



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 69 din 29.01.2025

Ca urmare a solicitării depuse de **OMV PETROM SA** (prin Top Survey Group SRL) cu sediul în București, str. Coralilor, nr.22, , înregistrată la APM Argeș cu nr.24606 /10.11.2023, a completărilor cu nr. 26343/07.12.2023, 26819/13.12.2023, 27072/18.12.2023, 208/05.01.2024 și 118/15.01.2024, în baza:

- Legii nr. 292/2018 din 3 decembrie 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,

autoritatea competentă pentru protecția mediului APM Argeș decide ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiza Tehnică din data de **08.01.2024** ca proiectul "*Centrala termoelectrică (G2P) Albota și racordare la rețeaua de energie electrică*", propus a fi amplasat în comuna Mosoaia, sat Hintesti, jud. Argeș,

nu se supune evaluării impactului asupra mediului, nu se supune evaluării adecvate și nu se supune evaluării impactului asupra corpurilor de apă;

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului sunt următoarele:

a) - proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 din 3 decembrie 2018, privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, anexa 2-*lista proiectelor pentru care trebuie stabilită necesitatea efectuării evaluării impactului asupra mediului*, pct.3, lit a) și pct.13 lit.a);

b) Justificare în raport cu criteriile din anexa 3 a Legii nr. 292/2018:

1) Caracteristicile proiectului:

a) dimensiunea și concepția întregului proiect:

execuție lucrări: execuția lucrărilor proiectate pentru centrala termoelectrică va fi făcută pe teren extravilan, aparținând unor proprietari particulari, închiriat de OMV Petrom S.A., amplasat în T10, A181, Numar cadastral 81413, De 180, T9,A172 și o suprafață de 7170 mp; racordarea Centralei termoelectrice (G2P) la rețeaua de distribuție a energiei electrice va fi executată pe teren extravilan, aparținând unor proprietari particulari, închiriat de OMV Petrom S.A., amplasat în T10, A181, Numar cadastral 81413, De 180, T9,A172.

amplasament: suprafața ocupată de investiție (centrala termoelectrică G2P) va fi 5-400 mp, suprafața necesară, temporară, pentru executarea racordului la energie electrică este de aproximativ 3000 mp, suprafața ocupată de investiție (stalp electric racord LEA 20kV) va fi de aproximativ 2 mp.

Coordonatele Stereo 70 ale obiectivului: X = 367658, Y = 488623;

accesul în obiectiv se va realiza din De 28 asfaltat pe drumul de exploatare pietruit ce asigură accesul în careul de producție al sondelor 1101, 1102, 1103, 1104, 1105 Albota și aparținând domeniului public al comunei Mosoaia ;



Situatia existenta: pe amplasamentul proiectului, pentru executia in conditii de siguranta a lucrarilor de modernizare și instalare a unor noi echipamente de separare productie gaze și producere energie electrica a fost instalat provizoriu, pentru o perioada de cca. 6 - 8 luni, un coș combustie gaze tip CCR671 cu diametru DN = 100 mm și înaltime H= 4 m, cu rol de ardere controlata a gazelor naturale urmand a fi inlocuit la finalizarea lucrarilor cu sistemul de Flare aferent investitiei "Amplasare echipamente/skiduri in careul de productie al sondelor 1101, 1102, 1103, 1104, 1105 Albota", compus din: KO-Drum, antet flare, Flare Stack (numai pentru cazuri accidentale), un pachet de aer instrumental pentru actionarea supapelor ESD de nivel de proces de proces de control si siguranta.

proiectul presupune obtinerea a energiei electrice cu 1 (un) grup generator (GG) cu gaze (motor cu ardere interna cuplat cu generator electric) si furnizarea energiei electrice in rețeaua nationala de energie electrica si catre consumatorii interni ai S.C. OMV Petrom S.A.;

Centrala termoelectrica propriu zisa va fi compusa din:

container Grup generator continand motorul termic cu piston, generatorul electric, impreuna cu partea de servicii auxiliare necesare functionarii grupului generator;

post de Transformare in Anvelopa de Beton (PTAB), continand 1 transformator de 20/0.4kV 2000kVA, 1 transformator 20/0.5kV 400kVA, 1 transformator 0.5/0.4kV 160kVA si sistemul de distributie, atat pentru nivelul de tensiune de tensiune de 0.5kV cat si pentru cel de 0.4kV;

punct de conexiune continand celule de medie tensiune de 20kV;

instalatie de tratare gaz continand, intr-un container diferit, separatorul, regulatorul de presiune, contorul de gaz, incalzitorul si aparatura de masura si control (AMC);

container separat in 2 jumatați continand camera de comanda si magazia de depozitare;

Motorul termic cu piston este cu ardere interna, cu piston, in patru timpi, cu aprindere prin scanteie, de ultima generatie, fabricat de catre INNIO Jenbacher 420C (Austria); va fi amplasat in container impreuna cu generatorul electric corespunzator; containerul este proiectat sa reziste conditiilor de amplasare in aer liber, contine o instalatie de ventilatie si va fi prevazut cu izolatia termica si fonica.

circuitul de alimentare cu combustibil (gaz asociat) al motorului va fi compus din: sistem de filtrare, regulator de presiune, vana de inchidere - deschidere manuala, servo-vana pentru inchiderea de urgenta a alimentarii cu combustibil, corespunzatoare normelor anti-explozie, conducta de alimentare, sistemul de masura si contorizare a cantitatii de gaze consumata pentru obtinerea energiei electrice. Sistemul de gaze arse al motorului cuprinde: toba de esapament, conducte si rezervor de purjare a vaporilor de condensare din gazele de ardere, cosul de fum, buson pentru prelevare probe din gazele de ardere, conducte de evacuare, amortizorul de zgomot cu supresor de scantei integrat si capacul de protectie impotriva ploii. Circuitele de disipatie a caldurii motorului, adica circuitul de racire a blocului motor si circuitul de racire intermediar (racire a aerului de combustie dupa turbo-compresor), vor fi din teava sudata, mansoane de cauciuc si radiatoare, cu ventilatoare antrenate electric.

sisteme auxiliare sistemul de monitorizare si control care asigura colectarea si transmiterea tuturor semnalelor, necesare monitorizarii, controlului si asigurarii functionarii normale a acestuia, precum si oprirea in siguranta in cazul sesizarii unei defectiuni. Sistemul este prevazut cu o sursa de energie neintreruptibila capabila sa furnizeze informatii despre parametrii in fiecare punct caracteristic al instalatiei (presiune, temperatura, ON/OFF, etc.);

generatorul electric antrenat de catre motorul termic va fi cu: frecventa curentului electric produs de 50 Hz, trifazat, cu un factor de putere ($\cos \varphi$) reglabil in functie de cererea sistemului, tensiunea de 400 V si racire cu aer;

postul de transformare ridicador; centrala cuprinde 1 post de transformare ridicador, compus dintr-un transformator anvelopat ridicador (0,4/20 kV, 1x2000 kVA + 20/0.4 kV, 1x400kVA + 0.5/0.4kV, 160kVA)

punct de conexiune (PC) 20kV, amplasat intr-o anvelopa betonata continand celule modulare 24 kV, 630 A, 16 kA cu izolatia barelor in SF6, prevazute cu rezistente anticondens si relee de temperatura.

racordarea la rețeaua electrică a centralei termoelectrice; se va realiza cu ajutorul unei derivatii la linia electrică existentă pe amplasament ce necesită următoarele lucrări:

Montare 1xPTAB (0,4/20 kV, 1x2000 kVA + 20/0.4 kV, 1x400kVA + 0.5/0.4kV, 160kVA) cu celule modulare 24 kV, 630 A, 16 kA cu izolația barelor în SF6, prevăzute cu rezistențe anticondens și relee de temperatură; 2) Montare PC 20 kV cu exploatare din exterior, echipat cu celule modulare 24 kV, 630 A, 16 kA, integrate în sistemul SCADA existent la Distribuție Energie Oltenia; 3) Montare Stalp de racord proiectat 20kV, tip SC15014; echipat cu STEPnv - vertical și priza de pamant Rp; 4) Realizare LEA 20kV între stalpul nr. 148 existent al LEA20kV Bradu - Poiana Lacului și Stalpul de racord proiectat 20kV. 5) Realizare LES 20 kV: Pozare cablu 20 kV între stalpul de racord proiectat și PC proiectat; 6) Realizare priza de pamant tip contur, cu rezistența de dispersie Rp; 7) Realizare instalație electrică de joasă tensiune, în incinta centralei termoelectrice: LES 0,4 kV între grupul generator și transformatorul ridicător de tensiune; LES 0,4 kV pentru alimentarea serviciilor interne ale generatoarelor; LES 0,4 kV pentru alimentarea TGD și tablou skid gaze; LES 0.5kV pentru alimentarea tablourilor generale ale sondelor 1101, 1102, 1103, 1104, 1119, FRD Calinești; LES 0,4 kV pentru iluminatul perimetral; sistem de monitorizare video, având camere de supraveghere montate pe fiecare stalp de iluminat; cabluri comandă/semnălizare, în lungime de aproximativ 20 m, între skid gaze și camera de comandă.

Racordarea centralei termoelectrice (G2P) la punctul de alimentare cu gaz și condensat se va realiza suprateran la cota +0,5 m

capacitatea de producție; entrala termoelectrica va produce circa 760 kWh/ora energie electrică;

fluxul tehnologic propus în proiect:

de la sondele de extracție OMV Petrom, gazele sunt colectate și transportate către amplasamentul G2P, apoi sunt introduse în separatoare bi-fazice în care se realizează separarea eventualului lichid. De aici, gazul este trimis către centrala termoelectrica, prima dată în instalația de tratare gaz și, apoi, în motorul termic. În instalația de tratare a gazului din centrala termoelectrica se realizează: reducerea presiunii gazului, separarea componentelor solide și lichide, dacă mai rămân după prima separare, din afara centralei, și încălzirea gazului combustibil pentru a preveni condensarea hidrocarburilor „grele” ale gazului, asigurându-se, astfel, parametrii optimi de funcționare ai motorului. Energia chimică a gazelor este transformată în motorul cu ardere internă în energie mecanică ce este transmisă generatorului care o transformă în energie electrică. Gazele de ardere rezultate în urma combustiei în motor sunt evacuate în atmosfera printr-o toba de esapament;

Organizarea de șantier va cuprinde: se va amplasa în incinta careului sondelor deja existente și va cuprinde: containere pentru personal (vestiar, grup sanitar, cabina șef șantier); surse de energie, echipament electric - grupuri electrogene asigurate de Constructor; spații de depozitare unelte, scule, dispozitive, utilaje necesare; o pichet PSI; o toaletă ecologică pentru muncitori la locul de muncă; asigurarea alimentării cu apă potabilă se va face cu dozatoare de apă potabilă; colectarea deșeurilor menajere se va face în puștele ecologice; apă uzată menajeră este colectată în recipiente speciali cu care sunt dotate containerele pentru personal și este transportată cu vidanșă la cea mai apropiată stație de tratare; aprovizionarea cu materiale se va efectua în mod esalonat, funcție de faza de lucru; organizarea spațiilor necesare depozitării temporare a materialelor, măsurile specifice pentru conservare pe timpul depozitării și evitarea degradărilor;

- b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate-cumularea cu alte proiecte - în zona de amplasare a obiectivului mai există și alte obiective specifice industriei de petrol și gaze;
- c) utilizarea resurselor naturale-pentru realizarea proiectului se vor executa lucrări de nivelare a terenului prin operații mixte (șapatura - umplutura - compactare) la cota „0” aleasă prin proiectare.
- d) cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate -

deseuri metalice (cod deșeu - 17 04 07); deseurile de beton (cod deșeu - 10 13 14); acestea provin de la realizarea platformelor de susținere; o deseurile de ambalaje: ambalaje din hârtie și carton (cod deșeu - 15 01 01), ambalaje din materiale plastice (cod deșeu - 15 01 02), ambalaje de sticlă (cod deșeu - 15 01 07) - ambalaje metalice (cod deșeu - 15 01 04); se vor colecta și se predau la unitățile de colectare autorizate; în urma desfășurării activității care se va desfășura va apărea ca deșeu ulei de motor uzat (cod deșeu - 13 02 05*), rezulta în urma operației de schimb de ulei la moto



(activitate cu frecvența cca. 10 ori/an), deseul nu va fi stocat pe amplasament, valorificarea lui se face prin intermediul unei unități valorificatoare;

e) poluarea și alte efecte negative- praf și poluanții specifici arderii combustibilului(noxe), în perioada de construire (organizare de șantier);

-zgomotul și emisiile generate de utilajele/mijloacele de transport folosite în timpul realizării investiției;

f) riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice- având în vedere faptul că proiectul presupune lucrări de amplasare a centralei riscurile pentru realizarea proiectului sunt minime, în condițiile respectării proiectului și normelor specific în vigoare; .

g) riscurile pentru sănătatea umană - riscul care ar putea afecta sănătatea populației și a mediului este diminuat (minim), dacă se respectă normele și tehnologiile specifice de lucru;

2. Amplasarea proiectului:

a)utilizarea actuală și aprobată a terenului:.

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 presupune utilizarea resurselor naturale din zona amplasamentului

c) capacitatea de absorbție a mediului:

1. zonele umede - nu este cazul

2. zonele costiere și mediul marin -nu este cazul;

3. zonele montane și cele împădurite: 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 hidrogeologică; 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; proiectul presupune lucrări de dezafectare a unor obiective existente;

7. zonele cu o densitate mare a populației; lucrările propuse se vor realiza în extravilanul comunei Mosoaia, sat Hintesti, județul Argeș, în zona amplasamentului sondelor deja existente;

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: se impun măsuri tehnice și organizatorice preventive pentru supravegherea funcționării obiectivului în limitele proiectate;

b) natura impactului; la limita proprietății va fi necesar să se respecte limitele maxime privind zgomotul și concentrațiile maxim admise ale substanțelor poluante în aer.

c) natura transfrontiera a impactului: nu este cazul;

d) intensitatea și complexitatea impactului: prin realizarea proiectului impactul este redus, local, pe perioada de realizare a lucrărilor;

e) probabilitatea impactului: redus;

f) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului: nu este cazul;

g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate; proiectul propus este aferent desfășurării construcțiilor unui obiectiv existent ;

h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului: utilizarea, exclusiv a unor echipamente și utilaje noi, conforme cu cele mai bune tehnologii existente, din punct de vedere tehnic; oprirea motoarelor utilajelor în perioadele în care nu sunt implicate în activitate;



II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea efectuării/neefectuării evaluării adecvate sunt următoarele: nu este cazul;

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea efectuării/neefectuării evaluării impactului asupra corpurilor de apă: nu este cazul;

Condiții de realizare a proiectului pentru evitarea sau prevenirea eventualelor efecte negative semnificative asupra mediului:

a) În timpul realizării proiectului:

- respectarea proiectului avizat ;
- proiectantul este direct raspunzator privind amplasarea conductei fata de obiectivele aferente si de traseul acesteia;
- neafectarea factorilor de mediu pe durata realizarii tuturor lucrarilor; amenajarea de spatii corespunzatoare pentru colectarea deseurilor menajere/tehnologice (metalice, nemetalice, periculoase/nepericuloase, dupa caz) si eliminarea lor in conditii de siguranta pentru mediu;
- organizarea de santier va cuprinde: locul de depozitare materiale, fixarea depozitului de pamant vegetal, protejarea pamantului in vederea re folosirii, spatii de colectare selectiva a deseurilor rezultate din realizarea investitiei, in vederea eliminarii/valorificarii, prin operatori economici autorizati din punct de vedere al protectiei mediului, asigurarea utilitatilor fara afectarea factorilor de mediu;
- se vor utiliza doar căile de acces și zonele de parcare stabilite pentru utilajele de lucru;
- se vor lua toate masurile tehnice si organizatorice astfel incat sa fie eliminate sursele continue de poluanți pentru sol, apele de suprafața sau apele subterane, pentru perioada de probe respectiv functionarea obiectivului;
- la finalizarea lucrarilor de executie, aveti obligatia notificarii autoritatii competente pentru protectia mediului;
- se vor respecta conditiile impuse prin avizele eliberate de alte autoritati;
- colectarea și evacuarea în locuri special amenajate a deșeurilor rezultate;
- asigurarea selective pentru colectarea selectiva deseurilor menajere/ tehnologice/ periculoase / nepericuloase generate (metalice, nemetalice, slamuri, dupa caz), fara afectarea factorilor de mediu;
- anuntarea APM Arges la aparitia unor elemente noi neprevazute in documentatie;
- asigurarea transportului componentelor/materialelor rezultate in urma lucrarilor de refacere a terenului aferent sondei se va face pe drumul de acces din zona.
- interzicerea arderii deseurilor de orice tip in locuri neautorizate;
- predarea deseurilor valorificabile unitatilor autorizate pentru activitatea de colectare/valorificare;
- folosirea de mijloace auto adecvate naturii deseurilor transportate pentru a nu permite imprastierea acestora si eliminarea de noxe;
- concentratiile poluantilor evacuati in atmosfera nu vor depasi in aerul inconjurator valorile limita prevazute de Legea 104 din 15 iunie 2011, privind calitatea aerului inconjurator;
- valorile imisiilor substantelor poluante rezultate, cuprinse in STAS 12574/1987 , se vor incadra in limitele pragurilor de alerta ;
- nivelul de zgomot se va încadra în limitele impuse de SR 10009/2017 Acustica - limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant;
- respectarea prevederilor art. 17, aln. (3), din Legea nr. 211 din 15 noiembrie 2011 privind regimul deșeurilor, respectiv "Titularii pe numele cărora au fost emise autorizații de construcție și/sau desființări au obligația să gestioneze deșeurile din construcții și desființări astfel încât să atingă progresiv, până la 31 decembrie 2020, potrivit anexei nr . 6, un nivel de pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv operațiuni de



umplere, rambleiere care utilizează deșeuri pentru a înlocui alte materiale, de minimum 70% din masa cantităților de deșeuri nepericuloase provenite din activități de construcție și desființări, cu excepția materialelor geologice naturale definite la categoria 17 05 04 din anexa la Decizia Comisiei 2014/955/UE”.

-respectarea prevederilor Legii nr. 211 din 15 noiembrie 2011 privind regimul deșeurilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare, respectiv *Încetarea statutului de deșeu (art.6)* și definiția reutilizării (*orice operațiune prin care produsele sau componentele care nu au devenit deșeuri sunt utilizate din nou în același scop pentru care au fost concepute*);

b) În timpul exploatarei :

-transportul materialelor folosite la amenajarea platformelor (balast, dale, piatra sparta) și la procesul tehnologic (echipamente, dotări, chimicale) în depozitele constructorului;
-incadrarea concentrațiilor de poluanți (Ph, THP, cloruri) în sol în limitele valorilor de referință prevăzute de Ord. nr. 756/1997, pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării mediului respectiv a criteriilor de evaluare a salinizării și reacției solului din Metodologia elaborării studiilor pedologice - ICPA București, Academia de Științe Agricole 1987;

c) În timpul închiderii, dezafectării, refacerii mediului și postînchidere

-executarea tuturor operațiilor, în condiții de siguranță, fără afectarea factorilor de mediu;
-escavarea și transportul solului poluat ireversibil (dacă este cazul), în depozitul special amenajat sau la alt loc de depozitare autorizat ;
-acoperirea terenului cu solul din depozit și/sau cu pământ de împrumut;
-refacerea echilibrului ionic în sol și a troficității acestuia, prin lucrări de ameliorare specifice: administrarea de îngrășăminte chimice și organice, după caz (starea concretă a solului la aceeași dată), arătura, discuire a suprafețelor redată în baza avizului OSPA, în vederea refacerii terenului la starea inițială;

d) măsurile și condițiile de realizare a proiectului în conformitate cu Avizul de Gospodărire a Apelor - *nu este cazul*;

Constructorul are obligația elaborării și implementării unui plan de management de mediu pentru perioada de execuție a proiectului care va include: măsuri privind gestionarea deșeurilor rezultate și a substanțelor periculoase (după caz), prevenirea/limitarea nivelului de zgomot, emisiilor de pulberi.

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentului act de reglementare, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acestuia, titularul proiectului are obligația de a notifica 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 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.

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,
ing. Cristiana Elena SURDU



Sef Serviciu
Avize, Acorduri, Autorizatii
ecolog Georgeta Denisa MARIA

Sef Serviciu ,
Calitatea Factorilor de Mediu
ing. Marius Eugen DUMITRU

Întocmit/AAA,
ing.Doru-Aurelian BUTNARU

Întocmit/CFM,
geogr.Laurențiu CONSTANTIN