



DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE
Nr. 634 din 19.09.2023

Ca urmare a solicitării depuse de SC GDU ENERGY SRL cu sediul în localitatea Halchiu, str. Bodului, nr. 740 C, județul Brașov, pentru proiectul *Amenajare centrală electrică fotovoltaică "CEF GDU ENERGY LECHINȚA"* inclusiv organizare de șantier propus a fi amplasat în localitatea Vermeș, extravilan, comuna Lechința, județul Bistrița-Năsăud, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Bistrița-Năsăud sub nr. 8956/14.07.2023, cu ultima completare la nr. 11443/19.09.2023,

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 prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare,

Agenția pentru Protecția Mediului Bistrița-Năsăud decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 30.08.2023, că proiectul *Amenajare centrală electrică fotovoltaică "CEF GDU ENERGY LECHINȚA"* inclusiv organizare de șantier propus a fi amplasat în localitatea Vermeș, extravilan, comuna Lechința, județul Bistrița-Năsăud,

nu se supune evaluării impactului asupra mediului.

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:

- proiectul **intră** sub incidența Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, fiind încadrat în anexa nr. 2 la punctul 3, lit. a): "instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr. 1",
- proiectul propus **nu intră sub incidența art. 28** din Ordonanța 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,
- proiectul propus **nu intră sub incidența prevederilor art.48 și 54** din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

Proiectul a parcurs etapa de evaluare inițială și etapa de încadrare, din analiza listei de control pentru etapa de încadrare și din analiza criteriilor de selecție pentru stabilirea necesității efectuării evaluării impactului asupra mediului din Anexa 3 la Legea nr. 292/2018, nu rezultă un impact semnificativ asupra mediului al proiectului propus.

Anunțurile publice privind depunerea solicitării de emitere a acordului de mediu și privind decizia etapei de încadrare au fost mediatizate prin afișare la sediul Primăriei Lechința, publicare în presa locală, afișare pe site-ul și la sediul APM Bistrița-Năsăud.

Nu s-au înregistrat observații/comentarii/contestații din partea publicului interesat pe durata desfășurării procedurii de emitere a actului de reglementare.

1. Caracteristicile proiectului

a) dimensiunea și concepția întregului proiect :

Obiectul investiției constă în realizarea, pe terenurile extravilane, cu drept de suprafață, în favoarea GDU ENERGY SRL, a unui parc fotovoltaic (Centrala Electrică Fotovoltaică) cu o putere maximă instalată a generatorului fotovoltaic de cca 52 MWp în panourile fotovoltaice / 49,990 MW în invertoare, pe o suprafață de teren de cca $S=250000 \text{ m}^2$ dintr-o suprafață totală $S=457289 \text{ m}^2$.

Localizarea suprafețelor, necesare pentru realizarea investiției, spre ca reper latitudine $46^{\circ}58'1.77''\text{N}$, longitudine $24^{\circ}18'13.48''\text{E}$ și o altitudine de aproximativ 388 m.

Pe amplasament se vor monta un număr maxim de aproximativ 74272 buc panouri fotovoltaice, pentru o putere instalată de aproximativ 51,99 MWp generată de modulele fotovoltaice, se vor monta aproximativ 998 invertoare cu o putere nominală de 50 kW pentru fiecare invertor.

S-au ales panouri fotovoltaice bifaciale, monocristaline, tehnologie half-cut, cu o putere instalată a panoului de 700 Wp în condiții STC. Pentru a prelua energia de la invertoare se propun a fi montate un număr de maxim 21 posturi de transformare JT/20(33) kV cu puteri cuprinse între 2500 ÷ 6300 kVA.

Racordarea centralei electrice fotovoltaice CEF GDU ENERGY LECHINȚA la rețeaua electrică a Operatorului de Distribuție (DEER S.A.) se va face în conformitate cu Avizul Tehnic de Racordare, urmând ca soluția de racordare a centralei electrice fotovoltaice să se stabilească printr-un studiu de soluție, în conformitate cu ordinele ANRE în vigoare.

Principalele lucrări de construcții necesare pentru amenajarea centralei electrice fotovoltaice sunt:

- amenajare teren;*
- montare structură metalică galvanizată pentru fixarea panourilor fotovoltaice (montajul se va face prin batere, nefiind necesare fundații din beton);*
- montare panouri fotovoltaice pe structură metalică;*
- montare gard metalic, galvanizat, anticățărare - fără fundație din beton - se vor utiliza ancore metalice galvanizate pentru fixare și rigidizare în pământ;*
- montare rețele electrice subterane – de joasă și medie tensiune;*
- montare posturi de transformare în anvelopă, din beton/metalică, prefabricată;*
- montare stație de transformare M.T./110 kV.*

Pentru evacuarea energiei electrice a centralei electrice fotovoltaice este necesară racordarea CEF GDU ENERGY LECHINȚA la rețeaua de 110 kV a operatorului de distribuție DEER, amplasamentul viitoarei centrale electrice fotovoltaice situându-se la aproximativ 10 km de Stația de transformare 110/20 kV Lechința (aparținând DEER) și la aproximativ 13 km LEA d.c. 110 kV (aparținând DEER).

După stabilirea, prin Avizul tehnic de racordare, a soluției de racordare definitive, GDU ENERGY SRL, va solicita un nou/alt certificat de urbanism și se va obține o autorizație de construire distinctă pentru traseul LES 110 kV de la stația de transformare MT/110 kV din incinta parcului fotovoltaic până la punctul de racordare la rețeaua electrică aparținând DEER.

Elementele proiectului includ și:

a) împrejmuiri și porți de acces - împrejmuirea parcului se va realiza cu un gard din panouri gard zincate (plasă bordurată), fixate pe stâlpi din țeava rectangulară zincată. Pentru fixare se utilizează ancore metalice, iar la partea superioară se prevăd 3 rânduri de sârmă ghimpată;

b) amenajare acces auto și drumuri interioare – accesul pe amplasament se va asigura printr-un drum de exploatare care de la intersecția cu DJ 151 (între localitățile Sângeorzu Nou și Vermeș) duce până la limita de proprietate a amplasamentului proiectului. Pentru construire, operare și mentenanță se realizează drumuri interioare cu lățimea de 3,0 m. Clasa tehnică a drumurilor va fi V și clasa de încărcare E, cu raza de curbură interioară a drumurilor de minim 10,0 m. Structura drumurilor va include:

- patul din pământ, prin decapare pământ vegetal și umpluturi compactate;

- strat geotextil;

- fundație din balast sort 40-63 mm în grosime de 30 cm;

- strat de macadam din piatră spartă sort 40 - 63 mm și split cu granulația 16 -25 mm, grosimea stratului fiind de 10 cm după compactare.

c) fundații pentru posturile de transformare și stâlpii de iluminat

Fundațiile stâlpilor de iluminat, sunt fundații izolate, rigide, din beton armat clasa C16/20, așezate pe un strat de beton de egalizare clasa C8/10, armate cu bare din oțel beton; Posturile de transformare sunt anvelope prefabricate, de beton armat, amplasate pe un strat de fundare realizat din piatră spartă peste care se toarnă un strat de beton de egalizare, se așterne un strat de nisip de aducere la cotă.

d) structuri metalice susținere panou - cadrele pentru panouri vor fi alcătuite din profile metalice de tip C, U, sau Z din oțel de uz general pentru construcții. Îmbinarea pieselor subansamblurilor se face cu șuruburi, iar fixarea pe sol a structurii se face prin înfigerea stâlpilor în pământ cu ajutorul unor echipamente pneumatice.

e) stația de transformare MT/110 kV - va ridica tensiunea, preluată de la posturile de transformare, de la nivelul de medie tensiune (20/33 kV) la nivelul de 110 kV pentru a reduce pierderile de putere.

b) cumularea cu alte proiecte existente si/sau aprobate: nu are efect cumulativ cu alte proiecte pe amolasamentul propus.

c) utilizarea resurselor naturale in special a solului, a terenurilor, a apei si a biodiversității:

În perioada execuției lucrărilor de amenajare se vor utiliza resurse naturale: sol, pietriș, nisip, apă, iar în faza de funcționare se va utiliza energie solară.

Utilități:

- nu sunt asigurate utilități hidroedilitare. Pentru stingerea unui eventual incendiu care ar putea să apară pe traseul circuitelor electrice, parcul se va dota cu stingătoare cu CO₂ și/sau pulbere. Utilizarea apei pentru stingerea incendiilor produse la echipamentele aflate sub tensiune este strict interzisă.

- energie electrică – racordarea la rețeaua electrica din zonă pentru evacuarea/alimentarea cu energie electrică

d) cantitatea si tipurile de deșeuri generate/gestionate:

- în perioada de realizare a proiectului rezultă deșeuri metalice, deșeuri de cabluri electrice, deșeuri de ambalaje din hârtie și plastic și deșeuri de tip menajer. Deșeurile vor fi depozitate pe categorii și predate către o firmă autorizată în vederea preluării și valorificării acestora.

- la faza de funcționare, stocarea temporară a deșeurilor rezultate din activitatea de întreținere-reparații se va face în condiții adecvate – containere metalice sau din plastic, europubele amplasate pe o platformă pietruită, separat, pe tipuri de deșeuri, cu respectarea regimului acestora și a evidenței gestiunii deșeurilor, conform normelor legislative în vigoare;. Se va realiza colectarea și sortarea deșeurilor reciclabile, urmărindu-se valorificarea tuturor deșeurilor rezultate.

e) poluarea și alte efecte negative;

Proiectul are ca scop și reducerea impactului asupra mediului și asupra sănătății umane, prin producerea energiei verzi.

La faza de realizare a proiectului, sursele potențiale de poluare și zgomot sunt reprezentate de:

- transportul și manipularea de materiale, materii prime și echipamente;
- emisiile de gaze esapament de la mijloacele de aprovizionare și transport;
- manipularea deșeurilor rezultate din realizarea lucrărilor

La faza de funcționare, sursele potențiale de poluare sunt traficul auto și stocarea temporară a deșeurilor rezultate.

Atât în faza de construire cât și în faza de funcționare nu există surse de poluare dirijată a atmosferei.

f) riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice;

Proiectul nu prezintă risc de accident major.

g) riscurile pentru sănătatea umană - de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice

Prin respectarea măsurilor stabilite pentru evitarea poluării în perioada realizării proiectului și a funcționării acestuia, proiectul nu prezintă risc pentru sănătatea umană.

2. Localizarea proiectului

2.1 utilizarea actuală și aprobată a terenurilor:

Conform certificatului de urbanism nr. 45/7.07.2023, valabil 12 luni de la data emiterii, emis de Primăria Comunei Lechința, terenul care face obiectul proiectului este întăbulat cu drept de suprafață în favoarea SC GDU ENERGY SRL.

Utilizarea actuală a terenului este neproductiv/fâneată.

2.2 bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia: în perioada de realizare se utilizează sol, agregate naturale, apă (resurse existente în zonă), iar la funcționare se utilizează energia solară.

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

a) zone umede, zone riverane, guri ale râurilor – proiectul nu este amplasat în astfel de zonă;

b) zone costiere și mediul marin – proiectul nu este amplasat în zonă costieră sau mediu marin;

c) zonele montane și forestiere – proiectul nu este amplasat în fond forestier;

d) arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional – proiectul nu este amplasat în arie naturală;

- e) 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: proiectul nu este amplasat în niciuna din zonele de mai sus;
- f) 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 nu este amplasat într-o astfel de zonă;
- g) zonele cu o densitate mare a populației – proiectul nu este amplasat în zonă cu densitate mare a populației.
- h) peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic:– proiectul nu este amplasat în peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural și arheologic.

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial:

3.1 importanța și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată:

Impactul se va manifesta în perioada de realizare a proiectului, va fi local, cu manifestare în vecinătatea perimetrului incintei.

3.2 natura impactului:

Prin respectarea măsurilor în timpul realizării proiectului, impactul va fi redus. El se va manifesta direct, local, și numai în perioada de realizare a proiectului.

3.3 natura transfrontalieră a impactului:

Proiectul nu este amplasat în apropierea zonei de frontieră;

3.4 intensitatea și complexitatea impactului:

Impactul manifestat în perioada de construcție va fi redus ca intensitate prin respectarea măsurilor caracteristice organizărilor de șantier și luarea de măsuri stabilite pentru etapa de efectuare ai lucrărilor de realizare a proiectului. Complexitatea impactului va fi redusă, se manifestă asupra factorului de mediu aer și sol.

3.5 probabilitatea impactului:

Prin măsuri adoptate în perioada de realizare a proiectului, probabilitatea apariției unui impact negativ semnificativ se reduce.

3.6 debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului:

Impactul va debuta la începerea lucrărilor de realizare a investiției, se va manifesta pe perioada de construcție și prin luarea măsurilor adecvate se va produce cu frecvență scăzută și va fi reversibil.

3.7 cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate:

Are impact cumulativ, în localitate este autorizată desfășurarea unei activități similare de producere a energiei electrice, dar impactul cumulativ este nesemnificativ.

3.8 posibilitatea de reducere efectivă a impactului:

Măsuri impuse în timpul realizării lucrărilor de construcție:

- utilajele folosite pentru realizarea lucrărilor de construcție vor respecta normele specifice de poluare atestate de verificările tehnice periodice;

- vor fi preluate ritmic deșeurile rezultate de pe amplasament și se va evita depozitarea necontrolată a acestora;

Măsuri impuse în timpul funcționării:

- se va realiza colectarea selectivă a deșeurilor rezultate.

II. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare adecvată sunt următoarele: *proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din O.U.G. nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare.*

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra corpurilor de apă sunt următoarele: *proiectul propus nu intră sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.*

Condiții de realizare a proiectului:

1. Se vor respecta prevederile O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare.
2. Organizarea de șantier se va realiza în incinta spațiului proprietate, în baza unui proiect. Proiectul trebuie să includă:
 - măsuri specifice privind protecția factorilor de mediu, măsuri care decurg din natura operațiilor și tehnologiilor de construcție cuprinse în documentația de execuție a obiectivului;
 - măsuri de protecție a vecinătăților (la transmitere de vibrații, șocuri și zgomot, degajări de praf, prevenirea blocării acceselor).
 - grafice de execuție a lucrărilor.
3. Materialele necesare pe parcursul execuției lucrărilor vor fi depozitate numai în locuri special amenajate, astfel încât să se asigure protecția factorilor de mediu.
4. Deșeurile menajere vor fi transportate și depozitate prin relație contractuală cu operatorul de salubritate, iar deșeurile valorificabile se vor preda la societăți specializate, autorizate pentru valorificarea lor. Colectarea deșeurilor menajere se va face în mod selectiv, depozitarea temporară fiind realizată doar în incintă. Gestionarea deșeurilor se va face cu respectarea strictă a prevederilor OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor.
5. Se interzice atât depozitarea necontrolată a deșeurilor (direct pe sol, etc.) cât și incinerarea lor.
6. La terminarea lucrărilor se vor îndepărta materialele rămase neutilizate și deșeurile rezultate în timpul lucrărilor.
7. În timpul realizării obiectivului, se interzice accesul de pe amplasament pe drumurile publice cu utilaje, mașini de transport necurățate. Titularul activității are obligația asigurării cu instalațiile necesare acestui scop - instalații de spălare și sistem colector de ape uzate.
8. Mijloacele de transport și utilajele folosite vor respecta normele specifice de poluare atestate de verificările tehnice periodice, iar alimentarea cu carburanți a mijloacelor de transport se va face doar în stații de alimentare autorizate.
9. La execuția lucrărilor se vor respecta întocmai cele menționate în memoriul de prezentare (date, parametri), justificare a prezentei decizii.
10. În scopul conservării și protejării speciilor de plante și animale sălbatice terestre, acvatice și subterane, prevăzute în anexele nr. 4 A și 4 B din OUG 57/2007 cu modificările și completările ulterioare, care trăiesc în afara ariilor naturale protejate, sunt interzise:
 - a) orice formă de recoltare, capturare, ucidere, distrugere sau vătămare a exemplarelor aflate în mediul lor natural, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic;
 - b) perturbarea intenționată în cursul perioadei de reproducere, de creștere, de hibernare și de migrație;

c) deteriorarea, distrugerea și/sau culegerea intenționată a cuiburilor și/sau ouălor din natură;

d) deteriorarea și/sau distrugerea locurilor de reproducere ori de odihnă;

e) recoltarea florilor și a fructelor, culegerea, tăierea, dezrădăcinarea sau distrugerea cu intenție a acestor plante în habitatele lor naturale, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic;

f) deținerea, transportul, vânzarea sau schimburile în orice scop, precum și oferirea spre schimb sau vânzare a exemplarelor luate din natura, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic.

11. La finalizarea investiției, titularul va notifica Agenția pentru Protecția Mediului Bistrița-Năsăud și Comisariatul Județean Bistrița-Năsăud al Gărzii Naționale de Mediu pentru verificarea conformării cu actul de reglementare, va solicita și va obține autorizația de mediu.

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.

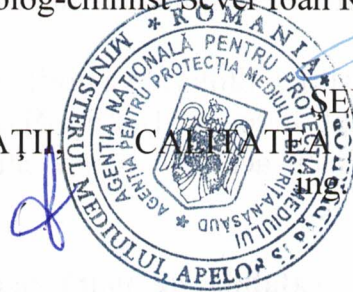
Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

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,
biolog-chimist Sever Ioan ROMAN

ȘEF SERVICIU
AVIZE, ACORDURI, AUTORIZAȚII
ing. Marinela Suci



ȘEF SERVICIU
FACTORIZILOR DE MEDIU
ing. Anca Zaharie

Întocmit,
ing. Csilla Hapca

Întocmit,
ing. Paul Rus



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BISTRITA-NASAUD
Adresa :STRADA Parcului, nr.20, Bistrita, Cod . 420035, Jud. Bistrita-Nasaud
E-mail: office@apmbn.anpm.ro ; Tel. 0263 224 064; Fax . 0263 223 709

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