Co-funded by the European Union

# Raport privind sistemul de termoficare în municipiul București

Centrul Român de Politici Europene

Iunie 2026

# Cuprins

Sumar executiv....3
1. Introducere....5
2. Instituții responsabile....5
2.1 Primăria Municipiului București (PMB)
2.2 Societatea Electrocentrale București S.A. (ELCEN)
2.3 Compania Municipală Termoenergetica Bucureşti S.A. (CMTEB)
3. Documente strategice....5
3.1 Planul de Acțiuni pentru un Oraș Verde București
3.2 Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030
3.3 Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București
4. Rețea de termoficare ....6
5. Situație actuală ....7
6. Măsuri principale....8
6.1. Proiecte mari de reabilitare a infrastructurii de termoficare
6.2 Proiecte finalizate sau în curs de execuție
7. Acces public la date....11
8. Provocări identificate....12
9. Recomandări....14
9.1. Recomandări pentru autorități
9.2. Recomandări pentru școli
10. Surse....15

# Sumar executiv

**Mai mult de jumătate din conductele de termoficare din București au o vechime de peste 25 de ani** (81% din cei 1000 km de conducte magistrale principale de transport, respectiv 62% din cei 3000 km de distribuție), în timp ce pierderile de agent termic din sistem au reprezentat mai mult de o treime din totalul distribuit în 2026 (38%).[1] Capitala se confruntă, așadar, cu probleme sistemice în domeniul eficienței sistemului de termoficare, de la vechimea conductelor la lipsa de fonduri și întârzieri de lungă durată privind finalizarea proiectelor aflate în curs de implementare.

**Sistemul de termoficare al Capitalei este gestionat de trei instituții cheie**: Primăria Municipiului București (PMB), care coordonează cadrul strategic (prin documente precum PAOV, SIDU și Strategia de alimentare cu energie termică), aprobă investițiile și reglementează prețul gigacaloriei. Electrocentrale București S.A. (ELCEN), deținută de Ministerul Energiei (97,51%) și Romgaz (2,49%) operează principalele centrale electrice de termoficare (CET) (Progresu, Grozăvești, Sud și Vest) asigurând 90% din energia termică din București și Compania Municipală Termoenergetica București S.A. (CMTEB), operatorul înființat de PMB (HCGMB nr. 145/11.03.2019) după falimentul RADET, responsabil de preluarea energiei, administrarea punctelor termice și distribuția prin rețeaua dedicată către consumatori.

**Cum ajung locuințele bucureștenilor să fie încălzite?** Alimentarea cu agent termic se realizează prin producerea energiei termice în CET-uri sau centrale termice (CT) de către ELCEN, în timp ce Termoenergetica gestionează distribuirea energiei termice către punctele termice (PT). Generarea energiei termice din București include Centrala Casa Presei Libere și 6 centrale de cogenerare: 4 operate de ELCENCET Sud (2 x 100 MW), Progresu (2 x 50 MW), Grozăvești (2 x 50 MW) și Vest (195 MW), 1 privată și 1 a Consiliului Local Sector 1 (CET Grivița).[2] CMTEB administrează rețeaua de transport și distribuție (954,09 km rețele primare, 2.963,3 km rețele secundare), 1.027 PT și stații termice, 46 CT de cartier (257,87 MW)[3] și CT Casa Presei Libere.[4]

**Cea mai mare problemă a sistemului de termoficare din București, evidențiată mai sus, este că starea actuală a rețelei nu corespunde nevoilor orașului.** Pe scurt, pe lângă faptul că o parte considerabilă a rețelei este învechită și înregistrează pierderi semnificative, majoritatea echipamentelor din centralele electrice au fost puse în funcțiune în anii 1960 (pentru CET Sud și Grozăvești), respectiv anii 1970 și 1980 (CET Vest și Progresu),[5] fără investiții ulterioare semnificative. Atunci când conductele sunt avariate, lucru care se întâmplă frecvent, intervențiile întârzie adesea în lipsa instrumentelor adecvate de intervenție. Rezultatul? O capacitate semnificativ mai redusă a surselor de producție de energie termică: pierderile de apă sunt de două ori mai mari față de debitul normal, în timp ce capacitatea brută a CET-urilor era la mai puțin de jumătate în 2019, în comparație cu 2009.[6] În plus, aceste neajunsuri sunt influențate și de o lipsă de resurse financiare, în special pe fondul intrării în faliment a firmei RADET și preluării de către Termoenergetica a datoriilor de 1,7 miliarde de lei față de ELCEN.

[1] Conform comunicatului de presă al Primăriei Capitalei din 26 august 2026
[2] Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București (p. 18)
[3] Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București (p. 33)
[4] Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București (p. 22)
[5] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea B (p. 74)
[6] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea B (p. 35)

**Ce și-a propus Primăria Capitalei pentru a gestiona aceste probleme?** Printre principalele documente strategice ale Capitalei se numără Planul de Acțiuni pentru un Oraș Verde București (PAOV), care vizează modernizarea și decarbonizarea sistemului de termoficare prin redimensionarea a peste 3.000 km de rețea, numirea unui manager energetic, audituri pentru 500 de clădiri publice și modernizarea sistemelor HVAC aferente. Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană (SIDU) 2021-2030 propune soluții precum cogenerare de înaltă eficiență, retehnologizarea CET-urilor, reabilitarea a 106 km de rețea termică, modernizarea a 9 km de magistrale și a sistemelor de măsurare, alături de proiecte precum construirea unui CET în zona Aviației - Lacul Tei (110 MW), CET din surse regenerabile, transformarea centralelor Casa Presei și Ferentari 72 în centre de cogenerare și valorificarea resurselor geotermale. Totodată, Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov (ADITBI) a elaborat Strategia de alimentare cu energie termică (actualizată în 2023), care stabilește obiective pe termen scurt, mediu și lung pentru continuitatea și siguranța sistemului de alimentare cu apă caldă și căldură prin atragerea de fonduri, integrarea surselor regenerabile, menționând totodată necesitatea realizării studiilor de fezabilitate și executării lucrărilor de consolidare.

**Ce rămâne de făcut, atât pentru autorități, cât și pentru școli? În ceea ce privește autoritățile publice, recomandăm prioritizarea segmentelor cu cele mai mari pierderi, cu accent în special pe monitorizarea mai riguroasă a șantierelo**r: vizite mai frecvente pe teren, indicatori preciși și actualizați la zi privind progresul lucrărilor, pentru a asigura respectarea termenelor de execuție. Ne dorim, de asemenea, ca Primăria Capitalei să își atingă obiectivele privind sursele alternative de energie asumate în documentele strategice, dar remarcăm nevoia ca aceasta să își propună ținte mai ambițioase privind diversificarea energetică, punând mai mult accent pe pompe de căldură, panouri solare, valorificarea energiei geotermale din nordul Bucureștiului. Nu în ultimul rând, ne dorim accesul facil al publicului la date care să reflecte realitatea prin integrarea în platforma Termoenergetica a statisticilor lunare și anuale privind procentul de pierderi din rețea, numărul de avarii, gradul de degradare și procentul de rețea reabilitată. În școli, încurajăm familiarizarea elevilor cu noțiuni de eficiență energetică și sustenabilitate, atât prin integrarea conceptelor precum surse de energie regenerabile și consum responsabil, prin formarea de obiceiuri eficiente energetic (referitor la utilizarea apei calde, gestionarea temperaturii în clasă), cât și prin organizarea unor ateliere dedicate implicării civice și colaborării cu instituțiile locale (formularea unei petiții, unei solicitări oficiale, inclusiv pentru un audit energetic sau instalarea unor surse alternative de căldură în școli).

**Observăm, de asemenea, o tendință ascendentă privind numărul de km de conducte modernizate**, de la 14,5 km în 2020 la 59 km în 2025, respectiv 102 km care urmează să fie finalizați în 2026, conform Primăriei Capitalei. Între 2020 și 2025 au fost reabilitați 193,9 km de conducte magistrale principale. Totuși, Bucureștiul are un drum lung de parcurs până a fi numit un oraș eficient energetic: se confruntă în continuare cu o rețea învechită, cu pierderi mari, șantiere la tot pasul, o situație financiară dificilă și date incomplete, greu de accesat pentru publicul larg.

# 1. Introducere

**De ce am ales această temă?** Tema aleasă este modernizarea și creșterea eficienței sistemului de termoficare din București. Am optat pentru această temă deoarece sistemul centralizat de termoficare reprezintă un element fundamental al Capitalei, însă se află într-o stare de degradare accelerată. Utilizarea eficientă a resurselor prin acest sistem este esențială pentru tranziția către o economie verde, dar realitatea tehnică actuală, marcată de avarii frecvente și surpări de teren, surprinde de altfel și pericolele la care sunt supuși cetățenii.

# 2. Instituții responsabile

**2.1. Primăria Municipiului București (PMB)** deține rolul central de coordonare, fiind responsabilă de stabilirea strategiei energetice locale, aprobarea investițiilor și reglementarea prețului la gigacalorie pentru cetățeni. PMB gestionează cadrul strategic privind eficiența energetică prin documente precum Planul de Acțiuni pentru un Oraș Verde (PAOV), Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030 (SIDU) și Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București.

**2.2. Societatea Electrocentrale București S.A. (ELCEN)** gestionează producția efectivă de energie termică și electrică prin operarea principalelor centrale termice (CET) ale orașului – Progresu, Grozăvești, Sud și Vest. ELCEN este deținut în proporție de 97,51% de Ministerul Energiei și 2,49% de SNGN Romgaz, furnizând 40% din energia termică din România și 90% din energia termică din București.

**2.3. Compania Municipală Termoenergetica Bucureşti S.A. (CMTEB)** este operatorul responsabil de preluarea energiei generate de ELCEN și distribuirea acesteia către consumatori; aceasta a fost înființată de PMB prin HCGMB nr. 145/11.03.2019, în urma falimentului RADET, și administrează rețeaua de distribuție, punctele termice și infrastructura aferentă.

# 3. Documente strategice

3.1. Planul de Acțiuni pentru un Oraș Verde București a fost elaborat pentru a susține tranziția sustenabilă și echitabilă a Bucureștiului, prezentând o serie de măsuri pe termen scurt și mediu în sectorul energiei și al clădirilor și având ca obiective strategice modernizarea și decarbonizarea sistemului de termoficare urban. Printre acțiunile PAOV pentru energie se numără extinderea opțiunilor de încălzire urbană prin redimensionarea celor peste 3.000 km de rețea de încălzire,[7] creșterea performanței energetice, trecerea la soluții la scară de cartier și aprovizionarea cu energie regenerabilă;[8] consolidarea capacității administrative prin numirea unui manager energetic responsabil cu pregătirea și implementarea unui plan local de încălzire și răcire;[9] efectuarea de audituri energetice pentru 500 de clădiri publice și centralizarea informațiilor într-o bază de date;[10] modernizarea sistemelor de încălzire, ventilație și aer condiționat (HVAC) pentru 500 de clădiri publice.[11]

[7] Planul de Acțiuni pentru un Oraș Verde București (p. 99)
[8] Planul de Acțiuni pentru un Oraș Verde București (p. 98 – 103)
[9] Planul de Acțiuni pentru un Oraș Verde București (p. 104 – 109)
[10] Planul de Acțiuni pentru un Oraș Verde București (p. 144 – 148)
[11] Planul de Acțiuni pentru un Oraș Verde București (p. 154 – 158)

**3.2. Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030** are ca obiectiv strategic dezvoltarea capacităților de producție a energiei termice prin cogenerare sau trigenerare de înaltă eficiență și/sau pe bază de combustibili alternativi, modernizarea și retehnologizarea centralelor termo-electrice existente și reorganizarea modului de administrare a sistemului de alimentare centralizată cu energie termică.[12] Proiectele prioritare aferente eficienței energetice sunt: reabilitarea a 106 km de rețea termică;[13] modernizarea a 9 km de magistrale de termoficare;[14] modernizarea sistemelor de măsurare a energiei termice.[15] Lista lungă de proiecte definește zonele de intervenție și acțiunile necesare pentru atingerea obiectivelor strategice: construirea unei centrale de cogenerare de 110 MW în zona Aviației - Lacul Tei;[16] construirea unui nou CET din surse regenerabile;[17] transformarea centralei termice Casa Presei, respectiv a celei din Ferentari 72 în centre de cogenerare de înaltă eficiență;[18] valorificarea resurselor geotermale din Regiunea București – Ilfov.[19]

**3.3. Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București,** elaborată de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov (ADITBI) și actualizată în februarie 2023, oferă un cadru de acțiune pe termen scurt, mediu și lung pentru managementul serviciului public de termoficare al Capitalei. Principalele obiective vizează asigurarea continuității, calității și siguranței alimentării cu energie termică, modernizarea și extinderea sistemului de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) prin fonduri proprii, fonduri atrase și fonduri europene; integrarea surselor regenerabile de energie în alimentarea centralizată, în linie cu politica UE și stimularea investițiilor private în SACET.[20] Concluziile analizei realizate de ADITBI includ, pe termen scurt, necesitatea unor studii de fezabilitate privind modernizarea rețelei primare și secundare și a infrastructurii aferente, respectiv punerea în execuție a lucrărilor de consolidare din cadrul acestor studii.[21]

## 4. Rețea de termoficare

SACET funcționează, în general, prin generarea energiei termice în CET-uri sau CT-uri de către ELCEN, urmând ca energia termică să fie apoi preluată și distribuită prin rețeaua de termoficare la punctele termice (PT), infrastructură gestionată de Termoenergetica.

Mai precis, alimentarea cu energie termică în Municipiul București se desfășoară prin două sisteme complementare:

1. Sistemul centralizat (SACET), compus din CET, CT, rețele termice primare pentru transportul căldurii sub formă de apă fierbinte, PT și rețelele secundare de distribuție. În 2025, doar 63% (562.000) din totalul locuințelor din municipiu erau racordate la alimentarea centralizată, în scădere față de 77% în 2011.[22]
2. Sistemul decentralizat, compus din unități mai mici de producere și distribuție a energiei termice, care deservesc clădiri individuale, cartiere sau blocuri izolate.

[12] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea C (p. 57)
[13] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea D2 (p. 1)
[14] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea D2 (p. 4)
[15] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea D2 (p. 11)
[16] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea D1 (p. 6)
[17] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea D1 (p. 6)
[18] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea D1 (p. 6)
[19] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea D1 (p. 6)
[20] Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București (p. 8)
[21] Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București (p. 213)
[22] Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București (p. 160)

**SACET este compus, ulterior, din două sisteme distincte:[23]**

- sistemul S1, compus din CET și CT Casa Presei Libere, reţele termice primare, PT şi reţele termice de distribuţie a căldurii pentru încălzire şi a apei calde de consum.
- sistemul S2, compus din 46 CT de cartier, fiecare cu reţelele proprii de distribuţie pentru încălzire și apă caldă de consum.

**Infrastructura dedicată producerii de energie la nivel municipal este gestionată de ELCEN**, în timp ce rețeaua de distribuție și punctele termice se află sub controlul CMTEB. Sursele de producere centralizată din municipiul București sunt centrala termică de zonă Casa Presei Libere și 6 centrale de cogenerare (dintre care 4 sunt gestionate de ELCEN, 1 de un operator economic privat și 1 de Consiliul Local al Sectorului 1): CET Sud (2 grupuri a câte 100 MW), Progresu (2 grupuri a câte 50 MW), Grozăvești (2 grupuri x 50 MW) și Vest (un ciclu combinat de 195 MW) (ELCEN), CET Grivița (Consiliul Local al Sectorului 1).[24] Sistemul de transport și distribuție (954,09 km conducte – reţele termice primare, 2.963,3 km conducte - reţele termice secundare), cât și 1.027 PT, staţii termice, 46 CT de cartier (cu o capacitate totală de 257,87 MW) [25] și CT Casa Presei Libere sunt gestionate de CMTEB.[26]

**În privința costului energiei termice, ELCEN vinde agentul termic către CMTEB la un preț reglementat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei** (ANRE), iar CMTEB îl distribuie și îl facturează consumatorilor finali. Consumatorii racordați la sistemul centralizat plătesc în jur de 366 RON din prețul gigacaloriei (cca. 33%), diferența de cost real de producție și distribuție fiind achitată din bugetul local al municipiului București.

## 5. Situație actuală

**În ultimii ani, Primăria Capitalei a demarat mai multe proiecte de reabilitare a conductelor de termoficare,** cu scopul de a reduce numărul de avarii și pierderi masive ale agentului termic. Conform comunicatului de presă al Primăriei Capitalei din 26 august, până la momentul comunicatului, a fost reabilitată aproximativ 25% din rețeaua primară, respectiv 11% din rețeaua secundară, în timp ce pierderile din sistem au scăzut de la 41% anul trecut la 38% în 2026, înregistrându-se o scădere de circa 3%.

**Între 2020 și 2025 au fost reabilitați 193,9 km de conducte**, urmând ca peste 102 km de conductă să fie înlocuit după cum urmează:

| An | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Km de conducte modernizate | 14,5 km | 14,2 km | 12,7 km | 37 km | 56,5 km | 59 km |

[23] Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București (p. 17)
[24] Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București (p. 18)
[25] Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București (p. 33)
[26] Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București (p. 22)

# 6. Măsuri principale

## 6.1. Proiecte mari de reabilitare a infrastructurii de termoficare

| Descrierea proiectului | Zona avizată | Stadiul de implementare | Perioada de implementare |
|---|---|---|---|
| Modernizare magistrale de termoficare aparținând S.A.C.E.T. București, obiectiv 1 ÷ 5 – 9,17 km | Magistrala de termoficare I Vest, Cămine CL4 – CFB4<br>Magistrala de termoficare I Sud, Cămine CP3 – FPC27'<br>Magistrala de termoficare I Sud, Cămine CM1 – CM11<br>Magistrala de termoficare II Sud, Cămine CC7 – CG9<br>Magistrala de termoficare III Sud, Cămine CS1' – CL5 | În execuție | 2021 – 2030 |
| Reabilitarea sistemului de termoficare al municipiului București (25 obiective, total 106km traseu conducte termoficare) | Magistrala de termoficare II Sud, Cămine CS5 (Bobocica) – C4MB<br>Magistrala de termoficare II Sud, Cămine C4MB – CV16<br>Magistrala de termoficare II Sud, Cămine CB5/C – CM18<br>Magistrala de termoficare II Sud, Cămine C4MB – CM43<br>Magistrala de termoficare II Sud, Cămine CO2 – CC3' – CS6 (Ștefan cel Mare)<br>Magistrala de termoficare II Sud, Cămine CC3' – CFT5 – CFT3<br>Magistrala de termoficare II–III Grozăvești, Cămine PO3 – CG16<br>Magistrala de termoficare II–III Grozăvești, Cămine C7/1 (UMAS) – C15/20<br>Magistrala de termoficare II–III Grozăvești, Cămine C9 (Spital Militar) – C28 (Cuza)<br>Magistrala de termoficare II–III Grozăvești, Cămine CS12 – CFT5<br>Magistrala de termoficare II–III Grozăvești, bretele de legătură<br>Magistrala de termoficare V Grozăvești, Cămine PO3 – CF9<br>Magistrala de termoficare V Grozăvești, Cămine PO3 – CD3<br>Magistrala de termoficare V Grozăvești, Cămine CP3 – CD2<br>Magistrala de termoficare V Grozăvești, Cămine CP1 – CP5<br>Magistrala de termoficare V Grozăvești, bretele de legătură<br>Magistrala de termoficare Progresu Berceni, Cămine CS1 (CET) – CS10 – CB6<br>Magistrala de termoficare Progresu Berceni, Cămine CS10 – CS8 – CG7<br>Magistrala de termoficare Progresu Berceni, Cămine CS17 – FP6<br>Magistrala de termoficare Progresu Berceni, Cămine CS24 – CS2<br>Magistrala de termoficare Progresu Berceni, Cămine CS17 – CFD3<br>Magistrala de termoficare Progresu Berceni, Cămine CO5 – CS6<br>Magistrala de termoficare Progresu Berceni, Cămine C10 – CC4<br>Magistrala de termoficare Progresu Berceni, bretele de legătură<br>Magistrala de termoficare II Vest, Cămine CM14 – CM14/7 | În execuție | 2021 – 2030 |
| Reabilitarea sistemului de termoficare al municipiului București (7 obiective însumând o lungime de traseu de 31,6km canal termic) [30] | Magistrala de termoficare I Sud, Cămin CM11' – CP0 – CV5/4<br>Magistrala de termoficare II Sud, Cămin CS1 (CET) – CS5' (Bobocica)<br>Magistrala de termoficare II Sud, Cămin CM42 – CS2 (CET)<br>Magistrala de termoficare II–III Grozăvești, Cămin CM13 – C15/20 – CS12<br>Magistrala de termoficare Progresu Berceni, Cămin CB4 – CO5<br>Magistrala de termoficare Progresu Ferentari, Cămin CF6 – C14S | În execuție (budgetul alocat fiind actualizat prin O.G. nr. 745/2025) | 2021 – 2026 |

[28] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea D1 (p. 7)
[29] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea D1 (p. 7)
[30] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea D1 (p. 7)

| Descrierea proiectului | Zona avizată | Stadiul de implementare | Perioada de implementare |
|---|---|---|---|
| Modernizarea sistemelor de măsurare a energiei termice | Diafragme de măsură, perechi de termorezistențe, integratoare, traducătoare de debit | Studiu de fezabilitate și indicatori aprobați | 2025 – 2035 |

## 6.2. Proiecte finalizate sau în curs de execuție

| Tipul proiectului | Descrierea proiectului | Începerea lucrărilor | Durata de execuție a lucrărilor |
|---|---|---|---|
| Proiecte de reabilitare termică | Reabilitarea sistemului de termoficare al municipiului București - Obiectivul 4: CTE Grozăvești - Magistrala II-III Grozăveşti, cămine C15/20-CS12, sector 1 | 21.02.2022 | 12 luni |
| | Reabilitarea sistemului de termoficare al municipiului București, Lot 5, Obiectiv 25 – Reabilitarea rețelei primare de termoficare aferenta Magistralei II Vest intre teuri de racord la Magistrala II Vest de pe bd. Iuliu Maniu - cămin CM 14/7 si organizare execuție lucrări | 26.06.2023 | 5 luni |
| | Reabilitarea sistemului de termoficare al municipiului București, Lot 1, Reabilitarea rețelei de termoficare aferenta Magistralei II Sud, Obiectiv 3: CM18 V- CB5C - CV4 | 20.06.2023 | 12 luni |
| | Reabilitarea sistemului de termoficare al municipiului București (7 obiective lungime traseu 31,621 km) - OBIECTIVUL I MAGISTRALA I SUD, Cămine CM11' CP3-CV5/4 | 04.07.2023 (autorizație de construire prelungită până la 02.07.2025) | 12 luni |
| | Reabilitarea sistemului de termoficare al municipiului București, Obiectiv 5 – Magistrala Termoficare CET PROGRESUL BERCENI CB4 CO5, S4 | 24.05.2022 (autorizație de construire prelungită până la 23.05.2025) | 12 luni |

| Tipul proiectului | Descrierea proiectului | Începerea lucrărilor | Durata de execuție a lucrărilor |
|---|---|---|---|
| **Proiecte în regim de urgență** | Reabilitarea sistemului de termoficare a municipiului București Obiectiv 6 – Magistrala de termoficare Progresu Ferentari CF6-C14S, sector 5, în regim de urgență | 23.02.2022 (autorizație de construire prelungită până la 22.02.2024) | 12 luni |
| | Lucrări de intervenții de primă urgenţă - Magistrala de termoficare I - III Vest 2 x Dn 1000 mm, între căminele CM12 - CD1 şi CD2 - CU1, str. Dezrobirii, tronson între bd. Iuliu Maniu şi bd. Uverturii, sector 6, Bucureşti, în regim de urgență | 02.05.2023 | 12 luni |
| | Reabilitarea sistemului de termoficare al municipiului București - Obiectivul 7: CTE Vest - Magistrala I - III Drumul Taberei, CD8-CD5, sector 6, Bucureşti | 23.11.2022 (autorizație de construire prelungită până la 22.11.2023) | 3 luni |
| | Lucrări de intervenții de prima urgenta, tronson de rețea primară cuprins intre Cămin CS8 - Cămin CS2, Cămin de racord P.T. Spitalul Bagdasar, sector 4, în regim de urgență | 09.01.2023 | 12 luni |
| | Reabilitare tronson rețea de termoficare 2DN 400 ce subtraversează bd. 1 Mai (fost Compozitorilor), între căminele de termoficare CC1 şi CC2, sector 6, Bucureşti, în regim de urgență | 02.05.2023 | 6 luni |

## 7. Acces public la date

**Accesul publicului la informații este limitat de date împărțite pe mai multe platforme și de lipsa unei surse centralizate de informații, care să prelucreze și să coreleze datele oferite de operatorii economici.** Documentele privind date statistice (pierderi în rețea, producția de energie, kilometri de rețea în avarie), obiective sau investițiile curente sunt dispersate între mai multe instituții și nu sunt centralizate într-un format ușor de utilizat de către cetățeni. Am constatat că atât site-ul primăriei pmb.ro, cât și platformele CMTEB și aplicația Termoalert, deși există, nu oferă informații într-un format accesibil publicului larg, site-urile fiind non-intuitive și învechite, iar rapoartele de activitate ale operatorilor relevanți (de exemplu, CMTEB) nu au mai fost publicate de câțiva ani. Totuși, Termoenergetica pune la dispoziție o hartă cu date disponibile în timp real, unde cetățenii pot verifica atât starea punctelor termice (oprire, sub parametrii sau normal) din jurul lor, cât și lista avariilor la momentul respectiv.

**Mai mult, deși am solicitat PMB informații privind situația curentă a rețelei de termoficare din municipiu încă din aprilie 2026 în baza Legii 544/2011 privind accesul la informații de interes public, până la data publicării acestui raport, PMB nu a dat curs, din păcate, solicitării noastre.**

[37] Conform răspunsului Primăriei Municipiului Reșița nr. 17667/19.03.2026 (p. 1)

# 8. Provocări identificate

**Sistemul de termoficare al Bucureștiului se confruntă cu o criză structurală profundă, cauzată de infrastructura învechită, pierderile masive de agent termic și lipsa fondurilor.**

**Rețeaua de distribuție a energiei termice, din proprietatea municipiului București, este foarte învechită, astfel că 81% din cei 1000 km de conducte de transport, respectiv 62% din cei 3000 km de distribuție au o vechime mai mare de 25 de ani.** Majoritatea echipamentelor din CET Sud și Grozăvești au fost puse în funcțiune în anii 60, respectiv anii 70 și 80 pentru CET Vest și Progresu.[31] În 2026, s-au înregistrat pierderi în SACET în valoare de 38% din totalul de energie.[32] Doar 10,55 din rețeaua primară și 22% din rețeaua secundară au mai puțin de 10 ani.[33] Astfel, mai mult de o treime din energia termică, sub formă de apă fierbinte, se pierde pe traseul dintre CET și consumatori, din cauza infrastructurii depășite.

**Sursele de producție a energiei termice sunt, de asemenea, uzate fizic și moral, iar investițiile limitate pentru modernizarea și consolidarea capacității de producere sunt limitate.** Astfel, deși ELCEN declară că centralele funcționează în condiții de siguranță, compania raportează pierderi de 2.000 tone de apă pe oră, dublu față de debitul normal. În 2009, puterea brută a centralelor de producere a energiei termice era de 1.295 MW; zece ani mai târziu, capacitatea brută a CET-urilor a scăzut la mai puțin de jumătate, cu o capacitate brută de 595 MW.[34]

**Din cauza vechimii foarte mari a rețelei, rețeaua înregistrează pierderi colosale:** circa 2,2 milioane de litri de apă fierbinte pe oră, adică 52,8 milioane de litri pe zi.[35] În 2022, debitul de apă în adaos a fost de 16,91 milioane de mc, evidențiind numărul foarte mare de avarii (4.412 avarii).[36] Conductele se sparg frecvent, iar identificarea locului avariei este dificilă pentru că nu sunt montate suficiente bucle de măsură, astfel că intervențiile întârzie, timp în care se pierde și mai mult agent termic și se consumă și mai multă energie de pompare.

**Lipsa fondurilor proprii pentru reabilitarea sistemului de transport și distribuție este încă o provocare pentru rețeaua de termoficare din București.** CMTEB se află într-o situație financiară precară, cu datorii în valoare de 1,7 miliarde de lei față de ELCEN, în situația în care CMTEB a fost înființată pentru a prelua responsabilitățile firmei RADET, care a intrat în faliment în 2019 din cauza constrângerilor financiare.

[31] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea B (p. 74)
[32] Conform comunicatului de presă din 26 august 2026 al primarului general Ciprian Ciucu
[33] Raportul privind Starea Mediului în București (p. 13)
[34] Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030, Partea B (p. 35)
[35] Raportul privind Starea Mediului în București (p. 13)
[36] Raportul de activitate CMTEB pentru anul 2022 (pp. 249 – 250)

# 9. Recomandări

## 9.1. Pentru autorități

- Prioritizarea tronsoanelor cu cele mai mari pierderi, prin finalizarea la termen sau cu cât mai puține întârzieri a proiectelor aflate în derulare, realizarea de investiții în zone critice ale Bucureștiului și stabilirea unor ținte clare, ușor de măsurat și verificat de către public.
- Integrarea în **platforma Termoenergetica** disponibilă publicului a datelor privind procentul de pierderi pe fiecare magistrală, numărul de avarii, gradul de degradare și reabilitare a rețelei primare și secundare.
- Monitorizarea mai riguroasă a șantierelor și actualizarea periodică a proiectelor mari, atât prin verificări de teren mai frecvente care să asigure respectarea termenelor de execuție, cât și prin actualizarea la zi pe platforma Primăriei a stadiului de implementare (studiu de fezabilitate, începerea/finalizarea construcțiilor, procent realizat din proiect etc.).
- Diversificarea tipurilor de energie și realizarea de investiții în surse alternative, incluzând pompe de căldură, panouri solare, valorificarea energiei geotermale, în vederea reducerii dependenței de o singură sursă.
- Consultarea publicului privind zonele deficitare și cartierele care se confruntă cel mai frecvent cu avarii și întreruperi.

## 9.2. Recomandări pentru școli

- Integrarea noțiunilor precum eficiența energetică și sustenabilitate în cadrul lecțiilor de fizică și biologie, unde elevii pot discuta despre importanța surselor de energie regenerabile în tranziția verde, consumul responsabil, impactul dependenței de gaz natural.
- Formarea de obiceiuri eficiente energetic prin derularea de campanii și activități la nivel de clasă sau școală unde elevii sunt instruiți ce tipuri de comportamente își pot asuma pentru a economisi energie (inclusiv privind utilizarea apei calde, gestionarea temperaturii în clasă și acasă).
- Instruirea elevilor privind modul în care se pot implica direct în procesul de funcționare al administrației locale. Școlile pot organiza ateliere unde elevii pot să învețe cum să scrie o petiție, cum să formuleze o solicitare oficială către instituțiile publice, inclusiv solicitarea de audit energetic pentru clădirea școlii sau instalarea unor surse alternative de încălzire.

## 10. Surse


- Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București
- Planul de Acțiuni pentru un Oraș Verde București
- Strategia Integrată de Dezvoltare Urbană a Municipiului București 2021 – 2030
- Comunicatele oficiale și bilanțurile anuale ale Primăriei Municipiului București (PMB) privind kilometrii de rețea magistrală înlocuiți (2021–2024)
- Rapoartele statistice operative ale Companiei Municipale Termoenergetica București (CMTEB) privind numărul de avarii și debitul de apă în adaos
- Hotărârea ADITBI nr. 10 / 04.11.2025 privind prețul local al energiei termice

**Ce spune echipa de monitorizare despre program?**

Pe mine experiența m-a învățat mult, mai ales cât de importante și interconectate sunt politicile verzi, ce practici sunt deja implementate, dar și unde trebuie să mai lucrăm ca societate. M-a învățat despre responsabilizarea instituțiilor publice și cum ne putem implica noi, ca tineri. Am învățat cum să analizez un document public, să lucrez în echipă și să identific mai bine problemele din jurul meu. Am primit sprijin pe parcurs, oriunde am avut nevoie. - Monica Rolanda, București.





**Echipa de monitorizare:**

- Monica Rolanda Rusu
- Nicole Ashley Filip

**Coordonatori CRPE: Alexandru Damian și Alyssa Ungureanu**

Raport publicat în cadrul proiectului „Youth for Green Romania” (2024-3-RO01-KA154-YOU-000285479), derulat de Centrul Român de Politici Europene.

Conţinutul prezentului material reprezintă responsabilitatea exclusivă a autorilor, iar Agenţia Naţională şi Comisia Europeană nu sunt responsabile pentru modul în care va fi folosit conţinutul informaţiei.