ROMÂNIA
CONSILIUL JUDEŢEAN BUZĂU

HOTĂRÂRE
pentru aprobarea documentaţiei tehnico-economice – faza Studiu de Fezabilitate, a indicatorilor tehnico-economici, precum şi a proiectului *„Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău" propus spre finanţare prin Fondul pentru Modernizare, Programul cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, apel de proiecte: "Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice"*

Consiliul Judeţean Buzău,
Având în vedere:

- referatul Preşedintelui Consiliului Judeţean Buzău de iniţiere a proiectului de hotărâre, înregistrat sub nr. 18005/08.10.2026;
- raportul Direcţiei Dezvoltare și Investiţii înregistrat sub nr. 18006/08.10.2026;
- avizul de legalitate al Secretarului General al Judeţului Buzău dat pe proiectul de hotărâre;
- avizele comisiilor de specialitate ale Consiliului Județean Buzău anexate la hotărâre;
- avizul Consiliului Tehnico-Economic al Consiliului Judeţean Buzău nr. 275/08.10.2026;
- prevederile Hotărârii Consiliului Judeţean Buzău nr. 55/2026 pentru aprobarea bugetului propriu al Județului Buzău pe anul 2026, cu rectificările ulterioare;
- prevederile Ghidului solicitantului pentru Fondului pentru Modernizare, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, „Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice";
- prevederile Hotărârii Guvernului nr. 907/2016 privind etapele de elaborare şi conţinutul cadru al documentaţiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiţii finanţate din fonduri publice, cu modificările şi completările ulterioare;
- prevederile Hotărârii Guvernului nr. 829/2022 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 133/2021, cu modificările şi 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, cu modificările și completările ulterioare,

În temeiul art. 173 alin. (1) lit. b) și d), alin.(3) lit. f), alin. (5) lit. n) şi art. 182 alin. (1) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările şi completările ulterioare,

HOTĂRĂŞTE :

Art. 1. Se aprobă documentaţia tehnico–economică – faza Studiu de Fezabilitate pentru obiectivul de investiții „Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău" propus spre finanţare prin Fondul pentru Modernizare, Programul cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, apel de proiecte: "Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice", prevăzută în sinteză în Anexa nr. 1.

Art. 2. (1) Se aprobă indicatorii tehnico-economici pentru obiectivul de investiţii *„Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău"*, conform Devizului General, după cum urmează:

a) Valoarea totală a investiției (inclusiv TVA): **9.101.250,30 lei**, din care C+M (inclusiv TVA): **2.636.686,80 lei**.

b) Durata de realizare a investiţiei – 12 luni.

(2) Se aprobă aplicarea algoritmului de rotunjire matematică la nivel de leu (fără zecimale) a valorilor prevăzute la alin. (1), în conformitate cu cerințele operaționale și structura platformei informatice de depunere a cererii de finanțare.

Art. 3. Se aprobă proiectul *„Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău"* propus spre finanţare prin Fondul pentru Modernizare, Programul cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, apel de proiecte: "Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice", prevăzut în sinteză în Anexa nr. 2.

Art. 4. (1) Se aprobă valoarea totală a proiectului *„Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău"*, în cuantum total de ***9.101.250 lei cu TVA***, corelată la nivel de leu fără zecimale în aplicația electronică de finanțare, din care:

a) Cheltuieli eligibile inclusiv TVA: **7.453.236 lei**;

b) Cheltuieli neeligibile inclusiv TVA: **1.648.014 lei**.

(2) Bugetul cererii de finanţare este prevăzut în Anexa nr. 3.

(3) Se aprobă asumarea de către Unitatea Administrativ-Teritorială Judeţul Buzău prin Consiliul Judeţean Buzău, în calitate de solicitant eligibil al cererii de finanţare, a contribuţiei proprii pentru acoperirea în totalitate a cheltuielilor neeligibile ale proiectului (inclusiv TVA) conform art. 4 alin. (1) lit. b) din prezenta hotărâre.

(4) Eventualele diferențe de sume rezultate din rotunjirea matematică la leu a liniilor bugetare din aplicația electronică a finanțatorului, raportat la valorile exacte cu două zecimale din Devizul General, vor fi suportate din bugetul propriu al Județului Buzău în cadrul cheltuielilor neeligibile, asigurându-se corelarea deplină a indicatorilor.

(5) Se aprobă asumarea, din bugetul Județului Buzău, a eventualelor cheltuieli conexe sau orice altă cheltuială necesară implementării proiectului, precum şi asigurarea resurselor financiare necesare implementării optime a proiectului în condiţiile rambursării ulterioare a cheltuielilor eligibile, respectiv a resurselor financiare necesare asigurării costurilor de funcţionare şi întreţinere a investiţiei şi serviciile asociate necesare pe perioada de sustenabilitate a proiectului (perioada de post-implementare).

Art. 5. Se aprobă Acordul cadru de parteneriat ce va fi încheiat cu partenerii instituţii publice, solicitanţi eligibili, în vederea depunerii cererii de finanţare a proiectului şi ulterior implementării proiectului, în forma prevăzută în Anexa nr. 4.

Art. 6. Anexele nr. 1-4 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 7. Se împuterniceşte domnul Ion-Marcel Ciolacu, în calitate de Preşedinte al Consiliului Judeţean Buzău să semneze toate documentele aferente proiectului şi contractul de finanţare în numele şi pentru Unitatea Administrativ-Teritorială Judeţul Buzău.

Art. 8. Direcţia Generală Dezvoltare, Investiţii şi Achiziţii Publice şi celelalte direcţii din aparatul de specialitate al Consiliului Judeţean Buzău vor aduce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

Art. 9. Secretarul General al Judeţului Buzău va asigura comunicarea prezentei hotărâri Instituţiei Prefectului - Judeţul Buzău, autorităţilor, instituţiilor şi persoanelor interesate, precum şi publicarea pe site-ul Consiliului Judeţean Buzău.

PREŞEDINTE,

ION-MARCEL CIOLACU

CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETARUL GENERAL AL JUDEȚULUI BUZĂU,

MIHAI – LAURENŢIU GAVRILĂ

NR. 229
BUZĂU, 12 OCTOMBRIE 2026
Hotărârea a fost adoptată cu 31 voturi „pentru”, - voturi „împotrivă”, - abţineri.

ANEXA nr. 1
la Hotărârea Consiliului Județean Buzău
nr. 229/12.10.2026

SINTEZA DOCUMENTAȚIEI TEHNICO-ECONOMICE

1. Date generale:

- **Obiectiv de investiţii**

„REALIZAREA UNUI PARC FOTOVOLTAIC PENTRU CONSUM PROPRIU, CU CAPACITATE DE STOCARE, LA UAT JUDEȚUL BUZĂU”

Obiectivul general al proiectului îl reprezintă **creșterea producției de energie electrică din surse regenerabile de energie solară pentru autoconsum**, prin realizarea unei centrale electrice fotovoltaice cu sistem integrat de stocare, în cadrul parteneriatului având ca lider **Unitatea Administrativ-Teritorială Județul Buzău**, contribuind la reducerea cantității de energie electrică achiziționate din Sistemul Electroenergetic Național, la creșterea independenței energetice a instituțiilor publice participante și la atingerea obiectivelor asumate în domeniul energiei și schimbărilor climatice.

Obiectivul general este în concordanță cu scopul **Programului-cheie 1 – Surse regenerabile de energie și stocarea energiei**, finanțat din Fondul pentru modernizare, respectiv sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, destinate autoconsumului pentru entități publice.

Prin realizarea investiției se urmărește valorificarea potențialului solar disponibil, în corelare cu **consumul anual de referință de 1.539,21 MWh/an aferent celor 11 locuri de consum declarate în cadrul proiectului**, asigurând reducerea consumului de energie preluată din SEN și creșterea gradului de independență energetică la nivelul liderului și partenerilor.

- **Ordonator principal/secundar/terțiar de credite**

Denumirea autorității contractante: Unitatea Administrativ-Teritorială Județul Buzău

- **Beneficiar**

Proiectul este implementat în parteneriat, având ca lider:

- **Unitatea Administrativ-Teritorială Județul Buzău**

și următorii parteneri/beneficiari ai energiei produse:

1. Unitatea Administrativ-Teritorială Județul Buzău;
2. Centrul Școlar pentru Educație Incluzivă;
3. Liceul Special pentru Deficienți de Vedere Buzău;

4. Liceul Tehnologic Special pentru Copii cu Deficiențe Auditive;
5. Direcția Generală de Asistență Socială și Protecția Copilului Buzău;
6. Muzeul Județean Buzău;
7. Spitalul Județean de Urgență Buzău.

- **Proiectant**

Proiectant general: PREMIUM BUSINESS SERVICES S.R.L.

- **Faza de proiectare**

Studiu de Fezabilitate

- **Amplasamentul obiectivului**

Amplasamentul propus pentru realizarea investiției este situat în **intravilanul municipiului Buzău**, județul Buzău, fiind identificat prin **Cartea Funciară nr. 76178**, imobil rezultat în urma dezmembrării terenului inițial înscris în CF nr. 73662. Suprafața totală a terenului analizat este de **29.595 mp**, iar categoria de folosință înscrisă în documentația cadastrală este mixtă, respectiv **arabil** și **curți-construcții**. Pe teren este evidențiată și o construcție existentă, identificată cadastral ca **76178-C1**, având destinația de anexă, cu suprafața construită la sol de **38 mp** și suprafața desfășurată de **38 mp**, edificată în anul 1984. În consecință, amplasamentul nu poate fi considerat teren complet liber de construcții, ci teren preponderent liber, cu o construcție existentă de importanță redusă raportat la suprafața totală.

2. Indicatorii tehnico-economici:

2.1. Valoarea totală a investiţiei **9.101.250,30 lei**, din care C+M **2.636.686,80 lei** (lei cu TVA)

2.2. Principalele caracteristici tehnice ale investiţiei

Scenariul recomandat propune realizarea unei **Centrale Electrice cu Panouri Fotovoltaice și Stocare Integrată – CEFSI**, amplasată la sol, cu panourile montate pe structuri metalice înclinate la **25°** față de teren, dimensionată în corelare cu consumul anual de referință de **1.539,21 MWh/an**.

Configurația tehnică

- putere instalată în curent continuu: **1,34 MWp**;
- putere instalată în curent alternativ: **1,30 MW**;
- capacitate minimă a sistemului de stocare: **3.781,19 kWh**, respectiv **3,78 MWh**;
- putere nominală de încărcare/descărcare a sistemului de stocare: **1.400,00 kW**;
- producție anuală estimată: **1.416,75 MWh/an**;
- număr total de panouri fotovoltaice: **1.872 bucăți**;
- număr total de invertoare: **13 bucăți**;
- mod de amplasare: panouri montate la sol pe structură metalică, cu înclinare de **25°**;

- puterea injectată în SEN va fi limitată la maximum **400,00 kW** în punctul de racord, prin intermediul sistemului de management dinamic de tip SCADA.

Caracteristici tehnice ale panourilor fotovoltaice

- tehnologie: celule din siliciu monocristalin tip **n-Type TOPCon**;
- număr de celule: **130÷134 celule/panou**;
- putere nominală unitară: **710÷720 Wp**;
- eficiență în condiții STC: **23,00%**;
- montaj pe structură metalică amplasată la sol;
- înălțimea minimă față de cota finită a terenului amenajat: **0,50 m**;
- dimensiuni constructive: **2.383÷2.385 × 1.302÷1.304 × 32÷36 mm**;
- greutate: **32,20÷32,40 kg**, conform caracteristicilor tehnice prevăzute în documentația proiectului.

Caracteristici tehnice ale invertoarelor

- tip: invertoare trifazate grid-connected, pentru conversia curentului continuu în curent alternativ;
- număr: **13 bucăți**;
- putere nominală unitară: **100,00 kW**;
- putere totală instalată: **1.300,00 kW c.a.**;
- tensiune nominală de ieșire: **400 V c.a.**;
- frecvență: **50 Hz**;
- eficiență maximă per MPPT: **98,60%**;
- eficiență europeană: **98,30%**;
- grad de protecție: minimum **IP65**;
- interfețe de comunicație: **RS485, USB, Wi-Fi/4G opțional**, în funcție de configurația finală a echipamentului.

Caracteristici tehnice ale sistemului de stocare

Sistemul de stocare va utiliza baterii de tip **Li-LFP (litiu-fier-fosfat)** și va avea o capacitate minimă de **3.781,19 kWh**, respectiv **3,78 MWh**, cu o putere nominală de încărcare/descărcare de **1.400,00 kW**.

Sistemul de stocare va fi integrat cu sistemul de management al acumulatorilor **BMS** și cu sistemul de management energetic de tip **SCADA**, necesare monitorizării și funcționării coordonate cu centrala fotovoltaică și cu rețeaua electrică de distribuție. Sistemul este dimensionat în conformitate cu cerințele aplicabile privind durata de stocare.

Rețele electrice și instalații de legare la pământ

Conexiunea dintre panourile fotovoltaice și invertoare se va realiza cu cabluri solare de tip **1×6 mmp**, pozate pe structurile metalice de susținere ale panourilor. Rețeaua electrică interioară aferentă centralei va include circuitele de curent continuu, circuitele de curent alternativ, rețeaua de distribuție de joasă și medie tensiune, precum și circuitele de comunicație și monitorizare. Pentru instalația de legare la pământ se va utiliza platbandă **OL-Zn 40×4 mm sau similar**, conectată la elementele metalice

ale structurilor de susținere. Dacă rezistența de dispersie a prizei naturale depășește **5 Ohmi**, aceasta va fi îmbunătățită prin realizarea unei prize artificiale cu electrozi verticali, conform prevederilor tehnice aplicabile.

Posturi de transformare și platforma tehnologică

Pentru funcționarea și interconectarea centralei cu rețeaua electrică se prevăd posturi de transformare **0,40/20,00 kV**, integrate cu celulele de medie tensiune, tablourile electrice de distribuție, echipamentele de măsură și protecție și celelalte instalații necesare funcționării CEFSI.

Instalațiile tehnologice finale vor fi amplasate pe **platforme betonate dedicate, pe o suprafață de aproximativ 1.650,00 mp**, prevăzute cu drumuri și alei de acces pentru mentenanță și intervenție. În această zonă vor fi amplasate posturile de transformare, celulele de medie tensiune, sistemul de stocare cu baterii Li-LFP, tablourile electrice de distribuție, echipamentele de supraveghere, monitorizare și transmitere a datelor, containerul de telecomunicații/SCADA și echipamentele de măsură a parametrilor electrici.

Sistem de monitorizare și control SCADA

Centrala va fi prevăzută cu un sistem de management dinamic de tip **SCADA**, interconectat cu invertoarele, sistemul de stocare, tablourile electrice și punctul de racord.

Sistemul va monitoriza în timp real energia produsă, energia stocată și energia livrată către punctul de racord și va permite transmiterea comenzilor necesare pentru **limitarea automată a puterii injectate în SEN la maximum 400,00 kW**.

Iluminatul exterior și instalațiile auxiliare

Incinta centralei și drumul de acces vor fi prevăzute cu instalații de iluminat exterior, necesare exploatării în condiții de siguranță și realizării operațiunilor de mentenanță și intervenție. De asemenea, sunt prevăzute echipamente și instalații auxiliare necesare supravegherii, monitorizării și exploatării ansamblului tehnologic.

Soluție constructivă și funcțională

Panourile fotovoltaice vor fi montate pe structuri metalice amplasate la sol, înclinate la **25°** față de teren, fiecare structură fiind amplasată la o înălțime de minimum **0,50 m** față de cota finită a terenului amenajat.
Structurile metalice de susținere sunt prevăzute cu **picioare metalice înfipte în sol – pile bătute**, soluția constructivă urmând să fie dimensionată și verificată în cadrul proiectului de specialitate, ținând seama de încărcările din vânt, zăpadă și greutatea echipamentelor.

2.3. Durata de realizare a investiţiei

12 luni.

2.4. Justificarea preţurilor unitare utilizate la întocmirea devizului general/ pe obiect

Prețurile din devizul general și din devizele pe obiect au fost stabilite de proiectant, PREMIUM BUSINESS SERVICES S.R.L., prin analiză de piață. Rezultate au fost comparate cu valorile din proiecte similare, realizate recent de entități publice

3. Necesitatea şi oportunitatea investiţiei

Necesitatea investiţiei rezultă din dependenţa actuală a instituţiilor partenere de energia electrică furnizată din Sistemul Energetic Naţional, în condiţiile în care acestea nu dispun de o capacitate comună proprie de producere a energiei din surse regenerabile. Această situaţie limitează autonomia energetică, menţine expunerea la variaţiile preţurilor energiei electrice şi afectează predictibilitatea cheltuielilor energetice ale instituţiilor publice.

Realizarea unei centrale electrice fotovoltaice, împreună cu un sistem integrat de stocare, este necesară pentru valorificarea energiei solare produse local, creşterea gradului de autoconsum, reducerea cantităţii de energie preluate din SEN şi diminuarea emisiilor de gaze cu efect de seră. Sistemul de stocare permite corelarea producţiei cu profilul de consum al beneficiarilor, inclusiv utilizarea energiei în intervalele în care producţia şi consumul nu coincid.

Oportunitatea investiţiei este susţinută de existenţa unui cadru favorabil de finanţare prin **Fondul pentru modernizare – Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei**, destinat investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară, cu capacităţi de stocare integrate, pentru autoconsumul entităţilor publice.

Investiţia propusă prevede o capacitate fotovoltaică de **1,34 MWp**, cu o producţie anuală estimată de aproximativ **1.416,75 MWh/an**, raportată la un consum anual de referinţă de **1.539,21 MWh/an**. Totodată, proiectul include un sistem de stocare de minimum **3,78 MWh**, contribuind la optimizarea autoconsumului şi la reducerea energiei preluate din SEN. Reducerea anuală estimată a emisiilor este de aproximativ **833,76 tone CO_2** / an

Prin urmare, investiţia este atât **necesară**, prin prisma reducerii dependenţei energetice şi a costurilor de funcţionare ale instituţiilor partenere, cât şi **oportună**, prin posibilitatea valorificării finanţării disponibile şi prin beneficiile economice, energetice şi de mediu generate la nivelul parteneriatului.

4. Conţinutul documentaţiei/concordanţa dintre elementele documentaţiei tehnico-economice supuse analizei şi cele solicitate prin caietul de sarcini.

Nr.	Cerința din Caietul de sarcini – text din CS	Ce este prevăzut în SF / anexele SF	Conformitate
1	„Pentru panouri fotovoltaice, caracteristicile tehnice minimale: a. Eficiența panourilor trebuie să fie: minim 23%”	SF prevede 1.872 panouri fotovoltaice monocristaline tip n-Type TOPCon, cu putere unitară 710÷720 Wp și randament panou în condiții STC de minimum 23,00%. Configurația proiectului, 1.338,48 kWp / 1.872 panouri, corespunde practic variantei de 715 Wp, iar Anexa 28 indică pentru 715 Wp eficiență de 23,0%, respectiv 23,2% pentru 720 Wp.	CONFORM
2	„b. Condiții standard de testare (STC): radiație solară 1000 W/m2; masa aerului AM 1,5; temperatura celulei 25°C.”	Anexa 28 precizează explicit condițiile STC: 1000 W/m², 25°C și AM 1.5.	CONFORM
3	„2. Invertoare: o Eficiență europeană: > 97%”	SF prevede 13 invertoare × 100 kW, cu eficiență europeană 98,30% și eficiență maximă 98,60%. Anexa 29 prezintă invertor trifazat on-grid de 100 kW.	CONFORM
4	„3. PTAB (post de transformare în anvelopă de beton)obligatoriu va respecta articolului 13, alineatul 9 din Regulamentul UE 2024/573 referitor la interzicerea punerii în funcțiune a echipamentelor electrice de comutație, care utilizează sau a căror funcționare depinde de gaze cu efect de seră fluorurate ca mediu izolant sau de rupere. Transformatorul va fi unul cu pierderi reduse, cu răcire aer (dry-type transformers).”	SF prevede posturi de transformare 0,40/20,00 kV, integrate cu celule MT, tablouri, echipamente de măsură și protecție, amplasate în zona tehnologică pe platforme betonate. SF precizează și utilizarea celulelor de medie tensiune fără SF6 sau alte gaze fluorurate cu efect de seră.	CONFORM – funcțiunea și condiția fără SF6 sunt prevăzute; caracteristicile constructive exacte se detaliază la nivel de PT
5	„4. Sistem supraveghere video combinat cu sistem antiefracție pentru incinta parcului fotovoltaic.”	SF prevede sisteme de supraveghere video, iluminat exterior și controlul accesului. Pentru riscul „vandalism, furt sau acces neautorizat”, SF stabilește securizarea prin sistemele de supraveghere, iluminatul exterior și controlul accesului.	CONFORM
6	„5. Împrejmuirea parcului fotovoltaic se va face cu plasă metalică bordurată montată pe stâlpi metalici.”	SF arată că terenul este deja împrejmuit și prevede, în cadrul amenajării, „delimitarea și împrejmuirea amplasamentului”.	CONFORM

7	„6. Plasa antiburuieni prevăzută pentru întreaga suprafață a parcului fotovoltaic.”	Plasa antiburuieni este prevăzută în SF: „Pentru prevenirea dezvoltării vegetației spontane și pentru asigurarea condițiilor optime de exploatare, se va prevedea montarea unei plase antiburuieni pe suprafața ocupată de panourile fotovoltaice.”	CONFORM
8	„Prin intermediul acestui studiu de fezabilitate se va analiza posibilitatea realizării unei centrale fotovoltaice pe un teren cu suprafața de 29.595 m², având ca obiectiv satisfacerea consumului anual cumulat al clădirilor deservite (1.500 MWh/an).”	SF analizează exact terenul de 29.595,00 mp, CF 76178. Consumul determinat pe baza datelor reale ale locurilor de consum este 1.539,21 MWh/an.	CONFORM
9	„Studiul va include: estimarea potențialului solar al amplasamentului, dimensionarea tehnico-economică a instalației (putere instalată PV, schema convertoare/invertor, raport DC/AC, pierderi sistemice estimate), estimarea suprafeței ocupate, analiza conexiunii la rețeaua locală și simulări anuale de producție electrică pentru a verifica conformitatea producției cu necesarul energetic enunțat.”	SF analizează 1.338,48 kWp DC, 1.300 kW AC, 13 invertoare, sistemul de stocare, rețelele interne, posturile de transformare, racordarea, SCADA și producția prin PVsyst. Pentru Scenariul 1 rezultă o productie de1.416,75 MWh/an, raportată la 1.539,21 MWh/an consum. Sunt incluse planurile de amplasare și schema bloc de distribuție.	CONFORM
10	„Totodată, proiectantul va analiza, la nivelul Studiului de Fezabilitate, necesitatea și oportunitatea includerii unor pompe de căldură în proiect, în funcție de situația locurilor de consum, de profilul energetic existent și de eventualele beneficii privind optimizarea consumului.”	SF analizează consumul și profilul energetic aferent locurilor de consum și fundamentează soluția de producere + stocare. Precizează că „Proiectul nu include sisteme de pompe de căldură”, soluția tehnică fiind concentrată asupra centralei fotovoltaice, stocării și infrastructurii electrice.	CONFORM
11	„În urma acestei analize, proiectantul va formula o recomandare privind includerea sau neincluderea pompelor de căldură în soluția tehnico-economică finală.”	Recomandarea rezultată prin SF este neincluderea pompelor de căldură. La indicatori: „I.7 – nu este cazul, proiectul neincluzând pompe de căldură.”	CONFORM

12	„Investiția trebuie să aibă ca rezultat obligatoriu o capacitate nouă de producție de energie electrică și a capacității de stocare, precum și instalări de pompe de căldură prin investiție nouă.”	SF prevede capacitate nouă de producere de 1,30 MW și capacitate de stocare de 3,78 MWh. Nu include pompe de căldură.	CONFORM – această propoziție pare să impună pompe, în timp ce cerințele anterioare din același CS permit expres recomandarea „includerii sau neincluderii”
13	„Studiul de fezabilitate va analiza cel puțin două opțiuni tehnice.”	SF analizează două scenarii tehnico-economice: Scenariul 1 – panouri la 25° și Scenariul 2 – panouri la 40°.	CONFORM
14	„Ambele opțiuni vor fi analizate din toate punctele de vedere și descrise în conformitate cu cerințele din Ghidul solicitantului aferent Fondului pentru modernizare în România, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice”, din perspectiva tipurilor de investiții eligibile și a restricțiilor privind cheltuielile eligibile din perspectiva ajutorului de stat.”	SF compară cele două scenarii din punct de vedere tehnic, constructiv, energetic, financiar, al sustenabilității, cost-eficacității și riscurilor și recomandă Scenariul 1.	CONFORM
15	„Opțiunile tehnice trebuie analizate și comparate din perspectiva costurilor de investiții și de operare (la valoare actualizată netă).”	SF compară valorile de investiție, costurile de exploatare, VANF, RIRF, raportul cost-eficacitate și costul actualizat al energiei pentru ambele scenarii.	CONFORM
16	„Este obligatoriu ca SF să conțină următoarele documente, absolut necesare realizării etapei de evaluare tehnico-financiară: - 1. devizul general”	SF conține Deviz general Scenariul 1 recomandat, precum și deviz general pentru Scenariul 2.	CONFORM
17	„- 2. toate devizele pe obiect Fondul pentru modernizare în România”	Sunt prezente Devizul pe obiect Scenariul 1 și Devizul pe obiect Scenariul 2.	CONFORM

18	„- 3. listele de echipamente și lucrări pe baza cărora s-au întocmit devizele pe obiect”	SF prezintă echipamentele și cantitățile principale: 1.872 panouri, 13 invertoare, sistem BESS, posturi de transformare, SCADA, instalații electrice etc.	CONFORM
19	„- 4. fișele de date exclusiv tehnice pentru echipamentele propuse de proiect, stabilite de elaboratorul SF și creditate cu performanța tehnică recomandată și analizată la ACB. Fișele trebuie să conțină suficiente date tehnice pentru a se putea încadra echipamentele într-o categorie distinctă și a se justifica prețul de achiziție indiferent de origine.”	Sunt anexate: Anexa 25 – BESS; Anexa 26 – BESS răcire lichidă; Anexa 27 – BESS; Anexa 28 – Panou fotovoltaic; Anexa 29 – Invertor trifazat 100 kW. Fișele includ caracteristici tehnice, capacități, performanțe, protecții și certificări.	CONFORM
20	„- 5. În cadrul analizei de sustenabilitate, se va indica și fluxul de numerar cumulat pe fiecare an de analiză.”	SF precizează că sustenabilitatea financiară este verificată prin menținerea fluxului de numerar net cumulat la o valoare pozitivă sau egală cu zero în fiecare an al perioadei de analiză.	CONFORM
21	„Obligatoriu se va elabora analiza cost beneficiu conform Ghidului solicitantului aferent Fondului pentru modernizare în România, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice””	SF precizează că analiza este realizată conform Ghidului pentru analiza cost-beneficiu și include analiza financiară, analiza cost-eficacitate și analiza de riscuri.	CONFORM
22	„Graficul de execuție al lucrărilor/instalare panouri va ține cont de durata maximă de implementare a proiectului impusă de Ghidul solicitantului aferent Fondului pentru modernizare în România, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice””	SF conține un grafic pe 12 luni, cu avize, PT, achiziție, structură, panouri, invertoare, sistem de stocare, SCADA, probe, PIF și recepție.	CONFORM

23	„Studii suport (topografic, geotehnic); analize tehnico-economice (consumuri, scenarii tehnologice, devize, analiza cost-beneficiu); documentație tehnică (plan general, plan de situație, descriere instalații și construcții);”	Studiile topografic și geotehnic sunt anexate. Documentația conține plan de încadrare, plan amplasament, planurile de amplasare a panourilor pentru cele două scenarii și schema bloc de distribuție.	CONFORM
24	„Documentațiile pentru obținerea Certificatului de urbanism daca este cazul.”	Certificatul de Urbanism nr. 116/16.03.2026 este deja emis și inclus în SF/anexe.	CONFORM
25	„Documentații pentru obținerea avizului de mediu privind impactul proiectului asupra mediului.”	Procedura de mediu a fost parcursă, iar Direcția Județeană de Mediu Buzău a comunicat că proiectul nu se supune evaluării impactului asupra mediului și nu se supune evaluării adecvate.	CONFORM
26	„Documentațiile tehnice pentru obținerea avizului tehnic de racordare la Sistemul național de distribuție a energiei electrice.”	SF tratează soluția de racordare. Soluția definitivă urmează să fie stabilită prin ATR, iar SF recomandă continuarea procedurii și integrarea condițiilor ATR în proiectul tehnic.	CONFORM
27	„Documentațiile tehnice pentru obținerea avizului de la Apele Române daca este cazul.”	Nu este cazul	CONFORM
28	„Actul de reglementare emis de autoritatea competenta pentru protectia mediului.”	SF consemnează decizia din etapa de încadrare și precizează că actul administrativ final al autorității competente pentru protecția mediului se va obține până la contractare.	CONFORM

4.1. Descrierea investiţiei:

— <u>prezentarea investiţiei</u>

Investiţia propusă constă în realizarea unei **Centrale Electrice cu Panouri Fotovoltaice şi Stocare Integrată – CEFSI**, amplasată la sol, pe terenul identificat prin **CF nr. 76178**, cu suprafaţa totală de **29.595,00 mp**, aflat în proprietatea UAT Judeţul Buzău. Investiţia este destinată producerii energiei electrice din sursă solară regenerabilă pentru acoperirea, în regim de autoconsum, a consumurilor aferente celor **11 locuri de consum** declarate în cadrul parteneriatului. Consumul anual de referinţă care a stat la baza dimensionării investiţiei este de **1.539,21 MWh/an**.

În cadrul Studiului de Fezabilitate au fost analizate două scenarii tehnico-economice, fiind selectat şi recomandat **Scenariul 1**, care prevede o putere instalată în module fotovoltaice de **1.338,48 kWp**, o putere instalată în invertoare de **1.300,00 kW c.a.**, precum şi un sistem integrat de stocare cu o capacitate nominală minimă de **3.781,19 kWh (aprox. 3,78 MWh)** şi o putere nominală de încărcare/descărcare de **1.400,00 kW**. Producţia medie anuală estimată prin simularea PVsyst este de **1.416,75 MWh/an**.

Investiţia este concepută ca un sistem energetic integrat, alcătuit din câmpul de panouri fotovoltaice, invertoare, sistem de stocare a energiei electrice, reţele electrice interioare de joasă şi medie tensiune, posturi de transformare, celule de medie tensiune, tablouri electrice de distribuţie şi protecţie, sisteme de măsură, monitorizare şi control, sistem SCADA, precum şi instalaţiile auxiliare necesare exploatării şi mentenanţei.

— **caracteristicile tehnice**

Principalele caracteristici tehnice ale investiţiei sunt:

- **putere instalată în module fotovoltaice:** 1.338,48 kWp, respectiv aproximativ 1,34 MWp;
- **număr module fotovoltaice:** 1.872 buc.;
- **tip module:** monocristaline, tehnologie **n-Type TOPCon**;
- **putere nominală unitară module:** 710÷720 Wp;
- **eficienţă module în condiţii STC:** 23,00%;
- **număr invertoare:** 13 buc.;
- **tip invertoare:** trifazate, grid-connected;
- **putere nominală unitară invertor:** 100,00 kW;
- **putere totală instalată în invertoare:** 1.300,00 kW c.a.;
- **eficienţă europeană a invertoarelor:** 98,30%;
- **eficienţă maximă:** 98,60%;
- **tensiune nominală de ieşire:** 400 V c.a.;
- **frecvenţă:** 50 Hz;
- **grad de protecţie invertoare:** minimum IP65.

Sistemul de stocare a energiei electrice – **BESS** – utilizează acumulatori cu tehnologie **Li-LFP (litiu-fier-fosfat)** şi are o capacitate nominală minimă de **3.781,19 kWh**, o putere nominală de încărcare de **1.400,00 kW** şi o putere nominală de descărcare de **1.400,00 kW**. Sistemul este prevăzut cu **BMS – Battery Management System**, monitorizarea individuală a tensiunii şi temperaturii celulelor, sistem de răcire cu lichid, protecţii electrice, sisteme de control şi comunicaţie, precum şi sisteme de detecţie şi alarmare la incendiu. Energia utilizată pentru încărcarea sistemului de stocare va proveni exclusiv din instalaţia proprie de producere a energiei electrice din sursă solară.

Distribuţia internă se realizează prin reţele de joasă şi medie tensiune, fiind prevăzute **posturi de transformare 0,4/20 kV**, celule de medie tensiune, tablouri electrice de distribuţie şi protecţie, echipamente de măsură, instalaţii de legare la pământ, protecţii împotriva supratensiunilor şi descărcărilor atmosferice şi reţele de comunicaţii.

Centrala va fi integrată într-un sistem de management dinamic de tip **SCADA**, interconectat cu invertoarele, BMS-ul sistemului de stocare, tablourile electrice, echipamentele de măsură şi punctul de racord. Sistemul va monitoriza în timp real producţia, încărcarea şi descărcarea sistemului

de stocare, fluxurile de energie şi puterea în punctul de racord. Puterea electrică injectată în SEN va fi limitată la **maximum 400,00 kW**.

— **soluţiile tehnice propuse**

Soluţia tehnică recomandată prin Studiul de Fezabilitate este **Scenariul 1**, care prevede montarea celor 1.872 module fotovoltaice pe **structuri metalice fixe amplasate la sol, cu înclinarea de 25°**. Modulele vor fi amplasate la o înălţime de minimum **0,50 m faţă de cota finită a terenului amenajat**. Structurile metalice vor fi montate pe **piloţi metalici bătuţi în sol**, fără realizarea fundaţiilor din beton pentru structurile de susţinere a modulelor fotovoltaice. Dimensionarea definitivă a acestora va fi realizată în faza de proiectare tehnică, în corelare cu studiul geotehnic şi cu solicitările rezultate din vânt, zăpadă şi celelalte acţiuni aplicabile.

Pentru echipamentele energetice, sistemul de stocare, posturile de transformare şi infrastructura tehnică aferentă este prevăzută realizarea unor **platforme betonate cu suprafaţa totală de aproximativ 1.650,00 mp**. Pe acestea vor fi amplasate posturile de transformare 0,4/20 kV, sistemul de stocare Li-LFP, tablourile de distribuţie şi protecţie, containerul pentru echipamentele de telecomunicaţii şi SCADA, precum şi echipamentele de măsură şi monitorizare.

Soluţia include reţele electrice interioare de curent continuu şi curent alternativ, reţele de medie tensiune, instalaţii de legare la pământ şi echipotenţializare, instalaţii de protecţie împotriva supratensiunilor şi descărcărilor atmosferice, reţele de comunicaţii, drumuri şi alei pentru acces, mentenanţă şi intervenţie, **iluminatul incintei şi al drumului de acces**, precum şi echipamente pentru supravegherea, monitorizarea şi transmiterea datelor.

Amenajarea terenului presupune lucrări minime specifice unui parc fotovoltaic amplasat la sol: curăţarea şi igienizarea terenului, nivelarea locală acolo unde este necesar, delimitarea şi împrejmuirea amplasamentului, realizarea căilor interioare de acces şi organizarea temporară de şantier. **Pentru prevenirea dezvoltării vegetaţiei spontane şi asigurarea condiţiilor optime de exploatare, SF prevede montarea unei plase antiburuieni pe suprafaţa ocupată de panourile fotovoltaice.**

Energia electrică produsă va fi utilizată pentru acoperirea consumurilor aferente celor 11 locuri de consum declarate în proiect. Soluţia definitivă de racordare va fi stabilită prin **Avizul Tehnic de Racordare**, în corelare cu condiţiile operatorului de distribuţie, iar sistemul SCADA va asigura gestionarea fluxurilor energetice şi limitarea automată a puterii injectate în SEN la maximum 400,00 kW.

5. Surse de finanţare:

Investiția se va finanța prin Fondul pentru Modernizare – Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, în limita ajutorului public nerambursabil aferent indicatorului I.1 = 1,30 MW, respectiv maximum 1.170.000 euro fără TVA, diferența până la valoarea totală a investiției fiind asigurată din surse proprii ale UAT Județul Buzău lider de parteneriat.

— **Valoarea totală a investiţiei: 9.101.250,30 lei cu TVA**;

— **Indicatorul I.1 – Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile de energie solară: 1,30 MW**;

— **Valoarea maximă a ajutorului public nerambursabil: 900.000 euro/MW instalat, fără TVA**, rezultând pentru capacitatea de 1,30 MW un ajutor maxim de **1.170.000 euro fără TVA**, respectiv **1.415.700 euro cu TVA de 21%**. La cursul utilizat în Studiul de Fezabilitate de **5,2647 lei/euro**, finanțarea nerambursabilă este de **7.453.235,79 lei cu TVA**;

— **Contribuția proprie: 1.648.014,51 lei cu TVA**, reprezentând diferența dintre valoarea totală a investiției și valoarea finanțării nerambursabile;

— **Investiția se va finanța prin: Fondul pentru Modernizare – Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei**, din fonduri externe nerambursabile, completate din surse proprii ale UAT Județul Buzău, în calitate de lider al parteneriatului.

ANEXA nr. 2
la Hotărârea Consiliului Județean Buzău
nr. 229/12.10.2026

SINTEZA PROIECTULUI

„Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău” în cadrul Fondului pentru Modernizare, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, apelul de proiecte „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice”

Titlul proiectului:

„Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău”

Program de finanțare:

Fondul pentru Modernizare, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei – apelul de proiecte *„Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice”*, lansat în baza Ghidului solicitantului aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr. 1066/08.09.2026.

Solicitantul finanțării:

Unitatea Administrativ-Teritorială Județul Buzău, în calitate de lider de parteneriat, împreună cu cinci instituții publice din subordinea Consiliului Județean Buzău, în calitate de parteneri: Direcția Generală de Asistență Socială și Protecția Copilului Buzău, Spitalul Județean de Urgență Buzău, Centrul Școlar de Educație Incluzivă Buzău, Liceul Special pentru Deficienți de Vedere Buzău și Liceul Tehnologic Special pentru Copii cu Deficiențe Auditive Buzău.

Obiectivul general al proiectului:

Obiectivul general al proiectului îl reprezintă creșterea producției de energie electrică din sursă regenerabilă solară pentru autoconsumul Unității Administrativ-Teritoriale Județul Buzău și al instituțiilor publice partenere, prin realizarea unei centrale electrice fotovoltaice cu sistem integrat de stocare a energiei. Autoconsumul înseamnă că energia produsă de centrală este folosită pentru acoperirea consumului propriu al liderului și al partenerilor, nu pentru vânzare. Prin aceasta, proiectul reduce cantitatea de energie electrică

achiziționată din Sistemul Energetic Național (SEN), crește independența energetică a instituțiilor publice participante și contribuie la atingerea țintelor asumate de România prin Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC), precum și a obiectivului european de neutralitate climatică până în anul 2050.

Obiectivele specifice ale proiectului:

OS1. Creșterea capacității de producere a energiei electrice din surse regenerabile pentru autoconsum: realizarea unei centrale fotovoltaice cu puterea instalată în module de 1,34 MWp (puterea maximă a modulelor în curent continuu, în condiții standard de testare) și cu puterea instalată în invertoare de 1,30 MW în curent alternativ. Potrivit ghidului, capacitatea nou instalată se stabilește ca valoarea cea mai mică dintre cele două, deci este de 1,30 MW.

OS2. Creșterea producției de energie electrică din surse regenerabile: asigurarea unei producții medii anuale estimate de 1.416,75 MWh, rezultată din simularea energetică realizată cu programul de specialitate PVsyst pentru scenariul recomandat.

OS3. Creșterea gradului de autoconsum și optimizarea utilizării energiei produse: integrarea unui sistem de stocare cu baterii cu capacitatea de 3,78 MWh și puterea de încărcare/descărcare de 1,40 MW, prin care energia produsă în orele de vârf ale radiației solare este păstrată și folosită în intervalele în care producția fotovoltaică este redusă sau nulă.

OS4. Reducerea consumului de energie electrică preluată din SEN: producția anuală estimată acoperă 92,04% din consumul anual de referință de 1.539,21 MWh al celor 11 locuri de consum ale liderului și partenerilor, astfel încât din rețea mai este necesară doar diferența de 122,46 MWh/an.

OS5. Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră: diminuarea anuală estimată a emisiilor cu 833,76 tone CO_2 ech
înlocuirii energiei preluate din rețea cu energie produsă din sursă solară.

OS6. Creșterea eficienței energetice a infrastructurii publice: utilizarea unor echipamente moderne de producere, stocare, monitorizare și gestionare a energiei – module fotovoltaice performante, invertoare, baterii litiu-fier-fosfat și un sistem de monitorizare și control de tip SCADA, care limitează puterea injectată în SEN la cel mult 400 kW.

Descrierea investiției - soluții constructive și intervenții:

Investiția se realizează în intravilanul municipiului Buzău, pe terenul cu suprafața de 29.595 mp aflat în proprietatea publică a Județului Buzău, înscris în cartea funciară nr. 76178. Terenul este disponibil din punct de vedere juridic, astfel încât nu sunt necesare achiziții de terenuri sau exproprieri. Studiul de fezabilitate a analizat două scenarii tehnico-economice, care diferă prin înclinarea panourilor (25° și, respectiv, 40°); a fost recomandat Scenariul 1, cu înclinarea de 25°, care asigură producția anuală cea mai mare la un cost mai redus.

Centrala fotovoltaică. Centrala este alcătuită din 1.872 de module fotovoltaice monocristaline de tip n-Type TOPCon, cu puterea unitară de 710–720 Wp și randamentul de minimum 23%, însumând o putere instalată de 1.338,48 kWp. Modulele se montează pe structuri metalice fixe, înclinate la 25° și fixate pe piloți metalici bătuți în sol, fără fundații din beton. Această soluție reduce intervenția asupra terenului și păstrează, pe cea mai mare parte a suprafeței, permeabilitatea solului și covorul vegetal; sub module se montează o plasă antiburuieni. Energia produsă în curent continuu este transformată în curent alternativ, utilizabil în rețea, de 13 invertoare trifazate a câte 100 kW, cu o putere totală de 1.300 kW.

Sistemul de stocare. Sistemul de stocare (BESS – sistem de stocare a energiei în baterii) este o unitate prefabricată, echipată cu baterii de tip litiu-fier-fosfat (Li-LFP), cu capacitatea nominală minimă de 3.781,19 kWh și puterea nominală de încărcare/descărcare de 1.400 kW. Capacitatea corespunde unei durate de stocare de circa 2,9 ore la puterea centralei, în intervalul de 2–4 ore cerut de ghid. Sistemul include un BMS (sistem de gestiune a bateriilor), care urmărește tensiunea și temperatura fiecărei celule, răcire cu lichid, protecții electrice și sisteme de detecție și alarmare la incendiu. Bateriile se încarcă exclusiv cu energie produsă de centrala fotovoltaică.

Instalațiile electrice și racordarea. Investiția cuprinde rețeaua electrică interioară de joasă și medie tensiune (circuite de curent continuu și alternativ, tablouri de distribuție și protecție, echipamente de măsură), posturi de transformare 0,4/20 kV cu celule de medie tensiune fără SF6 sau alte gaze fluorurate cu efect de seră, instalații de legare la pământ și de protecție împotriva supratensiunilor și a descărcărilor atmosferice, precum și racordarea la rețeaua operatorului de distribuție, conform avizului tehnic de racordare. Un sistem de monitorizare și control de tip SCADA urmărește în timp real producția, încărcarea și descărcarea bateriilor și puterea în punctul de racord și limitează automat puterea injectată în SEN la cel mult 400 kW.

Lucrări auxiliare. Pentru posturile de transformare, sistemul de stocare și containerul echipamentelor de telecomunicații și SCADA se realizează platforme betonate cu o suprafață totală de aproximativ 1.650 mp. Se execută, de asemenea, drumuri și alei de acces pentru exploatare și intervenție, împrejmuirea amplasamentului, iluminatul incintei și al drumului de acces, sisteme de supraveghere și transmitere a datelor, precum și organizarea de șantier pe durata execuției.

Modul de utilizare a energiei. Locul de producere este distinct de locurile de consum. Energia produsă se atribuie celor 11 locuri de consum ale liderului și partenerilor prin mecanismul de compensare cantitativă/regularizare financiară, potrivit reglementărilor ANRE în vigoare la data racordării. La aplicarea mecanismului, locul de producere și toate locurile de consum vor avea același furnizor de energie electrică și același operator de distribuție.

Impactul proiectului:

Implementarea acestui proiect contribuie la:

- Impactul asupra mediului (Sustenabilitate și Climă)

- reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră: energia produsă de centrala fotovoltaică înlocuiește energie care altfel ar fi fost preluată din rețea, produsă parțial din combustibili fosili. Reducerea estimată este de 833,76 t CO_2/an, respectiv 16.675,14 t CO_2 pe calculată cu factorul na țional ghidul apelului.

- alinierea la obiectivele climatice: proiectul sprijină atingerea țintelor asumate de România prin Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) și a obiectivului european de neutralitate climatică până în anul 2050.

- Impactul economic (Eficiență bugetară)

- optimizarea costurilor cu utilitățile: energia produsă de centrală acoperă aproximativ 92% din consumul anual al celor 11 locuri de consum ale liderului și partenerilor – administrație publică județeană, servicii medicale de urgență, servicii sociale și învățământ special. Energia produsă la orele de vârf ale radiației solare, care nu poate fi folosită imediat, este stocată și utilizată în intervalele în care producția fotovoltaică este scăzută sau nulă, ceea ce reduce cantitatea de energie cumpărată din rețea și cheltuielile suportate din bugetele instituțiilor publice implicate.

- eficiența resurselor publice: investiția se realizează pe un teren aflat în proprietatea publică a Județului Buzău, fără costuri de achiziție, iar economiile la plata energiei electrice pot fi redirecționate către alte domenii de interes public, precum educația, sănătatea și serviciile sociale. Costurile de exploatare și întreținere pe durata de viață a investiției sunt asigurate de UAT Județul Buzău, în calitate de lider de parteneriat, fără finanțare nerambursabilă suplimentară.

- Impactul tehnic și operațional (Sistemul Energetic)

- asigurarea adecvanței și flexibilității: sistemul de stocare preia energia produsă de centrală în orele cu producție ridicată și o eliberează controlat, atenuând variațiile de putere cauzate de funcționarea intermitentă a centralei fotovoltaice; limitarea puterii injectate în rețea la cel mult 400 kW reduce solicitarea rețelei de distribuție și dezechilibrele din sistem.

- management energetic inteligent: sistemul SCADA, împreună cu sistemul de gestiune a bateriilor (BMS) și echipamentele de măsură, permite urmărirea în timp real și raportarea exactă a fluxurilor de energie – producție, încărcare și descărcare a bateriilor, putere în punctul de racord – inclusiv pentru verificarea atingerii indicatorilor proiectului.

- modernizarea infrastructurii publice: UAT Județul Buzău și instituțiile partenere dobândesc o capacitate comună proprie de producere și stocare a energiei electrice, ca etapă a tranziției către un consum de energie cu emisii reduse și mai puțin dependent de rețea.

Principalele activități ale proiectului:

A.1 Elaborarea documentației tehnico-economice (studii de teren, studiu de fezabilitate, documentații pentru obținerea avizelor) și pregătirea cererii de finanțare;

A.2 Organizarea și derularea procedurilor de achiziție publică;

A.3 Elaborarea și verificarea tehnică a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție, obținerea autorizației de construire;

A.4 Organizarea de șantier, execuția lucrărilor de construcții și instalații, furnizarea și montajul echipamentelor centralei fotovoltaice (module, invertoare, posturi de transformare) și ale sistemului de stocare (baterii, BMS), implementarea sistemului SCADA de monitorizare și control și realizarea racordului la rețeaua electrică de distribuție;

A.5 Asistența tehnică din partea proiectantului, dirigenția de șantier și coordonarea în materie de securitate și sănătate în muncă;

A.6 Probe tehnologice și teste, pregătirea personalului de exploatare, punerea în funcțiune și recepția lucrărilor;

A.7 Managementul proiectului;

A.8 Informarea și publicitatea proiectului;

A.9 Auditul financiar al cheltuielilor solicitate la rambursare.

Rezultate așteptate:

- o capacitate nou instalată de producere a energiei electrice din sursă solară de 1,30 MW (indicatorul I.1), cu o putere instalată în module de 1.338,48 kWp;
- o capacitate nou instalată de stocare a energiei electrice de 3,78 MWh (indicatorul I.6), cu puterea de încărcare/descărcare de 1,40 MW;
- o producție medie de energie electrică din sursă solară de 1.416,75 MWh/an (indicatorul I.3), respectiv 28.335,00 MWh pe perioada de referință de 20 de ani (indicatorul I.4);
- un factor de capacitate al centralei de 12,44% (indicatorul I.5) – raportul dintre energia produsă efectiv într-un an și energia pe care centrala ar produce-o dacă ar funcționa permanent la puterea instalată;
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră cu 833,76 tone CO_2 echivalent/an (indicatorul I.2);
- acoperirea a 92,04% din consumul anual de referință de 1.539,21 MWh/an al celor 11 locuri de consum ale liderului și partenerilor (raport de dimensionare pentru autoconsum de 0,92, sub limita de 1,10 stabilită prin ghid);
- un sistem de monitorizare și control care limitează puterea injectată în SEN la cel mult 400 kW.

Durata de realizare a investiției: 12 luni calendaristice, calculate de la data emiterii ordinului de începere a lucrărilor până la data încheierii procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, din care execuția lucrărilor de construcții și instalații durează 10 luni. Investiția va fi finalizată, instalată și conectată la rețea, inclusiv punerea în funcțiune, până cel târziu la 31.12.2029, termenul stabilit prin ghidul solicitantului.

Valoarea totală a proiectului, inclusiv TVA: 9.101.250,30 lei (1.728.731 euro), din care:

Valoarea eligibilă a proiectului, inclusiv TVA: 7.453.236,00 lei (1.415.700 euro, din care 1.170.000 euro fără TVA și 245.700 euro TVA eligibil), finanțată prin ajutor public nerambursabil din Fondul pentru Modernizare;

Valoarea neeligibilă a proiectului, inclusiv TVA: 1.648.014,30 lei (313.031 euro, din care 259.526 euro fără TVA și 53.505 euro TVA aferent), suportată din bugetul propriu al UAT Județul Buzău.

Cursul de schimb utilizat: 1 euro = 5,2647 lei, cursul BCE valabil la data întocmirii studiului de fezabilitate (18.09.2026).

Notă privind rotunjirea valorilor: Valorile financiare ale proiectului din prezenta sinteză și din bugetul cererii de finanțare sunt exprimate la nivel de leu (fără zecimale), fiind corelate electronic cu algoritmul platformei de depunere. Eventualele diferențe fracționare de ordinul banilor rezultate din aplicarea cotelor sau taxelor legale din Devizul General (care menține formatul cu două zecimale conform HG nr. 907/2016) sunt preluate și asumate de către UAT Județul Buzău în cadrul cheltuielilor neeligibile.

ANEXA nr. 3
la Hotărârea Consiliului Județean Buzău
nr. 229/12.10.2026

BUGETUL PROIECTULUI
„Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău”

Cod	Denumirea capitolelor de cheltuieli	Cheltuieli eligibile (EURO)	Cheltuieli neeligibile (EURO)	Total (EURO)
1	2	3	4	5
Capitolul 1	**Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului - total, din care:**	**-**	**-**	**-**
1.1	Obţinerea terenului	-	-	-
1.2	Amenajarea terenului	-	-	-
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	-	-	-
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	-	-	-
Capitolul 2	**Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii**	**-**	**47.486**	**47.486**
Capitolul 3	**Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică - total, din care:**	**-**	**66.634**	**66.634**
3.1	**Studii**	-	-	-
3.1.1	Studii de teren	-	-	-
3.1.2	Raport privind impactul asupra mediului	-	-	-
3.1.3	Alte studii specifice	-	-	-
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	-	-	-
3.3	Expertizare tehnică	-	-	-
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	-	-	-
3.5	**Proiectare**	**-**	**40.174**	**40.174**
3.5.1	Temă de proiectare	-	-	-
3.5.2	Studiu de prefezabilitate	-	-	-

3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de intervenţii şi deviz general	-	22.793	22.793
3.5.4	Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	-	855	855
3.5.5	Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	-	1.330	1.330
3.5.6	Proiect tehnic şi detalii de execuţie	-	15.196	15.196
3.6	**Organizarea procedurilor de achiziţie**	**-**	**3.799**	**3.799**
3.7	**Consultanţă**	**-**	**16.146**	**16.146**
3.7.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	-	11.397	11.397
3.7.2	Auditul care dovedeşte că activităţile economice prestate nu depăşesc 20% din capacitatea anuală globală a entităţii	-	-	-
3.7.3	Auditul financiar pentru certificarea cheltuielilor solicitate la cererea de rambursare/plată	-	4.749	4.749
3.8	**Asistenţă tehnică**	**-**	**6.515**	**6.515**
3.8.1	**Asistenţă tehnică din partea proiectantului**	**-**	**2.716**	**2.716**
3.8.1.1	pe perioada de execuţie a lucrărilor	-	2.507	2.507
3.8.1.2	pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de ISC	-	209	209
3.8.2	Dirigenţie de şantier	-	3.799	3.799
Capitolul 4	**Cheltuieli pentru investiţia de bază - total, din care:**	**1.170.000**	**97.697**	**1.267.697**
4.1	**Construcţii şi instalaţii**	**301.253**	**-**	**301.253**
4.2	**Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale**	**63.225**	**-**	**63.225**
4.3	**Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj**	**805.522**	**97.697**	**903.219**
4.4	**Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport**	**-**	**-**	**-**
4.5	**Dotări**	**-**	**-**	**-**
4.6	**Active necorporale**	**-**	**-**	**-**
Capitolul 5	**Alte cheltuieli - total, din care:**	**-**	**40.112**	**40.112**
5.1	**Organizare de şantier**	**-**	**4.788**	**4.788**
5.1.1	Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	-	1.939	1.939
5.1.2	Cheltuieli conexe organizării şantierului	-	2.849	2.849
5.2	**Comisioane, cote, taxe, costul creditului**	**-**	**4.743**	**4.743**
5.2.1	Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare	-	-	-

5.2.2	Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii	-	2.070	2.070
5.2.3	Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi autorizarea lucrărilor	-	414	414
5.2.4	Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	-	2.069	2.069
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	-	190	190
5.3	**Cheltuieli diverse şi neprevăzute**	**-**	**28.492**	**28.492**
5.4	**Cheltuieli pentru informare şi publicitate**	**-**	**2.089**	**2.089**
Capitolul 6	**Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste - total, din care:**	**-**	**3.798**	**3.798**
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	-	1.899	1.899
6.2	Probe tehnologice şi teste	-	1.899	1.899
Capitolul 7	**Cheltuieli aferente marjei de buget şi pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ**	**-**	**3.799**	**3.799**
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)	-	-	-
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ	-	3.799	3.799
	TOTAL GENERAL	**1.170.000**	**259.526**	**1.429.526**
	Valoare TVA	**245.700**	**53.505**	**299.205**
	TOTAL GENERAL inclusiv TVA	**1.415.700**	**313.031**	**1.728.731**

Sinteză valori	LEI	EURO
VALOARE TOTALĂ (cu TVA)	9.101.250	1.728.731
VALOARE ELIGIBILĂ (cu TVA eligibil)	7.453.236	1.415.700
VALOARE NEELIGIBILĂ (cu TVA neeligibil)	1.648.014	313.031

PLAN FINANCIAR			
	Cheltuieli eligibile EURO	Cheltuieli neeligibile EURO	Total
Ajutor public nerambursabil (fără TVA)	1.170.000	-	1.170.000
Cofinanțare publică a solicitantului, din care:	-	259.526	259.526
- autofinanțare (buget propriu UAT Județul Buzău)	-	259.526	259.526
- împrumuturi	-	-	-

TVA	245.700	53.505	299.205
TOTAL PROIECT	1.415.700	313.031	1.728.731
Procent contribuție publică (ajutor fără TVA / cheltuieli eligibile fără TVA)	100.00%		
Ajutor public total solicitat, inclusiv TVA eligibil (EURO)	1.415.700		

Cursul de schimb utilizat: 1 euro = 5,2647 lei, cursul BCE valabil la data întocmirii studiului de fezabilitate (18.09.2026).

ANEXA NR. 4
la Hotărârea Consiliului Județean Buzău nr. 229/12.10.2026

UAT JUDEȚUL BUZĂU **NR. _____/_____**	**DIRECȚIA GENERALĂ DE ASISTENȚĂ SOCIALĂ ȘI PROTECȚIA COPILULUI BUZĂU** **NR. _____/_____**	**SPITALUL JUDEȚEAN DE URGENȚĂ BUZĂU** **NR. _____/_____**
CENTRUL ȘCOLAR DE EDUCAȚIE INCLUZIVĂ BUZĂU **NR. _____/_____**	**LICEUL SPECIAL PENTRU DEFICIENȚI DE VEDERE BUZĂU** **NR. _____/_____**	**LICEUL TEHNOLOGIC SPECIAL PENTRU COPII CU DEFICIENȚE AUDITIVE BUZĂU** **NR. _____/_____**

ACORD DE PARTENERIAT

în vederea implementării și monitorizării proiectului „Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău" propus spre finanţare prin Fondul pentru Modernizare, Programul cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, apel de proiecte: Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice

Art. 1. Părţile

1. ***UNITATEA ADMINISTRATIV-TERITORIALĂ JUDEȚUL BUZĂU****,* cu sediul în municipiul Buzău, Bulevardul Nicolae Bălcescu nr. 48, județul Buzău, telefon: 0238/414112, fax: 0238/725507, 0238/714198, e-mail: cjbuzau@cjbuzau.ro, cod fiscal 3662495*,* cont RO78TREZ24A510103710130X deschis la Trezoreria Buzău, reprezentat prin domnul Ion-Marcel Ciolacu, Președintele Consiliului Județean Buzău, în calitate de **Lider de Parteneriat/Partener 1;**
2. ***DIRECȚIA GENERALĂ DE ASISTENȚĂ SOCIALĂ ȘI PROTECȚIA COPILULUI BUZĂU,*** cu sediul în municipiul Buzău, strada Bistriței nr. 41, județul Buzău, telefon: 0238/711051, fax: 0238/721143, e-mail: secretariat@dgaspc-buzau.ro, cod fiscal 17091470, cont RO47TREZ1665002XXX003767 deschis la Trezoreria Buzău, reprezentată prin doamna Loredana-Elena Dorobanțu, Director executiv, în calitate de **Partener 2**;
3. ***SPITALUL JUDEȚEAN DE URGENȚĂ BUZĂU,*** cu sediul în municipiul Buzău, Bulevardul Stadionului nr. 7, județul Buzău, telefon: 0238/724654, fax: 0238/710989, e-mail: office@spitalulbuzau.ro, cod fiscal 4055750, cont RO97TREZ16621F335000XXXX deschis la Trezoreria Buzău, reprezentat prin domnul Claudiu-Constantin Damian, Manager, în calitate de **Partener 3**,

4. ***CENTRUL ȘCOLAR DE EDUCAȚIE INCLUZIVĂ BUZĂU***, cu sediul în municipiul Buzău, strada Horticolei nr. 56, județul Buzău, telefon: 0238/716140, fax: 0238/406209, e-mail: cseibuzau@gmail.com, cod fiscal 4233904, reprezentat prin domnul Dan-Gabriel Pioară, Director, în calitate de **Partener 4;**
5. ***LICEUL SPECIAL PENTRU DEFICIENȚI DE VEDERE BUZĂU***, cu sediul în municipiul Buzău, strada Horticolei nr. 54, județul Buzău, telefon: 0238/725546, e-mail: lpdv_bz@yahoo.com, cod fiscal 4234063, reprezentat prin doamna Iuliana-Claudia Mihălceanu, Director, în calitate de **Partener 5;**
6. ***LICEUL TEHNOLOGIC SPECIAL PENTRU COPII CU DEFICIENȚE AUDITIVE BUZĂU***, cu sediul în *municipiul Buzău, strada Horticolei nr. 52*, județul Buzău, telefon: 0238/725706, fax: 0238/723001, e-mail: speciala2buzau@yahoo.com, cod fiscal 4233866, reprezentat prin doamna Lavinia-Georgiana Cosma Director, în calitate de **Partener 6,**

au convenit următoarele:

Art. 2. Obiectul

(1) Obiectul acestui parteneriat este de a stabili drepturile şi obligaţiile părţilor, contribuţia financiară proprie a fiecărei părţi la bugetul proiectului, precum şi responsabilităţile ce le revin în implementarea activităţilor aferente proiectului: *„Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău”*, depus în cadrul Programului Cheie 1 - Fondul pentru modernizare, apel de proiecte ”**Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice”.**

(2) Cererea de finanţare, inclusiv anexele sale, este parte integrantă a acestui acord.

Art. 3. Principiile de bună practică ale parteneriatului

(1) Toţi partenerii trebuie să contribuie la realizarea proiectului şi să îşi asume rolul lor în cadrul proiectului, aşa cum acesta este definit în cadrul prezentului Acord de Parteneriat.

(2) Părţile trebuie să se consulte în mod regulat şi să se informeze asupra tuturor aspectelor privind evoluţia proiectului.

(3) Toţi partenerii trebuie să implementeze activităţile cu respectarea standardelor profesionale şi de etică cele mai înalte.

(4) Partenerii sunt obligaţi să respecte regulile privitoare la conflictul de interese şi regimul incompatibilităţilor, iar, în
cazul apariţiei unui asemenea conflict, să dispună luarea măsurilor ce conduc la evitarea, respectiv stingerea lui.

Art. 4 Roluri şi responsabilităţi în implementarea proiectului

Rolurile şi responsabilităţile sunt descrise în tabelul de mai jos şi corespund prevederilor din Cererea de finanţare – care este documentul principal în stabilirea principalelor activități asumate de fiecare partener:

Organizaţia	**Roluri şi responsabilităţi**
Lider de proiect Partener 1	- Întocmirea documentației tehnico-economice pentru depunerea cererii de finanțare – elaborarea studiului de fezabilitate; - Managementul proiectului – elaborarea și depunerea cererii de finanțare împreună cu documentele suport, coordonarea parteneriatului și implementarea proiectului; - Organizarea procedurilor de achiziție publică pentru proiectare, execuție, furnizare și servicii; - Elaborarea proiectului tehnic și a detaliilor de execuție, inclusiv verificarea tehnică de calitate a acestora; - Realizarea investiției de bază – centrala fotovoltaică de 1,30 MW și sistemul de stocare de 3,78 MWh, inclusiv organizarea de șantier, probele tehnologice, testele și punerea în funcțiune; - Asistență tehnică din partea proiectantului, dirigenție de șantier și coordonare în materie de securitate și sănătate în muncă; - Audit financiar al proiectului; - Derularea activităților de informare și publicitate; - Exploatarea și întreținerea centralei și repartizarea energiei produse către locurile de consum ale partenerilor, prevăzute în anexa la prezentul acord.
Partener 2	- Furnizare informații și documente necesare pentru proiect; - Participarea la întâlniri de lucru organizate de Liderul de parteneriat. - Furnizare informații și documente necesare pentru proiect; - Participarea la întâlniri de lucru organizate de Liderul de parteneriat; - Utilizarea energiei produse de centrală pentru acoperirea consumului locurilor de consum proprii, prevăzute în anexa la prezentul acord, și menținerea acestora pe durata de monitorizare a proiectului.
Partener 3	- - Furnizare informații și documente necesare pentru proiect; - Participarea la întâlniri de lucru organizate de Liderul de parteneriat; - Utilizarea energiei produse de centrală pentru acoperirea

	consumului locurilor de consum proprii, prevăzute în anexa la prezentul acord, și menținerea acestora pe durata de monitorizare a proiectului.
Partener 4	- Furnizare informații și documente necesare pentru proiect; - Participarea la întâlniri de lucru organizate de Liderul de parteneriat; - Utilizarea energiei produse de centrală pentru acoperirea consumului locurilor de consum proprii, prevăzute în anexa la prezentul acord, și menținerea acestora pe durata de monitorizare a proiectului..
Partener 5	- Furnizare informații și documente necesare pentru proiect; - Participarea la întâlniri de lucru organizate de Liderul de parteneriat; - Utilizarea energiei produse de centrală pentru acoperirea consumului locurilor de consum proprii, prevăzute în anexa la prezentul acord, și menținerea acestora pe durata de monitorizare a proiectului.
Partener 6	- Furnizare informații și documente necesare pentru proiect; - Participarea la întâlniri de lucru organizate de Liderul de parteneriat; - Utilizarea energiei produse de centrală pentru acoperirea consumului locurilor de consum proprii, prevăzute în anexa la prezentul acord, și menținerea acestora pe durata de monitorizare a proiectului.

(1) Responsabilități și angajamente financiare între parteneri

Partenerii vor asigura contribuţia la cheltuielile totale ale proiectului aşa cum este precizat în Cererea de finanţare şi în prezentul acord.

Organizaţia	**Contribuţia (unde este cazul)**
Lider de proiect (Partener 1)	*Valoarea contribuţiei (în euro): 313.031 euro (cheltuieli neeligibile 259.526 euro și TVA aferent acestora 53.505 euro)* *Valoarea contribuţiei la valoarea totală a proiectului (%): 18,11%*
Partener 2	*Valoarea contribuţiei (în euro): 0,00 euro* *Valoarea contribuţiei la valoarea totală a proiectului (%): 0,0%*
Partener 3	*Valoarea contribuţiei (în euro): 0,00 euro* *Valoarea contribuţiei la valoarea totală a proiectului (%): 0,0%*
Partener 4	*Valoarea contribuţiei (în euro): 0,00 euro* *Valoarea contribuţiei la valoarea totală a*

	proiectului (%): 0,0%
Partener 5	*Valoarea contribuţiei (în euro): 0,00 euro* *Valoarea contribuţiei la valoarea totală a proiectului (%): 0,0%*
Partener 6	*Valoarea contribuţiei (în euro): 0,00 euro* *Valoarea contribuţiei la valoarea totală a proiectului (%): 0,0%*

Responsabilitățile privind derularea fluxurilor financiare sunt conforme cu prevederile Ordonanței de urgenţă 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.*

(2) Valoarea grantului pentru fiecare partener din totalul grantului

Organizaţia	**Valoarea grantului (unde este cazul)**
Lider de proiect (Partener 1)	*Valoarea grantului (în euro): 1.415.700 euro* *(1.170.000 euro fără TVA și TVA eligibil 245.700 euro)* *Valoarea grantului (%): 100%*
Partener 2	*Valoarea grantului (în euro): 0,00 euro* *Valoarea grantului (%): 0,00%*
Partener 3	*Valoarea grantului (în euro): 0,00 euro* *Valoarea grantului (%): 0,00%*
Partener 4	*Valoarea grantului (în euro): 0,00 euro* *Valoarea grantului (%): 0,00%*
Partener 5	*Valoarea grantului (în euro): 0,00 euro* *Valoarea grantului (%): 0,00%*
Partener 6	*Valoarea grantului (în euro): 0,00 euro* *Valoarea grantului (%): 0,00%*

Art. 5. Perioada de valabilitate a acordului

Perioada de valabilitate a Acordului începe la data semnării prezentului Acord și încetează la data la care Contractul de Finanțare aferent proiectului își încetează valabilitatea. Prelungirea perioadei de valabilitate a contractului de finanțare conduce automat la extinderea Perioadei de valabilitate a prezentului acord.

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

Drepturile liderului de parteneriat

Liderul de proiect are dreptul să solicite celorlalţi parteneri furnizarea oricăror informaţii şi 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 finanţare şi Contractul de finanţare.

(2) Liderul de parteneriat (Partener 1) va consulta partenerii cu regularitate, îi va informa despre progresul în implementarea proiectului şi le va furniza copii ale rapoartelor de progres şi financiare.

(3) Propunerile pentru modificări importante ale proiectului (e.g. activităţi, parteneri etc.), trebuie să fie convenite cu partenerii înaintea solicitării aprobării de către Autoritatea finanțatoare.

(4) Liderul de parteneriat se va asigura de desfăşurarea corectă a procedurilor de atribuire a contractelor de achiziţie publică, de către ceilalţi parteneri, conform normelor în vigoare

(5) Liderul parteneriatului este responsabil cu transmiterea cererilor de prefinanţare/plată/rambursare către autoritatea finanțatoare conform prevederilor contractului de finanţare, conform procedurii.

(6) Liderul de parteneriat va asigura transferul de fonduri obţinute din procesul de rambursare pentru cheltuielile angajate de către ceilalţi parteneri, care au fost certificate ca eligibile.

(7) În cazul în care unul dintre partenerii 2, 3, n nu duce la îndeplinire una sau mai multe dintre obligațiile care îi 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) Liderul de parteneriat este responsabil pentru neregulile identificate în cadrul proiectului aferente cheltuielilor proprii.

Art. 7 Drepturile şi obligaţiile Partenerilor 2, 3, 4, 5 și 6

Drepturile Partenerilor 2, 3, 4, 5 și 6

(1) Cheltuielile angajate de Partenerii 2, 3, 4, 5 și 6 sunt eligibile în acelaşi fel ca şi 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 obţinute din procesul de rambursare pentru cheltuielile angajate de către aceştia, care au fost certificate ca eligibile.

(3) Partenerii au dreptul să fie consultaţi cu regularitate de către liderul de proiect, să fie informaţi despre progresul în implementarea proiectului şi să li se furnizeze, de către liderul de proiect copii ale rapoartelor de progres şi financiare. (4) Partenerii au dreptul să fie consultaţi, de către liderul de proiect, în privinţa propunerilor pentru modificări importante ale proiectului (e.g. activităţi, parteneri etc.), înaintea solicitării aprobării de către Ministerul Energiei.

Obligaţiile Partenerilor 2, 3, 4, 5 și 6

(1) Partenerii sunt obligaţi să pună la dispoziţia liderului de proiect documentaţiile de atribuire elaborate în cadrul procedurii de atribuire a contractelor de achiziţie publică, spre verificare.

(2) Partenerii sunt obligaţi să transmită documentaţiile complete de atribuire elaborate în cadrul procedurii de atribuire a contractelor de achiziţie publică, în scopul elaborării cererilor de rambursare.

(3) Partenerii sunt obligaţi să furnizeze orice informaţii de natură tehnică sau financiară legate de proiect, solicitate de către Ministerul Energiei, Agenția pentru Finanțarea Investițiilor Rurale, 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 cofinanţate din instrumente structurale.

(4) Partenerii sunt obligaţi să furnizeze liderului de proiect orice informaţii 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, AFIR și/sau alte organisme abilitate.

Art. 9 Proprietatea

(1) Părţile au obligaţia să menţină proprietatea proiectului şi natura activităţii pentru care s-a acordat finanţare, pe o perioadă de cel puţin 5 ani după finalizare / dare în exploatare şi să asigure exploatarea şi întreţinerea în această perioadă.

(2) Înainte de sfârşitul proiectului, părţile/partenerii vor conveni asupra modului de acordare a dreptului de utilizare a echipamentelor, bunurilor etc. achiziţionate prin proiect, precum și a titlurilor și drepturilor de proprietate intelectuală și industrială privind rezultatele proiectului. Raportului final vor fi atașate titlurile de transfer.

(3) Părţile au obligaţia de a asigura funcţionarea tuturor bunurilor, echipamentelor achiziţionate din finanţarea nerambursabilă, la locul de desfăşurare a proiectului şi exclusiv în scopul pentru care au fost achiziţionate.

(4) Părţile au obligaţia să nu înstrăineze, închirieze, gajeze bunurile achiziţionate ca urmare a obţinerii finanţării prin Fondul pentru modernizare, pe o perioadă de 5 ani de la finalizarea proiectului, conform paragrafului (1).

Art. 10 Confidențialitate

Părţile semnatare ale prezentului acord convin să păstreze în strictă confidenţialitate informaţiile primite în cadrul şi pe parcursul implementării proiectului şi sunt de acord să prevină orice utilizare sau divulgare neautorizată a unor astfel de informaţii. Părțile înțeleg să utilizeze informaţiile confidenţiale doar în scopul de a-şi îndeplini obligaţiile din prezentul Acord de Parteneriat.

Art. 11 Legea aplicabilă

(1) Prezentului Acord i se va aplica şi va fi interpretat în conformitate cu legea română.

(2) Pe durata prezentului Acord, 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 Dispoziţii finale

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

Întocmit în 7 exemplare, câte unul pentru fiecare parte și un original pentru cererea de finanţare.

Semnături

		Semnătura	*Data semnării*
Lider de parteneriat (Partener 1)	*Președinte* *Ion-Marcel CIOLACU*	_____	_____
Partener 2	*Director executiv* *Loredana-Elena Dorobanțu*	_____	_____
Partener 3	*Manager* *Claudiu-Constantin Damian*	_____	_____
Partener 4	*Director* *Daniel-Gabriel Pioară*	_____	_____
Partener 5	*Director* *Iuliana-Claudia Mihălceanu*	_____	_____
Partener 6	*Director* *Lavinia-Georgiana Cosma*	_____	_____

ANEXĂ
la Acordul de Parteneriat

Locurile de consum de energie electrică care au fost incluse în autoconsumul Liderului de parteneriat UAT Județul Buzău

Nr. crt.	Instituția care funcționează în clădirea publică	Adresa clădirii publice	POD
1.	Consiliul Județean Buzău	Buzău, Bulevardul Nicolae Bălcescu nr. 48, județul Buzău - camera 1, curtea interioară	594030300001825189
	Consiliul Județean Buzău	Buzău, Bulevardul Nicolae Bălcescu nr. 48, județul Buzău - TDG	594030300001825196
2.	Direcția Generală de Asistență Socială și Protecția Copilului Buzău – Căminul pentru Persoane Vârstnice	comuna Vintilă Vodă, județul Buzău	594030300001880836
	Direcția Generală de Asistență Socială și Protecția Copilului Buzău - Centrul de zi pentru copii cu dizabilitati „Dumbrava Minunata”	Buzău, Bulevardul Nicolae Bălcescu nr. 40, județul Buzău	594030300002048310
3.	Spitalul Județean de Urgență Buzău	Buzău, Bulevardul Stadionului nr. 7, județul Buzău	594030300001822539
4.	Centrul Școlar pentru Educație Incluzivă	Buzău, strada Horticolei nr. 56, județul Buzău	594030300002043551
5.	Liceul Special pentru deficienți de Vedere	Buzău, strada Horticolei nr. 54, județul Buzău - sediu	594030300001808878
	Liceul Special pentru deficienți de Vedere	Buzău, strada Horticolei nr. 54, județul Buzău - extindere	594030300002043544
	Liceul Special pentru deficienți de Vedere	Buzău, strada Horticolei nr. 54, județul Buzău	594030300002208745

6.	Liceul Tehnologic Special pentru Copii cu Deficiențe Auditive	Buzău, strada Horticolei nr. 52, județul Buzău	594030300001809233
	Liceul Tehnologic Special pentru Copii cu Deficiențe Auditive	Buzău, strada Horticolei nr. 52, județul Buzău – școală +internat	594030300001809264
	Liceul Tehnologic Special pentru Copii cu Deficiențe Auditive	Buzău, strada Horticolei nr. 52, județul Buzău – extindere	594030300002043537

CONSILIUL JUDEŢEAN BUZĂU
PREȘEDINTE
Nr. 18005/08.10.2026

REFERAT

la proiectul de pentru aprobarea documentaţiei tehnico-economice – faza Studiu de Fezabilitate, a indicatorilor tehnico-economici, precum şi a proiectului „Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău” propus spre finanţare prin Fondul pentru Modernizare, Programul cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, apel de proiecte: ”Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice”

Proiectul de hotărâre este iniţiat în exercitarea atribuţiilor deliberativului judeţean cu privire la proiectul ce urmează să fie promovat în calitate de aplicant, în vederea finanțării acestuia în cadrul ***Fondului pentru Modernizare, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei***, apelul de proiecte: ***”Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice”***.

Noul proiect propus pentru finanțare este intitulat: ***„Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău”***. Implementarea proiectului este estimată a se realiza până în ***31 decembrie 2029***, dată limită menționată în Ghidul Solicitantului. Implementarea acestui proiect integrat contribuie în mod direct la:

- **Reducerea cheltuielilor bugetare ale Județului Buzău:** Prin combinarea producției de energie solară cu o capacitate de stocare integrată, se asigură o utilizare optimă a resurselor regenerabile inclusiv în perioadele de vârf de consum. Aceasta diminuează semnificativ facturile și costurile cu energia achiziționată din rețeaua publică pentru clădirile și obiectivele de utilitate publică din subordine.

- **Asigurarea independenței și rezilienței energetice locale:** Realizarea unui ansamblu complet (producție fotovoltaică și sistem de stocare) de tip „în spatele contorului” (behind-the-meter) permite optimizarea consumului propriu și un management inteligent al fluxurilor energetice locale, garantând continuitatea alimentării și stabilitatea instalațiilor proprii.

- **Dezvoltarea durabilă și protecția mediului la nivel județean:** Proiectul generează energie 100% verde și determină o reducere directă și substanțială a emisiilor de dioxid de carbon (exprimată în tCO2/an), sprijinind activ tranziția ecologică și atingerea țintelor de neutralitate climatică asumate la nivel național și european.
- **Atragerea de fonduri europene nerambursabile:** Finanțarea acordată prin Fondul pentru Modernizare acoperă până la 100% din cheltuielile eligibile ale investiției (atât pentru centrala fotovoltaică, cât și pentru capacitatea de stocare integrată), reprezentând o oportunitate majoră de modernizare a infrastructurii publice fără a pune presiune pe bugetul propriu de dezvoltare al județului.
- **Sustenabilitatea tehnică a Sistemului Electroenergetic Național (SEN):** Integrarea capacității de stocare direct la locul de producție fotovoltaică minimizează impactul și dezechilibrele generate de funcționarea intermitentă a surselor solare, contribuind direct la creșterea adecvanței, flexibilității și stabilității rețelei electrice naționale.

Sistemele fotovoltaice ce vor fi instalate, împreună cu noile echipamente de stocare a energiei electrice (BESS) incluse în proiect, sunt dimensionate astfel încât să preia energia solară generată și să o distribuie controlat și eficient, prin mecanismul de autoconsum, către **clădiri publice cu destinație socială, medicală și administrativă din subordinea UAT Județul Buzău**, asigurând o reducere drastică a costurilor operaționale curente.

Luând în considerare oportunitatea oferită de deschiderea acestui apel de proiecte din cadrul Fondului pentru Modernizare, necesitatea adoptării indicatorilor tehnico-economici stabiliți prin Studiul de Fezabilitate și îndeplinirea strictă a criteriilor de eligibilitate instituțională, supun spre analiză și aprobare Consiliului Județean Buzău proiectul de hotărâre în forma prezentată.

PREȘEDINTE,

ION - MARCEL CIOLACU

CONSILIUL JUDEŢEAN BUZĂU
DIRECȚIA DEZVOLTARE ȘI INVESTIȚII
Nr. 18006/08.10.2026

RAPORT

la proiectul de pentru aprobarea documentaţiei tehnico-economice – faza Studiu de Fezabilitate, a indicatorilor tehnico-economici, precum şi a proiectului „Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău” propus spre finanţare prin Fondul pentru Modernizare, Programul cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, apel de proiecte: ”Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice”

Unitatea Administrativ-Teritorială Județul Buzău a identificat o nevoie stringentă de finanțare în ceea ce privește infrastructura energetică proprie, în vederea eficientizării consumului și reducerii costurilor operaționale.

În acest sens urmează să fie promovată spre finanțare nerambursabilă în cadrul ***Fondului pentru Modernizare, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei***, apelul de proiecte ***”Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice”***, cererea de finanțare cu titlul: ***„Realizarea unui parc fotovoltaic pentru consum propriu, cu capacitate de stocare, la UAT Județul Buzău”***.

Proiectul vizează crearea, dezvoltarea și modernizarea infrastructurii energetice de la nivelul județului Buzău prin realizarea unei noi capacități de producție a energiei electrice din surse solare (parc fotovoltaic), ce va include în mod obligatoriu o capacitate de stocare integrată de tip „în spatele contorului” (behind-the-meter), conectată direct la noua instalație de producție.

Prin implemenatrea acestui proiect se urmărește în mod direct:

- **asigurarea unei dezvoltări durabile a infrastructurii județene**, care va ptoteja totodată resursele bugetare prin generarea și utilizarea locală a energiei verzi, obținându-se astfel o reducere drastică a costurilor cu utilitățile și o diminuare directă a emisiilor.

- **optimizarea consumului propriu** al entităților publice și creșterea gradului de independență energetică pentru clădirile și obiectivele publice deservite, reducând presiunea asupra rețelelor publice de distribuție prin utilizarea energiei stocate în perioadele de vârf de consum.
- **asigurarea adecvanței și flexibilității SEN**, prin minimizarea dezechilibrelor tehnice induse funcționarea intermitentă a surselor solare, prin intermediul managementului inteligent al bateriilor integrate, contribuind direct

la atingerea obiectivelor naționale asumate prin PNIESC și a neutralității climatice la nivel european.

- În conformitate cu Ghidul Solicitantului și prevederile Hotărârea Guvernului nr. 907/2016 privind etapele de elaborare şi conţinutul-cadru al documentaţiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiţii finanţate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare, a fost elaborată documentația tehnico-economică – faza **Studiu de Fezabilitate**.

Condițiile stabilite în Ghidul Solicitantului impun ca noua capacitate de stocare integrată să respecte plafoanele și criteriile tehnice obligatorii ale apelului (stocarea să absoarbă cel puțin 80% din energia generată anual de parcul fotovoltaic, dimensionarea stocării raportată la puterea de producție și încadrarea în plafoanele de cost specifice per MW instalat pentru producție, respectiv per MWh instalat pentru stocare).

Totodată, din punct de vedere economic, s-a procedat la alinierea bugetului proiectului la nivel de număr întreg (fără zecimale), cerință tehnică obligatorie pentru validarea datelor în platforma electronică de depunere.

Întrucât Devizul General conține valori exprimate cu două zecimale ca urmare a calculului cotelor și taxelor legale prevăzute de Hotărârea Guvernului nr. 907/2016, proiectul de hotărâre prevede mecanismul de acoperire a eventualelor diferențe fracționare din rotunjire din bugetul propriu al Județului Buzău, ca și cheltuieli neeligibile, fiind astfel asigurată conformitatea și corelarea deplină a tuturor indicatorilor din anexele tehnice.

Având în vedere cele menţionate mai sus, considerăm că proiectul de hotărâre inițiat este fundamentat.

DIRECTOR EXECUTIV,

LILIANA NICOLAE