

ROMÂNIA
JUDEȚUL BISTRIȚA-NĂSĂUD



CONSILIUL JUDEȚEAN

**Proiect de hotărâre nr.VIII/27888 din 04.12.2023 privind
aprobarea proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru
producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea
asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și
Comuna Lechința”, în vederea depunerii acestuia spre finanțare în cadrul
Fondului pentru Modernizare - Accelerarea tranziției către neutralitatea
climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie
și stocarea energiei**

Consiliul Județean Bistrița-Năsăud, întrunit în ședință extraordinară, în data de _____, în prezența președintelui și a _____ de consilieri județeni;

Având în vedere:

- Referatul de aprobare nr.VIII/27886 din 04.12.2023 al Președintelui Consiliului Județean Bistrița-Năsăud;
- Raportul comun nr.III/27896 din 04.12.2023 al Direcției investiții, drumuri județene și Direcției economice din cadrul Consiliului Județean Bistrița-Năsăud;
- Ghidul solicitantului - Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare, Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice, aferent apelului de proiecte pentru solicitanții din sectorul public, aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr.1431/01.11.2023;
- Studiul de fezabilitate aferent proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, elaborat de către Societatea EDS Energy Efficiency S.R.L., înaintat prin adresa nr.88 din 04.12.2023, înregistrată la Consiliul Județean Bistrița-Năsăud sub nr.V/27865 din 04.12.2023;
- prevederile art.44 alin.(1) și art.45 din Legea nr.273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
- prevederile art.1 alin.(2) lit.b) pct.ii), art.5 alin.(1) lit.a) pct.ii), art.7 și art.10 alin.(4) din Hotărârea Guvernului nr.907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare;
- prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr.60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative;
- prevederile Hotărârii Consiliului Județean Bistrița-Năsăud nr.15/2023 privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli al Județului Bistrița-Năsăud pe anul 2023 și estimările pe anii 2024-2026, cu modificările și completările ulterioare;

- Avizul Consiliului Tehnico-Economic (CTE) al Consiliului Județean Bistrița-Năsăud nr.____/2023 privind Studiul de fezabilitate și indicatorii tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”;
- avizul nr.IIA/____ din____ 2023 al Comisiei de administrație;
- avizul nr.IIA/____ din____ 2023 al Comisiei economice;
- avizul nr.IIA/____ din____ 2023 al Comisiei juridice și de fonduri europene;
- avizul nr.IIA/____ din____ 2023 al Comisiei de urbanism.

În temeiul prevederilor art.173 alin.(1) lit.b), lit.e), lit.f), alin.(3) lit.a), lit.f), alin.(7) lit.c), art.182 alin.(1) și alin.(4) coroborat cu art.139 alin.(3) lit.a) și lit.f) și art.196 alin.(1) lit.a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

HOTĂRĂȘTE:

Art.1 Se aprobă proiectul „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, în vederea depunerii acestuia spre finanțare în cadrul Fondului pentru Modernizare - Accelerarea tranziției către neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, apel de proiecte - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.

Art.2 Se aprobă încheierea unui Acord de parteneriat între Județul Bistrița-Năsăud, prin Consiliul Județean Bistrița-Năsăud, în calitate de lider de parteneriat și Comuna Lechința, în calitate de partener, în vederea implementării, în comun, a proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, conform Anexei nr.1 la prezenta hotărâre.

Art.3 Se aprobă Studiul de fezabilitate aferent proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, prevăzut în Anexa nr.2 la prezenta hotărâre.

Art.4 Se aprobă indicatorii tehnico-economici aferenți proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, prevăzuți în Anexa nr.3 la prezenta hotărâre.

Art.5 Se aprobă valoarea totală a proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, în cuantum de 27.948.991,16 lei (inclusiv TVA), din care: 23.513.961,97 lei reprezintă cheltuieli fără TVA, iar suma de 4.435.029,19 lei reprezintă TVA.

Art.6 Sumele reprezentând cheltuieli conexe ce pot apărea pe durata implementării proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului

pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, se vor asigura în conformitate cu prevederile Acordului de parteneriat încheiat între Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința.

Art.7 Se vor asigura toate resursele financiare necesare implementării proiectului în condițiile rambursării/decontării ulterioare a cheltuielilor din fonduri structurale.

Art.8 Se împuternicește Președintele Consiliului Județean Bistrița-Năsăud, domnul Emil Radu Moldovan, să semneze în numele și pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud, precum și al partenerului, toate actele necesare depunerii proiectului, evaluării și contractării acestuia, precum și contractul de finanțare aferent proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”.

Art.9 Anexele nr.1-3 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.10 Prezenta hotărâre a fost adoptată cu un număr de ___ voturi „pentru”.

Art.11 Cu ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei hotărâri se încredințează Direcția investiții, drumuri județene, Direcția economică din cadrul Consiliului Județean Bistrița-Năsăud și Primăria comunei Lechința.

Art.12 Prezenta hotărâre se comunică, prin grija Serviciului resurse umane, organizare, relația cu consiliul județean, către:

- Administratorul public al județului;
- Direcția investiții, drumuri județene;
- Direcția economică;
- Primăria comunei Lechința;
- Instituția Prefectului - Județul Bistrița-Năsăud.

**INIȚIATOR:
PREȘEDINTE,
EMIL RADU MOLDOVAN**

**Aviz de legalitate:
SECRETARUL GENERAL AL JUDEȚULUI,
ALEXANDRINA-CRINA BORS**

Nr. _____

Din _____ **2023**

V.H./M.N./1 ex.

Notă: prezenta hotărâre se adoptă cu majoritate absolută (votul majorității consilierilor județeni în funcție - art.182 alin.(1), (4) coroborat cu art.139 alin.(3) lit.a) și lit.f) din Codul administrativ.)

Viza CFP	Verificat: Compartiment juridic, coordonare consilii locale	Avizat: Serviciul resurse umane, organizare, relația cu consiliul județean
Nume, prenume, funcție	Sabău Oana-Diana, consilier juridic principal	Borgovan Paul-Ioan, șef serviciu
Semnătura:	Semnătura:	Semnătura:
Data:	Data:	Data:

ACORD DE PARTENERIAT

Art.1 Părțile

1. *JUDEȚUL BISTRIȚA-NĂSĂUD, prin CONSILIUL JUDEȚEAN BISTRIȚA NĂSĂUD,* cu sediul în municipiul Bistrița, Piața Petru Rareș nr.1, Județul Bistrița-Năsăud, codul fiscal 4347550, reprezentată prin domnul *Emil Radu Moldovan - Președintele Consiliului Județean Bistrița-Năsăud,* având calitatea de **Lider parteneriat/Partener 1;**
2. *COMUNA LECHINȚA,* cu sediul în comuna Lechința, str. Independenței, nr. 509, Județul Bistrița-Năsăud, codul fiscal 4427064, reprezentată prin domnul *Florian Romeo Daniel – Primarul Comunei Lechința,* având calitatea de **Membru 2/Partener 2;**

au convenit următoarele:

Art.2 Obiectul

- (1) Obiectul acestui parteneriat este de a stabili drepturile și obligațiile părților, contribuția financiară proprie a fiecărei părți la bugetul proiectului, precum și responsabilitățile ce le revin în implementarea activităților aferente proiectului *„Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”,* care este depus în cadrul Programului Cheie 1 - Fondul pentru modernizare, apel de proiecte *Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.*
- (2) Cererea de finanțare, inclusiv anexele sale, sunt parte integrantă a acestui acord.

Art.3 Principiile de bună practică ale parteneriatului

- (1) Toți partenerii trebuie să contribuie la realizarea proiectului și să își asume rolul lor în cadrul proiectului, așa cum acesta este definit în cadrul prezentului Acord de parteneriat.
- (2) Părțile trebuie să se consulte în mod regulat și să se informeze asupra tuturor aspectelor privind evoluția proiectului.
- (3) Toți partenerii trebuie să implementeze activitățile cu respectarea standardelor profesionale și de etică cele mai înalte.
- (4) Partenerii sunt obligați să respecte regulile privitoare la conflictul de interese și regimul incompatibilităților, iar, în cazul apariției unui asemenea conflict, să dispună luarea măsurilor ce conduc la evitarea, respectiv stingerea lui.

Art.4 Roluri și responsabilități în implementarea proiectului

- (1) Rolurile și responsabilitățile sunt descrise în tabelul de mai jos și corespund prevederilor din Cererea de finanțare - care este documentul principal în stabilirea principalelor activități asumate de fiecare partener:

Organizația	Roluri și responsabilități
Lider de proiect (Partener 1) CONSILIUL JUDEȚEAN BISTRIȚA-NĂȘĂUD	<i>Rol – lider de proiect</i> <i>Responsabilități:</i> <ul style="list-style-type: none"> - Realizare operațiuni de achiziție conform planului de achiziții; - Coordonare și monitorizare implementare contracte de servicii și execuție montaj; - Efectuare plăți aferente bugetului proiectului, conform ponderii proprii din bugetul total al proiectului în procent de 100% din capitolele bugetare 1, 2, 3, 5, 6 și 7 și de 94,16% din valoarea totală a capitolului 4; - Realizează operațiuni de raportare și monitorizare implementare proiect; - Asigură sustenabilitatea tehnică și operațională, precum și financiară, a investiției în perioada de durabilitate.
Partener 2 COMUNA LECHINȚA	<i>Rol – partener 2</i> <i>Responsabilități:</i> <ul style="list-style-type: none"> - Pune la dispoziția proiectului locația de implementare și asigură condițiile optime de la locația de implementare, în vederea implementării proiectului; - Asigură asistență în monitorizarea implementării contractelor de servicii și execuție montaj; - Efectuare plăți aferente bugetului proiectului, conform ponderii proprii din bugetul total al proiectului în procent de 5,84% din valoarea totală a capitolului 4; - Asigură sustenabilitatea tehnică și operațională, precum și financiară, a investiției în perioada de durabilitate.

- (2) Responsabilități și angajamente financiare între parteneri
 Partenerii vor asigura contribuția la cheltuielile totale ale proiectului așa cum este precizat în Cererea de finanțare și în prezentul acord.

Organizația	Contribuția (unde este cazul)
Lider de proiect (Partener 1)	0,00 (în lei) 0,00 (%)
Partener 2	0,00 (în lei) 0,00 (%)

Responsabilitățile privind derularea fluxurilor financiare sunt conforme cu prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr.60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor

acte normative, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu legislația incidentă în vigoare.

(3) Valoarea grantului pentru fiecare partener din totalul grantului

Organizația	Valoarea grantului (unde este cazul)
Lider de proiect (Partener 1)	26.598.515,71 (în lei) <i>100% din capitolele bugetare 1, 2, 3, 5, 6 și 7 și de 94.16% din valoarea totală a capitolului 4</i>
Partener 2	1.350.475,45 (în lei) 5,84 (%) din valoarea totală a capitolului 4

Art.5 Perioada de valabilitate a acordului

Perioada de valabilitate a Acordului de parteneriat începe la data semnării acestuia și încetează la data la care Contractul de finanțare aferent proiectului își încetează valabilitatea. Prolungirea perioadei de valabilitate a Contractului de finanțare conduce automat la extinderea perioadei de valabilitate a prezentului acord.

Art.6 Drepturile și obligațiile liderului de proiect (Partenerului 1) Drepturile liderului de parteneriat

Liderul de proiect are dreptul să solicite celorlalți parteneri furnizarea oricăror informații și documente legate de proiect, în scopul elaborării rapoartelor de progres, a cererilor de rambursare.

Obligațiile liderului de parteneriat

- (1) Liderul de parteneriat (Partener 1) va semna Cererea de finanțare și Contractul de finanțare.
- (2) Liderul de parteneriat (Partener 1) va consulta partenerii cu regularitate, îi va informa despre progresul în implementarea proiectului și le va furniza copii ale rapoartelor de progres și financiare.
- (3) Propunerile pentru modificări importante ale proiectului (e.g. activități, parteneri etc.), trebuie să fie convenite cu partenerii înaintea solicitării aprobării de către Autoritatea finanțatoare.
- (4) Liderul de parteneriat se va asigura de desfășurarea corectă a procedurilor de atribuire a contractelor de achiziție publică, de către ceilalți parteneri, conform normelor în vigoare.
- (5) Liderul parteneriatului este responsabil cu transmiterea cererilor de prefinanțare/plată/rambursare către autoritatea finanțatoare conform prevederilor contractului de finanțare, conform procedurii.
- (6) Liderul de parteneriat va asigura transferul de fonduri obținute din procesul de rambursare pentru cheltuielile angajate de către ceilalți parteneri, care au fost certificate ca eligibile.
- (7) În cazul în care unul din partenerii nu duce la îndeplinire una sau mai multe din obligațiile care le revin (e.g. implementarea unor activități, asigurarea contribuției la cofinanțarea proiectului, respectarea normelor în vigoare privind procedura de atribuire a contractelor de achiziție publică), liderul de parteneriat va prelua în totalitate responsabilitatea de a îndeplini aceste obligații sau va înlocui partenerul respectiv.

- (8) Liderului de parteneriat este responsabil pentru neregulile identificate în cadrul proiectului aferente cheltuielilor proprii conform notificărilor și titlurilor de creanță emise pe numele său de către Ministerul Energiei (ME).

Art. 7 Drepturile și obligațiile Partenerilor

Drepturile Partenerilor

- (1) Cheltuielile angajate de Parteneri sunt eligibile în același fel ca și cheltuielile angajate de către liderul de proiect corespunzător rolurilor avute în proiect.
- (2) Partenerii au dreptul, prin transfer de către liderul de proiect, la fondurile obținute din procesul de rambursare pentru cheltuielile angajate de către aceștia, care au fost certificate ca eligibile.
- (3) Partenerii au dreptul să fie consultați cu regularitate de către liderul de proiect, să fie informați despre progresul în implementarea proiectului și să li se furnizeze, de către liderul de proiect copii ale rapoartelor de progres și financiare.
- (4) Partenerii au dreptul să fie consultați, de către liderul de proiect, în privința propunerilor pentru modificări importante ale proiectului (e.g. activități, parteneri etc.), înaintea solicitării aprobării de către Ministerul Energiei.

Obligațiile Partenerilor

- (1) Partenerii sunt obligați să pună la dispoziția liderului de proiect documentațiile de atribuire elaborate în cadrul procedurii de atribuire a contractelor de achiziție publică, spre verificare.
- (2) Partenerii sunt obligați să transmită copii conforme cu originalul după documentațiile complete de atribuire elaborate în cadrul procedurii de atribuire a contractelor de achiziție publică, în scopul elaborării cererilor de rambursare.
- (3) Partenerii sunt obligați să furnizeze orice informații de natură tehnică sau financiară legate de proiect, solicitate de către Ministerul Energiei, Autoritatea de Certificare, Autoritatea de Audit, Comisia Europeană sau orice alt organism abilitat să verifice sau să realizeze auditul asupra modului de implementare a proiectelor cofinanțate din instrumente structurale.
- (4) Partenerii sunt obligați să furnizeze liderului de proiect orice informații sau documente privind implementarea proiectului, în scopul elaborării rapoartelor de progres.
- (5) Partenerii sunt responsabili pentru neregulile identificate în cadrul proiectului aferente cheltuielilor proprii conform notificărilor și titlurilor de creanță emise pe numele lor de către Autoritatea de management.

Art.8 Achiziții publice

Achizițiile în cadrul proiectului vor fi făcute de către fiecare membru al parteneriatului, cu respectarea condițiilor din Contractul de finanțare și a instrucțiunilor emise de ME și/sau alte organisme abilitate.

Art.9 Proprietatea

- (1) Părțile au obligația să mențină proprietatea proiectului și natura activității pentru care s-a acordat finanțare, pe o perioadă de cel puțin 5 ani după finalizare/dare în exploatare și să asigure exploatarea și întreținerea în această perioadă.

- (2) Înainte de sfârșitul proiectului, părțile/partenerii vor conveni asupra modului de acordare a dreptului de utilizare a echipamentelor, bunurilor etc. achiziționate prin proiect, precum și a titlurilor și drepturilor de proprietate intelectuală și industrială privind rezultatele proiectului. Copii ale titlurilor de transfer vor fi atașate raportului final.
- (3) Părțile au obligația de a asigura funcționarea tuturor bunurilor, echipamentelor achiziționate din finanțarea nerambursabilă, la locul de desfășurare a proiectului și exclusiv în scopul pentru care au fost achiziționate.
- (4) Părțile au obligația să nu înstrăineze, închirieze, gajeze bunurile achiziționate ca urmare a obținerii finanțării prin Fondul pentru modernizare, pe o perioadă de 5 ani de la finalizarea proiectului, conform paragrafului (1).

Art. 10 Confidențialitate

Părțile semnatare ale prezentului acord convin să păstreze în strictă confidențialitate informațiile primite în cadrul și pe parcursul implementării proiectului și sunt de acord să prevină orice utilizare sau divulgare neautorizată a unor astfel de informații. Părțile înțeleg să utilizeze informațiile confidențiale doar în scopul de a-și îndeplini obligațiile din prezentul Acord de parteneriat.

Art. 11 Legea aplicabilă

- (1) Prezentului Acord de parteneriat i se va aplica și va fi interpretat în conformitate cu legea română.
- (2) Pe durata prezentului Acord de parteneriat, părțile vor avea dreptul să convină în scris asupra modificării anumitor clauze, prin act adițional, oricând interesele lor cer acest lucru sau când aceste circumstanțe au loc și nu au putut fi prevăzute în momentul în care s-a încheiat prezentul Acord de parteneriat.

Art.12 Dispoziții finale

Toate posibilele dispute rezultate din prezentul acord sau în legătură cu el, pe care părțile nu le pot soluționa pe cale amiabilă, vor fi soluționate de instanțele competente.

Prezentul Acord de parteneriat a fost întocmit în număr de ____ exemplare, în limba română, câte unul pentru fiecare parte și un original pentru Cererea de finanțare.

Semnături:

Lider de parteneriat (Partener 1)	<i>Emil Radu Moldovan</i> <i>Președinte</i>	<i>Semnătura</i>	<i>Data semnării</i>
--------------------------------------	--	------------------	----------------------

Partener 2	<i>Florian Romeo Daniel</i> <i>Primar</i>	<i>Semnătura</i>	<i>Data semnării</i>
------------	--	------------------	----------------------

Proiect: Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința

Indicatori conform ghidului de finanțare:

Indicator	Denumire	Unitate de măsură	Valoare rezultată din Studiul de Fezabilitate
Indicatorul I.1 – realizare	Capacitate nou instalată în producerea energiei din surse regenerabile	MW _{AC}	4,3
Indicatorul I.2 – rezultat*	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	tone CO ₂ ^{echivalent} /an	2.875,08
Indicatorul I.3 – rezultat*	Producția medie netă de energie electrică din surse regenerabile	MWh/an	4.698,60
Indicatorul I.4 – rezultat*	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	MWh/20 de ani	93.972,06
Indicatorul I.5 – rezultat*	Factorul de capacitate al centralei electrice	%	12,47

* Medie pe 20 de ani (perioada de referință)

Indicatori conform HG 907:

- a) **indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectului de investiții, exprimată în lei, cu TVA și, respectiv, fără TVA, din care construcții-montaj (C+M) în conformitate cu devizul general;**

Valoarea totală a investiției (cu TVA): : 27,948,991.16 RON

Valoarea totală a investiției (fără TVA) : 23,513,961.97 RON

Din care C+M (cu TVA) : 21,884,838.06 RON

Din care C+M (fără TVA) : 15,609,371.62 RON

- b) **indicatori minimali, respectiv indicatori de performanță - elemente fizice/capacități fizice care să indice atingerea țintei obiectivului de investiții - și, după caz, calitativi, în conformitate cu standardele, normativele și reglementările tehnice în vigoare;**

Indicatorii de rezultat urmăriți prin proiect vor consta în:

- Producția netă de energie primară (în primul an de funcționare) de **427,60 t.e.p./an din surse regenerabile**;
- Producția netă totală de energie electrică de **93.972,06 MWh într-o perioadă de 20 de ani**;
- Reducerea gazelor cu efect de sera cu: **57.501,50 tone de CO₂ echivalent într-o perioadă de 20 ani** (considerând un factor de conversie de 0,6119 tone CO₂ echivalent/MWh);
- Asigurarea unei producții nete de energie electrică (totale) de: **4.972,06 MWh/an (99,87% din necesar)** în primul an de funcționare,
- Factor de capacitate: **12,47%**, valoare medie pe o durată de 20 de ani.

Indicatorii de realizare urmăriți prin proiect vor consta în:

- Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile:
4.330,80 kW_p / 4.300,00 kW_{AC}.

Solicitari tehnice minimale:

Sistemul fotoelectric va fi alcătuit dintr-un număr de **8.020 module** PV, fiecare dintre ele fiind formate dintr-un număr de 144 de celule (tip Monocristaline), cu o dimensiune medie de 2.200-2.300 x 1.130-1.150 x 34-36 mm și o greutate medie de 25-30 kg.

Puterea minimă a modulelor PV va fi de **540 Wp**, cu un randament nominal de minimum **21,1%** (peste valoarea limită de 19% impusă prin Ghidul de Finanțare) în Condiții Standard de Testare (STC), cu o rată de degradare care să asigure o performanță minimă de **84,5%** față de nominal după 25 de ani de funcționare.

Sistemul va fi prevăzut cu invertoare trifazate de tip string inverter cu o putere instalată de **100 kW (43 bucăți)**, conforme cu prevederile Ordinului ANRE nr. 228/2018 și nr. 132/2020, cu un randament minim de **98% STC**.

Orientarea modulelor PV va fi pe direcție SUD, la un unghi de înclinare de 25 grade.

c) **durata estimată de execuție a obiectivului de investiții, exprimată în luni**

Durata de implementare a Obiectivului de Investiții este de maximum 12 luni de la data semnării contractului de Antreprenoriat General.

Data: 04.12.2023

Proiectant general: EDS Energy

DEVIZ GENERAL

al obiectivului de investiții

Dezvoltarea unei centrale

fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul
Judetean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința

Consiliul Judetean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința

		Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1				
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului				
1.1	Obținerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	641,826.60	121,947.05	763,773.65
1.3	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	0.00	0.00	0.00
Total capitol 1		641,826.60	121,947.05	763,773.65
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului de investiții				
Total capitol 2		2,139,422.00	406,490.18	2,545,912.18
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică				
3.1	Studii	164,926.20	31,335.98	196,262.18
3.1.1	3.1.1. Studii de teren	14,926.20	2,835.98	17,762.18
3.1.2	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
3.1.3	3.1.3. Alte studii specifice (studiu de soluție)	150,000.00	28,500.00	178,500.00
3.2	Documentații-suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	375,000.00	71,250.00	446,250.00
3.5.1	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00
3.5.2	3.5.2. Studiu de fezabilitate	0.00	0.00	0.00
3.5.3	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	120,000.00	22,800.00	142,800.00
3.5.4	3.5.4. Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	0.00	0.00	0.00
3.5.5	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	5,000.00	950.00	5,950.00
3.5.6	3.5.6. Proiect tehnic și detalii de execuție	250,000.00	47,500.00	297,500.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziție	0.00	0.00	0.00
3.7	Consultanță	108,000.00	20,520.00	128,520.00
3.7.1	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții	98,000.00	18,620.00	116,620.00
3.7.2	3.7.2. Auditul financiar	10,000.00	1,900.00	11,900.00
3.8	Asistență tehnică	54,000.00	10,260.00	64,260.00
	3.8.1. Asistență tehnică din partea proiectantului	4,000.00	760.00	4,760.00
	3.8.1.1. pe perioada de execuție a lucrărilor	2,000.00	380.00	2,380.00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcții	2,000.00	380.00	2,380.00
	3.8.2. Dirigenție de șantier	50,000.00	9,500.00	59,500.00
	3.8.3. Coordonator în materie de securitate și sănătate - conform HG 300 / 2006 cu modificările și completările ulterioare	0.00	0.00	0.00
Total capitol 3		701,926.20	133,365.98	835,292.18
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiția de bază				
4.1	Construcții și instalații	5,990,381.60	1,138,172.50	7,128,554.10
4.2	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	9,608,990.02	1,825,708.10	11,434,698.12
4.3	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	3,808,171.16	723,552.52	4,531,723.68
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	24,877.00	4,726.63	29,603.63
Total capitol 4		19,432,419.78	3,692,159.76	23,124,579.54
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de șantier	20,000.00	3,800.00	23,800.00
	5.1.1. Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier	10,000.00	1,900.00	11,900.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării șantierului	10,000.00	1,900.00	11,900.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	171,703.09	0.00	171,703.09
	5.2.1. Comisioanele și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții 0.5%	78,046.86	0.00	78,046.86
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții 0.1%	15,609.37	0.00	15,609.37
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC 0.5%	78,046.86	0.00	78,046.86
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/desființare	0.00	0.00	0.00

5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute	386,664.30	73,466.22	460,130.52
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	10,000.00	1,900.00	11,900.00
Total capitol 5		588,367.39	79,166.22	667,533.60
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	5,000.00	950.00	5,950.00
6.2	Probe tehnologice și teste	5,000.00	950.00	5,950.00
Total capitol 6		10,000.00	1,900.00	11,900.00
CAP 7. Cheltuieli aferente marjei de buget și pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preț				
7.1.	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3. + 1.4. + 2 + 3.1. + 3.2. + 3.3. + 3.5. + 3.7. + 3.8. + 4 + 5.1.1.)	0.00	0.00	0.00
7.2.	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preț	0.00	0.00	0.00
Total cap. 7		0.00	0.00	0.00
TOTAL GENERAL		23,513,961.97	4,435,029.19	27,948,991.16
din care: C + M (4.1 + 4.2 + 5.1.1)		15,609,371.62	3,494,217.84	21,884,838.06

Data: 04.12.2023

Cost specific proiect (turn-key)	1.0991	EUR/MW AC
----------------------------------	--------	-----------

Beneficiar/Investitor,

Întocmit,

REFERAT DE APROBARE

**a Proiectului de hotărâre privind aprobarea proiectului
„Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de
energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării
autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și
Comuna Lechința”, în vederea depunerii acestuia spre finanțare în
cadrul Fondului pentru Modernizare – Accelerarea tranziției către
neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de
energie și stocarea energiei**

Ministerul Energiei a lansat Ghidul solicitantului – Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare, Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice, aferent apelului de proiecte pentru solicitanții din sectorul public, aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr.1431/01.11.2023.

În cadrul apelului de proiecte, pentru selecția de proiecte vor putea fi finanțate prin grant proiecte care au ca obiectiv realizarea capacităților noi de producere energie electrică din surse eoliene, solare sau hidro.

Intervenția vizează promovarea investițiilor în sectorul de energie curată și eficiență energetică în vederea asigurării contribuției la obiectivele stabilite prin Pactul Ecologic European, țintele stabilite în cadrul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) privind utilizarea energiei din surse regenerabile, precum și cele stabilite în cadrul Fondului pentru Modernizare, prin creșterea ponderii de producție a acesteia din energie eoliană, solară sau hidro.

Obiectivul general urmărit este: *Producție majorată a energiei electrice din surse regenerabile prin instalarea de noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile*, contribuind la atingerea obiectivelor asumate de România în cadrul FM, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Conform Ghidului solicitantului, proiectele ce se vor depune pentru finanțare pot beneficia de o valoare maximă a grantului de maximum **10 milioane euro pe proiect de investiții** care poate fi acordat în temeiul Ghidului solicitantului.

Solicitanții eligibili sunt: unitățile administrativ-teritoriale, alte entități publice, precum și parteneriatele dintre acestea.

Potrivit Ghidului solicitantului, nu sunt eligibile proiectele care sunt propuse pentru a înlocui capacități mai vechi de producere energie electrică din surse regenerabile de energie solară, eoliană sau hidro și nici proiectele care nu au prevăzut un autoconsum 100% din energia electrică produsă prin capacitatea nou instalată.

Autoconsumul în cadrul instituției/unității/organizației, etc. este consumul propriu de energie în domeniul public (spre exemplificare neexhaustivă: iluminatul public, iluminatul în incinta unităților, consumul de energie electrică în clădirile unităților și clădirile publice în care nu se desfășoară activități economice de către terți – primărie, cămin cultural, creșă/grădiniță/unități învățământ/unități medicale de stat/centre îngrijire bătrâni, etc.) și reprezintă întreaga producție a capacității noi de producere de energie din surse regenerabile pentru care se solicită finanțarea.

Pentru proiectele finanțate, grantul acordat din bugetul Fondului de Modernizare acoperă 100% din cheltuielile eligibile. Cheltuielile neeligibile, inclusiv cele care intervin prin depășirea plafoanelor privind valoarea grantului solicitat per MW instalat, sunt în sarcina beneficiarului.

Ajutorul se acordă în lei sub formă de avans și de rambursare a cheltuielilor efectuate și nu poate depăși **10 milioane euro** pe beneficiar, pe proiect de investiții, echivalent în lei la cursul InforEuro din luna anterioară deschiderii apelului de proiecte. Diferența până la valoarea totală a proiectului se acoperă de către solicitant. Acesta trebuie să își asigure contribuția financiară pentru cheltuielile neeligibile.

Valoarea grantului solicitat per MW instalat este de maximum 1.100.000 Euro/MW fără TVA pentru energie solară.

Lansarea apelului de proiecte va avea loc în data de 6 decembrie 2023, iar procedura de selecție a proiectelor se va face conform principiului „*primul venit, primul evaluat și contractat, cu respectarea condițiilor din ghid*”, conform prevederilor *Ghidului solicitantului – Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru Modernizare, Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice, aferent apelului de proiecte pentru solicitanții din sectorul public*, aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr.1431/01.11.2023, corelat cu obiectivele Fondul pentru Modernizare și în limita bugetului alocat în cadrul apelului de proiecte.

Investițiile vor fi finalizate, respectiv instalate și conectate la rețea, inclusiv punerea în funcțiune până la data de 31.12.2026.

Unitatea administrativ-teritorială Județul Bistrița-Năsăud, prin Consiliul Județean Bistrița-Năsăud își propune încheierea unui parteneriat cu unitatea administrativ-teritorială Comuna Lechința, în vederea obținerii unei finanțări nerambursabile prin depunerea proiectului „*Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința*” în cadrul Fondului pentru Modernizare – Accelerarea

tranziției către neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Implementarea proiectului se va realiza pe un teren pus la dispoziție de către Primăria Lechința, situat în extravilanul Comunei Lechința, Jud. Bistrița-Năsăud, identificat prin numărul cadastral 43821, înscris în CF nr. 43281 Lechința, în suprafață totală de 271.369 m², aflat în proprietatea comunei Lechința.

Pentru depunerea proiectelor pe platforma <https://mysmis2021.gov.ro/>, este necesară încheierea unui Acord de parteneriat între Unitatea administrativ-teritorială Județul Bistrița-Năsăud, prin Consiliul Județean Bistrița-Năsăud, în calitate de lider de parteneriat și Unitatea administrativ-teritorială Comuna Lechința, în calitate de partener, în vederea implementării, în comun, a proiectului *„Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”*.

În conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr.907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, a fost elaborat Studiul de fezabilitate aferent proiectului *„Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”*, de către Societatea EDS Energy Efficiency SRL, înaintat prin adresa nr. 88 din 04.12.2023, înregistrată la Consiliul Județean Bistrița-Năsăud sub nr.V/27865 din 04.12.2023.

Scopul proiectului este acela ca Beneficiarii să dobândească calitatea de prosumator (utilizator activ) de energie electrică din surse regenerabile de energie. În acest sens, cei doi parteneri, precum și instituțiile publice ce aparțin acestora, vor putea să își acopere, total sau parțial, consumul clădirilor publice din surse de energie regenerabilă pentru sediul consiliului județean, sediul primăriei, școli, grădinițe, spitale și alte locuri de consum publice importante pentru cetățeni.

Obiectivul general al proiectului îl constituie creșterea capacității de producție de energie din surse regenerabile prin construirea unei centrale fotovoltaice de către Consiliul Județean Bistrița-Năsăud, pe terenul pus la dispoziție de Primăria Lechința, în vederea asigurării unei ponderi cât mai mari din necesarul de energie electrică ale acestora.

Prin Nota de fundamentare comună nr.IIIA/27884/04.12.2023 a Serviciului managementul investițiilor publice și a Serviciului buget, monitorizare investiții, se motivează necesitatea și se propune inițierea Proiectului de hotărâre privind aprobarea proiectului *„Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”*, în vederea depunerii acestuia spre

finanțare în cadrul Fondului pentru Modernizare – Accelerarea tranziției către neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Având în vedere cele prezentate mai sus, aprob inițierea **Proiectului de hotărâre privind aprobarea „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, în vederea depunerii acestuia spre finanțare în cadrul Fondului pentru Modernizare – Accelerarea tranziției către neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei**, pe care îl supun dezbaterii și adoptării de Consiliul Județean Bistrița-Năsăud în forma prezentată.

**INIȚIATOR:
PREȘEDINTE,
EMIL RADU MOLDOVAN**

**CONSILIUL JUDEȚEAN BISTRIȚA-NĂȘĂUD
SERVICIUL MANAGEMENTUL INVESTIȚIILOR PUBLICE
SERVICIUL BUGET, MONITORIZARE INVESTIȚII
Nr.IIIA/27884/04.12.2023**

**Aprobat:
Administrator public,
Grigore-Florin Moldovan**

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

privind aprobarea proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, în vederea depunerii acestuia spre finanțare în cadrul Fondului pentru Modernizare – Accelerarea tranziției către neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Ministerul Energiei a lansat Ghidul solicitantului – Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare, Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice, aferent apelului de proiecte pentru solicitanții din sectorul public, aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr.1431/01.11.2023.

În cadrul apelului de proiecte, pentru selecția de proiecte vor putea fi finanțate prin grant proiecte care au ca obiectiv realizarea capacităților noi de producere energie electrică din surse eoliene, solare sau hidro.

Intervenția vizează promovarea investițiilor în sectorul de energie curată și eficiență energetică în vederea asigurării contribuției la obiectivele stabilite prin Pactul Ecologic European, țintele stabilite în cadrul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) privind utilizarea energiei din surse regenerabile, precum și cele stabilite în cadrul Fondului pentru Modernizare, prin creșterea ponderii de producție a acestora din energie eoliană, solară sau hidro.

Obiectivul general urmărit este: *Producție majorată a energiei electrice din surse regenerabile prin instalarea de noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile*, contribuind la atingerea obiectivelor asumate de România în cadrul FM, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Conform Ghidului solicitantului, proiectele ce se vor depune pentru finanțare pot beneficia de o valoare maximă a grantului de maximum **10**

milioane euro pe proiect de investiții care poate fi acordat în temeiul Ghidului solicitantului.

Solicitanții eligibili sunt: unitățile administrativ-teritoriale, alte entități publice, precum și parteneriatele dintre acestea.

Potrivit Ghidului solicitantului, nu sunt eligibile proiectele care sunt propuse pentru a înlocui capacități mai vechi de producere energie electrică din surse regenerabile de energie solară, eoliană sau hidro și nici proiectele care nu au prevăzut un autoconsum 100% din energia electrică produsă prin capacitatea nou instalată.

Autoconsumul în cadrul instituției/unității/organizației, etc. este consumul propriu de energie în domeniul public (spre exemplificare neexhaustivă: iluminatul public, iluminatul în incinta unităților, consumul de energie electrică în clădirile unităților și clădirile publice în care nu se desfășoară activități economice de către terți – primărie, cămin cultural, creșă/grădiniță/unități învățământ/unități medicale de stat/centre îngrijire bătrâni, etc.) și reprezintă întreaga producție a capacității noi de producere de energie din surse regenerabile pentru care se solicită finanțarea.

Pentru proiectele finanțate, grantul acordat din bugetul Fondului de Modernizare acoperă 100% din cheltuielile eligibile. Cheltuielile neeligibile, inclusiv cele care intervin prin depășirea plafoanelor privind valoarea grantului solicitat per MW instalat, sunt în sarcina beneficiarului.

Ajutorul se acordă în lei sub formă de avans și de rambursare a cheltuielilor efectuate și nu poate depăși **10 milioane euro** pe beneficiar, pe proiect de investiții, echivalent în lei la cursul InforEuro din luna anterioară deschiderii apelului de proiecte. Diferența până la valoarea totală a proiectului se acoperă de către solicitant. Acesta trebuie să își asigure contribuția financiară pentru cheltuielile neeligibile.

Valoarea grantului solicitat per MW instalat este de maximum 1.100.000 Euro/MW fără TVA pentru energie solară.

Lansarea apelului de proiecte va avea loc în data de 6 decembrie 2023, iar procedura de selecție a proiectelor se va face conform principiului „*primul venit, primul evaluat și contractat, cu respectarea condițiilor din ghid*”, conform prevederilor *Ghidului solicitantului – Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru Modernizare, Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice, aferent apelului de proiecte pentru solicitanții din sectorul public*, aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr.1431/01.11.2023, corelat cu obiectivele Fondul pentru Modernizare și în limita bugetului alocat în cadrul apelului de proiecte.

Investițiile vor fi finalizate, respectiv instalate și conectate la rețea, inclusiv punerea în funcțiune până la data de 31.12.2026.

Unitatea administrativ-teritorială Județul Bistrița-Năsăud, prin Consiliul Județean Bistrița-Năsăud își propune încheierea unui parteneriat cu unitatea administrativ-teritorială Comuna Lechința, în vederea obținerii unei finanțări

nerambursabile prin depunerea proiectului *„Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”* în cadrul Fondului pentru Modernizare - Accelerarea tranziției către neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Implementarea proiectului se va realiza pe un teren pus la dispoziție de către Primăria Lechința, situat în extravilanul Comunei Lechința, Jud. Bistrița-Năsăud, identificat prin numărul cadastral 43821, înscris în CF nr. 43281 Lechința, în suprafață totală de 271.369 m², aflat în proprietatea Comunei Lechința.

Pentru depunerea proiectelor pe platforma <https://mysmis2021.gov.ro/>, este necesară încheierea unui Acord de parteneriat între Unitatea administrativ-teritorială Județul Bistrița-Năsăud, prin Consiliul Județean Bistrița-Năsăud, în calitate de lider de parteneriat și Unitatea administrativ-teritorială Comuna Lechința, în calitate de partener, în vederea implementării, în comun, a proiectului *„Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”*.

În conformitate cu art.1 alin.(2) din Hotărârea Guvernului nr.907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, a fost elaborat Studiul de fezabilitate aferent proiectului *„Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”*, de către Societatea EDS Energy Efficiency S.R.L., înaintat prin adresa nr.88 din 04.12.2023, înregistrată la Consiliul Județean Bistrița-Năsăud sub nr.V/27865 din 04.12.2023.

În acest sens a fost realizată o analiză a facturilor fiscale existente pentru a identifica necesarul de energie electrică la nivelul celor două entități publice. Din această analiză a reieșit că necesarul anual de energie electrică (la nivelul anului calendaristic 2022) se ridică la 4.978,35 MWh/an, respectiv 428,14 t.e.p./an, cu un impact de mediu asociat de 3.046,25 tone CO₂ echivalent/an.

Defalcarea pe consum lunar a fost realizată estimativ, întrucât nu există o bază de facturare constantă / lunară - facturarea fiind realizată cu regularizări de 2-3 ori pe an.

Scopul proiectului este acela ca Beneficiarii să dobândească calitatea de prosumator (utilizator activ) de energie electrică din surse regenerabile de energie. În acest sens, cei doi parteneri, precum și instituțiile publice ce aparțin acestora, vor putea să își acopere, total sau parțial, consumul clădirilor publice din surse de energie regenerabilă pentru sediul consiliului județean, sediul primăriei, școli, grădinițe, spitale și alte locuri de consum publice importante pentru cetățeni.

Obiectivul general al proiectului îl constituie creșterea capacității de producție de energie din surse regenerabile prin construirea unei centrale fotovoltaice de către Consiliul Județean Bistrița-Năsăud, pe terenul pus la dispoziție de Primăria Lechința, în vederea asigurării unei ponderi cât mai mari din necesarul de energie electrică ale acestora.

Sistemul fotoelectric va fi alcătuit dintr-un număr de 8.020 module PV, fiecare dintre ele fiind formate dintr-un număr de 144 de celule (tip Monocristaline), cu o dimensiune medie de 2.200-2.300 x 1.130-1.150 x 34-36 mm și o greutate medie de 25-30 kg.

Puterea minimă a modulelor PV va fi de 540 Wp, cu un randament nominal de minimum 21,1% (peste valoarea limită de 19% impusă prin Ghidul de Finanțare) în Condiții Standard de Testare (STC), cu o rată de degradare care să asigure o performanță minimă de 84,5% față de nominal după 25 de ani de funcționare.

Sistemul va fi prevăzut cu invertoare trifazate de tip string inverter cu o putere instalată de 100 kW (43 bucăți), conforme cu prevederile Ordinilor ANRE nr. 228/2018 și nr. 132/2020, cu un randament minim de 98% STC

Indicatorii de rezultat urmăriți prin proiect vor consta în:

- Producția netă de energie primară (în primul an de funcționare) de 427,60 t.e.p./an din surse regenerabile;
- Producția netă totală de energie electrică de 93.972,06 MWh într-o perioadă de 20 de ani;
- Reducerea gazelor cu efect de sera cu: 57.501,50 tone de CO2 echivalent într-o perioadă de 20 ani (considerând un factor de conversie de 0,6119 tone CO2 echivalent/MWh);
- Asigurarea unei producții nete de energie electrică (totale) de: 4.972,06 MWh/an (99,87% din necesar) în primul an de funcționare,
- Factor de capacitate: 12,47%, valoare medie pe o durată de 20 de ani.

Indicatorii de realizare urmăriți prin proiect vor consta în:

- Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile: 4.330,80 kWp / 4.300,00 kWAC.

Valoarea totală a obiectivului de investiții:

Valoarea totală a investiției (cu TVA): : 27,948,991.16 lei

Valoarea totală a investiției (fără TVA) : 23,513,961.97 lei

Din care C+M (cu TVA) : 21,884,838.06 lei

Din care C+M (fără TVA) : 15,609,371.62 lei

Nr crt	SURSE DE FINANȚARE	Valoare (lei)
I	Valoarea totală a cererii de finanțare, din care :	27,948,991.16
I.a.	Valoarea totală neeligibilă, inclusiv TVA aferentă	0.00
I.b.	Valoarea totală eligibilă	27,948,991.16
II	Contribuția proprie, din care :	0.00
II.a.	Contribuția solicitantului la cheltuieli eligibile	0.00
II.b.	Contribuția solicitantului la cheltuieli neeligibile, inclusiv TVA aferentă	0.00
III	Finanțarea nerambursabilă totală solicitată cu TVA	27,948,991.16
IV	Finanțarea nerambursabilă totală solicitată fără TVA	23,513,916.97

Durata estimată de execuție a obiectivului de investiții va fi de 12 luni.

Studiul de fezabilitate se supune avizării de Consiliul Tehnico-Economic din cadrul Consiliului Județean Bistrița-Năsăud.

Conform prevederilor Ghidului solicitantului, pentru a putea fi depus spre finanțare, proiectul trebuie aprobat prin hotărâre a consiliului județean. De asemenea, beneficiarul trebuie să asigure finanțarea cheltuielilor conexe și/sau neeligibile ce pot apărea pe durata implementării proiectului.

Față de cele prezentate și în conformitate cu prevederile art.240 alin.(2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, care dispun că aprecierea necesității și oportunitatea adoptării actelor administrative aparține exclusiv autorităților deliberative, **propunem inițierea Proiectului de hotărâre privind aprobarea proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, în vederea depunerii acestuia spre finanțare în cadrul Fondului pentru Modernizare – Accelerarea tranziției către neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.**

ȘEF SERVICIU,
Veronica Hasnăș

p. ȘEF SERVICIU,
Consilier superior,
Adriana Claudia Feier

CONSILIUL JUDEȚEAN BISTRIȚA-NĂSĂUD
DIRECȚIA INVESTIȚII, DRUMURI JUDEȚENE
DIRECȚIA ECONOMICĂ
NR.III/27896/04.12.2023

RAPORT

asupra Proiectului de hotărâre privind aprobarea proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, în vederea depunerii acestuia spre finanțare în cadrul Fondului pentru Modernizare – Accelerarea tranziției către neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Având în vedere:

- Referatul de aprobare nr. VIII/27886 din 04.12.2023 al Președintelui Consiliului Județean Bistrița-Năsăud;

- Ghidul solicitantului – Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare, Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice, aferent apelului de proiecte pentru solicitanții din sectorul public, aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr.1431/01.11.2023;

- Studiul de fezabilitate aferent proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, elaborat de către Societatea EDS Energy Efficiency SRL, înaintat prin adresa nr. 88 din 04.12.2023, înregistrată la Consiliul Județean Bistrița-Năsăud sub nr.V/27865 din 04.12.2023;

- prevederile art.44 alin.(1) și art.45 din Legea nr.273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;

- prevederile art.1 alin.(2) lit.b) pct.ii), art.5 alin.(1) lit.a) pct.ii), art.7, art.10 alin.(4) din Hotărârea Guvernului nr.907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare;

- prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr.60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative;

- Avizul Consiliului Tehnico-Economic (CTE) al Consiliului Județean Bistrița-Năsăud nr.____/2023 privind Studiul de fezabilitate și indicatorii tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”;

În temeiul prevederilor art.173 alin.(1) lit.b), lit.e), lit.f), alin.(3) lit.a), lit.f), alin.(7) lit.c), art.182 alin.(1) și alin.(4) coroborat cu art.139 alin.(3) lit.a) și lit.f) și art.196 alin.(1) lit.a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul

administrativ, cu modificările și completările ulterioare, a fost inițiat Proiectul de hotărâre privind aprobarea proiectului „*Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința*”, în vederea depunerii acestuia spre finanțare în cadrul Fondului pentru modernizare – Accelerarea tranziției către neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Ministerul Energiei a lansat Ghidul solicitantului – Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare, Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice, aferent apelului de proiecte pentru solicitanții din sectorul public, aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr.1431/01.11.2023.

În cadrul apelului de proiecte, pentru selecția de proiecte vor putea fi finanțate prin grant proiecte care au ca obiectiv realizarea capacităților noi de producere energie electrică din surse eoliene, solare sau hidro.

Intervenția vizează promovarea investițiilor în sectorul de energie curată și eficiență energetică în vederea asigurării contribuției la obiectivele stabilite prin Pactul Ecologic European, țintele stabilite în cadrul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) privind utilizarea energiei din surse regenerabile, precum și cele stabilite în cadrul Fondului pentru modernizare, prin creșterea ponderii de producție a acesteia din energie eoliană, solară sau hidro.

Obiectivul general urmărit este: *Producție majorată a energiei electrice din surse regenerabile prin instalarea de noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile*, contribuind la atingerea obiectivelor asumate de România în cadrul FM, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Conform Ghidului solicitantului, proiectele ce se vor depune pentru finanțare pot beneficia de o valoare maximă a grantului de maximum **10 milioane euro pe proiect de investiții** care poate fi acordat în temeiul Ghidului solicitantului.

Solicitanții eligibili sunt: unitățile administrativ-teritoriale, alte entități publice, precum și parteneriatele dintre acestea.

Potrivit Ghidului solicitantului, nu sunt eligibile proiectele care sunt propuse pentru a înlocui capacități mai vechi de producere energie electrică din surse regenerabile de energie solară, eoliană sau hidro și nici proiectele care nu au prevăzut un autoconsum 100% din energia electrică produsă prin capacitatea nou instalată.

Autoconsumul în cadrul instituției/unității/organizației, etc. este consumul propriu de energie în domeniul public (spre exemplificare neexhaustivă: iluminatul public, iluminatul în incinta unităților, consumul de energie electrică în clădirile unităților și clădirile publice în care nu se desfășoară activități economice de către terți – primărie, cămin cultural, creșă/grădiniță/unități învățământ/unități medicale de stat/centre îngrijire bătrâni, etc.) și reprezintă întreaga producție a capacității noi de producere de energie din surse regenerabile pentru care se solicită finanțarea.

Pentru proiectele finanțate, grantul acordat din bugetul Fondului de modernizare acoperă 100% din cheltuielile eligibile. Cheltuielile neeligibile, inclusiv cele care intervin prin depășirea plafoanelor privind valoarea grantului solicitat per MW instalat, sunt în sarcina beneficiarului.

Ajutorul se acordă în lei sub formă de avans și de rambursare a cheltuielilor efectuate și nu poate depăși **10 milioane euro** pe beneficiar, pe proiect de investiții, echivalent în lei la cursul InforEuro din luna anterioară deschiderii apelului de

proiecte. Diferența până la valoarea totală a proiectului se acoperă de către solicitant. Acesta trebuie să își asigure contribuția financiară pentru cheltuielile neeligibile.

Valoarea grantului solicitat per MW instalat este de maximum 1.100.000 Euro/MW fără TVA pentru energie solară.

Lansarea apelului de proiecte va avea loc în data de 6 decembrie 2023, iar procedura de selecție a proiectelor se va face conform principiului „*primul venit, primul evaluat și contractat, cu respectarea condițiilor din ghid*”, conform prevederilor *Ghidului solicitantului – Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru Modernizare, Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice, aferent apelului de proiecte pentru solicitanții din sectorul public*, aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr.1431/01.11.2023, corelat cu obiectivele Fondul pentru Modernizare și în limita bugetului alocat în cadrul apelului de proiecte.

Investițiile vor fi finalizate, respectiv instalate și conectate la rețea, inclusiv punerea în funcțiune până la data de 31.12.2026.

Unitatea administrativ-teritorială Județul Bistrița-Năsăud, prin Consiliul Județean Bistrița-Năsăud își propune încheierea unui parteneriat cu unitatea administrativ-teritorială Comuna Lechința, în vederea obținerii unei finanțări nerambursabile prin depunerea proiectului „*Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința*” în cadrul Fondului pentru Modernizare – Accelerarea tranziției către neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Implementarea proiectului se va realiza pe un teren pus la dispoziție de către Primăria Lechința, situat în extravilanul Comunei Lechința, Jud. Bistrița-Năsăud, identificat prin numărul cadastral 43821, înscris în CF nr. 43281 Lechința, în suprafață totală de 271.369 m², aflat în proprietatea comunei Lechința.

Pentru depunerea proiectelor pe platforma <https://mysmis2021.gov.ro/>, este necesară încheierea unui Acord de parteneriat între Unitatea administrativ-teritorială Județul Bistrița-Năsăud, prin Consiliul Județean Bistrița-Năsăud, în calitate de lider de parteneriat și Unitatea administrativ-teritorială Comuna Lechința, în calitate de partener, în vederea implementării, în comun, a proiectului „*Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința*”.

În conformitate cu art.1 alin.(2) din Hotărârea Guvernului nr.907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, a fost elaborat Studiul de fezabilitate aferent proiectului „*Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința*”, de către Societatea EDS Energy Efficiency SRL, înaintat prin adresa nr. 88 din 04.12.2023, înregistrată la Consiliul Județean Bistrița-Năsăud sub nr.V/27865 din 04.12.2023.

În acest sens a fost realizată o analiză a facturilor fiscale existente pentru a identifica necesarul de energie electrică la nivelul celor două entități publice. Din această analiză a reieșit că necesarul anual de energie electrică (la nivelul anului

calendaristic 2022) se ridică la 4.978,35 MWh/an, respectiv 428,14 t.e.p./an, cu un impact de mediu asociat de 3.046,25 tone CO2 echivalent/an.

Defalcarea pe consum lunar a fost realizată estimativ, întrucât nu există o bază de facturare constantă / lunară - facturarea fiind realizată cu regularizări de 2-3 ori pe an.

Scopul proiectului este acela ca Beneficiarii să dobândească calitatea de prosumator (utilizator activ) de energie electrică din surse regenerabile de energie. În acest sens, cei doi parteneri, precum și instituțiile publice ce aparțin acestora, vor putea să își acopere, total sau parțial, consumul clădirilor publice din surse de energie regenerabilă pentru sediul consiliului județean, sediul primăriei, școli, grădinițe, spitale și alte locuri de consum publice importante pentru cetățeni.

Obiectivul general al proiectului îl constituie creșterea capacității de producție de energie din surse regenerabile prin construirea unei centrale fotovoltaice de către Consiliul Județean Bistrița-Năsăud, pe terenul pus la dispoziție de Primăria Lechința, în vederea asigurării unei ponderi cât mai mari din necesarul de energie electrică ale acestora.

Sistemul fotoelectric va fi alcătuit dintr-un număr de 8.020 module PV, fiecare dintre ele fiind formate dintr-un număr de 144 de celule (tip Monocristaline), cu o dimensiune medie de 2.200-2.300 x 1.130-1.150 x 34-36 mm și o greutate medie de 25-30 kg.

Puterea minimă a modulelor PV va fi de 540 Wp, cu un randament nominal de minimum 21,1% (peste valoarea limită de 19% impusă prin Ghidul de Finanțare) în Condiții Standard de Testare (STC), cu o rată de degradare care să asigure o performanță minimă de 84,5% față de nominal după 25 de ani de funcționare.

Sistemul va fi prevăzut cu invertoare trifazate de tip string inverter cu o putere instalată de 100 kW (43 bucăți), conforme cu prevederile Ordinilor ANRE nr. 228/2018 și nr. 132/2020, cu un randament minim de 98% STC

Indicatorii de rezultat urmăriți prin proiect vor consta în:

- Producția netă de energie primară (în primul an de funcționare) de 427,60 t.e.p./an din surse regenerabile;
- Producția netă totală de energie electrică de 93.972,06 MWh într-o perioadă de 20 de ani;
- Reducerea gazelor cu efect de sera cu: 57.501,50 tone de CO2 echivalent într-o perioadă de 20 ani (considerând un factor de conversie de 0,6119 tone CO2 echivalent/MWh);
- Asigurarea unei producții nete de energie electrică (totale) de: 4.972,06 MWh/an (99,87% din necesar) în primul an de funcționare,
- Factor de capacitate: 12,47%, valoare medie pe o durată de 20 de ani.

Indicatorii de realizare urmăriți prin proiect vor consta în:

- Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile: 4.330,80 kWp / 4.300,00 kWAC.

Valoarea totală a obiectivului de investiții:

Valoarea totală a investiției (cu TVA): : 27,948,991.16 lei

Valoarea totală a investiției (fără TVA) : 23,513,961.97 lei

Din care C+M (cu TVA) : 21,884,838.06 lei

Din care C+M (fără TVA) : 15,609,371.62 lei

Nr crt	SURSE DE FINANȚARE	Valoare (lei)
I	Valoarea totală a cererii de finanțare, din care :	27,948,991.16
I.a.	Valoarea totala neeligibilă, inclusiv TVA aferenta	0.00
I.b.	Valoarea totala eligibilă	27,948,991.16
II	Contribuția proprie, din care :	0.00
II.a.	Contribuția solicitantului la cheltuieli eligibile	0.00
II.b.	Contribuția solicitantului la cheltuieli neeligibile, inclusiv TVA aferenta	0.00
III	Finanțarea nerambursabilă totală solicitată cu TVA	27,948,991.16
IV	Finanțarea nerambursabilă totală solicitată fără TVA	23,513,916.97

Durata estimată de execuție a obiectivului de investiții va fi de 12 luni.

Studiul de fezabilitate se supune avizării de Consiliul Tehnico-Economic din cadrul Consiliului Județean Bistrița-Năsăud.

Conform prevederilor Ghidului solicitantului, pentru a putea fi depus spre finanțare, proiectul trebuie aprobat prin hotărâre a consiliului județean. De asemenea, beneficiarul trebuie să asigure finanțarea cheltuielilor conexe și/sau neeligibile ce pot apărea pe durata implementării proiectului.

Având în vedere cele de mai sus, constatăm că sunt îndeplinite condițiile legale pentru ca **Proiectul de hotărâre privind aprobarea proiectului „Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și Comuna Lechința”, în vederea depunerii acestuia spre finanțare în cadrul Fondului pentru Modernizare – Accelerarea tranziției către neutralitatea climatică, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei** să fie supus analizei și dezbaterii în ședința extraordinară a Consiliului Județean Bistrița-Năsăud.

**DIRECTOR EXECUTIV,
CECLAN-OPREA CIPRIAN**

**DIRECTOR EXECUTIV,
PARASCA DUȚA RAFILA**

Întocmit: Consilier superior, Moldovan Nicoleta/1 ex.



CONSILIUL JUDEȚEAN BISTRIȚA-NĂSĂUD
CONSILIUL TEHNICO- ECONOMIC
Nr.27882/05.12.2023

AVIZ nr.18/2023

Consiliul tehnico-economic întrunit în ședința din data de 05.12.2023, ora 08:30, în urma examinării documentației, constată că aceasta respectă normele și standardele în vigoare și respectă condițiile impuse de legile în vigoare pentru promovare la aprobare.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 500/2002 privind finanțele publice, ale Legii nr. 273/2006 privind finanțele publice locale și Legii nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, Consiliul tehnico-economic numit prin Hotărârea Consiliului Județean Bistrița-Năsăud nr. 26/25.02.2021, cu modificările și completările ulterioare, emite:

AVIZ FAVORABIL

pentru:

1. DENUMIREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII **„Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din resurse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și comuna Lechința”**

2. FAZA DE PROIECTARE: **S.F.**

Ordonator principal de credite: **UAT Județul Bistrița-Năsăud**, P-ța Petru Rareș nr. 1, mun. Bistrița, jud. Bistrița-Năsăud
Comuna Lechința

3. PROIECTANT: **SC EDS ENERGY EFFICIENCY SRL**, Sânnicoară, Str. Viitorului, nr. 10 E

4. BENEFICIAR: **UAT Județul Bistrița-Năsăud**
Comuna Lechința

5. NECESITATEA LUCRĂRII:

5.1 Situația Existentă:

Analiza situației existente și identificarea deficiențelor

Decarbonizarea sistemului energetic al UE este esențială pentru atingerea obiectivelor climatice stabilite pentru 2030 și pentru realizarea

strategiei pe termen lung a Uniunii vizând atingerea neutralității emisiilor de dioxid de carbon până în 2050.

Pactul verde european se axează pe 3 principii-cheie pentru tranziția către o energie curată, care vor contribui la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și la îmbunătățirea calității vieții cetățenilor europeni, printre care și prioritizarea eficienței energetice, îmbunătățirea performanței energetice a clădirilor și dezvoltarea unui sector energetic bazat în mare parte pe surse regenerabile.

Producerea energiei din surse regenerabile contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, la diversificarea ofertei de energie și la reducerea dependenței de piețele volatile și incerte ale combustibililor fosili, în special de petrol și gaze. Legislația UE privind promovarea surselor regenerabile a evoluat semnificativ în ultimii 15 ani. În 2018, liderii UE au stabilit obiectivul ca, până în 2030, 32 % din consumul de energie al UE să provină din surse regenerabile de energie. În iulie 2021, având în vedere noile ambiții ale UE în materie de climă, colegiuitorii au primit propunerea de a revizui obiectivul la 40 % până în 2030. În prezent au loc dezbateri privind cadrul de politici viitor pentru perioada de după 2030.

În iulie 2021, ca parte a pachetului legislativ prin care se realizează Pactul verde european, Comisia a propus o modificare a Directivei privind energia din surse regenerabile [Directiva (UE) 2018/2001] pentru a alinia obiectivele privind energia din surse regenerabile la noul obiectiv climatic. Comisia propune creșterea obiectivului obligatoriu privind sursele regenerabile în mixul energetic al UE la 40 % până în 2030 și promovează utilizarea combustibililor din surse regenerabile, precum hidrogenul în industrie și transporturi, cu obiective suplimentare. Aceasta vizând să mențină poziția de lider mondial a UE în domeniul surselor regenerabile și, în sens mai larg, să ajute UE să își îndeplinească angajamentele de reducere a emisiilor asumate în temeiul Acordului de la Paris.

Directiva stabilește un nou obiectiv obligatoriu al UE pentru 2030, și anume că cel puțin 32 % din consumul final de energie trebuie să provină din surse regenerabile de energie, existând și o clauză pentru o posibilă creștere a acestei valori până în 2023, precum și un obiectiv majorat de 14 % pentru ponderea de combustibili din surse regenerabile în domeniul transporturilor, până în anul 2030.

În vederea atingerii obiectivelor climatice asumate de către Uniunea Europeană, începând cu anul 2021, Banca Europeană pentru Investiții (BEI) a decis sistarea finanțărilor pentru proiecte de producere a energiei electrice ce au un factor specific de emisii mai mare de 250 gCO₂/kWh produs [2]. De asemenea, pentru a susține tranziția către sustenabilitate și către o Comunitate Europeană Verde, BEI a decis ca începând cu anul 2023 să nu mai finanțeze proiecte cu un factor de emisii specifice mai mare de 100 gCO₂/kWh produs. În acest mod, se încurajează investițiile în surse de energie bazate pe energie regenerabile, precum centralele fotovoltaice,

oliene și proiectele ce au un grad ridicat de utilizare combinată a surselor convenționale de energie (gaz natural) și a surselor alternative de energie, cu proveniență curată (hidrogen verde).

Cea mai eficientă din punct de vedere financiar soluție de producere descentralizată a energiei electrice în momentul de față, la nivelul utilizatorilor finali din România, este tehnologia fotoelectrică, mai ales atunci când aceasta este corelată cu potențialul de aplatizare a graficului de sarcină la nivelul utilizatorului și când se ia în considerare contribuția acesteia la creșterea continuității în alimentare a acestuia.

La momentul întocmirii acestei prezentări, CJ BN SI UAT LECHINȚA înregistrează un consum mediu anual de energie electrică de 4.978,35 MWh/an.

Acesta are o amprentă de mediu asociată de 428,14 t.e.p./an, cu un impact de mediu asociat de 3.046,25 tone CO2 echivalent/an., considerând un factor de conversie de 0,6119 tone CO2 echivalent/MWh electrică.

5.2.Descrierea soluției avizate:

Sistemul PV va fi dimensionat în așa fel încât să asigure distanțele minime necesare realizării, în condiții optime, a mentenanței preventive și predictive.

Toate instalațiile electrice aferente sistemului fotovoltaic vor respecta normele și normativele în vigoare, iar camerele tehnice ale Tablourilor generale vor rămâne exclusiv dedicate acestui scop. De asemenea camerele tehnice se vor echipa corespunzător cu sistemele de protecție la incendiu și cu sisteme antiefracție.

Analiza producției anuale se va estima cu ajutorul unor soluții software / de simulare dedicate, precum PV GIS SARAH, PV SOL, PVsyst, PVDesign etc.

Soluțiile propuse vor conține analize ale disponibilităților de montare funcție de parametri tehnici ai echipamentelor existente în piață fara a se face recomandări directe asupra unui producător.

Se vor analiza exclusiv panouri fotovoltaice TIER 1;

Invertoarele solare propuse și analizate vor trebui să satisfacă condițiile impuse de legislația și reglementările tehnice în vigoare, inclusiv să se afle pe lista de echipamente acceptate de către Operatorul de Distribuție.

Analiza producției estimate de energie electrică va trebui să țină seama și de factorul de degradare al panourilor PV propuse / analizate.

Toate conductoarele electrice utilizate vor fi alese / propuse conform prevederilor normativelor tehnice în vigoare.

Parcul fotovoltaic va fi capabil să producă energie electrică în vederea asigurării consumului propriu al CONSILIULUI JUDEȚEAN BISTRIȚA ȘI UAT LECHINȚA. Consumul propriu considerat va fi aferent clădirilor publice aflate în administrarea CJ BN SI UAT LECHINȚA și sistemului de iluminat public local.

Dimensionarea centralei fotovoltaice se va face la nivel de amplasament, astfel încât să asigure un optim tehnico-economic la nivel de obiectiv.

Sistemul fotoelectric va fi alcătuit dintr-un număr de **8.020 module PV**, fiecare dintre ele fiind formate dintr-un număr de 144 de celule (tip Monocristaline), cu o dimensiune medie de 2.200-2.300 x 1.130-1.150 x 34-36 mm și o greutate medie de 25-30 kg.

Puterea minimă a modulelor PV va fi de **540 Wp**, cu un randament nominal de minimum **21,1%** (peste valoarea limită de 19% impusă prin Ghidul de Finanțare) în Condiții Standard de Testare (STC), cu o rată de degradare care să asigure o performanță minimă de 84,5% față de nominal după 25 de ani de funcționare. Caracteristicile tehnice nominale ale modulelor se vor prezenta, sintetic, în următor:

Caracteristică tehnică	Valoare	Unitate de Măsurare
Tip celule	Monocristalin	-
Aranjare celule	144 [6 x 24]	-
Dimensiuni	2.256 x 1.133 x 35	mm
Greutate	27.2	kg
Module PV per palet	31	Buc.
Module PV per container	620	Buc.
Putere nominală (Pmax)	540	Wp
Tensiune de operare (Vmp)	41,65	V
Intensitate curent de operare (Imp)	12,97	A
Tensiune de mers în gol (Voc)	49,5	V
Intensitate curent de mers în scurtcircuit (ISC)	13,85	A
Eficiență modul	21,1	%
Temperaturi de exploatare	-40 – 85	°C
Tensiunea maximă a sistemului	1.500	V
Rezistența la foc	C	-
Capacitate de rupere siguranță serie	25	A
Clasificare aplicație	A	-
Toleranță putere	+ 16,2	W

Sistemul va fi prevăzut cu invertoare trifazate de tip string inverter cu o putere instalată de 100 kW (43 bucăți), conforme cu prevederile Ordinilor

ANRE nr. 228/2018 și nr. 132/2020, cu un randament minim de 98% STC. Caracteristicile tehnice nominale ale invertoarelor trifazate se vor prezenta, sintetic, în Tabelul Eroare! În document nu există text cu stilul precizat..1.

Tabelul Eroare! În document nu există text cu stilul precizat..1 – Caracteristicile tehnice ale invertoarelor trifazate de 100 kW – S1

Caracteristică tehnică	Valoare	Unitate de Măsurare
Putere nominală (AC)	100	kW
Putere nominală aparentă (AC)	110	kVA
Randament nominal (European)	98,4	%
Tensiunea nominală la ieșire	400	V
Frecvența nominală la ieșire	50	Hz
Intensitatea maximă a curentului electric	160,4	A
Reglajul factorului de putere	0,8 ind. – 0,8 cap.	-
Valoarea maximă a THD	3	%
Dimensiuni	1.035x 700 x 365	mm
Greutate	90	kg
Temperaturi de exploatare	- 25 – 60	°C
Altitudine maximă de exploatare	4.000	m
Grad de protecție	IP66	-
Consum pe timp de noapte (stand-by)	5,5	W

Modulele PV vor fi instalate pe o structură prefabricată din Aluminiu, la o înclinare de 20-30 grade, cu orientarea SUD.

Determinarea producției estimate a sistemului PV analizat a fost realizată utilizând, pentru ușurința trasabilității, soluția software PVSyst. Rezultatele simulării sunt prezentate, pentru fiecare amplasament în parte, în Figura 1 și în Tabelul 1.

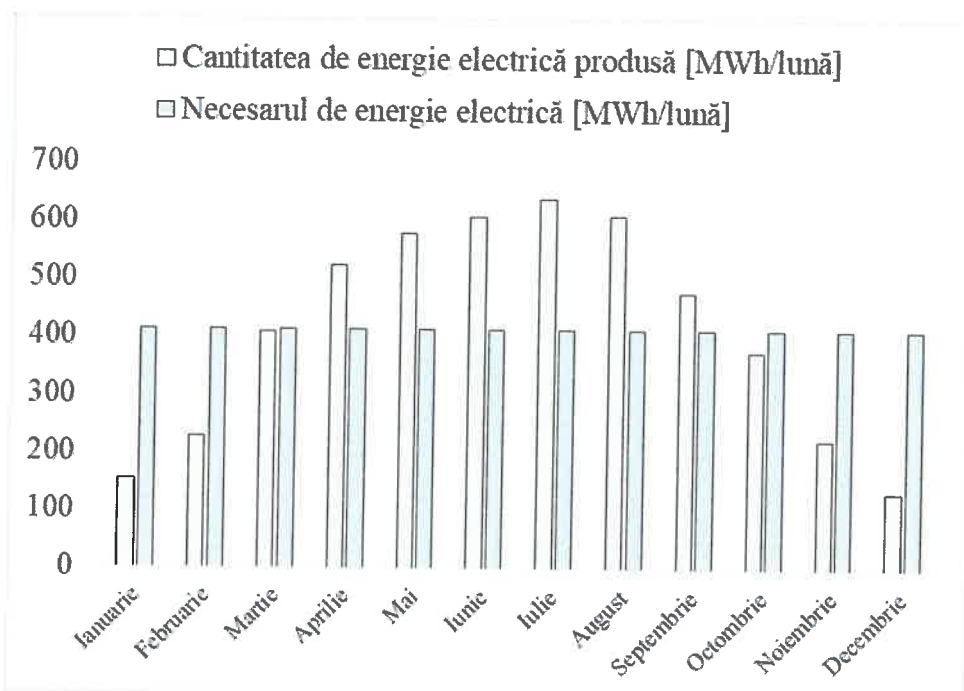


Figura 2 – Simularea sistemului PV monocristalin – module 540 Wp + invertoare 100 kW

Tabelul 1– Producția netă a Sistemului PV monocristalin – module 540 Wp + invertoare 100 kW

Luna	Necesarul de energie electrică [MWh/lună]	Cantitatea de energie electrică produsă [MWh/lună]
Ianuarie	414,86	152,64
Februarie	414,86	227,89
Martie	414,86	410,25
Aprilie	414,86	525,91
Mai	414,86	581,06
Iunie	414,86	610,15
Iulie	414,86	639,61
August	414,86	612,33
Septembrie	414,86	479,05
Octombrie	414,86	376,47
Noiembrie	414,86	222,86
Decembrie	414,86	133,85
TOTAL	4.978,35	4.972,06

În vederea cuantificării degradării în durata de analiză a sistemului PV, a fost realizată și prognoza anuală a producției de energie electrică, pe întreaga durată de analiză (20 de ani).

Anul de funcționare	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Producția de energie electrică [MWh/an]	4.972,06	4.942,23	4.912,58	4.883,10	4.853,80	4.824,68	4.795,73	4.766,96	4.738,36	4.709,93
Anul de funcționare	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Producția de energie electrică [MWh/an]	4.681,67	4.653,58	4.625,66	4.597,90	4.570,31	4.542,89	4.515,63	4.488,54	4.461,61	4.434,84

5.3.Principalele caracteristici tehnice ale investiției:

Localizare

Implementarea proiectului se va realiza la nivelul unui teren încadrat în extravilanul Comunei Lechința, identificat prin numărul cadastral 43821, în suprafață totală de 271.369 m², aflat în proprietatea Primăriei LECHINȚA, terenul este încadrat, conform extrasului de carte funciară, în categoria de curți Pășune.

Terenul nu este grevat de sarcini, nu se află situat în zona protejată, nu este trecut pe lista monumentelor istorice și nu sunt interdicții temporare de construire

Regim juridic

Conform Extras de Carte Funciară nr. 43821 și a Certificat de Urbanism Nr. 76 din 29.11.2023

5.4.Descrierea investiției:

Prin proiect se urmărește dezvoltarea unui parc fotovoltaic, care să conducă, pe de o parte la scăderea cheltuielilor aferente cu energia electrică pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud, prin asigurarea unei ponderi cât mai mari din necesarul de energie electrică, iar pe de altă parte, la scăderea amprenteii specifice de CO₂ echivalent acesteia.

Durata de viață a proiectului va fi de minimum 20 de ani de la data PIF.

6.FINANȚAREA INVESTIȚIEI:

a)indicatori maximali:

Valoarea totală a investiției (cu TVA):	: 27,948,991.16 RON
Valoarea totală a investiției (fără TVA)	: 23,513,961.97 RON
Din care C+M (cu TVA)	: 21,884,838.06 RON
Din care C+M (fără TVA)	: 15,609,371.62 RON

b)Indicatori minimali, respectiv indicatori de performanță - elemente fizice/capacități fizice care să indice atingerea țintei obiectivului de investiții - și, după caz, calitativi, în conformitate cu standardele, normativele și reglementările tehnice în vigoare;

Producția netă de energie primară (în primul an de funcționare) de 427,60 t.e.p./an din surse regenerabile;

Producția netă totală de energie electrică de 93.972,06 MWh într-o perioadă de 20 de ani;

Reducerea gazelor cu efect de sera cu: 57.501,50 tone de CO₂ echivalent într-o perioadă de 20 ani (considerând un factor de conversie de 0,6119 tone CO₂ echivalent/MWh);

Asigurarea unei producții nete de energie electrică (totale) de: 4.972,06 MWh/an (99,87% din necesar) în primul an de funcționare,

Factor de capacitate: 12,47%, valoare medie pe o durată de 20 de ani.

Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile: 4.330,80 kWp / 4.300,00 kWAC. Durata de realizare a investiției este de 12 luni.

Față de cele prezentate și în conformitate cu prevederile art.240 alin.(2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, care dispun că aprecierea necesității și oportunitatea adoptării actelor administrative aparține exclusiv autorităților deliberative, propunem inițierea Proiectului de hotărâre privind aprobarea documentației tehnico-economice faza SF și a indicatorilor tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții ” **Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din resurse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și comuna Lechința** ”

7.AVIZE ȘI ACORDURI:

- Certificat de Urbanism Nr. 76 din 29.11.2023 emis de Primăria COMUNEI IECHINȚA;
- Decizia etapei de evaluare inițială Nr. 807 din 04.12.2023
- Piese scrise, piese desenate și parte economică Faza S.F.

8.CONCLUZII, OBSERVAȚII, RECOMANDĂRI ALE CONSILIULUI TEHNICO-ECONOMIC:

Se avizează favorabil: Documentația tehnico-economică, faza S.F la obiectivul de investiții „**Dezvoltarea unei centrale fotovoltaice pentru producerea de energie electrică din resurse regenerabile în vederea asigurării autoconsumului pentru Consiliul Județean Bistrița-Năsăud și comuna Lechința**”, cu 12 voturi pentru, conform anexei care face parte integrantă din prezentul aviz.

PREȘEDINTELE CTE
Kecskes-Simionca Tiberiu-Ciprian

Secretar CTE,
Nat Theodor Adrian