



## AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CARAȘ-SEVERIN

Proiect

### DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. .... din 16.05.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **SGROM TWELVE S.R.L.** cu sediul administrativ în județul Timiș, Municipiul Timișoara, str. Albinelor, nr. 11B, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Caraș-Severin cu nr. 3382 din data de 20.03.2024, în baza:

- Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;

- 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 Caraș-Severin decide**, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 08.05.2024, că proiectul

**„CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC, ÎMPREJMUIRE INCINTĂ ȘI RACORD LA SEN”**,

propus a fi amplasat în extravilanul orașului Bocșa, Extrase CF nr. 37880 și nr. 37883 Bocșa, județul Caraș-Severin, *nu se supune evaluării impactului asupra mediului, nu se supune evaluării adecvate, nu se supune evaluării impactului asupra corpurilor de apă.*

#### Justificarea prezentei decizii:

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

- Proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, în anexa nr. 2, pct. 3) - industria energetică, lit. b) transportul energiei electrice prin cabluri aeriene;
- Justificarea în conformitate cu criteriile din Anexa nr. 3 a Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului:

#### 1.Characteristicile proiectului

Characteristicile proiectului trebuie examinate, în special, în ceea ce privește:

a) dimensiunea și concepția întregului proiect:

Prin proiect se propune construirea unei centrale electrice fotovoltaice (parc fotovoltaic) de 4 MW, scopul este implementarea unui parc fotovoltaic, funcțiunea principală fiind aceea de producere și stocare energie electrică din surse regenerabile (energie solară).

Producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie (E-SRE) este motivată de câteva considerente esențiale: protecția mediului, creșterea independenței energetice față de importuri și/sau de producătorii clasici de energie prin diversificarea surselor de aprovizionare cu energie, precum și motive de ordin economic și de coeziune socială.

Pe piața actuală implementarea de parcuri fotovoltaice a cunoscut un avânt deosebit, având în vedere investitorii atât străini cât și din țară, care doresc să extindă în țara noastră o infrastructură electrică "verde", regenerabilă stabilă și care poate să completeze rețeaua electrică actuală. Luând în considerare dezvoltarea actuală proiectul propus este compatibil cu cerințele pieței și considerăm oportună o astfel de investiție.

**Bilanț teritorial:** suprafața teren 49,000.00 mp, regim înălțime parter, suprafața construită propusă totală 3,156.62 mp (amprentă la sol a elementelor structurale de susținere panouri fotovoltaice (exceptând echipamentele - 3,106.40 mp și amprenta la sol a platformelor grupurilor de transformare 50.22 mp), suprafața desfășurată propusă 3,156.62 mp, suprafață drumuri de incintă 2,204.55 mp, suprafață verde rezultată 43,638.83 mp din care suprafață verde umbrită de panouri fotovoltaice 16,125.04 mp, suprafață verde liberă 27,513.79 mp.

**Lucrările de construcții și instalații propuse sunt următoarele:** panouri fotovoltaice cu structură metalică de susținere aferentă, echipamente complementare panourilor, împrejmuire parcelă, drumuri și platforme interioare.

**Centrala electrică fotovoltaică (parc fotovoltaic) va avea următoarea componență:**

- 8 472 de panouri fotovoltaice, monocristaline, putere 575 Wp, dimensiuni 2278x1134x35mm, susținute de o serie de cadre metalice, ancorate în pământ prin intermediul unei fundații deasemenea metalice;
  - azimut 0° - orientarea panourilor spre Sud;
  - unghiul de înclinare al panourilor față de planul terenului este de 25° (unghi fix);
  - dispunerea panourilor pe structură: dispunerea panourilor pe orizontală și montate pe structuri cu lungimi diferite pentru o încărcare optimă a suprafeței de teren disponibilă;
  - distanțele între rândurile de panouri este fie suficient de mare astfel încât să fie evitat fenomenul de umbrire a panourilor fotovoltaice, astfel distanța între rândurile de panouri este de 6.5 m;
- 16 invertoare solare descentralizate montate pe structurile de susținere a panourilor fotovoltaice, Max. PV input voltage 1500 V;

- 3 posturi de transformare compacte, montate în anvelope de beton, cu exploatare din interior (modulare), 2 buc capacitate de 1600 kVA și 1 buc capacitate de 1250 Kva;
- alocarea de platforme pentru posturile de transformare de MT ;
- drumuri interioare de mentenanță a investiției;
- împrejmuire teren, inclusiv locația porților de acces;
- pe întreg amplasamentul parcului fotovoltaic, precum și în spațiile interioare destinate operării și mentenanței parcului, se va asigura accesul în condiții optime a persoanelor cu dizabilități. Acest acces va fi asigurat prin prevederea rampelor de acces spre zonele interioare (centru control și monitorizare, spațiu depozitare, containere echipamente), precum și a celor exterioare dacă este cazul. De asemenea zonele de acces la interior vor fi prevăzute cu spații adaptate, astfel încât să răspundă oricaror nevoi speciale.

#### Structura și dotarea parcului fotovoltaic:

Parametru	Unitate	Valoare / Descriere
Putere instalată c.c.	MW	4.48 (4 871 400 Wp)
Puterea maximă ce poate fi evacuată	MW	4.00 (4 000 000 Wp)
Panou fotovoltaic		
Putere nominală	W	575
Număr de panouri	buc.	8 472
Tip panou	-	monocristalin
Distanța între rânduri de structuri	m	6.5 m
Structura de susținere panouri		
Dispunere panouri		Dispunere pe orizontală
Unghi înclinare	°	25°
Azimut	°	0° (Sud)

Toate echipamentele propuse a se instala respectă standardele de compatibilitate electromagnetice europene (EMC).

#### Structura de rezistență pentru panourile fotovoltaice:

-Infrastructura alcătuită din:

- picioare din profile metalice de introduse în terenul de fundare prin presare până la cota - 1.50m față de cota CTN (cota terenului natural), realizați din oțel zincat de tip oțel structural;
- pentru cazurile în care se întâlnește teren de o consistență redusă se va realiza un blocaj din pietriș compactat pentru stabilizarea piciorului de susținere al cadrului metalic;
- în cazul unor situații speciale întâlnite pe amplasament se va solicita părerea proiectantului de structură;

-Suprastructura tip alcătuită din:

- cadre metalice alcătuite din doi stâlpi și o riglă dispuse după o direcție și cu travei de 3.80 m;
- rigle din profile de oțel;
- pane din profile de oțel;
- panouri fotovoltaice dreptunghiulare.

**Se propune de asemenea următoarele lucrări:** împrejmuirea suprafeței de teren pe care se amplasează panourile fotovoltaice, cu gard, acesta având elemente antiefracție realizat din plasă metalică, montarea unui sistem de supraveghere cu camere video, care să acopere întreaga suprafață de teren, montarea unui sistem de protecție împotriva trăsnetului precum și montarea unor puncte PSI dotate corespunzător cu dulapuri ce conțin: nisip, lopeți și stingătoare și vor fi amplasate în locuri vizibile, ușor accesibile și în permanență stare de utilizare, iluminat perimetral ce poate asigura nivelul optim de lumină pentru intervenții tehnice pe timp de noapte precum și pentru intervenția personalului de securitate când este declanșată alarma antiefracție, semiconductoare de siliciu, pe baza energiei conținute de radiația solară.

**Principalele funcții pe care parcul solar fotovoltaic le îndeplinește sunt:**captarea energiei solare (prin panourile fotovoltaice), transformarea acesteia în energie electrică (curent continuu - prin intermediul invertoarelor), transformarea din curent continuu în curent alternativ (prin intermediul transformatoarelor), evacuarea energiei electrice în Sistemul Energetic Național (SEN).

**Componentele de bază a unui sistem fotovoltaic:**

- panouri fotovoltaice,
- invertoare,
- structură/sistem de susținere (panouri fotovoltaice și invertoare),
- cabluri curent continuu,
- cabluri curent alternativ,
- priză de pământ,
- posturi de transformare.

**Generator Fotovoltaic este compus din 6 părți principale:**

-Sursa generatoare a energiei electrice prin conversia energiei solare în energie electrică este compusă din sistemul/ansamblul de panouri fotovoltaice;

-Unitatea de invertoare care realizează transformarea tensiunii electrice continue produsă de sistemul de panouri fotovoltaice în tensiune electrică alternativă mai exact în joasă tensiune (JT 0,4kV);

-Transformatoare ridicătoare de tensiune (transformator electric 0,4/20kV); acestea ridică tensiunea electrică JT 0,4kV obținută la ieșirea din invertoare în tensiune electrică alternativă medie MT 20kV;

-Echipamentele de conectare și măsură prin care energia electrică produsă de sistemul de panouri fotovoltaice este injectată în sistemul de distribuție existent (20kV);

-Instalații electrice de racordare a sistemului solar-fotovoltaic la rețeaua electrică de distribuție existentă (20kV).

Prin intermediul structurilor de susținere, panourile fotovoltaice sunt menținute la un unghi fix (sau variabil, în funcție de tehnologia folosită) pentru maximizarea producției de energie prin conversia radiației solare. Mai multe panouri se vor conecta între ele în serie (formând șiruri de panouri) pentru a crește tensiunea totală produsă de sistem. Șirurile sunt conectate în paralel pentru a crește curentul total al sistemului. Acestea sunt conectate în continuare la invertoare solare care convertesc puterea în curent continuu generată de panourile fotovoltaice în putere alternativă. Invertoarele realizează transformarea din curent continuu în curent alternativ, la tensiunea de 0,8 kV. Pentru analiza de performanță a parcului fotovoltaic, s-au considerat invertoare descentralizate (de șir) cu Nominal AC Output Power 250kVA @30°C, 225 kVA @40°C, 200 kVA @50°C, Max. AC Output Power 180.5 A.

Pentru ca energia electrică produsă să poată fi evacuată în SEN, respectiv în rețeaua electrică de transport (în acest caz, prin racordare intrare-ieșire în LEA 20kV Avicola Berzovia, între stâlpii 36 și 37, alimentată din stația 110/20 KV Bocșa. Între stâlpii existenți 36 și 37 se vor amplasa 2 stâlpi speciali unificați 12G31 (notați cu st.1A și st.1B), este necesară ridicarea nivelului de tensiune printr-o treaptă de ridicare - grupurile de transformare de MT, pentru care s-au determinat în proiect 3 posturi transformatoare, compacte în anvelopă proprie, echipate cu un transformator de putere trifazat, 2 bucăți de 1600 kVA și 1 bucată de 1250 kVA.

Racordarea constă în: racordare intrare-ieșire în LEA 20kV Avicola Berzovia, între stâlpii 36 și 37, alimentată din stația 110/20 KV Bocșa. Între stâlpii existenți 36 și 37 se vor amplasa 2 stâlpi speciali unificați 12G31.

Conform standardelor în vigoare de măsurare la MT, CEF va fi prevăzută cu sisteme de monitorizare a energiei electrice; monitorizarea va fi permanentă. În acest scop, CEF va fi dotată cu aparatură pentru analiza calității energiei electrice.

Prin investiția propusă procesul de producție presupune în transformarea energiei solare în energie electrică prin intermediul panourilor fotovoltaice și a echipamentelor conexe și introducerea energiei rezultate în sistemul energetic național.

#### **Căi de acces:**

Parcela este accesibilă de pe latura estică, direct din drumul de exploatare existent. Drumul de exploatare este accesibil din strada Binișului (care se continuă în afara orașului cu DJ 585).

#### **Parcaje:**

Accesul auto este strict cu rol de mentenanță, parcare a autovehiculelor realizându-se pe drumurile propuse pe situri.

În faza de construcție se vor utiliza diferite tipuri de materiale necesare construcției: pietriș, nisip, piatră spartă, metal. Materiile prime și materialele vor fi procurate de la firme specializate și vor fi aduse pe amplasament cu autovehicule corespunzătoare.

Proiectul presupune folosirea de energie și combustibili, în faza de construcție, pentru utilajele și echipamentele ce vor fi folosite în execuție, iar pe durata existenței construcției (în perioada de exploatare) se va asigura consumul de: energie electrică - de la rețea existentă; apă, gaz - obiectivul nu necesită alimentare cu apă sau gaz.

Din punct de vedere tehnologic, realizarea lucrărilor se va face în următoarea succesiune de operații:

- predare-primire amplasament;
- săpături la fundații (unde e cazul);
- montare stâlpi de oțel prin presare în teren;
- montare continuitate stâlpi;
- montare rigle de oțel prin intermediul pieselor speciale și a șuruburilor;
- montare contravântuiri și tiranți;
- montare pane de oțel sau aluminiu pe riglele cadrelor;
- realizare prindere panouri fotovoltaice de pane.

Pe timpul executării fundațiilor (săpături) se vor lua măsurile specifice pentru asigurarea stabilității terenului. Terenul nu beneficiază de nici un fel de utilități, în afară de rețeaua LEA 20KV, existentă în apropierea amplasamentului.

### **Utilități**

Alimentare cu apa: obiectivul nu necesită alimentare cu apă.

Canalizarea: obiectivul propus nu necesită racordarea la canalizarea menajera. Pentru uzul personalului ocazional pentru mentenanță, vor fi amplasate grupuri sanitare ecologice.

Ape pluviale: apele pluviale care cad pe panouri se vor scurge gravitațional spre zonele verzi prevăzute între șirurile de panouri; apele pluviale care cad pe drumurile pietruite, se vor infiltra în teren.

Alimentarea cu energie electrică: obiectivul propus va fi racordat la rețeaua de energie electrică, instalațiile electrice pentru alimentarea serviciilor interne se vor alimenta din postul de transformare solicitat de beneficiar pentru parcul de producere de energie electrică fotovoltaică.

Evacuarea deșeurilor: se vor asigura containere de deșeuri selective, pentru asigurarea depozitării și evacuării deșeurilor în cazul producerii acestora. În incinta propunerii nu se preconizează producerea deșeurilor.

Gaze: obiectivul nu necesită alimentare cu gaz.

Lucrările necesare, rezultate în urma execuției lucrărilor de construcție, sunt cele legate de refacerea spațiului verde aferent amprentei organizării de șantier.

Metodele folosite în construirea acestei investiții sunt unele clasice, care nu presupun folosirea de intervenții care pot afecta mediul înconjurător.

Structura de susținere a panourilor va fi sub formă de o serie de cadre metalice modulate (care se vor monta la fața locului) pe care se vor amplasa panouri fotovoltaice pentru producerea energiei electrice solare. Ancorarea în pământ a acestei structuri metalice se face prin baterea (înfigerea) stâlpilor metalici de susținere în pământ.

Pe timpul executării fundațiilor (săpături, etc.) se vor lua măsurile specifice pentru asigurarea stabilității terenului, a construcțiilor învecinate (drumuri, rețele, clădiri, etc.), respectiv a lucrărilor de îmbunătățiri funciare - dacă este cazul.

**Lucrările de refacere a terenului ocupat temporar cuprind:** curățarea terenului de materiale, deșeuri, reziduuri, transportul resturilor de materiale și al deșeurilor în afara amplasamentului, la locurile de depozitare stabilite - sau conform contract cu operator specializat de preluare și gestiunare deșeuri, nivelarea terenului.

**Organizarea de șantier** poziționată în imediata apropiere a accesului auto pe parcelă, este compusă din următoarele obiecte: platformă balastată depozitare materiale cu suprafața de 120,00 mp, depozitare temporară deșeuri șantier, cu suprafața de 40,00 mp, zonă de depozitare utilaje, cu suprafața de 80,00mp, zonă muncitori, cu suprafața de 30.00 mp, zonă toalete ecologice, cu o suprafață de 15,00 mp.

Pentru accesul auto în zona de deservire a șantierului se propune un acces auto, care se va utiliza și pe durata exploatării construcției, și va reprezenta accesul auto.

La încheierea tuturor lucrărilor pentru care este utilizată organizarea de șantier, se procedează la: retragerea utilajelor utilizate în timpul desfășurării șantierului (ex. macarale, autovehicule de transport, alte utilaje), dezafectarea organizării de șantier, refacerea terenului ocupat temporar, astfel încât să fie pregătit pentru utilizarea din perioada ulterioară organizării de șantier.

Alimentarea cu apă - necesarul pentru personalul aferent procesului de execuție se va impune prin asigurarea periodică cu dozatoare de apă mobile.

Necesarul pentru organizarea de șantier a procesului de construire se va asigura prin cisterne de apă care se vor aproviziona periodic în funcție de necesități.

Apele uzate menajere - apele uzate din cadrul șantierului se limitează la toalete ecologice care vor fi golite de operatori autorizați.

Alimentarea cu energie electrică - se va realiza un bransament temporar pentru organizarea de șantier.

Accesul pe parcelă presupune un racord la drumul de exploatare existent, iar amplasamentul studiat va beneficia de un drum de incintă prin care să se asigure accesul pentru mentenanța modulelor fotovoltaice.

Având în vedere că parcurile fotovoltaice sunt construcții cu impact reversibil, adică toate tipurile de structuri sunt demontabile, reutilizabile sau direct reciclabile, refacerea amplasamentului pe care se face investiția este relativ ușoară.

La finalizarea investiției se vor întreprinde următoarele lucrări: îndepărtarea tuturor utilajelor folosite, precum și a materialelor neutilizate; platformele organizării de șantier vor fi dezafectate permițând revenirea la folosința anterioară; transportul deșeurilor conform cerințelor gestionării deșeurilor; deșeurile valorificabile: conform cerințelor gestionării deșeurilor.

**Perioada de implementare propusă - 24 luni.**

**Valoarea investiției - 4.601.609,88 lei.**

b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate: nu este cazul;

c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității: în faza de construcție se vor folosi resurse naturale uzuale unei astfel de lucrări - nisip, pietriș, etc.;

d) cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate:

Pe perioada de execuție a investiției, au fost propuse pubele diferențiate pe diferite tipuri de deșuri rezultate:

- deșeurile reciclabile - plastic, hârtie, carton, lemn, sticlă, metal, se vor pre colecta în recipiente separate și vor fi predate operatorului de servicii publice de salubritate sau se vor valorifica la unitățile de profil,
- amestecurile de pământ și pietre, se vor pre colecta în containere de diverse capacități și vor fi colectate și transportate de către operatorul economic autorizat;
- cablurile electrice, reprezintă o resursă importantă pentru recuperarea metalelor conductoare din ele, în special cupru și aluminiu, astfel resturile de cablu rezultate în urma șantierului se vor depozita pe platforma de deșuri într-un perimetru bine delimitat și colecta de firme specializate în recuperarea acestor metale și reciclarea plasticului aferent cablurilor,
- în caz de deteriorare a unui panou fotovoltaic, acesta este returnat către furnizorul de panouri sau dacă nu se mai poate reutiliza/repara, este preluat de o firmă specializată în reciclare de panouri fotovoltaice.

e) poluarea și alte efecte negative:

- în perioada de execuție: noxe din gaze de eșapament, pulberi în suspensie, praf, zgomot, provenite de la utilaje, mijloace de transport, manipulare materiale de construcții;

f) riscul de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice: nu este cazul.

g) riscurile pentru sănătatea umană: nu este cazul.

## **2. Amplasarea proiectului**



a) utilizarea actuală și aprobată a terenului: conform Certificatului de Urbanism nr. 1/03.01.2023, emis de către Primăria orașului Bocșa, terenul este situat în extravilanul orașului Bocșa, proprietate cu drept de suprafață, folosința actuală arabil, destinația stabilită prin PUG extravilan.

Suprafața terenului este de 49 000 mp, conform Extrase CF nr. 37880, nr. 37883, și conform Studiului pedologic terenul agricol din extravilan face parte din clasa III-a.

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

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: 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 hidrogeologica: 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: conform adresei nr. 349/15.05.2024, este necesar solicitarea avizului la Direcția Județeană pentru Cultură Caraș-Severin.

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

a) importanța și extinderea spațială a impactului: impact local, nesemnificativ, fără afectarea populației;

b) natura impactului: nu este cazul;

c) natura transfrontieră a impactului: nu este cazul;

d) intensitatea și complexitatea impactului: impact redus, de mică complexitate, în timpul execuției lucrărilor nesemnificativ;

e) probabilitatea impactului: minimă, în perioada executării lucrărilor;

f) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului: impact redus, de scurtă durată, reversibil odată cu terminarea executării 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 neefectuarea 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 și faunei sălbatice, aprobată prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

## **III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă:**

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

### **Condițiile de realizare a proiectului:**

1. Realizarea proiectului cu respectarea prevederilor documentației depuse la Agenția pentru Protecția Mediului Caraș-Severin, documentație care a stat la baza emiterii prezentei decizii.
2. Respectarea prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, a prevederilor înscrise în actele de reglementare și a condițiilor impuse de toate avizele prealabile emise pentru aprobarea investiției.
3. Solicitarea Avizului Direcției Județene pentru Cultură Caraș-Severin.
4. Organizarea de șantier se va amplasa numai în limitele amplasamentului deținut de titularul proiectului, fără ocuparea altor terenuri, și va include amenajările specifice pentru protecția mediului.
5. Administrarea corespunzătoare a deșeurilor generate prin următoarele:
  - Conformarea la prevederile Ordonanței de Urgență nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;
  - Deșeurile menajere provenind de la personalul angrenat în lucrări vor fi depozitate temporar în pubele prevăzute în organizarea de șantier și ridicate de către firma de salubritate pe bază de contract;
  - Se interzice abandonarea, precum și eliminarea acestora în afara spațiilor autorizate;
  - Se interzice incinerarea deșeurilor;
  - Monitorizarea gestiunii deșeurilor conform Hotărârii Guvernului României nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare.

6. Monitorizarea lucrărilor de execuție pentru prevenirea poluării factorilor de mediu vor avea în vedere verificarea zilnică a stării utilajelor și autovehiculelor și a încadrării în perimetrul aprobat pentru depozitarea materialelor, deșeurilor, respectiv a zonei de parcare și alimentare utilaje.

***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 în scris autoritatea competentă emitentă.***

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 vătămăte 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 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.

**DIRECTOR EXECUTIV**  
**Florina Doina TĂNASIE**

**Șef Serviciu Avize,**  
**Acorduri, Autorizații**  
**Marius VODIȚĂ**

Întocmit: cons. Adriana BOJIN/3.ex./.....