



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

**DECIZIA ETAPEI DE INCADRARE (PROIECT)**  
**Nr. 6991 din 28.11.2023**

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **S.C. AJ RENEWABLES DOBRUN S.R.L.**, cu sediul Bucuresti, sector 1, Calea Floreasca, nr.194, Floreasca Lake Office, et.1, înregistrată la A.P.M. Olt cu nr. **6991 din 20.07.2023**, în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, și a Ordonanței 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,

**Agenția pentru Protecția Mediului Olt,  
DECIDE**

ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de **23.11.2023**, că proiectul „**Racordare la RET centrală electrică fotovoltaică Dobrun P-145MW**”, **propus a fi amplasat în intravilanul/extravilanul UAT Dobrun, UAT Șopârlîța, UAT Pârșcoveni, UAT Piatra Olt, UAT Găneasa, județul Olt, proiectul nu se supune evaluării impactului asupra mediului.**

Justificarea prezentei decizii:

**I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra mediului sunt următoarele:**

- proiectul se încadrează în prevederile Legii 292/2018, anexa 2, la pct.13, lit. a);
- prin aplicarea criteriilor din anexa 3 a Legii nr 292/2018, s-au constatat următoarele:

**1. Caracteristicile proiectului:**

**a) dimensiunea și concepția întregului proiect:**

Investiția propusă prevede: „**RACORDARE LA RET CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ DOBRUN P-145 MW**” aceasta constând în racorduri electrice necesare, conexiunea la rețeaua națională de electricitate pentru injectarea puterii produse, racord de electricitate pentru puterea absorbită.

Lucrările care constituie obiectul prezentului proiect sunt amplasate în extravilanul comunei Dobrun (Parcul fotovoltaic), iar partea de racordare la SEN implică un traseu LES ce trece pe raza următoarelor UAT-uri: Dobrun, Șopârlîța, Pârșcoveni, Piatra Olt și Găneasa.

În situația existentă, elementele rețelei electrice din apropierea terenului viitoarei centrale și distanțele în linie dreaptă față de viitoarea centrală sunt următoarele:

- Stația 220/110 kV Craiova Nord , la distanță de cca 34 km;
- Stația 400/220/110 kV Slatina , la distanță de cca 29 km;
- Stația 110 kV Teis, la distanță de cca 12 km;
- Stația 110 kV Bals, la distanță de cca 14 km;
- LEA 220 kV Craiova Nord– Slatina, la distanță de 23.6 km;

Puterea totală instalată în CEF DOBRUN este de 174,4974 MW (capacitate maxim injectată în SEN 145,00 MW).

Se va realiza racord de 110 kV pentru evacuarea energiei electrice produse, către rețeaua națională SEN. Racordul se va realiza prin intermediul CEF Dobrun 1 către LEA 220 Craiova Nord-Slatina, pe raza UAT GANEASA.

Pentru racordarea în LEA 220 Craiova Nord - Slatina trebuie realizată o linie electrică de racord în cablu (subteran), cu lungimea traseului de aproximativ 23.68 km de la stația parcului până la LEA 220kV pe raza UAT Găneasa.

Traseul implica subtraversări: râul Olteț, cale ferată, DN/DE 574, DJ 644, DN 64 și DX12.

Parcul fotovoltaic propus va genera energie electrică ce va fi furnizată în totalitate companiei naționale de electricitate (Transelectrica). Proiectul se înscrie în eforturile naționale de a asigura un procent cât mai mare de energie electrică produsă din surse nepoluante și regenerabile, așa numită energie curată.

Obiectul prezentului proiectului îl constituie realizarea unui racord LES 110 kV în lungime de 23.68 km din stația nou proiectată 20/110kV CEF Dobrun.

Energia electrică odată produsă este injectată în sistemul național SEN. Prin natura sa investiția este de utilitate publică.

Lucrările care constituie obiectul prezentului proiect sunt amplasate în extravilanul comunei Dobrun (Parcul fotovoltaic), iar partea de racordare la SEN implică un traseu LES ce trece pe raza următoarelor UAT-uri: Dobrun, Șopârlița, Pârșcoveni, Piatra Olt și Găneasa.

Categoria de folosință a terenurilor vizate de implementarea proiectului în prezent sunt: drumuri existente (De, DC, DJ, DN, drum expres, străzi), arabil, pășune, cale ferată.

Prin proiect se propune realizarea unei linii electrice subterane (LES) 110kV în lungime de 23.68 km prin care se va racorda noua stație CEF Dobrun de 20/110 kV.

Ca schemă de principiu a stației CEF Dobrun, aceasta va consta dintr-o stație de distribuție echipată cu 2 transformatoare 20/110 kV de 80 MVA, pe terenul aferent parcului fotovoltaic.

#### **Descrierea proiectului/obiectivului**

Prin proiectul „RACORDARE LA RET CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ DOBRUN P-145 MW” sunt prevăzute realizarea de racorduri electrice necesare, conexiune la rețeaua națională de electricitate pentru injectarea puterii produse, racord de electricitate pentru puterea absorbită.

Pentru racordarea în LEA 220 Craiova Nord - Slatina trebuie realizată o linie electrică de racord în cablu (subteran), cu lungimea traseului de aproximativ 23,600 m de la stația parcului până la LEA 220kV pe raza UAT Găneasa.

Cablul de înaltă tensiune este monoconductor din Aluminiiu cu izolație din polietilena extrudată XLP, cu secțiunea de 800 mmp și ecran 62.7 mmp de Cupru, cu izolație din polietilena reticulată (XLPE) și manta din PVC cu barieră longitudinală și transversală la pătrunderea apei, tip A2XAS(FL)2Y 1x800RM-165 64. În urma excavărilor se va împrăștia o pătură de nisip fin în jur de 10-15 cm grosime pe fundul șanțului, cele trei cabluri monoconductoare aferente sistemului trifazat se montează în treflă. Traseul de energie este însoțit și de un cablu de date tip FO. Cablurile sunt acoperite cu un strat de 15 cm de nisip fin, peste acesta se adaugă un strat de 25-35 cm pământ compactat, peste care se montează, banda de semnalizare în stratul de 25-35 cm și alte straturi de pământ de 10 -15 cm bine tasate.

La subtraversări, înainte de stratul de 25-30 cm de pământ, se vor monta profile ciment prefabricate (strat plăci beton cu grosimea de 5-8 cm) pentru a crește protecția mecanică a cablurilor de energie electrică.

Traseul implica subtraversări: râul Olteț și pârâul Vaslui, cale ferată, DN/DE 574, DJ 644, DN 64 și DX 12. Cu excepția drumurilor agricole și a canalelor, subtraversările se vor realiza prin foraj dirijat. Subtraversările se vor realiza cu echipament specializat, de o firmă cu experiența în domeniu. Tehnologia propriu-zisă va depinde de utilajele folosite, care, în mare, va consta în următoarele:

- Se va realiza câte o groapă pentru fiecare parte a obstacolului ce urmează a fi subtraversat, pentru lansarea, respectiv ieșirea în groapă pe partea opusă.
- Dispozitivul de foraj va fi ghidat pe sub obstacol atât în adâncime precum și ca direcție (pentru a ieși în groapă pe partea opusă).
- Tubul de protecție corespunzător se va atașa pe dispozitiv, acesta fiind apoi tras în groapă de lansare.
- Operațiile de mai sus sunt repetate pentru fiecare tub de protecție.
- După finalizarea forajului, se vor monta în tub/tuburi cablul subteran de 110 kv.



- În exteriorul profilului de cabluri, pe același traseu săpat, se vor instala tuburi de protecție pentru cablurile de fibra optica (FO).

Observație: înainte de începerea lucrărilor de pozare, executantul lucrărilor își va asigura și va prezenta documentația tehnică, materialele și utilajele tehnologice necesare executării lucrărilor. Executantul lucrării de cablu LES trebuie să fie autorizat pentru efectuarea de acest gen de lucrări.

Adâncimea de pozare a cablului este de circa 1.4 m, cu excepția porțiunilor de paralelism sau de intersectare cu instalații existente, unde se va adapta o subtraversare în conformitate cu necesitățile și normele existente. O alta excepție va fi reprezentată de subtraversări, acolo unde adâncimea de pozare se va face conform proiectării specifice fiecărei subtraversări în parte.

Marcarea traseului se va realiza din 300 în 300 m în linie dreaptă și la toate schimbările de direcție, dar și la traversările de drumuri importante și la intersecții cu alte rețele subterane (de exemplu canalizare).

Distanța totală a traseului LES este de circa 23,68 km.

Adâncimea de pozare a cablului este de circa 1.4 m, cu excepția porțiunilor de paralelism sau de intersectare cu instalații existente, unde se va adapta o subtraversare în conformitate cu necesitățile și normele existente. O alta excepție va fi reprezentată de subtraversări, acolo unde adâncimea de pozare se va face conform proiectării specifice fiecărei subtraversări în parte.

Marcarea traseului se va realiza din 300 în 300 m în linie dreaptă și la toate schimbările de direcție dar și la traversările de drumuri importante și la intersecții cu alte rețele subterane (de exemplu canalizare).

### **Caracteristicile tehnice ale proiectului (obiectivului)**

Investiția propusă prevede: „RACORDARE LA RET CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ DOBRUN P-145 MW”, prin racorduri electrice necesare, conexiunea la rețeaua națională de electricitate pentru injectarea puterii produse, racord de electricitate pentru puterea absorbită.

Lucrările care constituie obiectul prezentului proiect sunt amplasate în extravilanul comunei Dobrun (Parcul fotovoltaic), iar partea de racordare la SEN implică un traseu LES ce trece pe raza următoarelor UAT-uri: Dobrun, Șopârlița, Pârșcoveni, Piatra Olt și Găneasa.

Pentru racordarea în LEA 220 Craiova Nord - Slatina trebuie realizată o linie electrică de racord în cablu (subteran), cu lungimea traseului de aproximativ 23,600 m de la stația parcului până la LEA 220kV pe raza UAT Găneasa.

Cablul de înaltă tensiune este monoconductor din Aluminiiu cu izolație din polietileneă extrudată XLP, cu secțiunea de 800 mm<sup>2</sup> și ecran 62.7 mm<sup>2</sup> de Cupru, cu izolație din polietileneă reticulată (XLPE) și manta din PVC cu barieră longitudinală și transversală la pătrunderea apei, tip A2XAS(FL)2Y 1x800RM-165 64. În urma excavărilor se va împrăști o pătură de nisip fin în jur de 10-15 cm grosime pe fundul șanțului, cele trei cabluri monoconductoare aferente sistemului trifazat se montează în treflă. Traseul de energie este însoțit și de un cablu de date tip FO. Cablurile sunt acoperite cu un strat de 15 cm de nisip fin, peste acesta se adaugă un strat de 25-35 cm pământ compactat, peste care se montează, banda de semnalizare în stratul de 25-35 cm și alte straturi de pământ de 10 -15 cm bine tasate.

La subtraversări, înainte de stratul de 25-30 cm de pământ, se vor monta profile ciment prefabricate (strat plăci beton cu grosimea de 5-8 cm) pentru a crește protecția mecanică a cablurilor de energie electrică.

Traseul implică subtraversări: râul Olteț și pârâu Vaslui, cale ferată, DN/DE 574, DJ 644, DN 64 și DX 12. Cu excepția drumurilor agricole și a canalelor, subtraversările se vor realiza prin foraj dirijat. Subtraversările se vor realiza cu echipament specializat, de o firmă cu experiența în domeniu. Tehnologia propriu-zisă va depinde de utilajele folosite, care, în mare, va consta în următoarele:

- Se va realiza câte o groapă pentru fiecare parte a obstacolului ce urmează a fi subtraversat, pentru lansarea, respectiv ieșirea în groapă pe partea opusă.
- Dispozitivul de foraj va fi ghidat pe sub obstacol atât în adâncime precum și ca direcție (pentru a ieși în groapă pe partea opusă).
- Tubul de protecție corespunzător se va atașa pe dispozitiv, acesta fiind apoi tras în groapă de lansare.



- Operațiile de mai sus sunt repetate pentru fiecare tub de protecție.
- După finalizarea forajului, se vor monta în tub/tuburi cablul subteran de 110 kv.
- În exteriorul profilului de cabluri, pe același traseu săpat, se vor instala tuburi de protecție pentru cablurile de fibra optica (FO).

Adâncimea de pozare a cablului este de circa 1.4 m, cu excepția porțiunilor de paralelism sau de intersectare cu instalații existente, unde se va adapta o subtraversare în conformitate cu necesitățile și normele existente. O alta excepție va fi reprezentată de subtraversări, acolo unde adâncimea de pozare se va face conform proiectării specifice fiecărei subtraversări în parte.

Marcarea traseului se va realiza din 300 în 300 m în linie dreaptă și la toate schimbările de direcție, dar și la traversările de drumuri importante și la intersecții cu alte rețele subterane (de exemplu canalizare).

Puterea totală instalată în CEF DOBRUN este de 174,4974 MW (capacitate maxim injectată în SEN 145,00 MW).

### **Profilul și capacitățile de producție – situația existentă**

Lucrările care constituie obiectul prezentului proiect sunt amplasate în extravilanul comunei Dobrun (Parcul fotovoltaic), iar partea de racordare la SEN implică un traseu LES ce trece pe raza următoarelor UAT-uri: Dobrun, Șopârlița, Pârșcoveni, Piatra Olt și Găneasa.

Categoria de folosință a terenurilor vizate de implementarea proiectului în prezent sunt: drumuri existente (De, DC, DJ, DN, drum expres, străzi), arabil, pășune, cale ferată.

### **Alternative luate în considerare**

#### **Alternativa „0”**

În cazul „implementării” variantei „Zero” traseul vizat pentru amplasarea cablurilor LES ar rămâne în situația actuală, respectiv, la categoria de folosință de drumuri. Prin neimplementarea proiectului potențialul de dezvoltare a zonei va rămâne nevalorificat.

#### **Alternativa 1 - aleasă**

Investiția propusă constă în realizarea de racorduri electrice necesare, conexiunea la rețeaua națională de electricitate pentru injectarea puterii produse și racord de electricitate pentru puterea absorbită.

Lucrările care constituie obiectul prezentului proiect sunt amplasate în extravilanul comunei Dobrun (Parcul fotovoltaic), iar partea de racordare la SEN implică un traseu LES ce trece pe raza următoarelor UAT-uri: Dobrun, Șopârlița, Pârșcoveni, Piatra Olt și Găneasa.

Puterea totală instalată în CEF DOBRUN este de 174,4974 MW (capacitate maxim injectată în SEN 145,00 MW).

Se va realiza racord de 110 kV pentru evacuarea energiei electrice produse, către rețeaua națională SEN. Racordul se va realiza prin intermediul CEF Dobrun 1 către LEA 220 Craiova Nord-Slatina, pe raza UAT GANEASA.

Pentru racordarea în LEA 220 Craiova Nord - Slatina trebuie realizată o linie electrică de racord în cablu (subteran), cu lungimea traseului de aproximativ 23.68 km de la stația parcului până la LEA 220kV pe raza UAT Găneasa.

Traseul implică subtraversări: râul Olteț și pârâul Vaslui, cale ferată, DN/DE 574, DJ 644, DN 64 și DX12.

Pentru prezentul proiect nu a fost propusă Alternativa 2 întrucât beneficiarul a primit acceptul de realizare a proiectului pe terenurile vizate de proiect.

Se va asigura transportul energiei electrice produse, prin intermediul LES, către stația electrică 220/110kV GANEASA. Nu rezulta alte activități sau lucrări conexe legate de zona proiectului propus.

### **b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate:**

În vecinătatea amplasamentului proiectului de racordare sunt propuse spre dezvoltare cele cinci parcuri fotovoltaice de către același beneficiar S.C. AJ RENEWABLES DOBRUN S.R.L.

Toate proiectele menționate se află în procedură de evaluare a impactului asupra mediului.

Proiectele din vecinătate sunt:

1. „CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE ȘI STOCARE ENERGIE ELECTRICĂ DOBRUN, COMPUSĂ DIN INSTALAȚII DE PRODUCERE ȘI STOCARE A ENERGIEI



ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, REȚELE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICĂ, ÎMPREJMUIRE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE” Dobrun, județul Olt;

2. „CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE ȘI STOCARE ENERGIE ELECTRICĂ DOBRUN 2, COMPUSĂ DIN INSTALAȚII DE PRODUCERE ȘI STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, REȚELE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICĂ, ÎMPREJMUIRE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE” Dobrun, județul Olt;

3. „CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE ȘI STOCARE ENERGIE ELECTRICĂ DOBRUN 3, COMPUSĂ DIN INSTALAȚII DE PRODUCERE ȘI STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, REȚELE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICĂ, ÎMPREJMUIRE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE” Dobrun, județul Olt;

4. „CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE ȘI STOCARE ENERGIE ELECTRICĂ DOBRUN 4, COMPUSĂ DIN INSTALAȚII DE PRODUCERE ȘI STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, REȚELE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICĂ, ÎMPREJMUIRE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE” Dobrun, județul Olt;

5. „CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE ȘI STOCARE ENERGIE ELECTRICĂ DOBRUN 5, COMPUSĂ DIN INSTALAȚII DE PRODUCERE ȘI STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, REȚELE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICĂ, ÎMPREJMUIRE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE” Dobrun, județul Olt;

**c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității;**

resursele naturale utilizate pentru realizarea proiectului sunt: nisip, pîtriș, apă.

**d) cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate;**

În perioada de realizare a lucrărilor de investiție cuprinse în proiectul propus, vor rezulta deșeuri nepericuloase și inerte care trebuie valorificate și/sau eliminate conform prevederilor O.U.G. 92/2021 privind regimul deșeurilor cu modificările și completările ulterioare.

Gestionarea deșeurilor (colectare, transport, valorificare, eliminare) se va face cu respectarea reglementărilor menționate mai sus.

În perioada de execuție vor rezulta următoarele tipuri de deșeuri:

- deșeuri menajere – colectate în pubele special amenajate și ridicate la finalul fiecărei zile, pe durata lucrărilor aferente LES;
- ambalaje rezultate de la echipamentele parcului fotovoltaic (invertoare, panouri fotovoltaice, etc.) – colectate în containere speciale;
- alte tipuri de ambalaje din plastic sau carton, ridicate la finalul fiecărei zile, pe durata lucrărilor aferente LES;
- elemente metalice, ridicate la finalul fiecărei zile, pe durata lucrărilor aferente LES.

Cantitățile de deșeuri rezultate în perioada de implementare a proiectului nu vor fi semnificative, cea mai mare parte a deșeurilor generate sunt reciclabile, acestea fiind predate periodic către firme specializate în vederea valorificării.

Se va ține evidența lunară a gestiunii deșeurilor generate în decursul realizării lucrărilor de către antreprenor în conformitate cu prevederile legislației specifice în vigoare.

Toate deșeurile generate și colectate în perioada de realizare a obiectivului vor fi evacuate către puncte de colectare/deversare autorizate, în vederea valorificării/ reciclării și/sau eliminării, pe baza de contract prin firme specializate.

Obiectivul propus prin proiect nu va genera deșeuri în timpul exploatarei.

**e) poluarea și alte efecte negative;**

**Protecția calității apelor:**

Acest subcapitol vizează identificarea surselor de poluare a factorului de mediu, identificarea instalațiilor pentru epurarea sau pre-epurarea apelor și respectiv a măsurilor pentru prevenirea sau reducerea impactului asupra mediului.

Poluanți în faza de execuție a investiției.

Subtraversarea râului Olteț de către traseul LES se va realiza prin intermediul forajului dirijat.



Pentru a evita poluarea în fronturile de lucru și în vecinătatea acestora cu prin intermediul unor scăpări de produse petroliere, utilajele vor fi verificate periodic, iar la finalul zilei de lucru acestea vor fi parcate în cadrul organizării de șantier propuse.

Impurificarea apelor poate apărea și în cazul unor scurgeri accidentale de produse petroliere de la mașinile și utilajele din timpul execuției, aceste scurgeri fiind în cantități mici.

În perioada de execuție, pentru satisfacerea nevoilor fiziologice ale personalului, se vor amplasa toalete ecologice care vor fi vidanțate periodic pe baza de contract cu firme specializate.

Apele meteorice se vor infiltra natural în sol.

Poluanți în faza de exploatare a investiției

După terminarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului nu se vor crea surse de poluanți pentru apele freatice sau subterane. În procesul de producție a energiei electrice nu se folosesc combustibili sau alt tip de materiale. Energia electrică este produsă în mod direct de panourile fotovoltaice sub incidența razelor solare, iar transportul acesteia către SEN se va realiza prin intermediul LES.

#### **Protecția aerului:**

În cadrul acestui subcapitol sunt inventariate sursele de poluare a aerului pe parcursul realizării investiției și măsurile pentru prevenirea/reducerea impactului.

#### **Poluanți în faza de execuție a obiectivului**

Pentru realizarea lucrărilor cuprinse în cadrul proiectului care implică utilizarea mijloacelor de transport (autocamion, autobasculantă, excavatoare, etc.), poluanții pentru aer în timpul execuției sunt: praful și gazele de eșapament.

Praful rezultă de la rularea mijloacelor de transport pe drumurile optate pentru realizarea traseului LES, decopertarea stratului vegetal, împrăștiere pământ, nisip, compactare, etc.

Gazele de eșapament rezultă de la mașinile și utilajele utilizate în timpul execuției.

Sursele de impurificare ale atmosferei asociate activităților de execuție sunt surse libere, deschise, diseminate pe suprafața de teren pe care au loc lucrările. Reducerea acestor poluanți se poate face prin amplasarea unor ecrane protectoare și udarea suprafețelor.

Poluarea factorului de mediu AER este de scurtă durată, limitată în timp (perioada de execuție).

În faza de exploatare, obiectivul nu poluează factorul de mediu AER.

#### **Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor:**

#### **Poluanți în faza de execuție a obiectivului**

Sursele de zgomot și vibrații se produc în perioada execuției și provine de la utilajele de execuție utilizate.

Zgomotele rezultate în urma activității desfășurate în cadrul șantierului au un efect local și nu afectează semnificativ potențialii receptori sensibili, datorită metodei și tehnologiilor de exploatare folosite.

Se apreciază că întregul complex de activități care va fi desfășurat în cadrul proiectului supus avizării nu va constitui o sursă de poluare fonică zonală, nivelul de zgomot generat încadrându-se în limitele stabilite de STAS 10009 - 2017 "Acustica urbană - Limite admisibile ale nivelului de zgomot" pentru nivelul de zgomot la limita funcțională a incintei industriale: 65 dB(A).

#### **Poluanți în faza de exploatare a obiectivului**

Punerea în funcțiune a obiectivului propus nu prezintă surse de zgomot sau vibrații care să afecteze mediul din jurul amplasamentului.

#### **Protecția împotriva radiațiilor:**

Activitatea specifică cuprinsă de proiect ce se va desfășura nu va produce nici un fel de radiații, nu se pune problema poluării în acest fel.

#### **Protecția solului și a subsolului:**

În cadrul acestui subcapitol sunt inventariate sursele de poluare a solului și subsolului asociate realizării investiției și măsurile pentru prevenirea/reducerea impactului asupra solului și subsolului.

#### **Poluanți în faza de execuție a obiectivului**

Potențialele surse de poluare în perioada de execuție sunt generate de:

- utilajele și autovehiculele utilizate pentru realizarea obiectivului, prin scurgeri accidentale de produse petroliere sau datorită stării tehnice defectuoase a utilajelor și echipamentelor de



transport și montaj;

- depozitarea deșeurilor pe suprafețe de teren neimpermeabilizate.

Un efect negativ asupra solului este reprezentat și de lucrările necesare de realizare a șanțurilor (lucrări de excavare)/subtraversărilor în care vor fi pozate cablurile de transport a energiei electrice produse.

Reducerea impactului asupra solului și subsolului se realizează prin utilizarea mijloacelor de transport și montaj în stare bună de funcționare și depozitarea controlată a deșeurilor generate în activitate.

La finalul lucrărilor, toate suprafețele afectate de traseul LES se vor aduce la starea inițială.

#### **Poluanți în faza de exploatare a obiectivului**

În perioada de exploatare a obiectivului nu există agenți poluanți care să poată afecta calitatea solului sau a subsolului.

#### **f. riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice;**

Traseul LES subtraversează pe o distanță de cca. 165 m situl Natura 2000 ROSCI0266 Valea Oltețului în zona râului Olteț, iar cu situl ROSCI0168 Pădurea Sarului, proiectul se învecinează, acesta fiind situat la o distanță de cca. 20 m.

Conform Deciziei etapei de evaluare inițială nr. 6991/02.08.2023 emisă de APM Olt, proiectul propus intră sub incidența 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 (ROSCI0266 Valea Oltețului și ROSCI0168 Pădurile Sarului).

Traseul LES subtraversează pe o distanță de cca. 165 m situl Natura 2000 ROSCI0266 Valea Oltețului și Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului în zona râului Olteț, iar cu situl ROSCI0168 Pădurea Sarului, proiectul se învecinează, acesta fiind situat la o distanță de cca. 20 m.

În zona malului drept al râului Olteț unde începe traseul proiectului (LES) conform Planului de management al sitului ROSCI0266 Valea Oltețului și Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului și a vizitelor în teren, zona studiată este reprezentată de terenuri agricole, iar în zona albiei majore de pe malul drept al Oltețului este prezentă vegetație de talie mică și specii de arbori. Malul stâng al Oltețului prezintă o vegetație de talie mică cu specii ruderales.

Lucrările de subtraversare prin foraj dirijat nu implică defrișări de arbori, singurele zone în care vegetația este afectată sunt reprezentate de gropile de lansare unde pe o suprafață redusă se vegetația va fi îndepărtată. Pentru minimizarea impactului generat de apariția speciilor de plante invazive, solul vegetal decopertat din zona gropilor de lansare va fi așezat pe folie de plastic pentru a preveni contaminarea cu semințe de plante invazive. După finalizarea lucrărilor, solul vegetal va fi folosit la refacerea zonei.

În zona sitului ROSCI0168 Pădurea Sarului, lucrările se vor desfășura în vecinătatea acestuia. Conform Planului de Management și al Formularului standard, situl prezintă un singur tip de habitat de interes comunitar: 91M0 Păduri panonice-balcanice de stejar turcesc. Acest tip de habitat conform hărții de distribuție din Planului de management este situat în zona proiectului, situat la o distanță de cca. 20 de m de zona frontului de lucru. În zona în care proiectul se învecinează cu zona de distribuție a habitatului, lucrările de pozare vor fi realizate pe partea opusă drumului de pământ, iar pentru realizarea lucrărilor nu sunt prevăzute defrișări, astfel putem menționa fără rezerve că impactul este unul nesemnificativ.

#### **g) riscurile pentru sănătatea umană;**

Lucrările de racordare la SEN implica un traseu LES ce trece pe raza următoarelor UAT-uri: Dobrun, Șopârlița, Pârșcoveni, Piatra Olt și Găneasa.

Categoria de folosință a terenurilor vizate de implementarea proiectului în prezent sunt: drumuri existente (De, DC, DJ, DN, drum expres, străzi), arabil, pășune, cale ferată.

De asemenea, pe traseul LES prevăzut nu au fost semnalate existența unor monumente istorice și de arhitectură, zone de interes tradițional sau alte zone asupra cărora a fost instituit un regim de restricție.



Activitățile de realizare a traseului LES pot genera disconfort celor care își desfășoară activitatea pe amplasament și în zona lucrărilor, dar deoarece acestea se manifestă mai ales prin impact vizual, zgomot, emisii de praf care să afecteze starea de sănătate a muncitorilor sau a personalului care își desfășoară activitatea în cadrul amplasamentului și care tranzitează zona încadrându-se în limite acceptate, impactul asupra populației umane nu este semnificativ.

La finalul lucrărilor, toate suprafețele afectate de traseul LES se vor aduce la starea inițială.

Așezările umane nu vor fi afectate de lucrările privind realizarea traseului LES, totuși populația putând fi afectată printr-un disconfort temporar cauzat de lucrările de realizare a traseului LES.

Prin realizarea obiectivului, energia electrică odată produsă este injectată în sistemul național SEN. Prin natura sa investiția este de utilitate publică.

## **2. Amplasarea proiectului**

Lucrările care constituie obiectul prezentului proiect sunt amplasate în extravilanul comunei Dobrun (Parcul fotovoltaic), iar partea de racordare la SEN implică un traseu LES ce trece pe raza următoarelor UAT-uri: Dobrun, Șopârlița, Pârșcoveni, Piatra Olt și Găneasa.

Terenurile vizate de proiect vor fi utilizate pentru pozarea cablului de transport a energiei electrice produse prin intermediul parcului fotovoltaic Dobrun.

Categoria de folosință a terenurilor vizate de implementarea proiectului în prezent sunt: drumuri existente (De, DC, DJ, DN, drum expres, străzi), arabil, pășune, cale ferată.

Accesul la amplasament se va realiza prin intermediul drumurilor existente din zonă.

### **Areale sensibile**

Proiectul subtraversează pe o distanță de cca. 165 m situl Natura 2000 ROSCI0266 Valea Oltețului și Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului, rezervație care se suprapune integral cu limita ROSCI0266, în zona râului Olteț, iar cu situl ROSCI0168 Pădurea Sarului, proiectul se învecinează, acesta fiind situat la o distanță de cca. 20 m.

În zona malului drept al râului Olteț unde începe traseul proiectului (LES) conform Planului de management al sitului ROSCI0266 Valea Oltețului și a vizitelor în teren, zona studiată este reprezentată de terenuri agricole, iar în zona albiei majore de pe malul drept al Oltețului este prezentă vegetație de talie mică și specii de arbori. Malul stâng al Oltețului prezintă o vegetație de talie mică cu specii ruderales.

Lucrările de subtraversare prin foraj dirijat nu implică defrișări de arbori, singurele zone în care vegetația este afectată sunt reprezentate de gropile de lansare unde pe o suprafață redusă se vegetația va fi îndepărtată. Pentru minimizarea impactului generat de apariția speciilor de plante invazive, solul vegetal decopertat din zona gropilor de lansare va fi așezat pe folie de plastic pentru a preveni contaminarea cu semințe de plante invazive. După finalizarea lucrărilor, solul vegetal va fi folosit la refacerea zonei.

În zona sitului ROSCI0168 Pădurea Sarului, lucrările se vor desfășura în vecinătatea acestuia. Conform Planului de Management și al Formularului standard, situl prezintă un singur tip de habitat de interes comunitar: 91M0 Păduri panonice-balcanice de stejar turcesc. Acest tip de habitat conform hărții de distribuție din Planului de management este situat în zona proiectului, situat la o distanță de cca. 20 de m de zona frontului de lucru. În zona în care proiectul se învecinează cu zona de distribuție a habitatului, lucrările de pozare vor fi realizate pe partea opusă drumului de pământ, iar pentru realizarea lucrărilor nu sunt prevăzute defrișări, astfel putem menționa fără rezerve că impactul este unul nesemnificativ.

### **a) utilizarea actuală și aprobată a terenurilor;**

Categoria de folosință a terenurilor vizate de implementarea proiectului în prezent sunt: drumuri existente (De, DC, DJ, DN, drum expres, străzi), arabil, pășune, cale ferată.

### **b) bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia:**

Proiectul subtraversează pe o distanță de cca. 165 m situl Natura 2000 ROSCI0266 Valea Oltețului și Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului, rezervație care se suprapune integral cu limita ROSCI0266, în zona râului Olteț, iar cu situl ROSCI0168 Pădurea Sarului, proiectul se învecinează, acesta fiind situat la o distanță de cca. 20 m.





În zona malului drept al râului Olteț unde începe traseul proiectului (LES) conform Planului de management al sitului ROSCI0266 Valea Oltețului și a vizitelor în teren, zona studiată este reprezentată de terenuri agricole, iar în zona albiei majore de pe malul drept al Oltețului este prezentă vegetație de talie mică și specii de arbori. Malul stâng al Oltețului prezintă o vegetație de talie mică cu specii ruderales.

Lucrările de subtraversare prin foraj dirijat nu implică defrișări de arbori, singurele zone în care vegetația este afectată sunt reprezentate de gropile de lansare unde pe o suprafață redusă se vegetația va fi îndepărtată. Pentru minimizarea impactului generat de apariția speciilor de plante invazive, solul vegetal decopertat din zona gropilor de lansare va fi așezat pe folie de plastic pentru a preveni contaminarea cu semințe de plante invazive. După finalizarea lucrărilor, solul vegetal va fi folosit la refacerea zonei.

În zona sitului ROSCI0168 Pădurea Sarului, lucrările se vor desfășura în vecinătatea acestuia. Conform Planului de Management și al Formularului standard, situl prezintă un singur tip de habitat de interes comunitar: 91M0 Păduri panonice-balcanice de stejar turcesc. Acest tip de habitat conform hărții de distribuție din Planului de management este situat în zona proiectului, situat la o distanță de cca. 20 de m de zona frontului de lucru. În zona în care proiectul se învecinează cu zona de distribuție a habitatului, lucrările de pozare vor fi realizate pe partea opusă drumului de pământ, iar pentru realizarea lucrărilor nu sunt prevăzute defrișări, astfel putem menționa fără rezerve că impactul este unul nesemnificativ.

**c) capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:**

1. zone umede, zone riverane, guri ale râurilor: nu este cazul;
2. zone costiere și mediul marin: nu este cazul;
3. zonele montane și forestiere: nu este cazul;
4. arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional: nu este cazul;
5. zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare : nu este cazul;
6. zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii Europene și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri: nu este cazul;
7. zonele cu o densitate mare a populației: nu este cazul;
8. peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic: nu este cazul.

### **3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial**

#### **a) importanța și extinderea spațială a impactului**

Finalizarea lucrărilor precizate în prezentul proiect, nu are un impact negativ asupra populației și nici a mediului înconjurător.

Impactul poate fi direct sau indirect. Impactul indirect se produce de multe ori în afara zonei proiectului, ca rezultat al unei căi de propagare complexe. În plus, impactul mai poate fi clasificat ca rezidual, cumulativ sau transfrontalier.

Nivelul de impact este evaluat luând în considerare diminuarea sau controlul normal al impactului care este intrinsec construcției și exploatării (de ex. se are în vedere impactul emisiilor de la utilaje și autovehicule asupra calității aerului, în timpul executiei proiectului, presupunând utilizarea unor utilaje și mijloace de transport noi, de ultimă generație).

#### **b) natura impactului**

##### **Impactul potențial asupra corpurilor de apă**

###### **a) în perioada de realizare a investiției**

În perioada de realizare a investiției, apele freactice, se pot contamina cu scurgeri accidentale de carburanți de la utilajele folosite sau, indirect, din depozitarea necorespunzătoare a unor categorii de deșeuri (ex. deșeuri menajere, deșeuri de ambalaje, scurgeri accidentale de produse petroliere, etc). Măsurile de prevenție aparțin categoriilor de activități de bună practică în șantier:

- prin acordarea unei atenții speciale cu privire la folosirea utilajelor se pot evita posibilele poluări accidentale care pot fi produse de scurgeri de combustibil și uleiuri de la acestea.
- alimentarea utilajelor cu combustibil în proximitatea albiilor cursurilor de apă din zonă este strict interzisă.



- repararea utilajelor se va efectua numai în locuri special amenajate - service.
- pregătirea personalului deservent privind modul de acționare în caz de apariție a unor poluări accidentale.
- organizarea de șantier nu se va amplasa în apropierea forajelor de apa și/sau a cursurilor de apa de suprafață.
- apele uzate rezultate din activitățile igienico – sanitare ale personalului constructorului se vor gestiona prin utilizarea facilităților mobile, întreținerea acestora fiind asigurată de un operator autorizat pe bază de contract.

În consecință, activitățile desfășurate în perioada de execuție nu vor constitui o sursă de poluare a calității apelor de suprafață sau subterane, acestea vor fi afectate neesențial în timpul execuției lucrărilor, impactul fiind deci neesențial.

Pe perioada de execuție a lucrărilor, în cazul apariției unei poluări accidentale, impactul negativ se va manifesta pe o perioadă scurtă de timp.

#### **b) În perioada de funcționare**

După terminarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului nu se vor crea surse de poluanți pentru apele freatice sau subterane. În procesul de producție a energiei electrice nu se folosesc combustibili sau alt tip de materiale. Energia electrică este produsă în mod direct de panourile fotovoltaice sub incidența razelor solare.

Nu va exista impact transfrontier datorită distanței mari față de frontiera de sud și datorită faptului că nu vor fi afectate sursele de apă subterană sau de suprafață;

Referitor strict la potențiala afectare a apelor subterane (prin poluări accidentale în timpul șantierului sau funcționării) impactul potențial este evaluat neesențial. De asemenea nu este vizată nici generarea unui impact rezidual.

#### **Impactul potențial asupra calității aerului**

Pornind de la datele proiectului, în contextul local al amplasamentului, a fost efectuată o evaluare a modificărilor parametrilor de calitate ai aerului ambiental și a fost estimat impactul poluanților atmosferici generați asupra calității aerului ambiental, atât în etapa de construire, cât și în etapa de funcționare și exploatare a sistemului.

#### **a) În perioada de realizare a investiției**

Impactul proiectului asupra aerului în perioada de executare a investiției, constă în generarea de poluanți atmosferici de către vehiculele rutiere, utilaje și manipularea materialelor însă acesta va fi cu caracter temporar și se vor lua măsuri pentru limitarea emisiilor.

Poluarea specifică activității utilajelor se apreciază după consumul de carburanți (substanțe poluante NO<sub>x</sub>, CO, COV<sub>nm</sub>, particule materiale din arderea carburanților etc.), aria pe care se desfășoară aceste activități și tipul/categoria drumurilor pe rutele de transport stabilite.

Sursele principale și poluanții atmosferici caracteristici perioadei de realizare a obiectivului vor fi reprezentate de:

- lucrările de realizare a drumurilor de exploatare interne;
- manevrarea deșeurilor de construcție;
- funcționarea utilajelor motorizate utilizate pentru realizarea acțiunilor, pentru manevrarea echipamentelor din componența centralei electrice fotovoltaice și a materialelor, transportul echipamentelor și al materialelor – poluanți: NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, CO, particule cu conținut de metale (Cd, Cu, Cr, Ni, Se, Zn), COV.

Sursele specifice perioadei de realizare a investiției vor fi surse de suprafață, deschise, libere.

Indiferent de tipul utilajelor folosite în procesul de execuție rezultă gaze de ardere care sunt evacuate în atmosferă conținând întregul complex de poluanți specifici arderii interne a motorinei: oxizi de azot (NO<sub>x</sub>), compuși organici volatili nonmentanici (COV<sub>nm</sub>), metan (CH<sub>4</sub>), oxizi de carbon (CO, CO<sub>2</sub>), amoniac (NH<sub>3</sub>), particule cu metale grele (Cd, Cu, Cr, Ni, Se, Zn), hidrocarburi aromatice policiclice (HAP), bioxid de sulf (SO<sub>2</sub>).

Perioada de realizare a investiției va fi marcată de o creștere a concentrației de gaze de ardere (CO<sub>2</sub>, CO, NO<sub>x</sub>, SO<sub>x</sub>, COV) și pulberi în suspensie și sedimentabile.

Funcționarea acestora va fi intermitentă, în funcție de programul de lucru (maximum 10 ore/zi, 6 zile/săptămână) și de graficul lucrărilor.



După finalizarea lucrărilor, sursele menționate mai sus vor dispărea.

Degajările de pulberi în atmosfera sunt variabile, depinzând de nivelul activității, de specificul operațiilor și de condițiile meteorologice.

Măsurile de reducere a emisiilor și a nivelurilor de poluare vor fi atât tehnice, cât și operaționale și vor consta în:

- folosirea de utilaje moderne, dotate cu motoare ale căror emisii să respecte legislația în vigoare;
- pentru reducerea influenței negative, se va avea în vedere ca utilajele folosite să aibă verificările tehnice și de noxe, prevăzute de legislația în vigoare la zi, precum și caiete tehnice ale acestora.
- reducerea vitezei de circulație pe drumurile publice și interne a vehiculelor grele pentru transportul echipamentelor și al materialelor;
- curățarea roților vehiculelor la ieșirea din șantier pe drumurile publice;
- oprirea motoarelor utilajelor în perioadele în care nu sunt implicate în activitate, se evită pe cât posibil mersul în gol și staționarea cu motoarele în funcțiune;
- rutele de circulație pentru mijloacele auto vor fi preferate cele cu carosabilul modernizat.

#### **b) În perioada de funcționare**

În perioada de exploatare a obiectivului nu există agenți poluanți care să poată afecta calitatea solului sau a subsolului.

#### **Concluzie**

În faza de execuție a investiției, sursele care vor genera emisii de poluanți în atmosferă sunt reprezentate de utilajele folosite pentru realizarea obiectivului. Funcționarea acestora va fi intermitentă, în funcție de programul de lucru (maximum 10 ore/zi, 6 zile/săptămână) și de graficul lucrărilor.

Din folosirea utilajelor, vor rezulta gaze de eșapament (hidrocarburi, monoxid de carbon, oxizi de azot, oxizi de sulf, pulberi, etc). La acestea se va adăuga și o cantitate redusă de gaze de sudură, precum și pulberi din manipularea materialelor pulverulente.

În condițiile amplasamentului și tehnologiei stabilite, nu se previzionează modificări ale standardelor locale de calitate a aerului ca urmare a soluției implementate. Zona de influență a emisiilor de gaze de ardere generate pe amplasament va fi strict locală – pe amplasament și în imediata vecinătate.

#### **Impactul potențial asupra solului, subsolului și folosinței terenurilor**

Impactul asupra solului se poate manifesta atât direct, cât și prin intermediul mediului de dispersie al poluanților.

Lucrările de realizare a traseului LES pot fi asociat cu următoare forma de impact asupra solului:

- poluarea accidentală a solurilor cu hidrocarburi sau alte substanțe;
- depozitarea deșeurilor pe suprafețe de teren neimpermeabilizate.

Potentiala poluare a solului, subsolului și apelor freactice se manifesta indeosebi in faza de executie a lucrarilor. În perioada de funcționare a obiectivului, nu există surse de poluare care ar putea afecta solul sau subsolul.

Impactul asupra solurilor variază in funcție de magnitudinea lucrărilor, tehnologiile folosite și detaliile amplasamentului.

Nu exista suprafețe care vor fi ocupate permanent și cărora li se va schimba destinația. La finalul lucrărilor, toate suprafețele afectate de traseul LES se vor aduce la starea inițială.

In perioada de exploatare, impactul asupra solului și subsolului, se estimează ca va fi nesemnificativ, datorită specificului proiectului (producerea energiei electrice din surse regenerabile).

#### **Sursele de zgomot și vibrații**

Zgomotele și vibrațiile apar doar în timpul execuției ca urmare a funcționării utilajelor și mijloacelor de transport.

Principalele surse de zgomot și vibrații în faza de construire/montare a instalației vor fi:



- funcționarea autovehiculelor și echipamentelor utilizate pentru activitățile specifice (excavare, încărcătoare, utilaje, etc.);
- circulația mijloacelor de transport pe și către șantier – acestea pot fi o sursă reprezentativă de zgomot, dacă pentru transportul materialelor (balast, pământ, pietriș, echipamente etc.), se vor folosi autovehicule/basculante de tonaj mare.

Vechimea acestor vehicule este la rândul ei determinantă, utilajele noi fiind mult mai silențioase decât cele vechi.

Sursele de zgomot și vibrații vor fi active în timpul execuției lucrărilor, pe o perioadă de maximum 10 ore/zi.

Pentru reducerea nivelului de zgomot se vor lua următoarele măsuri:

- menținerea caracteristicilor tuturor utilajelor la parametrii cât mai apropiați de cei indicați în cărțile tehnice;
- reducerea la minim a timpilor de funcționare a utilajelor;
- dotarea cu amortizoare de zgomot a utilajelor folosite.

La apariția oricărui zgomot suspect și deranjant, se vor lua măsurile necesare de oprire a utilajelor și de remediere a defecțiunilor și a surselor de zgomot.

Pentru minimizarea efectului vibrațiilor cauzate de mijloacele de transport se vor adopta următoarele măsuri:

- se va impune o limită de viteză de 10 km/oră;
- transportul materialelor se vor realiza doar în timpul zilei, în perioada când locuitorii sunt angrenați în activități economico-sociale.

Zgomotele rezultate în urma activității desfășurate în cadrul obiectivului au un efect local și nu afectează semnificativ potențialii receptori sensibili, datorită metodei și tehnologiilor de exploatare folosite.

Totuși, pe baza evaluării efectuate se poate considera că o eventuală neconformitate privind zgomotul nu este probabilă, dar poate avea loc la un moment dat în faza de șantier. Zgomotul și vibrațiile generate de construcții, utilaje sau vehicule va fi temporar și nu va avea un impact puternic cu efecte permanente asupra mediului. De asemenea nu este vizată nici generarea unui impact rezidual.

#### **Impactul asupra faunei, florei**

Lucrările care constituie obiectul prezentului proiect sunt amplasate în extravilanul comunei Dobrun (Parcul fotovoltaic), iar partea de racordare la SEN implică un traseu LES ce trece pe raza următoarelor UAT-uri: Dobrun, Șopârlița, Pârșcoveni, Piatra Olt și Găneasa.

Traseul LES subtraversează pe o distanță de cca. 165 m situl Natura 2000 ROSCI0266 Valea Oltețului și Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului în zona râului Olteț, iar cu situl ROSCI0168 Pădurea Sarului, proiectul se învecinează, acesta fiind situat la o distanță de cca. 20 m.

Impactul direct este reprezentat de pierderile de habitate, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor agricole în regim de zonă cu capacitate energetică. Monoculturile fiind habitate cu diversitate foarte scăzută care susțin populații și densități scăzute de specii, acesta se poate compensa prin plantarea unei pajiști semi-naturale în cadrul parcului fotovoltaic, care poate oferi hrană pentru mai multe specii mai comune.

Ținând cont de obiectivul de dezvoltare al proiectului, se poate afirma că impactul cauzat la faza de construcție va fi minor și nesemnificativ, respectiv, inexistent la faza de funcționare a proiectului.



Descrierea proiectului și distanța față de ANPIC (arii naturale protejate)

Nr. Crt.	Tip de intervenție în perioada de construire/operare/dezafectare proiect Obiectivele PPS	Descrierea intervențiilor principale/secundare și conexe proiectului pe perioada de construcție, funcționare și dezafectare Descriere obiective PPS	Localizarea față de ANPIC (distanța)
<b>Perioada de construire</b>			
1	Lucrări de pregătire gropi de lansare (foraj dirijat)	Prin activitatea de pregătire a gropilor de lansare se prevăd lucrări de excavare care să asigure accesul utilajului de foraj și implicit execuția forajului dirijat.	Groapa de lansare pentru începutul forajului este situată la cca. 40 m de situl ROSCI0266 Valea Oltețului și Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului, iar cea de ieșire este situată în cadrul sitului.
2	Lucrări realizare șanțuri de pozare	Lucrările de realizare a șanțurilor de pozare a cablului se vor realiza mecanizat și etapizat, până la adâncimea de 1.4 m.	Pe o lungime de cca. 50 m, traseul LES traversează situl ROSCI0266 și și Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului (în zona de ieșire a forajului orizontal). În zona sitului ROSCI0168 Pădurea Sarului, traseul LES se învecinează cu limita sitului la o distanță de cca. 20 m.
3	Lucrări de refacere a terenului	După finalizarea lucrărilor de pozare a cablului, terenul se va nivela și reface cu materialul excavat. Tot traseul LES afectat de lucrări va fi înierbat.	Pe o lungime de cca. 50 m, traseul LES traversează situl ROSCI0266 și Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului (în zona de ieșire a forajului orizontal). În zona sitului ROSCI0168 Pădurea Sarului, traseul LES se învecinează cu limita sitului la o distanță de cca. 20 m.
<b>Perioada de operare</b>			
10	Activități de mentenanță	Se va asigura mentenanța centralei fotovoltaice (verificare, reparații, înlocuiri echipamente, etc.) periodic sau la sesizarea defecțiunilor, la nivelul	N/A



Nr. Crt.	Tip de intervenție în perioada de construire/operare/dezafectare proiect Obiectivele PPS	Descrierea intervențiilor principale/secundare și conexe proiectului pe perioada de construcție, funcționare și dezafectare Descriere obiective PPS	Localizarea față de ANPIC (distanța)
		amplasamentului.	
<b>Perioada de dezafectare</b>			
12	Activitatea de dezafectare prevede decuplarea liniei de la sursele de energie electrică. Cablul va rămâne pozat în subteran.	Dezafectarea nu este luată în calcul în momentul de față, dar dacă acest lucru se va întâmpla, linia electrică va fi decuplată de la sursele de energie electrică, iar cablul va rămâne pozat în subteran.	N/A

### Impactul potențial asupra populației și sănătății umane

Soluțiile tehnice adoptate și modalitatea de executare a lucrărilor prevăzute prin proiect nu prezintă risc asupra populației și sănătății umane.

Lucrările prevăzute în cadrul proiectului nu vor genera impact cumulat negativ asupra populației și sănătății umane, lucrările desfășurându-se în extravilanul UAT Dobrun, categoriile de folosință a terenurilor vizate de implementarea proiectului în prezent fiind: drumuri existente (De, DC, DJ, DN, drum expres, străzi), arabil, pășune, cale ferată.

Prin realizarea obiectivului, energia electrică odată produsă este injectată în sistemul național SEN. Prin natura sa investiția este de utilitate publică.

Nu s-au constatat în zona afectări majore ale factorilor de mediu cu impact asupra populației și stării de sănătate a acesteia.

Se consideră că, prin măsurile tehnice adoptate și prin respectarea cu strictețe a disciplinei tehnologice, conform procedurilor care vor fi întocmite, contribuția obiectivului la poluarea așezărilor umane și la deteriorarea sănătății populației se va manifesta în sens benefic.

Impactul rezidual este considerat a fi scăzut. A fost evaluată o severitate pozitivă datorită avantajelor induse de implementarea proiectului. Ca urmare, semnificația impactului este foarte scăzută.

#### c) Probabilitatea impactului

Analiza impactului cumulativ

Nr. Crt.	Denumire ANPIC	Specie/habitat	Parametru afectat de PP analizat	Presiuni/amenințări, alte PP care pot genera impact cumulat asupra paramerului afectat	Cuantificarea impactului cumulativ	Semnificația impactului cumulativ	Justificarea semnificației impactului cumulativ
1	ROSCI0266 Valea Oltețului și RONPA 0894 Valea Oltețului	<b>92A0</b> Zăvoaie cu <i>Salix alba</i> și <i>Populus alba</i>	În urma evaluării nu a fost identificat nici un parametru care poate fi afectat datorită implementării proiectului	În zona și în imediata vecinătate a proiectului nu a fost identificat habitatul, acesta fiind situat la o distanță de cca. 130 m de zona proiectului, prin urmare nu vor exista presiuni/amenințări	În zona proiectului sunt propuse a fi realizate cinci parcuri fotovoltaice, acestea nu se suprapun cu zona de distribuție a	Nesemnificativ	Nu va exista un impact cumulat cu activitățile care se vor implementa cu prezentul proiect asupra zonelor de distribuție a



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

Tel : 0249/439166; 0746248742; 0349/401720; Fax : 0249/423670; e-mail : [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro)

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

Nr. Crt.	Denumire ANPIC	Specie/habitat	Parametru afectat de PP analizat	Presiuni/amenințări, alte PP care pot genera impact cumulat asupra paramerului afectat	Cuantificarea impactului cumulat	Semnificația impactului cumulat	Justificarea semnificației impactului cumulat
				asupra habitatului.	habitatului, impactul este unul ne semnificativ		habitatului.
2		<b>91F0</b> Păduri ripariene mixte cu <i>Quercus robur</i> , <i>Ulmus laevis</i> , <i>Fraxinus excelsior</i> sau <i>Fraxinus angustifolia</i> , din lungul marilor râuri ( <i>Ulmion minoris</i> )	În urma evaluării nu a fost identificat nici un parametru care poate fi afectat datorită implementării proiectului	În zona și în imediata vecinătate a proiectului nu a fost identificat habitatul, mai mult în cadrul Planului de management al sitului acesta nu a fost cartat din punct de vedere a distribuției	În zona proiectului sunt propuse a fi realizate cinci parcuri fotovoltaice, acestea nu se suprapun cu zona de distribuție a habitatului, impactul este unul ne semnificativ	Nesemnificativ	Nu va exista un impact cumulat cu activitățile care se vor implementa cu prezentul proiect asupra zonelor de distribuție a habitatului.
3		<i>Lutra lutra</i> <i>Rhinolophus hipposideros</i> <i>Bombina bombina</i> <i>Triturus cristatus</i> <i>Triturus cristatus</i> <i>Cobitis taenia</i> <i>Complex</i> <i>Misgurnus fossilis</i> <i>Romanogobio kesslerii</i> <i>Sabanejewia balcanica</i> <i>Ophiogomphus cecilia</i> <i>Marsilea quadrifolia</i> <i>Emys orbicularis</i>	În urma evaluării nu a fost identificat nici un parametru care poate fi afectat datorită implementării proiectului	În zona și în imediata vecinătate a proiectului nu au fost identificate speciile. Amplasamentul proiectului nu prezintă habitate caracteristice speciilor fiind reprezentat de terenuri agricole.	În zona proiectului sunt propuse a fi realizate cinci parcuri fotovoltaice, acestea nu se suprapun cu zona de distribuție a habitatului, impactul este unul ne semnificativ	Nesemnificativ	Nu va exista un impact cumulat cu activitățile care se vor implementa cu prezentul proiect asupra zonelor de distribuție a speciilor.
4	ROSCI0168 Pădurea	<b>91M0</b> Păduri panonice-	În urma evaluării nu a	Traseul proiectului se învecinează cu zona	În zona proiectului sunt	Nesemnificativ	Nu va exista un impact



Nr. Crt.	Denumire ANPIC	Specie/habitat	Parametru afectat de PP analizat	Presiuni/amenințări, alte PP care pot genera impact cumulativ asupra parametrelor afectate	Cuantificarea impactului cumulativ	Semnificația impactului cumulativ	Justificarea semnificației impactului cumulativ
	Sarului	balcanice de stejar turcesc	fost identificat nici un parametru care poate fi afectat datorită implementării proiectului	de distribuție a habitatului la cca. 20 m. Prin proiect nu sunt propuse defrișări, astfel nu vor exista presiuni/amenințări asupra habitatului.	propuse a fi realizate cinci parcuri fotovoltaice, acestea fiind situate la distanță de cca. 10 km de limitele sitului, impactul fiind unul nesemnificativ		cumulat cu activitățile care se vor implementa cu prezentul proiect asupra zonelor de distribuție a habitatului.
		<i>Lutra lutra</i> <i>Triturus cristatus</i> <i>Cerambyx cerdo</i> <i>Euphydryas maturna</i> <i>Lucanus cervus</i> <i>Morimus asper</i> <i>funereus</i>	În urma evaluării nu a fost identificat nici un parametru care poate fi afectat datorită implementării proiectului	În zona și în imediata vecinătate a proiectului nu au fost identificate speciile. Amplasamentul proiectului nu prezintă habitate caracteristice speciilor.	În zona proiectului sunt propuse a fi realizate cinci parcuri fotovoltaice, acestea fiind situate la distanță de cca. 10 km de limitele sitului, impactul fiind unul nesemnificativ	Nesemnificativ	Nu va exista un impact cumulativ cu activitățile care se vor implementa cu prezentul proiect asupra zonelor de distribuție a speciilor.

#### d) Durata, frecvența și reversibilitatea impactului

Lucrarile de realizare a investiției vor fi efectuate cu respectarea normelor în vigoare și în termenii stabiliți în proiect.

#### e) Măsurile de evitare, reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului

M 1. Să nu se demareze lucrări de construcție în afara amplasamentului vizat de proiect, în special în zonele învecinate sitului de importanță comunitară ROSCI0266 Valea Oltețului, a Rezervației Naturale RONPA0894 Valea Oltețului și ROSCI0168 Pădurea Sarului.

M 2. Materialele de construcție nu vor fi depozitate în afara amplasamentului vizat de proiect, doar pe suprafața acestuia.

M 3. Păstrarea regimului de apă actual al canalelor prezente pe amplasament.

M 4. Acordarea unei atenții sporite la șanțurilor de drenaj sau oricăror intervenții ce pot modifica regimul hidric al zonei.

M 5. Să nu se planteze specii alohtone în zona de implementare a proiectului.

M 6. Să se monitorizeze anual toate zonele afectate de construcții pentru a evita apariția speciilor alohtone/invazive. În cazul apariției speciilor invazive acestea să fie eliminate imediat prin cosit.

M 7. Solul și a apele stătătoare/curgătoare nu se vor polua cu deșeuri de orice natură.

M 8. Deșeurile nu se vor depozita în zona proiectului.

M 9. Schimburile de ulei și reparațiile utilajelor utilizate în perioada de implementare a proiectului vor fi realizate doar la unități de acest profil.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

Tel : 0249/439166; 0746248742; 0349/401720; Fax : 0249/423670; e-mail : [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro)

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



M 10. Materialele lichide (combustibil, ulei, vopsea, lac, diluant, etc.) să fie depozitate în recipiente speciale care nu permit poluările accidentale prin deversare, scurgere accidentală, etc.

M 11. Toate instalațiile și utilajele folosite vor fi omologate conform normelor în vigoare, asigurând în acest fel încadrarea în normele europene privind zgomotul.

M 12. Pentru reducerea zgomotului se va evita funcționarea în gol a utilajelor.

M 13. Se vor respecta prevederile H.G. nr. 1756/2006 privind limitarea nivelului emisiilor de zgomot în mediu produs de echipamente destinate utilizării în exteriorul clădirilor;

M 14. Se va ține evidența strictă a cantităților și tipurilor de deșeuri produse și comercializate, circuitul acestora conform H.G. nr. 856 / 2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase.

**În concluzie, implementarea proiectului nu va genera impact negativ asupra habitatelor și speciilor de interes comunitar pentru care a fost desemnat situl Natura 2000 ROSCI0266 Valea Oltețului, a Rezervației Naturale RONPA0894 Valea Oltețului și ROSCI0168 Pădurea Sarului.**

**h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului:**

Zona propusă implementării proiectului „**RACORDARE LA RET CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ DOBRUN P-145 MW**”, nu afectează integritatea siturilor Natura 2000 aflate în vecinătatea ROSCI0266 Valea Oltețului, a Rezervației Naturale RONPA0894 Valea Oltețului și a ROSCI0168 Pădurea Sarului

**II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit ca nu este necesară efectuarea evaluării adecvate:**

Amplasamentul propus intra sub incidența art. 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare și emițându-se **Avizul ANANP nr. 166/28.11.2023 cu următoarele condiții:**

1. respectarea măsurilor propuse în memoriul de prezentare a proiectului în vederea prevenirii și diminuării impactului asupra speciilor ce constituie obiectivele de conservare ale ariilor naturale protejate suprapuse;
2. respectarea prevederilor planului de management **ROSAC0266 Valea Oltețului;**
3. culoarul de lucru privind desfășurarea proiectului va utiliza suprafața minimă necesară va evita, pe cât posibil, ocuparea de alte suprafețe din zonele învecinate;
4. se recomandă ca lucrările aferente proiectului să fie executate în afara perioadelor sensibile pentru speciile de păsări (ex. perioada de cuibărire creștere pui);
5. organizarea de șantier se va amplasa în afara ariilor naturale protejate;
6. nu se va interveni asupra vegetației din vecinătatea zonelor destinate lucrărilor de execuție;
7. sunt interzise schimburile de lubrifianți reparațiile utilajelor utilizate în realizarea proiectului în interiorul ariilor naturale protejate;
8. se va respecta metoda de subtraversare a rezervației **RONPA0894 Valea Oltețului** ținându-se cont de precizările legislației în vigoare mai exact de art. 23 (2) 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, ”În rezervațiile naturale nu sunt permise activități de utilizare a resurselor naturale. Prin excepție, sunt permise numai acele intervenții care au drept scopuri protejarea, promovarea asigurarea continuității existenței obiectivelor pentru care au fost constituite, precum și unele activități de valorificare durabilă a anumitor resurse naturale
9. în cazul producerii unor accidente susceptibile a avea un impact negativ asupra obiectivelor de conservare din ariile naturale protejate, titularul are obligația să ia în regim de urgență toate măsurile necesare pentru eliminarea/limitarea efectelor negative să anunțe A.N.A.N.P. în cel mai scurt timp de la constatare. Totodată, titularului îi revine obligația de a suporta costurile necesare readucerii într-o stare de conservare favorabilă a populațiilor speciilor ce fac obiectul desemnării siturilor;
10. gestionarea deșeurilor tehnologice a celor menajere se va realiza conform legislației în vigoare — O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor;
11. personalul angajat va fi instruit cu privire la faptul că proiectul va fi implementat în ariile naturale protejate ROSAC0266 Valea Oltețului a rezervației naturale RONPA0894 Valea Oltețului, cu



precădere asupra măsurilor responsabilităților ce le revin privind protecția acestuia, precum pentru cunoașterea respectarea prevederilor legale în domeniul protecției factorilor de mediu.

### **III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit ca nu este necesara efectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apa.**

Pentru proiectul propus a fost emis **proiectul de Aviz de Gospodărire a Apelor nr.82/24.11.2023**, cu următoarele condiții:

- ▷ acest aviz este valabil numai cu respectarea documentației tehnice;
- ▷ proiectantul general și elaboratorul documentației tehnice își asumă întreaga responsabilitate privind exactitatea datelor și informațiilor prezentate în documentația tehnică, iar beneficiarul este responsabil de respectarea acestora pe parcursul executării lucrărilor;
- ▷ atât beneficiarul, cât și proiectantul, vor urmări îndeaproape executarea lucrărilor prevăzute în documentația tehnică de fundamentare;
- ▷ orice modificare de soluție este permisă numai cu acordul scris al proiectantului de specialitate; situația se va comunica în timp util emitentului de aviz pentru analizarea situației și, dacă este cazul, pentru reconsiderarea procedurii de reglementare conform legislației apelor în vigoare;
- ▷ prin grija beneficiarului, execuția lucrărilor se va face cu toate precauțiile necesare pentru a nu prejudicia sub nici o formă apele de suprafață sau subterane, proprietățile învecinate sau lucrările din apropiere; unde este cazul, se vor respecta cu strictețe pilierile de siguranță prevăzute de legislația în vigoare; se va respecta întocmai tehnologia de execuție prezentată în documentație, luându-se măsuri de prevenire și combatere a poluărilor accidentale;
- ▷ să respecte zonele de protecție ale cursurilor de apă (conf. Anexa 2 din din Legea Apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare);
- ▷ la terminarea lucrărilor, se vor dezafecta și reda folosinței inițiale terenul ocupat cu drumurile de acces și cu platformele de lucru;
- ▷ la terminarea lucrărilor, se vor dezafecta și reda folosinței inițiale terenul ocupat cu drumurile de acces și cu platformele de lucru;
- ▷ materialul solid rezultat în urma lucrărilor pregătitoare va fi adunat și depozitat în afara zonei de lucru, fără a afecta amplasamentul altor lucrări ce urmează a se executa în zonă și scurgerea liberă a apelor de suprafață;
- ▷ pe parcursul execuției lucrărilor, constructorul va permite în caz de necesitate accesul și intervenția pentru execuția unor lucrări sau acțiuni necesare în caz de inundații, poluări accidentale sau alte situații specifice cursurilor de apă;
- ▷ se interzice depozitarea și/sau aruncarea deșeurilor de orice fel pe malurile cursurilor de apă sau în albiile acestora;
  - ▷ beneficiarul va urmări comportarea în timp a lucrărilor executate și va interveni ori de câte ori este nevoie în vederea asigurării funcționării acestora în condiții optime, la parametrii proiectați;
  - ▷ orice avarie survenită la lucrări în timpul execuției sau exploatării acestora, datorată viiturilor sau altor fenomene independente de activitatea de întreținere și exploatare a lucrărilor hidrotehnice, intră în sarcina beneficiarului;
- ▷ orice poluare accidentală produsă de constructor va fi anunțată în timp util la dispecerat și SGA Olt;
- ▷ execuția lucrărilor nu trebuie să pună în pericol lucrările existente din albia și malurile cursului de apă precum și execuția altor lucrări hidrotehnice necesare în viitor;
- ▷ beneficiarul va solicita și obține toate avizele și acordurile legale necesare realizării investiției;
- ▷ pe perioada execuției lucrărilor de investiții la acest obiectiv, se interzice extracția de agregate minerale din albia cursului de apă, fără avizul și autorizația de gospodărire a apelor emise de autoritatea teritorială de gospodărire a apelor;
- ▷ este interzisă degradarea albiei și malurilor pe parcursul execuției și exploatării.

### **Informații cu privire la procesul de participare a publicului în procedura derulată:**

Pe parcursul derulării procedurii, informarea publicului și participarea acestuia la luarea deciziei s-a realizat astfel:



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT**

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

Tel : 0249/439166; 0746248742; 0349/401720; Fax : 0249/423670; e-mail : [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro)

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

- anunț pe site-ul propriu a A.P.M. Olt la depunerea solicitării în data de 24.10.2023, titular prin publicare în ziarul Eveniment de Olt din data de 24.10.2023, afișare la sediul titular 24.10.2023, anunț primăria Dobrun, Șopârlița, Pârșcoveni, Piatra Olt, Găneasa în data de 24.10.2023.

- **anunț pe site-ul APM Olt la emiterea deciziei etapei de încadrare 24.10.2023, anunț titular la primăria Pârșcoveni 19.10.2023, sediu titular 20.10.2023 și Gazeta Oltului 19.10.2023;**

**Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu** prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

#### **Prezenta decizie de încadrare se emite cu respectarea următoarelor condiții:**

Respectarea documentației tehnice, a normativelor și prescripțiilor specifice care a stat la baza deciziei etapei de încadrare. Orice modificare, care poate avea efecte semnificative asupra mediului, se va notifica la A.P.M. Olt. Notificarea se va realiza obligatoriu înainte de modificarea proiectului;

Respectarea legislației de mediu în vigoare.

Organizarea de șantier se va realiza fără a afecta vecinătățile.

Materialele necesare pe parcursul execuției lucrărilor vor fi depozitate numai în locuri special amenajate, astfel încât să se asigure protecția factorilor de mediu.

În perioada de execuție a proiectului se vor lua toate măsurile care se impun pentru evitarea poluării atmosferei, solului, apelor subterane, pentru protecția tuturor factorilor de mediu și se vor lua măsuri de prevenire și combatere a poluărilor accidentale.

**Începerea lucrărilor de execuție este permisă numai după obținerea tuturor avizelor impuse prin Certificatul de Urbanism și de către membrii Comisiei de Analiză Tehnică.**

Deșeurile rezultate, indiferent de natura lor, se vor gestiona în conformitate cu prevederile OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare.

Se va reface cadrul natural afectat în timpul execuției lucrărilor. În cazul în care se constată o degradare a terenului, vor fi aplicate măsuri de reconstrucție ecologică.

La finalizarea proiectului, titularul are obligația de a înștiința autoritatea de mediu în vederea efectuării unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare. Procesul-verbal de constatare întocmit în această etapă se anexează și face parte integrantă din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor.

**Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica APM Olt.**

**Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului revine în întregime titularului activității.**

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.



Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr.292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin. (3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștința publicului a deciziei.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura de soluționare a plângerii prealabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

**DIRECTOR EXECUTIV,  
Gheorghe NEACȘA**

**p.ȘEF SERVICIU A.A.A.,  
Ionel TOLOȘ**

**ȘEF SERVICIU C.F.M.,  
Dorin ROGOJINARU**

**Întocmit,  
Mihaela COJOCARU**

**Întocmit,  
Mihaela DRAGĂ**



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT**

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

Tel : 0249/439166; 0746248742; 0349/401720; Fax : 0249/423670; e-mail : [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro)

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