperaturii, val de căldură, val de frig/îngheț, incendii forestier, schimbarea regimului vântului, furtună (inclusiv viscole și furtuni de praful și nisip), schimbarea regimului precipitațiilor și a tipului de precipitații (ploaie, grindină, zăpadă/gheață), precipitații sau variabilitate hidrologică, precipitații abundente, inundații, radiație solară și cutremur.*

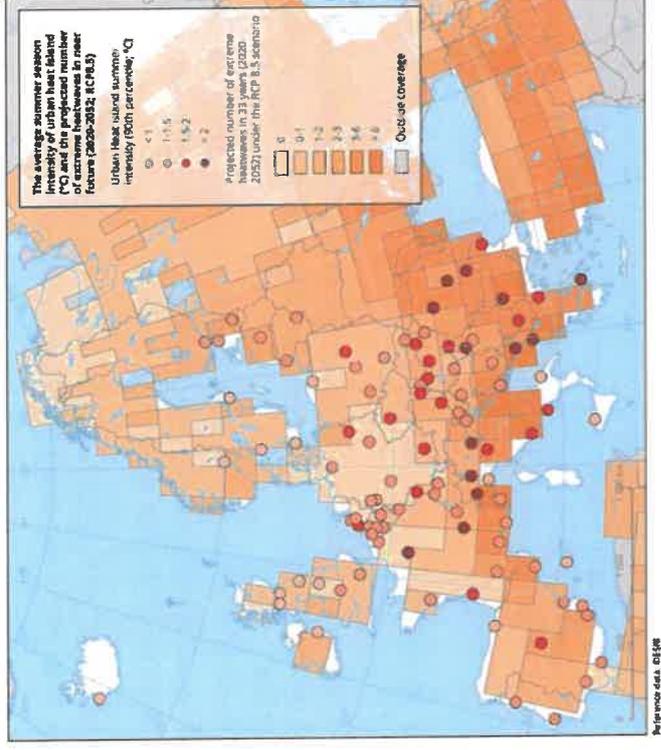
*Pentru aceste riscuri climatice s-a analizat evoluția conform proiecțiilor climatice pe o perioadă de 20 de ani (în funcție de disponibilitatea datelor) și a situație actuale, probabilitatea și intensitatea acestora asupra performanței economice a proiectului. În urma analizei realizate se pot concluziona următoarele aspecte.*

- *Se înregistrează o creștere a temperaturii minime a aerului până în anul 2050 față de temperatura înregistrată în perioada 1990-2020 cu peste 3,5°C. Cu privire la durata anuală a soarelui, la nivel European se înregistrează o tendință ascendentă a numărului de zile cu soare. În anii 2015 și 2019 s-au înregistrat cele mai multe zile cu soare, față de perioada de referință 1983-2012<sup>5</sup>. Acest aspect nu are un efect negativ semnificativ pentru activitatea economică, ci doar pentru personalul parcului fotovoltaic.*
- *Temperatura minimă a aerului în luna Ianuarie în anul 2050 va fi de până la -19 °C, iar temperatura maximă în luna Iulie de 33,8 °C. Conform caracteristicilor tehnice ale panourilor solare acesta pot opera la o temperatură*

<sup>5</sup> <https://climate.copernicus.eu/ESOTC/2019/sunshine-duration-and-clouds>

cuprinsă în intervalul  $-40 \sim 85 \text{ }^{\circ}\text{C}$ , fapt pentru care modificările climatice preconizate nu vor afecta funcționalitatea parcului fotovoltaic.

- Numărul valurilor de căldură va fi mai mare de 6 față nivelul actual în perioada 2020-2052, conform RCP 8.5. Din punct de vedere al impactului negativ semnificativ, situația este aceeași ca și în cazul temperaturii minime a aerului. În figura următoare este prezentată harta reprezentativă pentru intensificarea numărului de valuri de căldură (Sursa EEA 2020).



Numărul valurilor de căldură în perioada 2020-2052, conform RCP8.5

- Numărul zilelor cu temperaturi extreme (peste  $35^{\circ}\text{C}$ ) înregistrează o creștere în perioada următoare în județul Olt, față de perioada de referință 1995-2014, în funcție de traiectoriile reprezentative ale evoluției concentrației RCP.
- Conform Planului Național de management al riscurilor de dezastre elaborat de Comitetul Național pentru Situații de Urgență, în zona proiectului riscul de apariție a incendiilor forestiere este foarte redus;

	<p>- Conform hărților de hazard disponibile pe pagina de internet a Administrației Naționale a Apelor Române, în zona proiectului nu există un risc de producere a inundațiilor;</p> <p>- Conform Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Fizica Pământului<sup>6</sup> în zona proiectului nu există un risc de producere a cutremurelor.</p> <p>- Cu privire la schimbarea regimului de precipitații față de perioada 1990 – 2020 în perioada următoare nu vor fi înregistrate modificări semnificative, ci doar o creștere de 4-5 mm/an. Acest aspect nu are un efect negativ semnificativ pentru activitatea economică.</p> <p><i>Având în vedere că principala sursă de alimentare pentru funcționarea parcului fotovoltaic este reprezentată de energia solară, numărul zilelor cu soare și temperatura aerului reprezintă factorii climatici cei mai reprezentativi pentru activitatea economică a parcului. După cum s-a explicat mai sus, temperatura minimă a aerului va înregistra o creștere față de nivelul actual, iar numărul zilelor cu soare în ultimii ani s-a înregistrat pe un trend ascendent. Nu s-a identificat nici o altă legătură între factorii climatici și caracteristicile de funcționare a parcului fotovoltaic.</i></p> <p>În studiul de Fezabilitate se analizează comportamentul structurii suport a panourilor fotovoltaice în caz de precipitații abundente, vânt și seism.</p> <p>Astfel, structura de montare va asigura o înălțime corespunzătoare a marginii inferioare panourilor fotovoltaice față de suprafața solului (min. 0.7 m), pentru a permite o funcționare optimă în perioadele cu căderi de zăpadă sau precipitații mai mari decât mediile înregistrate.</p> <p>Modul de lucru al structurii de rezistență este preluarea sarcinilor verticale de către panourile fotovoltaice (zăpadă), distribuirea acestora către grinzi și stâlpi, iar de aici la terenul de fundare. Sarcinile orizontale (seism și vânt) sunt preluate de către stâlpii structurii, iar de aici sunt transmise terenului de fundare.</p>
<p>Utilizarea durabilă și protejarea resurselor de apă și a celor marine</p> <p>(i) starea bună sau pentru potențialul ecologic bun al corpurilor de apă, inclusiv al apelor de suprafață și subterane sau</p> <p>(ii) starea ecologică bună a apelor marine?</p>	<p>X</p> <p>În cadrul activității analizate, conform și Studiului de Fezabilitate anexat nu sunt identificate riscuri legate de protejarea calității apei și de stresul hidric. Proiectul nu este localizat pe malul unor ape (râuri, lacuri, mări sau oceane).</p> <p><b>În etapa de implementare</b>, activitățile de construcții și instalare de echipamente sunt preponderent mecanice. Consumul de apă este legat de prepararea betonului pentru elementele constructive indicate de proiectant. Specificul CFE nu solicită însă structuri ample de fundații, prin urmare cantitatea de beton utilizată va fi mică. Betonul va fi preparat în Stații de betoane unde consumul de apă este optimizat prin procesul de preparare. Singurul risc provine din zona organizării de șantier și al utilajelor folosite. Potențiale măsuri ce vor fi avute în vedere pentru reducerea/eliminarea poluării apelor în perioada de construcție sunt:</p>

<sup>6</sup> <https://mbee.infp.ro/despre-cutremurele-din-romania/harta-cutremurelor-din-romania>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ utilajele să nu aibă pierderi (scurgeri) de carburanți sau lubrefianți.</li> <li>➤ pentru eventuale reparații, utilajele vor fi retrase în zona organizării de șantier unde se vor lua toate măsurile de protecție a mediului în timpul reparațiilor.</li> <li>➤ se interzice depozitarea deșeurilor rezultate din activitate și a celor menajere la întâmplare. Acestea vor fi colectate și transportate la organizarea de șantier a antreprenorului, unde vor fi depozitate în locurile special amenajate și preluate de către societăți autorizate.</li> </ul> <p><b>În etapa de operare</b> nu sunt instalate sau utilizate echipamente sau dispozitive care să utilizeze resursele de apă în procesul de producție a energiei electrice. Singurul consum de apă este legat de spălarea panourilor fotovoltaice. În procesul de spălare se folosește doar apă curată, fără adăugarea unor detergenți sau substanțe chimice. Prin urmare, este exclusă poluarea apelor de suprafață sau a pânzei freatice. Apa necesară poate fi livrată on-site folosind cisterne.</p>
<p>Economia circulară, inclusiv prevenirea generării de deșeuri și reciclarea acestora -</p> <p>Se preconizează că măsura:</p> <p>(i) va duce la o creștere semnificativă a generării, a incinerării sau a eliminării deșeurilor, cu excepția incinerării deșeurilor periculoase nereciclabile sau</p> <p>(ii) va duce la ineficiențe semnificative în utilizarea directă sau indirectă a oricăror resurse naturale în orice etapă a ciclului său de viață, care nu sunt reduse la minimum prin măsuri adecvate sau</p> <p>(iii) va cauza prejudicii semnificative și pe termen lung mediului în ceea ce privește economia circulară?</p>	<p>X</p>	<p><i>Reciclarea, valorificarea și/sau eliminarea deșeurilor se va face conform legislației în vigoare (Planul național de gestionare a deșeurilor (elaborat în baza art. 28 al Directivei 2008/98/EC privind deșeurile și de abrogare a anumitor directive, cu modificările ulterioare și aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 942/2017)) și reprezintă o activitate ce va fi cuprinsă în planul de execuție al lucrărilor.</i></p> <p><i>În toate etapele proiectului evidența gestiunii deșeurilor se va realiza conform HG 92/2021 privind regimul deșeurilor, HG nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare și respectiv Legea nr. 249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, cu modificările și completările ulterioare.</i></p> <p><i>Deșeurile de echipamente electrice și electronice vor fi gestionate în conformitate cu Directiva 2012/19/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 4 iulie 2012 privind deșeurile de echipamente electrice și electronice (DEEE), transpusă în legislația națională prin OUG 5/2015 privind deșeurile de echipamente electrice și electronice.</i></p> <p>Investiția presupune utilizarea panourilor fotovoltaice, care au durată lungă de viață și care nu produc deșeuri pe durata de operare.</p> <p>Producerea energiei electrice utilizând panouri fotovoltaice nu generează deșeuri, spre deosebire de alte surse clasice de producere a energiei electrice (cărbuni, petrol)</p> <p>Resursa naturală utilizată de CFE Dobrosloveni pentru producerea energiei electrice este lumina solară. Cantitatea de lumină absorbită de panourile fotovoltaice este nesemnificativă raportat la emisia solară prin urmare este exclusă vreo ineficiență semnificativă în utilizarea directă sau indirectă a resurselor naturale.</p>

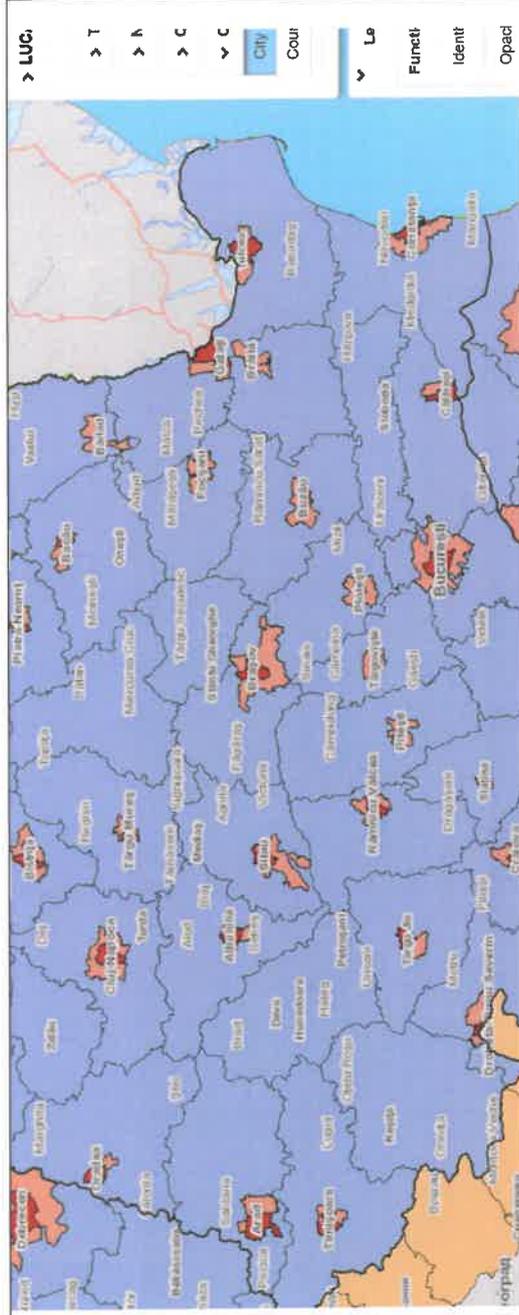
	<p>Se estimează că deșeurile vor proveni în urma lucrărilor de construcție/montaj și din etapa de dezafectare (la finalul perioadei de viață a investiției).</p> <p>Pământul și resturile vegetale provenite în urma decopertării unei mici părți a terenului vor fi transportate și depozitate în locuri special amenajate. Antreprenorul general are responsabilitatea acestei sarcini.</p> <p>În ceea ce privește deșeurile recuperabile rezultate pe perioada executării lucrărilor de construire/montaj/dezafectare, constructorii se vor asigura că cel puțin 70% (în greutate) din deșeurile nepericuloase rezultate din construcții/montaj și demolări generate pe șantier vor fi pregătite, respectiv sortate pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, în conformitate cu ierarhia deșeurilor.</p> <p>De asemenea, toți angajații care realizează lucrările specifice acestei investiții vor fi instruiți cu privire la manipularea deșeurilor, precum și la modul de sortare a acestora pe categorii, în containerele special prevăzute pentru fiecare categorie de deșeu.</p> <p>În conformitate cu prevederile Deciziei nr. 2000/532/CE a Comisiei, preluată în legislația națională prin HG nr. 856/2002, cu modificările și completările ulterioare, se consideră că lucrările de execuție, nu presupun utilizarea unor categorii de materiale care să poată fi încadrate în categoria substanțelor toxice și periculoase</p> <p>În mod concret, măsurile ce vor fi avute în vedere pentru prevenirea generării de deșeuri și reciclarea acestora în perioada de dezafectare sunt:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ componentele parcului fotovoltaic vor fi colectate și transportate în locații special amenajate pentru reciclarea acestor instalații</li> <li>➤ deșeurile ce vor apărea ca urmare a lucrărilor de dezafectare vor fi gestionate de compania ce va desazecta parcul, conform normelor în vigoare la acea dată privind gestionarea deșeurilor și recuperarea materialelor.</li> </ul>
<p>Prevenirea și controlul poluării aerului, apei sau solului</p> <p>Se preconizează că măsura va duce la o creștere semnificativă a emisiilor de poluanți în aer, apă sau sol?</p>	<p>X</p> <p>✓ Aer</p> <p>Lucrările de construcție și montaj a CFE Dobrosloveni sunt preponderent mecanice și nu utilizează gaze sau substanțe chimice ce ar putea polua aerul. Betonul folosit pentru fundațiile elementelor constructive indicate de proiectant va fi produs în stații de betoane și transportat cu mijloace auto pe șantier. Stațiile de betoane respectă norme specifice de prevenire a poluării aerului, prin urmare construcția CFE Dobrosloveni nu va genera o creștere a poluanților din aer. În perioada de construcție/montaj a capacităților/instalațiilor, se estimează că emisiile de poluanți atmosferici vor fi generate urmare a realizării lucrărilor propriu-zise de construire/montaj. Pe lângă emisiile din frontul de lucru, activitatea de realizare a lucrărilor de construcție/montaj include deopotrivă și surse mobile de emisii, reprezentate de utilajele necesare desfășurării lucrărilor, de vehiculele care vor asigura transportul materialelor/echipamentelor/instalațiilor, precum și de aprovizionare cu materiale necesare lucrărilor de construcție și echipamentelor/instalațiilor, dar și de vehiculele necesare evacuării deșeurilor de pe amplasament. Funcționarea acestora va fi intermitentă, în funcție de</p>

	<p>programul de lucru și de graficul lucrărilor. Cu toate acestea, se estimează că poluarea aerului în timpul perioadei de execuție a lucrărilor nu depășește limitele maxime permise, este temporară (în timpul executării lucrărilor), intermitentă (în funcție de programul de lucru și de graficul lucrărilor), nu este concentrată doar în frontul de lucru (unele surse sunt mobile), nefiind de natură să afecteze semnificativ acest obiectiv de mediu.</p> <p><i>Cu toate acestea în perioada de execuție a lucrărilor vor fi implementate următoarele măsuri.</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <i>Referitor la emisiile de la vehiculele de transport, acestea trebuie să corespundă condițiilor tehnice prevăzute la inspecțiile tehnice care se efectuează periodic pe toată durata utilizării tuturor autovehiculelor înmatriculate în țară;</i></li> <li>- <i>Dacă lucrările prognozate vor fi executate și pe durata iernii, parcurile de utilaje și mijloace de transport vor fi dotate cu roboți electrici de pornire, pentru a se evita evacuarea de gaze de eșapament pe timpul unor demarări lungi sau dificile;</i></li> <li>- <i>Utilajele și mijloacele de transport vor fi verificate periodic în ceea ce privește nivelul de monoxid de carbon și concentrațiile de emisii în gazele de eșapament și vor fi puse în funcțiune numai după remedierea eventualelor defecțiuni;</i></li> <li>- <i>Se recomandă ca la lucrări să se folosească numai utilaje și mijloace de transport dotate cu motoare Diesel care nu produc emisii de Pb și foarte puțin monoxid de carbon;</i></li> <li>- <i>Alimentarea cu carburanți a mijloacelor de transport se va face în stații de alimentare carburanți;</i></li> <li>- <i>Procesele tehnologice care produc mult praf vor fi reduse în perioadele cu vânt puternic sau se va urmări o umectare mai intensă a suprafețelor.</i></li> </ul> <p>Operarea și mentenanța CFE Dobrosloveni nu va genera emisii de poluanți în aer.</p> <p>Eventuala dezafectare a CFE Dobrosloveni implică preponderent lucrări mecanice care nu generează emisii de poluanți în aer. O eventuală sursă de praf ar putea fi dezafectarea fundațiilor. Subcontractarea eventualelor lucrări de dezafectare către o firmă specializată ce respecta proceduri specifice reprezintă măsura de prevenire a riscului de poluare a aerului.</p> <p>Se estimează că poluarea aerului, în timpul perioadei de execuție a lucrărilor, operare a CFE Dobrosloveni și eventuala dezafectarea a ei, nu depășește limitele maxime permise, este temporară (în timpul executării lucrărilor), intermitentă (în funcție de programul de lucru și de graficul lucrărilor), nu este concentrată doar în frontul de lucru (unele surse sunt mobile), nefiind de natură să afecteze semnificativ acest obiectiv de mediu.</p> <p style="text-align: right;">✓ Apa</p>
--	--

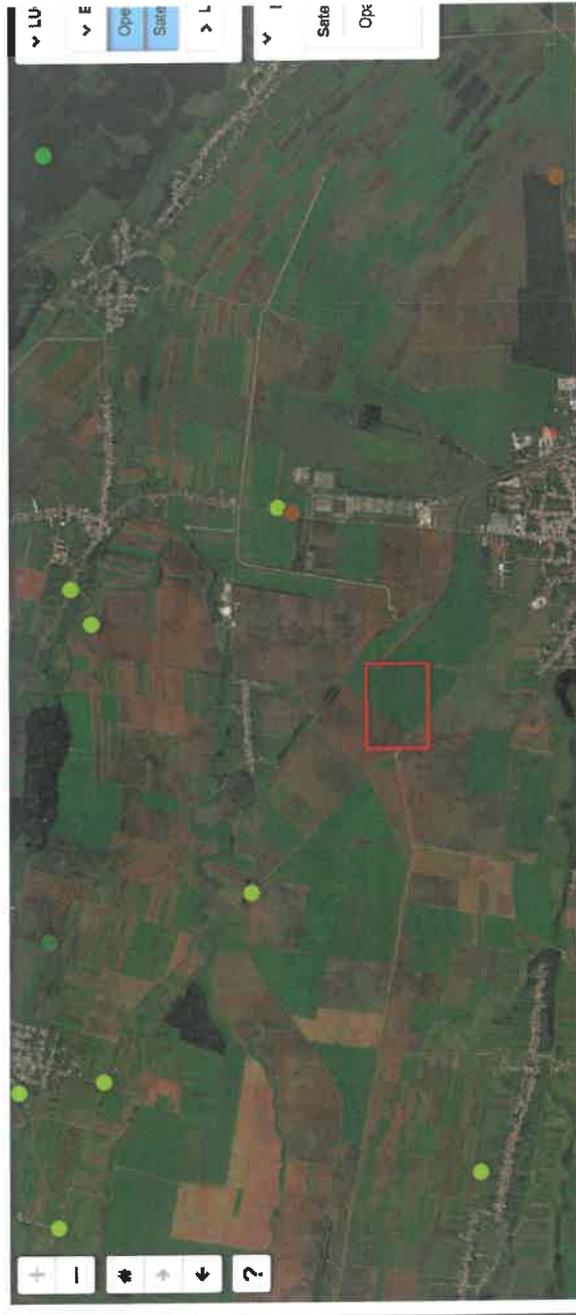
<p>Pe parcursul etapei de execuție consumul de apă va fi strict legat de prepararea betonului necesar fundațiilor stabilite de proiectant. Acest consum de apă se va realiza în stația de beton furnizoare unde este optimizat prin procedurile specifice stației de beton, iar riscurile de poluare a apei de suprafață sau frețice este controlat și monitorizat.</p> <p>Un potențial risc de poluare a apei on-site este generat de utilajele și echipamentele de construcții, precum și de materialele de construcții și deșeurile rezultate. Măsurile ce vor fi avute în vedere și care vor fi impuse antreprenorului general sunt:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ utilajele să nu aibă pierderi (scurgeri) de carburanți sau lubrefianți.</li> <li>➤ în cazul unor reparații la utilaje, acestea vor fi retrase în zona organizării de șantier unde se vor lua toate măsurile de protecție a mediului în timpul reparațiilor.</li> <li>➤ se interzice depozitarea materialelor de construcții, a deșeurilor rezultate din activitate și a celor menajere la întâmplare. Antreprenorul general va organiza colectarea deșeurilor de către societăți autorizate.</li> </ul> <p>Amplasarea și construcția transformatoarelor este proiectată astfel încât eventualele scurgeri accidentale de ulei să nu permită contaminarea apelor de suprafață sau din panza freatică.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Protecția solului și a subsolului</li> </ul> <p>Impactul asupra solului constă în ocuparea unor arii de către stâlpii de susținere a panourilor fotovoltaice, de către platformele posturilor de transformare, de către platformele containerelor personalului de deservire a centralei fotovoltaice și de către drumurile necesare pentru deplasarea până la șirurile de panouri. Pe suprafața ocupată de organizarea de șantier, impactul este temporar, pe durata activităților de construire a centralei electrice fotovoltaice. Apoi, vor fi aplicate măsuri de refacere pentru ca suprafața respectivă să poată reveni la folosința anterioară.</p> <p>În perioada de construire/ montaj, condițiile de contractare a lucrărilor vor include măsuri specifice pentru gestionarea deșeurilor generate la fața locului, pentru a evita poluarea solului.</p> <p>Materiile prime/echipamentele/instalațiile vor fi depozitate pe amplasamentul organizării de șantier în cantități reduse, prin gestiunea clară a necesităților pentru fiecare etapă. Acestea vor fi transportate etapizat și puse imediat în operă, reducând la minim efectele negative cauzate de transportul acestora.</p> <p>În mod concret, în etapa de construcție se vor lua următoarele măsuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ <i>Realizarea unor organizări de șantier corespunzătoare din punct de vedere al facilităților;</i></li> <li>➤ <i>În incinta organizării de șantier trebuie să se asigure scurgerea apelor meteorice, în care pot exista diverse substanțe de la eventualele pierderi, pentru a nu se forma bălți, care în timp se pot infiltra în subteran, poluând solul și stratul freatic;</i></li> <li>➤ <i>Evitarea degradării zonelor învecinate amplasamentului și a vegetației existente din perimetrul adiacente, prin staționarea utilajelor, efectuării de reparații, depozitarea de materiale etc.;</i></li> </ul>
--

	<p>➤ <i>Colectarea tuturor deșeurilor rezultate din activitatea de construcții, eventual compartimentate astfel încât odată cu această colectare să se realizeze și sortarea deșeurilor pe categorii; se va urmări cu rigurozitate valorificarea deșeurilor rezultate;</i></p> <p>➤ <i>Evitarea pierderilor de carburanți la staționarea utilajelor de construcții din rezervoarele sau din conductele de legătură ale acestora, în acest sens toate utilajele de construcții și transport folosite vor fi mai întâi atent verificate.</i></p> <p><i>De asemenea vor fi respectate și următoarele condiții cu privire la substanțele toxice și periculoase:</i></p> <p>➤ <i>Folosirea oricăror substanțe toxice în procesul de construcție se va face doar după obținerea aprobărilor necesare, în funcție de caracteristicile acestora, inclusiv măsurile de depozitare.</i></p> <p>➤ <i>Depozitarea substanțelor inflamabile sau explozive se va face cu respectarea strictă a normelor legale specifice;</i></p> <p>➤ <i>Manipularea vopselelor și combustibililor sau a altor substanțe de natură chimică, astfel încât să se evite scăpările și împrăștierea acestora pe sol.</i></p> <p><i>Ca și măsuri generale se pot menționa următoarele:</i></p> <p>➤ <i>În cazul unor deversări accidentale de substanțe poluante, se vor lua măsuri rapide de intervenție prin împrăștierea de nisip, decopertarea stratului superficial de sol afectat și evacuarea acestuia la depozite de deșeuri periculoase;</i></p> <p>➤ <i>Evitarea depozitării necontrolată a deșeurilor de orice natură, provenite din diverse activități desfășurate în cadrul amplasamentului;</i></p> <p>➤ <i>Eliminarea/valorificarea și depozitarea corespunzătoare a deșeurilor rezultate în perioada de construcție.</i></p> <p>În etapa de operare și de eventuală dezafectare a CFE Dobrosloveni, potențialele surse de poluare a solului și/sau subsolului vor fi similare cu cele din etapa de construcție, lucrările fiind realizate cu aceleași tipuri de utilaje.</p> <p>Amplasarea și construcția transformatoarelor este proiectată astfel încât eventualele scurgeri accidentale de ulei să nu ajungă în contact cu solul și subsolul.</p> <p>✓ Zgomot și vibrații</p> <p>Având în vedere specificul lucrărilor, nu sunt așteptate efecte semnificative asupra receptorilor sensibili, în plus, în etapa de execuție toate lucrările se realizează pe timp de zi când limitele maxim admisibile sunt mai permissive față de cele pe timp de noapte. În perioada de execuție a lucrărilor proiectate, sursele de zgomot vor avea caracter și durată temporare, se vor manifesta local și intermitent și vor fi reprezentate în principal de:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• traficul auto din zona organizărilor de șantier și de pe drumurile de acces către fronturile de lucru; activitățile din fronturile de lucru, de excavare, de manevrare a materialelor/echipamentelor/installajilor, respectiv de încărcare și descărcare a acestora;</li> </ul>
--	---

<p>Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor</p> <p>(i) nocivă în mod semnificativ pentru condiția bună (5) și reziliența ecosistemelor sau</p> <p>(ii) nocivă pentru stadiul de conservare a habitatelor și a speciilor, inclusiv a celor de interes pentru Uniune?</p>	<p>X</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>funcționarea utilajelor antrenate în procesul de construcție/montaj.</li> </ul> <p>Atenuarea naturală a zgomotului din containerele metalice cu echipamente electrice, depinde mai ales de distanță. Amplasamentul este situat la distanță suficientă față de localitățile învecinate, ceea ce conduce la un impact minim, insesizabil.</p> <p>În etapa de operare și de dezafectare a capacităților/instalațiilor, potențialele surse de poluare - de zgomot și vibrații nu le vor depăși pe cele din etapa de construcție/ montaj.</p>
<p>Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor</p> <p>(i) nocivă în mod semnificativ pentru condiția bună (5) și reziliența ecosistemelor sau</p> <p>(ii) nocivă pentru stadiul de conservare a habitatelor și a speciilor, inclusiv a celor de interes pentru Uniune?</p>	<p>X</p>	<p>Proiectul CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA 19 MWP DOBROSLOVENI, OLT, nu intersectează arii naturale protejate de interes comunitar, național sau ale Patrimoniului Unesco.</p> <p><i>Pentru a determina fertilitatea solului din arealul proiectului a fost utilizat studiul LUCAS (Land Use/Cover Area frame Survey), un studiu realizat de Uniunea Europeană care oferă informații cu privire la utilizarea și acoperirea terenurilor de pe întreg spațiul Uniunii Europene. Mai mult, studiul LUCAS oferă și informații specifice legate de caracteristicile solului. Acest studiu a fost efectuat începând cu anul 2006, din 3 în 3 ani.</i></p> <p><i>Cele mai recente date disponibile (2018) au fost colectate in-situ de către specialiști, utilizând Master Sample, o rețea de puncte de 2 km x 2 km. Rezultatele accesibile publicului sunt de două tipuri: tabele statistice și date primare care fac referire la punctele individuale.</i></p> <p><i>În funcție de clasificarea geografică NUTS (Nomenclature des Unités territoriales statistiques), arealul proiectului este încadrat în NUTS level 3 – RO414, subregiune ce se suprapune cu județul Olt.</i></p>



Rețeaua de puncte LUCAS cu datele la nivel micro au fost descărcate și transpuse în format cartografic. Punctele cele mai apropiate de zona proiectului pot fi vizualizate în următoarea figură.



În următoarele sunt evidențiate fotografiile realizate pe teren de către specialiștii LUCAS, precum și informații referitoare la acoperirea și utilizarea terenurilor. Conform Atlasului Statistic LUCAS 2018, utilizarea terenurilor

*din proximitatea amplasamentului este de tip agricol cultivat. Acest lucru se confirmă și în Certificatul de Urbanism Nr. 03 din 18.02.2021 amplasamentul fiind teren arabil.*

*În cadrul datelor primare LUCAS legate de proprietățile solului pentru cele două puncte situate în proximitatea amplasamentului, nu s-au identificat informații relevante sau indicatori sugestivi pentru determinarea fertilității solului. Caracteristicile legate de sol sunt prezentate în figura de mai jos.*



**Point ID: 54662448**

Picture unavailable.

Point: North East South West

Photo-interpretation, point not visible

First land cover: **Bx1 - CROPLAND**

First land use: **U111 - Agriculture (excluding fallow land and kitchen gardens)**

Survey date: **12/12/2018**

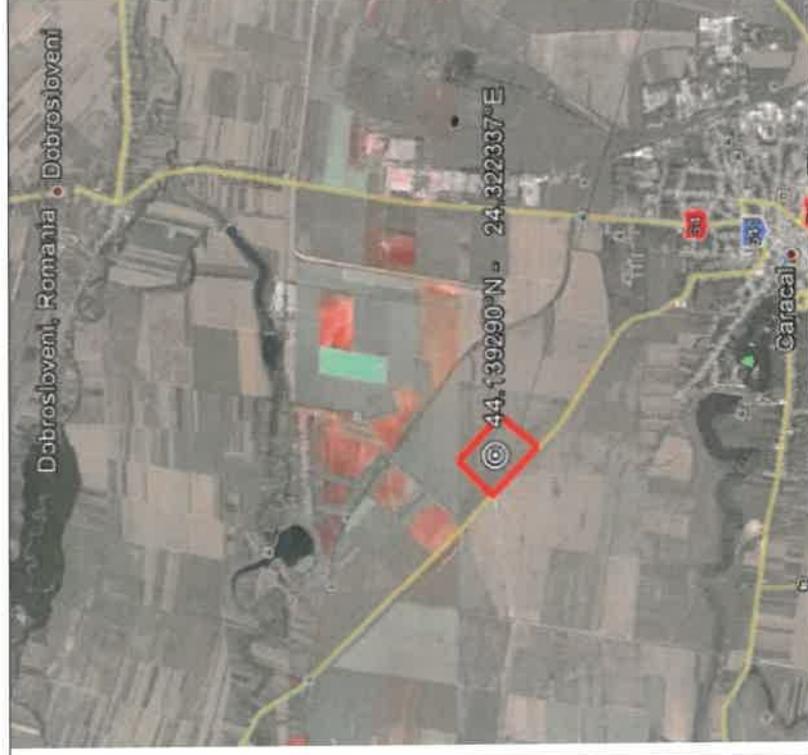
NUTS region: **RO414**

Area size (ha): **area >= 10 ha**

[Order LUCAS photos](#)

*Date specifice LUCAS legate de sol sunt disponibile pe ESDAC (European Soil Data Centre). Conform studiului LUCAS, pentru determinarea calității solului sunt relevante datele care fac referire la conținutul de carbon organic din sol (materie vegetală și animală reziduală descompusă sub influența temperaturii, umidității și condițiilor ambientale ale solului). Indicatorul este numit „conținutul de carbon organic din sol”, care are un rol important în vederea determinării fertilității solului.*

	<p>În prezent, datele LUCAS privind concentrația de carbon organic sunt disponibile sub forma unui grid de 1km x 1 km. Conținutul de carbon organic din primii 30 cm din sol a fost calculat din baza de date European Soil Database &amp; Soil Properties la nivelul anului 2006. Conform hărții ce a fost realizată având la bază datele menționate mai sus, amplasamentul proiectului se suprapune pe un sol cu o concentrație medie de carbon organic. (2-6%).</p> <p>Conținutul de carbon organic este o proprietate biologică a solului. În funcție de conținutul de carbon organic din sol sunt stabilite următoarele clase:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>○ Ridicată: &gt; 6 %</li><li>○ Medie: 2 - 6 %</li><li>○ Scăzută: 1 - 2 %</li><li>○ Foarte scăzută: &lt; 1 %</li></ul> <p>Un nivel ridicat de carbon organic înseamnă condiții bune de sol din punct de vedere agricol, o eroziune redusă a solului, o capacitate mare de infiltrare a apei și un habitat bogat în organisme specifice solului .</p> <p>Nivelul scăzut de carbon organic afectează fertilitatea solului, capacitatea de retenție a apei și rezistența solului la compactare. Mai mult, în aceste condiții se reduce biodiversitatea și crește susceptibilitatea la condiții alcaline și acide.</p> <p>Astfel, amplasamentul proiectului se află pe un teren agricol, având un conținut de carbon organic mediu cu o clasă de calitate mijlocie ceea ce determină o fertilitate moderată a solului.</p>
--	---



Proiectul va fi amplasat pe terenuri situate în intravilanul localității, pe terenuri scoase din circuitul agricol prin obținerea autorizației de construire în conformitate cu prevederile legale aplicabile. Proiectul nu va afecta terenuri cultivate, terenuri care să fie recunoscute că au o valoare ridicată a biodiversității și terenuri care servesc drept habitat al speciilor pe cale de dispariție (floră și faună) și nici terenuri forestiere (acoperite sau nu de arbori), alte terenuri împădurite sau terenuri care sunt acoperite parțial sau integral sau destinate să fie acoperite de arbori.

Terenul pe care se va realiza efectiv investiția, așa cum am menționat anterior este teren intravilan- având categoria curți constructii (ca urmare a obținerii autorizației de construire) aceasta categorie limitându-se exclusiv la suprafețele necesare amplasării invertoarelor și transformatoarelor, drumurilor pietruite din interiorul centralei, pilonilor structurilor fotovoltaice, containerului administrativ și parcare (aproximativ 5% din suprafața totală a terenului pe care va fi amplasat proiectul).

Restul suprafețelor vor rămâne în circuitul agricol nefiind afectate semnificativ.

	<p>Atasata la prezenta documentatie se regasesc Declaratia Autoritatii responsabile de monitorizarea siturilor NATURA 2000 nr. 4469/18.05.2022. Autoritatea responsabila, respectiv Agentia pentru Protectia Mediului Olt a examinat solicitarea pentru implementarea proiectului si a declarat in cadrul documentului ca investitia nu este posibil sa aiba efecte semnificative asupra unei arii protejate NATURA 2000, in special aria naturala protejata de interes comunitar ROSPA0137, Padurea Radomir, aflata la o distanta de 4.5 km de locatia proiectului.</p> <p>Beneficiarul va lua urmatoarele masuri in vederea asigurarii obiectivelor de conservare a sitului ROSPA0137, Padurea Radomir:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Organizarea de santier se va face in afara sitului, in zone lipsite de vegetatie;</li> <li>• Circulatia cu mijloace auto se va realiza numai pe caile de acces existente;</li> <li>• Se vor lua masuri de prevenire a poluarii zonei cu produse petroliere ca urmare a functionarii utilajelor tehnologice pe timpul executiei lucrarilor si in etapa de dezafectare a parcului</li> <li>• Pe parcursul implementarii proiectului se va instrui personalul cu privire la faptul ca sunt interzise:             <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Recoltarea, capturarea, uciderea, distrugerea sau vatamarea exemplarelor aflate in mediul lor natural, in oricare dintre stadiile ciclului lor biologic;</li> <li>✓ Deteriorarea sau distrugerea locurilor de reproducere ori de odihna a pasarilor salbatice;</li> <li>✓ Uciderea sau capturarea intentionata a pasarilor salbatice, indiferent de metoda utilizata.</li> </ul> </li> <li>• Beneficiarul va respecta obiectivele, masurile de protectie si conservare stabilite prin Planul de Management al sitului ROSPA0137, Padurea Radomir.</li> </ul> <p>Având în vedere cele de mai sus, se apreciază că <b>proiectul nu va avea un impact semnificativ asupra acestui obiectiv de mediu</b>, luând în considerare atât efectele directe, cât și pe cele primare indirecte, de pe parcursul duratei de viață a investițiilor.</p>
--	--