



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI IAȘI

3799/18.07.2022

Decizia etapei de încadrare

„ **Construire centrale electrice eoliene, rețele electrice, drumuri de acces și post transformare pe teritoriul administrativ al comunei Popești, jud. Iași**” propus a fi amplasat în comuna Popești, jud. Iași, intravilan, nr. cad. 60321, 60322, 60334, 60286, DE313, DE145,
Nr. **96** din **18.07.2022**

Urmare solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **SC INTO ENERGY SRL**, înregistrată la APM IAȘI cu nr. 6661/31.05.2022, în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare,

APM IAȘI decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței CAT din data de 30.06.2022 că proiectul ” **Construire centrale electrice eoliene, rețele electrice, drumuri de acces și post transformare pe teritoriul administrativ al comunei Popești, jud. Iași**” propus a fi amplasat în comuna Popești, jud. Iași, intravilan, nr. cad. 60321, 60322, 60334, 60286, DE313, DE145:

- ✓ *Se supune evaluării impactului asupra mediului;*
- ✓ *Se se supune evaluării adecvate;*
- ✓ *Nu se supune evaluării impactului asupra corpurilor de apă;*

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea efectuării 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, anexa nr. 2, pct.3i) (instalații destinate producerii de energie prin exploatarea energiei eoliene - parcuri eoliene).

Motivele care au stat la baza luării Deciziei etapei de încadrare sunt justificate prin aplicarea criteriilor de selecție prevăzute în:

- Anexa nr. 3 a Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;

I. Motivele care stau la baza Deciziei etapei de încadrare cu evaluarea impactului asupra mediului:

I. Caracteristicile proiectului:

a) Mărimea proiectului – Proiectul propune amplasarea și instalarea a **3 turbine eoliene de tip VESTAS 4.5 MW, P total = 13.5 MW și a unui post de transformare**, pe teritoriul administrativ al comunei Popești, județul Iași în intravilan, în apropierea localității Harpasești, T13 (A144/1) (Nr. cad. 60334), T22/1 (A314/3) (Nr. cad. 60286) și T22/1 (A314/1) (Nr. cad. 60321 și Nr. cad. 60322), în conformitate cu CU nr. 11 din 20.04.2021. Turbinele se vor conecta la rețeaua de 20 KV existentă printr-un transformator 0,69 KV/20 KV - 3350 KVA, în stația de transformare 110/20 KV Podu Iloaiei, printr-o linie electrică subterană – LES 20 KV



si o celula de 20 KV noua, montata in stație, conform avizului tehnic de racordare emis de Delgaz Grid SA.

Terenul pe care se propune amplasarea proiectului are suprafața totală de 28800 mp, fiind format din:

- Teren nr. cad. 60332 – 3800 mp;
- Teren nr. cad. 60286 – 10000 mp;
- Teren nr. cad. 60334 – 10000 mp;
- Teren nr. cad. 60321 – 5000 mp.

Terenul este deținut în baza Contractului privind constituirea dreptului de suprafață nr. 396 din 30.04.2012 încheiat între BOTEZ LAURENȚIU ADRIAN și SC INTO ENERGY SRL.

Terenul este reglementat prin PUZ aprobat cu HCL nr. 18 din 03.08.2012, fiind stabiliți următorii indicatori urbanistici:

- POT max. = 2.8%
- CUT = 1 ADC/mp teren
- Regim înălțime: H min. = 80 m și H max. = 180 m;
- Aliniamente lateral / posterior: 6.00 m; la drum: 56 m;
- Acces: din drumuri de exploatare agricolă.

Indicii caracteristici pentru fiecare din cele 3 turbine VESTAS sunt:

- Înălțimea pilonului metalic 105 m;
- Înălțimea totala 180 m.
- Diametrul rotorului: 150 m
- Puterea instalată: 4.5 MW.

Bilanțul suprafețelor este următorul:

- Suprafețele aferente celor 3 centrale electrice eoliene (turbine):
 - suprafața construita desfășurată este de 75 mp;
 - suprafața construita la sol este de 75 mp.
- Suprafețele aferente clădirii cabinei de comanda:
 - suprafața construita desfășurată este de 28,14 mp;
 - suprafața construita la sol este de 28,14 mp;
 - suprafața utila – 19,54 mp.
- Suprafețele aferente Punctului de conexiuni 20kV:
 - suprafața construita desfășurată este de 26 mp;
 - suprafața construita la sol este de 26 mp.
- Suprafețele aferente platformelor si cailor de acces:
 - suprafața construita desfășurată este de 7651 mp;
 - suprafața construita la sol este de 7651 mp.
- Înălțimile aferente celor 3 centrale electrice eoliene (turbine):
 - Înălțimea pilonului metalic 105 m;
 - Înălțimea totala 180 m.
- Înălțimile aferente clădirii cabinei de comanda:
 - Înălțimea la coama este de 4,72 m;
 - Regim de înălțime – Parter.
- Volumul construcțiilor: Clădirea corpului de comanda are un volum de 88,65 mc.
- Procentul de ocupare al terenului POT = 0,45 %
- Coeficientul de utilizare al terenului
 - Pentru Clădirea cabinei de comanda: CUT = 0,005 ADC/mp.



Parcul eolian este amplasat în apropierea unor localități, fără a intercepta zonele locuite. Distanțele minime dintre turbine și cele mai apropiate locuințe, sunt:

- Comuna Popești, jud. Iași, satele:
 - Hărpășești: min. 503 m – turbina T3
 - Doroșcani: min. 1020 m – turbina T3

Parcul eolian este situat în apropierea unor situri Natura 2000, fără a le intersecta, astfel:

- ROSPA0150 Acumulările Sârca Podu Iloaiei: min. 3270 m – turbina T2
- ROSPA0163 Pădurea Floreanu – Frumușica – Ciurea: min. 5330 -turbina T3
- ROSCI0152 Pădurea Floreanu – Frumușica – Ciurea: min. 5330 -turbina T3

Distanța față de siturile Natura 2000

Turbină	Distanța minimă [m]		
	ROSPA0150 Acumulările Sârca – Podu Iloaiei	ROSPA0163 Pădurea Floreanu – Frumușica - Ciurea	ROSCI0152 Pădurea Floreanu – Frumușica - Ciurea
T1	3385	6472	6472
T2	3270	5865	5865
T3	3290	5330	5330

Profilul și capacitățile de producție

- 3 turbine eoliene de tip VESTAS 4.5 MW, P total = 13,5 MW.
- Post de transformare (Punctul de conexiune 20kV) și cabina de comanda
- linii electrice subterane la punctul de conexiune 20kV
- căi noi de acces,
- platforme și fundații turbine.

Descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament

În conformitate cu CU nr. 11 din 20.04.2021, terenul pe care se propune amplasarea proiectului are suprafața totală de 28800 mp, fiind format din:

- Teren nr. cad. 60332 – 3800 mp;
- Teren nr. cad. 60286 – 10000 mp;
- Teren nr. cad. 60334 – 10000 mp;
- Teren nr. cad. 60321 – 5000 mp.

Terenul este deținut în baza Contractului privind constituirea dreptului de suprafață nr. 396 din 30.04.2012 încheiat între BOTEZ LAURENȚIU ADRIAN și SC INTO ENERGY SRL.

Folosința actuală a terenului este teren neconstruit. Categoria de folosința a terenului este arabil, faneata. Destinația stabilită prin docum. de urbanism aprobate: DS zona cu destinație specială - parc eolian și funcțiuni complementare.

Terenul este reglementat prin PUZ aprobat cu HCL nr. 18 din 03.08.2012, fiind stabiliți următorii indicatori urbanistici:

- POT max. = 2.8%
- CUT = 1 ADC/mp teren
- Regim înălțime: H min. = 80 m și H max. = 180 m;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI IAȘI

Calea Chișinăului nr. 43, Cod poștal 700179

E-mail: office@apmis.anpm.ro; Tel. 0232/215.497; Fax 0232/214.357

3

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

- Aliniamente lateral / posterior: 6.00 m; la drum: 56 m;
- Acces: din drumuri de exploatare agricolă.

Obiect 1. Generatoare electrice eoliene

Proiectul propune amplasarea și instalarea a **3 turbine eoliene de tip VESTAS 4.5 MW, P total = 13.5 MW** pe platforme, drumuri de acces, rețele electrice și stație de transformare. Indicii caracteristici pentru fiecare din cele 3 turbine VESTAS sunt:

- Înălțimea pilonului metalic 105 m;
- Înălțimea totală 180 m.
- Diametrul rotorului: 150 m
- Puterea instalată: 4.5 MW

Obiect 2. Post de transformare

Postul de transformare (Punctul de conexiune 20kV) și cabina de comandă

Postul de transformare (Punctul de conexiune 20kV) și cabina de comandă vor fi proiectate fără personal de exploatare, fiind automatizate. Cladirea cabinei de comandă este o construcție izolată, nealipită la alta construcție. Din punct de vedere funcțional, cladirea adaposteste spații pentru:

- camera de comandă, telecomunicații, dulapuri c.c., arhivă, vestiar;
- centrala termică și hidrofor;
- grup sanitar.

Accesul în clădire se face din exterior prin intermediul unui coridor ce se deschide spre camerele anexe.

Caracteristicile construcției propuse

- dimensiunile maxime la teren: 6,70mX4,20m;
- regim de înălțime: P;
- înălțimea maximă la coama: 4,72 m;
- suprafața construită: 28,14 m;
- suprafața desfasurată: 28,14 m.

Descrierea lucrărilor proiectate

- Racordarea la RED a centralei electrice eoliene „CEE Popești 13,5 MW” se va realiza la tensiunea de 20 KV, în stația de transformare 110/20 KV Podu Iloaiei, printr-o linie electrică subterană – LES 20 KV și o celulă de 20 KV nouă, montată în stație, conform avizului tehnic de racordare emis de Delgaz Grid SA.
- Punctul de delimitare al instalațiilor electrice dintre distribuitorul de energie electrică și beneficiar (producător) se realizează la cutia terminală a cablului 20 KV, plecare din celulă de 20 KV din stația Podu Iloaiei, spre punctul de conexiuni 20 KV.
- Măsură energiei electrice debitate/ consumate se va realiza pe medie tensiune, în celulă de 20 KV proiectată din stație, cu un grup de măsură format din contor electronic trifazat multitarifar de energie electrică activă și reactivă, dublu sens, 2 transformatori de curent și 2 transformatori de tensiune.
- Instalațiile ce se execută în stația Podu Iloaiei, respectiv montare celulă 20 KV complet echipată, inclusiv grupul de măsură și analizorul de calitate a energiei electrice debitate în sistem, vor aparține Delgaz Grid SA și se vor execută pe taxa de racordare.
- Instalațiile în aval de punctul de delimitare (spre CEE Popești) sunt instalații ce aparțin beneficiarului.
- La fiecare turbină eoliană se va amplasa la baza turnului un grup de celule de 20 KV prin intermediul cărora se realizează racordarea la rețeaua electrică de distribuție. Fiecare turbină se va



racorda prin cablu 20 KV la un punct de conexiuni - PC 20 KV, care la randul lui se va racorda prin cablu 20 KV, in lungime de 6 km, la statia de transformare Podu Iloaiei.

- Instalatiile electrice ce se vor executa de catre beneficiar sunt:
 - racordarea turbinelor prin cablu 20 KV la punctul de conexiuni;
 - realizarea punctului de conexiuni 20 KV – PC ;
 - racordarea punctului de conexiuni prin cablu 20 KV la statia Podu Iloaiei;
- Pentru integrarea CEE Popesti intr-un sistem SCADA central se va monta un cablu de fibra optica de la turbine la punctul de conexiuni si in continuare la o camera de comanda unde se monta un dulap SCADA.
- Punctul de conexiuni 20 KV va fi prefabricat, in anvelopa de beton sau metal si va fi echipat complet de furnizor cu tot aparatajul electric de medie și joasă tensiune, iluminat interior, priză de pământ interioară.
- Pentru protecția împotriva tensiunilor de atingere și de pas se va realiza la PC proiectat priză de pământ exterioară. In intreg parcul eolian se va realiza o priza de echipotentializare prin montarea unui conductor de cupru, armat, de 50 mmp, ce se leaga la prizele de pamant aferente turbinelor si la priza de pamant a PC-ului.
- Cablurile de 20 KV se vor monta in pamant, pe marginea drumului de acces la turbine si pe marginea drumurilor de exploatare DE 313, DE 145. Traseul cablurilor va fi bornat la manșoane, la schimbarea direcției de pozare sau din 100 m în 100 m la pozarea cablului în linie dreaptă.

Obiect. 3- Traseul LES

LES 20 KV pentru racordarea turbinelor la PC 20 KV

Se va monta cablu 12/20 kV din aluminiu, monopolar, tip NA2XS(F)2Y cu sectiunea de 150 mmp, cu izolație de polietilenă reticulată (xlpe), cu bariera longitudinală la pătrunderea apei, cu manta din PE și ecran din Cu 25 mmp.

Lungimea totală a traseului cablului este de 2590 m si a cablului monopolar este de 7770 m.

Cablul 20 kV va fi pozat in trefla, in șanțuri având profilele prezentate in plansa E3, cu respectarea distantei minime de 25 cm intre circuite.

Punctul de conexiuni 20 KV

Punctul de conexiuni va fi compact, în anvelopa de beton sau metal si va fi echipat complet de furnizor cu 6 celule m.t. extensibile, tip deschis cu bare izolate, $U_n=24$ kV, $I_n=630$ A din care:

- 4 celule de linie, echipate cu separator si CLP, intreruptor cu mediu de stingere in vid sau SF6 si izolatie in aer, 24 KV, $I_n=630$ A, $I_r=16$ KA si cu indicatoare de semnalizare defecte in LES;
- o celula de masura, echipata cu separator si CLP, trei transformatori de tensiune monofazati (20/V3/0,1/V3) KV, sigurate fuzibile 24KV si contor pentru măsura energiei electrice ;
- o celula pentru servicii interne, echipata cu separator si CLP, sigurate fuzibile 24KV si transformator pentru servicii interne 20kV/230V cu o putere secundara de 4 kVA.

Echipeamentele de medie tensiune aferente fiecărei turbine, se vor amplasa la baza turnului intr-un modul compact cu 2 celule de 20 KV (o celula de racord direct si o celula de transformator echipata cu intreruptor si terminal numeric de protectie si control) prin care se realizeaza racordarea la rețeaua de distributie. Terminalele numerice (relee digitale) din celulele de m.t. trebuie sa realizeze functii multiple de comandă, semnalizare si protecție ale instalatiilor electrice, astfel incat sa fie redus la minim impactul asupra RED a incidentelor din instalatiile proprii.

Măsuri de protecție a instalațiilor



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI IAȘI

5

Calea Chișinăului nr. 43, Cod poștal 700179

E-mail: office@apmis.anpm.ro; Tel. 0232/215.497; Fax 0232/214.357

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

Pentru protecția împotriva tensiunilor de atingere și de pas, în punctul de conexiuni se va realiza priza de pamant interioara, la care se vor lega toate partile metalice (console, stelaje, borna nul trafo S.I. ecranele cablurilor de 20 KV, usa, etc) care în mod normal nu sunt sub tensiune, dar pot ajunge accidental sub tensiune. Priza de pamant interioara se va lega la priza de pamant exterioara a PC-ului.

La subtraversări de acces carosabil, cablurile vor fi protejate în tuburi PVC înglobate în beton, iar în spații verzi cablul va fi protejat cu două straturi de nisip, de 10 cm fiecare, peste care se vor așeza plăci PVC inscripționate.

Obiect – 4 -Drumuri, amenajari exterioare si sistematizare verticala

Drumuri

Drumurile de incinta vor avea o latime a partii carosabile de 5 m încadrata de 2 acostamente de 0,5 m rezultand astfel o platforma de 6 m. Structura rutiera a drumurilor a fost calculata tinandu-se cont de greutatea ridicata a componentelor turbinelor ce vor fi transportate si va fi urmatoarea:

- 20 cm piatra sparta - conform SR 667/200;
- 25 cm balast - conform SR 662/2001 si STAS 6400/84;
- 5 cm nisip anticontaminant si anticapilar - conform SR 662/2001 si STAS 6400/84;
- 15 cm strat de forma din ballast.
- Evacuarea apelor se va face prin rigole din pamant ce vor fi amplasate la marginea drumurilor.

Amenajari exterioare

- În jurul fiecărei turbine se va amenaja o platforma ce va fi folosita la montarea turbinei, la revizii si la interventiile ulterioare montarii. Platformele vor avea o structura rutiera identica cu cea a drumurilor. În jurul cladirii cabinei de comanda si a punctului de conexiune se vor realiza trotuare din beton cu latimea de 1 m.

Sistematizare verticala

- Prin lucrarile de sistematizare verticala a incintei se vor pastra pantele generale ale terenului, pante ce au ca scop scurgerea apelor pluviale, cazute pe amplasament catre zonele de cota coborata. Toate lucrarile de terasamente sunt lucrari de suprafata si se vor finaliza prin lucrari de nivelare si pregatire a solului pentru insamantarea cu gazon a suprafetei. Dezvoltarea vegetatiei are ca scop fixarea solului, si ameliorarea impactului vizual asupra obiectivului energetic, precum si protejarea acestuia împotriva eroziunilor.

Realizarea proiectului presupune lucrări de construcție de amploare relativ mare, înconjurat de obiective protejate (locuințe și arii naturale protejate). Astfel, cel mai important impact potențial este reprezentat de **perturbarea vecinătăților în timpul execuției lucrărilor și a funcționării proiectului.**

b) Cumularea cu alte proiecte existente si/sau aprobate

În vecinătatea relativă a parcului eolian propus mai sunt în diverse stadii de reglementare următoarele parcuri eoliene:

Alte investiții similare în vecinătate

Parc eolian	Caracteristici	Stadiu reglementării	Distanța minimă față de PE Popești (km)
PE Românești - Dumești	22 turbine eoliene Vestas 4.2 MW, P total = 92.4 MW	DTAC – acord de mediu și Aviz Natura 2000 în procedură de emitere	9.09
PE	9 turbine eoliene de	DTAC – acord de mediu și	11.5



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI IAȘI

Calea Chișinăului nr. 43, Cod poștal 700179

E-mail: office@apmis.anpm.ro; Tel. 0232/215.497; Fax 0232/214.357

6

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

Românești	tip VESTAS 4.2 MW, P total = 37.8 MW	Aviz Natura 2000 în procedură de emitere	
PE Erbiceni	8 turbine x 6 MW Comuna Erbiceni, jud. Iași	PUZ – aviz de mediu și aviz Natura 2000 în procedură de emitere	12.3
PE Ruginoasa	12 turbine x 6 MW Comuna Ruginoasa, jud. Iași	PUZ – a fost emis aviz de mediu și aviz Natura 2000	12

c) utilizarea resurselor naturale - se vor utiliza resurse naturale în cantități limitate, iar materialele necesare realizării proiectului vor fi preluate de la societăți autorizate;

d) Producția de deșuri:

- deșeurile rezultate în urma execuției lucrărilor se vor depozita selectiv pe categorii de deșeu în containere și spații speciale și vor fi predate la societăți autorizate în colectare/valorificare/eliminare,

e) emisiile poluante, inclusiv zgomotul și alte surse de disconfort:

- vor fi generate de utilajele și mijloacele de transport, pe perioada de realizare a proiectului; în zona amplasamentului nu sunt locuințe;
- autovehiculele și utilajele folosite pentru executarea lucrărilor, vor respecta condițiile impuse prin verificările tehnice periodice în vederea reglementării din punct de vedere al emisiilor gazoase în atmosferă ;

2. Localizarea proiectului

2.1. utilizarea existentă a terenului – teren neconstruit.

2.2. relativa abundență a resurselor naturale din zonă, calitatea și capacitatea regenerativă a acestora – Nu este cazul

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

a) zonele umede – nu este cazul

b) zone costiere – nu este cazul

c) zonele montane și cele împădurite – nu este cazul;

d) arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional – ROSPA0150 Acumulările Sârca Podu Iloaiei, ROSPA0163 Pădurea Floreanu – Frumușica – Ciurea, ROSCI0152 Pădurea Floreanu – Frumușica – Ciurea

e) ariile clasificate sau zonele protejate prin legislația în vigoare, cum sunt: zone de protecție a faunei piscicole, bazine piscicole naturale și bazine piscicole amenajate – Parcul eolian este situat în vecinătatea unor situri Natura 2000, fără a le intersecta, astfel:

- ROSPA0150 Acumulările Sârca Podu Iloaiei: min. 3270 m – turbina T2
- ROSPA0163 Pădurea Floreanu – Frumușica – Ciurea: min. 5330 -turbina T3
- ROSCI0152 Pădurea Floreanu – Frumușica – Ciurea: min. 5330 -turbina T3

f) zonele de protecție speciale- Nu este cazul;

g) ariile în care standardele de calitate a mediului stabilite de legislația în vigoare au fost deja depășite – valorile limită zilnice pentru protecția sănătății umane la indicatorul particule în suspensie PM10 înregistrate în toate stațiile de monitorizare, determinate gravimetric, au fost depășite;

h) ariile dens populate - nu este cazul;

i) peisajele cu semnificație istorică, culturală și arheologică – Nu este cazul

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial

a) Importanța și extinderea spațială a impactului: proiectul prevede pe o suprafață de 28800 mp lucrări complexe ce vizează modificări ale cadrului natural, lucrări cu impact asupra ecosistemelor terestre;

b) Natura impactului: local, direct, secundar, cumulativ și pe termen lung, în perioada de realizare a lucrărilor și în perioada de operare



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI IAȘI

Calea Chișinăului nr. 43, Cod poștal 700179

E-mail: office@apmis.anpm.ro; Tel. 0232/215.497; Fax 0232/214.357

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

- c) Natura transfrontiera a impactului: lucrarile propuse nu au efecte transfrontaliere
- d) Intensitatea și complexitatea impactului: în perioada de execuție a proiectului, lucrările prevăzute în acesta pot deveni surse de poluare, impactul asupra factorilor de mediu fiind semnificativ
- e) probabilitatea impactului: pe perioada de implementare și de exploatare a proiectului posibil semnificativ
- f) Debutul, durata, frecvența și reversibilitatea impactului: impactul lucrărilor asupra factorilor de mediu va debuta odată cu începerea execuției lucrărilor și se va manifesta pe toată durata realizării acestora respectiv pe perioada de exploatare a acestuia
- g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate: în vecinătatea amplasamentului proiectului este propus un alt proiect de parc eolian
- h) Posibilitatea de reducere efectivă a impactului: nu poate fi scuantificat în această etapă

II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea efectuării evaluării adecvate sunt următoarele:

- în vecinătatea proiectului se găsesc ariile naturale protejate ROSPA0150 Acumulările Sârca Podu Iloaiei, ROSPA0163 Pădurea Floreanu – Frumușica- Ciurea și ROSCI0152 Pădurea Floreanu – Frumușica- Ciurea
- În perioada de operare a proiectului impactul asupra speciilor de păsări și lilieci este susceptibil de a fi negativ semnificativ

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea 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.

Proiectul propus necesită parcurgerea etapei de definire a domeniului în vederea realizării Raportului privind impactul asupra mediului și a Studiului de evaluare adecvată.

Dispoziții finale:

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 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. Galea TEMNEANU



ȘEF SERVICIU AVIZE, ACORDURI,
AUTORIZAȚII,

ing. Irina Ana SIMIONESCU

ȘEF SERVICIU CALITATEA FACTORILOR
DE MEDIU,

Ing. Geta IRIMIȚA

ÎNTOCMIT,

Ing. Carol Cristof

INTOCMIT: ing. I. Simionescu



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI IAȘI

Calea Chișinăului nr. 43, Cod poștal 700179

E-mail: office@apmis.anpm.ro; Tel. 0232/215.497; Fax 0232/214.357

9

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