

HOTĂRÂRE

privind aprobarea „Planului de măsuri pentru reducerea graduală a sumelor necesare acoperirii diferenței dintre prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației și prețul local al energiei termice facturate populației din Municipiul Pitești, cu orizont de timp anul 2032”

Consiliul Local al Municipiului Pitești, întrunit în ședință ordinară:

Având în vedere:

-Referatul de aprobare pentru proiectul de hotărâre inițiat de Primarul Municipiului Pitești;

-Raportul nr. 24104 /25.05. 2026 al Direcției Servicii Publice și Achiziții;

-Avizele comisiilor de specialitate ale consiliului local cuprinse în procesele-verbale nr. 24563/2026, nr. 24564/2026, nr. 24565/2026, nr. 24566/2026, nr. 24568/2026;

-Adresa Societății Termo Calor Confort S.A. nr.1769/25.03.2026, înregistrată la Primăria Municipiului Pitești sub nr.14168/25.03.2026 ;

-Decizia Consiliului de Administrație al Societății Termo Calor Confort S.A nr.9/24.03.2026, privind avizarea „Planului de reducere a subvenției prin eficientizarea și modernizarea sistemului centralizat de alimentare cu energie termică pentru perioada 2026-2032”;

Văzând prevederile art.129 alin.(2) lit.d), alin.(7), lit.n), din Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr.325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale O.G.nr.36/2006 privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației, cu modificările și completările ulterioare, ale art.27¹(1), art.34 alin.(2), lit.b), alin.(4) din Ordinul Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice nr.1.121/2014 și Ministerului Finanțelor Publice nr.1.075/2014 privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014-30 iunie 2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populație, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr.51/2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr.71/2024 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare și modificare a prețurilor și tarifelor aferente activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare, ale HCL nr.333/24.08.2022 privind avizarea ”Strategiei de Alimentare cu Energie Termică a Municipiului Pitești pentru perioada 2022 – 2030”, ale HCL nr.318/31.07.2025 privind aprobarea și acoperirea pierderilor induse de prestarea serviciilor publice de producție, transport, distribuție și furnizare a energiei termice pentru populația din Municipiul Pitești, în sistem centralizat înregistrate de Societatea Termo Calor Confort S.A. în anul 2024, precum și ale

Contractului de delegare a gestiunii serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice produse în sistem centralizat în aria administrativ-teritorială a Municipiului Pitești, Orașului Topoloveni, Comunei Albota și Comunei Mărăcini, nr.80/09.09.2025 .

În temeiul dispozițiilor art.196, alin.(1),lit.(b) din Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

HOTĂRĂȘTE :

Art.1. Se aprobă „Planul de măsuri pentru reducerea graduală a sumelor necesare acoperirii diferenței dintre prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației și prețul local al energiei termice facturate populației din Municipiul Pitești cu orizont de timp anul 2032” , conform prevederilor art.27¹ alin.(1) din Anexa 1 la Ordinul nr.1121/1075/2014 privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014-30 iunie 2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populație, cu modificările și completările ulterioare, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Finanțarea cheltuielilor pentru implementarea Planului prevăzut la art.1 se face din sume alocate de la bugetul local, surse operator, fonduri europene nerambursabile și alte surse de finanțare aprobate în condițiile legii.

Art.3. Planul prevăzut la art.1 se va actualiza funcție de modificările strategiilor stabilite la nivelul Uniunii Europene și evoluțiile din piața locală de energie termică și piața națională de energie.

Art.4. Societatea Termo Calor Confort S.A. va aduce la îndeplinire dispozițiile prezentei hotărâri, care va fi comunicată acesteia, Direcției Servicii Publice și Achiziții, Direcției Economice, Direcției Tehnice, precum și Asociației de Dezvoltare Intercomunitară de utilități publice pentru serviciul de producere, transport, distribuție și furnizare de energie termică în sistem centralizat ”TERMOSERV ARGEȘ” cu sediul în Pitești, str. Calea București, bloc U4 mezanin, camera 4, județul Argeș, de către Secretarul General al Municipiului Pitești.

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
Dumitru Bogdan Stéfura



Contrasemnează pentru legalitate:
SECRETAR GENERAL AL MUNICIPIULUI,
Andrei - Cătălin Călușaru

	 TERMO CALOR CONFORT S.A. - Membru Cogem Romania - str. Calea București, bloc U4, MEZ, cod poștal: 110134, Pitești, jud. Argeș, tel. 0248.222956; fax. 0248.222965, site: www.termopitesti.ro, e-mail: office@termopitesti.ro, înregistrat la ORC Argeș sub nr. J03/880/10.09.2010, EUID: ROONRCJ03/880/2010, CUI: RO27374805/10.09.2010, contul IBAN nr. RO12RZBR0000060013039693, deschis la Raiffeisen Bank - Agenția Pitești, cont nr. RO72TREZ0465069XXX009153 deschis la Trezoreria Municipiului Pitești, contul IBAN nr. RO50BREL0002001283630100 și cont Escrow nr. RO23BREL0002001283630101, deschis la Libra Bank, Capital social subscris și vărsat: 9.539.000 lei
---	--

NR. 1271 / 04.03.2026

**Avizat,
Președinte CA**

**AVIZAT,
DIRECTOR GENERAL**

**AVIZAT
DIRECTOR ECONOMIC**

**PLAN DE REDUCERE A SUBVENȚIEI
prin eficientizarea și modernizarea sistemului centralizat
de alimentare cu energie termică**

1. Analiza situației existente

Prezentul document are ca obiect stabilirea unui plan integrat de investiții și măsuri operaționale care să conducă la reducerea graduală a subvenției acordate din bugetul local pentru energia termică, prin diminuarea costurilor de producere, transport, distribuție și furnizare și prin creșterea eficienței energetice a sistemului centralizat de alimentare cu energie termică.

În contextul actual caracterizat prin creșterea continuă și accentuată a costurilor cu combustibilii, în special a gazului natural, precum și prin presiunea semnificativă exercitată asupra bugetului local ca urmare a acordării subvențiilor pentru energia termică, se impune adoptarea unui set coerent și integrat de măsuri tehnice, investiționale și administrative.

Aceste măsuri trebuie să aibă ca obiectiv principal creșterea eficienței sistemului de alimentare cu energie termică și reducerea costurilor totale aferente producției, transportului și distribuției energiei termice.

Analiza sistemului actual de termoficare evidențiază existența unor pierderi semnificative de energie, generate atât la nivelul instalațiilor de producere a energiei termice, cât și pe traseele rețelilor de transport și distribuție.

Aceste pierderi sunt amplificate de starea tehnică necorespunzătoare a unor echipamente, caracterizate printr-un grad avansat de uzură fizică și morală, precum și de lipsa unor soluții moderne de monitorizare și control al proceselor tehnologice.

De asemenea, funcționarea instalațiilor nu este în mod constant corelată cu necesarul real de consum, fapt ce conduce la exploatarea inefficientă a resurselor energetice și la utilizarea excesivă a combustibilului.

Lipsa unor sisteme avansate de reglaj și automatizare contribuie la menținerea unor regimuri de funcționare neoptimizate, generând costuri suplimentare de exploatare și întreținere.

În plus, infrastructura de transport și distribuție a energiei termice, în multe cazuri învechită (peste 50 de ani), contribuie la pierderi tehnologice ridicate, determinate de izolarea necorespunzătoare a conductelor și de deficiențe în operare și mentenanță.

Aceste pierderi afectează atât eficiența energetică a sistemului, cât și calitatea serviciilor furnizate consumatorilor finali.

În acest context, reducerea consumului de gaz natural, creșterea randamentului instalațiilor de producere a energiei termice și diminuarea pierderilor tehnologice reprezintă direcții prioritare de acțiune.

Implementarea unor soluții moderne de eficientizare energetică, precum modernizarea echipamentelor, optimizarea regimurilor de funcționare și digitalizarea sistemelor de monitorizare și control, poate conduce la reducerea semnificativă a costurilor operaționale.

Totodată, aceste măsuri vor avea un impact direct asupra diminuării subvenției acordate din bugetul local pentru acoperirea costurilor cu energia termică, contribuind astfel la asigurarea sustenabilității financiare a serviciului public de termoficare și la utilizarea mai eficientă a resurselor publice.

În practică, subvenția este determinată de diferența dintre costul real (influențat în principal de combustibil, pierderi tehnologice, mentenanță și operare) și prețul local facturat populației.

Prin urmare, orice reducere a consumului de gaz, orice scădere a pierderilor și orice creștere a eficienței instalațiilor se reflectă direct în diminuarea subvenției.

2. Obiectivele planului

Obiectivul principal al programului de investiții îl constituie creșterea eficienței energetice a sistemului centralizat de alimentare cu energie termică, prin modernizarea infrastructurii existente, înlocuirea echipamentelor uzate fizic și moral și implementarea unor soluții tehnologice moderne, adaptate cerințelor actuale de performanță și sustenabilitate.

În acest sens, programul vizează optimizarea proceselor de producere, transport și distribuție a energiei termice, astfel încât să fie asigurată o utilizare eficientă a resurselor energetice și o reducere semnificativă a consumurilor specifice de combustibil.

Un obiectiv prioritar îl reprezintă reducerea consumului specific de combustibil, în special a gazului natural, prin creșterea randamentului instalațiilor de producere a agentului termic.

Acest lucru va fi realizat prin înlocuirea echipamentelor cu performanțe scăzute, introducerea unor tehnologii moderne de ardere și optimizarea regimurilor de funcționare.

Creșterea randamentului instalațiilor va conduce la o valorificare superioară a energiei primare și la diminuarea pierderilor asociate procesului de producere.

De asemenea, modernizarea echipamentelor și a instalațiilor tehnologice va avea ca efect direct reducerea costului de producție a energiei termice.

Scăderea costurilor operaționale va permite diminuarea diferenței dintre costul real de producere și prețul facturat populației, contribuind astfel la reducerea necesarului de subvenție suportat din bugetul local și la creșterea sustenabilității financiare a sistemului de termoficare.

Un alt obiectiv esențial îl constituie reducerea pierderilor de energie termică în rețelele de transport și distribuție, care, în prezent, generează costuri suplimentare semnificative și afectează eficiența întregului sistem.

În acest sens, se are în vedere reabilitarea și modernizarea racordurilor termice, precum și înlocuirea conductelor degradate, caracterizate prin pierderi mari de agent termic și izolație necorespunzătoare.

Implementarea unor soluții moderne de izolare și/sau utilizarea conductelor preizolate vor contribui la diminuarea pierderilor tehnologice și la creșterea eficienței transportului energiei termice către consumatori.

Totodată, programul de investiții urmărește modernizarea componentelor critice ale sistemului, respectiv cazane, înlocuire țevi de fum, rampe de alimentare cu gaz, schimbătoare de căldură, pompe cu turație variabilă și rețele termice de distribuție (secundare) și rețele de transport (primare), în vederea creșterii siguranței în exploatare și a fiabilității instalațiilor.

Prin aceste intervenții se urmărește reducerea frecvenței avariilor, limitarea întreruperilor în furnizarea serviciului public de alimentare cu energie termică și îmbunătățirea calității serviciilor oferite consumatorilor.

Un alt obiectiv complementar îl reprezintă creșterea gradului de automatizare și monitorizare a proceselor tehnologice, prin implementarea unor sisteme moderne de control și management al energiei termice (dispecerat).

Aceste soluții vor permite adaptarea funcționării instalațiilor la cererea reală de consum, optimizarea regimurilor de operare și reducerea consumurilor nejustificate.

Nu în ultimul rând, programul de investiții are ca obiectiv alinierea sistemului de termoficare la cerințele actuale privind eficiența energetică și protecția mediului, prin reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și utilizarea mai eficientă a resurselor energetice.

Astfel, se creează premisele dezvoltării unui sistem de alimentare cu energie termică modern, sigur, eficient și sustenabil pe termen lung.

Obiectivele sunt transpuse în ținte operaționale măsurabile, urmărite anual prin indicatori (KPI), precum: consum specific de combustibil, randament cazane, pierderi tehnologice în rețele, număr avarii, energie produsă vs. energie facturată și grad de încălzire.

3. Măsuri realizate

În **tabelul 1** sunt sintetizate principalele lucrări realizate în anul 2025, cu impact direct asupra eficienței energetice.

Nr. crt.	Măsuri realizate (2025)	Observații
1	Înlocuire cazan ICI Caldaie Greenox E60-600 kW cu ICI Caldaie Greenox E70-700 kW la CT 809 Frații Golești	Creștere capacitate și randament
2	Înlocuire țevi de fum cazan nr.1 tip ERENSAN TRIPLETTE TR810 – CT 507 (21 buc.)	Îmbunătățire evacuare gaze arse
3	Înlocuire țevi de fum cazan nr.3 tip ERENSAN TRIPLETTE TR810 – CT 403 (20 buc.)	Reducere pierderi, creștere randament
4	Înlocuire țevi de fum cazan nr.4 tip TNOX 6000F – CT 910 (17 buc.)	Creștere siguranță și fiabilitate
5	Reabilitare rețea termică primară racord CT 1006 – DN150, 2×189 ml (tur/retur), cartier Prundu	Reducere pierderi pe transport
6	Înlocuire racord termic CT ACH str. Depozitelor – DN150, 2×246 ml (tur/retur)	Reducere pierderi și avarii

Detalierea tehnică a intervențiilor asupra sistemelor de evacuare a gazelor arse și gestionării țevilor de fum este prezentată în secțiunea 4.

Un element esențial în creșterea eficienței energetice a sistemelor de producere a energiei termice îl reprezintă optimizarea sistemului de evacuare a gazelor arse, având în vedere impactul direct asupra randamentului cazanelor și asupra siguranței în exploatare.

Sistemele de evacuare a gazelor arse, inclusiv țevile de fum și coșurile de evacuare, au un rol determinant în asigurarea unei arderi eficiente și complete a combustibilului.

Funcționarea necorespunzătoare a acestora poate conduce la pierderi de energie, consumuri suplimentare de combustibil, scăderea randamentului instalațiilor, precum și la apariția unor riscuri de funcționare în condiții de siguranță reduse.

În acest context, modernizarea și reabilitarea componentelor sistemului de evacuare a gazelor arse reprezintă o prioritate, contribuind la îmbunătățirea tirajului, reducerea rezistențelor aerodinamice și optimizarea procesului de ardere.

Totodată, utilizarea unor materiale moderne, rezistente la temperaturi ridicate și coroziune, conduce la creșterea duratei de viață a echipamentelor și la diminuarea costurilor de mentenanță.

Lucrări și investiții realizate în anul 2025 în valoare de **2.317.908 mii lei**, surse operator.

În vederea creșterii performanței și fiabilității sistemului de termoficare, în anul 2025 au fost realizate o serie de lucrări de modernizare și reabilitare, după cum urmează:

- Înlocuirea cazanelor existente cu echipamente mai performante, respectiv: înlocuirea cazanului ICI Caldaie Greenox E60 – 600 kW cu un cazan ICI Caldaie Greenox E70 – 700 kW la CT 809 situată în Strada Frații Golești.

Această investiție a condus la creșterea capacității de producere a agentului termic, precum și la îmbunătățirea randamentului energetic al centralei.

• Modernizarea sistemelor de evacuare a gazelor arse, prin înlocuirea a 21 de țevi de fum aferente cazanului nr. 1 tip ERENSAN TRIPLETTE TR810 la CT 507.

Valoarea investiției 76.067 lei;

• Modernizarea sistemelor de evacuare a gazelor arse, prin înlocuirea a 20 de țevi de fum aferente cazanului nr. 3 tip ERENSAN TRIPLETTE TR810 la CT 403.

Valoarea investiției 87.875 lei;

• Modernizarea sistemelor de evacuare a gazelor arse, prin înlocuirea a 17 țevi de fum aferente cazanului nr. 4 tip INOX 6000F la CT 910, în valoare de 100.000 lei;

Aceste intervenții au avut ca scop principal asigurarea unei evacuări eficiente a gazelor arse, reducerea pierderilor de căldură și prevenirea degradării accelerate a echipamentelor, contribuind astfel la creșterea randamentului general al instalațiilor.

Reabilitarea și modernizarea rețelelor termice, prin

• Reabilitarea rețelei termice primare aferente racordului termic al CT 1006, utilizând țevă neagră trasă DN 150 mm, pe o lungime totală de 2 x 189 metri liniari (tur/retur), în cartierul Prundu.

Valoarea investiției: 374.080 lei;

• înlocuirea racordului termic aferent CT ACH, strada Depozitelor, cu țevă neagră trasă DN 150 mm, pe o lungime totală de 2 x 246 metri liniari (tur/retur).

Valoarea investiției: 231.019 lei;

• Înlocuirea a 3 rampe de gaz tip MBC 1900 SE 65 la CT 1005, cu o valoare de 15.000 lei/bucată, respectiv 45.000 lei în total, în vederea creșterii eficienței arderii.

Aceste lucrări au avut ca obiectiv reducerea pierderilor de agent termic pe traseele de transport, creșterea siguranței în exploatare și îmbunătățirea continuității serviciului de alimentare cu energie termică.

Impactul lucrărilor și investițiilor

Implementarea acestor investiții a condus la o serie de beneficii semnificative, dintre care se evidențiază:

- creșterea eficienței energetice a centralelor termice;
- reducerea consumului de combustibil pentru producerea aceleiași cantități de energie termică;
- diminuarea pierderilor de căldură în procesul de evacuare a gazelor arse;
- creșterea fiabilității echipamentelor și reducerea numărului de intervenții de mentenanță;
- îmbunătățirea siguranței în exploatare;
- reducerea costurilor de operare și întreținere;
- creșterea calității serviciului furnizat consumatorilor.

Prin aceste măsuri, sistemul de termoficare face un pas important către modernizare, eficiență și sustenabilitate, contribuind totodată la optimizarea utilizării resurselor energetice și la reducerea impactului asupra mediului.

4. Măsuri propuse

Pentru menținerea sustenabilității sistemului de alimentare cu energie termică și pentru reducerea progresivă a subvenției, Primăria Municipiului Pitești și operatorul de termoficare propun un set de măsuri investiționale, tehnice și administrative care vor fi implementate etapizat până în 2032.

4.1 Investiții și lucrări propuse pentru anul 2026

În vederea continuării procesului de modernizare și creștere a eficienței energetice a sistemului centralizat de alimentare cu energie termică, pentru anul 2026 este prevăzută realizarea unui set de investiții și măsuri tehnice, care vizează atât îmbunătățirea performanțelor echipamentelor existente, cât și optimizarea proceselor de exploatare și monitorizare.

5. Principalele lucrări și investiții propuse sunt următoarele

- La **CT 803**, situată în Strada Tineretului, nr. 4A, Se va realiza o lucrare complexă de modernizare a instalațiilor existente, constând în reabilitarea componentelor critice, optimizarea circuitelor tehnologice și implementarea unui sistem de **panouri solare** pentru producerea energiei termice.

Valoarea estimată a investiției este de 240.000 lei.

- La **PT 902**, situată în Aleea Iftimie, cartier Găvana, se va realiza înlocuirea racordului termic existent, utilizând țevă neagră DN 150, pe un traseu de 2 x 225 metri liniari, intervenția având ca scop reducerea pierderilor de agent termic și creșterea siguranței în exploatare.

Valoarea estimată a investiției este de 492.800 lei.

- La **PT 903**, din Strada Alunului, cartier Găvana, se va realiza înlocuirea racordului termic, utilizând țevă neagră DN 150, pe un traseu de 2 x 500 metri liniari, contribuind la îmbunătățirea eficienței transportului energiei termice.

Valoarea estimată a investiției este de 1.746.000 lei.

- La **PT 906**, situată în Strada Doctor Carol Davila nr. 2A, se va realiza execuția unui racord termic nou din țevă neagră DN 200, pe un traseu de 2 x 250 metri liniari.

Valoarea estimată a investiției este de 750.000 lei.

- La **CT 910** se va efectua înlocuirea țevilor de fum aferente **cazanului nr. 1**, în scopul îmbunătățirii evacuării gazelor arse, creșterii randamentului cazanului și reducerii riscurilor de funcționare necorespunzătoare.

Valoarea estimată a investiției este de 100.000 lei.

- La **CT 715** se va implementa o **pompă de căldură**, care va funcționa în paralel cu panourile solare existente, contribuind la creșterea eficienței energetice și la reducerea consumului de gaz natural.

Valoarea estimată a investiției este de aproximativ 16.000 lei;

- Se va realiza implementarea unor centrale termice de capacitate 80–100 kW la **CT 1009** și **CT 206**, cu o valoare estimată de **50.000 lei fiecare**, în vederea asigurării flexibilității în exploatare și a adaptării la necesarul real de consum vară;

- Modernizarea echipamentelor de contorizare și a integratoarelor reprezintă un obiectiv major, cu o valoare estimată între **500.000 și 600.000 lei**, având ca scop creșterea acurateței măsurătorilor, îmbunătățirea monitorizării consumurilor și reducerea pierderilor nejustificate.

- Modernizarea **PT/CT-urilor** cu înlocuirea pompelor de încălzire cu convertizoare de frecvență, cu o valoare estimată anuală de **1.000.000 de lei (30 buc).**

- Se va efectua un bilanț energetic complet al sistemului, în valoare estimată de **27.000 lei**, pentru identificarea exactă a pierderilor, evaluarea performanțelor și fundamentarea măsurilor viitoare de optimizare.

- Actualizarea procedurilor interne de exploatare și mentenanță, în concordanță cu cerințele actuale privind eficiența energetică, siguranța în exploatare și controlul costurilor.

- Implementarea citirii la distanță Kamstrup pentru aproximativ 2.400 de contoare integrate, în scopul îmbunătățirii sistemului de măsurare și facturare a energiei termice, creșterii preciziei datelor și reducerii pierderilor comerciale.

- Implementarea studiului de fezabilitate pentru reabilitarea și modernizarea rețelelor termice de transport și distribuție din cartierul Găvana, cu o lungime totală estimată de aproximativ **50,5 km** și o valoare estimată a investiției de **82 milioane de euro**.

- Documentația analizează starea tehnică actuală a conductelor, nivelul pierderilor tehnologice, soluțiile optime de modernizare (înlocuirea conductelor degradate cu conducte preizolate, optimizarea traseelor și a diametrelor), precum și analiza cost-beneficiu și sursele potențiale de finanțare.

- Implementarea studiului de fezabilitate pentru reabilitarea și modernizarea rețelelor termice de transport și distribuție din cartierul Trivale, cu o lungime totală estimată de aproximativ **45 km** și o valoare estimată a investiției de **61 milioane de euro**.

- Studiul include evaluarea detaliată a infrastructurii existente, identificarea zonelor cu pierderi ridicate, propunerea soluțiilor tehnice moderne și estimarea impactului economic și energetic al investiției.

• Elaborarea studiului de fezabilitate pentru implementarea unei centrale de cogenerare cu motoare termice, pentru **CT zonă 608** prin instalarea a 3 motoare termice pe gaz natural, noi și modern echipate, de generație nouă, cu randament superior, precum și a instalațiilor anexe acestora:

- două motoare de 3 MWe, respectiv 3 MWt putere instalată totală pentru încălzire;
- un motor de 1.000 kWe, respectiv 1.000 kWt pentru apă caldă de consum;

Cele 3 motoare vor avea o capacitate instalată de 7 MW electrici.

• Elaborarea studiului de fezabilitate pentru implementarea unei centrale de cogenerare cu motoare termice, pentru **PT 903** prin instalarea a 3 motoare termice pe gaz natural, noi și modern echipate, de generație nouă, cu randament superior, precum și a instalațiilor anexe acestora:

- două motoare de 3 MWe, respectiv 3 MWt putere instalată totală pentru încălzire;
- un motor de 1.000 kWe, respectiv 1.000 kWt pentru apă caldă de consum;

Cele 3 motoare vor avea o capacitate instalată de 7 MW electrici.

Studiul va analiza oportunitatea și eficiența producerii simultane de energie electrică și energie termică în regim de înaltă eficiență, în vederea creșterii randamentului global al sistemului de termoficare.

Prin implementarea cogenerării se urmărește valorificarea superioară a combustibilului utilizat, reducerea consumului specific de gaz natural și scăderea costurilor de producție a energiei termice.

De asemenea, producerea energiei electrice va putea genera venituri suplimentare și va contribui la reducerea progresivă a subvenției acordate din bugetul local.

Studiul va cuprinde analiza tehnico-economică, estimarea investiției, identificarea surselor de finanțare și evaluarea impactului asupra sistemului existent.

N. crt.	Măsurile propuse în anul 2026	Termen de realizare	Surse de finanțare	Valoare estimată investiție (lei)
1	CT 803 , situată în Strada Tineretului, nr. 4A, Se va realiza o lucrare complexă de modernizare a instalațiilor existente, constând în reabilitarea componentelor critice, optimizarea circuitelor tehnologice și implementarea unui sistem de panouri solare pentru producerea energiei termice. Valoarea estimată a investițiilor este de 300.000 lei.	2026	TERMO CALOR CONFORT S.A.	240.000
2	PT 902 , situată în Aleea Iftimie, cartier Găvana, se va realiza înlocuirea racordului termic existent, utilizând țevă neagră DN 150, pe un traseu de 2 x 225 metri liniari, intervenția având ca scop reducerea pierderilor de agent termic și creșterea siguranței în exploatare. Valoarea estimată a investițiilor este de 492.800 lei.	2026	TERMO CALOR CONFORT S.A.	492.800
3	PT 903 , din Strada Alunului, cartier Găvana, se va realiza înlocuirea racordului termic, utilizând țevă neagră DN 150, pe un traseu de 2 x 500 metri liniari, contribuind la îmbunătățirea eficienței transportului energiei termice. Valoarea estimată a investițiilor este 1.746.000 lei. 1.746.	2026	TERMO CALOR CONFORT S.A.	1.746.000

4	PT 906 , situată în Strada Doctor Carol Davila nr. 2A, se va realiza execuția unui racord termic nou din țevă neagră DN 200, pe un traseu de 2 x 250 metri liniari.	2026	TERMO CALOR CONFORT T S.A.	500.000
5	CT 910 se va efectua înlocuirea țevilor de fum aferente cazanului nr. 1, în scopul îmbunătățirii evacuării gazelor arse, creșterii randamentului cazanului și reducerii riscurilor de funcționare necorespunzătoare. Valoarea estimată a investițiilor este de 100.000 lei.	2026	TERMO CALOR CONFORT S.A.	100.000
6	CT 715 se va implementa o pompă de căldură, care va funcționa în paralel cu panourile solare existente, contribuind la creșterea eficienței energetice și la reducerea consumului de gaz natural. Valoarea estimată a investiției este de aproximativ 16.000 lei;	2026	TERMO CALOR CONFORT S.A.	16.000
7	Implementarea unor centrale termice de capacitate 80 – 100 kW la CT 1009 și CT 206 , cu o valoare estimată de 50.000 lei, în vederea asigurării flexibilității în exploatare și a adaptării la necesarul real de consum;	2026	TERMO CALOR CONFORT S.A.	100.000
8	Modernizarea echipamentelor de contorizare și a integratoarelor reprezintă un obiectiv major, cu o valoare estimată între 500.000 și 600.000 lei, având ca scop creșterea acurateții măsurărilor, îmbunătățirea monitorizării consumurilor și reducerea pierderilor nejustificate.	2026	TERMO CALOR CONFORT S.A.	500.000-600.000 lei
9	Modernizarea PT/CT-urilor cu înlocuirea pompelor de încălzire cu convertizoare de frecvență, cu o valoare estimată anuală de 1 milion de lei (30 buc).	2028	TERMO CALOR CONFORT T S.A.	1.000.000 lei (30 buc.)
10	Efectuarea bilanțului energetic complet al sistemului, în valoare estimată de 27.000 lei, pentru identificarea exactă a pierderilor, evaluarea performanțelor și fundamentarea măsurilor viitoare de optimizare.	2026	TERMO CALOR CONFORT S.A.	27.000 lei
11	Actualizarea procedurilor interne de exploatare și mentenanță, în concordanță cu cerințele actuale privind eficiența energetică, siguranța în exploatare și controlul costurilor.	2027	TERMO CALOR CONFORT S.A.	0
12	Implementarea citirii la distanță Kamstrup pentru aproximativ 2.400 de contoare integrate, în scopul			

	îmbunătățirii sistemului de măsurare și facturare a energiei termice, creșterii preciziei datelor și reducerii pierderilor comerciale; pachet citire radio	2026	TERMO CALOR CONFORT S.A.	62.000
13	Implementare studiului de fezabilitate pentru reabilitarea și modernizarea rețelelor termice de distribuție din cartierul Găvana, cu o lungime totală estimată de aproximativ 50,5 km și o valoare estimată a investiției de 82 milioane de euro. • Documentația va analiza starea tehnică actuală a conductelor, nivelul pierderilor tehnologice, soluțiile optime de modernizare (înlocuirea conductelor degradate cu conducte preizolate, optimizarea traseelor și a diametrelor), precum și analiza cost-beneficiu și sursele potențiale de finanțare.	2030	UAT PITEȘTI Fondul de Modernizar e	82.000.000 euro
14	Implementare studiului de fezabilitate pentru reabilitarea și modernizarea rețelelor termice de distribuție din cartierul Trivale, cu o lungime totală estimată de aproximativ 45 km și o valoare estimată a investiției de 61 milioane de euro. • Studiul va include evaluarea detaliată a infrastructurii existente, identificarea zonelor cu pierderi ridicate, propunerea soluțiilor tehnice moderne și estimarea impactului economic și energetic al investiției.	2030	UAT PITEȘTI Fondul de Modernizar e	61.000.000 euro
15	Elaborarea studiului de fezabilitate pentru implementarea unei centrale de cogenerare cu motoare termice, pentru CT zonă 608 prin instalarea a 3 motoare termice pe gaz natural, noi și modern echipate, de generație nouă, cu randament superior, precum și a instalațiilor anexe acestora: - două motoare de 3 MWe, respectiv 3 MWt putere instalată totală pentru încălzire; - un motor de 1.000 kWe, respectiv 1.000 kWt pentru apă caldă de consum; Studiul va analiza oportunitatea și eficiența producerii simultane de energie electrică și energie termică în regim de înaltă eficiență, în vederea creșterii randamentului global al sistemului de termoficare. Prin implementarea cogenerării se urmărește valorificarea superioară a combustibilului utilizat, reducerea	2030	UAT PITEȘTI Fondul de Modernizar e	



	consumului specific de gaz natural și scăderea costurilor de producție a energiei termice. De asemenea, producerea energiei electrice va putea genera venituri suplimentare și va contribui la reducerea progresivă a subvenției acordate din bugetul local.			
16	Elaborarea studiului de fezabilitate pentru implementarea unei centrale de cogenerare cu motoare termice, pentru PT 903 prin instalarea a 3 motoare termice pe gaz natural, noi și modern echipate, de generație nouă, cu randament superior, precum și a instalațiilor anexe acestora: - două motoare de 3 MWe, respectiv 3 MWt putere instalată totală pentru încălzire; - un motor de 1.000 kWe, respectiv 1.000 kWt pentru apă caldă de consum; Studiul va analiza oportunitatea și eficiența producerii simultane de energie electrică și energie termică în regim de înaltă eficiență, în vederea creșterii randamentului global al sistemului de termoficare. Prin implementarea cogenerării se urmărește valorificarea superioară a combustibilului utilizat, reducerea consumului specific de gaz natural și scăderea costurilor de producție a energiei termice. De asemenea, producerea energiei electrice va putea genera venituri suplimentare și va contribui la reducerea progresivă a subvenției acordate din bugetul local.	2030	UAT PITEȘTI Fondul de Modernizare	

6. Impactul estimat al investițiilor pentru anul 2026

Realizarea acestor lucrări și implementarea măsurilor propuse vor avea un impact semnificativ asupra performanței generale a sistemului de termoficare, contribuind la: creșterea eficienței energetice a centralelor termice;

- reducerea consumului de combustibil pentru producerea aceleiași cantități de energie termică;
- diminuarea pierderilor de căldură în procesul de evacuare a gazelor arse;
- creșterea fiabilității echipamentelor și reducerea numărului de intervenții de mentenanță;
- îmbunătățirea siguranței în exploatare;
- reducerea costurilor de operare și întreținere;
- creșterea calității serviciului furnizat consumatorilor.

Prin implementarea acestor investiții, se creează premisele dezvoltării unui sistem de alimentare cu energie termică modern, eficient și sustenabil, adaptat cerințelor actuale și viitoare.

În ceea ce privește programul de panouri solare, investiția este asumată de Primăria Municipiului, în vederea reducerii costului de producție a energiei termice și a subvenției aferente.

7. Reducerea consumului de gaz natural

Reducerea consumului de gaz natural reprezintă obiectivul principal al prezentului plan de investiții și măsuri operaționale, având în vedere impactul semnificativ al costului combustibilului asupra costului total de producere a energiei termice.

În condițiile actuale ale pieței energetice, caracterizate prin volatilitatea prețurilor și creșterea costurilor de achiziție, optimizarea consumului de gaz devine o prioritate strategică pentru asigurarea sustenabilității financiare a sistemului de termoficare.

În acest context, pe lângă măsurile deja prevăzute privind modernizarea cazanelor și optimizarea sistemelor de evacuare a gazelor arse, se propune implementarea unor soluții tehnice complementare, menite să contribuie la utilizarea eficientă a combustibilului și la reducerea consumului specific.

Prin implementarea acestor soluții, sistemul de termoficare va deveni mai eficient, mai flexibil și mai puțin dependent de consumul de combustibili fosili, contribuind în mod direct la reducerea costurilor și la creșterea sustenabilității serviciului public de alimentare cu energie termică.

8. Monitorizarea consumurilor și bilanț energetic

Monitorizarea exactă a consumurilor și realizarea unui bilanț energetic complet sunt condiții esențiale pentru managementul energetic al SACET și pentru controlul pierderilor tehnologice și comerciale.

Se propun următoarele măsuri:

- modernizarea echipamentelor de contorizare și a integratoarelor (500.000–600.000 lei);
- implementarea marjei/citirii la distanță Kamstrup pentru aproximativ 2.400 de contoare integrate;
- realizarea unui bilanț energetic complet (27.000 lei).

Aceste măsuri permit: determinarea precisă a energiei produse/livrate/facturate, identificarea rapidă a zonelor cu pierderi ridicate, optimizarea regimurilor de funcționare și creșterea gradului de încălzire prin facturare corectă și transparentă.

9. Program municipal de implementare panouri solare

Primăria Municipiului Pitești va realiza investiția în panouri solare la nivelul sistemului de alimentare cu energie termică, ca măsură de reducere a consumului de gaz natural și de diminuare a costului unitar de producție a energiei termice.

Programul vizează instalarea de panouri solare la 56 de CT și 28 de PT/MT (total 84 amplasamente).

Valoarea estimată a unei instalații este de 200.000 lei, rezultând o investiție totală estimată de aproximativ 140 unități $\times$ 200.000 lei = 28.000.000 lei.

Implementarea se realizează etapizat, cu un ritm estimat de 15 centrale termice/an.

În paralel, se vor echipa modulele termice, astfel încât până la finalul anului 2029 să fie instalate panouri solare la toate cele 56 centrale termice și 84 module termice.

Prin punerea în funcțiune a sistemelor solare se estimează: reducerea pierderilor și a consumurilor specifice cu aproximativ 25% și diminuarea subvenției cu aproximativ 10% anual, în corelare cu extinderea anuală a capacităților instalate și cu celelalte măsuri din plan.

Tabelul 2 prezintă programarea anuală a implementării panourilor solare și bugetul estimat (lei).

An	Unități/an	Cumul	Investiție anuală	Investiție cumulată
2026	4	4	1.000 mii lei	1.000 mii lei
2027	15	19	3.750 mii lei	4.750 mii lei
2028	15	34	3.750 mii lei	8.500 mii lei
2029	15	49	3.750 mii lei	12.250 mii lei
2030	15	64	3.750 mii lei	16.000 mii lei
2031	15	79	3.750 mii lei	19.750 mii lei
2032	5	84	1.250 mii lei	21.000 mii lei
PT/MT		84	21.000 mii lei	21.000 mii lei

În anul 26 se va demara programul de implementare a sistemelor de panouri solare la nivelul centralelor termice, fiind prevăzută instalarea unui număr de 4 sisteme.

Această etapă reprezintă faza inițială a proiectului și are rolul de a valida soluția tehnică propusă, precum și de a genera primele efecte asupra reducerii consumului de gaz natural.

Implementarea din primul an va permite obținerea unor date reale privind performanța sistemelor și va constitui baza pentru extinderea programului în anii următori.

În perioada 2027–2032 programul va continua într-un ritm constant, prin instalarea anuală a câte 15 sisteme de panouri solare la nivelul centralelor termice.

Această etapizare permite o distribuție echilibrată a investițiilor și asigură o creștere progresivă a capacității instalate. Extinderea anuală a sistemelor conduce la acumularea treptată a economiilor de combustibil, reducând necesarul de gaz natural și optimizând funcționarea centralelor termice.

În același timp, această abordare etapizată facilitează adaptarea exploatării sistemului la noile condiții de funcționare și permite corelarea investițiilor cu celelalte lucrări de modernizare prevăzute în plan.

În anul 2032 se va finaliza echiparea celor 56 de centrale termice incluse în program, concomitent cu implementarea sistemelor de panouri solare la nivelul punctelor și modulelor termice.

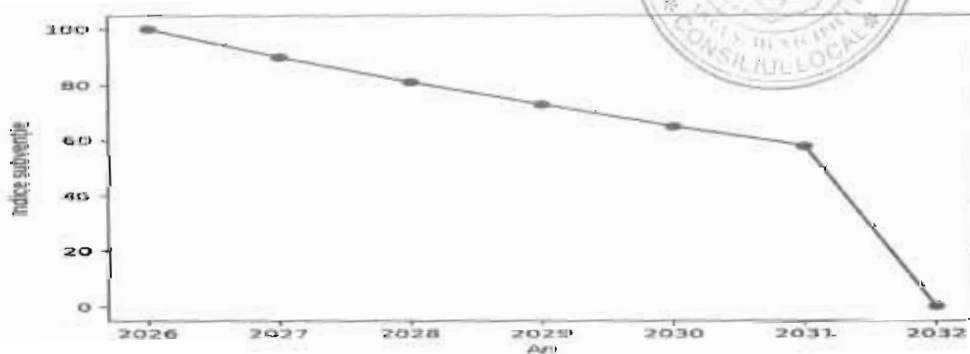
Prin această etapă se va atinge obiectivul de acoperire integrală a celor **84 de amplasamente**, respectiv centrale termice și puncte/module termice.

Finalizarea programului va conduce la maximizarea beneficiilor energetice și economice, sistemul fiind complet adaptat pentru utilizarea surselor regenerabile în paralel cu sursele clasice de producere a energiei termice.

Prin implementarea integrală a programului se estimează o reducere a consumului de gaz natural și a pierderilor tehnologice de aproximativ **25%**, ca urmare a utilizării energiei solare pentru prepararea agentului termic, în special în perioadele de consum redus.

Efectul cumulativ al investițiilor în panouri solare, coroborat cu măsurile de modernizare a rețelilor termice și optimizarea funcționării centralelor, conduce la o diminuare progresivă a subvenției acordate din bugetul local, estimată la aproximativ **10% anual**.

În acest context, prin implementarea completă a planului de investiții, se preconizează atingerea obiectivului strategic de **eliminarea a subvenției până în anul 2032**, asigurând în același timp continuitatea și calitatea serviciului public.



10. Reabilitarea și modernizarea rețelilor termice de distribuție conform studiilor de fezabilitate, întocmite de Primăria Municipiului Pitești și aprobate prin HCL.

Reabilitarea rețelilor de distribuție are rolul determinant în reducerea pierderilor tehnologice, deoarece cele mai mari pierderi apar pe conductele cu izolație degradată și pe traseele cu avarii repetate.

Înlocuirea cu conducte preizolate, optimizarea diametrelor și reconfigurarea traseelor vor conduce la reducerea pierderilor, creșterea siguranței și scăderea costurilor de mentenanță. Cartierul Găvana: lungime rețele vizate ~ 50.5 km; valoare estimată investiție ~ 82.000.000 euro. Implementarea se va realiza etapizat, cu finalizare până în 2032.

Cartierul Trivale: lungime rețele vizate ~ 45.0 km; valoare estimată investiție ~ 61.000.000 euro. Implementarea se va realiza etapizat, cu finalizare până în 2032.

Tabelul 3 prezintă o fazare orientativă a investițiilor în rețele (valorile finale vor rezulta din SF și proiectare).

An	Găvana km/an	Găvana/an (€)	Trivale km/an	Trivale/an (€)	Total km/an	Total an (€)
2026	0.0	0	0.0	0	0.0	0
2027	0.0	0	0.0	0	0.0	0
2028	12.62	20 500 000	0.0	0	12.62	20 500 000
2029	12.62	20 500 000	11.25	15 250 000	23.87	35 750 000
2030	12.62	20 500 000	11.25	15 250 000	23.87	35 750 000
2031	12.62	20 500 000	11.25	15 250 000	23.87	35 750 000
2032	0.0	0	11.25	15 250 000	11.25	15 250 000

În completarea programului de reabilitare și modernizare a rețelelor termice de distribuție din cartierele Găvana și Trivale, se propune implementarea unui program etapizat de înlocuire a racordurilor termice, având ca obiectiv principal reducerea pierderilor tehnologice și creșterea eficienței energetice a sistemului de alimentare cu energie termică.

Racordurile termice reprezintă componente esențiale ale rețelei de distribuție, fiind elementele de legătură între rețelele principale și punctele termice sau consumatori.

În multe cazuri, aceste racorduri sunt realizate din conducte vechi, cu un grad ridicat de uzură fizică și morală, ceea ce conduce la pierderi semnificative de agent termic, scăderi de presiune și apariția frecventă a avariilor.

Analiza tehnică a sistemului a evidențiat faptul că o parte importantă a pierderilor de energie termică este generată la nivelul acestor racorduri, în special în zonele unde conductele nu mai asigură o izolație corespunzătoare sau unde diametrele nu sunt adaptate cerințelor actuale de consum.

Programul propus este structurat multianual, pe perioada 2026–2032, și vizează intervenții etapizate în funcție de starea tehnică a racordurilor, nivelul pierderilor înregistrate și importanța acestora.

Implementarea acestor lucrări va contribui la creșterea randamentului sistemului, reducerea consumului de combustibil necesar producătorii energiei termice și diminuarea costurilor de exploatare.

În mod direct, aceste măsuri vor avea un impact asupra reducerii costului de producție a energiei termice și implicit asupra diminuării subvenției acordate din bugetul local.

Tabelul următor prezintă programul etapizat de înlocuire a racordurilor termice pentru perioada 2026–2032, evidențiind lucrările propuse și ordinea de implementare a acestora, în funcție de prioritățile tehnice și impactul asupra reducerii pierderilor de energie termică.

An	Lucrare	Diametru	Lungime (ml)	Valoare (lei)
2026	Racord termic PT 902 Gavana	DN 150	448	492.800
2026	Racord termic PT 903 Gavana	DN 250	970	1.746.000
2027	Rețea termică primară Trivale 1 (PT601,PT602,CT603,PT604,PT610)	DN 400	1187	3.086.200
2027	Racord termic PT 905 Gavana	DN 150	420	462.000
2028	Rețea termică primară Trivale 2 (CT608,PT609,PT612)	DN 400	1187	3.086.200
2028	Racord termic CT 612 Trivale	DN 150	610	671.000
2029	Racord termic PT 906 Gavana	DN 250	540	972.000
2029	Racord termic PT 907 Gavana	DN 200	320	480.000
2030	Racord termic PT 904 / 908 Gavana	DN 200	1196	1.794.000
2030	Racord termic Gavana 2, 3, Garlei (Galerie vizitabilă)	DN 400	1112	2.891.200
2031	Racord termic PT 1007 Prundu	DN 150	550	605.000
2031	Racord termic PT Spitalul Jud	DN 150	520	572.000
2032	Racord termic CT 603 / 604 Trivale	DN 200	570	855.000
2032	Racord termic PT 912	DN 150	380	418.000

– **PT 902 Găvana:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 150, lungime 448 ml. Valoare estimată: **492.800** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **PT 903 Găvana:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 250, lungime 970 ml. Valoare estimată: **1.746,000** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **Rețea termica primara Trivale 1 (PT601,PT602,CT603,PT604,PT610):** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 400, lungime 1187 ml.

Valoare estimată: **3.086,200** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **PT 905 Găvana:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 150, lungime 420 ml. Valoare estimată: **462.000** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **Rețea termica primara Trivale 2 (CT608,PT609,PT612):** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 400, lungime 1187 ml. Valoare estimată: **3.086,200** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **CT 612 Trivale:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 150, lungime 610 ml. Valoare estimată: **671.000** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **PT 906 Găvana:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 250, lungime 540 ml. Valoare estimată: **972.000** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **PT 907 Găvana:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 200, lungime 320 ml. Valoare estimată: **480.000** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **PT 904/908 Găvana:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 200, lungime 1196 ml. Valoare estimată: **1.794,000** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **Găvana 2-3 Gârlei:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 400, lungime 1112 ml. Valoare estimată: **2.891.200** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **PT 1007 Prundu:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 150, lungime 550 ml. Valoare estimată: **605.000** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **Spital Județean:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN 150, lungime 520 ml. Valoare estimată: **572.000** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **CT 603/604 Trivale:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN200, lungime 570 ml. Valoare estimată: **855.000** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

– **PT 912:** Racordul existent prezintă uzură și pierderi. Se propune înlocuirea conductei DN150, lungime 380 ml. Valoare estimată: **418.000** lei. Lucrarea reduce pierderile și consumul de combustibil, îmbunătățind eficiența sistemului.

11. Costuri unitare și metoologie

Estimarea valorilor investițiilor s-a realizat pe baza unor costuri unitare specifice fiecărui diametru de conductă, luând în considerare materialele, montajul, lucrările de săpătură și refacere.

DN 150: 1.100 lei/ml

DN 200: 1.500 lei/ml

DN 250: 1.800 lei/ml

DN 400: 2.600 lei/ml

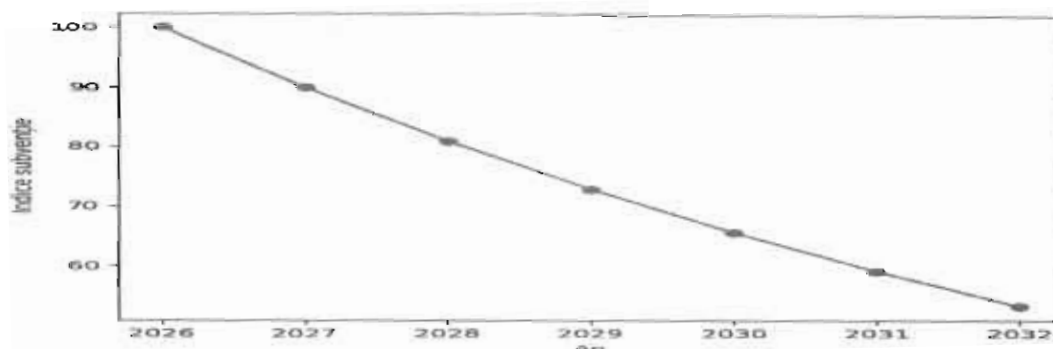
12. Impactul investițiilor

Implementarea programului va conduce la reducerea pierderilor tehnologice, creșterea eficienței energetice și diminuarea consumului de gaz natural.

În mod direct, aceste măsuri vor reduce costul de producție a energiei termice și vor contribui la diminuarea subvenției acordate din bugetul local.

13. Evoluția estimată a subvenției

Graficul de mai jos evidențiază reducerea progresivă a subvenției, estimată la aproximativ 10% anual.



14. Ipoteze de lucru și metodologie de estimare

Estimarea efectelor planului asupra reducerii subvenției este realizată pe baza unor ipoteze de lucru, care vor fi revizuite anual în funcție de evoluția prețurilor la gaz, a condițiilor de piață și a consumului real:

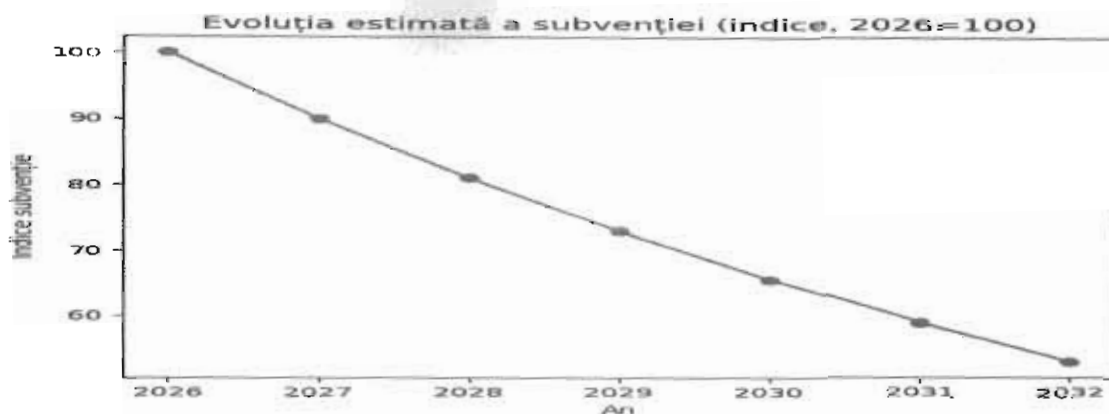
- Se consideră că implementarea panourilor solare, în ritmul planificat, conduce la reducerea pierderilor și a consumurilor specifice cu ~ 25% după finalizarea programului.
- Se consideră o reducere a subvenției cu ~ 10% anual, determinată de scăderea costurilor de producție și de reducerea pierderilor, în corelare cu implementarea măsurilor.
- Investițiile majore în rețelele Găvana și Trivale sunt finalizate până în 2032 și generează reducerea etapizată a pierderilor în distribuție.
- Modernizarea contorizării și realizarea bilanțului energetic permit reducerea pierderilor comerciale și creșterea gradului de încălzire.
- Prognoza se va actualiza anual, pe baza bilanțurilor energetice, a consumurilor reale și a indicatorilor de performanță.

15. Rezultate estimate – evoluția subvenției

În lipsa unei valori unice și stabile pentru subvenție (dependentă de prețul gazului și de consum), prezentul plan utilizează o prognoză în indici, raportată la anul 2026 (indice 100). Reducerea anuală estimată este de ~ 10%.

Tabelul 4 – Prognoza reducerii subvenției (indice, 2026 =100).

An	Indice subvenție	Reducere față de 2026
2026	100.0	0.0%
2027	90.0	10.0%
2028	81.0	19.0%
2029	72.9	27.1%
2030	65.61	34.39%
2031	59.05	40.95%
2032	53.14	46.86%



Prin corelarea reducerilor din programul de panouri solare cu investițiile în rețele (Găvana și Trivale), implementarea cogenerării și măsurile de contorizare/monitorizare, ținta strategică este ca subvenția acordată să ajungă la 0 până în anul 2032.

16. Impactul implementării măsurilor

Implementarea cumulată a măsurilor propuse în cadrul prezentului plan va genera efecte pozitive semnificative asupra performanței tehnice, economice și operaționale a sistemului centralizat de alimentare cu energie termică.

Abordarea integrată, care combină investițiile în infrastructură cu modernizarea tehnologică și optimizarea proceselor de management, va conduce la creșterea eficienței globale a sistemului și la reducerea costurilor asociate.

Principalele efecte estimate ale implementării măsurilor sunt următoarele:

Reducerea consumului de combustibil, în special a gazului natural, ca urmare a creșterii randamentului instalațiilor, optimizării procesului de ardere și utilizării unor soluții alternative de producere a energiei (pompe de căldură, panouri solare);

Diminuarea pierderilor tehnologice, atât la nivelul producției, cât și pe rețelele de transport și distribuție, prin modernizarea echipamentelor, reabilitarea conductelor și optimizarea sistemelor de evacuare a gazelor arse;

Creșterea gradului de încălzire, ca urmare a modernizării sistemelor de contorizare, îmbunătățirii acurateței măsurărilor și creșterii transparenței procesului de facturare;

Scăderea costului de producție a energiei termice, prin reducerea consumurilor specifice, optimizarea exploatarei și diminuarea costurilor de mentenanță;

Reducerea progresivă a subvenției acordate din bugetul local, ca efect direct al scăderii diferenței dintre costul real de producere și tariful facturat consumatorilor.

Pe baza măsurilor propuse, se estimează că implementarea programului va genera economii semnificative la nivelul costurilor de operare, în special prin reducerea consumului de combustibil și a pierderilor tehnologice.

Măsurile propuse au un caracter integrat și strategic, fiind concepute pentru a răspunde atât provocărilor actuale legate de costurile ridicate ale combustibililor, cât și necesității de modernizare a sistemului de termoficare.

Implementarea acestui plan va permite reducerea dependenței de subvențiile din bugetul local, asigurând în același timp continuitatea și calitatea serviciului public de alimentare cu energie termică.

Totodată, măsurile propuse contribuie la alinierea sistemului la cerințele actuale privind eficiența energetică și protecția mediului, reprezentând un pas important către dezvoltarea unui sistem modern și sustenabil pe termen lung.

Impactul este evaluat prin indicatori principali: consum specific de gaz (Nm^3/MWh), randament surse (%), pierderi tehnologice în transport și distribuție (%), energie produsă vs. facturată (MWh) și subvenție unitară (lei/MWh).

Monitorizarea anuală a acestor indicatori va permite recalibrarea programului de investiții și a priorităților de intervenție.

17. Concluzii finale

Planul propus are caracter integrat, combinând investiții în infrastructură (rețele, racorduri), modernizare tehnologică (cazane, evacuare gaze arse, cogenerare, pompe de căldură, rampa de alimentare cu gaz, rețele), digitalizare și măsuri administrative (proceduri, CFG).

Prin asumarea investiției în panouri solare de către Primăria Municipiului și prin implementarea etapizată a proiectelor majore propuse până în 2032, SACET poate fi transformat într-un sistem eficient, sustenabil și mai puțin dependent de subvenții, cu obiectivul strategic de eliminare a subvenției până în anul 2032.

Compartiment Tehnic, Producție, Mediu, Energetic

