

**DECIZIEI ETAPEI DE INCADRARE (proiect)**  
**Nr.2718 din 29.04.2024**

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **S.C. RSL ENERGY FIELD S.R.L.**, înregistrată la APM Olt cu nr. 2718/05.03.2024, 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, **APM Olt decide**, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de **29.04.2024** că proiectul: **„CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA, BRANSMENTE UTILITATI, ORGANIZARE EXECUTARE LUCRARI SI IMPREJMUIRE**„, propus a fi amplasat în **extravilanul comunei Corbu, Cartile funciare: 52353, 54356, 54357, 54358, 52363, 52365, 52339, 52361, 54327, 54328, 52343, 52342, 52347, 52356, 52355, 52352, 52351, judetul Olt, 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:**

- a) proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, anexa nr. 2, pct. 3, lit. a);
- b) din analiza documentației tehnice și verificarea amplasamentului, s-a concluzionat că nu este posibil ca efectul lucrărilor propuse a se realiza să fie semnificativ.

**1. Caracteristicile proiectului**

*a) dimensiunea și concepția întregului proiect :*

Parcul fotovoltaic care va fi dezvoltat de firma RSL ENERGY FIELD S.R.L. se va construi în Localitatea CORBU, Extravilan, Judetul Olt sau identificat prin Cartea funciara nr. 52353, 54356, 54357, 54358, 52363, 52365, 52339, 52361, 54327, 54328, 52343, 52342, 52347, 52356, 52355, 52352, 52351, pe o suprafață totală de 700.499 mp.

Principalele funcții pe care parcul fotovoltaic le va îndeplini sunt:

- captarea energiei solare
- transformarea acesteia în energie electrică (în curent continuu)
- transformarea energiei electrice din curent continuu în energie electrică în curent alternativ (cu parametrii standard ai SEN)

Instalația solară fotovoltaică - proiectată - amplasată pe terenul beneficiarului investiției RSL ENERGY FIELD S.R.L. va fi racordată în rețeaua de 110kV de distribuție din zona localității Corbu.

Instalația solară fotovoltaică proiectată conține toate instalațiile necesare producerii de energie electrică și livrării în rețeaua electrică de înaltă tensiune de 110kV, începând de la sursele de energie electrică, cablurile necesare cu traseele aferente, inclusiv rețeaua electrică de joasă tensiune și instalația de legare la pământ.

Modulele fotovoltaice vor fi instalate prin intermediul structurii de montaj pe panta sudică (unghi de azimut 0° și înclinare 30°) aferent structurii de montaj.

Aceste panouri fotovoltaice vor fi comandate la producător și vor fi amplasate pe o structură metalică de rezistență. Structura de rezistență va fi proiectată de firme specializate și vor respecta toate normele tehnice în vigoare.

Toate părțile metalice ale sistemului vor fi conectate la sistemul de legare la pământ al parcului.

Pentru transformarea tensiunii de utilizare a modulelor fotovoltaice - tensiune continuă - în tensiune alternativă, se vor utiliza invertoare de putere trifazate unidirectionale. Acestea se vor instala la exterior, pe partea nordică a unei structuri pe care se vor instala modulele, prins pe o structură metalică.

Instalațiile de legare la pământ individuale se vor încadra în rețeaua generală de legare la pământ a incintei, prin asigurarea unor legături corespunzătoare cu celelalte instalații de legare la pământ.

**Parcul fotovoltaic va conține un număr de 95.634 panouri fotovoltaice de 710 Wp pentru asigurarea unei puteri instalate de aprox. 67.900 kWp.**

**Parcul fotovoltaic va avea următoarele componente principale:**

- a) panourile fotovoltaice de 710 Wp (95.634 panouri generatoare monocristaline)
- b) invertoare 300kVA (187 unități)
- c) liniile în cablu care transportă energia electrică produsă în curent continuu spre invertoare
- d) liniile în cablu care transportă energia electrică c.a. de la invertoare spre posturile de transformare
- e) 1 stație transformare 0,8/110 kVA amplasată pe terenul parcului fotovoltaic
- f) Structura de susținere panouri
- g) Imprejmuirea parcului fotovoltaic
- h) Instalația de legare la pământ și protecție împotriva loviturilor de trăsnet
- i) Sistemul de monitorizare a instalației de producere, colectare, conversie transformare
- j) Sistem de supraveghere (inclusiv CCTV) și control acces parc fotovoltaic
- k) Parcare

**Schema de interconectare**

Parcul fotovoltaic va avea cinci zone de producție, energia produsă fiind convertită în c.a. de invertoarele distribuite uniform pe suprafața parcului fotovoltaic și preluată de stația de transformare.

Parcul fotovoltaic va avea 95.634 de module fotovoltaice, monocristaline. Dimensiunile fizice ale modulelor fotovoltaice generice considerate în cadrul proiectului în vederea realizării layout-ului sunt 2279x1134mmx35mm. Aceste dimensiuni sunt orientative și pot varia nesemnificativ de la un producător la altul.

Acestea se vor monta pe structuri metalice fixe tratate anticoroziv, pe direcția E-V, înclinate optim sub un unghi de 30° față de orizontală.

Structura de montare asigură o înălțime corespunzătoare a marginii inferioare a panourilor fotovoltaice față de suprafața solului pentru a permite o funcționare optimă în perioadele cu căderi de zăpadă mai mari decât mediile înregistrate. Pentru constituirea generatoarelor de curent continuu modulele fotovoltaice se vor insera în string-uri.

Mai multe string-uri se vor conecta la un inverter. În cazul în care invertoarele nu sunt prevăzute cu suficiente intrări se pot prevedea cutii intermediare de conexiuni care ulterior se vor conecta la inverter.

Fiecare zonă are propriile instalații de conversie c.c.-c.a. (invertoare). Această instalație este compusă din invertoare de 300kW.

Inverterul convertește curentul continuu produs de matricea PV în curent alternativ pentru a putea fi injectat în posturile de transformare.

Invertoarele se vor monta/prinde pe structura de susținere a panourilor fotovoltaice, în spatele acestor panouri din loc în loc.

**Postul colector de transformare parc fotovoltaic**

Postul de transformare amplasat in incinta parcului fotovoltaic va avea 3 compartimente principale:

- Compartiment MT 20kV
- Compartiment transformator
- Compartiment Joasa tensiune 0,8kV

Echipamentele principale din aceste compartimente vor fi urmatoarele:

- 2 transformatoare uscate de 1000kVA
- 4 celule de 20kV (2 de trafa, 1 de linie si 1 de masura )
- Tablou de distributie joasa tensiune

#### ➤ **Structura panouri fotovoltaice**

Panourile fotovoltaice vor fi comandate la producător și vor fi amplasate pe o structură metalică de rezistentă.

Sistemul de fundare si structura de rezistenta a panourilor fotovoltaice constituie obiectul si responsabilitatea exclusiva a firmei de la care vor fi achizitionate acestea. La proiectarea si executatia acestora se va tine seama de incarcările seismice si climatice precum si de normele, normativele si reglementarile in vigoare.

Structura de rezistenta va fi proiectata de firme specializate si vor respecta toate normele tehnice in vigoare.

Inainte de alegerea efectiva a adancimii de insurubare se vor efectua teste de smulgere si compresiune, prin sondaj, pe intreaga suprafata a viitorului parc fotovoltaic, in conformitate cu normele si normativele in vigoare cu aceasta ocazie verificandu-se si tehnologia de executie.

Peste aceste elemente vor fi pozitionate apoi profile metalice peste care se amplaseaza panourile fotovoltaice.

Toate părțile metalice ale sistemului vor fi zincate si vopsite si conectate la sistemul de legare la pământ.

Toata structura metalica se va dimensiona la solicitarile induse de panouri - greutate, vant, zapada si seism.

#### ➤ **Imprejmuirea parcului**

Imprejmuirea metalica a parcului fotovoltaic se va realiza din panouri de plasa zincata, montate pe stalpi realizati din teava zincata, inglobati in fundatii din beton armat monolit. Pe intreg perimetrul se vor prevedea contravantuiri pentru a asigura o sustinere a gardului. De asemenea se vor prevedea contravantuiri suplimentare la colturi sau la schimbari de directii ale gardului. Poarta de acces in parc va avea deschiderea de 6,0 m intre ax stalpi si se va procura gata confectionate.

La executia fundatiilor pentru containerul colector si imprejmuire, se va avea in vedere cota de nivel locala a terenului amenajat

Imprejmuirea se va amplasa la limita proprietatii retrasa cu 6 m fata de terenurile invecinate si 5 m fata de panourile fotovoltaice

#### ➤ **Amenajare teren**

Amplasamentul parcului fotovoltaic a fost ales astfel incat sa nu fie necesare lucrari de sistematizare verticala de dimensiuni importante .

Suprafata de teren alocata parcului este imprejmuita cu gard metalic si are prevazut un spatiu liber intre limita de montare a panourilor fotovoltaice si gardul perimetral, de circa 6,00 m latime, in lungul acestuia. Spatiul respectiv permite intrarea si circulatia unui utilaj de interventie in situatii speciale.

#### ➤ **Lucrari de instalatii**

Din punct de vedere instalatii aferente constructiilor avand in vedere ca in cadrul parcului este amplasat doar 1 post de transformare complet echipat si cablat aceste va fi prevazut cu toate instalatiile necesare ( iluminat, prize, climatizare, etc).

➤ **Parcare**

Investitia prevede amenajarea unei parcare de 230 mp din dale inierbate pentru autovehiculele angajatilor, sau personalului care asigura mentenanta.

➤ **Bilant teritorial**

- Suprafata teren = 700.499 mp
- Regim de inaltime - nu este cazul (panouri fotovoltaice, este doar punct transformare)
- Sc punct transformare = 462 mp
- Sc Statie transformare = 6.000 mp
- Container administrativ = 14 mp
- Drum exploatare = 24.000 mp
- Suprafata panouri fotovoltaice = 319.000 mp
- CUT = 0,4992
- POT = 49,92%
- Suprafata spatii verzi = 350.793 mp
- Suprafata dale inierbate pentru parcare acces=230mp(locuri parcare pentru mentenanta)

**b) cumularea cu alte proiecte :** nu este cazul;

**c) utilizarea resurselor naturale:** nu este cazul;

In perioada de executie se utilizeaza: pamant, nisip, balast - resursele naturale vor fi folosite in cantitati limitate si vor fi preluate de la societati autorizate. Resursa naturala care va fi folosita pe toata perioada de functionare a centralei electrice fotovoltaice este energia solara, cu ajutorul careia se poate produce energie electrica.

**d) producția de deșeuri :**

Etapa de construcție

Deșeurile rezultate ca urmare a desfășurării activităților de construcție vor fi depozitate temporar la limita de proprietate. Depozitarea temporară a acestora se va face în mod selectiv pe categorii (elemente metalice de prindere, ambalaje de lemn, hârtie și materiale compozite - plastic, polistiren etc.). Acestea vor fi aranjate în stivă și/sau grupat, pe folie de polietilenă, până la ridicarea lor de vehiculele de transport.

Debarasarea deșeurilor de la amplasamentul parcului fotovoltaic se va efectua etapizat prin transport plătit de dezvoltator către depozitele de deșeuri autorizate.

Etapa de operare

În decursul perioadei de serviciu a parcului, se estimează o cantitate nesemnificativă de cca. 1 mc/lună de deșeuri menajere, generată de personalul operator (securitate și PSI) și ocazional de brigada de intervenție, mobilizată rapid la producerea accidentală de incidente în funcționare (întreruperi, declanșări, supraîncălziri etc.).

Se va realiza un contract de salubritate cu firma locală autorizată și vor fi dispuse pubele de depozitare temporară a deșeurilor menajere în proximitatea Zonei tehnice.

**f) riscul de accident majore și / sau dezastre relevante ale proiectului:** - nu exista risc de producere a accidentelor sau a dezastrelor dacă se respectă în totalitate proiectul;

**g) riscurile pentru sănătatea umană:** nu este cazul;

**2. Amplasarea proiectului**

2.1. utilizarea existentă a terenului: teren este situat în extravilanul com Bobicesti, T90, P22, T90, P1, CF 51292 și 54425, categoria de folosință a terenului fiind: arabil, conform Certificatului de Urbanism

2.2. bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relativă ale resurselor naturale: nu afectează resursele naturale din zonă;

2.3. capacitatea de absorbție a mediului, cu atenție deosebită pentru:

a) zone umede, zone riverane, guri ale râurilor: proiectul nu se implementează în astfel de zone ;

b) zone costiere și mediul marin: nu este cazul;

- c) zonele montane si forestiere: nu este cazul;
- d) arii naturale protejate: terenul nu este inclus in arii naturale protejate (rezervații) ;
- e) zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică: nu este cazul;

Terenul nu este inclus in zonele de risc si nici in arii naturale protejate (rezervații), are destinație teren intravilan, curți construcții.

f) 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; Nu este amplasat într-o zonă de protecție specială sau într-o arie în care standardele de calitate a mediului stabilite de legislație au fost deja depășite;

g) zonele cu o densitate mare a populației: Impactul asupra populației si sanatatii umane poate fi apreciat ca nesemnificativ, iar activitatile asociate perioadei de execuție se vor constitui ca surse temporare de disconfort. In condițiile respectării masurilor impuse pentru realizarea instalatiei fotovoltaice, nu va exista o influenta directa asupra populației și sanatatii umane.

i) peisaje cu semnificație istorica, culturala si arheologica: nu au fost semnalate obiective istorice si culturale.

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

In perioada de execuție a proiectului, impactul asupra factorilor de mediu va fi redus, temporar si reversibil, sursele de poluare fiind lucrările de săpături, utilajele, mijloacele de transport si organizarea de șantier, putând fi descris succint astfel:

- **impactul asupra populației - redus** datorita folosirii utilajelor care se incadreaza in limitele de zgomot si vibrații impuse de legislația in vigoare;

În ceea ce privește protecția așezărilor umane și a obiectivelor de interes public, trebuie menționat faptul că amplasamentul proiectului propus se află în afara zonelor locuite. Cele mai apropiate case din Bobicesti se află la o distanță de aproximativ 1417 metri de locația proiectului. În aceste condiții impactul asupra așezărilor umane este unul diminuat

- **impactul asupra faunei si florei** - nu e cazul. In zona nu exista fauna si flora;
- **impactul asupra speciilor/habitatelor de interes comunitar** - nu e cazul. In zona nu exista specii si habitat de interes comunitar;
- **impactul asupra solului - impactul negativ cu caracter punctiform** poate surveni ca urmare a **pierderilor accidentale** de hidrocarburi (ulei de motor, carburant) datorate **defecțiunilor utilajelor** folosite in etapa de realizare a proiectului;
- **impactul asupra calității si regimului cantitativ al apei** - este **redus** in faza de execuție a proiectului si **fara impact** in faza de operare;
- **impactul asupra calității aerului - temporar redus** in perioada de construire;

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

#### **Etapa de construire**

Măsurile propuse de reducere a impactului în faza de construire a parcului fotovoltaic sunt:

- stropirea cu apă prin intermediul camioanelor cisternă a depozitelor de material (pământ, agregate minerale), și a drumurilor de acces la amplasament;
- impunerea unor limitări de viteză a vehiculelor de tonaj mare;
- utilizarea unor vehicule și utilaje performante;
- utilizarea unor carburanți cu conținut redus de sulf;

– adoptarea unor proceduri pentru întreținerea adecvată a vehiculelor și utilajelor, respectiv verificarea periodică a stării de funcționare a acestora și intervenția în vederea remedierii eventualelor disfuncții identificate.

### **Etapa de funcționare**

Având în vedere faptul că după începerea funcționării parcului fotovoltaic accesul înspre panourile fotovoltaice va fi redus, principala măsură de reducere a impactului asupra aerului în această etapă este reprezentată de adaptarea vitezei în funcție de condițiile de trafic și de starea drumurilor tranzitate.

Prin respectarea măsurilor propuse de reducere a impactului asupra factorului de mediu aer, se poate considera că impactul asupra factorului de mediu aer va fi redus și de scurtă durată

- **impactul asupra zgomotelor și vibrațiilor** - activitatea de captare a radiației solare cu ajutorul panourilor fotovoltaice nu este generatoare de zgomot și vibrații, singura sursă de zgomot pe durata funcționării parcului fotovoltaic o reprezintă traficul rutier spre amplasament determinat de operațiunile de mentenanță a instalațiilor și stația de transformare.;

### **Etapa de construire**

Principalele măsuri de reducere a impactului produs de zgomot în etapa de construcție a proiectului propus sunt:

- identificarea unor soluții optime privind accesul utilajelor de lucru spre amplasament în vederea diminuării tranzitului acestora prin localități;
- corelarea programului vehiculelor înspre/dinspre amplasament cu starea traficului de pe drumurile tranzitate în vederea reducerii impactului ce ar putea fi generat de suplimentarea semnificativă a acestuia (în special în ore de vârf);
- sistarea lucrărilor pe timpul nopții;

### **Etapa de funcționare**

Având în vedere faptul că activitatea propusă nu se constituie ca sursă de zgomot și vibrații pe durata sa de funcționare, nu se impune aplicarea unor măsuri de reducere a impactului în acest sens.

Prin măsurile care se vor lua, atât la faza de construcție a parcului fotovoltaic, dar și în perioada de funcționare, se poate aprecia că impactul prin zgomot și vibrații va fi redus și de scurtă durată.

- **impactul asupra peisajului și mediului vizual** - impact **direct redus**,
- **impactul asupra patrimoniului istoric și cultural și asupra interacțiunilor dintre aceste elemente** - **fara impact**, nu au fost identificate monumente sau situri care să aparțină patrimoniului istoric și cultural nici în zona proiectului, nici în imediata vecinătate a acestuia.

### **Impactul asupra factorilor de mediu în perioada de funcționare a proiectului**

Realizarea proiectului va avea un **impact pozitiv de** lungă durată, contribuind la producerea de energie electrică din surse regenerabile, total nepoluante.

**Impactul generat în faza de operare este inexistent.**

**Impactul generat în faza de dezafectare** - datorită duratei mari de existență a amenajărilor propuse, nu se poate prognoza cu certitudine momentul acestei faze precum și particularitățile ei, însă de obicei aceasta se desfășoară pe termen scurt, pe perioada demolărilor sau a reamenajărilor, astfel încât impactul în această fază va fi localizat și limitat.

Impactul este determinat de măsurile stabilite prin proiectul de dezafectare, după caz. Impactul preconizat în această fază este **direct**, **pe termen scurt**, nu este rezidual și nici cumulativ.

### **Impactul rezidual**

Impactul rezidual va fi nesemnificativ atât pe termen scurt (faza de construcție sau amenajare), cât și pe termen mediu și lung (faza de funcționare sau operare).

Eextinderea impactului: aria geografica si numărul persoanelor afectate: Impactul este local, cu durata limitata, numai în zona frontului de lucru, prin implementarea proiectului nu se va schimba funcțiunea zonelor invecinate sau activitățile ce se desfășoară în vecinătatea amplasamentului.

b) natura impactului: Pe perioada de derulare a proiectului va exista un **Impact redus**, pe termen scurt, în ceea ce privește zgomotul, doar la nivelul amplasamentului. De asemenea, vor exista emisii temporare - **Impact temporar**, asupra atmosferei de la utilajele ce vor fi folosite pentru realizarea obiectivelor.

In perioada de operare, nu exista echipamente generatoare de zgomot.

c) natura transfrontiera a impactului: Nu se poate vorbi despre un impact transfrontalier deoarece amplasamentul studiat se afla doar pe teritoriul României.

d) intensitatea si complexitatea impactului: complexitate redusă;

e) probabilitatea impactului: In timpul realizării proiectului si funcționarii obiectivului probabilitatea impactului va fi redusa.

f) durata, frecventa si reversibilitatea impactului: Perioada de execuție a proiectului va fi relativ redusa, iar poluanții se vor manifesta pe tronsoane ale lucrărilor, pe perioade reduse de timp. Pe măsura realizării lucrărilor calitatea factorilor de mediu eventual afectați va reveni la parametrii inițiali.

g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte: nu este cazul;

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

**II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării adecvate sunt următoarele:** proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din Ordonanța de Urgență a Guvernului 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 necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra corpurilor de apă.**

- Proiectul nu intră sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

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

a) Respectarea proiectului care a stat la baza avizării. **Orice modificare** a acestuia, care poate avea **efecte semnificative** asupra mediului, se va notifica la A.P.M. Olt. Notificarea se va realiza obligatoriu înainte de modificarea proiectului;

b) Respectarea legislației de mediu în vigoare.

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

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

e) 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 .

f) 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. Nota de constatare întocmita în această etapă se anexează și face parte integrantă din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor.

g) Titularul are obligația ca după finalizarea lucrărilor înainte de darea în funcțiune să solicite autorizație de mediu conform Ordinului nr. 1798/2007.

**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 autoritatea competentă emitentă.**

**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:

- publicarea anunțului privind depunerea solicitării de emitere a acordului de mediu de către titular în ziarul Gazeta de Sud din data de 19.04.2024, afișare la primăria Corbu în data de 09.04.2024, afișare pe site-ul APM Olt în 10.04.2024.

- publicarea anunțului privind decizia etapei de încadrare de către titular în ziarul Gazeta de Sud din data de 08.05.2024 afișare la primăria Corbu în data de 08.05.2024, afișare pe site-ul Apm Olt în data de 15.05.2024.

- afișarea anunțului privind depunerea solicitării de emitere a acordului de mediu, a anunțului privind decizia etapei de încadrare și a proiectului deciziei etapei de încadrare pe pagina de internet și la sediul A.P.M. Olt;

- Documentația de susținere a solicitării a fost accesibilă spre consultare de către public, pe toată durata derulării procedurii, la sediul A.P.M. Olt;

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

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 prelabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

**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.**

9  
DIRECTOR EXECUTIV,  
NEACȘA Gheorghe



**ŞEF SERVICIU A.A.A.,  
ZULUFOIU Elena**

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

**Întocmit,  
Alina ANDONACHESCU**

**Întocmit,  
Ion CROITORU**

Adresa: Str.Ion Moroşanu, Nr.3, Slatina, Jud.Olt, Cod: 230081  
Tel : 0249/439166; 0746248742 ; 0349/401742; Fax : 0249/423670;  
e-mail : [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro) website: <http://apmot.anpm.ro>  
*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*