



## DECIZIA ETAPEI DE INCADRARE (PROIECT)

Nr. 5388 din 02.11.2023

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **SECȚIA DE PROIECTARE OLT S.R.L. cu sediul în comuna Pleșoiu, sat Doba, str. Mărului, nr.16, jud. Olt**, înregistrată la A.P.M. Olt cu nr. **5388/10.06.2022**, 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 **02.11.2023**, că „**Construire centrală fotovoltaică și racordare la rețea amplasată în comuna Slătioara, sat Salcia, județul Olt**” propus a fi amplasat în comuna Slătioara, sat Salcia, str. **Primăverii, jud. 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. 3, 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:**

Obiectivul investiției îl constituie realizarea unei capacități noi de producere a energiei electrice prin intermediul unei centrale fotovoltaice, amplasată în comuna Slătioara, sat Salcia, județul Olt, cu asigurarea racordării la rețea, în vederea alimentării cu energie electrică din surse regenerabile de energie solară a obiectivelor aparținând societății, în vederea sustinerii desfășurării activităților autorizate –activități sportive, realizarea instalației de stocare a energiei precum și în scopul comercializării energiei produse prin proiect.

Amplasarea obiectivului de investiție se va face pe terenul mai sus menționat, în suprafața totală de 7155 mp, detinut de către S.C. SECȚIA DE PROIECTARE OLT S.R.L.

Investiția propusă vizează realizarea unei capacități noi de producere a energiei electrice prin intermediul unei centrale fotovoltaice, amplasată în comuna Slătioara, sat Salcia, județul Olt, cu racordarea la rețea, în vederea alimentării cu energie electrică din surse regenerabile de energie solară a obiectivelor aparținând societății, în vederea desfășurării activităților sportive autorizate, realizarea instalației de stocare a energiei precum și în scopul comercializării energiei produse prin proiect.

În acest context, S.C. Secția de Proiectare Olt S.R.L., intenționează realizarea unei capacități noi de producere a energiei electrice prin intermediul unei centrale fotovoltaice, amplasată în comuna Slătioara, sat Salcia, județul Olt, pe terenul pe care îl are în administrare prin convenție de suprafață, completată cu act adițional autentificat.

Din volumul energiei electrice generate în cadrul investiției propuse, un procent de minim 50% va asigura consumul propriu pentru desfășurarea activității societății, iar restul energiei produse este destinată comercializării.



Pentru investitia propusa, tinand cont de consumul necesar si de terenul disponibil, pentru inceput, se apreciaza ca necesara pentru asigurarea consumului propriu, in procent de minim 50%, realizarea unui centrale fotovoltaice cu o capacitate de 244 KW .

Pe langa energia produsa prin proiect din surse regenerabile de energie solara, se va utiliza in continuare energia electrica conventionala, pentru asigurarea functionarii activitatii societatii.

Principalele functii indeplinite de centrala fotovoltaica sunt:

- captarea energiei solare,
- transformarea acesteia în energie electrica (curent continuu, tensiune si curent variabile),
- regularizarea energiei electrice (transformarea in curent alternativ cu caracteristici standard),
- furnizarea energiei electrice pentru consumul propriu si in Sistemul Energetic Național (SEN),
- Echilibrarea SEN prin productie distribuita si capacitate dispecerebila,
- Colectarea de date de profil pentru evaluari superioare a potentialului energetic si o implementare pilot documentata stiintific.

Captarea energiei solare :se realizeaza prin intermediul unor celule fotovoltaice, fabricate din semiconductori, cel mai frecvent pe baza de siliciu - monocristalin policristalin sau amorf.

Acestea sunt în principiu diode sau jonctiuni P-N cu suprafața mare, care prin culoarea închisa a materialelor din componența, capteaza marea majoritate a energiei solare (fotonilor incidenti). O celula fotovoltaica clasica, bazata pe siliciu cristalin produce energie electrica cu o tensiune de aproximativ 0,5 V si un curent proportional cu iradianta, suprafata efectiva si eficienta celulei.

Cantitatea de energie electrica produsa de o celula fotovoltaica poate fi influentata de o multitudine de alti factori: tensiunea de la borne, temperatura, etc. Un numar de celule fotovoltaice pot fi conectate in serie si paralel si montate intr-un sistem etans, in general, intre o foaie de sticla securizata si una de Tedlar montate intr-o rama din profil de aluminiu extrudat.

Transformarea energiei solare în energie electrica : se produce la nivelul jonctiunii P-N si se datoreaza fotonilor din radiatia solara care ciocnesc electronii din banda energetica de valența (starea legata în structura cristalina), transferându-le îndeajuns de multa energie încât aceștia trec în banda energetica de conducție promovând circulația electronilor în direcția dictata de polaritatea jonctiunii. Acest fenomen, cunoscut în literatura de specialitate sub numele de Efect Fotovoltaic sta la baza funcționarii celulelor fotovoltaice.

Celulele fotovoltaice sunt conectate în serie și paralel sub forma de panouri pentru a realiza puteri ce pot fi folosite în aplicații multiple în funcție de necesități.

Panourile sunt conectate în serii, cumuland o putere instalata de cca. 0.244 MWP pentru întreaga instalație. Altfel spus, atunci când condițiile sunt similare cu cele standard (STC - standard test conditions ) care sunt reprezentate de temperatura celulelor fotovoltaice componente de 25 °C, viteza vantului de 1 m/s, spectrul radiatiei incidente AM 1.5 si iradianta de 1000 W/m2, aceasta instalație produce energie electrica la un nivel de putere de 0.244 MW. Conditii normale de functionare nu pot fi similare cu cele standard decat foarte rar, astfel ca instalatia poate produce la un moment dat mai mult (in conditii de temperatura scazuta, atmosfera uscata si lipsita de aerosoli, albedo apropiat de unitate, in conditii de margine de nor, etc), sau mai putin decat puterea instalata (in conditii opuse celor precedente).

Energia electrica produsa de panourile de celule fotovoltaice este sub forma de curent continuu (DC) si este neregulata (tensiune si curent variabile), dificil de transportat și folosit. Transformarea energiei electrice într-o forma transportabila și folosibila sau regularizarea energiei electrice.

Regularizarea, are in total o eficiența medie Euro eta ηeuro de 97,0% și maxima de 98,6%. Eficienta mare se datoreaza in parte functionarii la tensiuni mari de pana la 1000V pe partea de CC , care implica pierderi mici pe liniile conectare si o ajustare permanenta a parametrilor de colectare (Maximum Power Point Tracking - MPPT) pe partea de CC, printr-o transformare foarte eficienta in CA si prin lipsa transformatoarelor intermediare ridicatoare de tensiune pe partea de CA.

**Pentru investitia propusa , solutia include urmatoarele componente generale:**

- **Panouri fotovoltaice** - ce se vor fixa pe o structura metalica prefabricata special proiectata pentru instalații fotovoltaice, dimensionata functie de azimutul și structura terenului pe care



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

va fi amplasata, precum și de cerințele legate de greutatea ansamblului de module fotovoltaice și de încărcările suplimentare generate de factorii meteorologici – vânt, zapada, chiciura.

Se propune un singur tip de structura de tip 2 panouri puse portret 20-24 panouri pe șir. Unghiul de înclinare al structurii va fi de 20o-30o.

La achiziționarea produselor – se va avea în vedere îndeplinirea următoarelor condiții:

- a) respectarea eforturilor normate pentru fundațiile frontale
- b) respectarea eforturilor normate pentru fundațiile posterioare
- c) coeziunea straturilor geologice conform studiului geotehnic executat pentru amplasament.

#### **Invertor**

- Invertorul convertește energia produsă de câmpul de panouri fotovoltaice în energie de curent alternativ compatibilă cu rețeaua electrică. Legătura din acesta și rețeaua internă a Beneficiarului se va face prin intermediul unui tablou electric de conexiuni AC intermediar, ce se va conecta în tabloul electric general al Beneficiarului.

- Invertorul nu necesită o alimentare a serviciilor interne proprii având ventilație naturală, acesta se va alimenta pe durata nopții din tabloul electric, în sens invers, dacă va fi nevoie, consumul pe timp de noapte fiind <5 W.

- Invertorul va respecta cerințele și normele tehnice în vigoare ale operatorului de distribuție din zona Beneficiarului (parametrii energetici și de calitate, protecție la insularizare etc.).

- Având gradul de protecție IP66 acestea se vor monta în mediul exterior, pe suporti metalici speciali, lângă panourile fotovoltaice.

- Invertorul este prevăzut cu un display cu indicatoare LED. Pentru a transmite informațiile colectate local spre o interfață de comunicare care poate fi interogată de către un operator al centralei fotovoltaice, invertorul permite o comunicație pe RS485 până la Smart Power Meter amplasat în tabloul electric de conexiune. Acest logger are capacitatea de a transmite prin 4G datele colectate către portalul producătorului.

Instalații electrice și accesorii (DC și AC)

În cadrul sistemului fotovoltaic se prevăd instalații electrice, după cum urmează:

- o Instalații de curent continuu – se propun cabluri solare de 6 mm<sup>2</sup> rezistente UV, care vor fi pozate pe structura metalică pe care se fixează panourile fotovoltaice, în tuburi riflante și canale de cabluri speciale pentru protecția de cabluri electrice.

- o Instalații de curent alternativ – se propun cabluri de aluminiu, armate, care se vor poziționa în canale de cabluri;

- o Instalații curenti slabi- cabluri de comunicație – se propun cabluri de tip ethernet, FTP.

#### **Tablourile electrice de conexiune a invertoarelor**

Legătura dintre invertoare și rețeaua electrică internă, respectiv tabloul electric general unde se va conecta instalația fotovoltaică, se va face prin intermediul unor tablouri electrice de conexiuni. Acestea vor fi folosite pentru a colecta puterea produsă de invertoare și vor fi dotate cu 4/5 intrări de invertoare.

#### **Instalația de împământare**

Pentru protecția personalului de exploatare și mentenanța împotriva atingerilor accidentale indirecte se va realiza o instalație de legare la pământ în conformitate cu normativele și standardele în vigoare (I7/2011, IRE-IP 30/2004).

La realizarea acestei instalații de legare la pământ se va ține seama și de recomandările furnizorului de echipament în ceea ce privește modul de legare la centura de împământare.

Conform normativului IRE-IP 30/2004 instalația de legare la pământ va fi astfel dimensionată încât rezistența de dispersie rezultată (Rd) va fi:

- maxim 1  în cazul în care la priza de pământ se racordează instalația de protecție împotriva descărcărilor atmosferice

- mai mică, sau cel mult egală cu 4 , dacă la priza de pământ nu se racordează instalația de protecție împotriva descărcărilor atmosferice.

La instalația de împământare a centralei se va racorda întregul echipament (conform prevederilor IRE-IP 30/2004), precum și toate elementele conductoare care nu fac parte din circuitele curenților de lucru, dar care în mod accidental ar putea intra sub tensiune printr-un contact direct, prin defect de



izolație sau prin intermediul unui arc electric (suportii metalici de susținere a panourilor fotovoltaice, îngrădirile din plasa metalică, porțile metalice etc.).

#### Sistemul de stocare

Unitatea de stocare industrială este utilizată în principal pentru stabilizarea rețelelor și pentru atenuarea sarcinilor maxime în rețelele virtuale, adică „netezirea vârfurilor” pentru gestionarea sarcinilor și pentru combinarea cu generatoare fluctuante, precum turbinele eoliene și consumatorii controlabili. Acestea sunt utilizate și drept surse pentru stațiile de alimentare cu energie electrică, în care energia solară poate fi obținută permanent.

Sistemul de stocare propus are următoarele caracteristici:

- Grid paralel (on-grid) sau ca sistem independent de insulă (off-grid)
- Pachet de baterii LiFePO4 de înaltă tensiune cu celule înșurubate
- Sistem activ de gestionare a bateriei (aBMS)
- Până la 8000 de cicluri de încărcare în funcție de aplicație
- Siguranța bateriei: celule auto-securizate, sistem de stingere integrat în fiecare acumulator
- Putere de rezerva / formarea unui sistem de alimentare de urgență în timpul penelor
- Continuarea funcționării și controlului sistemelor fotovoltaice în timpul întreruperilor de curent
- Hibridarea generatoarelor diesel (creșterea eficienței, reducerea CO2)
- 100 % acceptare a sarcinii dezechilibrate
- Tehnologia platformei paralele/adaugarea de putere cu alte surse de energie
- Plug & Play / pregătire pentru conexiune pentru instalare simplă
- Compensarea puterii reactive.

**b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate:** în această zonă nu se află în curs de realizare alte proiecte;

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

În etapa de construcție, fiind vorba de un proiect de realizare a unui parc din panouri fotovoltaice, nu este nevoie de nici un fel de resurse naturale.

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

Deșeurile rezultate din executia lucrărilor se codifică în conformitate cu prevederile HG nr. 856/2002 astfel:

- 17 05 04 pământ și pietre;
- 17 02 03 materiale plastice
- 17 09 04 amestecuri de deșuri de la construcții și demolări, altele decât cele specificate la 17 09 01, 17 09 02 și 17 09 03.

Ambalajele cu conținut de substanțe periculoase devenite deșuri se vor codifica conform HG 856/2002 astfel, 15 01 10\* ambalaje care conțin reziduri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase și se vor preda în vederea valorificării/eliminării prin operatori economici autorizați.

În faza de execuție, de la personalul de lucru, rezulta deșuri municipale:

- Frație în amestec: - 20 03 01 deșuri municipale amestecate;
- Frație colectată separat: - 20 01 01 hârtie și carton;  
- 20 01 02 sticlă;  
- 20 01 39 materiale plastice;

În faza de operare a proiectului nu rezultă deșuri.

- programul de prevenire și reducere a cantităților de deșuri generate;

Rezidurile și deșeurile rezultate în timpul execuției lucrărilor se vor colecta în locuri special amenajate și vor fi evacuate ritmic de întreprinderile executante, pentru evitarea poluării zonei.

• Constructorul are obligația de a asigura:

-colectarea selectivă a materialelor;

-depozitarea temporară corespunzătoare a fiecărui tip de material;

-efectuarea transportului materialelor în condiții de siguranță.

• Constructorul trebuie să nu degradeze mediul natural sau amenajat prin depozitari necontrolate de deșuri de orice fel.

• Măsurile enunțate mai sus au un caracter exhaustiv și se vor completa și cu altele menite să evite producerea oricărui eveniment.



- Lucrarile proiectate nu sunt poluante pentru mediu inconjurator si nu sunt necesare alte lucrari pentru a se realiza protectia mediului pe perioada exploatarii instalatiilor.
- Lucrarile propuse pentru executie nu afecteaza calitatea apelor, a aerului sau a solului, nu produc zgomote sau vibratii, nu sunt surse de radiatii.
- In exploatarea instalatiilor nu se produc deseuri si nici substante toxice.

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

- protecția calității apelor:

Alimentarea cu apă

În etapa de construire și funcționare pentru amplasamentul studiat nu este nevoie de nici un fel de surse de alimentare cu apă tehnologică.

Apele pluviale ce spală căile de acces și platformele tehnologice

La nivelul amplasamentului apele meteorice sunt colectate gravitațional printr-o rețea de rigole ce se vor realiza perimetral, înierbate urmând ca acestea să conducă volumele astfel drenate spre zona de deversare a canalului (rigolei) de colectare a apelor pluviale stradale.

Evacuarea apelor uzate

Pe perioada de construire și funcționare nu se produc ape uzate.

Stațiile și instalațiile de epurare sau de preepurare a apelor uzate prevăzute

Proiectul nu vine să modifice condițiile de drenaj și gestiune a apelor de pe amplasament.– stațiile și instalațiile de epurare sau de preepurare a apelor uzate prevăzute:

Nu este cazul unor amenajări speciale pentru colectarea și epurarea apelor uzate. În cadrul punctului de lucru, constructorul are obligația să asigure amplasarea unui WC ecologic.

În concluzie nu apare o poluare semnificativă a rețelei hidrografice naturale și nici a apelor subterane.

- protecția aerului:

- sursele de poluanți pentru aer, poluanți, inclusiv surse de mirosuri:

Principalii poluanți atmosferici ce contribuie la afectarea factorului de mediu aer sunt:

- Dioxidul de sulf (SO<sub>2</sub>) ce este eliberat în urma arderii unor combustibili, inclusiv din arderea motorinei;

- Oxizii de azot (NO/NO<sub>2</sub>) ce sunt eliberați în urma arderilor la temperaturi înalte, rezultând inclusiv din traficul rutier;

- Monoxidul de carbon (CO) rezultă din arderea (incompletă) a combustibililor;

In etapa de functionare, prin implementarea proiectului nu se intravad surse de poluare.

– instalațiile pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă: sursele de impurificare a atmosferei asociate activităților care vor avea loc în amplasamentul obiectivului sunt surse libere, diseminate pe suprafața pe care au loc lucrările, având cu totul alte particularități decât sursele aferente unor activități industriale sau asemănătoare. Ca urmare, nu se poate pune problema unor instalații de captare - epurare - evacuare în atmosferă a aerului impurificat și a gazelor reziduale.

- protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor: - sursele de zgomot și de vibrații:

Instalațiile fotovoltaice permit producerea energiei electrice fără generarea zgomotelor sau vibrațiilor, neavând utilaje, agregate, motoare în mișcare, ceea ce face ca impactul instalației să fie nesemnificativ.

- protecția împotriva radiațiilor:

- sursele de radiații: investitia nu reprezinta o sursa de radiatii atat in faza de executie cat si in faza de functionare, de aceea nu se impun masuri speciale de dotari pentru protectie imoptriva radiatiilor

– amenajările și dotările pentru protecția împotriva radiațiilor: nu este cazul.

- protecția solului și a subsolului:

- sursele de poluanți pentru sol, subsol, ape freatice și de adâncime:

Întreaga investiție permite producerea energiei electrice fără utilizarea nici unui tip de combustie, ceea ce face ca impactul instalației asupra solului sau subsolului să fie nesemnificativ.

Pe durata de construire nu se intervine asupra suprafeței țintă prin excavații, lucrări de fundare etc.

Pe durata de funcționare, întreg ansamblul rămâne în afara sferei de influență asupra solului și subsolului.

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

-

**g) riscurile pentru sănătatea umană;**



**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

- în timpul realizării proiectului, cât și în perioada de funcționare, locuitorii din zonele imediat adiacente nu vor fi afectați prin expunerea la atmosfera poluată generată de lucrările din timpul fazei de execuție

Obiectivul de investiții nu va afecta condițiile etnice și culturale din zonă, întrucât în imediata vecinătate a amplasamentului nu există obiective de patrimoniu cultural, arheologic sau monumente istorice.

## **2. Amplasarea proiectului**

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

Terenul este încadrat ca regim economic cu folosința actuală: zona sportivă și de agrement, destinația zonei, conform RLU fiind zona sportivă și de agrement.

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

Impactul unui parc fotovoltaic asupra faunei sălbatice depinde de locația aleasă pentru dezvoltarea acestuia.

### **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 –**

Obiectivul va prezenta un impact indirect, secundar, temporar, pe termen scurt doar în perioada de execuție a lucrărilor, după finalizarea acestora, se va reface amplasamentul afectat și readus la forma inițială. Prin funcționarea obiectivului se va realiza un impact pozitiv de lungă durată pentru locuitorii din zonă.

### **b) natura impactului**

Pe suprafața parcului fotovoltaic vor rezulta ape pluviale de pe suprafața celulelor fotovoltaice și de pe suprafața parcului fotovoltaic, acestea urmând a se infiltra în sol.

Pe perioada șantierului se va prevedea un grup sanitar ecologic. Apele menajere de la grupul sanitar ecologic sunt vidanțate periodic.

Din activitatea desfășurată în etapa de funcționare nu vor rezulta ape uzate tehnologice.

În vederea minimizării impactului produs asupra aerului în etapa de construire a parcului fotovoltaic vor fi adoptate o serie de măsuri.

În perioada de execuție, impactul produs de desfășurarea lucrărilor are efecte reduse asupra factorilor de mediu și anume:

- **extinderea impactului (zona geografică, numărul populației/habitatelor/speciilor afectate)** : impact direct, secundar, temporar pentru vecinătăți, pe termen scurt doar în perioada de execuție a lucrărilor, după finalizarea acestora, se va reface amplasamentul afectat și readus la forma inițială.

- **magnitudinea și complexitatea impactului**: obiectivul va prezenta un impact, secundar, pe termen scurt doar în perioada de execuție a lucrărilor ;

- **probabilitatea impactului**: probabilitatea impactului este redusă, urmare a argumentelor menționate la punctele anterioare.

- **durata, frecvența și reversibilitatea impactului**: pe termen scurt doar în perioada de execuție a lucrărilor;

- **măsurile de evitare, reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului**: respectarea tuturor măsurilor și condițiilor impuse prin avizele cerute prin certificatul de urbanism conduc la reducerea impactului asupra factorilor de mediu.

Titularul activității are următoarele măsuri:



- Sa ia masurile necesare astfel incat eliminarea deseurilor sa se faca in conditiile de respectare a reglementarilor privind protectia populatiei si a mediului;

- Sa ia masuri pentru impiedicarea abandonarii, inlaturarii sau eliminarii necontrolate a deseurilor, precum si orice alte operatiuni neautorizate, efectuate cu acestea;

- **natura transfrontiera a impactului:** nu este cazul.

**d) intensitatea și complexitatea impactului:** redusa;

**e) probabilitatea impactului:** redusa;

**f) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului:** impactul asupra mediului este unul redus, iar magnitudinea și complexitatea impactului se pot clasifica ca fiind nesemnificative.

Impactul va fi local si se va manifesta doar pe perioada desfășurării a lucrărilor.

**g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate:**

nu este cazul;

**h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului:** nu este cazul.

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

Amplasamentul propus nu intra sub incidenta art. 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si faunei sălbatice, cu modificările si completările ulterioare.

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

Prezentul proiect nu se încadrează la prevederile articolelor 48 și 54 din Legea Apelor cu modificările și completările ulterioare.

### **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:

- anunț pe site-ul propriu a A.P.M. Olt la depunerea solicitării în data de 11.10.2023, titular prin publicare în ziarul Gazeta Oltului din data de 30.08.2023, afișare la sediul titularului 30.08.2023, anunț primăria Ghimpețeni 30.08.2023.

- anunț pe site-ul propriu a A.P.M. Olt la luarea deciziei etapei de încadrare în data de 02.11.2023, titular prin publicare în ziarul Olt Alert din data de 02.11.2023, afișare la sediul Primăriei Slătioara în data de 02.11.2023, sediu titular în data de 02.11.2023.

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 si 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 O.U.G. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările si completările ulterioare.

Se va reface cadrul natural afectat în timpul execuției lucrărilor. In cazul în care se constată o degradare a terenului, vor fi aplicate masuri 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 emiterie 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,  
Ion CROITORU**



**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