

HOTĂRÂREA NR.354 din 18 decembrie 2023
privind aprobarea notei conceptuale și a temei de proiectare pentru obiectivul de
investiții“REALIZARE NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE
PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM – JUDEȚUL
HUNEDOARA”

CONSILIUL JUDEȚEAN HUNEDOARA;

Având în vedere proiectul de hotărâre nr.404/2023 inițiat de Președintele Consiliului Județean Hunedoara, domnul Nistor Laurențiu, referatul de aprobare nr.28678/2023, raportul de specialitate nr.28680/2023 al Serviciului investiții din cadrul aparatului de specialitate al consiliului județean, avizul nr.952/2023 al Comisiei de studii, prognoze economico-sociale, buget, finanțe, administrarea domeniului public și privat al județului avizul nr.953/2023 al Comisiei privind organizarea, dezvoltarea urbanistică, realizarea lucrărilor publice, protecția mediului, conservarea monumentelor istorice și de arhitectură și avizul nr.954/2023 al Comisiei juridică, apărarea ordinii publice, respectarea drepturilor omului și a libertăților cetățenești;

Având în vedere prevederile Ordinului nr. 1.431 din 1 noiembrie 2023 pentru aprobarea Ghidului solicitantului - Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice;

Văzând Hotărârea Consiliului Județean Hunedoara nr. 350/2023 și Hotărârea Consiliului Local Petrița nr. 298/2023 privind aprobarea acordului de parteneriat între Județul Hunedoara, Orașul Petrița, Spitalul Județean de Urgență Deva și Direcția Generală de Asistență Socială și Protecția Copilului pentru participarea la depunerea proiectului „Realizare noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum – Județul Hunedoara” în cadrul apelului Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice,“Programul – cheie 1 Surse regenerabile de energie și stocarea energiei;

În conformitate cu prevederile art. 1 alin.(1) și alin.(2), art.3 și art. 4 ale Hotărârii Guvernului nr.907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice cu modificările și completările ulterioare;

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

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

În temeiul prevederilor art.196 alin. (1) lit. a din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

HOTĂRĂȘTE:

Art. 1. Se aprobă nota conceptuală și tema de proiectare pentru obiectivul de investiții „Realizare noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum – Județul Hunedoara”, conform anexei, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. (1) Prezenta hotărâre va fi dusă la îndeplinire de către Direcția Dezvoltare Locală prin Serviciul Investiții din cadrul aparatului de specialitate al Consiliului Județean Hunedoara și va fi comunicată către Instituția Prefectului - Județul Hunedoara, Direcția Dezvoltare Locală, Serviciul Investiții, Compartimentul Achiziții Publice și către Serviciul Buget, Financiar, Contabilitate, prin grija Serviciului de Administrație Publică Locală și Relații Publice.

(2) Prezenta hotărâre poate fi contestată în termenul și condițiile Legii nr. 554/2004 a contenciosului administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

PREȘEDINTE,
Laurențiu Nistor



CONTRASEMNEAZĂ:
SECRETAR GENERAL AL JUDEȚULUI,
Daniel Dan

ANEXA
LA HOTĂRÂREA CONSILIULUI JUDEȚEAN HUNEDOARA
NR. 354 / 2023

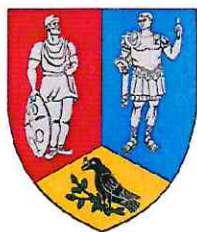
Prezenta anexă conține 10 file

PREȘEDINTE,
Nistor Laurentiu



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR GENERAL AL JUDEȚULUI,
Dan Danjel

Întocmit,
Serviciul Investiții
Goanță Lia



ROMÂNIA
JUDEȚUL HUNEDOARA
330025 – Deva, Bld. 1 Decembrie 1918, nr. 28, jud. Hunedoara
Tel. 0254 211 350; 0254 211 624; Fax 0254 230 030
E-mail: cjh@cjhunedoara.ro
Website: www.cjhunedoara.ro

Nr. 28676/15.12.2023

NOTA CONCEPTUALĂ

1. Informații generale privind obiectivul de Investiții propus

1.1. Denumirea obiectivului de investiții:

“REALIZARE NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM – JUDEȚUL HUNEDOARA”

1.2. Ordonator principal de credite/investitor:

CONSILIUL JUDEȚEAN HUNEDOARA

1.3. Ordonator de credite (secundar/tertiar):

Nu este cazul.

1.4. Beneficiarul investiției:

PARTENERIATUL JUDEȚUL HUNEDOARA (LIDER) ORASUL PETRILA (PARTENER 2), SPITALUL JUDEȚEAN DE URGENTA DEVA (PARTENER 3) SI DIRECTIA GENERALA DE ASISTENTA SOCIALA SI PROTECTIA COPILULUI HUNEDOARA (PARTENER 4)

1.5. Elaborator

CONSILIUL JUDEȚEAN HUNEDOARA

2. Necesitatea și oportunitatea obiectivului de investiții propus

2.1. Scurtă prezentare privind contextul realizării acestui obiectiv

a) Promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile: de energie (E-SRE) reprezintă un obiectiv imperativ al perioadei actuale motivat de: protecția mediului, creșterea independenței energetice față de importuri prin diversificarea surselor de aprovizionare cu energie, precum și motive de ordin economic și de coeziune socială.

Contribuția la obținerea independenței energetice prin producerea de energie verde din surse regenerabile pentru consum propriu.

OBIECTIVE SECUNDARE:

a) reducerea consumului de energie electrică;

b) reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră raportate la economiile de energie realizate ca urmare a implementării investiției;

c) reducerea intensității energetice;

d) dezvoltarea unor sisteme de monitorizare a consumului de energie și a progreselor în materie de eficiență energetică realizate de către operatorii economici;

e) stimularea investițiilor realizate de operatorii economici în vederea reducerii consumului de energie și creșterii eficienței energetice a activității economice.

f) o economie mai eficientă din punctul de vedere al utilizării surselor, mai ecologică și mai competitivă, conducând la dezvoltarea durabilă, care se bazează, printre altele, pe un nivel înalt de protecție și pe îmbunătățirea calității mediului;

Astfel, prezentul proiect va contribui la:

creșterea capacității nou instalate de producere a energiei din surse regenerabile (instalații cu panouri solare fotovoltaice) pusă în funcțiune și conectată la rețea;
reducerea gazelor cu efect de seră;
creșterea producției brute de energie primară din surse regenerabile;
creșterea producției totale de energie electrică din surse regenerabile;
economie mai eficientă din punctul de vedere al utilizării surselor, mai ecologică și mai competitivă, conducând la dezvoltarea durabilă, care se bazează, printre altele, pe un nivel înalt de protecție și pe îmbunătățirea calității mediului, ca parte a Strategiei Europa 2020;
atingerea obiectivelor Uniunii Europene privind producția de energie din surse regenerabile prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
creșterea producției de energie din surse regenerabile;
creșterea ponderii energiei regenerabile în totalul consumului de energie primară, ca rezultat al investițiilor de creștere a puterii instalate de producere a energiei electrice din surse regenerabile;

b) impactul negativ previzionat în cazul nerealizării obiectivului de investiții;

Prin nerealizarea obiectivului de investiții, se va continua consumul de combustibil solid, și nu se va asigura producerea energiei electrice din surse regenerabile: de energie (E-SRE) ce reprezintă un obiectiv imperativ al perioadei actuale motivat de: protecția mediului. creșterea independenței energetice față de importuri prin diversificarea surselor de aprovizionare cu energie, precum și motive de ordin economic și de coeziune socială.

2.2. Prezentarea, după caz, a obiectivelor de investiții cu aceleași funcțiuni sau funcțiuni similare cu obiectivul de investiții propus, existente în zonă, în vederea justificării necesității realizării obiectivului de investiții propus

Nu este cazul

2.3. Existența, după caz, a unei strategii, a unui master plan ori a unor planuri similare aprobate prin acte normative, în cadrul cărora se poate încadra obiectivul de investiții propus

- Fondul 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 pentru autoconsum

2.4. Existența, după caz, a unor acorduri internaționale ale statului care obligă partea română la realizarea obiectivului de investiții

Nu există asemenea acorduri.

2.5. Obiective generale, preconizate a fi atinse prin realizarea investiției:

Contribuția la obținerea independenței energetice prin producerea de energie verde din surse regenerabile pentru consum propriu.

3. Estimarea suportabilității investiției publice

3.1. Estimarea cheltuielilor pentru execuția obiectivului de investiții, luându-se în considerare după caz:

Estimarea costului obiectivului s-a făcut în baza prețurilor valabile la data inițierii documentației.

3.2. Estimarea cheltuielilor pentru proiectarea pe faze a documentației tehnico-economice aferente devizului de investiție, precum și pentru elaborarea unor studii de specialitate, în funcție de specificul obiectivului de investiții, inclusiv cheltuielile necesare pentru obținerea avizelor, autorizațiilor și acordurilor prevăzute de lege.

- Cheltuieli cu proiectare și asistența tehnică – 1.200.000 lei cu TVA
- Cheltuieli cu investiția de bază – 12.000.000 lei cu TVA

- Alte cheltuieli – 800.000 lei cu TVA

Valoarea estimată a cheltuielilor pentru realizarea obiectivului de investiții este de 14.000.000 lei inclusiv TVA.

3.3. Surse identificate pentru finanțarea cheltuielilor estimate (în cazul finanțării nerambursabile se va menționa programul operațional/axa corespunzătoare, identificată)

Investiția va fi finanțată “ Sprijinirea investițiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice” , Programul – cheie 1 “Surse regenerabile de energie si stocarea energiei in vederea finantarii acestuia din Fondul de Modernizare

4. Informații privind regimul juridic, economic și tehnic al terenului și/sau al construcției existente

Terenul pe care se amplasează obiectivul de investiție, este în intravilan, CF-63419, loc Petrila, str. Minei, JUDEȚUL Hunedoara

Regim juridic –terenul este in proprietatea și administrarea Orașului Petrila

5. Particularități ale amplasamentului/amplasamentelor propus(e) pentru realizarea obiectivului de investiții:

a) descrierea amplasamentului (localizare) - intravilan/extravilan, suprafața terenului, dimensiuni în plan, regim juridic - natura proprietății sau titlul de proprietate, servituți, drept de preempțiune, zonă de utilitate publică, informații/obligații/constrângeri extrase din documentațiile de urbanism, după caz);

Conform studiului, panourile fotovoltaice se vor monta pe terenul aparținător Orașului Petrila.

- Sistem fotovoltaic

Localizare – intravilan, loc. Petrila, str. Minei, JUDEȚUL Hunedoara; – cf: 63419

Regim juridic –terenul este in proprietatea și administrarea Orașului Petrila.

b) relații cu zone învecinate, accesuri existente și/sau căi de acces posibile:

Conform planului de încadrare din partea desenată.

Situată la capătul unei linii de cale ferată, care vine de la Petroșani (sector de cale ferată închis în anul 2015), Petrila este un important centru de exploatare și de ameliorare (preparare) a huilei (minele Petrila și Lonea, deschise în anul 1840), cu extracții intensificate după anul 1859.

c) surse de poluare existente în zonă;

În zonă nu există surse de poluare,

d) date climatice și particularități de relief;

Clima este temperat-continentală, cu unele diferențieri marcate de etajarea formelor de relief – fiind mai umedă și răcoroasă în zonele montane și mai caldă și mai puțin umedă în reg. depresionare. Iernile sunt, în general, moderate, iar verile răcoroase. Temperatura medie anuală variază între 10°C pe valea Mureșului, la Deva, și -2°C în M-ții Parâng și Retezat. Temperatura maximă absolută (39,7°C) s-a înregistrat la Deva (16 august 1952), iar minima absolută (-31,6°C) tot la Deva (24 ianuarie 1963). Precipitațiile atmosferice sunt repartizate neuniform pe teritoriul jud. Hunedoara, cantitatea medie anuală oscilând între 530 mm în depresiuni și 1 400 mm în zonele montane înalte. Vânturile dominante bat cu o frecvență mai mare dinspre Vest (14–15%) și dinspre Nord și Nord Vest (12–14%), cu viteze medii anuale ce variază între 2 și 4 m/s în depresiuni și între 4 și 6 m/s pe crestele înalte ale munților.

e) existența unor:

- rețele edilitare în amplasament care ar necesita relocare/protejare, în măsura în care pot fi identificate;

În cadrul soluțiilor propuse nu există rețele care ar necesita relocare/protejare, în măsura în care acestea au fost identificate pe terenul pus la dispoziție.

Distribuția energiei electrice produse cu sistemele fotovoltaice se va face fără modificarea instalațiilor electrice interioare, fiind necesare doar racordurile electrice de injecție a puterii de la centrala fotovoltaică la tablourile electrice generale sau punctele de conexiune, după caz.

În urma depunerii cererilor de aviz, către detinatorii rețelelor din zona se va constata dacă este cazul a se reloca sau proteja rețelele identificate.

f) posibile interferențe cu monumente istorice/de arhitectură sau situri arheologice pe amplasament sau în zona imediat învecinată; existența condițiilor specifice în cazul existenței unor zone protejate sau de protecție;

Planul Urbanistic General și Regulamentul local de urbanism stabilesc zonele afectate de utilități publice, zonele protejate și de protecție a monumentelor istorice și a siturilor arheologice repertoriate.

g) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament

Nu este cazul.

(i) date privind zonarea seismică;

Conform Codului de proiectare seismică P100-2013, accelerația terenului pentru proiectare la cutremure de pământ cu un interval minim de recurență IMR = 100 ani este $a_g = 0,10$ g, iar perioada de colț este $T_c = 0,70$ s.

Iar conform STAS 11100-1/1993, din punct de vedere al macroseismicității, zona se situează la gradul „6”.

(ii) date preliminare asupra naturii terenului de fundare, inclusiv presiunea convențională și nivelul maxim al apelor freatice;

Nu este cazul.

(iii) date geologice generale;

Nu este cazul.

(iv) date geotehnice obținute din: planuri cu amplasamentul forajelor, fișe complexe cu rezultatele determinărilor de laborator, analiza apei subterane, raportul geotehnic cu recomandările pentru fundare și consolidări, hărți de zonare geotehnică, arhive accesibile, după caz;

Nu este cazul.

(v) încadrarea în zone de risc (cutremur, alunecări de teren, inundații) în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare;

Conform Codului de proiectare seismică P100-2013, accelerația terenului pentru proiectare la cutremure de pământ cu un interval minim de recurență IMR = 100 ani este $a_g = 0,10$ g, iar perioada de colț este $T_c = 0,70$ s.

Iar conform STAS 11100-1/1993, din punct de vedere al macroseismicității, zona se situează la gradul „6”.

(vi) caracteristici din punct de vedere hidrologic stabilite în baza studiilor existente, a documentărilor, cu indicarea surselor de informare enunțate bibliografic.

Nu este cazul.

6. Descrierea succintă a obiectivului de investiții propus, din punct de vedere tehnic și funcțional:

Montarea unui sistem fotovoltaic format din panouri de 550 W, și montarea unui sistem invertor.

a) Lucrările propuse sunt:

- Realizarea proiectului tehnic și obținerea avizelor necesare;
- Achiziția echipamentelor necesare realizării proiectului;
- Organizarea șantierului;

- Instalarea sistemului de montaj pe sol;
- Instalarea modulelor fotovoltaice;
- Montajul circuitelor electrice și realizarea conexiunilor;
- Montajul echipamentelor de conectare la rețeaua electrică și de monitorizare a instalației;
- Parametrizare invertoare;
- Realizarea probelor de funcționare și de performanță;
- Realizarea instructajului tehnic privind utilizarea și asigurarea mentenanței centralelor electrice fotovoltaice;
- Diseminarea și încurajarea replicării proiectului.

b) caracteristici, parametri și date tehnice specifice, preconizate;

Proiectul presupune instalarea de echipamente care să asigure aproximativ 64,62% din energia electrica necesara județului, din surse regenerabile, prin montarea de panouri pe sol. Sistemul de producere a energiei propus va furniza energie electrica in rețeaua de distributie si se va conecta in Tabloul Electric General de joasa tensiune.

Panourile fotovoltaice se vor instala pe sol situate pe terenul beneficiarului. Suportii folositi pentru fixarea panourilor fotovoltaice vor fi de tipul celor fixati in suruburi de structura metalica proiectata prin prindere mecanica.

c) durata minimă de funcționare apreciată corespunzător destinației/funcțiilor propuse;

Durata de viață este de 20 ani.

d) nevoi/ solicitări funcționale specifice.

Promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile: de energie (E-SRE) reprezint un obiectiv imperativ al perioadei actuale motivat de: protecția mediului. creșterea independenței energetice față de importuri prin diversificarea surselor de aprovizionare cu energie, precum si motive de ordin economic si de coeziune socială.

Contributia la obținerea independenței energetice prin producerea de energie verde din resurse regenerabile pentru consum propriu.

7. Justificarea necesității elaborării, după caz, a:

a) studiul de fezabilitate, în cazul obiectivelor/ proiectelor majore de investiții;

Nu este necesar.

b) expertizei tehnice și, după caz, a auditului energetic ori a altor studii de specialitate, audituri sau analize relevante, inclusiv analiza diagnostic, în cazul intervențiilor la construcții existente;

Nu este necesar.

Directia Dezvoltare Locală

Director executiv,

Răchită Ciprian

Întocmit,
Serviciul Investitii
Șef serviciu, Goantă Lia

TEMA DE PROIECTARE

“REALIZARE NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM – JUDEȚUL HUNEDOARA”

1. Informații generale privind obiectivul de Investiții propus

1.1. Denumirea obiectivului de investiții:

“REALIZARE NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM – JUDEȚUL HUNEDOARA”

1.2. Ordonator principal de credite/investitor:

CONSILIUL JUDEȚEAN HUNEDOARA

1.3. Ordonator de credite (secundar):

Nu este cazul.

1.4. Beneficiarul investiției:

PARTENERIATUL JUDEȚUL HUNEDOARA (LIDER) ORASUL PETRILA (PARTENER 2), SPITSALUL JUDETEAN DE URGENTA DEVA (PARTENER 3) SI DIRECTIA GENERALA DE ASISTENTA SOCIALA SI PROTECTIA COPILULUI HUNEDOARA (PARTENER 4)

1.5. Elaborator

CONSILIUL JUDEȚEAN HUNEDOARA

1. Date de identificare a obiectivului de investiții

2.1. Informații privind regimul juridic, economic și tehnic al terenului și/sau al construcției existente, documentație cadastrală

Terenul pe care se amplasează obiectivul de investiție, este în intravilan, CF-63419, loc Petrila, str. Minei, JUDEȚUL Hunedoara

Regim juridic –terenul este în proprietatea și administrarea Orașului Petrila

2.2. Particularități ale amplasamentului/amplasamentelor propus/propuse pentru realizarea obiectivului de investiții, după caz:

a) descrierea succintă a amplasamentului/amplasamentelor propus/propuse (localizare,

suprafața terenului, dimensiuni în plan);

a) descrierea amplasamentului (localizare) - intravilan/extravilan, suprafața terenului, dimensiuni în plan, regim juridic - natura proprietății sau titlul de proprietate, servituți, drept de preempțiune, zonă de utilitate publică, informații/obligații/constrângeri extrase din documentațiile de urbanism, după caz);

Conform studiului, panourile fotovoltaice se vor monta pe terenul aparținător Orașului Petrila.

- Sistem fotovoltaic

Localizare – intravilan, loc. Petrila, str. Minei, JUDEȚUL Hunedoara; – cf: 63419

Regim juridic –terenul este în proprietatea și administrarea Orașului Petrila.

b) relații cu zone învecinate, accesuri existente și/sau căi de acces posibile;

Conform planului de încadrare din partea desenată.

Situată la capătul unei linii de cale ferată, care vine de la Petroșani (sector de cale ferată închis în anul 2015), Petrila este un important centru de exploatare și de ameliorare (preparare) a huilei (minele Petrila și Lonea, deschise în anul 1840), cu extracții intensificate după anul 1859.

c) surse de poluare existente în zonă;

În zonă nu există surse de poluare,

d) date climatice și particularități de relief;

Clima este temperat-continentală, cu unele diferențieri marcate de etajarea formelor de relief – fiind mai umedă și răcoroasă în zonele montane și mai caldă și mai puțin umedă în reg. depresionare. Iernile sunt, în general, moderate, iar verile răcoroase. Temperatura medie anuală variază între 10°C pe valea Mureșului, la Deva, și -2°C în M-ții Parâng și Retezat. Temperatura maximă absolută (39,7°C) s-a înregistrat la Deva (16 august 1952), iar minima absolută (-31,6°C) tot la Deva (24 ianuarie 1963). Precipitațiile atmosferice sunt repartizate neuniform pe teritoriul jud. Hunedoara, cantitatea medie anuală oscilând între 530 mm în depresiuni și 1 400 mm în zonele montane înalte. Vânturile dominante bat cu o frecvență mai mare dinspre Vest (14–15%) și dinspre Nord și Nord Vest (12–14%), cu viteze medii anuale ce variază între 2 și 4 m/s în depresiuni și între 4 și 6 m/s pe crestele înalte ale munților.

e) existența unor:

- rețele edilitare în amplasament care ar necesita relocare/protejare, în măsura în care pot fi identificate;

În cadrul soluțiilor propuse nu există rețele care ar necesita relocare/protejare, în măsura în care acestea au fost identificate pe terenul pus la dispoziție.

Distribuția energiei electrice produse cu sistemele fotovoltaice se va face fără modificarea instalațiilor electrice interioare, fiind necesare doar racordurile electrice de injecție a puterii de la centrala fotovoltaică la tablourile electrice generale sau punctele de conexiune, după caz.

În urma depunerii cererilor de aviz, către detinatorii rețelelor din zona se va constata dacă este cazul a se reloca sau proteja rețelele identificate.

f) posibile interferențe cu monumente istorice/de arhitectură sau situri arheologice pe amplasament sau în zona imediat învecinată; existența condițiilor specifice în cazul existenței unor zone protejate sau de protecție;

Planul Urbanistic General și Regulamentul local de urbanism stabilesc zonele afectate de utilități publice, zonele protejate și de protecție a monumentelor istorice și a siturilor arheologice repertoriare.

g) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament

Nu este cazul.

(i) date privind zonarea seismică;

Conform Codului de proiectare seismică P100-2013, accelerația terenului pentru proiectare la cutremure de pământ cu un interval minim de recurență IMR = 100 ani este $a_g = 0,10$ g, iar perioada de colț este $T_c = 0,70$ s.

Iar conform STAS 11100-1/1993, din punct de vedere al macroseismicității, zona se situează la gradul „6”.

(ii) date preliminare asupra naturii terenului de fundare, inclusiv presiunea convențională și nivelul maxim al apelor freatice;

Nu este cazul.

(iii) date geologice generale;

Nu este cazul.

(iv) date geotehnice obținute din: planuri cu amplasamentul forajelor, fișe complexe cu rezultatele determinărilor de laborator, analiza apei subterane, raportul geotehnic cu recomandările pentru fundare și consolidări, hărți de zonare geotehnică, arhive accesibile, după caz;

Nu este cazul.

(v) încadrarea în zone de risc (cutremur, alunecări de teren, inundații) în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare;

Conform Codului de proiectare seismică P100-2013, accelerația terenului pentru proiectare la cutremure de pământ cu un interval minim de recurență IMR = 100 ani este $a_g = 0,10$ g, iar perioada de colț este $T_c = 0,70$ s.

Iar conform STAS 11100-1/1993, din punct de vedere al macroseismicității, zona se situează la gradul „6”.

(vi) caracteristici din punct de vedere hidrologic stabilite în baza studiilor existente, a documentărilor, cu indicarea surselor de informare enunțate bibliografic.

Nu este cazul.

2.2. Descrierea succintă a obiectivului de investiții propus din punct de vedere tehnic și funcțional:

Montarea unui sistem fotovoltaic format din panouri de 550 W, și montarea unui sistem invertor.

a) Lucrările propuse sunt:

- Realizarea proiectului tehnic și obținerea avizelor necesare;
- Achiziția echipamentelor necesare realizării proiectului;
- Organizarea șantierului;
- Instalarea sistemului de montaj pe sol;
- Instalarea modulelor fotovoltaice;
- Montajul circuitelor electrice și realizarea conexiunilor;
- Montajul echipamentelor de conectare la rețeaua electrică și de monitorizare a instalației;
- Parametrizare invertor;
- Realizarea probelor de funcționare și de performanță;
- Realizarea instructajului tehnic privind utilizarea și asigurarea mentenanței centralelor electrice fotovoltaice;
- Diseminarea și încurajarea replicării proiectului.

b) caracteristici, parametri și date tehnice specifice, preconizate;

Proiectul presupune instalarea de echipamente care să asigure aproximativ 64,62% din energia electrica necesara județului, din surse regenerabile, prin montarea de panouri pe sol.

Sistemul de producere a energiei propus va furniza energie electrica in rețeaua de distributie si se va conecta in Tabloul Electric General de joasa tensiune.

Panourile fotovoltaice se vor instala pe sol situate pe terenul beneficiarului. Suportii folositi pentru fixarea panourilor fotovoltaice vor fi de tipul celor fixati in suruburi de structura metalica proiectata prin prindere mecanica.

c) durata minimă de funcționare apreciată corespunzător destinației/funcțiilor propuse;

Durata de viață este de 20 ani.

d) nevoi/ solicitări funcționale specifice.

Promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile: de energie (E-SRE) reprezint un obiectiv imperativ al perioadei actuale motivat de: protecția mediului. creșterea independenței energetice față de importuri prin diversificarea surselor de aprovizionare cu energie, precum si motive de ordin economic si de coeziune socială.

Contributia la obținerea independenței energetice prin producerea de energie verde din resurse regenerabile pentru consum propriu.

- nivelul de echipare, de finisare și de dotare, exigențe tehnice ale construcției în conformitate cu cerințele funcționale stabilite prin reglementări tehnice, de patrimoniu și de mediu în vigoare;

Conform Ghidului solicitantului - Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare, apelul de proiecte Sprijinirea investițiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice, " Programul – cheie 1 "Surse regenerabile de energie si stocarea energiei in vederea finantarii acestuia din Fondul de Modernizare, aprobat prin OME nr. 1431/01.11.2023,

- număr estimat de utilizatori;

Numărul de utilizatori va putea fi identificat după implementarea proiectului.

- durata minimă de funcționare, apreciată corespunzător destinației/funcțiilor propuse;

Durata de funcționare apreciată corespunzător destinației va fi stabilită după implementarea proiectului.

- nevoi/solicitări funcționale specifice;

Conform Ghidului solicitantului - Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare, apelul de proiecte Sprijinirea investițiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice, " Programul – cheie 1 "Surse regenerabile de energie si stocarea energiei in vederea finantarii acestuia din Fondul de Modernizare, aprobat prin OME nr. 1431/01.11.2023,

- corelarea soluțiilor tehnice cu condiționările urbanistice, de protecție a mediului și a patrimoniului;

Aspectele din care pot rezulta unele condiționări privind urbanismul, protecția mediului, sau patrimoniu rezultă din avizele și acordurile solicitate prin certificatul de urbanism.

- stabilirea unor criterii clare în vederea soluționării nevoii beneficiarului.

Programul vizează promovarea investițiilor în sectorul de energie curată și eficiență energetică în vederea asigurării contribuției la obiectivele stabilite prin Pactul Ecologic European, țintele

stabilite în cadrul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) privind utilizarea energiei din surse regenerabile.

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

2.3. Cadrul legislativ aplicabil și impunerile ce rezultă din aplicarea acestuia

La elaborarea documentației tehnice de proiectare, se vor respecta cerințele actelor legislative în vigoare în sectorul energetic european, și implicit pentru cel românesc.

Direcția Dezvoltare Locală
Director executiv,
Răchită Ciprian

Întocmit,
Serviciul Investiții
Goantă Lia