



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

Decizia etapei de încadrare(proiect) Nr. 1210 din _____.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **AMEROPA GRAINS SA**, cu sediul în municipiul Constanta, Dana 54, et. 1, Port Constanta, jud. Constanta, înregistrata la A.P.M. Olt cu nr. 3980/05.04.2024, 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, Agenția pentru Protecția Mediului Olt decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de analiză tehnică din data de **09.07.2024**, că proiectul **”IMBUNATATIREA EFICIENȚEI ENERGETICE PRIN INVESTITII IN PRODUCTIA DE ENERGIE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE PENTRU AUTOCONSUM IN CADRUL AMEROPA GRAINS S.A.”** propus a fi amplasat în comuna Farcasele, sat Farcasu de Jos, jud. Olt;
- nu se supune evaluării impactului asupra mediului.

Justificarea prezentei decizii:

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

- proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018, anexa 2, la pct. 3, lit. a);
- prin aplicarea criteriilor din anexa 3 a Legii nr 292/2018, s-au constatat următoarele:

1. Caracteristicile proiectului.

a) Dimensiunea și concepția întregului proiect.

Proiectul are ca obiectiv realizarea unei centrale fotovoltaice cu puterea instalată de 151.2 kWp care va genera anual o energie totală de aprox. 181,37 kWh/an, pe o suprafața desfășurată de 22.673 mp.

Centrala fotovoltaică va fi alcătuită dintr-un număr de 315 module fotovoltaice cu puterea de 480 Wp, fiecare dintre ele fiind formate dintr-un număr de 120 de celule - 6 x 20 (tip N monocristalin), cu o dimensiune de 1903 x 1134 x 30 mm.

Numărul de panouri fotovoltaice care se pot instala pe terenul propus este de 315 bucăți cu puterea instalată de 480 Wp / panou, rezultând o putere totală instalată de 151.2 kWp.

Pentru racordarea centralei fotovoltaice vor fi amplasate tablouri electrice, conectate în postul de transformare al beneficiarului.

Panourile fotovoltaice vor fi fixate pe o structură de montaj pe acoperis, , montaj paralel față de învelitoarea acoperișului.

Pentru dimensionarea structurii de montaj s-a ținut cont de datele dimensionale ale clădirii, caracteristicile învelitorii acoperișului obstacole precum iluminatoare, trape de defumare, rosturi de trecere, trasee de cablu, instalații de paratrăsnet, precum și de datele necesare calculării numărului de prinderi în învelitoarea acoperișului: zona geografică, altitudinea terenului, viteza vântului respectiv presiunea vitezei vântului, încărcarea cu zăpadă.

La executarea montajului structurii sistemului de fixare se vor respecta întocmai instrucțiunile de montaj specificate de producător.

Structura va fi legată la priza de pământ generală a centralei fotovoltaice.

Invertoarele de rețea (on-grid)

Invertoarele propuse pentru această ofertă vor fi furnizate de la producătorul Huawei, ultima generație, și sunt de tipul „string inverter”, cu puterea instalată de 100 kW și 50 kW. Aceste tipuri de invertoare se află pe lista de invertoare acreditate Transelectrica și de către operatorul de distribuție, și se pot folosi pentru integrarea centralelor fotovoltaice în rețelele electrice publice din România.

Invertorul convertește energia produsă de câmpul de panouri fotovoltaice în energie de curent alternativ compatibilă cu rețeaua electrică.

Invertorul nu necesită o alimentare a serviciilor interne proprii având ventilație naturală, acesta se va alimenta pe durata nopții din tabloul electric, în sens invers, dacă va fi nevoie, consumul pe timp de noapte fiind de <5 W.

Invertorul ales va respecta cerințele și normele tehnice în vigoare ale operatorului de distribuție din zona Beneficiarului (parametrii energetici și de calitate, protecție la insularizare etc.), Acesta va fi acreditat ANRE conform ordin - 208/14.12.2018.

1. Colectarea datelor de la instalația fotovoltaică

a. Sistemul va permite citirea datelor utilizând rețeaua de fibră optică și protocol de comunicație Modbus RTU;

b. Pe lângă datele de bază ale centralei fotovoltaice, softul de management al producției și consumului de energie va fi capabil să colecteze și să stocheze și alte seturi de date, cum ar fi balanța de puteri, balanța de energie, alarmele, valori minime și maxime ale parametrilor;

c. Sistemul va permite extinderi ulterioare de semnale DI privind funcționarea echipamentelor, securitatea fizică a instalațiilor, etc.

2. Memorarea datelor

a. Pachetul software și sistemul de management al producției/consumurilor va memora datele într-o bază de date relațională standard.

3. Subsistemul de alarmare

a. Software-ul de management al producției/consumurilor va avea o fereastră specială pentru afișarea tuturor condițiilor de avertizare și de alarmare;

b. Fereastra de alarmare va avea posibilități de filtrare și sortare;

c. Trebuie să existe posibilitatea de a suspenda alarmele pentru o perioadă de timp specificată;

d. Cel puțin următoarele categorii de alarme trebuie să fie disponibile:

1. Alarmare de depășire limite (LoLo, Lo, Hi, HiHi);

2. Alarmare de stare;

3. Alarmare de comunicație;

4. Alarmare pentru perioade de timp;

5. Alarme de diagnostic: software-ul va permite definirea de condiții complexe de alarmare pe care beneficiarul dorește să le implementeze pentru determinarea situațiilor anormale de funcționare.

e. După ce cauza alarmei a dispărut, aceasta poate fi acceptată automat sau manual și va fi mutată în lista de alarme istorice pentru generarea rapoartelor;

f. Contoarele cu alarme vor avea reprezentări codate prin culori (folosind culoarea fontului, culoarea bulinelor, simboluri speciale, etc). Culorile pentru codare vor trebui să poată fi definite de utilizator.

4. Managementul echipamentelor și securitatea sistemului

a. Pachetul software va avea un instrument pentru monitorizarea și raportarea stării echipamentelor și a securității fizice a instalațiilor

5. Vizualizarea datelor

Pentru vizualizarea datelor acestea vor trebui organizate atât la nivel de imagine generală, cât și pe ecrane dedicate fluxurilor din producție.

Software-ul va permite definirea de NOI criterii de grupare/sortare pentru a permite organizarea afișării în concordanță cu dorințele concrete ale beneficiarului (de exemplu organizare după tipul de alarmă). Software-ul va permite căutări după criterii multiple (serie, tip contor, producător, etc).

Software-ul de management al producției/consumurilor va include cel puțin următoarele metode de vizualizare a datelor:

a. Tabel - reprezentarea sub formă de tabel a datelor (indecși, energie, valori instantanee ale parametrilor) de la echipamentele selectate;

b. Trasarea de diagrame de producție/consum pentru perioade și frecvențe selectate (de ex. producția/consumul orar dintr-o lună). Sistemul va include un mecanism de selectare a perioadei și frecvenței, cu posibilitatea de navigare înainte-înapoi. Curbele vor fi trasate pentru un contor sau pentru un grup de contoare;

c. Pentru un contor va fi posibilă vizualizarea istoricului suprapus peste cel curent, de exemplu suprapunerea consumului zilnic din luna curentă cu cel din luna similară a anului trecut;

d. Vizualizare statistică pentru un contor sau un grup de contoare ce include producția/consumul mediu, valori minime și maxime, necomunicare, alarme, etc.

e. Fișa contorului - pentru fiecare contor va putea fi generată o fișă ce conține diagrama de producție/consum, ultima citire și lista alarmelor curente.

f. Scheme sinoptice.

Sistemul va permite afișarea de imagini grafice sub formă de scheme de flux, pe care vor fi vizualizate date de la contoare, precum și o imagine de montaj și instrucțiuni pentru locația de montaj.

Pe scheme vor fi afișate valorile pentru putere/energie și alarmele. Echipamentele vor fi afișate pe scheme conform codului de culori de alarmare ales de utilizator.

6. Analiza datelor

Pachetul cu software-ul de management al valorilor de putere/energie va dispune cel puțin de următoarele facilități de analiză:

a. Compararea producției/consumurilor pe o perioadă de timp.

b. Partiționarea producției/consumurilor pe timp (de exemplu extragerea din consumul de bază a consumului de noapte);

c. Evoluția în timp (comparații pentru același parametru de la contor pe perioade de timp diferite).

d. Performanța sistemului de citire - sistemul va genera rapoarte și diagrame pentru evidențierea performanței citirilor (rata citirilor);

e. Contor virtual. Pachetul software va permite definirea unui contor pe baza datelor de la alte contoare și a unor formule matematice. Acest contor virtual se va comporta în cadrul aplicației ca un contor real. Contorul virtual se va folosi pentru analiza pierderilor;

f. Balanța de energie - softul va genera automat balanțe de producție/consum, configurarea lor va fi posibilă de către utilizatorul final.

CARACTERUL INOVATIV AL SOLUȚIEI

MAMC-PV, soluția inteligentă de monitorizare și control a centralei fotovoltaice se evidențiază prin posibilitatea de a obține o vedere de ansamblu asupra tuturor parametrilor care să permită o abordare sistemică și sistematică în ceea ce privește implementarea diferitelor Acțiuni de Îmbunătățire a Performanțelor Energetice (AIPE).

Prin centralizarea datelor la nivelul server-ului și posibilitatea de urmărire în timp real a acestora, reprezentanții Beneficiarului vor putea identifica cu ușurință și precizie zonele deficitare și ineficiente din punct de vedere energetic și vor putea asigura o planificare optimă a investițiilor ulterioare în direcția eficienței energetice.

Sistemul inteligent va permite de asemenea o foarte bună analiză a viabilității economico-financiare reale a AIPE, prin oferirea posibilității de a determina fluxul de numerar generat de energia economisită în orice moment de timp (zilnic, lunar, anual) cu o foarte mare precizie. Utilizarea soluției OCR va permite minimizarea investiției în sensul în care sistemele de contorizare existente ce nu sunt prevăzute cu porturi de comunicații sau nu permit accesul la aceste porturi, vor putea fi de asemenea integrate în sistemul de monitorizare.

MAMC-PV prin intermediul rapoartelor pe care le va genera, va ajuta la creșterea gradului de înțelegere și apreciere a importanței eficienței energetice în toate nivelurile ierarhice implicate și va permite o mai bună apreciere a impactului real generat de aceasta asupra indicatorilor financiari globali ai companiei.

MAMC-PV pentru optimizarea valorificării energiei produse de centrala PV Monitorizând permanent toți parametrii importanți ai centralei PV și parametrii de consum, MAMC-PV furnizează toate informațiile necesare pentru optimizarea valorificării centralei PV. În sistemul de monitorizare se introduc și parametrii financiari necesari analizelor, funcție de tipul centralei PV : producție, autoconsum, prosumer, etc.

Parametrii financiari ca pretul energiei, informații preț energie piața OPCOM, preț dezechilibru, etc. permit ca Beneficiarul să aibă acces în timp real la performanța financiară a centralei PV și să ia deciziile pentru optimizarea veniturilor produse de centrala PV.

Aceste decizii/comenzi asupra centralei se pot introduce în sistemul MAMC-PV astfel încât tot timpul centrala PV să funcționeze automat la performanța financiară maximă. În contextul schimbărilor ce au loc pe piața de energie și a prețurilor energiei care au ajuns la valori foarte mari de existența sistemului MAMC-PV este componenta de bază a centralei PV.

Sistemul MAMC-PV asigură de fapt realizarea unei centrale SMART PV, adaptata continuu la piața de energie pentru maximizarea veniturilor Beneficiarului, funcție de prețurile energiei și de parametrii de producție energie programați.

Releul de protecție - Ziehl UFR1001E

Releul de protecție este amplasat în tabloul electric de record TEG PV, și are un rol dublu: de a asigura protecția de antiinsularizare a CEF și de a deconecta CEF în cazul în care nu există comunicație cu managerul de date și control, fiind conectat pe o buclă separată de RS485 față de invertoare.

Acesta va asigura toate funcțiile de protecție solicitate de către operatorul de distribuție.

Cablurile de curent continuu

Cablurile de curent continuu se compun din cablurile ce conectează panourile între ele alcătuind stringurile (șirurile) de panouri și cablurile ce conectează stringurile la invertoare:

A) Cablurile ce conectează panourile între ele alcătuind stringurile sunt furnizate de producătorul de panouri, două pentru fiecare panou.

- Nefiind necesară protejarea lor în tuburi de protecție, întrucât acestea sunt rezistente UV, cablurile de curent continuu vor fi amplasate pe profilele structurii metalice, fixate cu coliere de plastic, protejate de acțiunea directă a condițiilor meteorologice.

B) Cablurile de conectare a șirurilor de panouri la invertoare vor fi confecționate la fața locului, vor fi amplasate pe profilele structurii metalice în tuburi de protecție, fixate cu coliere de plastic, protejate de acțiunea directă a condițiilor meteorologice.

- Pentru a limita pierderile de putere, se vor folosi cabluri solare cu secțiune de 6/10 mm².

Cabluri de curent alternativ

Cablurile de curent alternativ se compun din:

Cablurile de conectare a invertoarelor la separatoarele din postul trafo:

- Dimensionarea acestora vor respecta recomandările producătorului de invertoare;
- Dacă se va merge pe varianta armată, acestea nu trebuie protejate, însă dacă se va merge pe varianta ne-armată, acestea vor fi protejate în tuburi flexibile speciale pentru protejarea cablurilor electrice, pe segmentele în care acestea sunt pozate în pământ.
- Soluția tehnică se va detalia la faza PT+DE a proiectului.

Cabluri de comunicație

Conexiunile între aparatul de măsură-contor electronic de energie și secundarele transformatoarelor de curent cât și între aparatul de măsură-contor electronic de energie și rețeaua electrică (informația de tensiune), se vor realiza prin intermediul unor conductoare de tip A-D(ZN)2Y.

Transferul de date dintre dispozitivul de comandă și control, și aparatul de măsură-contor electronic de energie se va realiza prin intermediul unui cablu tip A-D(ZN)2Y (cablu ecranat pentru transfer de date, izolație conductor PE, izolație exterioară întărită și perechi torsadate).

Transferul de date dintre dispozitivul de comandă și control și inverter se va realiza prin intermediul unui cablu tip LI2YCYv (TP) 2x2x0,5mm² (cablu ecranat pentru transfer de date, izolație conductor PE, izolație exterioară întărită și perechi torsadate).

Instalația de legare la pământ

Pentru protecția personalului de exploatare și mentenanță împotriva atingerilor accidentale indirecte se va realiza o instalație de legare la pământ în conformitate cu normativele și standardele în vigoare (I7/2011, 1RE-lp 30/2004). La realizarea acestei instalații de legare la pământ se va ține seama și de recomandările furnizorului de echipament în ceea ce privește modul de legare la centura de împământare. Conform normativului 1RE-lp 30/2004 instalația de legare la pământ va fi astfel dimensionată încât rezistența de dispersie rezultată (Rd) va fi de maxim 4 Ω.

La instalația împământare a centralei se va racorda întregul echipament (conform prevederilor 1.RE-lp 30/2004), precum și toate elementele conductoare care nu fac parte din circuitele curenților de lucru, dar care în mod accidental ar putea intra sub tensiune printr-un contact direct, prin defect de izolație sau prin intermediul unui arc electric (suportii metalici de susținere a panourilor fotovoltaice, îngrădirile din plasă metalică, porțile metalice etc.).

De asemenea, la instalația de legare la pământ se racordează următoarele:

- ✓ invertoarele;
- ✓ postul de transformare;

Nu se vor folosi electrozi verticali deoarece stâlpii structurii sunt fabricați din oțel galvanizat care vor avea rolul de electrozi verticali contribuind la rezistența prizei de împământare.

b) cumularea cu alte proiecte existente si/sau aprobate - Nu sunt alte proiecte existente sau planificate.

c) utilizarea resurselor naturale, in special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității - Proiectul nu implică utilizarea resurselor naturale, terenul pe care se va realiza investitia este situat in incinta societatii.

d) prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului. - -

- deseuri municipale amestecate, deseuri din materiale de constructii ; eventualele resturi materiale ramase vor fi preluate de constructor ;

- programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate - nu este cazul;

- planul de gestionare a deșeurilor - deseurile generate se vor colecta pe platforma betonata ; deseurile menajere sunt colectate in pubelele existente pe amplasament

- **gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase:**

Proiectul nu implică folosirea de substanțe sau materiale care sunt riscante sau toxice pentru sănătatea populației sau pentru mediu (floră, faună, alimentări cu apă).

2. Amplasarea proiectului.

a) utilizarea actuală și aprobată a terenurilor:

Investiția, ce urmează să se construiască, este situată în incinta societății din comuna Farcășele, panourile fotovoltaice vor fi fixate pe o structură de montaj pe acoperiș, montaj paralel față de învelitoarea acoperișului.

b) bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale (inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea) din zona și din subteranul acesteia: nu este cazul.

c) capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:

i) zone umede, zone riverane, guri ale râurilor: nu este cazul.

ii) zone costiere și mediul marin: nu este cazul.

iii) zonele montane și forestiere: nu este cazul.

iv) rezervații și parcuri naturale: nu este cazul.

v) zone clasificate sau protejate de dreptul național; zone Natura 2000 desemnate de statele membre în conformitate cu Directiva 92/43/CEE și cu Directiva 2009/147/CE: nu este cazul.

vi) zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute în dreptul Uniunii și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri: nu este cazul.

vii) zonele cu o densitate mare a populației: se amplasează în zona pentru unități industriale și depozitare.

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

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial.

Proiectul supus analizei nu afectează sănătatea populației.

- extinderea impactului (zona geografică, numărul populației/habitatelor/speciilor afectate: - la nivelul amplasamentului;

-magnitudinea și complexitatea impactului:- redus;

- probabilitatea impactului: - redusă;

- durata, frecvența și reversibilitatea impactului: - mică;

- măsurile de evitare, reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului: - proiectul se va realiza cu respectarea legislației în vigoare pentru a putea fi evitate riscurile de accident cu impact asupra factorilor de mediu sau asupra sănătății umane;

- natura transfrontalieră a impactului: - nu este cazul.

• Lipsa comentariilor din partea publicului ca urmare a publicării anunțului privind depunerea solicitării de obținere a acordului de mediu, anunțului privind decizia etapei de încadrare și a afișării proiectului deciziei etapei de încadrare pe pagina de internet a APM Olt;

II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit că nu este necesară efectuarea evaluării adecvate sunt următoarele:

- Amplasamentul propus nu intra sub incidența art. 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit că nu este necesară efectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă:

- proiectul nu intra sub incidența art. 48 și 54 din Legea Apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare.

Condițiile de realizare a proiectului:

- a) Respectarea documentației tehnice, a normativelor și prescripțiilor specifice care a stat la baza deciziei etapei de încadrare. **Orice modificare**, care poate avea **efecte semnificative** asupra mediului, se va notifica la A.P.M. Olt. Notificarea se va realiza obligatoriu înainte de modificarea proiectului;
- b) Respectarea legislației de mediu în vigoare. În perioada de execuție a proiectului se vor lua toate măsurile care se impun pentru evitarea poluării atmosferei, solului, apelor subterane, pentru protecția tuturor factorilor de mediu și se vor lua măsuri de prevenire și combatere a poluărilor accidentale.
- c) Începerea lucrărilor de execuție este permisă numai după obținerea tuturor avizelor impuse prin Certificatul de Urbanism și de către membrii Comisiei de Analiză Tehnică (notificare DSP Olt).
- d) Deșeurile rezultate, indiferent de natura lor, se vor gestiona în conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor.
- e) Respectarea prevederilor pentru aprobarea normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației.
- f) Respectarea prevederilor legale privind limita maximă admisă a zgomotului. Activitatea se va desfășura fără să creeze disconfort vecinătăților.
- g) Se va reface cadrul natural afectat în timpul execuției lucrărilor. În cazul în care se constată o degradare a terenului, vor fi aplicate măsuri de reconstrucție ecologică.
- h) La finalizarea proiectului, titularul are obligația de a înștiința autoritatea de mediu în vederea efectuării unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare. Procesul-verbal de constatare întocmit în această etapă se anexează și face parte integrantă din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor.

◆ Informarea și participarea publicului în procedura derulată.

A.P.M. Olt a asigurat accesul liber al publicului la informație prin:

- publicarea anunțului privind depunerea solicitării de emitere a acordului de mediu în ziarul JURNALUL Olteniei din 25.06.2024, afișare la sediul Primăriei Farcasele în 02.07.2024;
- publicarea anunțului privind decizia etapei de încadrare în ziarul _____ din _____.2024, afișare la sediul Primăriei Farcasele în _____.2024;
- afișarea anunțului privind depunerea solicitării de emitere a acordului de mediu, a anunțului privind decizia etapei de încadrare și a draftului deciziei etapei de încadrare pe pagina de internet și la sediul A.P.M. Olt;
- Documentația de susținere a solicitării a fost accesibilă spre consultare de către public, pe toată durata derulării procedurii, la sediul A.P.M. Olt;
- În perioada legală privind procedura de consultare a publicului nu au fost înregistrate observații legate de proiect.

Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului revine în întregime titularului.

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 vătămăte într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin. (3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 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,
Dorel STEOMLEGA**

**ȘEF SERVICIU A.A.A.,
Elena ZULUFOIU**

**ȘEF SERVICIU C.F.M.,
Dorin ROGOJINARU**

**Întocmit,
Ionel TOLOS**

**Întocmit,
Ion CROITORU**