



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ**

**Proiectul DECIZIEI ETAPEI DE INCADRARE**

Nr.            din

Ca urmare a solicitării depuse de **OMV PETROM SA** ( prin Top Survey Group SRL) cu sediul in Bucuresti, str. Coralilor, nr.22, , inregistrata la APM Arges 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, in baza:

- Legii nr. 292/2018 din 3 decembrie 2018, privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;

- Ordonanței de urgenta 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 Arges 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 Mosoia, 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 S~400 mp, suprafața necesară, temporară, pentru executarea racordului la energie electrică este de de aproximativ 3000 mp, suprafața ocupată de investiție (stalp electric racord LEA 20kV) va fi de aproximativ 2 mp.

**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ**

Strada Egalității , nr.50A, Pitești, jud. Arges, Cod 110 049, Tel. 0248 213 099; Fax.0248 213 200

E-mail: [office@apmag.anpm.ro](mailto:office@apmag.anpm.ro); <http://apmag.anpm.ro>

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



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

accesul in obiectiv se va realiza din De 28 asfaltat pe drumul de exploatare pietruit ce asigura accesul in careul de productie al sondelor 1101, 1102,1103,1104, 1105 Albota si apartinand 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 reteaua 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, 1transformator 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



## AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ

Strada Egalității , nr.50A, Pitești, jud. Arges, Cod 110 049, Tel. 0248 213 099; Fax.0248 213 200

E-mail: [office@apmag.anpm.ro](mailto:office@apmag.anpm.ro); <http://apmag.anpm.ro>

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

normale a acestuia, precum și oprirea în siguranță în cazul sesizării unei defecțiuni. Sistemul este prevăzut cu o sursă de energie neîntreruptibilă capabilă să furnizeze informații despre parametrii în fiecare punct caracteristic al instalației (presiune, temperatură, ON/OFF, etc.);

*generatorul electric* antrenat de către motorul termic va fi cu: frecvența curentului electric produs de 50 Hz, trifazat, cu un factor de putere ( $\cos \varphi$ ) reglabil în funcție de cererea sistemului, tensiunea de 400 V și răcire cu aer;

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

*punct de conexiune (PC) 20kV*, amplasat într-o anvelopă betonată continuând celulele modulare 24 kV, 630 A, 16 kA cu izolația barelor în SF<sub>6</sub>, prevăzute cu rezistențe anticondens și relee de temperatură.

*racordarea la rețeaua electrică a centralei termoelectrice*; se va realiza cu ajutorul unei derivații 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 SF<sub>6</sub>, 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 priză de pământ 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 priză de pământ 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/semnalizare, 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*; centrala termoelectrică va produce circa 760 kWh/oră 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 termoelectrică, prima dată în instalația de tratare gaz și, apoi, în motorul termic. În instalația de tratare a gazului din centrala termoelectrică 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



## AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ

Strada Egalității, nr.50A, Pitești, jud. Argeș, Cod 110 049, Tel. 0248 213 099; Fax.0248 213 200

E-mail: [office@apmag.anpm.ro](mailto:office@apmag.anpm.ro); <http://apmag.anpm.ro>

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

care o transforma in energie electrica. Gazele de ardere rezultate in urma combustiei in motor sunt evacuate in atmosfera printr-o toba de esapament;

**Organizarea de şantier va cuprinde:** se va amplasa in incinta careului sondelor deja existente si va cuprinde: containere pentru personal (vestiar, grup sanitar, cabina sef santier); surse de energie, echipament electric – grupuri electrogene asigurate de Constructor; spatii de depozitare unelte, scule, dispozitive, utilaje necesare; o pichet PSI; o toaleta ecologica pentru muncitori la locul de munca; asigurarea alimentarii cu apa potabila se va face cu dozatoare de apa potabila; colectarea deseurilor menajere se va face in pubele ecologice; apa uzata menajera este colectata in recipienti speciali cu care sunt dotate containerele pentru personal si este transportata cu vidanija la cea mai apropiata statie de tartare; aprovizionarea cu materiale se va efectua in mod esalonat, functie de faza de lucru; organizarea spatiilor necesare depozitarii temporare a materialelor, masurile specifice pentru conservare pe timpul depozitarii si evitarea degradarilor;

b) cumularea cu alte proiecte existente şi/sau aprobate-cumularea cu alte proiecte – în zona de amplasare a obiectivului mai există şi alte obiective specifice industriei de petrol şi gaze;

c) utilizarea resurselor naturale-pentru realizarea proiectului se vor executa lucrari de nivelare a terenului prin operatii mixte (sapatura – umplutura - compactare) la cota „0” aleasa prin proiectare.

d) cantitatea şi tipurile de deşeuri generate/gestionate –

deseuri metalice (cod deseuri - 17 04 07); deseurile de beton (cod deseuri - 10 13 14); acestea provin de la realizarea platformelor de sustinere; o deseurile de ambalaje: ambalaje din hartie si carton (cod deseuri - 15 01 01 ), ambalaje din materiale plastice (cod deseuri - 15 01 02), ambalaje de sticla (cod deseuri - 15 01 07) - ambalaje metalice (cod deseuri - 15 01 04); se vor colecta si se predau la unitatile de colectare autorizate; in urma desfasurarii activitatii care se va desfasura va aparea ca deseuri ulei de motor uzat (cod deseuri - 13 02 05\*), rezulta in urma operatiei de schimb de ulei la moto (activitate cu frecventa cca. 10 ori/an), deseul nu va fi stocat pe amplasament, valorificarea lui se face prin intermediul unei unitati valorificatoare;

e) poluarea şi alte efecte negative- praf si poluantii specifici arderii combustibilului(noxe), in perioada de construire (organizare de santier);

-zgomotul si emisiile generate de utilajele/mijloacele de transport folosite in timpul realizarii investitiei;

f) riscurile de accidente majore şi/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice- avand in vedere faptul ca proiectul presupune lucrari de amplasare a centralei riscurile pentru realizarea proiectul sunt minime, in conditiile respectarii proiectului si normelor specific in vigoare; .

g) riscurile pentru sănătatea umană - riscul care ar putea afecta sanatatea populatiei si a mediului este diminuat (minim), daca se respecta normele si tehnologiile specifice de lucru;

## 2. Amplasarea proiectului:

a) utilizarea actuală şi aprobată a terenului:

b) bogăția, disponibilitatea, calitatea şi capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa şi biodiversitatea, din zonă şi din subteranul acesteia - proiectul presupune utilizarea resurselor naturale din zona amplasamentului

c) capacitatea de absorbție a mediului:

1. zonele umede – nu este cazul



### AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ

Strada Egalității , nr.50A, Pitești, jud. Arges, Cod 110 049, Tel. 0248 213 099; Fax.0248 213 200

E-mail: [office@apmag.anpm.ro](mailto:office@apmag.anpm.ro); <http://apmag.anpm.ro>

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

2. zonele costiere si mediul marin –nu este cazul;  
3. zonele montane si 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 Mosoia, sat Hintesti, județul Argeș, i zona amplasamentului sondelor deja existente;

8. peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic: nu este cazul.

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

- a) importanța și extinderea spațială a impactului: se impun masuri 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 desființării 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;



---

#### **AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ**

Strada Egalității , nr.50A, Pitești, jud. Arges, Cod 110 049, Tel. 0248 213 099; Fax.0248 213 200

E-mail: [office@apmag.anpm.ro](mailto:office@apmag.anpm.ro); <http://apmag.anpm.ro>

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

## **Conditii de realizare a proiectului pentru evitarea sau prevenirea eventualelor efecte negative semnificative asupra mediului:**

- 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 refolosirii, 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 în 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



---

### **AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ**

Strada Egalității , nr.50A, Pitești, jud. Arges, Cod 110 049, Tel. 0248 213 099; Fax.0248 213 200

E-mail: [office@apmag.anpm.ro](mailto:office@apmag.anpm.ro); <http://apmag.anpm.ro>

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

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*);

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.

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 din 3 decembrie 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 din 3 decembrie 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.



## AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ

Strada Egalității , nr.50A, Pitești, jud. Argeș, Cod 110 049, Tel. 0248 213 099; Fax.0248 213 200

E-mail: [office@apmag.anpm.ro](mailto:office@apmag.anpm.ro); <http://apmag.anpm.ro>

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

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 din 3 decembrie 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**

**INTOCMIT,**  
Ing. Doru-Aurelian **BUTNARU**

**INTOCMIT,**  
geogr.Laurentiu **CONSTANTIN**



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ**  
Strada Egalității , nr.50A, Pitești, jud. Arges, Cod 110 049, Tel. 0248 213 099; Fax.0248 213 200  
E-mail: [office@apmag.anpm.ro](mailto:office@apmag.anpm.ro); <http://apmag.anpm.ro>

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