

STUDIU PRIVIND POSIBILITATEA UTILIZĂRII UNOR SISTEME ALTERNATIVE DE EFICIENTĂ RIDICATĂ IN FUNCTIE DE FEZABILITATEA ACESTORA DIN PUNCT DE VEDERE TEHNIC, ECONOMIC SI AL MEDIULUI INCONJURATOR

pentru proiectul :

**”RENOVAREA ENERGETICA A LICEULUI „VOIEVODUL MIRCEA” DIN
TARGOVISTE, JUDETUL DAMBOVITA” CORPURILE C1, C12, C16, C18”**

ADRESA : Bd Regele Carol nr 70, mun. Targoviste , jud Dambovita

Beneficiar: UAT MUNICIPIUL TARGOVISTE

1. PREZENTARE GENERALA

Obiectivul pentru care este realizat acest studiu este un ansamblu de cladirii (corpurile C1, C12, C16 si C18) din cadrul liceului “Voievodul Mircea” din loc. Targoviste, jud Dambovita.

Avand in vedere destinatia acestor cladirii, echiparea cu surse cu eficienta ridicata este o masura activa de reducere a consumurilor energetice ale cladirilor, principalul pol de consum energetic reprezentandu-l energia consumata pentru incalzire si apa calda de consum.

1. 1 Generalitati ale politicilor europene in acest domeniu

Necesitatea implementarii instalatiilor de utilizare a energiei cu randamente ridicate pentru acest proiect rezulta si datorita dezideratului lansat la nivel national si european in acest scop. Astfel, pe langa un impact mai redus asupra mediului prin folosirea unor astfel de echipamente, se conserva materii energetice neregenerabile sau cu regenerare scazuta (ex: carbune, material lemnos in stare bruta) care, utilizate ca si combustibil pot crea un dezechilibru ecologic prin gazele de ardere rezultate in urma combustiei, epuizarea resurselor minerale si prin disparitia unor suprafete de padure.

În conformitate cu Noua Politica Energetică a Uniunii Europene (UE) elaborată în anul 2007, energia este un element esențial al dezvoltării la nivelul Uniunii și pentru satisfacerea necesarului de energie atât în prezent, cât și pe termen mediu și lung, la un preț cât mai scăzut, adecvat unei economii moderne de piață și unui standard de viață civilizat, în condiții de calitate, siguranță în alimentare, cu respectarea principiilor dezvoltării durabile, în conformitate cu Legea energiei electrice nr. Legea 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale - Cu modificările ulterioare și H.G. nr. 1069/2007 privind strategia energetică a României pentru perioada 2007 - 2030.

In ceea ce priveste dezvoltarea durabilă, trebuie remarcat faptul ca in anul 2007 sectorul energetic este, la nivelul UE, unul din principali prodicatori de gaze cu efect de seră în cazul neluarii unor măsuri drastice la nivelul UE, în ritmul actual de evoluție al consumului de energie și la tehnologiile existente in anul 2007, emisiile de gaze cu efect de seră vor crește la nivelul UE cu circa 5%, iar la nivel global, cu circa 55% până în anul 2030. Energia nucleară reprezintă în acest moment în Europa una dintre cele mai mari surse de energie fară emisii de CO₂. Centralele nucleare asigurau în anul 2007 o treime din producția de electricitate din Uniunea Europeană, având o contribuție reală la dezvoltarea durabilă.

În ceea ce privește competitivitatea, piața internă de energie a UE asigură stabilirea unor prețuri corecte și competitive la energie, precum și la consecințele faptului ca rezervele de

hidrocarburi ajung treptat să fie monopolizate de un număr restrâns de detinători. Efectele posibile sunt semnificative: de exemplu în cazul în care prețul petrolului va crește până la 100 USD/baril în anul 2030, importul de energie în UE ar costa circa 170 de miliarde EUR, ceea ce înseamnă o valoare de 350 EUR/an pentru fiecare cetătan al UE.

Comisia Europeană propune în setul de documente care reprezintă Noua Politică Energetică a UE următoarele obiective:

- reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră cu 50% până în anul 2030, în comparație cu cele din anul 1990.
- Cresterea ponderilor resurselor regenerabile de energie în totalul mixului energetic, de la mai puțin de 7% în anul 2006 la 30% în totalul consumului de energie al UE până în 2030;
- reducerea consumului global de energie primară cu 30% până în anul 2030.

Directiva UE 27/2012 Privind eficiența energetică, de modificare a Directivelor 2009/125/CE și 2010/30/UE și de abrogare a Directivelor 2004/8/CE și 2006/32/CE privind eficiența energetică la utilizatorii finali și serviciile energetice, care cuprinde măsuri datorită cărora UE ar putea face progrese vizibile în direcția îndeplinirii principalului său obiectiv, și anume reducerea consumului de energie primară cu 30% până în 2030.

Din punctul de vedere al structurii consumului de energie primară la nivel mondial, evoluția și prognoza de referință realizată de Agenția Internațională pentru Energie (IEA) evidențiază pentru următoarea decadă o creștere mai rapidă a ponderii surselor regenerabile dar și a gazelor naturale. Se estimează că aproximativ un sfert din nevoile de resurse energetice primare, la nivel global, vor fi acoperite în continuare de cărbune. Concomitent cu creșterea consumului de energie va crește și consumul de cărbune. Datele centralizate de Consiliul Mondial al Energiei (CME) arată o creștere cu aproape 50% a extracției de cărbune la nivel mondial în anul 2005 față de anul 1980.

Elementele de mai sus stau la baza reorientării politicilor energetice ale țărilor care sunt net importatoare de energie, în sensul creșterii atenției acordate resurselor regenerabile de energie și imbunătățirii eficienței energetice.

Totodată, se reevaluatează oportunitatea închiderii unor centrale nucleare într-o serie de țări care și-au propus încetarea producției de energie electrică în astfel de centrale.

Sursele de energie alternativă trebuie evaluate în funcție de mai mulți factori, cum ar fi:

- disponibilitatea în timp a resurselor;
- repartitia geografică;
- ponderea în producție;
- stabilitatea prețurilor;
- statutul juridic și comercial;
- fiabilitatea surselor;
- efectele economico - sociale ale exploatarii;
- efectele de natură ecologică.

Sursele regenerabile de energie nu produc gaze cu efect de seră, spre deosebire de combustibilii fosili, care prin ardere elimină în atmosferă compuși organici care daunează calității aerului și implicit au un impact major asupra vietii de zi cu zi a oamenilor.

1.2 Tipuri de energie alternativa ce pot fi utilizate :

a. Energia eoliană

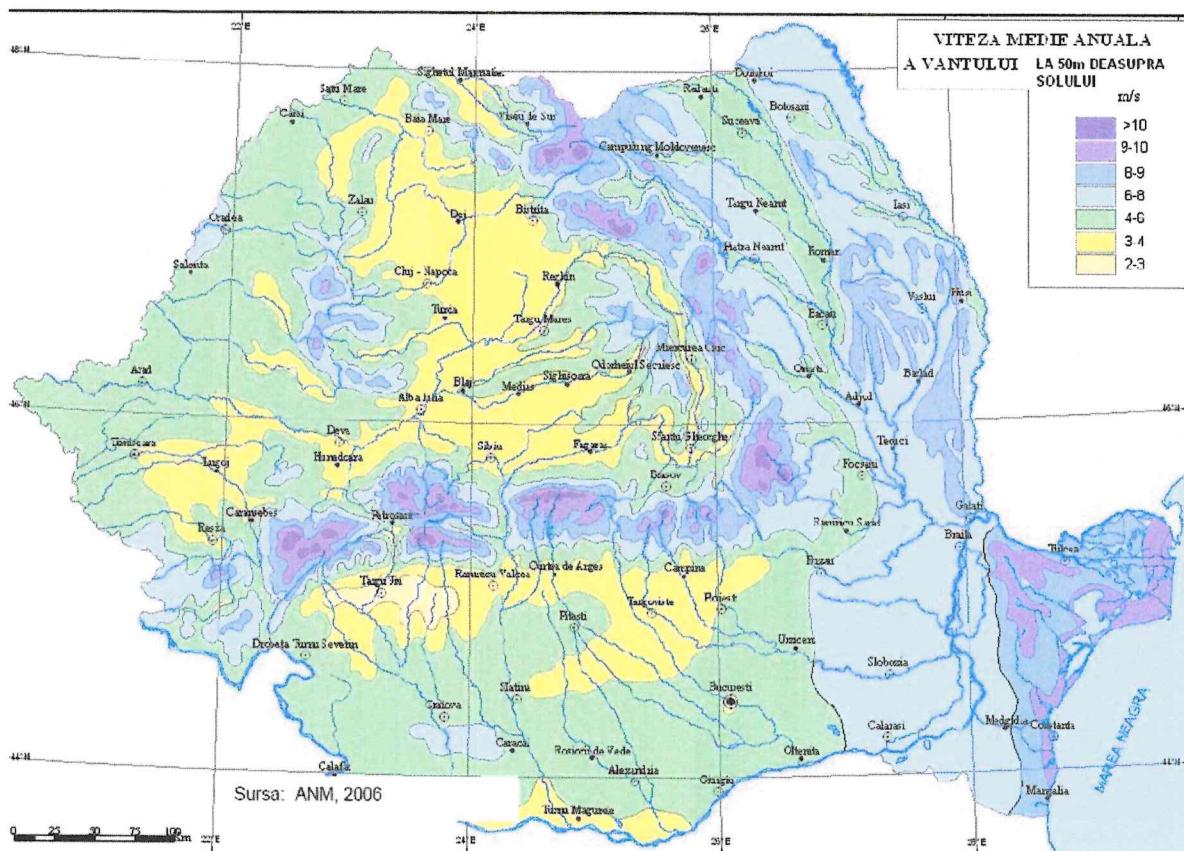
a.1. Caracteristicile energiei eoliene

Intermitență, variabilitatea și inpredictibilitatea vântului

Intermitență, variabilitatea și impredictibilitatea vântului au fost și încă mai sunt principaliii factori de limitare a răspândirii energiei eoliene. Din toate studiile parcurse până la o limită maximă, în jur de 15-20% din total, energia eoliană poate fi administrată fără creșteri de costuri semnificative.

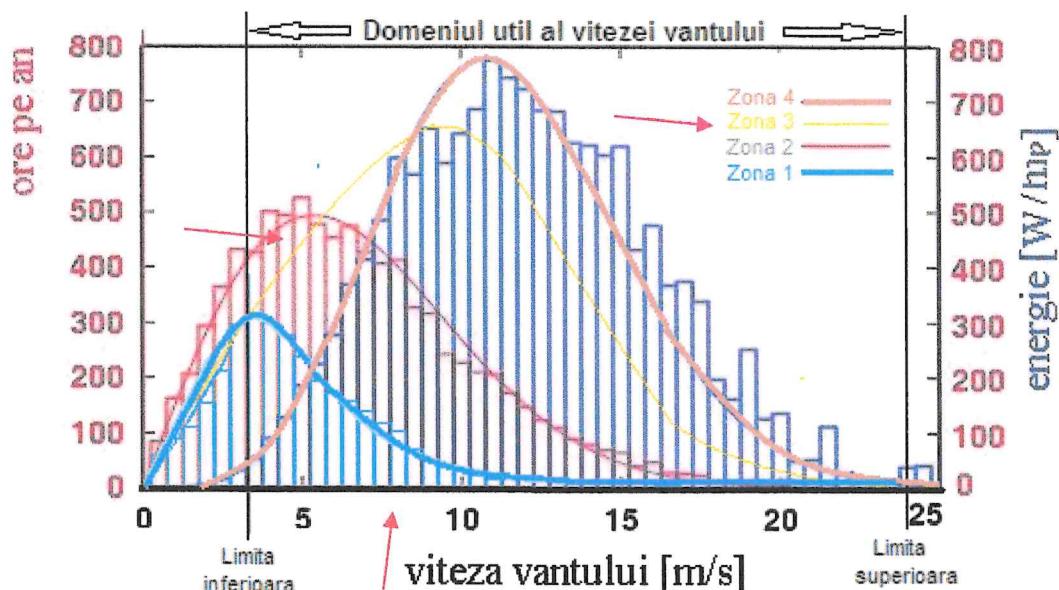
ICEMENERG a împărțit, din punctul de vedere al energiei eoliene, teritoriul României în cinci regiuni.

Pentru simularea eficienței unei turbine, vom considera vitezele medii ale vântului la 50 m înălțime cuprinse între 4 și 6 m/s.



1) Nu tot spectrul de viteze al vântului este util, există o limită inferioară (cut in speed) sub care o turbină nu produce energie, și o limită superioară (cut out speed) peste care turbina se autofrânează, în ideea de a se autoproteja împotriva distrugerii. Fiecare producător de turbine eoliene are definite aceste limite tehnologice. În general limita inferioară este în jur de 3-4 m/s (10-12km/h), iar limita superioară este în jur de 25m/s (90km/h)

2) În histograma urmatoare se arată distribuția vitezei vântului pe zone, cu reprezentarea medie orare anuale fără dinamica curenților de aer.



Se remarcă pentru fiecare zonă variația vitezei vântului precum și durata de timp (ore/an) în care acesta bate cu viteza respectivă.

Totalul anual disponibil fiind de 8760 ore, fiecare zonă are caracteristică un anumit număr de ore în care aceasta poate teoretic să producă energie. Prin urmare, dacă eliminăm din cele 8760 h ale unui an perioadele în care nu suflă vântul sau când suflă prea slab, sub limita inferioară și când suflă prea tare, peste limita superioară, obținem perioada utilă care în nici o situație nu se poate considera peste 35% din numarul total de ore dintr-un an.

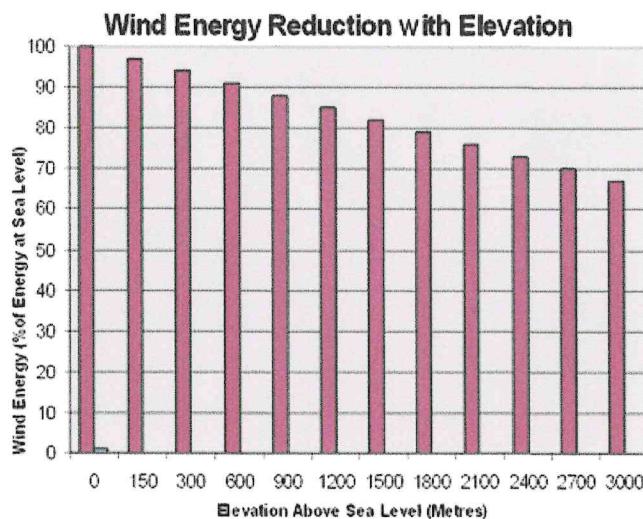
În literatura de specialitate această perioadă de utilizare se cheamă și factor de capacitate iar optimul fezabil este cuprins între 30% și 35%. Factorul de capacitate a unei locații eoliene indică potențialul elonian al acestei locații.

În locații cu factorul de capacitate elonian sub 20% nu se mai discută despre utilizarea fezabilă a energiei eoliene. Din analizarea hărții, se observă că viteza medie a vântului este situată sub plaja optima de funcționare a turbinelor eoliene (10-15 m/s).

a.2. Calculul Factorului de capacitate a locației

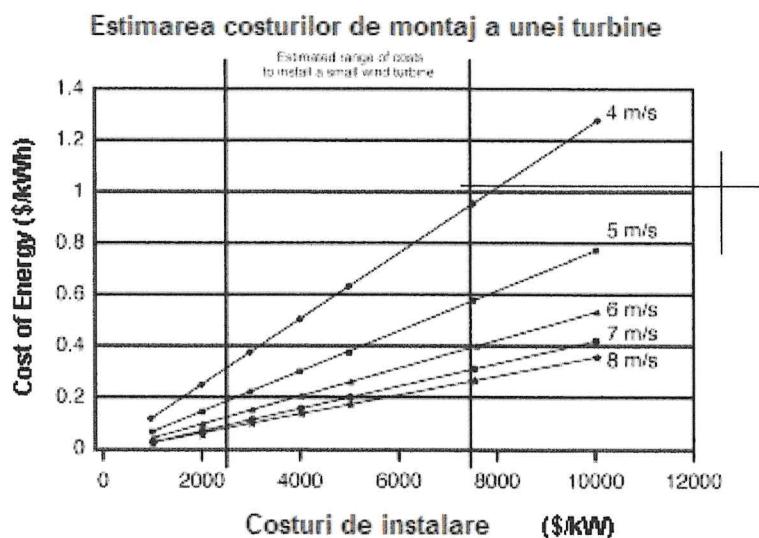
Calculul Factorului de capacitate a locației se realizează în funcție de caracteristicile locației și anume :

Zona Eoliană:	Zona IV
Forma de relief:	campie/deal
Locația:	oras Targovistei, jud Dambovita
Coordinate geo:	44°55'27"N ; 25°27'24"E
Tipul turbinei:	Necunoscut
Inaltimea de montaj:	Recomandat - 15-20 m
Obstructii:	Minore – existenta curenti turbionari



Se va tine seama de reducerea desitatii aerului odata cu cresterea altitudinii, astfel pentru o altitudine fata de nivelul marii de 10 m, energia vantului este redusa la cca 40% din potetialul maxim

Factor de Capacitate : **18%**

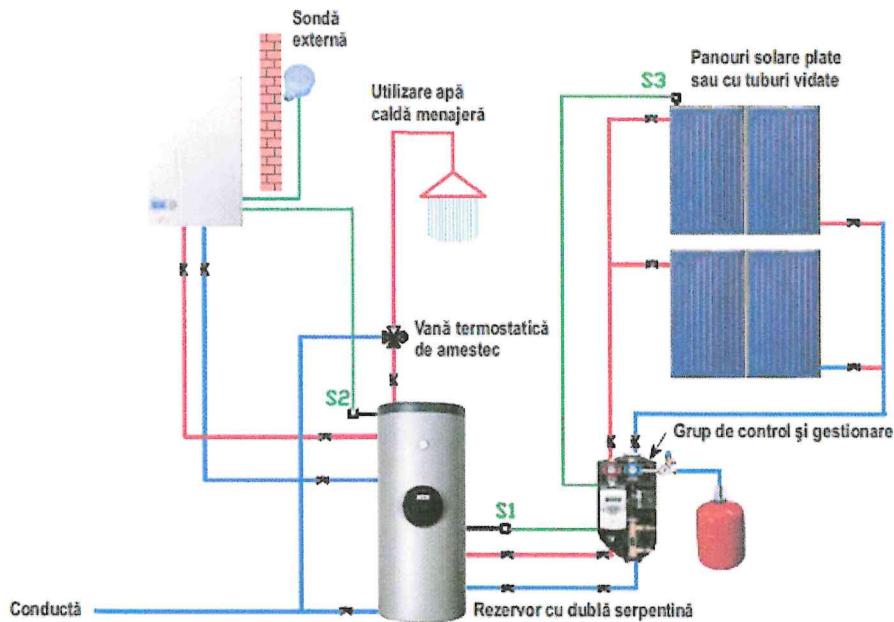


Solutia de implementare a unei turbine eoliene nu este fezabila din punct de vedere tehnic, si nici nu se justifica prin prisma costului investitiei si al duratei de amortizare.

b. *Energia solara termica ptr incalzire si / sau apa calda menajera*

Instalațiile solare sunt conectate la un sistem de producere a apei calde menajere (cazan, centrală termică, rezistență electrică pe boiler, etc). Stratul selectiv de pe interiorul tuburilor vidate transformă energia solară în energie termică și transferă caldura țevilor heatpipe prin intermediul aripiocarelor. Lichidul din țevile heatpipe se transformă în vaporii care se ridică în condensator, căldura trece prin schimbătorul de căldura și vaporii se transformă din nou în lichid, întorcându-se la baza țevii heatpipe. Căldura ajunge la fluidul caloportor (antigel sau apă) prin țeava de cupru. Acest transfer de căldură catre fluidul caloportor crează o circulație continuă în țeava heatpipe cât timp colectorul este încălzit de soare.

In imaginea de mai jos este prezentat un sistem standard de preparare și gestionare a apei calde menajere



Sistemul de panouri solare pentru energie termică poate fi folosit pentru producerea de apă caldă menajeră, pentru acoperirea necesarului zilnic de apă caldă dar și pentru încălzirea spațiului de locuit pe perioada sezonului rece, dacă clădirea este dotată cu o instalație de încălzire de joasă temperatură, de tipul încălzire în pardoseală sau prin plafon radiant.

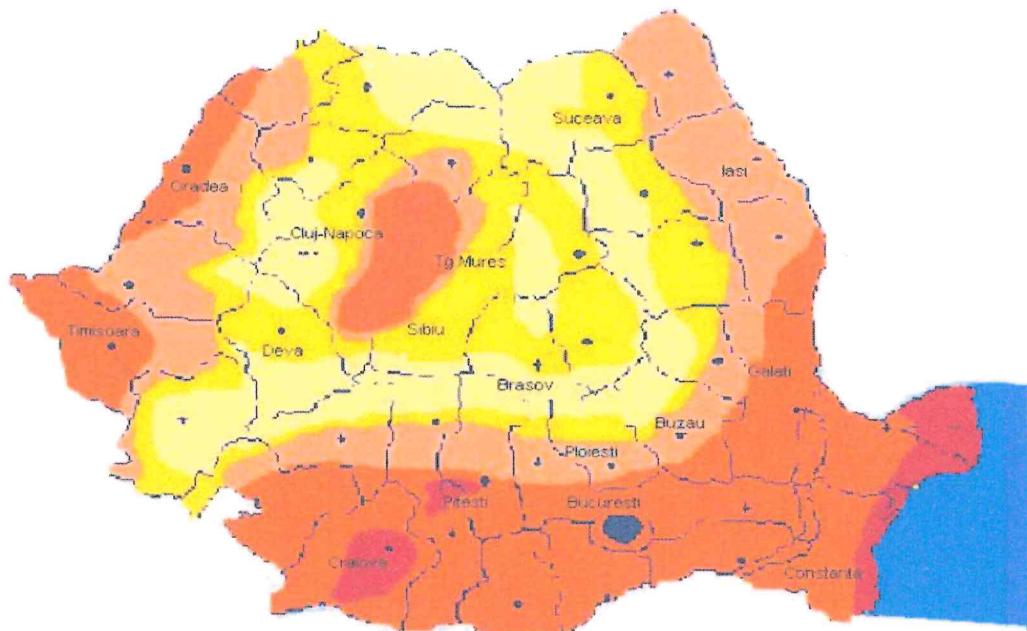
Datorita faptului ca investitia se refera la cladiri cu destinații diferite, dar cu consumuri însemnante de apă caldă de consum, unde prepararea agentului termic pînă la încălzire și preparare apă caldă se realizează în echipamente de producere agent termic cu înaltă eficiență, cuplată cu implementarea unei astfel de soluție de energie alternativă pentru asigurarea unei parti a energiei necesare preparării apei calde menajere este justificată.

c. Energia solară fotovoltaică pînă la producere energie electrică

Energia electrică PV poate fi injectată în rețeaua națională de transport în cazul sistemelor conectate la rețea sau poate fi stocată în acumulatori în cazul sistemelor autonome. Energia stocată poate fi utilizată pentru consum curent sau pentru alimentarea diferențieră instalații ca fântânile, stâlpilor de iluminat, antenele aflate în locuri izolate etc.

Evaluarea nivelului de insolatie

Pentru evaluarea potențialului solar sunt utile atât date privind radiația solară cât și date meteorologice. Factorii cei mai importanți care influențează distribuția temperaturii aerului pe o suprafață mare sunt: poziția geografică, înălțimea deasupra nivelului mării respectiv distanța marină.



Sursa: ICPE, ANM, ICEMENERG, 2006

ZONA DE RADIATIE SOLARA	INTENSITATEA RADIATIEI SOLARE(kWh/m ² /an)
I	>1350
II	1300-1350
III	1250-1300
IV	1200-1250
V	<1200

Pornind de la datele disponibile s-a intocmit harta cu distribuția în teritoriu a radiației solare în România. Harta cuprinde distribuția fluxurilor medii anuale ale energiei solare incidente pe suprafața orizontală pe teritoriul Romaniei.

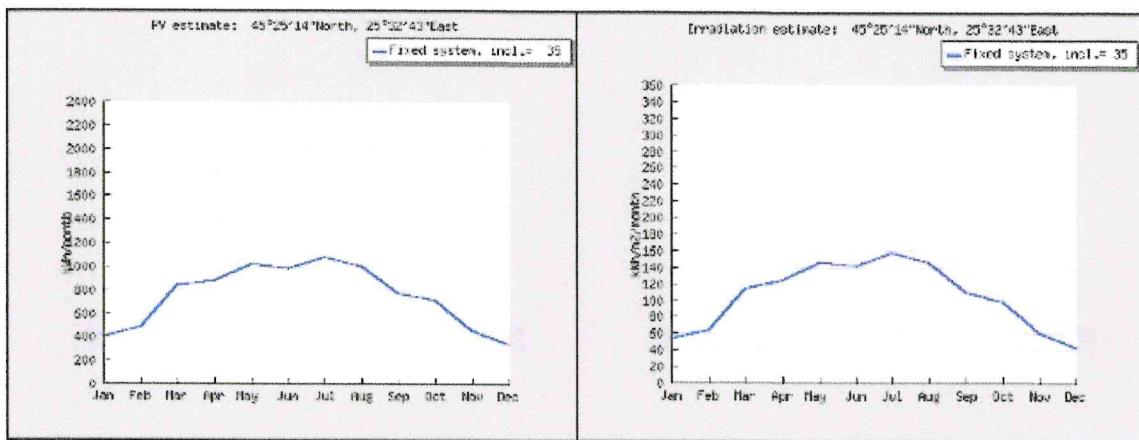
Sunt evidențiate 5 zone, diferențiate prin valorile fluxurilor medii anuale ale energiei solare incidente. Se constată că mai mult de jumătate din suprafață tării beneficiaza de un flux de energie mediu anual de 1275 kWh/m².

Harta solară a fost realizata prin utilizarea si prelucrarea datelor furnizate de catre: ANM precum și NASA, JRC, Meteotest. Datele au fost comparate și au fost excluse cele care aveau o abatere mai mare decât 5% de la valorile medii. Datele sunt exprimate in kWh/m²/an, in plan orizontal, aceasta valoare fiind cea uzuala folosita in aplicatiile energetice atat pentru cele solare fotovoltaice cat si termice.

Zonele de interes (areale) deosebit pentru aplicatiile electroenergetice ale energiei solare in tara noastră sunt:

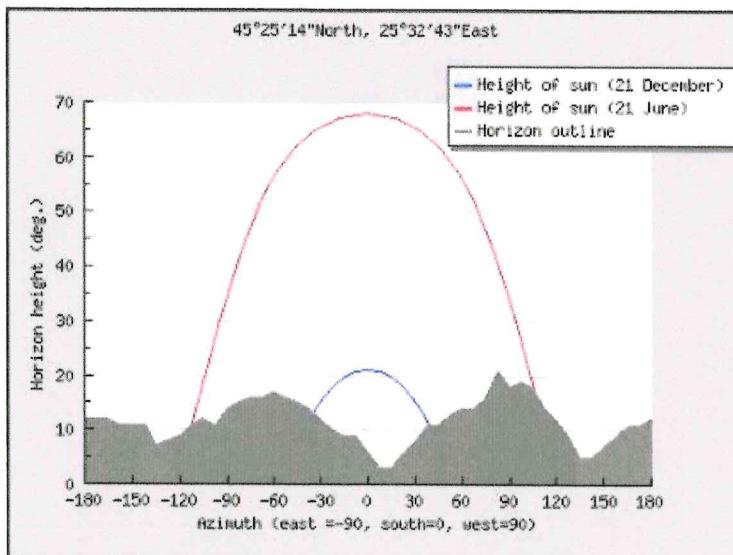
- Primul areal, care include suprafețele cu **cel mai ridicat potențial** acoperă Dobrogea și o mare parte din Câmpia Română;
- Al doilea areal, cu un **potențial bun**, include nordul Câmpiei Române, Podișul Getic, Subcarpatii Olteniei și Munteniei o bună parte din Lunca Dunării, sudul și centrul Podișului Moldovenesc și Câmpia și Dealurile Vestice și vestul Podișului Transilvaniei, unde radiația solară pe suprafață orizontală se situează între 1300 și 1400 MJ / m²;
- Cel de-al treilea areal, cu **potențialul moderat**, dispune de mai puțin de 1300 MJ/m² și acoperă cea mai mare parte a Podișului Transilvaniei, nordul Podișului Moldovenesc și Rama Carpatice;

Se poate observa ca in zona localitatii Targoviste (zona III de radiatie solara) captarea radiației solare aduce rezultate bune.



Productia lunara de energie folosind panouri PV

Valorile insolatiei lunare



Linia orizontului si pozitia soarelui pe cer in timpul solstitiului de iarna si vara

Datorita faptului ca investitia se refera la cladiri cu destinații diferite, dar cu consumuri însemnate de energie electrică, precum și zona de amplasare a acestor clădiri (cu potențial solar ridicat) se justifică implementarea unei astfel de soluții de energie alternativă pentru asigurarea unei parti a energiei electrice aferente consumului. Se propune implementarea unei soluții on-grid de panouri fotovoltaice.

d. Energia geotermală

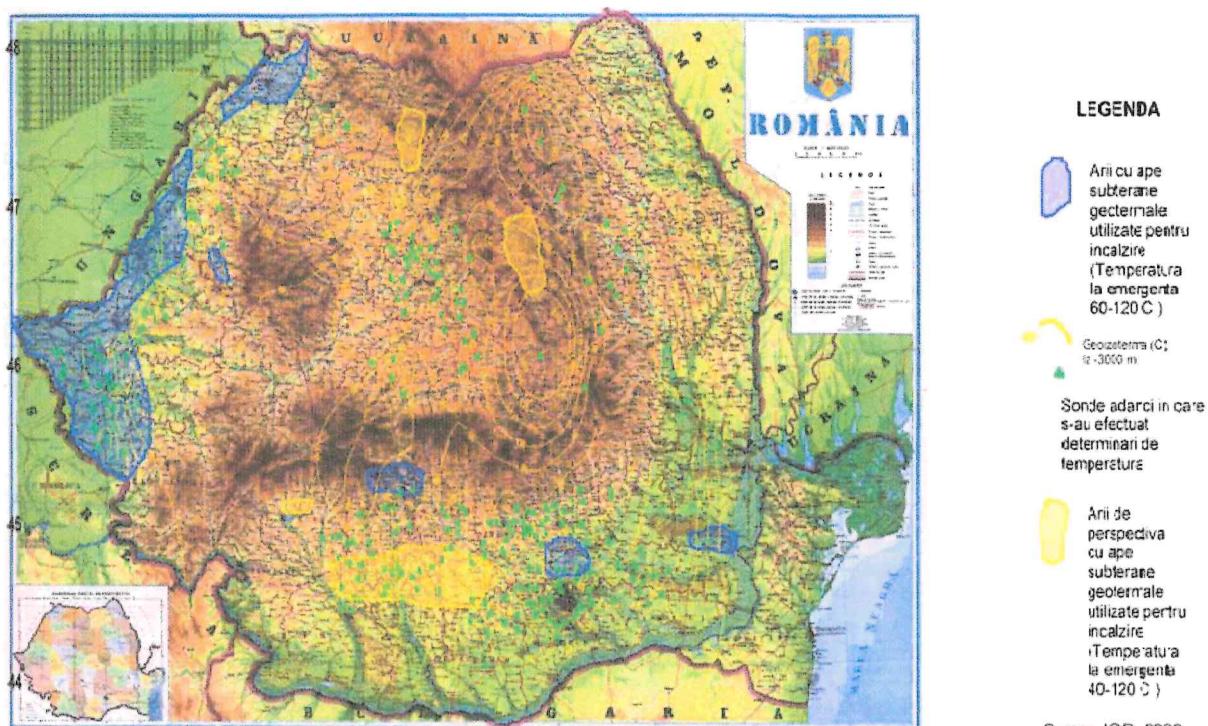
Energia geotermală este o formă de energie regenerabilă obținută din căldura aflată în interiorul Pamântului. Apa fierbinte și aburii, captați în zonele cu activitate vulcanică și tectonică, sunt utilizati pentru încălzirea locuințelor și pentru producerea electricității.

Există trei tipuri de centrale geotermale care sunt folosite la această dată pe glob pentru transformarea puterii apei geotermale în electricitate: uscat, flash și binar, depinzând după starea fluidului: vaporii sau lichid, sau după temperatura acestuia.

- centralele uscate au fost primele tipuri de centrale construite, ele utilizează abur din izvorul geotermal.
- centralele flash sunt cele mai răspândite centrale de azi. Ele folosesc apă la temperaturi de 182 °C (364 °F), injectând-o la presiuni înalte în echipamentul de la suprafață.

- centralele cu ciclu binar diferă față de primele două, prin faptul că apa sau aburul din izvorul geotermal nu vine în contact cu turbina, respectiv generatorul electric. Apa folosită atinge temperaturi de până la 200 °C (400 °F).

Mai jos este prezentata harta distribuției resurselor geotermale în România.



Principalii parametri ai sistemelor geotermale identificate in Romania (in exploatare) sunt prezentate mai jos

Parametrul geotermic	U/M	Oradea	Bors	Campia de Vest	Valea Oltului	Nord Bucuresti
Tipul petrografic de system geotermal		Carbonatite fisurate	Carbonatite fisurate	Gresii	Conglomerate	Carbonatite
Suprafata	Kmp	75	12	2500	18	300
Adancimea	Km	2.2-3.2	2.4-2.8	0.8-2.1	2.1-2.4	1.9-2.6
Sonde sapate (total)		14	6	88	3	11
Sonde active		12	5	37	2	5
Temperatura la talpa sondei	°C	80-110	120	60-90	90-95	60-80
Gradientul temperaturii	°C/km	35-43	45-50	38-50	45-48	28-34
Total saruri dizolvate	g/l	0.8-1.4	12.0-14.0	2.0-7.0	13.0	2.2
Economia anuala de combustibil conventional	toe	9700	3200	18500	2600	1900
Total putere disponibila pentru sondele existente	MWt	58	25	210	18	32
Rezerve exploataabile (pentru 20 ani)	MW/zi	570	110	4700	190	310

Din acest tabel și din harta prezentată pe pagina anterioară se poate observa că nu există surse de energie geotermală în zona clădirii noastre. De asemenea, costul unei astfel de investiții poate ajunge la 80-100 mii de Euro, jumătate din acea sumă reprezentând forajul propriu-zis, iar restul sunt folosiți pentru studii geologice și echipamente pentru producerea energiei.

Aceasta soluție nu se poate aplica din punct de vedere tehnic și economic.

e. Biomasa

Biomasa reprezintă resursa regenerabilă cea mai abundentă de pe planetă. Aceasta include absolut totă materia organică produsă prin procesele metabolice ale organismelor vii. Biomasa este prima formă de energie utilizată de om, odată cu descoperirea focului. Energia înglobată în biomăsă se eliberează prin metode variate, care însă, în cele din urmă, reprezintă procesul chimic de ardere (transformare chimică în prezența oxigenului molecular, proces prin excelență exergonic).

Forme de valorificare energetică a biomasei (biocarburanți):

- Arderea directă cu generare de energie termică.
- Arderea prin piroliză, cu generare de singaz ($\text{CO} + \text{H}_2$).
- Fermentarea, cu generare de biogaz (CH_4) sau bioetanol ($\text{CH}_3\text{-CH}_2\text{-OH}$) - în cazul fermentării produșilor zahărăti; biogazul se poate arde direct, iar bioetanolul, în amestec cu benzina, poate fi utilizat în motoarele cu combustie internă.
 - Transformarea chimică a biomasei de tip ulei vegetal prin tratare cu un alcool și generare de esteri, de exemplu metil ester (biodiesel) și glicerol. În etapa următoare, biodieselul purificat se poate arde în motoarele diesel.
 - Degradarea enzimatică a biomasei cu obținere de etanol sau biodiesel.
 - Celuloza poate fi degradată enzimatic la monomerii săi, derivați glucidici, care pot fi ulterior fermentați la etanol.

Biomasa reprezintă componentul vegetal al naturii. Ca formă de păstrare a energiei soarelui în formă chimică, biomasa este unul din cele mai populare și universale resurse de pe Pământ.

Biomasa este utilizată în scopuri energetice din momentul descoperirii de către om a focului. Astăzi combustibilul din biomăsă poate fi utilizat în diferite scopuri - de la încălzirea clădirilor până la producerea energiei electrice și combustibililor pentru automobile.

Din punct de vedere al potentialului energetic al biomasei, teritoriul României a fost împărțit în opt regiuni și anume:

1. Delta Dunării – rezervație a biosferei
2. Dobrogea
3. Moldova
4. Munții Carpați (Estici, Sudici, Apuseni)
5. Platoul Transilvaniei
6. Campia de Vest
7. Subcarpații
8. Campia de Sud

Tehnologii și echipamente pentru biomasa

Tehnologiile de cel mai mare interes în prezent sunt:

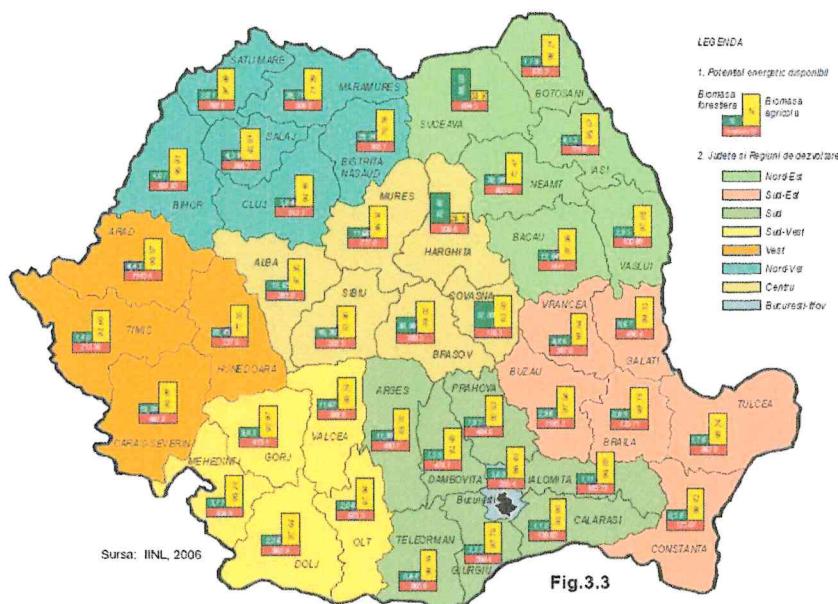
- Arderea directă în cazane.

- Conversia termică avansată a biomasei într-un combustibil secundar, prin gazeificare termică sau piroliză, urmată de utilizarea combustibilului într-un motor sau într-o turbină.
- Conversia biologică în metan prin digestia bacteriană aerobă.
- Conversia chimică și biochimică a materiilor organice în hidrogen, metanol, etanol sau combustibil diesel.

Diferitele tehnologii care pot fi aplicate pentru a obține energie din biomasă sunt prezentate mai jos:

Proces	Produs	Aplicații	
Combustie	Gaze fierbinți	<ul style="list-style-type: none"> cazan motor pe abur 	<ul style="list-style-type: none"> încălzire spațiu, căldură de proces apă fierbinte, electricitate / căldură
Gazeificare	Gaz combustibil	<ul style="list-style-type: none"> cazan, motor pe gaz turbină pe gaz celule combustie 	<ul style="list-style-type: none"> căldură electricitate / căldură
	Gaz de sinteză	<ul style="list-style-type: none"> gaz natural sintetic combustibil lichid chimicale 	<ul style="list-style-type: none"> căldură transport
Piroliză	Gaz combustibil	<ul style="list-style-type: none"> motor 	<ul style="list-style-type: none"> electricitate / căldură
	Combustibil lichid Combustibil solid	<ul style="list-style-type: none"> cazan motor 	<ul style="list-style-type: none"> electricitate / căldură transport

Potentialul Bioenergetic – Biomasa al Romaniei :



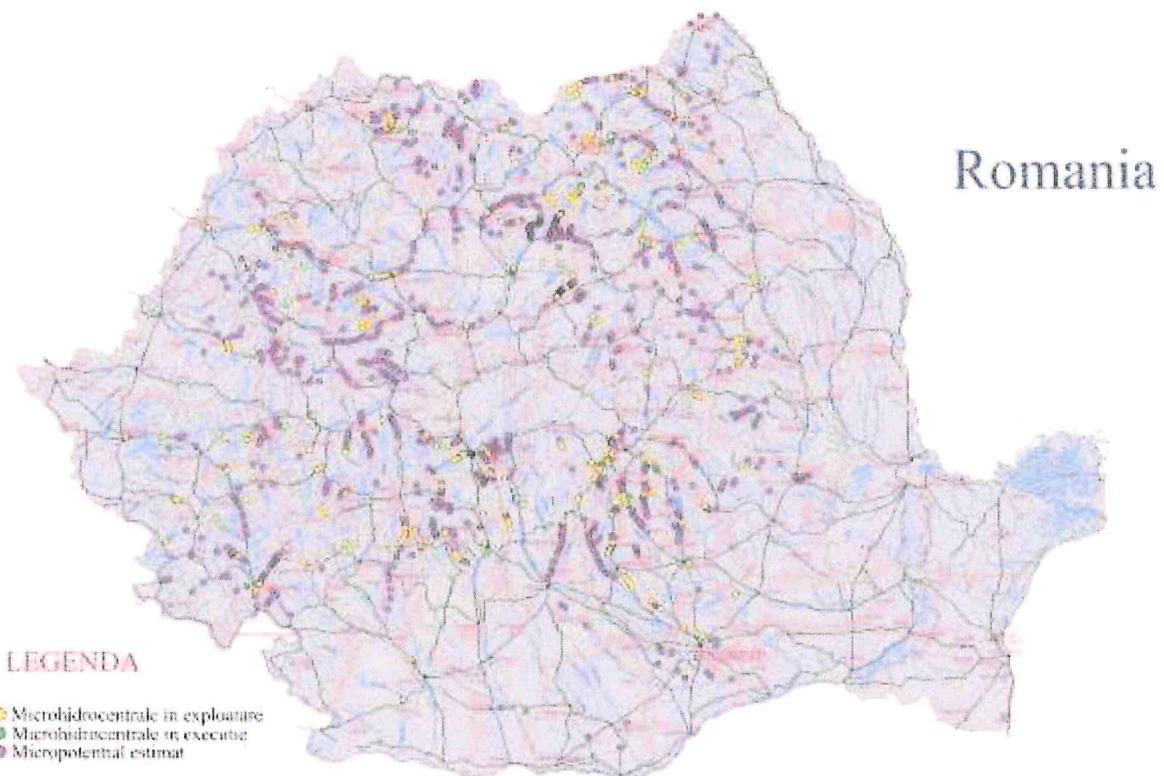
Pentru zona de implementare a proiectului nostru , se constata ca aprox 92,5 % din potentialul biomasei provine din domeniul agricol, si aprox 7,5 % din domeniul forestier, ceea ce duce la nerentabilitatea utilizarii biomasei din fond forestier local .

De aceea, din acest motiv, nu se propune echiparea cladirii cu echipamente ce utilizeaza biomasa, aceasta nefiind fezabila din punct de vedere economic ptr proiectul nostru.

f. Energia hidrologica

Din punct de vedere al energiei hidrologic, resursele de apă datorate râurilor interioare sunt evaluate la aproximativ 42 miliarde m^3 /an, dar în regim neamenajat se poate conta numai pe aproximativ 19 milioane m^3 /an, din cauza fluctuațiilor de debite ale râurilor, conform hartii prezentate mai jos .

VALORIZAREA MICROPOTENTIALULUI HIDROENERGETIC



Resursele de apă din interiorul țării se caracterizează printr-o mare variabilitate, atât în spațiu, cât și în timp. Astfel, zone mari și importante, cum ar fi Câmpia Română, podișul Moldovei și Dobrogea, sunt sărace în apă. De asemenea apar variații mari în timp a debitelor, atât în cursul unui an, cât și de la an la an. În lunile de primăvară (martie-iunie) se scurge peste 50% din stocul anual, atingându-se debite maxime de sute de ori mai mari decât cele minime. Toate acestea impun concluzia necesității realizării compensării debitelor cu ajutorul acumulărilor artificiale.

Se poate observa că în zona studiata nu există ape curgătoare care să poată fi utilizate în mod fezabil.

In plus, costul ridicat al unei astfel de centrale este un impediment major, având justificare doar dacă mai multe clădiri din zona doresc folosirea unei astfel de resurse, astfel încât costurile investiției să se imparte între mai mulți beneficiari.

Nu se justifica implementarea unei astfel de soluție de energie alternativă.

g. Pompa de caldura aer-aer

Pompa de căldură este un dispozitiv cu ajutorul căruia se poate transporta căldură de la o locație ("sursă") la o altă locație ("radiator" sau "schimbător de căldură") folosind lucru mecanic, de obicei în sens invers direcției naturale de mișcare a căldurii. Majoritatea pompelor de căldură sunt folosite pentru a muta căldura de la o sursă cu temperatură mai mică la un radiator cu temperatură mai mare. Cele mai comune exemple de astfel de pompe se regăsesc în frigidere, congelatoare, aparate de aer condiționat și învertor de căldură.

Funcționarea pompelor de căldură se bazează pe proprietățile unui fluid la schimbarea stării de agregare, mai precis la lichifiere și evaporare.

Pompele de căldură aer-apa reprezintă unul dintre cele mai eficiente (din punct de vedere tehnico-economic) sisteme de incalzire și producere a apei calde care utilizează în acest scop căldura stocată în aerul exterior. Aceasta energie care se găsește gratuit în mediul inconjurător și acoperă aproape 75% din necesarul de căldură livrat de pompa, numai 25% din acest necesar fiind acoperit din surse externe (electricitate) și numai pentru perioade de aprox. 2% din timpul total de utilizare. Căldura necesată este extrasă din aer prin niste schimbătoare de căldură după care aceasta căldură parcurge un ciclu special în interiorul pompei pentru a fi adusă la parametrii necesari instalatiei pentru incalzire.

O clădire incalzită cu pompa de căldură consumă mai puțină energie primară, fiind considerată sursa de căldură folosind energie regenerabilă, fiind acceptată la nivel european.

Pompele de căldură, surse termice regenerabile, vor avea o contribuție decisivă la realizarea acestor obiective deoarece:

- au o eficiență energetică mare, generând energie până la de 4 ori față de cea de consumă
- nu emite CO₂ la locul de instalare
- utilizează energie regenerabilă din aer

În plus, cu același sistem, utilizând ventilo-convecțoare, se poate și raci spațiul, fără o investiție suplimentară și automat cu costuri reduse.

Nu se justifică implementarea unei astfel de soluții de energie alternativă, existând soluții alternative la un cost mai mic de investiție. În cazul în care echipamentele de tip pompa de căldură vor avea un cost de achiziție mai mic în viitor, aceasta măsură devine fezabilă în combinație cu sistemul de panouri solare fotovoltaice.

2. NECESITATEA ȘI OPORTUNITATEA

Beneficiarul urmărește construirea unui ansamblu de clădiri de locuit. Se propune echiparea acestor clădiri nou proiectate cu echipamente de instalatii de inalta eficiență energetică.

Astfel avem :

2.1. Producerea agentului termic pentru incalzire cu cazane cu randament foarte mare

Propunerea privind echiparea cu aceste instalatii de producere a energiei cu eficiență ridicată este motivată de urmatorii factori :

- Instalația interioară de incalzire este realizată cu sisteme ce funcționează cu agent de temperatură scăzută ;

- Centrala termică pe combustibil gazos funcționând pe principiul condensării gazelor de ardere, are un randament foarte mare (eficiență de aprox 108%), fiind una din cele mai performante sisteme de producere a agentului termic cu temperatură scăzută.

2.2. Producerea apelor calde menajere și a energiei electrice din energia solară

Propunerea privind echiparea cu aceste instalatii de producere a energiei din surse regenerabile este motivata de urmatorii factori :

- consumul de energie pentru producerea apei calde de consum este specific unor cladiri cu destinatia de locuinte ;
- amplasarea cladirilor este intr-o zona unde energia solară captată la nivelul solului este foarte mare (in jur de 1000 kWh/mp,an)
- Perioada de insorire pe an este una ridicata

Obiective specifice

- Reducerea consumului de energie necesara pentru incalzirea cladirii cu pana la 20% prin utilizarea producerii agentului termic cu cazane ce functioneaza pe principiul condensarii gazelor de ardere utilizat impreuna cu un sistem de automatizare performant , cu termostate locale cu program orar.
- Reducerea consumului de energie necesara pentru prepararea apei calde menajere cu pana la 30% prin utilizarea sistemelor de panouri solare cu tuburi vidate .
- Reducerea emisiilor de CO₂ contribuie la protectia mediului in plan initial si la combaterea schimbarilor climatice in plan general.

3. INVESTITII NECESSARE

Pentru atingerea obiectivelor propuse la capitolul 2 din prezentul studiu, sunt necesare urmatoarele investitii :

- Echiparea cladirilor cu cazane de producere a agentului termic necesar pentru incalzire,cu functionare pe principiul condensarii gazelor de ardere
- Realizarea unor instalatii interioare de incalzire care sa functioneze cu temperatura scazuta, astfel incat cazanele sa functioneze in condensare in marea majoritate a timpului.
- Echiparea instalatiei de incalzire cu o automatizare performanta care sa duca la o economie de energie suplimentara : termostat de ambient, compensare climatica a temperaturii agentului termic (functionare a cazarului in functie de temperatura exteroara), programare a temperaturii interioare in functie de modul de utilizare a cladirii, etc
- Masura optionala este echiparea cladirilor cu sisteme de producere apa calda menajera din energie regenerabila (cum ar fi panourile solare) sau cu panouri fotovoltaice pentru asigurarea consumului de energie electrica la instalatiile de iluminat si de prize.

4. IMPACTUL ASUPRA MEDIULUI

În derularea implementării proiectului investitional se impune respectarea cu strictete a legislatiei specificie privind impactul asupra mediului:

4.1. Măsuri de protectia mediului

Deoarece scopul acestui proiect constă în montarea de echipamente moderne și fiabile, se va avea în vedere ca rezultat reducerea impactului asupra mediului înconjurător.

Pentru a se evalua impactul pe care il are asupra mediului inconjurător se va analiza in acord cu regulile si normele impuse in Romania si cu normele si recomandările europene referitoare la protectia mediului, atât in perioada implementării proiectului, cât si in perioada de exploatare a instalatiilor propuse

Este de asteptat ca proiectul să aibă un impact favorabil asupra mediului, datorită modului de producere al energiei termice : folosirea de echipamente cu inalta eficienta energetica duce la o emisie redusa de noxe comparativ cu adoptarea unei solutii clasice .

4.2. Protectia apelor

Instalatiile proiectate nu produc agenti poluanti pentru apele subterane si supraterane.

4.3. Protectia aerului

Instalatiile propuse prin prezentul proiect nu produc agenti poluanti pentru aer, in timpul exploatării neexistând nici o formă de emisie de noxe a componentelor. Pe durata de existenta a instalatiilor, emisiile de CO2 se vor reduce.

4.4. Protectia impotriva zgomotului si a vibratiilor

Instalatiile propuse nu produc zgomot sau vibratii. In ceea ce priveste modul de lucru, lucrările de constructii - montaj specifice, transportul materialelor, se trage concluzia că nu este necesara stationarea in zonă pe o durată indelungata a mijloacelor de transport si a utilajelor utilizate.

4.5. Protectia impotriva radiatiilor

Instalatiile proiectate nu produc radiatii poluante pentru mediul inconjurător, oameni sau animale. Distanțele de amplasare fata de restul obiectivelor sunt cele admise in conformitate cu legislatia in vigoare

4.6. Protectia solului

Lucrările nu afectează solul .

5. CONCLUZIE

Conform Art 9 din Legea 375/2005, privind performanta energetica a cladirilor, modificata si completata de Legea 101/2020, utilizarea sistemelor alternative de eficienta ridicata este o masura fiabila in ceea ce priveste cladirea studiata, atat din punct de vedere tehnic, cat si economic.

Intocmit,

ing. Florin Dumitrescu

Auditator Energetic pt cladiri

gradul I, Instalatii- Constructii



Data : 06 Februarie 2023