



ROMÂNIA
JUDEȚUL TIMIȘ
CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI PERIAM



Total consilieri Consiliul Local: 15

Prezenți: 14

Pentru: 14

Împotrivă: x

Abțineri: x

HOTĂRÂREA

Nr. 76 din 28.11.2023

privind aprobarea proiectului „Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al clădirilor publice și a iluminatului public din Comuna Periam, Jud. Timiș” și a indicatorilor tehnico-economici asociați acestuia

Consiliul Local al Comunei Periam, Județul Timiș, CIF 4759543, ales în condițiile stabilite de Legea nr.115/2015 pentru alegerea autorităților administrației publice locale, pentru modificarea Legii administrației publice locale nr. 215/2001, precum și pentru modificarea și completarea Legii nr. 393/2004 privind Statutul aleșilor locali s-a reunit în ședința ordinară din data de 28.11.2023.

Analizând temeiurile juridice, respectiv:

- a) art. 15 alin. (2), art. 44 alin. (1)-(2), art. 56, art. 120 alin. (1), art. 121 alin. (1)-(2) și art. 139 alin. (2) din Legea nr. 1/2003 privind Constituția României, republicată;
- b) art. 3-4 și art. 8-9 din Carta Europeană a autonomiei locale, adoptată la Strasbourg la 15 octombrie 1985, ratificată prin Legea nr. 199/1997;
- c) art. 7 alin. (2), art. 1166 și următoarele din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată (r1), cu modificările ulterioare, referitoare la contracte sau convenții;
- d) O.U.G. 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;
- e) O.A.P. nr. 1.431/2023 pentru aprobarea Ghidului solicitantului - Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice;
- f) art. 41 și art. 44 alin. (1) din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
- g) art. 9-10 din H.G. 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;
- h) art. 2 alin. (2), art. 3, art. 5 alin. (2), art. 6, art. 30 alin. (1) lit. c) și alin. (2), art. 40-50, art. 56-58 și art. 80-84 din Legea nr. 24/2000, republicată (r2), cu modificările și completările ulterioare.

Ținând cont de:

- a) Ghidul solicitantului - Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice;
- b) documentația tehnico-economică întocmită de proiectant S.C. OGAUS TECHNOLOGY S.R.L., înregistrat la primăria comunei Periam sub nr. 8042/13.11.2023.

Luând act de:

- a) referatul de aprobare nr. 8287/21.11.2023 prezentat de primarul comunei Periam, județul Timiș, în calitate sa de inițiator;
- b) raportul compartimentului de specialitate înregistrat la primăria comunei Periam sub nr. 8296/21.11.2023 prezentat de doamna Gyongyi Ponta, inspector I principal-urbanism și amenajarea teritoriului în cadrul compartimentului Dezvoltare Economico-socială, Urbanism și Transport public al primăriei comunei Periam;
- c) prevederile Regulamentului de organizare și funcționare al Consiliului Local Periam aprobat prin H.C.L. Periam nr. 55/23.10.2020;
- d) avizul Comisiei de specialitate din cadrul Consiliului Local Periam.

În temeiul prevederilor art. 87 alin. (5), art. 110 alin. (1), art. 129 alin. (1), art. 129 alin. (2) lit. c), art. 129 alin. (6) lit. c), art. 134 alin. (1) lit. a) și alin. (3) lit. a), art. 139 alin. (3) lit. a), art. 140 alin. (1), 196 alin. (1) lit. a), art. 197-200, art. 243 alin. (1) și art. 255 din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI PERIAM **adoaptă prezenta hotărâre:**

Art. 1. Se aprobă proiectul de investiție cu titlul *„Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al clădirilor publice și a iluminatului public din Comuna Periam, Jud. Timiș”*.

Art. 2. (1) Se aprobă valoarea totală a obiectivului de investiție, în cuantum de 2.013.145,88 lei, inclusiv T.V.A.

(2) Se aprobă următoarele valori:

Valoarea neeligibilă, inclusiv T.V.A.: 0,00 lei.

Valoarea totală eligibilă, inclusiv T.V.A.: 2.013.145,88 lei, formată din:

- valoarea grantului solicitat, inclusiv T.V.A.: 1.746.092,03 lei
- valoarea contribuției proprii, inclusiv T.V.A.: 267.053,85 lei.

Art. 3. Se aprobă asigurarea cofinanțării proiectului, asigurarea fluxului financiar pentru implementarea proiectului și acoperirea contravalorii cheltuielilor, altele decât cele eligibile, precum și acoperirea contravalorii cheltuielilor neeligibile ale obiectivului de investiție *„Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al clădirilor publice și a iluminatului public din Comuna Periam, Jud. Timiș”* din bugetul local al comunei Periam, potrivit sumelor evidențiate la articolul 2.

Art. 4. Se aprobă documentația tehnico-economică și indicatorii tehnico-economici pentru obiectivul de investiție *„Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al clădirilor publice și a iluminatului public din Comuna Periam, Jud. Timiș”*, conform **Anexei nr. 1** care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 5. Se vor asigura toate resursele financiare necesare implementării proiectului care decurg din modificări ale documentației tehnice ca urmare a măsurilor de atenuare/compensare a unui potențial impact asupra mediului, înțelegând că respectivele costuri sunt necesare pentru implementarea proiectului.

Art. 6. Se vor asigura toate resursele financiare necesare implementării proiectului în condițiile rambursării/decontării ulterioare a cheltuielilor din instrumente structurale, precum și toate resursele financiare necesare pentru cheltuielile cu operarea și întreținerea investiției după finalizarea proiectului, pe întreaga perioadă de durabilitate.

Art. 7. Se împuternicește primarul comunei Periam, domnul Dumitraș Cornel, în calitate de reprezentant legal al comunei Periam să semneze toate actele necesare și contractul de finanțare în numele Comunei Periam.

Art. 8. Cu ducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se va încredința domnul Dumitraș Cornel, primarul Comunei Periam, doamna Ponta Gyongyi, inspector I principal-urbanism și amenajarea teritoriului în cadrul Compartimentului Dezvoltare Economico-socială, Urbanism și Transport public și compartimentul Financiar-contabil, impozite și taxe din cadrul primăriei comunei Periam.

Art. 9. Prezenta hotărâre se comunică, prin intermediul secretarului general al comunei Periam, în termenul prevăzut de lege:

- Instituției Prefectului-Județul Timiș - Serviciul controlul legalității, aplicării actelor cu caracter reparatoriu și contencios administrativ;
- primarului comunei Periam;
- consilierilor din cadrul Consiliului Local al comunei Periam;
- Ministerului Energiei;
- S.C. OGAUS TECHNOLOGY S.R.L.;
- doamnei Gyongyi Ponta, inspector I principal-urbanism și amenajarea teritoriului în cadrul primăriei comunei Periam;
- compartimentului Financiar-contabil, impozite și taxe din cadrul primăriei comunei Periam;
- responsabilului CFP din cadrul primăriei comunei Periam;
- la dosarul ședinței;
- se aduce la cunoștința publică prin afișarea la sediul primăriei, precum și pe pagina de internet www.primariaperiam.ro.

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,

 Adrian RUS

L.S.

CONTRASEMNEAZĂ PENTRU LEGALITATE:

SECRETARUL GENERAL AL COMUNEI PERIAM

 Daciana BRONȚ

CARTUȘ NECESAR DE INSERAT PE ORICE HOTĂRÂRE A CONSILIULUI LOCAL AL COMUNEI PERIAM, DUPĂ SEMNĂTURA PREȘEDINTELUI DE ȘEDINȚĂ ȘI CEA A SECRETARULUI GENERAL AL COMUNEI PERIAM			
PROCEDURI OBLIGATORII ULTERIOARE ADOPTĂRII HOTĂRĂRII CONSILIULUI LOCAL AL COMUNEI PERIAM NR. 76/2023			
Nr. crt.	OPERAȚIUNI EFECTUATE	Data ZZ/LL/AN	Semnătura persoanei responsabile să efectueze procedura
0	1	2	3
1	Adoptarea hotărârii ¹⁾	28/11/2023	
2	Comunicarea către primarul comunei ²⁾	28/11/2023	
3	Comunicarea către prefectul județului ³⁾	29/11/2023	
4	Aducerea la cunoștință publică ⁴⁺⁵⁾	29/11/2023	
5	Comunicarea, numai în cazul celei cu caracter individual ⁴⁺⁵⁾	-	
6	Hotărârea devine obligatorie⁶⁾ sau produce efecte juridice⁷⁾, după caz	29/11/2023	
Extrase din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ:			
¹⁾ art. 139 alin. (1): „În exercitarea atribuțiilor ce îi revin, consiliul local adoptă hotărâri, cu majoritate absolută sau simplă, după caz.”;			
²⁾ art. 197 alin. (2): „Hotărârile consiliului local se comunică primarului.”;			
³⁾ art. 197 alin. (1), adaptat: Secretarul general al comunei comunică hotărârile consiliului local al comunei prefectului în cel mult 10 zile lucrătoare de la data adoptării...;			
⁴⁾ art. 197 alin. (4): Hotărârile ... se aduc la cunoștința publică și se comunică, în condițiile legii, prin grija secretarului general al comunei.;			
⁵⁾ art. 199 alin. (1): „Comunicarea hotărârilor ... cu caracter individual către persoanele cărora li se adresează se face în cel mult 5 zile de la data comunicării oficiale către prefect.”;			
⁶⁾ art. 198 alin. (1): „Hotărârile ... cu caracter normativ devin obligatorii de la data aducerii lor la cunoștință publică.”;			
⁷⁾ art. 199 alin. (2): „Hotărârile ... cu caracter individual produc efecte juridice de la data comunicării către persoanele cărora li se adresează.”			

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse
regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor
publice si a iluminatului public din Comuna Periam,
jud. Timis



Unitatea Administrativ Teritorială
COMUNA PERIAM - Jud. Timiș
REGISTRATURĂ GENERALĂ
Nr. 1672
ziua 19 luna 11 an 2023

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL

Arad, Calea Radnei Nr. 149bis

Email: office@ogaus.com

Beneficiar: COMUNA PERIAM

Proiect Nr.: 168/2023

Faza: S.F. (Studiu de fezabilitate)

Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor
publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



FOAIE DE CAPAT

Nr. proiect:	168/2023
Faza:	S.F. (Studiu de fezabilitate)
Den. Proiect:	Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis
Beneficiar	COMUNA PERIAM
Proiectant general:	SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
Continut documentatie:	Piese scrise, piese desenate, anexe
Data elaborarii	2023

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



FISA DE RESPONSABILITATI

Însusirea documentatiei:

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
Calea Radnei Nr. 149bis, Arad, Jud. Arad

Administrator: Herlo Manuel Valer, MSc



Sef proiect: Ing. Mihit Danut



Elaborarea documentatiei:

Sef proiect: ing. Mihit Danut
SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
Calea Radnei Nr. 149bis, Arad, Jud. Arad



Instalatii electrice: ing. Mihit Danut
SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
Calea Radnei Nr. 149bis, Arad, Jud. Arad
Autorizatie ANRE tip C1A Nr. 19810/13.07.2



Rezistenta: ing. Ferentiu Alexandru
SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
Calea Radnei Nr. 149bis, Arad, Jud. Arad



BORDEROUL VOLUMULUI

FISA DE RESPONSABILITATI.....	3
BORDEROUL VOLUMULUI.....	4
A. PIESE SCRISE.....	7
1. Informatii generale privind obiectul de investitii.....	7
1.1 Denumirea obiectului de investitii.....	7
2. Situatia existenta si necesitatea realizarii obiectivului/proiectului de investitii.....	7
2.1 Concluziile studiului de fezabilitate.....	8
2.2 Prezentarea contextului: politici, strategii, legislatie, acorduri relevante, structuri institutionale si financiare.....	8
2.3 Analiza situatiei existente si identificarea deficientelor.....	14
2.4 Analiza cererii de bunuri si servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu si lung privind evolutia cererii, în scopul justificarii necesitatii obiectului de investitii.....	15
2.5 Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investitiei publice.....	16
3. Identificarea, propunerea si prezentarea a minimum doua scenarii/optiuni tehnico-economice pentru realizarea obiectului de investitii.....	18
3.1 Particularitati ale amplasamentului.....	19
3.2 Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, functional-arhitectural si tehnologic:.....	21
3.3 Costuri estimative ale investitiei.....	22
3.4 Studii de specialitate.....	24
3.5 Grafic orientativ de realizare a investitiei.....	24
4. Analiza fiecarui scenariu tehnico-economic propus.....	24
4.1 Prezentarea cadrului de analiza, inclusiv specificarea perioadei de referinta si prezentarea scenariului de referinta.....	25
4.2 Analiza vulnerabilitatilor cauzate de factori de risc, antropici si naturali, inclusiv de schimbari climatice, ce pot afecta investitia.....	26
4.3 Situatia utilitatilor si analiza de consum.....	27

4.4	Sustenabilitatea realizarii obiectivului de investitii.....	27
4.5	Analiza cererii de bunuri si servicii, care justifica dimensionarea obiectivului de investitii.....	28
4.6	Analiza financiara, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta financiara: fluxul cumulat, valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate; sustenabilitatea financiara.....	31
4.7	Analiza economica, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta economica: valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate si raportul cost-beneficiu sau, dupa caz, analiza cost-eficacitate.....	35
4.8	Analiza de senzitivitate.....	39
4.9	Analiza de riscuri, masuri de prevenire/diminuare a riscurilor.....	39
5.	Scenariul/Optiunea tehnico-economic(a) optim(a), recomandat(a).....	48
5.1	Comparatia scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilitatii si riscurilor.....	48
5.2	Selectarea si justificarea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e).....	49
5.3	Descrierea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e).....	49
5.4	Comparatia scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilitatii si riscurilor.....	53
5.5	Prezentarea modului în care se asigura conformarea cu reglementarile specifice functiunii preconizate din punctul de vedere al asigurarii tuturor cerintelor fundamentale aplicabile constructiei, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice.....	55
5.6	Nominalizarea surselor de finantare a investitiei publice, ca urmare a analizei financiare si economice: fonduri proprii, credite bancare, alocatii de la bugetul de stat/bugetul local, credite externe garantate sau contractate de stat, fonduri externe nerambursabile, alte surse legal constituite.....	58
6.	Urbanism, acorduri si avize conforme.....	58
6.1	Certificatul de urbanism emis în vederea obtinerii autorizatiei de construire.....	58
6.2	Extras de carte funciara, cu exceptia cazurilor speciale, expres prevazute de lege.....	59
6.3	Actul administrativ al autoritatii competente pentru protectia mediului, masuri de diminuare a impactului, masuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu în documentatia tehnico-economica.....	59
6.4	Avize conforme privind asigurarea utilitatilor.....	59
6.5	Studiu topografic, vizat de catre Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara.....	59

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



6.6 Avize, acorduri si studii specifice, dupa caz, în functie de specificul obiectivului de investitii si care pot conditiona solutiile tehnice.....	59
7. Implementarea investitiei.....	59
7.1 Informatii despre entitatea responsabila cu implementarea investitiei.....	59
7.2 Strategia de implementare, cuprinzand: durata de implementare a obiectivului de investitii (în luni calendaristice), durata de executie, graficul de implementare a investitiei, esalonarea investitiei pe ani, resurse necesare.....	59
7.3 Strategia de exploatare/operare si întretinere: etape, metode si resurse necesare.....	60
7.4 Recomandări privind asigurarea capacității manageriale și instituționale.....	60

B. PIESE DESENATE

01IE - Schema tehnologica de principiu

ANEXE

Deviz general si devize pe obiect

Liste cantitati de lucrari

Fise tehnice

Grafic de implementare a investitiei

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



A. PIESE SCRISE

1. Informatii generale privind obiectul de investitii

1.1 Denumirea obiectului de investitii

Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis

1.2 Ordonator principal de credite/investitor

Comuna Periam, Judetul Timis

1.3 Ordonator de credite secundar/tertiar

Nu este cazul

1.4 Beneficiarul investitiei

Comuna Periam, Judetul Timis

1.5 Elaboratorul studiului de fezabilitate

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL

CUI: RO36296927

Nr. Registrul Comertului: J02/890/2016

Adresa: Calea Radnei Nr. 149bis, Arad, Jud. Arad, Romania

Telefon: 0741182234

Email: office@ogaus.com

2. Situatiia existenta si necesitatea realizarii obiectivului/proiectului de investitii

2.1 Concluziile studiului de fezabilitate

Nu este cazul. Conform HG 906/2017 privind etapele de elaborare si continutul-cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investitii finantate din fonduri publice, Cap. III - Sectiunea 2 - Art. 6 - (2) Studiul de fezabilitate se elaboreaza pentru obiective/proiecte majore de investitii, cu exceptia cazurilor în care necesitatea si oportunitatea realizarii acestor obiective de investitii au fost fundamentate în cadrul unor strategii, unor master planuri, unui plan de amenajare a teritoriului ori în cadrul unor planuri similare în vigoare, aprobate prin acte normative.

2.2 Prezentarea contextului: politici, strategii, legislatie, acorduri relevante, structuri institutionale si financiare

Un subiect zilnic este cel legat de energie. Cererea de energie, sisteme de conversie a energiei sau economiile de energie, toate vin împreuna si sunt strans legate de confortul nostru zilnic. Avem nevoie de energie, acest lucru este sigur. Totul depinde de locul unde traim, în ce tara si în ce oras. In functie de aceasta avem la dispozitia noastra sisteme energetice sub diferite forme.

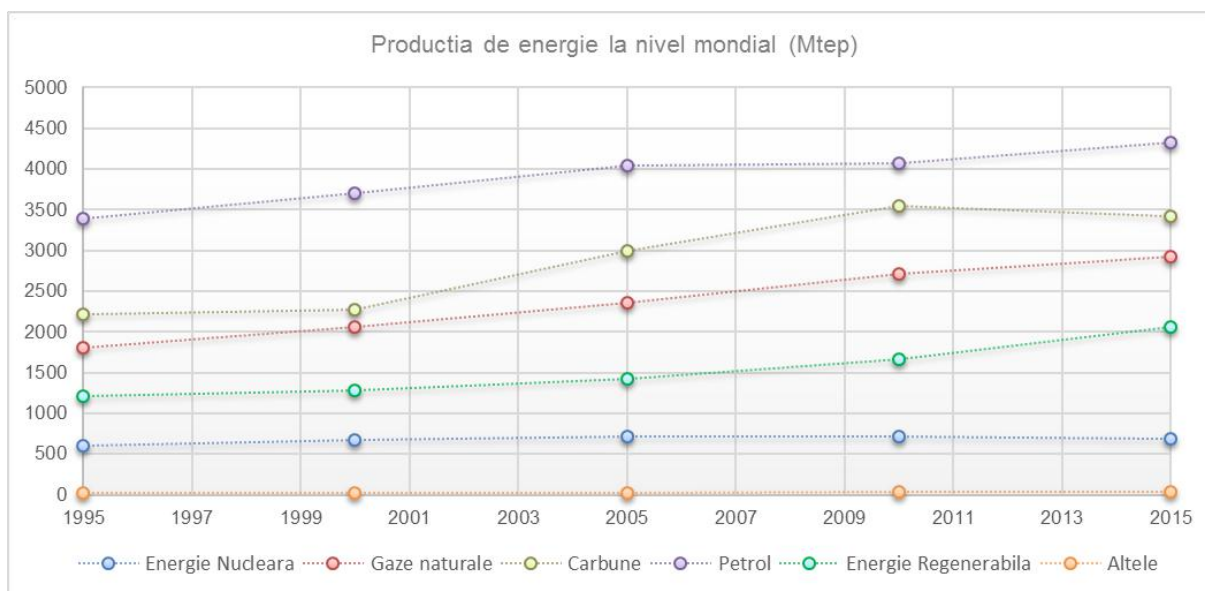
Înca din cele mai vechi timpuri, omul a convertit energia primara în energie utila, prin cele mai rudimentare moduri, astfel asigurandu-si confortul termic si satisfacand-si nevoia de alimentatie. Totul s-a schimbat în secolul XVIII, cand a avut loc Revolutia Industriala. Revolutia Industriala a marcat un punct de cotitura important în ecologia Pamantului si relatia oamenilor cu mediul lor. Revolutia industriala a schimbat dramatic fiecare aspect al vietii umane si a stilului de viata. Avand la dispozitie un imens potential energetic al combustibililor fosili, s-au dezvoltat tehnologii de conversie ale acestora, din energie primara, în energie secundara, în energie finala si în energie utila. Toate acestea, într-un mod ne-sustenabil, fara a tine cont ca resursele sunt limitate.

În paralel cu o dezvoltare tehnologica bazata pe combustibili fosili, au existat si persoane care au fost constiente de posibilitatea epuizarii acestor resurse. Fiind constient de potentialul energiei solare, Augustine Mouchot a realizat în anul 1860 prima instalatie solara. Aceasta instalatie producea abur, pentru a realiza lucru mecanic. Importanta energiei solare a fost vazuta si de catre William Grylls Adams, care în anul 1876 a experimentat convertirea energiei solare în energie electrica, printr-o celula solara de Seleniu. Totusi, folosirea surselor regenerabile de energie au fost la un stadiu incipient si nu au putut tine pasul cu dezvoltarea tehnologica bazata pe combustibili fosili. Luand în calcul cresterea numarului populatiei la nivel mondial si disponibilitatea tot mai facila si mai mare a energiei din combustibili fosili si ulterior din energie nucleara, consumul de energie a crescut de la un nivel de sub 50 EJ per an, în anii 1800, la un nivel de peste 500 EJ în anii 2000.

Mult mai tarziu, începând cu anii 1960 - 1970 putem vorbi si despre sisteme de energie regenerabila. Spre exemplu, în anul 1962 a fost construita prima centrala ce utilizeaza energia geotermala, în California, SUA, dupa

care a urmat Actul din anul 1970 privind Energia Geotermala. Începand cu anii 1970, tehnologia de conversie a energiei solare în energie electrica a început sa fie accesibila la un cost mult mai scazut. Exemplele sporadice pot continua, dar lucrurile au început sa ia o schimbare dramatica începand cu anul 1992, cand s-a semnat protocolul de la Kyoto, care prevedea angajamente privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera, semnat de 84 de tari.

În graficul alaturat este prezentata evolutia productiei de energie pe tip de combustibil, la nivel mondial, în ultimii 20 de ani, din care se observa o tendinta de crestere per total a productiei, atat din surse regenerabile, dar cea mai semnificativa fiind sursa de energie provenita din carbune.



Din punct de vedere regional, la nivelul Uniunii Europene, consumul intern brut de energie în anul 2014 s-a situat la un nivel de 1.606 Mtep, sub nivelul consumului din anul 1990, dar dupa cea mai mare valoare înregistrata, 1.840 Mtep în anul 2006. Cele mai mari scaderi a consumului de energie în cadrul Uniunii Europene au fost înregistrate în tari precum Romania, Bulgaria si Malta. Totusi, aceasta mai degraba datorita crizei economice mondiale, decat a unei schimbari radicale în modul de consum al energiei.

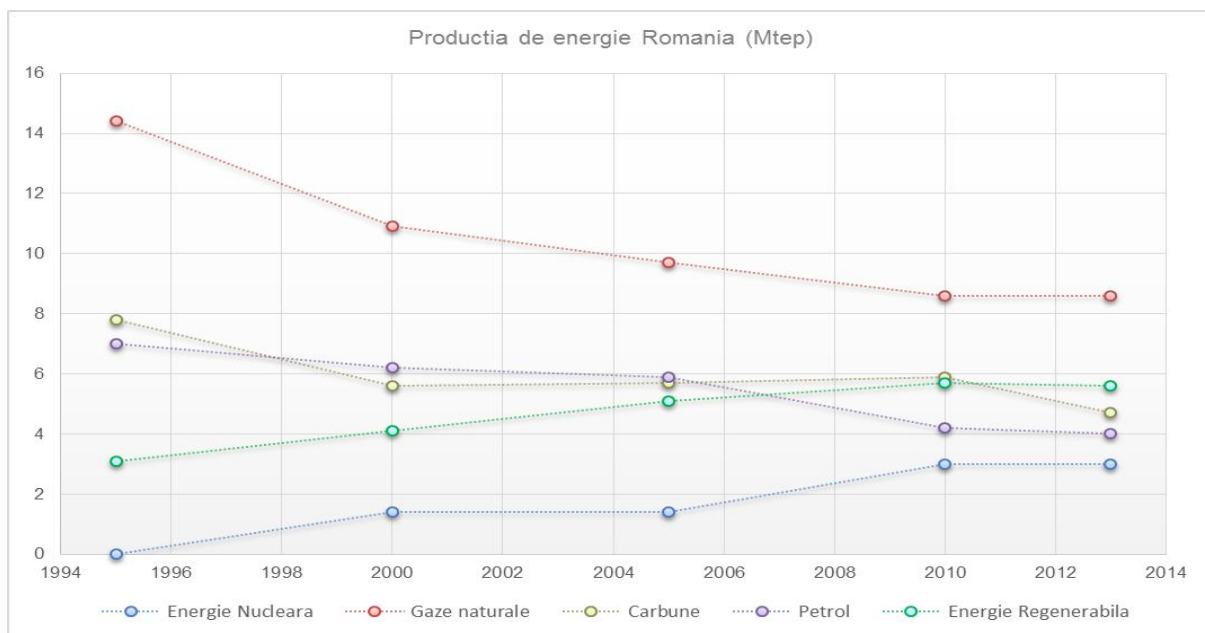
Uniunea Europeana a luat actiune prin Directiva 2009/28/EC a Parlamentului European si a Consiliului, privind promovarea utilizarii energiei din surse regenerabile. Prin aceasta directiva, pentru toate tarile membre ale Uniunii Europene, au fost stabilite anumite tinte de producere a energiei din surse regenerabile si de reducere a consumului energetic. Pentru Romania a fost stabilita o tinta de 24% privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie, pentru anul 2020.

Romania a constientizat ca este parte a întregului proces de productie, transport, distributie si consum a energiei si inclusiv datorita obligatiilor asumate, a adoptat în anul 2007- Strategia Energetica a Romaniei 2007 – 2020, avand ca obiectiv general satisfacerea necesarului de energie atat în prezent, cat si pe termen mediu si

lung, la un pret cat mai scazut, adecvat unei economii moderne de piata si unui standard de viata civilizata, în conditii de calitate, siguranta în alimentare, cu respectarea principiilor dezvoltarii durabile, avand ca directie de actiune inclusiv cresterea eficientei energetice pe tot lantul resurse, productie, transport, distributie, consum.

Astfel, conform graficului atasat, productia de energie în Romania a înregistrat o scadere în cadrul resurselor de gaze naturale, a resurselor de carbune si a resurselor de petrol. Pentru a compensa scaderea productiei energetice din sursele mentionate anterior, a existat o crestere în cadrul surselor de energie regenerabila.

Totodata, contrar faptului ca Romania este o tara în curs de dezvoltare, a existat o scadere per total în cadrul productiei de energie si în cadrul importurilor de energie, posibil, aceasta datorandu-se si, dar nu numai scaderii numarului populatiei ci si a situatiei economice.



Conform raportului privind progresul înregistrat în îndeplinirea obiectivelor nationale de eficienta energetica, publicat în anul 2017, elaborat de Autoritatea nationala de reglementare în domeniul energiei (ANRE), în conformitate cu Directiva 2009/28/EC, Romania depaseste în continuare media UE atat în ceea ce priveste intensitatea energetica la nivelul întregii economii (intensitatea energetica primara), cat si intensitatea energetica în industrie, dar si-a îmbunatatit situatia într-o masura mai mare decat majoritatea celorlalte state membre, începand cu anul 2005. Consumul final de energie pe cap de locuitor al gospodariilor se situeaza sub media UE. Din punct de vedere al surselor regenerabile de energie, tinta Romaniei pentru anul 2020 este de 24% pondere energie din surse regenerabile în structura de consum, iar la finele anului 2015 aceasta cifra era depasita, ea fiind de 24,8%, aceasta în marea majoritate datorita sectorului hidroenergetic, a utilizarii energiei eoliene si a biomasei pentru încalzire.

Din postura de factor decizional, în anul 2014, Parlamentul Romaniei a adoptat Legea Nr. 121, privind eficienta energetica. Scopul îl constituie crearea cadrului legal pentru elaborarea si aplicarea politicii nationale în

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



domeniul eficientei energetice, în vederea atingerii obiectivului national de cresterea a eficientei energetice. Pana în anul 2020 se stabileste o tinta nationala indicativa de reducere a consumului de energie cu 19%. În cadrul raportului privind progresul înregistrat în îndeplinirea obiectivelor nationale de eficienta energetica, publicat în anul 2017, Autoritatea nationala de reglementare în domeniul energiei (ANRE) precizeaza ca doar 29% din localitatile cu peste 5.000 locuitori, si-au respectat obligatia întocmirii Programului de îmbunatatire a eficientei energetice sau a strategiilor energetice, respectiv a planuri de actiune privind energia durabila.

Principalele puncte în politica energetica a Uniunii Europene, prezentate în ordine cronologica, sunt:

- 1996 Cartea Alba – O politica Energetica pentru Uniunea Europeana
- 1996 Prima directiva privind electricitatea. Directiva 1996/92/EC
- 1998 Prima directiva privind gazele naturale. Directiva 1998/30/EC
- 2003 Adoptarea celui de-al doilea pachet de liberalizare a pietei energetice
- 2005 Regulamentul (EC) 1775/2005 privind conditiile de acces la retelele pentru transportul gazelor naturale
- 2006 Raportul DG COMPETITION
- 2007 Politica Energetica a Europei 20/20/20
- 2007 Acordul de la Viena privind schimbarile climatice
- 2007 Publicarea celui de-al treilea pachet de liberalizare a pietei energetice
- 2008 Publicarea pachetului de energie si clima
- 2008 Adoptarea pachetului de energie si clima
- 2009 Adoptarea celui de-al treilea pachet de liberalizare a pietei energetice
- 2014 Adoptarea cadrului privind clima si energia pentru 2030
- 2015 Acordul de la Paris

Tarile membre ale Uniunii Europene au convenit asupra unui nou cadru pentru clima si energie, pentru anul 2030, care sa includa obiective la nivelul UE pentru perioada 2020 - 2030. Aceste obiective vizeaza sa ajute UE în realizarea un sistem energetic mai competitiv, mai sigur si mai durabil, si în reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera, pe termen lung, respectiv anul 2050.

Strategia trimite un semnal puternic pietei, încurajand investitiile private în noi conducte, retele de energie electrica si tehnologii cu emisii reduse de carbon. Obiectivele se bazeaza pe o analiza economica aprofundata care masoara modul de realizare a decarbonizarii rentabile pana în 2050.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



Costul îndeplinirii obiectivelor nu difera semnificativ de pretul pe care va trebui sa-l platim, în orice caz, pentru a înlocui sistemul nostru energetic îmbatranit. Principalul efect financiar al decarbonizarii va fi trecerea cheltuielilor noastre de la sursele de combustibil si catre tehnologiile cu emisii reduse de carbon.

Obiectivele pentru anul 2030

- reducerea cu cel putin 40% a emisiilor de gaze cu efect de sera fata de nivelurile din 1990
- cel putin 27% din consumul de energie va fi din surse regenerabile
- economie de energie de cel putin 27% în comparatie cu scenariul de tip "business-as-usual".

Politici pentru anul 2030

Pentru a atinge obiectivele, Comisia Europeana a propus:

- Reformarea schemei UE privind comercializarea emisiilor (ETS)
- Noi indicatori pentru competitivitatea si securitatea sistemului energetic, cum ar fi diferentele de pret cu principalii parteneri comerciali, diversificarea aprovizionarii si capacitatea de interconexiune între tarile UE
- Primele idei pentru un nou sistem de guvernare bazat pe planuri nationale pentru o energie competitiva, sigura si durabila. Aceste planuri vor urma o abordare comuna a UE. Acestea vor asigura o mai mare siguranta a investitorilor, o mai mare transparenta, o coerenta sporita a politicilor si o mai buna coordonare în întreaga UE.

Cadru legislativ:

- HG 907/2016 privind etapele de elaborare si continutul-cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investitii finantate din fonduri publice

Hotararea reglementeaza etapele de elaborare si continutul-cadru al documentatiilor tehnico-economice pentru realizarea obiectivelor/proiectelor noi de investitii în domeniul constructiilor, a lucrarilor de interventii la constructii existente si a altor lucrari de investitii, ale caror cheltuieli, destinate realizarii de active fixe de natura domeniului public si/sau privat al statului/unitatii administrativ-teritoriale ori de natura domeniului privat al persoanelor fizice si/sau juridice, se finanteaza total sau partial din fonduri publice.

- Directiva 2009/28/EC privind promovarea utilizarii energiei din surse regenerabile

Directiva stabileste un cadru comun pentru promovarea energiei din surse regenerabile si stabileste obiective obligatorii privind ponderea globala a energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final brut de energie si ponderea energiei din surse regenerabile pentru transporturi.

- Directiva 2010/31/EC privind performanta energetica a cladirilor

Directiva are ca scop principal promovarea îmbunatatirii performantei energetice a cladirilor, tinand cont de conditiile legate de confortul interior, conditiile climatice exterioare si de raportul cost – beneficiu.

- Directiva 2012/27/EU privind eficienta energetica

Statele membre se obliga sa reduca consumul de energie primara cu cel putin 20% si cota de energii regenerabile sa creasca cu cel putin 20% pana în anul 2020, în raport cu nivelul înregistrat în anul 1990. Tinta stabilita pentru Romania reprezinta reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu cel putin 20%, ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut sa atinga cel putin 24% si cresterea eficientei energetice cu cel putin 19%.

- HG 1069/2007 – Strategia energetica a Romaniei 2007 – 2020, actualizata pentru perioada 2011 – 2020

Obiectivul general al strategiei sectorului energetic îl constituie satisfacerea necesarului de energie atat în prezent, cat si pe termen mediu si lung, la un pret cat mai scazut, adecvat unei economii moderne de piata si unui standard de viata civilizata, în conditii de calitate, siguranta în alimentare, cu respectarea principiilor dezvoltarii durabile.

- HG 1460/2008 – Strategia nationala pentru dezvoltare durabila – Orizonturi 2013 – 2020 – 2030

Strategia de dezvoltare durabila vizeaza realizarea unor obiective pe termen scurt, mediu si lung, precum: încorporarea organica a principiilor si practicilor dezvoltarii durabile în ansamblul programelor si politicilor publice ale Romaniei (Orizont 2013), atingerea nivelului mediu actual al tarilor Uniunii Europene la principalii indicatori ai dezvoltarii durabile (Orizont 2020) si Apropierea semnificativa a Romaniei de nivelul mediu din acel an al tarilor UE (Orizont 2030).

- HG 529/2013 – Strategia nationala a Romaniei privind schimbarile climatice – 2013 - 2020

Propune tipuri de masuri cheie ce trebuie implementate în fiecare sector pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera si pentru adaptarea la efectele schimbarilor climatice. Totodata, ofera un suport orientativ vizand masurile si politicile care trebuie adoptate.

- HG 870/2013 – Strategia nationala pentru gestionarea deseurilor 2014 – 2020

Strategia nationala pentru gestionarea deseurilor are ca scop principal îndreptarea Romaniei catre o societate a reciclarii si stabileste politica si obiectivele strategice ale Romaniei în domeniul gestionarii deseurilor pe termen scurt si mediu.

- 2010- Planul national de actiune în domeniul energiei din surse regenerabile

Planul national de actiune în domeniul energiei din surse regenerabile, denumit si PNAER prezinta tintele nationale si masuri de sprijin pentru atingerea lor, în domeniul producerii energiei din surse regenerabile de energie.

- HG 122/2015 - Planul national de actiune pentru eficienta energetica

Planul national de actiune pentru Eficienta Energetica a fost elaborat în concordanta cu cerintele impuse de Directiva 2012/27/EU si cuprinde masuri de îmbunatatire a eficientei energetice si economii de energie preconizate pe baza economiilor înregistrate, în domenii privind aprovizionarea, transportul, si distributia de energie, precum si consumul final de energie, în vederea realizarii obiectivelor Europene si nationale în materie de eficienta energetica.

- Legea 121/2014 privind Eficienta energetica

Autoritatile administratiei publice locale din localitatile cu o populatie mai mare de 20.000 de locuitori au obligatia sa întocmeasca programe de îmbunatatire a eficientei energetice în care includ masuri pe termen scurt si masuri pe termen de 3-6 ani si sa numeasca un manager energetic, atestat conform legislatiei în vigoare sau sa încheie un contract de management energetic cu o persoana fizica atestata în conditiile legii sau cu o persoana juridica prestatoare de servicii energetice agreata în conditiile legii.

2.3 Analiza situatiei existente si identificarea deficientelor

Beneficiarul investitiei este Comuna Periam

Periam este o comună în județul Timiș, Banat, România, formată numai din satul de reședință cu același nume. Conform recensământului efectuat în 2021, populația comunei Periam se ridică la 4.196 de locuitori, în scădere față de recensământul anterior din 2011, când fuseseră înregistrați 4.505 locuitori.

În prezent, caldirile publice si iluminatul public din localitate utilizeaza energie electrica provenita din rețeaua locala de distributie existenta, energie electrica produsa din surse fosile de energie, emitatoare de gaze cu efect de sera.

Potentialul energiei solare disponibil pe amplasamentul investitiei

Conform datelor statistice aferente „PVGIS Photovoltaic Geographical Information System”, parte a serviciului de știință și cunoaștere a Comisiei Europene, radiația solară medie anuală pe amplasamentul investitiei, luând în considerare unghiul optim de 35°, se ridică la 1.590 kWh/m².

2.4 Analiza cererii de bunuri si servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu si lung privind evolutia cererii, în scopul justificarii necesitatii obiectului de investitii

Comuna Periam are in proprietate si administrare cladiri publice si iluminat public. Acestea sunt consumatoare de energie electrica, energie care provine din reseaua locala de energie electrica, prin furnizorii locali. Aceasta energie electrica este produsa din surse foslie de energie, emitatoare de gaze cu efect de sera. Astfel, se doreste inlocuirea surselor actuale de energie electrica, cu surse de energie regenerabila, pentru consumului propriu al Comunei Periam, in vederea reducerii emisiilor de gaze cu efect de sera.

Conform datelor puse la dispozitie de beneficiar, au fost identificati consumatorii de energie electrica propusi a beneficia de productia energiei electrice din surse regenerabile de tip solar, respectiv cladiri publice si sistemul de iluminat public.

Centralizatorul facturilor privind consumul de energie electrica al cladirilor publice si a sistemului de iluminat public sunt:

Nr. crt.	Denumire locație	Consum (KWH)											
		IAN	FEB	MAR	APR	MAI	IUNIE	IUL	AUG	SEPT	OCT	NOI	DEC
1	Sediu primărie	1,530	1,623	1,688	1,419	1,263	1,415	1,863	1,477	1,333	1,410	1,402	1,960
2	Sediu poliție	2,320	1,868	1,365	1,206	691	662	897	695	694	1,505	1,300	2,142
3	Capelă	0	0	0	0	0	1,929	282	0	0	0	0	0
4	Infocentru	63	51	52	0	1128	691	332	315	1,093	512	379	69
5	Vestiare-stadion	1,398	1,263	1,398	1,353	1398	1,353	1,398	1,398	1,353	1,398	1,353	1,398
6	Iluminatul public	31,065	25,494	25,866	22,854	21,560	33,463	21,374	183,060				
7	Baza sportivă str. Mureșului	2,156	2,010	1,592	1,241	1,283	1,094	833	641	911	1,290	1,098	942
8	Sala de sport	306	255	203	195	197	170	122	0	0	245	26	27
9	Baza sportivă Calea Aradului	272	453	664	571	505	542	922	477	389	430	476	485
		39,110.00	33,017.00	32,828.00	28,839.00	26,763.26	41,319.00	28,023.00	188,063.00	5,773.00	6,790.00	6,034.00	7,023.00
		TOTAL GENERAL CONSUM											
		443,582.26											

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



Astfel, se propune:

- Realizarea unor capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara

Rezultatele asteptate sunt:

- opt (8) instalatii fotovoltaice cu o capacitate electrica instalata insumata de 52,64 kW
- parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 432,71 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 264,77 echivalent tone de CO2 anual

Dupa implementarea proiectului se va produce o cantitate semnificativa de energie electrica utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera, avand in vedere inlocuirea sistemelor traditionale ce utilizeaza combustibili fosili.

2.5 Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investitiei publice

Obiectivul principal este productia majorata a energiei electrice din surse regenerabile prin instalarea de noi capacități de productie a energiei din surse regenerabile de tip solar.

Obiectivele specifice, prin indeplinirea carora se asigura atingerea obiectivului general, sunt:

- Realizarea unor capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara

Rezultatele asteptate sunt:

- opt (8) instalatii fotovoltaice cu o capacitate electrica instalata insumata de 52,64 kW
- parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 432,71 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 264,77 echivalent tone de CO2 anual

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



Dupa implementarea proiectului se va produce o cantitate semnificativa de energie electrica utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera, avand in vedere inlocuirea sistemelor traditionale ce utilizeaza combustibili fosili.

Prezenta investitie va contribui si va avea un impact pozitiv in ceea ce priveste:

- a) reducerea emisiilor de carbon în atmosferă generate de sectorul energetic prin înlocuirea unei părți din cantitatea de combustibili fosili consumați în fiecare an - cărbune, gaz natural;
- b) 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;
- c) 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;
- d) implementarea programelor cheie stabilite în Ordonanța 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;
- e) atingerea obiectivelor din Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030, aprobat prin H.G. nr. 1.076/2021 privind ponderea globală de energie din surse regenerabile în consumul final brut de energie;
- f) creșterea producției de energie electrică din surse regenerabile contribuind la obiectivele Pactului verde european ca strategie de creștere sustenabilă a Europei și combaterea schimbărilor climatice în concordanță cu angajamentele Uniunii de a pune în aplicare Acordul de la Paris și obiectivele de dezvoltare durabilă ale ONU;
- g) 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 de energie eoliană, solară, hidro, geotermală, biomasă sau biogaz;
- h) atingerea obiectivului privind neutralitatea climatică, prevăzut în Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 iunie 2021 de stabilire a cadrului pentru atingerea neutralității climatice și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 și (UE) 2018/1999 ("Legea europeană a climei"), referitor la asigurarea, până cel târziu în 2050 a unui echilibru la nivelul Uniunii între emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră care sunt reglementate în dreptul Uniunii, astfel încât să se ajungă la zero emisii nete până la acea dată;

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



i) decongestionarea Sistemului Energetic Național prin utilizarea de noi capacități de producție a energiei electrice descentralizate;

j) punerea în aplicare a inițiativei emblematică Accelerarea (Power-up) din Strategia anuală pentru 2021 privind creșterea durabilă, care are ca obiectiv dezvoltarea și utilizarea surselor regenerabile de energie EUR-Lex - 52020DC0575 - EN - EUR-Lex (europa.eu).

Rezultatele imediate ca urmare a implementarii proiectului sunt:

- opt (8) instalatii fotovoltaice cu o capacitate electrica instalata insumata de 52,64 kW
- parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 432,71 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 264,77 echivalent tone de CO2 anual

Rezultate pe termen lung, ca urmare a implementarii proiectului sunt:

- Imbunatatirea calitatii aerului, apei si solului
- Reducerea cantitatii de combustibili utilizati si reducerea dependentei energetice
- Imbunatatirea calitatii vietii, datorita efectelor de mediu si financiare
- Cresterea independentei energetice

3. Identificarea, propunerea si prezentarea a minimum doua scenarii/optiuni tehnico-economice pentru realizarea obiectului de investitii

Avand in vedere situatia existenta din punct de vedere al necesitatii investitiei si potentialul ridicat al surselor regenerabile de energie, se vor lua in considerare doua scenarii:

SCENARIUL 1

SCENARIUL 1 reprezinta realizarea unor instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare monocristaline

SCENARIUL 2

SCENARIUL 2 reprezinta realizarea unor instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare policristaline

3.1 Particularitati ale amplasamentului

SCENARIUL 1

a) descrierea amplasamentului (localizare - intravilan/extravilan, suprafata terenului, dimensiuni în plan, regim juridic - natura proprietatii sau titlul de proprietate, servituti, drept de preemtiune, zona de utilitate publica, informatii/obligatii/constrangeri extrase din documentatiile de urbanism, dupa caz)

Investitia este realizata in Comuna Periam, pe acoperisul a 8 cladiri publice si un amplasament pe sol, respectiv:

Nr. crt	Consumatori	CF
1	Sediu primărie	401215
2	Sediu poliție	402603
3	Capelă	402016
4	Infocentru	400946
5	Vestiare-stadion	404285
6	Sala de sport	400650
7	Baza sportivă str. Mureșului	400940
8	Baza sportivă Calea Aradului	400991

** se va realiza un parc fotovoltaic ce va deservi iluminatul public al UAT Periam, pe terenul identificat prin Nr. Cadastral 403709.*

Celelalte 8 (opt) instalatii fotovoltaice se vor instala pe acoperisul fiecarei cladiri enumerate in tabelul anterior, fiecare sistem deservind consumul propriu al amplasamentului.

b) relatii cu zone învecinate, accesuri existente si/sau cai de acces posibile

Cladiri/Terenuri proprietate publica/privata si/sau Drumuri proprietate publica.

SCENARIUL 2

a) descrierea amplasamentului (localizare - intravilan/extravilan, suprafata terenului, dimensiuni în plan, regim juridic - natura proprietatii sau titlul de proprietate, servituti, drept de preemtiune, zona de utilitate publica, informatii/obligatii/constrangeri extrase din documentatiile de urbanism, dupa caz)

Investitia este realizata in Comuna Periam, pe acoperisul cladirilor publice, respectiv:

Nr. crt	Consumatori	CF
1	Sediu primărie	401215
2	Sediu poliție	402603
3	Capelă	402016
4	Infocentru	400946
5	Vestiare-stadion	404285
6	Sala de sport	400650
7	Baza sportivă str. Mureșului	400940
8	Baza sportivă Calea Aradului	400991

** se va realiza un parc fotovoltaic ce va deservi iluminatul public al UAT Periam, pe terenul identificat prin Nr. Cadastral 403709.*

Celelalte 8 (opt) instalatii fotovoltaice se vor instala pe acoperisul fiecarei cladiri enumerate in tabelul anterior, fiecare sistem deservind consumul propriu al amplasamentului.

b) relatii cu zone învecinate, accesuri existente si/sau cai de acces posibile

Cladiri/Terenuri proprietate publica/privata si/sau Drumuri proprietate publica.

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

c) surse de poluare existente în zona

Principalele surse de poluare identificate în zona le reprezinta transportul în interiorul comunei, agricultura, industria si încălzirea spatiilor utilizand combustibili fosili.

d) existenta unor:

- retele edilitare în amplasament care ar necesita relocare/protejare, în masura în care pot fi identificate

Nu este cazul

- posibile interferente cu monumente istorice/de arhitectura sau situri arheologice pe amplasament sau în zona imediat învecinata; existenta conditionarilor specifice în cazul existentei unor zone protejate sau de protectie

Nu este cazul

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



- terenuri care apartin unor institutii care fac parte din sistemul de aparare, ordine publica si siguranta nationala

Nu este cazul

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

e) date climatice si particularitati de relief

Comuna Periam se află în zona temperat-continentală, cu influențe termice datorate munților din vecinătate, însă ferită de excese. Media anuală a precipitațiilor este de 662 mm, cu valori minime în luna februarie (26,7 mm) și maxime în iunie (113 mm).[necesită citare] Temperatura medie anuală este de 8,9 °C.

f) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament

Amplasamentul se situează în localitatea Periam.

Conform Codului de proiectare seismica P 100/1-2073, acceleratia terenului pentru proiectare (pentru componenta orizontala a miscarii terenului) este as: 0,20 g, iar perioada de colt este Tc : 0,70 sec

3.2 Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, functional-arhitectural si tehnologic:

Prin prezentul proiect se propune realizarea unor capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara.

SCENARIUL 1

SCENARIUL 1 reprezinta realizarea unor instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare monocristaline

Sistemul adoptat cuprinde:

Nr. crt	Consumatori	Nr. panouri	kW instalati	Invertoare
1	Sediu primărie	21.00	11.76	1 buc 12 kW
2	Sediu poliție	19.00	10.64	1 buc 12 kW
3	Capelă	2.00	1.12	1 buc 2 kW
4	Infocentru	5.00	2.80	1 buc 3 kW

5	Vestiare-stadion	20.00	11.20	1 buc 12 kW
6	<i>Sala de sport</i>	18.00	10.08	1 buc 12 kW
7	<i>Baza sportivă str. Mureşului</i>	2.00	1.12	1 buc 2 kW
8	Baza sportivă Calea Aradului	7.00	3.92	1 buc 4 kW
9	Iluminatul public	446.00	249.76	1 buc 250 kW
	Total	540.00	302.40	

Se va realiza racordarea instalatiilor fotovoltaice pentru cladirile publice la TEG existente, iar pentru parcul fotovoltaic la retea de distributie energie electrica disponibil local, conform ATR (Avis tehnic de racordare).

SCENARIUL 2

SCENARIUL 2 reprezinta realizarea unor instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare policristaline.

Sistemul adoptat cuprinde:

Nr. crt	Consumatori	Nr. panouri	kW instalati	Invertoare
1	<i>Sediu primărie</i>	21.00	11.76	1 buc 12 kW
2	Sediu poliție	19.00	10.64	1 buc 12 kW
3	Capelă	2.00	1.12	1 buc 2 kW
4	Infocentru	5.00	2.80	1 buc 3 kW
5	Vestiare-stadion	20.00	11.20	1 buc 12 kW
6	<i>Sala de sport</i>	18.00	10.08	1 buc 12 kW
7	<i>Baza sportivă str. Mureşului</i>	2.00	1.12	1 buc 2 kW
8	Baza sportivă Calea Aradului	7.00	3.92	1 buc 4 kW
9	Iluminatul public	446.00	249.76	1 buc 250 kW
	Total	540.00	302.40	

Se va realiza racordarea instalatiilor fotovoltaice pentru cladirile publice la TEG existente, iar pentru parcul fotovoltaic la retea de distributie energie electrica disponibil local, conform ATR (Avis tehnic de racordare).

3.3 Costuri estimative ale investitiei

- costurile estimate pentru realizarea obiectivului de investitii, cu luarea în considerare a costurilor unor investitii similare, ori a unor standarde de cost pentru investitii similare corelativ cu caracteristicile tehnice si parametrii specifici obiectivului de investitii

SCENARIUL 1

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,881,186.84	131,959.04	2,013,145.88
Din care C + M	544,586.39	30,258.54	574,844.93

SCENARIUL 2

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,801,295.34	127,964.47	1,929,259.81
Din care C + M	544,586.39	30,258.54	574,844.93

SCENARIUL 1

Costurile de operare actuale sunt reprezentate de mentenanta anuala.

Sunt necesare urmatoarele activitati:

- Monotirizare zilnica productie si consum energie electrica
- Raporturi analitice
- Inspectie anuala
- Lucrari de intretinere
- Curatare vegetatie
- Curatare panouri

Conform oferta de pret, costurile cu mentenanta anuala sunt de 3 EUR/kW/an, astfel rezulta costuri totale de 445.20 EUR/an, echivalent a 2226.27 RON/an.

* Nu exista costuri de inlocuire pe perioada de referinta. Conform HG 2139/2004, Echipamente pentru centrale termice, electrice și nucleare (2.1.16.5.) prezinta durata de viata estimata intre 8-30 ani.

SCENARIUL 2

Costurile de operare actuale sunt reprezentate de mentenanta anuala.

Sunt necesare urmatoarele activitati:

- Monitirizare zilnica productie si consum energie electrica
- Raporturi analitice
- Inspectie anuala
- Lucrari de intretinere
- Curatare vegetatie
- Curatare panouri

Conform oferta de pret, costurile cu mentenanta anuala sunt de 3 EUR/kW/an, astfel rezulta costuri totale de 445.20 EUR/an, echivalent a 2226.27 RON/an.

* Nu exista costuri de inlocuire pe perioada de referinta. Conform HG 2139/2004, Echipamente pentru centrale termice, electrice și nucleare (2.1.16.5.) prezinta durata de viata estimata intre 8-30 ani.

3.4 Studii de specialitate

Nu este cazul in aceasta etapa de proiectare.

3.5 Grafic orientativ de realizare a investitiei

Graficul de implementare al investitie este anexat documentatiei.

Perioada de implementare a investitiei: 12 luni

Perioada de executie: 6 luni

4. Analiza fiecarui scenariu tehnico-economic propus

4.1 Prezentarea cadrului de analiza, inclusiv specificarea perioadei de referinta si prezentarea scenariului de referinta

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

Avand in vedere ca pe raza amplasamentului investitie exista un potential ridicat al energiilor regenerabile, in special a energiei solare, se intentioneaza implementarea unei investitii ce vizeaza **realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara**, pentru furnizarea energiei electrice in vederea consumului propriu. Astfel, prin implementarea acestui proiect va creste productia de energie din surse regenerabile disponibile local si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera.

Astfel, se propune:

- Realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara

Rezultatele asteptate sunt:

- opt (8) instalatii fotovoltaice cu o capacitate electrica instalata insumata de 52,64 kW
- parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 432,71 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 264,77 echivalent tone de CO2 anual

Dupa implementarea proiectului se va produce o cantitate semnificativa de energie electrica utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera, avand in vedere inlocuirea sistemelor traditionale ce utilizeaza combustibili fosili.

Analiza cost beneficiu (ACB), asa cum s-a aratat, îsi dovedeste utilitatea la întocmirea studiilor de fezabilitate pentru alegerea variantei optime (economic, ecologic, social, tehnologic) a proiectelor de investitii. Ea nu trebuie confundata cu analiza venit - cost care permite alegerea variantei optime de proiect din considerente pur economice.

Este adevarat ca în ambele cazuri putem avea de-a face cu indicatori comuni (Rata Interna de Rentabilitate - RIR, Venitul Net Actualizat - VNA, raportul Costuri Venituri). Ceea ce diferentiaza analiza cost-beneficiu (ACB) fata de

analiza venit - cost (AVC) este tocmai faptul ca prima fata de cea de-a doua ia în considerare si elemente non-monetare derivate din impactul asupra mediului nu numai elementele monetare într-o acceptie clasica.

O descriere a analizei cost-beneficiu (ACB) arata ca „scopul analizei cost-beneficiu este sa evidentieze faptul ca, suma efectelor de impact nu este mai mare decat beneficiul net al societatii”. Prin beneficiul net al societatii se înțelege suma beneficiilor monetare si non-monetare date de o exploatare rationala a mediului.

Metodologia utilizată este analiza fluxului de numerar actualizat, care presupune:

- Se iau în considerare doar fluxurile de numerar, respectiv valoarea reală de numerar plătită sau primita pentru proiect. Prin urmare, elementele contabile asimilate, de exemplu rezervele de amortizare și fondurile de rezervă nu trebuie incluse în analiza financiară.
- Se vor lua în considerare numai fluxurile de numerar din anul în care apar și vor fi proiectate pe o perioadă de referință de 20 ani pentru sectorul energie, care include și perioada de implementare a operațiunii.
- În situația în care durata de viață economică utilă a proiectului depășește perioada de referință, se va lua în considerare și o valoare reziduală. Valoarea reziduală se determină prin calcularea valorii actuale nete a fluxurilor de numerar pentru durata de viață rămasă a proiectului (diferența dintre durata de viață economică utilă și perioada de referință). Valoarea reziduală a investiției este inclusă în analiza fluxului de numerar actualizat numai dacă veniturile depășesc costurile de operare și mentenanță a investiției. - nu este cazul, proiectul nu este generator de venituri
- Venitul net actualizat al proiectului se calculează prin deducerea costurilor actualizate din veniturile actualizate și, dacă este cazul, prin adăugarea valorii reziduale a investiției.
- Analiza financiară trebuie elaborată din perspectiva proprietarului. În cazul în care proprietarul și operatorul sunt entități diferite, trebuie să se efectueze o analiză financiară consolidată, care exclude fluxurile de numerar între proprietar și operator.
- Analiza financiară ar trebui să fie efectuată la prețuri constante (cu prețuri fixate pe baza unui an de referință), dar evoluțiile preconizate ale prețurilor relative pentru inputuri cheie in proiect ar trebui luate în considerare în cadrul evaluării de risc.
- Analiza financiară trebuie elaborată ținând cont de principiul incremental, respectiv de faptul că evaluarea impactului proiectului se realizează prin compararea a două scenarii:
 - Scenariul contrafactual – proiecția fluxurilor de numerar în situația realizării unei investiții identificate;
 - Scenariul cu proiect – proiecția fluxurilor de numerar in situația implementării prezentului proiect.

4.2 Analiza vulnerabilitatilor cauzate de factori de risc, antropici si naturali, inclusiv de schimbari climatice, ce pot afecta investitia

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

Avand in vedere specificul lucrarilor din prezenta investitie si amplasamentul lucrarilor, factorii de risc antropici si naturali inclusiv schimbari climatice (inundatii, îngheturi) nu pot afecta aceste lucrari.

În functie de caracteristicile tehnice si constructive propuse în urmatoarele etape de proiectare, se vor respecta conditiile specificate in avizele de amplasament solicitate.

4.3 Situatia utilitatilor si analiza de consum

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

- necesarul de utilitati si de relocare/protejare, dupa caz

Nu este cazul

- solutii pentru asigurarea utilitatilor necesare.

In prezent cladirile publice vizate pentru amplasamentul investitiei sunt racordate la retea locala de distributie a energiei electrice.

4.4 Sustenabilitatea realizarii obiectivului de investitie

SCENARIUL 0

a) impactul social si cultural, egalitatea de sanse

Nu este cazul

b) estimari privind forta de munca ocupata prin realizarea investitiei: în faza de realizare, în faza de operare

Nu este cazul

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversitatii si a siturilor protejate, dupa caz

Nu este cazul

d) impactul obiectivului de investitie raportat la contextul natural si antropic în care acesta se integreaza, dupa caz.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



Nu este cazul

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

a) impactul social si cultural, egalitatea de sanse

Proiectul va avea un impact social pozitiv asupra comunitatii locale.

Principiul egalitatii de sanse va fi respectat atat pe perioada de implementare a proiectului cat si in perioada operarii. Accesul la serviciile oferite nu va fi restrictionat pentru niciun potential consumator din localitate.

b) estimari privind forta de munca ocupata prin realizarea investitiei: în faza de realizare, în faza de operare

- în faza de realizare: forta de munca ocupata in faza de executie va fi determinata de castigatorul licitatiei de atribuire a lucrarii corelat cu încadrarea in graficul de executie, în functie de tehnologiile proprii de executie.

- în faza de operare: nu este cazul.

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversitatii si a siturilor protejate, dupa caz

Prezenta investitie va avea un impact pozitiv asupra factorilor de mediu (apa, aer, sol), inclusiv asupra biodiversitatii din zona.

Caracteristicile fizico – chimice ale apelor uzate ce vor fi deversate în canalizarea publica, se vor încadra în prevederile normativelor în vigoare.

Investitia propusa urmareste protectia si îmbunatatirea calitatii aerului, prin reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera.

Se va urmari mentinerea nivelului de zgomot exterior în limitele prevazute de normativele în vigoare.

d) impactul obiectivului de investitie raportat la contextul natural si antropic în care acesta se integreaza, dupa caz.

Obiectivul de investitie nu va avea impact negativ asupra contextului natural si antropic in care va fi amplasat.

Pentru lucrarile subterane ce se vor executa, se va reface amplasamentul la starea initiala.

4.5 Analiza cererii de bunuri si servicii, care justifica dimensionarea obiectivului de investitii

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

Avand in vedere ca pe raza amplasamentului investitie exista un potential ridicat al energiilor regenerabile, in special a energiei solare, se intentioneaza implementarea unei investitii ce vizeaza **realizarea unor capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara**, pentru furnizarea energiei electrice in vederea consumului propriu. Astfel, prin implementarea acestui proiect va creste productia de energie din surse regenerabile disponibile local si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera.

Astfel, se propune:

- Realizarea unor capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara

Rezultatele asteptate sunt:

- opt (8) instalatii fotovoltaice cu o capacitate electrica instalata insumata de 52,64 kW
- parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 432,71 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 264,77 echivalent tone de CO2 anual

Dupa implementarea proiectului se va produce o cantitate semnificativa de energie electrica utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera, avand in vedere inlocuirea sistemelor traditionale ce utilizeaza combustibili fosili.

BREVIAR DE CALCUL

Nr. crt	Consumatori	Consum kWh/an	Productie kWh/an	Emisii actuale tCO2/an	Emisii dupa impemtare tCO2/an	Reducere emisii tCO2/an
1	Sediu primărie	17,121.26	16,827.59	10.48	0.18	10.30
2	Sediu poliție	15,345.00	15,224.97	9.39	0.07	9.32
3	Capelă	2,211.00	1,602.63	1.35	0.37	0.98
4	Infocentru	4,685.00	4,006.57	2.87	0.42	2.45
5	Vestiare-stadion	16,461.00	16,026.28	10.07	0.27	9.81
6	Sala de sport	15,091.00	14,423.65	9.23	0.41	8.83

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



7	Baza sportivă str. Mureșului	1,746.00	1,602.63	1.07	0.09	0.98
8	Baza sportivă Calea Aradului	6,186.00	5,609.20	3.79	0.35	3.43
9	Iluminatul public	364,736.00	357,386.05	223.18	4.50	218.68
	Total	443,582.26	432,709.56	271.43	6.65	264.77

Astfel, luând în calcul un consum de energie electrică al clădirilor publice și a iluminatului public de 449.68 MWh/an și o producție de energie electrică livrată în rețea de 438.32 MWh/an, rezultă cantitatea de energie consumată de 100%.

$$I - C = 432709.56 \text{ kWh/an} - 443582.26 \text{ kWh/an} = -10872.7 \text{ kWh/an}$$

I = Cantitatea anuală de energie electrică injectată în rețea, având la bază ca document justificativ facturile emise de furnizor

C = Cantitatea anuală de energie electrică consumată din rețea, având la bază ca document justificativ facturile emise de furnizor

Calculul factorului de capacitate:

Formula de calcul: Producția medie anuală de energie din surse regenerabile / (Capacitate operațională suplimentară instalată de producere a energiei din surse regenerabile * 8760 h) * 100 (Indicatorul I.3 / (Indicatorul I.1 * 8760 h) * 100.

Astfel, rezultă: $CF = 432709.56 \text{ kWh} / 302,4 \text{ kW} * 8760 \text{ h} = 432709.56 \text{ kWh} / 2649024 \text{ kWh} = 0.16$ (echivalent a 16%)

Perioada de utilizare maximă anuală: $432709.56 \text{ kWh} / 302,4 \text{ kW} = 1430 \text{ ore/an}$

Calculul reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră:

Se calculează ca: producția anuală medie de energie electrică se înmulțește cu factorul de emisii de CO₂ mediu ponderat la nivel național pentru surse fosile calculat pe baza datelor din raportul ANRE pentru anul 2020.

Factorul de emisii de CO₂ mediu ponderat la nivel național conform raportului ANRE pentru fiecare MWh din surse fosile este 0,6119 tone CO₂/MWh.

Astfel, rezultă: $432,71 \text{ MWh/an} * 0.6119 \text{ tone CO}_2/\text{MWh} = 264,77 \text{ tone CO}_2/\text{an}$

4.6 Analiza financiara, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta financiara: fluxul cumulat, valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate; sustenabilitatea financiara

Scopul elaborării analizei financiare este de a:

- Evalua profitabilitatea investiției;
- Evalua profitabilitatea proiectului din perspectiva proprietarului (în condițiile cofinanțării UE);
- Verifica sustenabilitatea financiară a proiectului.

Etapele elaborării analizei financiare sunt:

i. Evaluarea rentabilității financiare a investiției

Rentabilitatea financiară a unei investiții este evaluată prin estimarea valorii actualizate nete financiare și a ratei de rentabilitate financiară a investiției [VANF/C și RRF/C]. Valoarea actualizată netă financiară (VANF) reprezintă suma care rezultă după ce costurile de investiție, de funcționare și de înlocuire preconizate (actualizate) ale proiectului sunt deduse din valoarea actualizată a veniturilor preconizate. Rata de rentabilitate financiară (RRF) este rata de actualizare care determină o VANF egală cu zero. Acești indicatori compară costurile de investiție cu veniturile nete și stabilesc în ce măsură veniturile nete ale proiectului sunt în măsură să ramburseze investițiile, indiferent de sursele de finanțare.

Indicatorii rentabilității financiare a investiției se calculează pe baza fluxului de numerar net incremental, care se calculează ca diferență între fluxul de numerar net generat de scenariul cu proiect și fluxul de numerar net generat de scenariul contrafactual.

Fluxul de numerar net reprezintă diferența dintre intrările de numerar și ieșirile de numerar. Datele necesare, recomandate în proiecția fluxurilor de numerar, sunt:

Ieșiri de numerar

- Costurile de investiție totale – includ atât costurile de capital cât și costurile legate de implementarea proiectului care nu vor fi capitalizate (exemple: costuri cu pregătirea documentațiilor de finanțare, costuri cu managementul proiectului, costuri de publicitate și informare, costuri cu auditul proiectului, etc);
- Costurile de înlocuire – includ costurile cu înlocuirile de echipamente cu durata de viață economică mai mică decât perioada de referință a proiectului; - nu este cazul
- Costurile de operare – includ toate costurile generate de operarea și întreținerea noii infrastructuri sau a infrastructurii modernizate.

Intrări de numerar

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



- Veniturile din operare – includ intrările de numerar plătite direct de utilizatori pentru bunurile sau serviciile din cadrul operațiunii, cum ar fi taxele/tarifele suportate direct de utilizatori pentru utilizarea infrastructurii, vânzarea sau închirierea de terenuri sau clădiri ori plățile pentru servicii. Veniturile vor fi determinate pe baza cantităților vândute sau a serviciilor prestate/a economiilor la costurile de funcționare generate de operațiune previzionate pe perioada de referință a proiectului și pe baza prețurilor specifice, având în vedere concluziile analizei cererii/analizei consumului propriu. - nu este cazul

Pentru fundamentarea consumului propriu de energie electrica , se ia în calcul:

- consumului actual și prognozat pe perioada de referință;
- evoluției indicatorilor macroeconomici relevanți și a altor factori care influențează consumul de energie electrică

Valoarea indicatorilor de rentabilitate financiară ai investiției arată capacitatea veniturilor nete generate de proiect de a acoperi costurile de investiții, indiferent de modalitatea în care acestea sunt finanțate.

Interpretarea indicatorilor de rentabilitate financiară ai investiției se face în funcție de valorile de referință existente.

Analiza financiara - SCENARIUL 1																						
Ipoteze																						
durata de implementarea a investitiei		1																				
durata de viata a investitiei		20																				
ani de proiect		21																				
Flux de numerar prognozat - Situatie fara proiectul de investitie																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657
Flux de numerar prognozat - Situatie cu proiectul de investitie																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	1,881,187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	576,657	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135	14,135
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Flux de numerar prognozat - Efectul proiectului de investitie fara ajutor din partea Uniunii																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	1,881,187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	0	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
fluc de numerar	lei, fara TVA	-1,881,187	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986
rata de actualizare		4%																				
cheltuieli de investitie	actualizat	1,881,187																				
cheltuieli de exploatare si intretinere	actualizat	61,646																				
cheltuieli cu energie primara	actualizat	-7,644,863																				
venituri din energie produsa si vanduta	actualizat	0																				
valoare actuala neta a investitiei	actualizat	5,702,031																				
rata de rentabilitate		29.49%																				
Flux de numerar prognozat - Efectul proiectului de investitie cu ajutor din partea uniunii																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	226,170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	0	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522	-562,522
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
fluc de numerar	lei, fara TVA	-226,170	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986	557,986
rata de actualizare		4%																				
cheltuieli de investitie	actualizat	226,170																				
cheltuieli de exploatare si intretinere	actualizat	61,646																				
cheltuieli cu energie primara	actualizat	-7,644,863																				
venituri din energie produsa si vanduta	actualizat	0																				
valoare actuala neta a investitiei	actualizat	7,357,048																				
rata de rentabilitate		246.71%																				

Analiza financiara - SCENARIUL 2																						
Ipoteze																						
durata de implementarea a investitiei		1																				
durata de viata a investitiei		20																				
ani de proiect		21																				
Flux de numerar prognozat - Situatie fara proiectul de investitie																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657	576,657
Flux de numerar prognozat - Situatie cu proiectul de investitie																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	1,801,295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	576,657	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513	98,513
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Flux de numerar prognozat - Efectul proiectului de investitie fara ajutor din partea Uniunii																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	1,801,295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	0	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
fluc de numerar	lei, fara TVA	-1,801,295	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608
rata de actualizare				4%																		
cheltuieli de investitie	actualizat	1,801,295																				
cheltuieli de exploatare si intretinere	actualizat	61,646																				
cheltuieli cu energie primara	actualizat	-6,498,134																				
venituri din energie produsa si vanduta	actualizat	0																				
valoare actuala neta a investitiei	actualizat	4,635,193																				
rata de rentabilitate		26.04%																				
Flux de numerar prognozat - Efectul proiectului de investitie cu ajutor din partea uniunii																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	146,278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	0	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144	-478,144
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
fluc de numerar	lei, fara TVA	-146,278	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608	473,608
rata de actualizare				4%																		
cheltuieli de investitie	actualizat	146,278																				
cheltuieli de exploatare si intretinere	actualizat	61,646																				
cheltuieli cu energie primara	actualizat	-6,498,134																				
venituri din energie produsa si vanduta	actualizat	0																				
valoare actuala neta a investitiei	actualizat	6,290,210																				
rata de rentabilitate		323.77%																				

ii. Determinarea contribuției maxime din Fondul pentru modernizare

capacitatea instalata	0.30240	MW
cost total al investitiei conform Deviz General	lei, fara TVA	1,881,186.84
valoarea maxima a finantarii din FM	EUR/MW	1,100,000.00
curs InforEuro		4.9754
Valoarea maxima a finantarii din FM *	RON/MW	5,472,940.00
=> valoarea grantului solicitat**	RON	1,655,017.06
=> contributia beneficiarului	RON	226,169.78

*luand in calcul cursul EUR

**luand in calcul capacitatea instalata propusa

iii. Asigurarea viabilității (sustenabilității) financiare

Proiectul este sustenabil, luand in considerare fluxul de numerar net cumulat (neactualizat), care este pozitiv (sau egal cu zero) pentru fiecare an și pe parcursul întregii perioade de referinta.

4.7 Analiza economica, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta economica: valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate si raportul cost-beneficiu sau, dupa caz, analiza cost-eficacitate

In cazul obiectivelor de investiții a căror valoare totală estimată nu depășește pragul pentru care documentația tehnico-economică se aprobă prin hotărâre a Guvernului, potrivit prevederilor Legii nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, se elaborează analiza cost-eficacitate. (HG 907/2016)

Analiza cost eficacitate reprezinta un instrument alternativ sau complementar al Analizei Cost-Beneficiu.

Analiza cost-eficacitate (ACE) este un instrument care poate ajuta la asigurarea utilizarii eficiente a resurselor de investitii în sectoare în care beneficiile sunt dificil de exprimat monetar (sa li se confere o valoare). Exista o categorie vasta de proiecte ale caror beneficii fie nu au un pret de piata usor accesibil fie nu sunt usor masurabile în termeni monetari. În cazul în care beneficiile proiectului sunt masurate în unele unitati nemonetare, pentru a decide daca un proiect necesita finantare, criteriile VAN si RIR nu pot fi utilizate.

În procesul de evaluare a proiectelor de investitie finantate din fonduri europene, instrumentul cel mai utilizat pentru a fundamenta decizia de finantare este Analiza Cost-Beneficiu. Acest instrument are rolul de identifica, masura si compara costurile si beneficiile exprimate în termeni monetari. Uneori este foarte dificil sa exprimi in termeni monetari toate beneficiile economice, sociale si de mediu, sau este prea costisitor.

Rezultatele ACE sunt folositoare pentru acele proiecte ale caror beneficii sunt foarte dificil, daca nu imposibil, de evaluat în termeni monetari, în timp ce costurile pot fi estimate cu mai multa siguranta. ACE este mai putin utila atunci cand o valoare, chiar si una indicativa, poate fi asociata beneficiilor si nu doar costurilor.

ACE nu este utila pentru a decide daca un anumit proiect va primi finantare sau nu. ACE nu este utila pentru a evalua un anumit proiect. ACE înseamna comparatie între proiecte cu aceleasi obiective sau înseamna comparatie între optiuni ale aceluasi proiect, în vederea atingerii obiectivului sau.

Ca o concluzie, analiza cost-eficacitate este un instrument de comparatie a proiectelor atunci cand conteaza o singura dimensiune a rezultatelor. Beneficiile ar trebui sa fie omogene. Datorita acestor aspecte, aplicarea sa este limitata. De asemenea, fara evaluarea beneficiilor, ACE poate masura numai eficacitatea proiectului (eficienta tehnica), mai degraba decat eficienta alocarii resurselor.

ACE este un instrument de selectie a unui proiect dintre proiecte / solutii alternative pentru atingerea aceluasi obiectiv (cuantificat în unitati de masura fizice). ACE poate identifica alternativa care, pentru un anumit nivel / o anumita valoare a indicatorilor de rezultat (un anumit nivel al output-urilor) minimizeaza valoarea actualizata a costurilor, sau, pentru un anumit nivel al costurilor maximizeaza rezultatele (outputurile)

Tehnicile folosite pentru compararea proiectelor ale caror beneficii nu sunt usor masurabile în termeni monetari: cost-eficacitate si cost-eficacitate ponderata. În cazul proiectelor cu obiective multiple se va utiliza analiza cost-eficacitate ponderata, prin care sunt conferite ponderi obiectivelor pentru a masura prioritizarea acestora.

Subliniem faptul ca utilizarea ACE ca alternativa la ACB este puternic limitata: ACE nu poate fi utilizata în scopul de a evalua / aprecia un anumit proiect: chiar daca proiectul este foarte eficace în realizarea obiectivelor sale, acesta poate fi relativ ineficient si obiectivele ar putea fi îndeplinite cu mai putine resurse în cazul în care ar fi fost adoptata o abordare alternativa.

Ipozeze si date luate în considerare în cadrul ACE:

- Orizontul de timp (orizontul de analiza): 20 ani.

În analiza cost-eficacitate conceptul de valoare reziduala nu exista. Deci, orizontul de timp pentru o investitie cu unele componente care ar trebui sa fie înlocuite peste un anumit numar de ani va fi suficient de mare pentru a evita valorile reziduale.

- Actualizarea si rata de actualizare: 4%.

Analiza cost-eficacitate ia în considerare atat costurile cat si beneficiile care apar în ani diferiti. În scopul de a le face comparabile, este utilizata tehnica de actualizare.

Valoarea viitoare a unui euro în anul $t = (1 + i)^t$

Valoarea actuala a unui euro primit în anul $t = 1 / (1 + i)^t$

Unde i = rata compunere (sau a dobanzii) / actualizare.

În analiza cost-eficacitate, rata de actualizare nu exprima eficienta sau costul capitalului, aceasta este doar o metoda de a face comparabile valori ce apar în ani diferiti.

- Tipurile de costuri: costurile de investitie, costuri de functionare, costuri de înlocuire.

Pentru fiecare alternativa care va fi evaluata toti factorii ce influenteaza cost-eficacitatea si sunt relevanti în luarea deciziilor trebuie sa fie identificati - clasificati pe tipuri de costuri (costuri cu

investitia initiala, costuri de functionare, costuri de reinvestire / înlocuire) - si costurile respective trebuie sa fie interpretate în functie de marimea lor.

- Valoarea actualizata (VA) a costurilor

Deoarece costurile sunt variabile de la un an la altul, în scopul de a face proiectele alternative sau optiuni alternative ale unui proiect comparabile, ar trebui utilizata valoarea actuala a costului total.

$$VATcost = \sum(Ct/(1+i)^t)$$

Unde:

VATcost = valoarea actualizata a costurilor totale

Ct = cost aparut în anul t

i = rata de actualizare

În pregatirea proiectului va fi determinat un cost anual pentru exploatare si întretinere, iar acesta va fi mentinut constant pe întregul orizont de analiza.

- Abordarea incrementala/diferentiala

Desi s-ar putea compara simplu raportul costuri / efecte (C/E) pentru fiecare alternativa, comparatia corecta se bazeaza pe raportarea costurilor incrementale (suplimentare) la efectele incrementale (suplimentare), deoarece acest lucru ne spune cat de mult trebuie platit în plus, pentru o masura/proiect mai benefic

- Raportul cost-eficacitate

Raportul ACE este rezultatul împaririi valorii actuale a costurilor totale (VATcost) la efectele/beneficiile exprimate în termeni fizici. Atat costurile, cat si beneficiile vor fi considerate incremental (sistem cu proiect pentru alternativele analizate minus sistem fara proiect – scenariul Business as Usual / „a face minimum” BAU)

Model de calcul al raportului ACE:

$$VATCost \text{ cu proiect} - VATCost \text{ BAU}$$

$$\text{Raportul ACE} = \frac{\text{-----}}{\text{-----}}$$

$$\text{Efect cu proiect} - \text{EfectBAU}$$

În procesul de dezvoltare a proiectului, în faza de fezabilitate, ACE este folosita în selectia optiunilor tehnice în vederea atingerii obiectivului proiectului, masurat printr-un indicator de rezultat.

Etapele metodologice identificate în ACE:

1. Definirea proiectului;

Obiectivul principal este productia majorata a energiei electrice din surse regenerabile prin instalarea de noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile de tip solar.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



Obiectivele specifice, prin indeplinirea carora se asigura atingerea obiectivului general, sunt:

- Realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara

Rezultatele asteptate sunt:

- opt (8) instalatii fotovoltaice cu o capacitate electrica instalata insumata de 52,64 kW
- parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 432,71 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 264,77 echivalent tone de CO2 anual

2.Descrierea alternativelor proiectului;

SCENARIUL 1 reprezinta realizarea unor instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare monocristaline

SCENARIUL 2 reprezinta realizarea unor instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare policristaline

3. Analiza aplicabilitatii metodei ACE;

Se propune aplicabilitatea metodei Raportul rezultat / cost

4. Identificarea si calcularea costurilor (evaluarea costurilor de investitie pentru fiecare alternativa);

SCENARIUL 1

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,881,186.84	131,959.04	2,013,145.88
Din care C + M	544,586.39	30,258.54	574,844.93

SCENARIUL 2

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,801,295.34	127,964.47	1,929,259.81
Din care C + M	544,586.39	30,258.54	574,844.93

Evaluarea externalitatilor

Se va lua in considerare cantitatea de energie produsa cu noua capacitate solara:

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



SCENARIUL 1 – PROPUS

432,71 MWh/an

SCENARIUL 2 – alternativ

367,80 MWh/an

5. Calculul raportului cost-eficacitate;

SCENARIUL 1 – PROPUS

Raportul ACE (costuri de investitie / productie estimata): 1,881,186.84 RON / 432,71 MWh/an = 4347 RON/MWh

SCENARIUL 2 – alternativ

Raportul ACE (costuri de investitie / productie estimata): 1,801,295.34 RON / 367,80 MWh/an = 4897 RON/MWh

Astfel, **SCENARIUL 1** prezinta cele mai mici costuri.

4.8 Analiza de senzitivitate

Nu este cazul. Conform HG907/2016, In cazul obiectivelor de investitii a căror valoare totală estimată nu depășește pragul pentru care documentația tehnico-economică se aprobă prin hotărâre a Guvernului, potrivit prevederilor Legii nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, se elaborează analiza cost-eficacitate.

4.9 Analiza de riscuri, masuri de prevenire/diminuare a riscurilor

Analiza de risc stabileste distributia probabila a valorii indicatorilor de performanta ai proiectului. O analiza a impactului de mediu a fost inclusa în Studiul de fezabilitate.

Analiza de senzitivitate studiaza efectele asupra rentabilitatii investitiei ale variatiilor **individuale** ale variabilelor cheie ale modelului. Analiza de risc evalueaza efectele variatiilor **simultane** ale acestora asupra RIR si VAN.

Prin urmare, se vor obtine valori probabile ale indicatorilor globali de eficienta ai investitiei.

Pentru fiecare dintre factorii care influenteaza rentabilitatea economica a proiectului (costuri si beneficii) s-au generat un sir de 5000 de numere aleatoare, care reprezinta variatia factorului, dupa relatia:

$$X = |0.3 + f(Y)|,$$

unde,

X – variabila aleatoare cu functia de repartitie aferenta fiecarei variabile;

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



f – densitatea de repartitie normala normata;

Y – variabila aleatoare repartizata uniform pe intervalul [0,1].

Sirurile de valori obtinute pentru indicatorii sintetici ai investitiei, respectiv RIR si VAN (NPV) au fost folosite pentru a estima functia de repartitie.

Concluzii la analiza de risc si senzitivitate

Analizele de risc si senzitivitatea au evidentiat integritatea si stabilitatea modelului de analiza socio-economica.

Acest lucru duce la acceptarea ipotezelor de lucru considerate si la faptul ca, chiar in conditiile unor variatii nefavorabile ale factorilor de influenta investitia va ramane in continuare rentabila.

Riscuri asumate (tehnice, financiare, institutionale, legale)

Pentru a analiza proiectul de investitii s-a luat in considerare riscurile ce pot aparea atat in perioada de implementare a proiectului cat si in perioada de exploatare a obiectivului de investitie.

Riscuri tehnice

Aceasta categorie de riscuri depinde direct de modul de desfasurare a activitatilor prevazute in planul de actiune al proiectului, in faza de proiectare sau in faza de executie:

- etapizarea eronata a lucrarilor
- erori in calculul solutiilor tehnice
- executarea defectuoasa a unei/unor parti din lucrari
- nerespectarea normativelor si legislatiei in vigoare
- dificultati in angajarea si instruirea personalului specializat in intretinerea si exploatarea investitiei

Administrarea acestor riscuri consta in:

- in planificarea logica si cronologica a activitatilor cuprinse in planul de actiune au fost prevazute marje de eroare pentru etapele importante ale proiectului
- se va pune accentul pe etapa de verificare a fazei de proiectare
- managerul de proiect, impreuna cu responsabilul juridic si responsabilul tehnic se vor ocupa direct de colaborarea in bune conditii cu entitatile implicate in implementarea proiectului
- responsabilul tehnic se va implica direct si va supraveghea atent modul de executie al lucrarilor, avand o bogata experienta in domeniu; se va implementa un sistem foarte riguros de supervizare a lucrarilor de executie. Acesta va presupune organizarea de raportari partiale pentru fiecare stadiu al lucrarilor in parte. Acestea vor fi prevazute in documentatia de licitatie si la incheierea contractelor
- se va urmari incadrarea proiectului in standardele de calitate si in termenele prevazute

- se va urmări respectarea specificațiilor referitoare la materialele, echipamentele și metodele de implementare a proiectului
- se va pune accent pe protecția și conservarea mediului înconjurător
- se va solicita furnizorilor echipamentelor și instalațiilor instruirea personalului responsabil cu întreținerea și exploatarea acestora. Procesul de recrutare al personalului va avea în vedere calificarea corespunzătoare posturilor

Riscuri financiare:

- creșterea nejustificată a prețurilor de achiziție pentru utilaje și echipamentele implicate în proiect;
- modificări ale structurii grupului țintă, modificări majore ale cursului de schimb;
- lipsa surselor financiare pentru cofinanțare.

Administrarea riscurilor financiare:

- asigurarea condițiilor pentru sprijinirea liberei concurențe pe piață, în vederea obținerii unui număr cât mai mare de oferte conforme în cadrul procedurilor de achiziție lucrări, echipamente și utilaje;
- estimarea cât mai realistă a creșterii prețurilor de piață;
- asigurarea în bugetul local a cel puțin sumei aferente contribuției proprii.

Riscuri instituționale

- comunicarea defectuoasă între entitățile implicate în implementarea proiectului și executării contractelor de lucrări și achiziții echipamente și utilaje.

Riscuri legale

Această categorie de riscuri este greu de controlat deoarece nu depinde direct de beneficiarul proiectului:

- obligativitatea repetării procedurilor de achiziții datorită gradului redus de participare la licitații;
- obligativitatea repetării procedurilor de achiziții datorită numărului mare de oferte neconforme primite în cadrul licitațiilor;
- instabilitatea legislativă – frecvența modificărilor de ordin legislativ, modificări ce pot influența implementarea proiectului.

Riscurile legate de realizarea proiectului care pot apărea pot fi de natură **interna și externă**.

- Interna – pot fi elemente tehnice legate de îndeplinirea realistă a obiectivelor și care se pot minimiza printr-o proiectare și planificare riguroasă a activităților
- Externa – nu depind de beneficiar, dar pot fi contracarate printr-un sistem adecvat de management al riscului

Aceasta se bazează pe cele trei sisteme cheie (consacrate) ale managementului de proiect.

Sistemul de monitorizare

Esenta acestuia consta in compararea permanenta a situatiei de fapt cu planul acestuia: evolutie fizica, cheltuieli financiare, calitate (obiectivele proiectului sunt congruente cu activele create).

O abatere indicata de sistemul de monitorizare (evolutie programata/stare de fapt) conduce la un set de decizii a managerilor de proiect care vor decide daca sunt posibile si/sau anumite masuri de remediere.

Sistemul de control

Acesta va trebui sa intre in actiune repede si eficient cand sistemul de monitorizare indica abateri.

Membrii echipei de proiect au urmatoarele atributii principale:

- a lua decizii despre masurile corective necesare (de la caz la caz)
- autorizarea masurilor propuse
- implementarea schimbarilor propuse
- adaptarea planului de referinta care sa permita ca sistemul de monitorizare sa ramana eficient

Sistemul informational

Va sustine sistemele de control si monitorizare, punand la dispozitia echipei de proiect (in timp util) informatiile pe baza carora ea va actiona.

Pentru monitorizarea proiectului (primul sistem cheie al managementului de proiect) informatiile strict necesare sunt urmatoarele:

- masurarea evolutiei fizice
- masurarea evolutiei financiare
- controlul calitatii
- alte informatii specifice care prezinta interes deosebit.

Mecanismul de control financiar

Întelegem prin mecanism de control financiar prin care se va asigura utilizarea optima a fondurilor, un sistem circular de reguli care vor ajuta la atingerea obiectivelor proiectului evitand surprizele si semnalizand la timp pericolele care necesita masuri corective.

Global, acest concept se refera la urmatoarele:

- stabilirea unei planificari financiare
- confruntarea la intervale regulate (doua luni) a rezultatelor efective ale acestei planificari
- compararea abaterilor dintre plan si realitate
- Împiedicarea evolutiilor nedorite prin luarea unor decizii la timpul potrivit

Principalele instrumente de lucru operative se vor baza in principal pe analize cantitative si calitative a rezultatelor.

Contabilitatea si managementul financiar

Va fi asigurata de un specialist contabil care va contribui la indeplinirea a trei sarcini fundamentale:

1. planificarea, controlul si inregistrarea operatiunilor
2. prezentarea informatiilor (primele doua puncte sunt sarcini ale specialistului contabil)
3. decizia in chestiuni financiare (atributii ale conducerii)

Planificarea, controlul si inregistrarea operatiunilor

Presupun operatiuni cum ar fi platile pentru bunuri si servicii, materiale, plata salariilor, cat si efectuarea incasarilor din vanzari. Planificarea tranzactiilor este necesara. Managementul proiectului trebuie sa autorizeze aceste tranzactii si disponibilizarea fizica a fondurilor prin proceduri de autorizare a platilor si de depunere a fondurilor in contul bancar al proiectului. Controlul financiar se refera la armonizarea evidentelor fizice ale operatiunilor cu bugetele aprobate.

Prezentarea informatiilor

Va fi necesara unificarea rezultatelor diferitelor operatiuni, evaluand implicatiile acestuia si rezumandu-le in rapoarte regulate si dare care vor oferi informatii despre evolutia pe nivele de cheltuieli, vor include prognoze ale situatiilor financiare viitoare si vor identifica zonele problematice

Activitatea de decizie la nivel financiar

Sistemul va combina elementele esentiale ale functiei de inregistrare si control logic cu procesul de raportare metodica. Succint, prin activitatea decizionala intelegem urmatoarele: alegerea strategiilor, alocarea intre activitati, revizuirea bugetului, verificarea contabila interna.

Riscuri asumate (tehnice, financiare, institutionale, legale):

Nr. crt	Tip risc identificat	Elementele si descrierea riscului	Masuri de reducere	Responsabil
1	Risc tehnic	Etapizarea eronata a lucrarilor	Se vor prevedea marje de eroare in planificarea logica si cronologica a activitatilor. In fiecare etapa de implementare se va revizui/stabili graficul de implementare a proiectului, astfel incat sa se asigure finalizarea implementarii investitiei in termenul contractual.	Beneficiar Proiectant Executant

			Monitorizare continua.	
2	Risc tehnic	<p>Erori in calculul solutiilor tehnice</p> <p>-</p> <p><i>Stabilirea unor solutii tehnice in baza unor erori de calcul, pot conduce la realizarea unor lucrari care pe timpul exploatarii nu pot satisface cerintele tehnice si/sau nu pot fi atinse rezultatele financiare asteptate.</i></p>	<p>In etapele urmatoare de implementare a investitiei, se va selecta un proiectant cu experienta in domeniul investitiei, cu respectarea legislatiei privind achizitiile publice.</p> <p>Respectarea normativelor in vigoare, in faza de proiectare.</p> <p>Se va pune accentul pe etapa de verificare a fazei de proiectare.</p>	Beneficiar Proiectant
3	Risc tehnic	<p>Modificarea unor solutii tehnice pe parcursul perioadei de implementare</p> <p>-</p> <p><i>Modificarea unor solutii tehnice poate fi propusa de catre partile implicate, pe perioada de implementare a proiectului. Astfel, pot aparea divergente privind necesitatea si aprobarea acestora.</i></p>	<p>Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare si verificarea acesteia.</p> <p>Organizarea de sedinte de lucru regulate pentru identificarea de solutii viabile.</p> <p>Luarea unei decizii intr-un timp cat mai scurt din partea partilor implicate.</p>	Beneficiar Proiectant
4		<p>Dificultatea antreprenorului de a realiza lucrarile</p> <p>-</p> <p><i>Poate conduce la nexecutarea totala sau partiala a lucrarilor, executare defectuasa si/sau rezilierea contractelor. Acestea, poate avea urmatoarele cauze:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>neinceperea executiei lucrarilor conform graficului stabilit</i> - <i>antreprenorul nu detine personal calificat si/sau dotare tehnica necesara</i> - <i>antreprenorul nu are experienta in executia unor astfel de lucrari</i> - <i>neconcordanta dintre documentatia tehnica si situatia din teren</i> 	<p>Se vor face toate demersurile pentru a determina participarea unui numar ridicat de posibili ofertanti la procedurile de achizitii publice, in vederea stimulării competitiei si alegerea unui antreprenor cu experienta in domeniu, cu respectarea legislatiei privind achizitiile publice.</p> <p>Verificarea detinerii personalului necesar si a utilajelor de lucru necesare in executia lucrarilor.</p> <p>Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare si verificarea acesteia.</p> <p>Organizarea de sedinte de lucru regulate pentru identificarea de solutii viabile.</p>	Beneficiar Proiectant
5	Risc tehnic	<p>Executarea defectuasa a unei/unor parti din lucrari</p> <p>-</p>	<p>Managerul de proiect, impreuna cu responsabilul juridic si responsabilul tehnic se vor ocupa direct de colaborarea in bune conditii cu</p>	Beneficiar Executant

		<i>Prin realizarea defectuasa a unei parti din lucrari poate fi afectata operarea in bune conditii a intregului sistem de distributie a energiei termice. Totodata, nu se vor respecta cerintele tehnice solicitate, iar rezultatele financiare asteptate nu pot fi atinse.</i>	entitatile implicate in implementarea proiectului Responsabilul tehnic se va implica direct si va supraveghea atent modul de executie al lucrarilor, avand o bogata experienta in domeniu; se va implementa un sistem foarte riguros de supervizare a lucrarilor de executie. Acesta va presupune organizarea de raportari parțiale pentru fiecare stadiu al lucrarilor in parte. Acestea vor fi prevazute in documentatia de licitatie si la incheierea contractelor	
6	Risc tehnic	Nerespectarea normativelor si legislatiei in vigoare - <i>Nerespectare normativelor tehnice si a legislatiei in vigoare, poate duce atat la aparitia unor erori in calculul solutiilor tehnice, cat si la aparitia unor dificultati in executia lucrarilor. Totodata, poate duce la aparitia unor conflicte intre entitatile implicate in implementarea proiectului.</i>	Se va urmări respectarea specificatiilor referitoare la materialele, echipamentele si metodele de implementare a proiectului Se va pune accent pe protectia si conservarea mediului inconjurator. Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare si verificarea acesteia. Respectarea avizelor obtinute in faza de proiectare.	Beneficiar Proiectant Executant
7	Risc tehnic	Dificultati in angajarea si instruirea personalului specializat in intretinerea si exploatarea investitiei	Se va solicita furnizorilor echipamentelor si instalatiilor instruirea personalului responsabil cu intretinerea si exploatarea acestora. Procesul de recrutare al personalului va avea in vedere calificarea corespunzatoare posturilor	Beneficiar Executant
8	Risc tehnic	Aparitia unor situatii de forta majora - <i>Aparitia unor situatii de forta majora este posibila atat pe perioada de implementare, cat si pe perioada de exploatare a investitiei. Acest risc poate fi raportat ca un risc tehnic si risc financiar.</i>	Se vor prevedea marje de eroare in planificarea logica si cronologica a activitatilor. Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare, cu respectarea normelor si normativelor in vigoare si verificarea acesteia. Informarea beneficiarului/finantatorului, dupa caz. Organizarea de sedinte si luarea	Beneficiar Proiectant Executant

			unor decizii in cel mai scurt timp.	
9	Risc tehnic	<p>Nu se pot atinge indicatorii de mediu estimati in proiect</p> <p>-</p> <p><i>Din punct de vedere tehnic, exista probabilitatea ca indicatorii estimati in fazele initiale ale investitiei sa nu poata fi indepliniti. Acesata, fie din cauza unor estimari gresite in faza de proiectare, fie din cauza executiei necorespunzatoare a lucrarilor sau a utilizarii unor echipamente si utilaje tehnologice care nu sunt in conformitate cu cerintele, fie din cauza operarii necorespunzatoare.</i></p>	<p>Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare, cu respectarea normelor si normativelor in vigoare si verificarea acestora.</p> <p>Se vor face toate demersurile pentru a determina participarea unui numar ridicat de posibili ofertanti la procedurile de achizitii publice, in vederea stimulării competitivității și alegerea unui antreprenor cu experienta in domeniu, cu respectarea legislatiei privind achizitiile publice.</p> <p>Se va solicita furnizorilor echipamentelor si instalatiilor instruirea personalului responsabil cu intretinerea si exploatarea acestora.</p>	Beneficiar Proiectant Executant
10	Risc financiar	Cresterea nejustificata a preturilor de achizitie pentru utilaje si echipamentele implicate in proiect	Asigurarea conditiilor pentru sprijinirea liberei concurente pe piata, in vederea obtinerii unui numar cat mai mare de oferte conforme in cadrul procedurilor de achizitie lucrari, echipamente si utilaje	Beneficiar
11	Risc financiar	Aparitia de cheltuieli suplimentare pe perioada de implementare a proiectului	Se va prevedea in bugetul proiectului suma de cheltuieli diverse si neprevazute pentru situatiile imprevizibile.	Beneficiar
12	Risc financiar	Depasirea bugetului, in urma procedurilor de achizitii publice	<p>Se vor face toate demersurile pentru a determina participarea unui numar ridicat de posibili ofertanti la procedurile de achizitii publice, in vederea stimulării competitivității.</p> <p>Daca este cazul, alocarea de fonduri suplimentare pentru sustinerea cheltuielilor respective.</p>	Beneficiar
13	Risc financiar	Modificari ale structurii grupului tinta, modificari majore ale cursului de schimb	Estimarea cat mai realista a cresterii preturilor de piata	Beneficiar
14	Risc financiar	Lipsa surselor financiare pentru cofinantare	Asigurarea in bugetul local a cel puțin sumei aferente contributiei proprii	Beneficiar

15	Risc financiar	<p>Nu se poate atinge nivelul veniturilor financiare asteptate</p> <p>-</p> <p><i>Acest risc poate aparea pe parcursul perioadei de exploatare a investitiei, din motive precum lipsa consumatorilor sau debransarea acestora.</i></p>	<p>Estimarea cat mai realista a cererii.</p> <p>Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare, cu respectarea normelor si normativelor in vigoare si verificarea acesteia.</p> <p>Se va urmari respectarea specificatiilor referitoare la materialele, echipamentele si metodele de implementare a proiectului</p>	Beneficiar Proiectant Executant
16	Risc institutional	<p>Comunicarea defectuoasa intre entitatile implicate in implementarea proiectului</p>	<p>Stabilirea unui program de monitorizare</p> <p>Organizarea de sedinte de lucru regulate.</p>	Beneficiar
17	Risc legal	<p>Obligativitatea repetarii procedurilor de achizitii</p> <p>-</p> <p><i>Pot determina intarzieri in atribuirea contractelor ce nu permit finalizarea proiectului in orizontul de timp planificat, datorita unor cauze precum:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>Gradul redus de participare la licitatii</i> - <i>Numar mare de oferte neconforme primite</i> - <i>Contestatii asupra procedurilor de achizitie</i> 	<p>Se vor face toate demersurile pentru a determina interesul posibililor ofertanti prin aplicarea intocmai a procedurilor de promovare a achizitiilor.</p> <p>Procedurile de achizitii publice vor fi realizate prin personal specializat.</p> <p>Se vor respecta legislatia aplicabila privind achizitiile publice.</p>	Beneficiar
18	Risc legal	<p>Intarzieri in eliberarea avizelor solicitate, si a emiterii autorizatiei de construire.</p> <p>-</p> <p><i>Pe parcursul etapei de proiectare, pot aparea intarzieri din partea proiectantului in solicitarea avizelor, cat si intarzieri din partea detinatorilor de utilitati/autoritatilor publice in vederea emiterii acestora.</i></p> <p><i>Totodata, exista riscul ca beneficiarul sa intarzie nejustificat emiterea certificatului de urbanism, sau a autorizatiei de construire.</i></p>	<p>Mobilizarea personalului beneficiarului, si a celui responsabil cu implementarea proiectului.</p> <p>Mobilizarea proiectantului.</p>	Beneficiar Proiectant
19	Risc legal	<p>Insolventa operatorilor economici</p>	<p>Identificarea din timp a unor astfel</p>	Beneficiar

		cu care beneficiarul a semnat diverse contracte necesare implementarii proiectului	de cazuri si propunerea unor masuri. Propunereade clauze în cadrul contractelor pentru astfel de situatii, cu respectarea legislatiei privind achizitiile publice.	
20	Risc legal	Rezilierea contractelor <i>Acest risc poate aparea atat pe perioada de implementare a investitie, cat si pe parcursul perioadei de exploatare a investitiei. In primul caz, cei vizati fiind partile implicate in implementarea proiectului, iar in al doilea caz, principalul vizat fiind operatorul infrastructurii.</i>	Monitorizarea continua a derularii contractelor, identificarea aspectelor critice si emiterea de avertismente timpurii. Identificarea din timp a unor astfel de cazuri si propunerea unor masuri.	Beneficiar
21	Risc legal	Aparitia unor situri arheologice pe terenul aferent proiectului	Se va anunta finantatorul despre situatia existenta. Se va stabili posibilitatea revizuirii solutiei tehnico - economice si se va solicita aprobarea finantatorului. Se va revizui graficul de implementare a proiectului, cu respectarea implementarii investitiei in termenul contractual, si se va solicita aprobarea finantatorului.	Beneficiar Proiectant Executant
22	Risc legal	Instabilitatea legislativa – frecventa modificarilor de ordin legislativ, modificari ce pot influenta implementarea proiectului	Acest risc este dificil de controlat deoarece nu depinde direct de beneficiarul proiectului.	-

5. Scenariul/Optiunea tehnico-economic(a) optim(a), recomandat(a)

5.1 Comparatia scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilitatii si riscurilor

	SCENARIUL 1	SCENARIUL 2
Costuri de investitie	1,881,186.84 RON	1,801,295.34 RON
VANF/C	5,702,031	4,635,193

RIRF/C	29.49%	26.04%
VANF/K	0	6,290,210
RIRF/K	7,357,048	323.77%

5.2 Selectarea si justificarea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e)

SCENARIUL 1 este recomandat comparativ cu **SCENARIUL 2**, deoarece prezinta cei mai favorabili indicatori financiari (VANF/C, RIRF/C, VANF/K, RIRF/K).

5.3 Descrierea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e)

Avand in vedere ca pe raza amplasamentului investitie exista un potential ridicat al energiilor regenerabile, in special a energiei solara, se intentioneaza implementarea unei investitii ce vizeaza **realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara**, pentru furnizarea energiei electrice in reseaua de distributie. Astfel, prin implementarea acestui proiect va creste productia de energie din surse regenerabile disponibile local si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera.

Astfel, se propune:

- Realizarea unor capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara

DESCRIEREA TEHNICA GENERALA

Panouri fotovoltaice

Proiectul propus cuprinde panouri de inalta-eficienta, cu celule de tip monocristalin cu o putere de 560 W per fiecare panou fotovoltaic, cu un randament de 21.67% in conditii normale, dupa cum urmeaza:

Nr. crt	Consumatori	Nr. panouri	kW instalati	Invertoare
1	<i>Sediu primărie</i>	21.00	11.76	1 buc 12 kW
2	Sediu poliție	19.00	10.64	1 buc 12 kW
3	Capelă	2.00	1.12	1 buc 2 kW
4	Infocentru	5.00	2.80	1 buc 3 kW
5	Vestiare-stadion	20.00	11.20	1 buc 12 kW
6	Sala de sport	18.00	10.08	1 buc 12 kW
7	Baza sportivă str. Mureșului	2.00	1.12	1 buc 2 kW
8	Baza sportivă Calea Aradului	7.00	3.92	1 buc 4 kW

9	Iluminatul public	446.00	249.76	1 buc 250 kW
	Total	540.00	302.40	

Invertoare

Invertoarele propuse sunt cu o eficienta de minim 98.5%. Invertorul propus este trifazat si respecta cerintele impuse de operatorul de retea privind calitatea și parametrii energiei electrice. Acesta va respecta cerintele privind protectia la insularizare impuse de operatorul de retea. Prin inverter se va realiza monotimizarea sistemului, inclusiv performantele acestuia.

Nr. crt	Consumatori	Nr. panouri	kW instalati	Invertoare
1	<i>Sediu primărie</i>	21.00	11.76	1 buc 12 kW
2	Sediu poliție	19.00	10.64	1 buc 12 kW
3	Capelă	2.00	1.12	1 buc 2 kW
4	Infocentru	5.00	2.80	1 buc 3 kW
5	Vestiare-stadion	20.00	11.20	1 buc 12 kW
6	Sala de sport	18.00	10.08	1 buc 12 kW
7	Baza sportivă str. Mureșului	2.00	1.12	1 buc 2 kW
8	Baza sportivă Calea Aradului	7.00	3.92	1 buc 4 kW
9	Iluminatul public	446.00	249.76	1 buc 250 kW
	Total	540.00	302.40	

Tablou electric

Tabloul electric T-CEF din cadrul instalației fotovoltaice asigură aparatele de comutație și aparatele de protecție și/sau măsură specifice instalațiilor fotovoltaice. În cadrul instalației se va monta cel puțin un dulap electric de conexiune T-CEF, echipat cu:

- întreruptor automat general instalat pe plecarea spre TGD cu comandă de la distanță și contacte auxiliare pentru semnalizarea poziției;
- întreruptoare automate pentru fiecare circuit de AC aferent fiecărui inverter care se conectează la rețea prin intermediul respectivului tablou electric
- Transformatoare de curent pentru protecția și măsurarea curentului debitat de Instalația Fotovoltaică
- Releu de protecție care va comanda întrerupătorul general de interfață;
- Grup de măsură trifazat semidirect pentru măsurarea energiei debitată de către instalația fotovoltaică

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



Structura panourilor

Panourile ce se vor amplasa pe acoperis, vor utiliza structura metalica special destinata.

Parcul fotovoltaic va utiliza fundatii izolate de beton simplu C16/20 avand dimensiunea de Ø35x100cm.

Suprastructura este realizata dintr-un cadru metalic din stalpi si rigla transversala , precum si trei grinzi longitudinale din profile metalice de tip teava rectangulara Tv50x100x4mm, Cadrul va fi contravantuit transversal cu profile metalice Tv40x40x3 si longitudinal cu contravanturi metalice realizate din profile de teava patrata Tv50x50x3. Imbinarea dintre piesele metalice se va face fie prin sudura, fie prin intermediul suruburilor M12, grupa 8.8. Prinderea cadrului metalic pe fundatiile de beton se va realiza prin intermediul a 4 ancore mecanice M12x200mm pentru fiecare stalp in parte.

Cablurile de curent continuu

Cablurile de curent continuu vor fi de constructie speciala, rezistente UV conform normelor in vigoare si se vor utiliza pentru realizarea conexiunilor intre panouri si invertoare.

Cablurile de curent alternativ

Cablurile de curent alternativ se compun din cablurile de interconectare a invertoarelor la tablourile electrice de conexiune.

Sectiunile conductoarelor se vor determina astfel incat caderea totala de tensiune sa fie conform standardelor.

La pozarea cablurilor se va tine cont de standardele privind raza maxima de curbura si distantele dintre cabluri.

Instalatia de impamantare

Pentru protectia personalului de exploatare si mentenanta impotriva atingerilor accidentale indirecte se va realiza o instalatie de legare la pamant in conformitate cu normativele si standardele in vigoare (I7/2011, 1RE-Ip 30/2004).

Se va realiza sistem de iluminat perimetral pentru parcul fotovoltaic.

Dispozitii finale

Cartea tehnica a constructiei - cuprinzand documentele referitoare la proiectarea, executia, receptia, exploatarea, intretinerea, repararea și urmarirea in timp a constructiei - se va intocmi de catre investitor pentru toate

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



obiectivele de constructii definitive, supuse regimului de autorizare a constructiilor, indiferent de natura fondurilor din care sunt finantate sau de natura proprietatii asupra lor.

Pe parcursul executiei, executantul trebuie sa asigure o riguroasa ordine pe santier incepand cu etapa de initiere a lucrarilor, sa asigure calitatea lucrarilor efectuate si evitarea accidentelor in munca, lui revenindu-i sarcina de a respecta toate normativele prezentate mai sus, precum si cele care nu au fost mentionate expres, dar sunt cuprinse in planse atat în piesele desenate cat si in cele scrise.

Masurile precizate nu sunt limitative. In cazul modificarii acestora, normativele mai sus amintite vor fi adaptate si aplicate pe toata durata construirii si exploatarii.

Toate componentele constructive vor respecta standardele si normativele in vigoare, inclusiv vor asigura rezistenta la schimbările climatice și la alte vulnerabilități, la condițiile meteorologice extreme și la alte dezastre naturale.

Protectia muncii si protectia contra incendiilor

Prezenta documentatie a fost intocmita in conformitate cu prevederile:

- I.7 – 11 - Normativul pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor;
- NTE 007/08 - Normativ pentru proiectarea și executarea rețelelor electrice de cabluri;
- P118-1999. Norme tehnice de proiectare si realizare a constructiilor privind protectia la actiunea focului.
- I18/1 – 01 Normativ pentru proiectarea si executarea instalatiilor de curenti slabi aferente cladirilor civile si de productie
- P 118 / 3 – 2015 Normativ privind securitate la incendiu a construcțiilor Partea a III-a – Instalații de detectare, semnalizare și avertizare incendiu;
- PE 116/94. Normativ de incercari si masuratori la echipamentele si instalatiile electrice
- C56/2002. Normativ pentru verificarea calitatii si receptia lucrarilor de constructii si instalatii aferente
- C300. Normativ de prevenire si stingere a incendiilor pe perioada executiei lucrarilor
- Norme de protectia muncii in activitatile de constructii-montaj, aprobate cu Ordinul 1233/D-1980
- Legea 10/1995, privind calitatea in constructii
- HG 925/1995, privind aprobarea Regulamentului de verificare si expertizare tehnica de calitate a proiectelor, a executiei lucrarilor si a constructiilor.
- HG 261/1994, privind aprobarea:
 - * Regulamentului privind conducerea si asigurarea calitatii constructiilor;
 - * Regulamentului privind stabilirea categoriei de importanta a constructiilor
 - * Regulamentului privind urmarirea comportarii in explotare, interventii in timp si postutilizarea constructiilor.

- PE 119 – Norme de protectia muncii pentru activitati in instalatii electrice,
- PE 006 – “Instructiuni generale de protectia muncii pentru unitatile MEE;
- PE 009 – Norme de prevenire, stingere si dotare impotriva incendiilor, pentru producerea, transportul si distributia energiei electrice si termice;
- C 300 – Normativ de prevenire si stingere a incendiilor pe durata executiei lucrarilor de constructii si instalatii.

Inainte de inceperea lucrarilor, executantul va lua legatura cu personalul de exploatare al intreprinderilor care detin instalatii in apropiere si va lucra pe baza autorizatiilor de lucru, emise de organele competente, care vor specifica instalatiile din apropiere, precum si masurile de protectia muncii ce trebuiesc luate.

In situatia in care simultan cu executia lucrarilor de retele electrice, se constata deschiderea de alte santiere, se va lua legatura cu conducerea santierului respectiv cu care se va incheia o intelegere scrisa prin care se vor stabili masurile de protectia muncii ce trebuiesc luate si respectate in zona respectiva, indicandu-se si modul de asigurare a asistentei tehnice de specialitate.

5.4 Comparatia scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilitatii si riscurilor

a) indicatori maximali, respectiv valoarea totala a obiectului de investitii, exprimata în lei, cu TVA si, respectiv, fara TVA, din care constructii-montaj (C+M), în conformitate cu devizul general;

SCENARIUL 1

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,881,186.84	131,959.04	2,013,145.88
Din care C + M	544,586.39	30,258.54	574,844.93

SCENARIUL 2

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,801,295.34	127,964.47	1,929,259.81
Din care C + M	544,586.39	30,258.54	574,844.93

b) indicatori minimali, respectiv indicatori de performanta - elemente fizice/capacitati fizice care sa indice atingerea tintei obiectivului de investitii - si, dupa caz, calitativi, în conformitate cu standardele, normativele si reglementarile tehnice în vigoare

SCENARIUL 1

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură
Indicatorul I.1	Capacitate operațională suplimentară instalată de producerea energiei din surse regenerabile	0.30240 MW
Indicatorul I.2	Reducerea gazelor cu efect de seră: Scădere anuală estimată a gazelor cu efect de seră	264,77 Echivalent tone de CO2/an
Indicatorul I.3	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile	432,71 MWh/an
Indicatorul I.4	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	8654 MWh
Indicatorul I.5	Factorul de capacitate al centralei	14 %

SCENARIUL 2

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură
Indicatorul I.1	Capacitate operațională suplimentară instalată de producerea energiei din surse regenerabile	0.30240 MW
Indicatorul I.2	Reducerea gazelor cu efect de seră: Scădere anuală estimată a gazelor cu efect de seră	227,97 Echivalent tone de CO2/an
Indicatorul I.3	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile	367,80 MWh/an
Indicatorul I.4	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	7356 MWh
Indicatorul I.5	Factorul de capacitate al centralei	14 %

c) indicatori financiari, socioeconomici, de impact, de rezultat/operare, stabiliți în funcție de specificul și tinta fiecărui obiectiv de investiții

SCENARIUL 1

VANF/C	5,702,031
RIRF/C	29.49%
VANF/K	0
RIRF/K	7,357,048

SCENARIUL 2

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



VANF/C	4,635,193
RIRF/C	26.04%
VANF/K	6,290,210
RIRF/K	323.77%

d) durata estimata de executie a obiectivului de investitii, exprimata în luni.

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

Durata de implementare a investitiei: 12 luni

Durata de executie: 6 luni.

5.5 Prezentarea modului în care se asigura conformarea cu reglementarile specifice functiunii preconizate din punctul de vedere al asigurarii tuturor cerintelor fundamentale aplicabile constructiei, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice

Se vor respecta cerințele din cadrul caietelor de sarcini. Se vor respecta specificatiile date de catre furnizori și producători.

În proiectare au fost respectate toate normativele si staturile în vigoare la data proiectării, acestea urmând a fi luate în considerare în execuție respectiv:

Calitatea lucrarilor in constructii

Legea nr. 10/1995*, lege privind calitatea în construcții

Rezistenta

- C 169-88 Normativ privind executarea lucrarilor de terasamente pentru realizarea fundatiilor constructiilor civile si industriale;
- NP 120-2006 Normativ privind cerinte de proiectare si executie a excavatiilor adanci in zone urbane;
- NE 012-2/2010 Cod de practica pentru executare lucrarilor din beton, beton armat si beton precomprimat;
- NP 112-2004 Normativ pentru proiectarea structurilor de fundare directa;
- CR 6-2013 Cod de proiectare pentru structuri din zidarie;

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



- NP 005-2003 Normativ privind proiectarea constructiilor din lemn;
- NP 019-97 Ghid pentru calculul la stari limita a elementelor structurale din lemn;
- SR EN 1090-1+A1:2012: Cerinte pentru evaluarea conformitatii elementelor structurale
- SR EN 1090-2+A1:2012: Cerinte tehnice pentru structuri de otel.
- NP 040-2002 Normativ privind proiectarea, executarea si exploatarea hidroizolatiilor la cladiri;
- NP 069-2002 Normativ privind proiectarea, executarea si exploatarea invelitorilor in panta la cladiri;
- C56-2002-Normativ pentru verificarea calitatii si receptia lucrarilor de constructii si instalatii aferente;
- C107/0-2002 Normativ pentru proiectarea si executarea izolatiilor termice la cladiri;
- C 58-1996 Norme tehnice privind ignifugarea materialelor combustibile;
- D290-77 Norme generale de protectie PSI
- P118-1999 Normativ pentru siguranta la foc;
- Legea 90/1996;
- Norme si normative pentru Protectia Mediului;
- Norme si normative elaborate de Institutul de Cercetari Stiintifice pentru Protectia Muncii pe care constructorul le va respecta cu strictete
- Norme specifice de securitate a muncii pentru prepararea, transportul si turnarea betoanelor
- Norme specifice de securitate a muncii pentru transportul intern;
- Norme specifice de securitate a muncii pentru manipularea, transportul prin purtare si cu mijloace nemecanizate si depozitarea materialelor;
- Norme specifice de securitate a muncii pentru lucrul la inaltime;
- Norme specifice de securitate a muncii pentru activitatea de vopsire.

Instalatii electrice

- NP 17-11 - Normativ privind proiectarea executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor
- NTE 007/08 - Normativ pentru proiectarea și executarea rețelelor electrice de cabluri
- PE 124-95 - Normativ privind stabilirea soluțiilor de alimentare cu energie electrică a consumatorilor industriali și similari
- PE 116/94 - Normativ de încercări și măsurători de echipamente și instalații electrice

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



- PE 120/94 - Instrucțiuni pentru compensarea puterii reactive în rețelele electrice ale furnizorilor de energie și la consumatorii industriali și similari
 - SR EN 60529, CEI 529 - Grade normale de protecție asigurate prin carcase
 - SR EN 61140 - Protecția împotriva electrocutărilor. Instalații electrice fixe
 - SR EN 61140 / 02 - Protecția împotriva electrocutărilor. Prescripții generale
 - Normativul privind proiectarea clădirilor civile din punct de vedere al cerințelor de siguranță în exploatare indicativ CE 1-95.
 - STAS 7944 - Bare conductoare de curent. Curenți maximi admisibili de durată. Prescripții
 - P118-99 - Normativ de siguranță la foc a construcțiilor
 - SR CEI 60947-1-92 - Aparataj de joasă tensiune. Partea 1. Reguli generale
 - SR CEI 60947 - Aparataj de joasă tensiune
 - STAS SR CEI - Reguli generale pentru dispozitive de protecție la curent diferențial rezidual
 - SREN 60947-2-1993 - Aparataj de joasă tensiune. Partea 2. Întrerupătoare automate
 - STAS 5358 - Tablouri de distribuție închise pentru 500 Vca și până la 630 A
 - STAS 881 - Motoare electrice asincrone trifazate de 0,06 și 132 kW. Puteri, tensiuni și turații nominale
 - STAS 7083 - Condensatoare pentru îmbunătățirea factorului de putere la instalațiile electrice de ca.
- Condiții generale
- Normativ departamental pentru proiectarea și executarea, verificarea și recepționarea instalațiilor electrice în zone cu pericol de explozie (inclusiv standardele conexe).

Această enumerare nu este limitativă, constructorul având obligația să cunoască și să respecte toate actele normative în vigoare.

Rezistența la incendii

- Legea nr. 307/2006* privind apărarea împotriva incendiilor;
- Ordinul MAI nr. 163/2007 pentru aprobarea Normelor Generale de apărare împotriva incendiilor;
- Ordinul MAI nr. 129/2016 privind avizarea și autorizarea de securitate la incendiu și protecție civilă,
- Anexa 1- Structura scenariului de securitate la incendiu;
- Normativ de siguranță la foc a construcțiilor, P118/1999;

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



- Normativ privind securitatea la incendiu a construcțiilor, Partea a II-a Instalații de stingere P118/2-2013 (modif cu O.MDRAP 6.026/2018);
 - Normativ privind securitatea la incendiu a construcțiilor, Partea a III-a Instalații de detectare, semnalizare și avertizare la incendiu P118/3-2015 (modif cu O.MDRAP 6.025/2018)
 - Normativ pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7/2011;
 - SR EN 10903-2:2016 - Măsuri de protecție contra incendiilor. Determinarea sarcinii termice în construcții;
 - Ordinul nr. 89/2018 privind aprobarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze
- Normativ privind proiectarea, realizarea și exploatarea construcțiilor pentru școli și licee (NP 010-97)

*- cu modificările si completările ulterioare

5.6 Nominalizarea surselor de finantare a investitiei publice, ca urmare a analizei financiare si economice: fonduri proprii, credite bancare, alocatii de la bugetul de stat/bugetul local, credite externe garantate sau contractate de stat, fonduri externe nerambursabile, alte surse legal constituite

Investitia propusa prin prezentul proiect este una semnificativa, fiind nevoie de aceasta la inceputul activitatii pentru a putea folosi energia regenerabila. Din acest motiv sursele de finantare pentru prezentul proiect vor proveni in mod majoritar din fonduri nerambursabile. Insa, deoarece acesta este un proiect foarte important, necesar pentru folosirea potentialului energetic regenerabil, beneficiarul va contribui la suma totala cu o cota procentuala din proiect, aceasta fiind cofinantarea solicitantului.

Surse de finantare: Fondul pentru modernizare

6. Urbanism, acorduri si avize conforme

6.1 Certificatul de urbanism emis în vederea obtinerii autorizatiei de construire

Pentru prezenta investitie a fost emis certificatul de urbanism atasat prezentei documentatii.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



6.2 Extras de carte funciara, cu exceptia cazurilor speciale, expres prevazute de lege

Extrasele de carte funciara aferente terenului necesar implementarii investitiei sunt anexate prezentei documentatii.

6.3 Actul administrativ al autoritatii competente pentru protectia mediului, masuri de diminuare a impactului, masuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu în documentatia tehnico-economica

A fost solicitat punctul de vedere APM Timis, conform certificatul de urbanism.

6.4 Avize conforme privind asigurarea utilitatilor

In prezent cladirile publice vizate pentru amplasamentul investitiei sunt racordate la reseaua locala de distributie a energiei electrice.

6.5 Studiu topografic, vizat de catre Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara

Nu este cazul.

6.6 Avize, acorduri si studii specifice, dupa caz, în functie de specificul obiectivului de investitii si care pot conditiona solutiile tehnice

Pentru prezenta investitie a fost emis certificatul de urbanism, in baza caruia au fost solicitate avizele necesare.

7. Implementarea investitiei

7.1 Informatii despre entitatea responsabila cu implementarea investitiei

Entitatea responsabila cu implementarea investitiei este: Comuna Periam

7.2 Strategia de implementare, cuprinzand: durata de implementare a obiectivului de investitii (în luni calendaristice), durata de executie, graficul de implementare a investitiei, esalonarea investitiei pe ani, resurse necesare

Durata de implementare a obiectivului de investitii este de 12 luni.

Durata de executie a obiectivului de investitii este de 6 luni

7.3 Strategia de exploatare/operare si întretinere: etape, metode si resurse necesare

Exploatarea instalatiilor se va face conform prescriptiilor normativelor în vigoare.

Exploatarea instalatiilor începe dupa receptia lucrarilor de constructii si instalatii aferente acestora, cand investitorul certifica realizarea de catre constructor a lucrarilor, în conformitate cu prevederile contractuale si cu cerintele documentelor oficiale, care certifica faptul ca instalatiile pot fi date în folosinta.

Exploatarea instalatiilor trebuie sa se faca astfel încat sa se mentina pe întreaga durata de utilizare a acestora urmatoarele cerinte de calitate care au caracter de obligativitate:

- a) rezistenta mecanica si stabilitate;
- b) securitate la incendiu;
- c) igiena, sanatate si mediu înconjurator;
- d) siguranta si accesibilitate în exploatare;
- e) protectie împotriva zgomotului;
- f) economie de energie si izolare termica;
- g) utilizare sustenabila a resurselor naturale.

La exploatarea instalatiilor se vor respecta, pe langa indicatiile din instructiunile de exploatare si fisele tehnice ale aparatelor, echipamentelor si materialelor date de fabricant.

Prin "exploatarea" unor instalatii se înțeleg urmatoarele operatii:

- Controlul si verificarea instalatiei pentru asigurarea functionarii în regim normal - care au caracter permanent;
- Revizia instalatiei – care se face periodic;
- Reparatii curente – se fac la unele elemente ale instalatiei, în baza constatarilor facute la revizii, sau preventiv;
- Reparatii capitale – se fac cu scopul înlocuirii unor elemente din instalatie, în vederea asigurarii functionarii la parametrii proiectati sau superiori acestora (modernizari);
- Reparatii accidentale – sunt determinate de aparitia neasteptata a unor defectiuni.

7.4 Recomandări privind asigurarea capacității manageriale și instituționale

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



Managementul de proiect pentru obiectivul de investitii va fi realizat atat de catre o echipa interna (UIP) formata din angajati ai beneficiarului, cat si de o echipa externa de management formata din experti care vor asigura consultanta / asistenta si sprijin echipei interne in toate activitatile si etapele de implementare. Consultantul in managementul implementarii proiectului va asimila in totalitate informatia din documentatia proiectului (Cererea de finantare si anexele la aceasta, Contractul de finantare, documentatia tehnica etc.) si va coordona intreaga activitate conform prevederilor legislative si instructiunilor finantatorului.

Concluzii si recomandari

Prin acest proiect se doreste realizarea unei noi capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara.

Rezultatele imediate ca urmare a implementarii proiectului sunt:

- opt (8) instalatii fotovoltaice cu o capacitate electrica instalata insumata de 52,64 kW
- parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 432,71 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 264,77 echivalent tone de CO2 anual

Rezultate pe termen lung, ca urmare a implementarii proiectului sunt:

- Imbunatatirea calitatii aerului, apei si solului
- Reducerea cantitatii de combustibili utilizati si reducerea dependentei energetice
- Imbunatatirea calitatii vietii, datorita efectelor de mediu si financiare
- Cresterea independentei energetice

Durata de implementare a obiectivului de investitii este de 12 luni.

Durata de executie a obiectivului de investitii este de 6 luni

Costuri de implementare a investitiei:

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,881,186.84	131,959.04	2,013,145.88

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 168/2023
Faza: SF
Beneficiar: Comuna Periam, Jud. Timis
Den. Proiect: Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis



Din care C + M	544,586.39	30,258.54	574,844.93
----------------	------------	-----------	------------

Prin implementarea acestui proiect se va produce o cantitate semnificativa de energie electrica utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera

Eforturile investitionale nu trebuie considerate numai ca un consum de resurse financiare, ci trebuie judecat ca un proces complex în cadrul caruia se produc bunuri materiale cu o perioada lunga de utilizare, se realizeaza conditii de viata la standarde europene si se îndeplinesc conditiile de mediu si dezvoltare durabila pentru care Romania s-a angajat în momentul integrarii în Uniunea Europeana si dupa.

Întocmit, ing. Mihit Danut



DEVIZUL GENERAL
privind cheltuielile necesare realizării:

Asigurarea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu al cladirilor publice si a iluminatului public din Comuna Periam, jud. Timis

SCENARIUL 1
Conform H.G. nr. 907 din 2016

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fără TVA)	TVA	Valoare (inclusiv TVA)
		lei	lei	lei
1	2	3	5	6
Cheltuieli pentru obtinerea și amenajarea terenului				
1.1	Obținerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajarea pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilizatorilor	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 1		0.00	0.00	0.00
Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului de investiții				
TOTAL CAPITOL 2		0.00	0.00	0.00
Cheltuieli pentru proiectarea și asistență tehnică				
3.1.	Studii	5,000.00	950.00	5,950.00
3.1.1.	Studii de teren	5,000.00	950.00	5,950.00
3.1.1.1.	Măsurători topografice	3,000.00	570.00	3,570.00
3.1.1.2.	Studii geotehnice	2,000.00	380.00	2,380.00
3.1.2.	Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
3.1.3.	Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2.	Documentații suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	32,500.00	6,175.00	38,675.00
3.3.	Expertiză tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4.	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5.	Proiectare	68,500.00	13,015.00	81,515.00
3.5.1.	Tema de proiectare	0.00	0.00	0.00
3.5.2.	Studiu de fezabilitate	0.00	0.00	0.00
3.5.3.	Studiu de fezabilitate/ documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	14,500.00	2,755.00	17,255.00
3.5.4.	Documentații tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	2,000.00	380.00	2,380.00
3.5.5.	Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	2,000.00	380.00	2,380.00
3.5.6.	Proiect tehnic și detalii de execuție	50,000.00	9,500.00	59,500.00
3.6.	Organizarea procedurilor de achiziție	20,000.00	3,800.00	23,800.00
3.7.	Consultanță	105,000.00	19,950.00	124,950.00
3.7.1.	Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții	95,000.00	18,050.00	113,050.00
3.7.2.	Audit financiar	10,000.00	1,900.00	11,900.00
3.8.	Asistență tehnică	12,000.00	2,280.00	14,280.00
3.8.1.	Asistență tehnică din partea proiectantului	2,000.00	380.00	2,380.00
3.8.1.1.	Pe perioada de execuție a lucrărilor	1,000.00	190.00	1,190.00
3.8.1.2.	Pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către I.S.C.	1,000.00	190.00	1,190.00
3.8.2.	Dirigență de șantier	10,000.00	1,900.00	11,900.00
TOTAL CAPITOL 3		243,000.00	46,170.00	289,170.00
Cheltuieli pentru investiția de bază				
4.1	Construcții și instalații	426,875.84	21,343.80	448,219.64
1	LUCRARI INSTALATII FOTOVOLTAICE	88,515.70	4,425.79	92,941.49
2	LUCRARI PARC FOTOVOLTAIC	295,449.81	14,772.49	310,222.30
3	LUCRARI DE RACORDARE PARC FOTOVOLTAIC	42,910.33	2,145.52	45,055.85
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	96,073.34	4,803.67	100,877.01
1	LUCRARI INSTALATII FOTOVOLTAICE	24,859.79	1,242.99	26,102.78
2	LUCRARI PARC FOTOVOLTAIC	26,698.00	1,434.90	30,132.90
3	LUCRARI DE RACORDARE PARC FOTOVOLTAIC	42,515.55	2,125.78	44,641.33
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	1,072,610.00	53,630.50	1,126,240.50
1	LUCRARI INSTALATII FOTOVOLTAICE	119,530.00	5,976.50	125,506.50
2	LUCRARI PARC FOTOVOLTAIC	413,080.00	20,654.00	433,734.00
3	LUCRARI DE RACORDARE PARC FOTOVOLTAIC	540,000.00	27,000.00	567,000.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 4		1,595,559.18	79,777.97	1,675,337.15
Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de șantier	21,637.21	4,111.07	25,748.28
5.1.1.	Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier	21,637.21	4,111.07	25,748.28
5.1.2.	Cheltuieli conexe organizării șantierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	10,990.45	0.00	10,990.45
5.2.1.	Comisioanele și dobânzile aferente creditului bancii finanțatoare	0.00	0.00	0.00
5.2.2.	Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții	2,722.93	0.00	2,722.93
5.2.3.	Cota pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism, și pentru autorizarea lucrărilor de construcții	544.59	0.00	544.59
5.2.4.	Cota aferentă Casei Sociale a Constructorului - CSC	2,722.93	0.00	2,722.93
5.2.5.	Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire / desființare	5,000.00	0.00	5,000.00
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	10,000.00	1,900.00	11,900.00

TOTAL CAPITOL 5		42,627.66	6,011.07	48,638.73
<i>Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste și predare la beneficiar</i>				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice și teste	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 6		0.00	0.00	0.00
TOTAL GENERAL		1,881,186.84	131,959.04	2,013,145.88
Din care C + M		544,586.39	30,258.54	574,844.93

Intocmit: SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
DATA:

Beneficiar Investitor
COMUNA PERIAM

