

**FORMULAR**  
de identificare și evaluare a proiectului de investiții capitale publice

**Secțiunea A: Rezumatul informației prezentate**

Nr.crt.	Codul proiectului	Denumirea proiectului	Regiunea de dezvoltare	Localizarea proiectului	Solicitantul proiectului
1	2	3	4	5	6

1342	BS	22	177	SE-2	Construcția centralei electrice fotovoltaice 33 kW pentru AEE pentru alimentarea fântânii arteziene cu energie din satul Carabetovca, raionul Basarabeasca	SUD	s. Carabetovca, r-nul Basarabeasca	Primăria s. Carabetovca, r-nul Basarabeasca
------	----	----	-----	------	--	-----	------------------------------------	---

<b>Titlul proiectului</b>	Codul, Denumirea proiectului conform Documentului unic de program (HG 23/2022) 1342 TL 22 136 SE-2, Construcția centralei electrice fotovoltaice 33 kW pentru AEE pentru alimentarea fântânii arteziene cu energie din satul Carabetovca, raionul Basarabeasca Sud s. Carabetovca, r-nul Basarabeasca Primăria s. Carabetovca, r-nul Basarabeasca
<b>Costul total (mii lei)</b>	
<b>Perioada de implementare</b>	
<b>Autoritatea (Org. 1)</b>	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
<b>Instituția (Org. 2)</b>	Oficiul național de Dezvoltare Regională și Locală
<b>Sectorul</b>	Sud

**Secțiunea B: Informația privind fezabilitatea proiectului**

Nr. crt.	Cerințe obligatorii	Descriere
----------	---------------------	-----------

1	2	3
1.	<b>Rezumatul proiectului</b>	
1.1.	<b>Scopul proiectului</b>	Obiectivele strategice care urmează a fi realizate la finalizarea proiectului Creșterea eficienței energetice; Dezvoltarea infrastructurii și promovarea aspectului socio-cultural al localității.  Sau Proiectul va asigura o alimentare fiabilă cu energie electrică din surse regenerabile pentru obiectul existent, contribuind la eficientizarea consumului de energie și a reducerii costurilor operaționale.
1.2.	<b>Cadrul strategic</b>	Referințe la strategii naționale/sectoriale specifice, pe care se bazează proiectul  Proiectul va contribui semnificativ la îndeplinirea mai multor obiective de stabilitate în strategii naționale și sectoriale importante, care vizează tranziția energetică, reducerea emisiilor de carbon și dezvoltarea durabilă. Printre acestea se numără: „Strategia Energetică a Republicii Moldova până în 2030„
1.3.	<b>Beneficiarii</b>	Lista potențialilor beneficiari de proiect
1.4.	<b>Locația</b>	Locația proiectului (se indică adresa)  s. Carabetovca, r-nul Basarabeasca
1.5.	<b>Sursele posibile de finanțare</b>	Sursa potențială de finanțare a proiectului: surse externe (împrumut sau grant), bugetul de stat, bugetul local, altele
2.	<b>Analiza tehnică</b> (În această secțiune se analizează aspectele tehnice ale proiectului)	

1	2	3
2.1.	<b>Specificațiile tehnice și resursele</b>	<p>Descrierea și analiza specificațiilor tehnice, descrierea și evaluarea resurselor tehnice (instalații, echipamente etc.):</p> <p style="text-align: center;"><b>1. Panouri fotovoltaice</b></p> <p><b>Producător :</b> Producatorul panourilor fotovoltaice trebuie sa fie cu renume, ușor accesibile pe pața interna a RM. Proiectul de executie prevede panouri de tip LONGI LR5-72HTH-600M.</p> <p><b>Caracteristicile panourilor solicitate:</b></p> <p><b>Puterea minima a PV:</b> 600 W / buc.</p> <p><b>Număr total de panouri :</b> 72buc</p> <p><b>Putere totală instalată a centralei fotovoltaice (AC):</b> minim 33 kW</p> <p><b>Suprafața panou:</b> minim 2m<sup>2</sup></p> <p><b>Durată de viață:</b> Minim 25 ani.</p> <p><b>Panourile vor fi aranjate :</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 3 intrări (A,B,C) cite 2 serii paralele fiecare cu: 12 panouri FOTOV.</li> <li>Total 6 stringuri.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>2. Invertor</b></p> <p>Proiectul de executie prevede invertorul de 33kW produs de compania GROWATT de tip MIC 33KTL-X. (Se accepta si analog)Calitatea, disponibilitatea produsului pe piața internă si puterea nominală au fost componentele decizionale la acest capitol.</p> <p><b>Puterea invertorului: 33-40Kw;</b></p> <p><b>Caracteristicile tehnice ale Invertorului:</b></p> <p><b>Inteligențe:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 3 MPPT-uri (total 6 stringuri de PV proiectate);</li> <li>- Încarcare 100% a MPPT-urilor reduce în mod eficient nesimetria sistemului;</li> <li>- Comunicarea prin linia de alimentare;</li> <li>- Diagnosticarea inteligentă a curbei I-V este suportată;</li> <li>- Eficiență Max. randament european minim 98%;</li> </ul> <p><b>Siguranța:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Comutator integrat de curent continuu, sigur și convenabil pentru întreținere;</li> <li>- Unitatea integrată de monitorizare a curentului rezidual (RCMU);</li> <li>- Concept fără siguranțe fuzibile de curent continuu.</li> </ul> <p><b>Fiabilitate:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Tehnologie de răcire natural/sau incorporată;</li> </ul>

1	2	3
		<p>- Grad de protecție IP66;  - Descărcătoare de tip II pentru curent continuu și alternativ;</p> <p><b>Certificarea MINIMĂ:</b>  IEC 60068, IEC 61683, IEC 61727, IEC 62116.</p> <p><b>3. Sistem de montare și structură de susținere</b>  <b>Tipul:</b> Structurile de susținere a panourilor fotovoltaice se montează la sol. Piloții de susținere trebuie să fie înglobați în fundații din beton cu rezistență înaltă la permeabilitate minimă de W8, clasa C20/25 teren până la o adâncime de 1,0 m de la suprafața terenului. Lucrările de amenajare a câmpului de piloți trebuie să fie efectuate conform cerințelor Eurocodului EN 1997 «Proiectarea geotehnică».</p> <p><b>Materiale :</b> Elementele structurii trebuie să fie profile din oțel S235JR și S350GD conform EN 10025 galvanizate prin metoda ferbinte conform ISO 1461:2009.</p> <p>Fixarea panourilor fotovoltaice de structură se va face cu ajutorul etrierilor din aluminiu și pieselor din inox conform ISO 3506-1:2009.</p> <p><b>Orientare și înclinare:</b> Orientare West-Est, unghiul optim pentru CEF în zona Carabetovca se acceptă <math>32^{\circ} \pm 1^{\circ}</math>.</p> <p><b>4. Cablu de curent continuu (DC) și curent alternativ (AC)</b></p> <p>1. Cablurile de curent alternativ de plecare din ID-0,4kV sunt de tip АПвББШп-1 și ВВГ (se montează în teavă de protecție de polietilenă PEHD D40) și se pozează în tranșee T-2/T-3 (conform proiectului tehnic).</p> <p>2. La ieșirea cablurilor din tuburi/țevi pentru protecția împotriva umedității și altor impurități de montat tub termocontractabil.</p> <p>3. Cablurile de curent continuu se vor monta în țevi de polietilenă PEHD D40 în cazul pozării în tranșee T-2/T-3 (vezi proiectul tehnic) și în tuburi PVC în cazul pozării pe construcția de susținere a modulelor fotovoltaice.</p> <p>5. Racordarea corpurilor de iluminat de realizat simetric la fazele cablului de alimentare cu cablu ВВГнг 2x1,5 de la nodul de distribuție a pilonului.</p> <p>6. Cablurile de putere pentru racordare a invertoarelor nu vor intersecta căminele de cabluri.</p>

1	2	3
		<p style="text-align: center;"><b>5. Iluminarea teritoriului</b></p> <p>In proiect este prevăzut iluminatul exterior, realizat cu corpuri de iluminat pe bază de LED de model POWERLUG MINI LED 7150lm 4000K IP65 AS 54W, (se accepta si analog) instalați pe piloni de oțel galvanizat cu înălțimea de 4m.</p> <p>Comanda iluminatului exterior este realizat la distanță de senzorul fotometric zi-noapte, montat pe constructia Centraei fotovoltaice în panoul de distribuție conform proiectului.</p> <p>Rețeaua de iluminat este realizată cu cablu tip BBГHr 5x4 mm<sup>2</sup>, montate în tuburi de polietilenă (PEHD) în tranșee. Racordarea corpului de iluminat la nodul de distribuție a nodului cu cablu tip BBГHr 2x1,5 - l=5m.</p> <p>Cu scopul majorării securității electrice, părțile metalice ale corpurilor de iluminat se leagă la conductorul de protecție PE.</p> <p style="text-align: center;"><b>6. Supravegherea video a teritoriului</b></p> <p>Sistemul asigură supravegherea intrării și perimetrului teritoriului centralei, iar informația video este redată la monitorul postului de monitorizare din sediul APL Carabetovca. Informația video digitală este păstrată pe registratorul video.</p> <p>Camerele video vor avea următoarele caracteristici minime:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- rezoluția senzorului de minim 4MPx,</li> <li>- mărimea matricii de minim 1/3 țoli,</li> <li>- distanța de focusare de 2,8mm;</li> <li>- LED-uri indicatoare cu IR de minim 30m;</li> <li>- grad de protecție de minim IP67;</li> </ul> <p>Camerele vor fi instalate pe pilonii de iluminat la înălțimea de 3,85m și se vor fixa cu bandă de oțel inoxidabil și clame de fixare.</p> <p>Rețeaua de cabluri de realizat conform planul de amplasament. Liniile de transmitere a datelor se realizează cu cablu UTP CU 6E.</p> <p style="text-align: center;"><b>7. Sisteme de protecție împotriva condițiilor meteo</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Paratrăsnet și atmosferă de protecție la descărcări atmosferice</b> : Sistem de protecție complet pentru a asigura siguranța instalației în caz de fulgere sau alte condiții meteorologice extreme.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>8. Darea în exploatare și punerea în funcțiune.</b></p> <p>Executantul va realiza lucrări de Darea în exploatare și punere în funcțiune a sistemului montat. Inclusiv lucrări de laborator electrotehnic și avizarea ANRE (daca este cazul). Serviciile se</p>

1	2	3
		<p>vor considera realizate/ predate doar la momentul recepționării actului de delimitare de la operatorul sistemului de distribuție de către APL beneficiară.</p> <p style="text-align: center;"><b>9. Durabilitatea și întreținerea</b></p> <p>Sistemul este conceput pentru a funcționa eficient cel puțin 25 de ani, cu o întreținere minimă (a se prezenta certificate de la producător în limba de Stat semnat electronic). Verificările periodice (cel puțin de două ori pe an, primăvara și toamna) vor include monitorizarea panourilor pentru eficiență, curățarea lor și verificarea conexiunilor electrice pe întreaga perioadă de garanție (10 ani).</p> <p style="text-align: center;"><b>10. Evaluarea resurselor tehnice :</b></p> <p><b>Resurse umane :</b> Sunt necesare echipe tehnice specializate în instalarea sistemelor fotovoltaice, care să dețină cunoștințe avansate despre echipamentele fotovoltaice, racordarea rețelei și protecția instalărilor. Să aibă experiență în proiecte similare și personal calificat angajat.</p> <p><b>Logistică :</b> Terenul se află în câmp, este accesibil pentru transport de automobile și tehnică specială. Locația - <a href="https://maps.app.goo.gl/TUtPZETdRRic6nPo7">https://maps.app.goo.gl/TUtPZETdRRic6nPo7</a></p> <p><b>Financiare :</b> Resursele financiare necesare includ costurile pentru lucrările de construcție, electrotaș, asigurarea echipamentelor, manoperă, transport, implementarea sistemelor de protecție și darea în exploatare.</p>
2.2.	<b>Tehnologia necesară</b>	<p>Descrierea și analiza nivelului tehnologiei disponibile, necesare pentru realizarea proiectului. În cazul proiectelor pe termen lung, ar putea fi incluse tehnologii viitoare relevante și modul în care acestea pot fi integrate în infrastructura tehnologică existentă:</p> <p><b>Tehnologia fotovoltaică actuală</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Panouri fotovoltaice monocristaline de ultimă generație cu randament de conversie ridicat ,</li> <li>- Invertor fotovoltaic trifazat care convertește curentului continuu (DC) în curent alternativ (AC), cu randament ridicat.</li> <li>- Sistem de monitorizare avansat: DE urmărire a producției de energie verde.</li> </ul> <p><b>Evoluții în tehnologia energiei verzi</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- În contextul tranziției globale către energie verde și sprijinul politicilor naționale și europene, este foarte probabil ca tehnologiile solare să continue să se dezvolte. Investițiile viitoare în proiect ar putea include <b>parteneriate public-private</b> pentru implementarea</li> </ul>

1	2	3
		<p>soluțiilor inovatoare, precum și utilizarea <b>rețelelor inteligente (smart grids)</b> care să optimizeze fluxurile de energie regenerabilă și să permită o mai bună integrare în sistemul energetic național.</p>
2.3.	<p><b>Evaluarea operațională/ de funcționare</b></p>	<p>Descrierea etapelor parcurse, a activităților propuse și a programelor proiectului. Evaluarea dacă implementarea proiectelor este realistă și adecvată, ținând cont de finalizarea proiectului în termenele propuse. Propunerea de proiect trebuie să includă o estimare credibilă de finalizare a fiecărei etape a proiectului (în etapa de construcție și/sau în etapa de operare, dacă este cazul):</p> <p style="text-align: center;"><b>Estimarea termenelor de finalizare</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Planificare și autorizații</b> : 1-2 luni (etapa realizată în proporție de 70%).</li> <li>• <b>Achiziții publice și pregătire</b> : 1 lună.</li> <li>• <b>Construcție și instalare</b> : 1 lună.</li> <li>• <b>Testare și punere în funcțiune</b> : 1 lună.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Durată totală estimată : 3-4 luni.</b></p>
3.	<p><b>Analiza economico-financiară</b> (În această secțiune se analizează eficiența și eficacitatea proiectului. Toate ipotezele care certifică analiza trebuie să fie clare)</p>	
3.1.	<p><b>Studiul de caz</b> (rațional pentru proiect)</p>	<p>a) Descrierea și contextul; b) analiza mediului economic și a potențialelor beneficii socioeconomice pe termen scurt și pe termen lung; c) analiza cererii pentru serviciile furnizate; d) declarația dacă activul creat va genera profit</p> <p><b>a) Descrierea și contextul</b></p> <p>Contextul național și internațional este marcat de o tranziție accentuată către surse de energie regenerabilă, ca parte a angajamentelor Republicii Moldova în cadrul <b>Pactului Verde European și Strategia Energetică a Republicii Moldova până în 2030; Programului Național de Dezvoltare Regională 2022-2024</b>.</p> <p>Prin implementarea acestei centrale fotovoltaice, se urmărește reducerea dependenței de furnizorii externi de energie și, implicit, reducerea costurilor cu energia electrică pentru obiectivul existent. Proiectul va contribui la stabilitatea energetică și la reducerea emisiilor de carbon, sprijinind tranziția către un model economic verde și dur.</p> <p>b) analiza mediului economic și a potențialelor beneficii socioeconomice pe termen scurt și pe termen lung;</p> <p>Implementarea centralei fotovoltaice va aduce beneficii economice imediate prin reducerea cheltuielilor curente cu energie și va stimula dezvoltarea locală pe termen lung, contribuind la un model de creștere economică sustenabilă. Proiectul sprijină atât obiectivele de dezvoltare economică locală, cât și tranziția națională către economie verde, integrând energii regenerabile în mixul.</p> <p><b>Beneficii pe termen scurt:</b> Reducerea imediată a costurilor cu energie electrică.</p>

1	2	3
		<p>Crearea de locuri de munca temporare. Îmbunătățirea infrastructurii energetice.</p> <p><b>Beneficii pe termen lung:</b> Autonomia energetică și stabilitatea costurilor. Impact pozitiv asupra mediului : Proeducerea emisiilor de CO2. Dezvoltare socio-economică durabilă.</p> <p>c) analiza cererii pentru serviciile furnizate; Centrala fotovoltaică de 40 kW va furniza energie electrică pentru alimentarea stației de pompare a apei – fântână arteziană. Folosirea energiei fotovoltaice pentru alimentarea acestei stații va asigura o funcționare neîntreruptă și eficientă, va reduce cheltuielile APL pentru energia electrică consumată și va micsora costul pentru apa in localitate.</p> <p>d) declarația dacă activul creat va genera profit Da, activul creat, adică centrala fotovoltaică care va alimenta stația de pompare a apei – fântână arteziană , va aduce economii. Pe termen lung, va reduce din costurile de întreținere a stației de pompare și datorită duratei de viață îndepărtătoare de echipamente (minim 25 de ani), centrală fotovoltaică va oferi o rentabilitate economică sustenabilă .</p>
3.2.	<b>Studiul financiar</b> (costurile și beneficiile proiectului)	<p>a) Toate costurile proiectului, inclusiv: costuri de capital (adică costuri pentru crearea activului fix); costuri de funcționare și de întreținere a activului după finalizarea proiectului; costuri care reies din contingențe, inclusiv cele pentru atenuarea riscurilor (în subsecțiunea a 8-a). Dacă nu pot fi aplicate standardele și prețurile de piață, se vor formula ipoteze rezonabile pentru justificarea costurilor;</p> <p>b) analiza tuturor beneficiilor directe și indirecte, reale și proiectate, aferente ciclului proiectului. Dacă pentru beneficiile cuantificabile nu se pot aplica standardele și prețurile de piață, se vor formula scenarii potrivite pentru dezvoltarea lor. Pentru beneficii necuantificabile (cum ar fi beneficiile socioeconomice) se va elabora o analiză narativă, prin care se va explica natura și contribuția lor pozitivă;</p> <p>c) în cazul în care cele mai relevante costuri și beneficii pot fi evaluate și cuantificate, analiza va include mai multe metode de evaluare a performanței, precum valoarea actualizată netă și rata internă de rentabilitate. Dacă se consideră necesar, comparațiile acestor indici se vor efectua cu indicii proiectelor de aceeași natură;</p> <p>d) analiza surselor și instrumentelor folosite pentru finanțare, cum ar fi împrumuturile. Dacă este cazul, analiza va include costul pentru deservirea instrumentelor financiare, orice consecințe pentru nerespectarea obligațiilor prevăzute de instrumente și situațiile în care costul finanțării poate fi modificat</p>
3.3.	<b>Analiza cost–beneficiu</b> <b>analiza cost–eficacitate</b>	<p>Pentru proiectele cu valoarea mai mare de 200 milioane de lei, având în vedere că beneficiile cu cel mai mare impact pot fi evaluate și cuantificate în mod constant, se va efectua o analiză cost–beneficiu.</p> <p>O analiză cost–beneficiu cuprinzătoare va include informațiile solicitate la subsecțiunile 3.1 și 3.2 și va lua în considerare suplimentar următoarele:</p> <p>a) <b>costul de oportunitate</b> – se evaluează câștigul potențial din cea mai bună alternativă la care se renunță. Resursa, rezultatul și efectele externe ale unui proiect de investiții se evaluează la costurile de oportunitate socială, calculând astfel randamentul net care exprimă contribuția proiectului la asigurarea bunăstării sociale;</p> <p>b) <b>perspectiva pe termen lung</b> – în funcție de sectorul de activitate, se stabilește un orizont de timp adecvat (de la 10 la 30 de ani). Orizontul de timp se stabilește pentru prognoza costurilor și beneficiilor viitoare; pentru adoptarea unor rate de actualizare adecvate în calcularea valorilor actualizate a costurilor și a beneficiilor viitoare, luând în considerare riscurile proiectului;</p> <p>c) <b>exprimarea performanței economice în unități monetare</b> – valoarea monetară este atribuită tuturor efectelor pozitive și negative asupra bunăstării</p>

1	2	3
		<p>intervenției. Aceste valori sunt actualizate și mai apoi însumate pentru a calcula beneficiul total net. Performanța per total a proiectului se măsoară prin indicatori, și anume prin valoarea actualizată netă economică (VANE), exprimată în unități monetare, și rata de rentabilitate economică (RRE), permițând compararea și clasificarea proiectelor concurente sau a celor alternative;</p> <p>d) <b>abordarea microeconomică</b> – impactul proiectului asupra societății în ansamblu este evaluat prin calcularea indicatorilor de performanță economică. O descriere calitativă a efectelor indirecte sau mai ample realizate în cadrul proiectului, care nu pot fi cuantificate și reflectate în VANE (de exemplu, efectele pe piața secundară, fondurile publice, ocuparea forței de muncă, nivelul de creștere regional etc.), trebuie prezentată pentru a explica mai bine care este contribuția proiectului referitor la obiectivele de politici;</p> <p>e) <b>abordarea incrementală</b> – analiza cost–beneficiu compară un scenariu „cu proiect” cu scenariile liniei de bază contrafactice „fără proiect” („activitate curentă” sau „fără minimum”). În analiza cost–beneficiu trebuie să se ia în considerare doar diferența dintre fluxurile de numerar din scenariul cu proiect și scenariile contrafactice. Indicatorii de performanță financiară și economică se calculează în baza fluxurilor de numerar incrementale.</p> <p>În cazul proiectelor cu valoarea mai mare de 200 milioane de lei, cu beneficii ce au impact major, dar nu pot fi ușor estimate sau cuantificate, va fi efectuată o analiză cost–eficacitate în loc de o analiză cost–beneficiu. Accentul va fi pus pe eficacitatea relativă a proiectului, ținând cont de costurile implicate, în locul compromisului dintre costuri și beneficii</p>
4.	<b>Evaluarea juridică</b>	<p>Informațiile prezentate trebuie să includă o evaluare a conformității cadrului legal și de reglementare existent pentru implementarea proiectului. În cazul în care trebuie efectuate modificări ale cadrului legal, trebuie efectuată o evaluare a esenței acestora și o estimare a timpului necesar pentru finalizarea lor</p> <p>Proiectul dat se desfășoară în conformitate cu legislația și reglementările naționale privind energia și mediul, dar și cu cerințele specifice pentru infrastructura de energie regenerabilă.</p> <p>Proiectul este conform cu Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, care stabilește cadrul de reglementare pentru promovarea energiei verzi în Republica Moldova.</p> <p>Partea electrotehnică a proiectului este elaborată în baza sarcinii de proiectare; a Avizului de Racordare Nr.398 și Nr.399 din 25.02.2024 valabil până la 25.02.2025 și Certificatul de urbanism.</p> <p>Proiectul electrotehnic este avizat pozitiv de OSD (stampila pe schema electrica) și are avizul verificatorului atestat.</p>
5.	<b>Evaluarea instituțională și de management</b>	<p>Informațiile prezentate trebuie să precizeze în mod clar prezența și descrierea în detaliu a cadrului instituțional și de management al autorității responsabile de o implementare efectivă a proiectului</p> <p>Autorități responsabile pentru implementarea proiectului- Primăria satului Cîșla care este beneficiarul principal și coordonatorul proiectului la nivel local. Primăria are rolul de a asigura gestionarea și de supervizarea implementării proiectului, coordonând toate activitățile necesare pentru a respecta termenele și cerințele tehnice.</p> <p>Primăria este responsabilă de obținerea autorizațiilor necesare (autorizația de construcție și alte avize locale),</p> <p>De gestionarea fondurilor și resurselor pentru implementarea proiectului. – va raspunde Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale care asigură cadrul strategic și de reglementare pentru dezvoltarea proiectelor de energie regenerabilă la nivel național.</p> <p>Ministerul oferă suport tehnic și juridic pentru implementarea corectă a proiectului, conformitatea cu normele energetice și sprijină în obținerea aprobărilor instituțiilor de reglementare. -</p>



1	2	3
6.	<b>Evaluarea impactului social</b>	<p>Informațiile prezentate trebuie să includă o evaluare a consecințelor (negative și pozitive) ale proiectului propus asupra populației, cum ar fi: efectul asupra nivelului de trai, a sărăciei, a șomajului, a discriminării și a egalității de gen, acolo unde acest fapt se consideră relevant</p> <p style="text-align: center;"><b>Consecințe pozitive:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Îmbunătățirea nivelului de trai prin asigurarea unei alimentări continue și fiabile cu apă potabilă prin stația de pompare alimentată de centrală fotovoltaică. Aceasta va crește accesul la resurse esențiale, cum ar fi apa, un factor esențial pentru sănătate și sănătate.</li> <li>2. Reducerea cheltuielilor operaționale pentru primărie și instituții locale.</li> <li>3. Crearea de locuri de munca temporare și permanente.</li> <li>4. Reducerea șomajului în localitate.</li> <li>5. Contribuția la reducerea sărăciei prin economii.</li> <li>6. Utilizarea surselor de energie regenerabilă pentru reducerea emisiilor de CO2.</li> </ol> <p style="text-align: center;"><b>Consecințe negative:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Se va pune limita de angajare pentru persoanelor fără competențe tehnice.</li> <li>2. La secarea fântini arteziene, în cazul dat, neactualitatea unei CEF în zona ceea.</li> </ol>
7.	<b>Evaluarea impactului de mediu</b>	<p>Informațiile prezentate trebuie să includă:</p> <p>a) mențiuni despre supunerea proiectului procedurii de evaluare a impactului asupra mediului în condițiile Legii nr. 86/2014 privind evaluarea impactului asupra mediului și despre deținerea actului permisiv de mediu corespunzător (acordul de mediu sau decizia privind evaluarea prealabilă a impactului asupra mediului, cu anexarea acestora) – pentru proiectele care se încadrează în anexele nr. 1 și nr. 2 la Legea nr. 86/2014 privind evaluarea impactului asupra mediului;</p> <p>b) descrierea potențialului impact semnificativ asupra mediului generat de proiect, dimensiunea acestuia, durata și, după caz, reversibilitatea acestuia (cu accent pe utilizarea resurselor naturale, în special a terenurilor, a solului, a apei și a biodiversității, având în vedere, pe cât este posibil, disponibilitatea durabilă a acestor resurse; emisiile de poluanți, zgomot, vibrații, lumină, căldură și radiații, eliminarea și valorificarea deșeurilor ș.a.);</p> <p>c) evaluarea impactului proiectului asupra climei, inclusiv natura și amploarea emisiilor de gaze cu efect de seră, tehnologiile și substanțele folosite;</p> <p>d) măsurile și soluțiile alternative preconizate pentru evitarea, prevenirea, reducerea sau, dacă este posibil, compensarea impactului negativ semnificativ asupra mediului și schimbărilor climatice;</p> <p>e) analiza vulnerabilității proiectului la schimbările climatice, a potențialelor efecte pozitive și negative asupra implementării și exploatarea ulterioară a proiectului;</p> <p>f) acțiunile de atenuare a riscurilor, de intensificare a rezilienței la impactul negativ al hazardurilor, a șocurilor climatice asupra proiectului.</p> <p>Nota Bene. Analiza ar trebui să indice dacă unele aspecte ale proiectului contravin sau nu prevederilor legale de mediu și posibile soluții de reglementare (în corelație cu secțiunea a 4-a)</p>

1	2	3
		<p style="text-align: center;"><b>Protectia mediului ambiant</b></p> <p>Distributia energiei electrice în rețele electrice cu tensiunea nominală 0,38kV este un proces tehnologic fără eliminări de deseuri și nu este însoțit de eliminări în hidrosfera și atmosfera înconjurătoare. Nivelul de zgomot și vibrații cauzate de funcționarea elementelor posturilor de transformare, liniile electrice aeriene și a celor în cablu nu depășesc valorile admise de normele în vigoare. De aceea proiectul nu prevede măsuri de protecție a solurilor, atmosferei sau hidrosferei.</p>
8.	<b>Analiza riscului</b>	<p>Informațiile transmise includ:</p> <p>a) descrierea tuturor riscurilor și incertitudinilor semnificative, cuantificarea riscurilor acolo unde este posibil;</p> <p>b) analiza scenariului de risc: probabilitatea materializării riscului și posibilul impact asupra implementării proiectului;</p> <p>c) propuneri pentru monitorizarea riscurilor și reducerea riscurilor</p> <p>a) Descrierea tuturor riscurilor și incertitudinilor semnificative  <b>Riscuri legat de obținerea autorizațiilor și avizelor</b>  Descriere:  Cuantificare:  <b>Riscuri financiare</b>  Descriere:  Cuantificare:  <b>Riscuri tehnice</b>  Descriere :  Cuantificare:  <b>Riscuri meteorologice</b>  Descriere :  Cuantificare:  <b>Riscuri legat de fluctuațiile legislative</b>  Descriere:  Cuantificare :  <b>Riscuri de acceptare socială</b>  Descriere :  Cuantificare :</p> <p style="text-align: center;"><b>b) Analiza scenariului de risc: probabilitatea materializării riscului și impactul asupra implementării proiectului</b></p> <p><b>1. Riscuri de autorizații și avize</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Probabilitate :</li> <li>○ Impact:</li> </ul> <p><b>2. Riscuri financiare</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Probabilitate:</li> <li>○ Impact:</li> </ul> <p><b>3. Riscuri tehnice</b></p>

1	2	3
		<ul style="list-style-type: none"> <li>○ Probabilitate :</li> <li>○ Impact:</li> <li><b>4. Riscuri meteorologice</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Probabilitate :</li> <li>○ Impact:</li> </ul> </li> <li><b>5. Riscuri legislative</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Probabilitate :</li> <li>○ Impact: Ajusteaza-te</li> </ul> </li> <li><b>6. Riscuri sociale</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Probabilitate:</li> <li>○ Impact :</li> </ul> </li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>c) Propuneri pentru monitorizarea riscurilor și reducerea riscurilor</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>1. Riscuri de autorizații și avize</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Monitorizare:</li> <li>○ Reducere :</li> </ul> </li> <li><b>2. Riscuri financiare</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Monitorizare :</li> <li>○ Reducere :</li> </ul> </li> <li><b>3. Riscuri tehnice</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Monitorizare :</li> <li>○ Reducere:</li> </ul> </li> <li><b>4. Riscuri meteorologice</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Monitorizare :</li> <li>○ Reducere :</li> </ul> </li> <li><b>5. Riscuri legislative</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Monitorizare :</li> <li>○ Reducere :</li> </ul> </li> <li><b>6. Riscuri sociale</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Monitorizare :</li> <li>○ Reducere :</li> </ul> </li> </ul>

**Conducătorul APL**

\_\_\_\_\_ (numele, prenumele)

\_\_\_\_\_ (semnătura)

**Executorul**

\_\_\_\_\_ (numele, prenumele)

\_\_\_\_\_ (semnătura)

Data \_\_\_\_\_