



Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
Agencia Națională pentru Protecția Mediului
AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGES



DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE - proiect
Nr. _____ din 12.01, 2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **TFS NEW GREEN ENERGY S.R.L.** cu sediul social în municipiul Pitești, str. Transilvania, nr.27, camera 3, județul Argeș, pentru proiectul: **„Construire centrală electrică fotovoltaică Mozăceni, împrejmuire, racordare la S.E.N. și conexiuni electrice între imobile componente”**, propus a fi amplasat în comuna Mozăceni, T28, P 357, 358 și 374, nr.cadastral 81035, 81036 și 81037, jud.Argeș, înregistrata la APM Argeș cu nr.23677 din data de **27.10.2023**,

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, 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 19.12.2023 că proiectul: **„Construire centrală electrică fotovoltaică Mozăceni, împrejmuire, racordare la S.E.N. și conexiuni electrice între imobile componente”**, propus a fi amplasat în comuna Mozăceni, T28, P 357, 358 și 374, nr.cadastral 81035, 81036 și 81037, județul 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 pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra mediului sunt următoarele:

a) proiectul se încadrează în prevederile Legii nr.292/2019, **Anexa nr.2, pct.3, lit a) instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr.1;**

b) în urma analizării criteriilor de selecție pentru stabilirea necesității efectuării evaluării impactului asupra mediului, s-a stabilit ca proiectul nu se supune evaluării impactului asupra mediului;

I.Characteristicile proiectului:

a) Prin prezentul proiect se propune, pe terenul intravilan arabil în suprafață totală de 46 759 mp, construirea unei centrale electrice fotovoltaice cu puterea de aproximativ 2,2632 MWp (curent alternativ).

Amplasament centralei electrice fotovoltaice: terenurile identificate cu numerele cadastrale 81035, 81036 și 81037, amplasate în intravilanul comunei Mozăceni, județ Argeș.

Pentru amplasarea centralei electrice vor fi utilizate terenurile cu nr.cad. 81035 și 81037.

Terenul cu NC 81036, traversat de două trasee de transport energetic aerian, s-a dovedit nepractic pentru amplasarea de echipamente fotovoltaice. Acesta va fi utilizat pentru poziționarea traseului de conexiune LES 20 kV, ce porneste dinspre terenul cu nr.cad. 81037 și va ajunge, prin terenul cu nr.cad. 81036, la drumul județean DH 503, unde se asigură conectarea la traseul de conexiune.

Bilant teritorial

se prezintă bilantul pentru fiecare incintă în parte



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGES

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

E-mail: office@apmag.anpm.ro; <http://apmag.anpm.ro>

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

BILANT ECHIPAMENTE		S unitar	NC 81035		Sc.
Module fotovoltaice – TR48		146 mp	34 buc		4964 mp
posturi trafo		15 mp	0 buc		0 mp
post conexiune		15 mp	0 buc		0 mp
					4964 mp

BILANT CONSTRUCTII		S unitar			Sc.
Anexa monitorizare		15 mp			0 mp
					0 mp

BILANT PLATFORME		S unitar			Sc.
Drumuri exploatare interne					525 mp
					525 mp

BILANT TERITORIAL		S unitar			Sc.
S. teren			16031 mp		100.00%

S. echipamente		S unitar	Sc.
S. echipamente		4964.00 mp	30.97%
S. constructii		0.00 mp	0.00%
S. platforme		525.00 mp	3.27%
S. Spatii plantabile		10542.00 mp	65.76%

POT	30.97%
CUT	0.000

BILANT ECHIPAMENTE		S unitar	NC 81037		Sc.
Module fotovoltaice – TR48		146 mp	48 buc		7008 mp
posturi trafo		15 mp	1 buc		15 mp
post conexiune		15 mp	0 buc		0 mp
					7023 mp

BILANT CONSTRUCTII		S unitar			Sc.
Anexa monitorizare		15 mp	1 buc		15 mp
					15 mp

BILANT PLATFORME		S unitar			Sc.
Drumuri exploatare interne					1050 mp
					1050 mp

BILANT TERITORIAL		S unitar			Sc.
S. teren			19028 mp		100.00%

S. echipamente		S unitar	Sc.
S. echipamente		7023.00 mp	36.91%
S. constructii		15.00 mp	0.08%
S. platforme		1050.00 mp	5.52%
S. Spatii plantabile		10955.00 mp	57.57%

POT	36.99%
CUT	0.001

Pe terenul cu nr.cad. 81036 nu se amplaseaza echipamente ori constructii, nu se executa lucrari la suprafata.

Proiectul consta in instalarea si exploatarea echipamentelor de productie a energiei electrice din surse regenerabile (panouri solare, invertoare, posturi de transformare, etc).

Parcul fotovoltaic va fi compus din urmatoarele echipamente:

~~panouri fotovoltaice grupate in module fotovoltaice (sisteme tracker)~~

- echipamente pentru transformarea energiei electrice produse (invertoare si posturi de transformare)
- retele pentru colectarea si transportul intern al energiei electrice
- corp anexa pentru adapostire echipamente de monitorizare
- drumuri interne de exploatare
- imprejmuire
- retele de incinta
- bransament pentru furnizarea energiei electrice

Instalatia fotovoltaica va fi compusa din :

Tip echipament	Caracteristici principale	Numar
Panouri fotovoltaice	Monocristalin, Pi 575 Wp	5576 buc.
Invertoare	Fimer Solar inverter PVS-175-TL nominal 175 kW / max 185 kW	124 buc.
Post de transformare	1.5 – 6.6 MVA	13 buc.

- Puterea instalata: 2,2632 MWp

Operarea instalatiei nu necesita prezenta personalului.

Panourile fotovoltaice urmeaza a se amplasa cvasi-ordonat, urmarindu-se o pozitionare care sa exploateze cat mai judicios forma terenului, orientarea fata de soare. Panourile fotovoltaice fiind montate pe o structura metalica fixa. Structura va fi amplasata prin batere in pamant. Panourile fotovoltaice se vor conecta la invertoare prin realizarea unor circuite de curent continuu. Cablurile de curent continuu sau alternativ precum si cele de comunicatii si fibra optica se vor poza subteran sau pe paturi de cabluri amplasate deasupra solului. Parcul fotovoltaic pe langa invertoare mai cuprinde si posturi de transformare, cablurile de medie tensiune (MT) vor urma drumurile de exploatare pana la statia de transformare, care nu face obiectul acestei documentatii.

Se vor folosi panourile fotovoltaice mono-faciale sau bifaciale cu o putere de aproximativ 575 Wp/modul (acesata poate varia in functie de produsele disponibile) ce vor fi in numar de aproximativ 5576. Panourile fotovoltaice se vor amplasa pe randuri paralele formate din cate 3 panouri sau 2 panouri instalate in pozitie orizontala si orientate spre sud, la un unghi de aproximativ 30° fata de orizontala, cu respectarea unor distante minime necesare unei bune functionari a intregului sistem si urmarindu-se o pozitionare prin care sa se utilizeze cat mai eficient forma terenului.

Invertoarele au rolul de a transforma curentul continuu produs de panourile fotovoltaice in curent alternativ, care mai departe vor livra energia catre posturile de transformare montate pe amplasament, pe cat posibil pe marginea aleeilor de acces auto, in vederea ridicarii nivelului de tensiune de la JT la 20kV la MT. Traseul de cabluri de la invertoare la posturile de transformare se va realiza subteran si va urmari pe cat posibil caile de comunicatii tehnologice interioare si spatiul dintre randurile de panouri.

Pe suprafata parcului se vor monta posturi de transformare in anvelope prefabricate / containerizate in interiorul parcului. In functie de puterea transformatoarelor si a necesarului de invertoare se determina un numar de aproximativ 6 posturi de transformare de JT/MT. In urma calculului de specialitate, numarul de posturi de transformare si/sau a invertoarelor sau caracteristicile tehnice ale transformatoarelor de putere poate fi modificat.

Posturile de transformare se vor conecta la randul lor la statia electrica de transformare de MT/110 kV prin intermediul unui traseu de linii electrice subterane ce formeaza reseaua interna subterana de medie tensiune. Rolul statiei de transformare este de a ridica tensiunea din MT la nivelul de inalta tensiune (IT) de 110 kV, in vederea racordarii la Sistemul Energetic National. Solutia de racordare la SEN se va stabili in urma studiilor de specialitate si statia de transformare va face obiectul altei documentatii. Statia de transformare si traseul LES de inalta tensiune nu fac obiectul acestei documentatii.

Pozarea LES MT se va face exclusiv pe drumurile de exploatare.

Pozarea MT si a fibrei optice se va realiza in sanaturi cu adancimea de aproximativ 1 m, in strat de nisip, peste care se va monta folie PVC avertizoare si pamantul rezultat din sapatura (din care se vor indeparta toate corpurile care ar putea produce deteriorarea instalatiei).

Cablurile pot avea adancimi diferite de pozare in cazul paralelismului sau intersectarii cu alte retele existente sau in cazul subtraversarilor.

Subtraversarea canalelor și a drumurilor de exploatare precum și a altor obstacole, se va realiza prin foraj orizontal dirijat.

După finalizarea forajului, se vor monta în tub cablurile subterane de înaltă tensiune, respectiv cablurile de comunicații/FO.

Racordarea la SEN se va face în cadrul Stației de transformare Babaroaga, aflată la o distanță aproximativă de 1 km.

Traseul de racordare se va face printr-un cablu LES 20 kV, ce va porni de pe terenul investiției curente, va continua în lungul Dj 503 și, ulterior, în lungul DC 350, până în dreptul stației de transformare.

În interiorul incintei se realizează o rețea de drumuri de exploatare interne, ce asigură accesul către principalele zone ale instalației.

Se prevede o anexă constând în container prefabricat tip birou, constituit din panouri sandwich cu miez poliuretanic (PUR) și structura din profile din tabla ambuțisată. Aceasta va adăposti echipamente electrice pentru monitorizarea producției și pentru comunicarea de date. Containerul prefabricat se poartă pe fundații izolate din beton armat. Anexa nu este locuibilă.

Se prevede realizarea unei împrejurimi perimetrice de siguranță (cu poartă acces auto cu lățime de 5 metri), constând în gard cu înălțime de 2.5 m, compus din:

- montanți metalici zincati, fixati la sol prin batere

- panouri de plasa zincata bordurate sau armate cu dublu fir, 2*2.5 m, fixate cu cleme in sistem inextracabil. Imprejurirea se amplaseaza pe limita de proprietate.

Pentru o centrală fotovoltaică, zona de protecție și zona de siguranță sunt delimitate pe teren de conturul împrejuririi panourilor fotovoltaice, la care se adaugă 0,2 m de jur împrejur.

Pentru diminuarea eventualului impact local și temporar, se impun unele măsuri:

- după realizarea investiției se vor îndepărta deșeurile rezultate, suprafețele de teren ocupate temporar vor fi curățate și aduse la starea inițială.

- se vor folosi materiale și utilaje care au agrement tehnic de specialitate.

La terminarea lucrărilor, suprafețele de teren ocupate temporar, vor fi predate prin redarea acestora în circuitul funcțional. Constructorul are obligația de a preda amplasamentul către beneficiar, liber de sarcini. Se vor realiza căi de acces pentru transportul componentelor, al materialelor de construcție și al posturilor de transformare. Zonele verzi afectate se vor înierba și spațiile dintre panouri se vor însămânța cu iarbă.

b) Modul de asigurare a utilităților:

Alimentare cu apă - realizarea centralei electrice fotovoltaice nu necesită folosirea apei. Investiția nu va fi bransată la rețeaua publică de alimentare cu apă, întrucât parcul este autonom și nu va fi deservit de personal.

Alimentarea cu apă tehnologică

Neavând deservire umană, centrala fotovoltaică nu va genera apă tehnologică.

Evacuare ape uzate

Neavând deservire umană, centrala fotovoltaică nu necesită rețea de canalizare și nu va deversa ape uzate. Apele pluviale colectate de pe platforme (sunt convențional curate cf. STAS 1795/1987) vor fi direcționate către caile de scurgere ale acoperișului existent. În perioada de construcție se vor folosi toalete ecologice mobile, independente de sistemul de canalizare iar golirea bazinelor se va face cu autospeciale specializate.

Gospodăria comună

Amplasarea panourilor și inexistența personalului fac puțin posibilă colectarea de deșuri. Se va amplasa totuși un spațiu special pentru depozitarea temporară a deșurilor, care vor fi containerizate și redistribuite în vederea reciclării de către diverși furnizori de servicii, pe baza de contracte. Este interzisă depozitarea deșurilor în spații neamenajate corespunzător.

Alimentarea cu energie termică

Centrala electrică fotovoltaică nu necesită racordare la rețeaua de energie termică.

Alimentare cu gaze naturale

Centrala electrică fotovoltaică nu necesită racordare la rețeaua de gaze naturale.

Instalații electrice civile

Se executa:

-sistem de împământare.

-sistem de iluminat perimetral, constand in stalpi din teav ametalica zincata, cu inaltime 6 m, dispusi la interax de aproximativ 30 m, cu proiectoare LED, orientate catre incinta.

-optional sistem de supraveghere video a perimetrului.

Energia electrica

Cabluri de conexiune intre terenuri: se va amplasa un cablu LES cu tensiune nominala de 20 kV, cu mansoane din polietilena, de tip XLPE 3 x 120 – 180 mmp in fct de PT. Acesta se va poza ingropat, lucrarile executandu-se in sapatura deschisa. La finalul lucrarilor, starea drumului (drum de pamant) va fi refacuta.

Traversare balta Babaroaga: Se va poza un cablu de tip XLPE 3 x 120 – 180 mmp fără innădiri, la suprafata cuvei corpului de apa, fara sapaturi suplimentare. Nu este necesar adragarea bălții in zona de amplasare, facandu-se insa verificari prealabile pentru eliminarea de crengi / cioturi/ alte deseuri ce se pot gasi pe parcursul traseului. Se prevad marcaje la cele doua capete, cu indicarea tipului de traseu, a tensiunii si, optional, a lungimii subacvatice.

Parcul fotovoltaic se va conecta la reseaua electrica nationala existenta in zona prin intermediul unei statii de transformare de MT/110 kV prin intermediul unui traseu de linii electrice subterane ce formeaza reseaua interna subterana de medie tensiune.

Se vor folosi toaleta ecologice pe timpul realizării proiectului.

Deșeurile vor fi colectate intern în recipiente specifice, stocate temporar pe platforma de deșeuri (care are toate dotarile pentru prevenirea poluărilor), fiind evacuate ulterior către filiere agreate.

~~Energia electrica~~
~~- cumulară cu alte proiecte: nu este cazul.~~

- *utilizarea de resurse naturale:* nu este cazul.

- *producția de deșeuri:* deșeuri de materiale de construcții pe perioada de execuție a proiectului colectate selectiv și predate către unitati autorizate în valorificare (dupa caz).

- *emisiile poluante, inclusiv zgomotul și alte surse de disconfort:* nu este cazul.

- *riscul de accident, ținându-se seama în special de substanțele și de tehnologiile utilizate:* nu este cazul.

2. Localizarea proiectului:

2.1. utilizarea existentă a terenului: proiectul propus se va realiza pe terenurile identificate cu numerele cadastrale 81035, 81036 si 81037, amplasate în intravilanul comunei Mozaceni, T28, P 357, 358 și 374, judet Arges. Terenurile cu suprafete: 16031 mp, 19028 mp și 11700 mp, în suprafata totală de 46759 mp, identificate cu numerele cadastrale 81035, 81036 si 81037, se află în proprietatea TFS NEW GREEN ENERGY S.R.L., conform extrase de carte funciara pentru informare cu nr. 81035, 81036 și 81037. Regimul economic: folosinta actuală: teren curți-construcții, conform C.U. nr.22 din 27.09.2023, emis de Primăria comunei Mozăceni

Amplasamentul proiectului propus are urmatoarele vecinatati:

Retele ce traverseaza amplasamentul:

Terenul cu NC 81036 este traversat de doua trasee LEA:

-LEA 110 kV – Patroaia / Mozaceni;

-LEA 20 kV – Babaroaga /Stefan cel Mare;

Vecinatati imediate:

Nr.cad.81036 – teren neutilizat

NE- DJ 503;

SE-terenuri agricole;

SV- balta Babaroaga;

NV-terenuri agricole;

Nr.cad.81037

NE- balta Babaroaga;

SE-terenuri agricole;

SV-drum exploatare;

NV-terenuri agricole;

Nr.cad. 81035

NE-drum exploatare;

SE-terenuri agricole;

SV-teren aferent rau Dâmbovnic;

NV-partial teren aferent râu Dâmbovnic / partial terenuri agricole;

Accesibilitatea amplasamentului:

Se va asigura acces catre terenurile cu nr.cad. 81037 si 81035 dinspre drumul de exploatare ce le desparte. Nu va exista acces amenajat catre terenul cu nr.cad. 81036.

2.2.relativa abundenta a resurselor naturale din zona, calitatea si capacitatea regenerativa a acestora-proiectul nu presupune utilizarea resurselor naturale din zona amplasamentului.

2.3.capacitatea de absorbtie a mediului:

a) zonele umede - nu este cazul;

b) zonele costiere - nu este cazul;

c) zonele montane si cele împădurite - proiectul nu implica lucrări de defrișare.

d) parcurile, rezervatiile naturale sau zone de protectie speciala – nu este cazul

e) ariile clasificate sau zonele protejate prin legislatia in vigoare, cum sunt: proiectul nu se afla in perimetrul propunerii de declarare rezervatie naturala.

f) zonele de protectie speciala, mai ales cele desemnate prin Ordonanta de urgenta a Guvernului nr.236/2000 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si a faunei salbatice, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 462/2001, cu modificarile si completarile ulterioare, sau zonele în care se efectueaza determinari pentru includerea lor în zone clasificate de ordonanța de urgenta mentionata anterior, zonele desemnate prin Legea nr.5/2000 privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului national - Sectiunea a III-a - zone protejate, zonele de protectie instituite conform prevederilor Legii apelor nr.107/1996- nu este cazul.

g) ariile in care standardele de calitate a mediului stabilite de legislatie au fost deja depasite - nu este cazul;

h) ariile dens populate – nu este cazul;

i) peisajele cu semnificatie istorica, culturala si arheologica - nu este cazul.

3. Caracteristicile impactului potențial

a) extinderea impactului - nu este cazul;

b) natura transfrontieră a impactului - nu este cazul;

c) mărimea si complexitatea impactului – prin realizarea proiectului impactul negativ este redus;

d) probabilitatea impactului – nu este cazul;

e) durata, frecventa și reversibilitatea impactului – nu este cazul.

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

➤ proiectul propus **nu intra** sub incidența art.28 din Ordonanța de urgentă a Guvernului nr.57/2007 privind regimul ariilor protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si faunei sălbatice, cu amendamentele ulterioare.

a) proiectul nu intersectează nicio arie naturală protejată de interes comunitar;

b) amplasamentul investiției se afla pe un teren proprietate privata;

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra corpurilor de apă sunt următoarele:

- proiectul propus intra sub incidența art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare;

Depunerea solicitării a fost adusă la cunoștința publicului prin publicare in cotidianul „Curierul zilei” și la sediul Primăriei comunei Mozăceni in data de 05.12.2023 și prin afișare pe pagina de web și la

sediul APM Argeş. De la publicarea anunţului nu s-au înregistrat solicitări de informaţii sau comentarii referitoare la proiect.

Condiţiile de realizare a proiectului pentru care autoritatea pentru protecţia mediului a decis ca nu este necesară parcurgerea procedurilor de evaluare a impactului asupra mediului;

- anunţarea APM Argeş în cazul apariţiei unor elemente noi neprecizate în documentaţia proiectului;
- neafectarea factorilor de mediu pe durata realizării lucrărilor;
- amenajarea de spaţii şi dotări corespunzătoare pentru colectarea selectivă a deşeurilor şi eliminarea lor în condiţiile neafectării factorilor de mediu (în perioada execuţiei lucrărilor);
- este interzisă schimbarea destinaţiei proiectului;
- prezenta decizie este valabilă numai pentru proiectul supus avizării;
- respectarea prevederilor prevăzute de O.U.G. nr.92/2021 cu modificările şi completările ulterioare privind gestionarea deşeurilor;
- respectarea cu stricteţe a amplasamentului pentru care se solicită acord de mediu, delimitat conform coordonatelor STEREO 70;
- se va asigura curăţarea mijloacelor de transport şi a utilajelor, astfel încât la intrarea pe drumurile publice să se evite murdărirea acestora;
- se va asigura ordinea şi curatenia permanentă a locurilor şi spaţiilor aferente amplasamentului investiţiei ;
- evitarea degradării zonelor învecinate amplasamentului;
- se vor prevedea măsuri tehnice, sociale şi organizatorice de eliminare/reducere a poluării, astfel încât zgomotul generat de realizarea proiectului desfăşurată pe amplasament să se încadreze în valorile limită prevăzute de SR10009/2017;
- echipamentele generatoare de zgomot vor fi prevăzute cu atenuatoare de zgomot;
- depozitarea materialelor de construcţie, amenajarea de şantier se vor face astfel încât impactul să se limiteze strict la suprafaţa amplasamentului;
- să se degaja de îndată zonele în lucru de pamant, moloz şi alte reziduuri.
- management eficient al organizării de şantier pentru a reduce disconfortul indus locuitorilor din proximitate;
- întreţinerea corespunzătoare a motoarelor mijloacelor de transport şi a utilajelor şi verificarea periodică.
- **titularul are obligaţia să solicite şi să obţină autorizaţia de mediu conform prevederilor OUG nr.195/2005 privind protecţia mediului, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările şi completările ulterioare, precum şi prevederile Ordinului ministrului mediului şi dezvoltării durabile nr.1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizaţiei de mediu;**

TITULARUL proiectului este răspunzător de deteriorarea mediului, de orice daune ce s-ar produce, sub acţiunea/inacţiunea sa, mediului înconjurător în toate componentele lui şi are obligaţia să aplice atât măsurile de protejare a acestuia, cât şi finanţarea şi execuţia operativă, în condiţiile legii, a oricăror lucrări/bunuri/servicii/instalaţii de trebuinţă pentru neafectarea mediului înconjurător.

Sub sancţiunile prevăzute de legislaţia de mediu în vigoare şi sub controlul respectării condiţiilor legale şi parametrilor de funcţionare, titularul actului de reglementare - actului autorităţii competente pentru protecţia mediului - are obligaţia de a lua toate măsurile necesare pentru ca proiectul să se realizeze, conform legii, astfel încât să prevină poluarea, precum şi orice efect advers asupra factorilor de mediu, fără a prejudicia starea de sănătate şi de confort a populaţiei.

Prezentul act de reglementare este valabil pe toată perioada punerii în aplicare a proiectului pentru care s-a emis.

Proiectul propus nu necesită parcurgerea celorlalte etape ale procedurilor de evaluare a impactului asupra mediului și de evaluare adecvată.

Prezentul act de reglementare nu exclude obligativitatea beneficiarului de a obține alte avize, acorduri, autorizații, etc. emise de alte institutii, în vederea promovării investiției reglementate cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

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 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 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 contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Director Executiv,
ing. Cristiana Elena **SURDU**

Șef Serviciu
Avize, Acorduri, Autorizații
ecolog Georgeta Denisa **MARIA**

Șef Serviciu
Calitatea Factorilor de Mediu
ing. Marius Eugen **DUMITRU**

Întocmit,
ing. Nelu **STAN**

Întocmit,
geogr. Laurențiu **CONSTANTIN**