



RAPORT

**PRIVIND STAREA SERVICIULUI PUBLIC DE ALIMENTARE CU
ENERGIE TERMICĂ ÎN SISTEM CENTRALIZAT
PENTRU ANUL 2021**

Iunie 2022

CUPRINS	2
1. INTRODUCERE	3
2. ACTE NORMATIVE APLICABILE ÎN SECTORUL ENERGIEI TERMICE	4
2.1 Legislație primară	4
2.2 Legislație secundară.....	5
3. ALIMENTAREA CU ENERGIE TERMICĂ ÎN SISTEM CENTRALIZAT	6
3.1 Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat (SPAET).....	6
3.2 Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică (SACET)	6
3.3 Prezentarea operatorilor economici monitorizați în anul 2021	7
4. PRINCIPALELE CARACTERISTICI ALE SACET	10
4.1 Capacitatea termică instalată în centrale aparținând SACET	10
4.2 Număr de centrale aparținând SACET	11
4.3 Branșamente termice	12
4.4 Rata de branșare la SACET a consumatorilor de energie termică.....	12
5. SITUAȚIA GENERALĂ A SPAET	17
5.1 Numărul de consumatori de energie termică alimentați din SACET	17
5.2. Numărul de locuințe debranșate, respectiv rebranșate	22
5.3 Valoarea reviziilor și reparațiilor planificate și realizate în anul 2021	23
6. SITUAȚIA INVESTIȚIILOR REALIZATE ÎN INFRASTRUCTURA SACET ÎN ANUL 2021	25
6.1 Valoarea totală a investițiilor planificate.....	25
6.2 Valoarea investiției aferentă anului 2021	29
7. DATE TEHNICO-ECONOMICE REALIZATE DE OPERATORII SACET IN ANUL 2021	32
7.1 Cantități de energie termică produsă și cumpărată pe regiuni	32
7.2 Cantitatea totală de energie termică vândută.....	32
7.3 Prețuri locale de furnizare a energiei termice	35
8. CONSIDERAȚII FINALE	40
ANEXE	43

Prezentul Raport a fost realizat conform **art.15, alin.(2)** din **Ordinul ANRE nr. 11/2021** pentru aprobarea *Metodologiei de monitorizare a serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat și a sistemelor de încălzire și/sau răcire urbană*, cu modificările ulterioare, denumită în continuare Metodologie.

În conformitate cu prevederile *Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare*, activitățile de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice sunt supuse licențierii, reglementării și controlului ANRE de la data intrării în vigoare a *Legii nr. 225/2016 pentru modificarea și completarea Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006*.

Metodologia stabilește parametrii utilizați în monitorizarea serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat (SPAET) și a sistemelor de încălzire și/sau răcire urbană, obligațiile care revin operatorilor economici din sectorul energiei termice în ceea ce privește raportarea datelor de monitorizare și analizele și rapoartele realizate de ANRE în baza datelor de monitorizare primite de la operatorii economici.

Prin activitatea de monitorizare a SPAET, ANRE își propune realizarea următoarelor obiective :

- analizarea evoluției SACET la nivel local, regional și național;
- evaluarea rezultatelor obținute de operatorii SPAET și a modului de îndeplinire a obligațiilor/atribuțiilor specifice;
- dezvoltarea bazei de date specifice SPAET;
- realizarea rapoartelor referitoare la starea SPAET;
- identificarea problemelor generale existente la nivelul SPAET, conform datelor colectate de la operatorii SACET monitorizați.

Prezentul raport se transmite către Guvern și comisiile de specialitate din cadrul Parlamentului României și se publică pe site-ul www.anre.ro.

2.1 Legislație primară

- **Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006**, republicată, cu modificările și completările ulterioare,
- **Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006**, cu modificările și completările ulterioare,
- **Legea nr. 196/2021** pentru modificarea și completarea Legii serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, pentru modificarea alin. (5) al art. 10 din Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică și pentru completarea alin. (3) al art. 291 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal
- **Legea nr. 196/2018** privind înființarea, organizarea și funcționarea asociațiilor de proprietari și administrarea condominiilor, cu modificările și completările ulterioare,
- **Legea nr. 121/2014** privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare, care transpune prevederile Directivei 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 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,
- **Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012**, cu modificările și completările ulterioare,
- **Legea nr. 215/2001** a administrației publice locale, republicată, cu modificările și completările ulterioare,
- **H.G. nr. 1.076/2021** privind aprobarea Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 (PNIESC),
- **O.U.G. nr. 53/2019** privind aprobarea Programului multianual de finanțare a investițiilor pentru modernizarea, reabilitarea, rețehnologizarea și extinderea sau înființarea sistemelor de alimentare centralizată cu energie termică a localităților și pentru modificarea și completarea Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006 aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 150 / 2022
- **O.U.G. nr. 36/2006** privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației, cu modificările și completările ulterioare,
- **O.U.G. nr. 33/2007** privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,
- **O.U.G. nr. 118/ 2021** privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei "Delta Dunării",

- **OUG nr. 27/2022** privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare.

2.2 Legislație secundară

- **Ordinul Președintelui ANRE nr. 61/2022** privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licențelor în domeniul serviciului de alimentare centralizată cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare,
- **Ordinul Președintelui ANRE nr. 23/2021** pentru modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 53/2017 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea persoanelor juridice care desfășoară activități de montare și/sau exploatare a sistemelor de repartizare a costurilor pentru încălzire și apă caldă de consum în imobile de tip condominiu,
- **Ordinul Președintelui ANRE nr. 11/2021** pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat și a sistemelor de încălzire și/sau răcire urbană, cu modificările ulterioare,
- **Ordinul Președintelui ANRE nr. 146 /2021** pentru aprobarea Instrucțiunilor privind principiile, conținutul și întocmirea strategiilor locale pentru serviciul de alimentare cu energie termică a populației,
- **Ordinul Președintelui ANRE nr. 13/2020** pentru aprobarea Regulamentului de emiteră a avizelor tehnice privind eficiența energetică în cadrul Programului Termoficare,
- **Ordinul Președintelui ANRSC nr. 66/2007** privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare,
- **Ordinul Președintelui ANRSC nr. 91/2007** pentru aprobarea Regulamentului-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare,
- **Ordinul Președintelui ANRSC nr. 343/2010** pentru aprobarea Normei tehnice privind repartizarea consumurilor de energie termică între consumatorii din imobilele de tip condominiu, în cazul folosirii sistemelor de repartizare a costurilor pentru încălzire și apă caldă de consum ,
- **Ordinul Președintelui ANRSC nr. 483/2008** privind aprobarea Contractului-cadru de furnizare a energiei termice,
- **Ordinul Președintelui ANRSC nr. 92/2007** pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică.

3.1 Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat (SPAET)

Conform prevederilor **art. 1 alin. 4** din **Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare**, serviciul de alimentare cu energie termică este definit ca un serviciu public în scopul asigurării unui nivel ridicat al calității siguranței și accesibilității, egalității de tratament, promovării accesului universal și a drepturilor utilizatorilor, cu următoarele particularități:

- are caracter economico-social;
- răspunde unor cerințe și necesități de interes și utilitate publică;
- are caracter tehnico-edilitar;
- are caracter permanent și regim de funcționare continuu;
- regimul de funcționare poate avea caracteristici de monopol;
- presupune existența unei infrastructuri tehnico-edilitare adecvate;
- aria de acoperire are dimensiuni locale: comunale, orășenești, municipale sau județene;
- este în responsabilitatea autorităților administrației publice locale;
- este organizat pe principii economice și de eficiență în condiții care să îi permită să își îndeplinească misiunile și obligațiile specifice de serviciu public;
- modalitatea de gestiune este stabilită prin hotărâri ale autorităților deliberative ale administrației publice locale;
- este furnizat/prestat pe baza principiului "beneficiarul plătește";
- recuperarea costurilor de exploatare și de investiție se face prin prețuri și tarife sau taxe și, după caz, din alocații bugetare. Măsura poate implica elemente de natura ajutorului de stat, situație în care autoritățile administrației publice locale solicită avizul Consiliului Concurenței.

3.2 Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică (SACET)

Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat (SPAET) cuprinde totalitatea activităților privind producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice, desfășurate la nivelul unităților administrativ - teritoriale sub conducerea, coordonarea, controlul și responsabilitatea autorităților administrației publice locale sau asociațiilor de dezvoltare comunitară, după caz, în scopul asigurării energiei termice necesare încălzirii și preparării apei calde de consum pentru populație, instituții publice, obiective social - culturale și operatori economici.

Potrivit reglementărilor în vigoare, serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat se realizează prin intermediul infrastructurii tehnico - edilitare specifice, aparținând domeniului public sau privat al autorității administrației publice locale ori asociației de dezvoltare comunitară, care formează **sistemul de alimentare centralizată cu energie termică** al localității sau al asociației de dezvoltare comunitară.

Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) este alcătuit dintr-un ansamblu tehnologic și funcțional unitar constând din construcții, instalații, echipamente, dotări specifice și mijloace de măsurare destinat producerii, transportului, distribuției și furnizării energiei termice pe teritoriul localităților, care cuprinde:

- Centrale termice;
- Centrale electrice de termoficare;
- Rețele de transport;
- Rețele de distribuție;
- Puncte termice;
- Stații termice/module termice;
- Branșamente, până la punctele de delimitare/separare a instalațiilor;
- Construcții și instalații auxiliare;
- Sisteme de măsură, control și automatizare.

3.3 Prezentarea operatorilor economici monitorizați în anul 2021

Operatorii SACET și producătorii independenți de energie termică aferenți, care au transmis la ANRE date și informații privind activitatea desfășurată în anul 2021, conform prevederilor *Metodologiei* sunt prezentați în tabelul nr. 1, pe regiuni.

Tabelul nr. 1 - Operatorii SACET și producătorii independenți de energie termică aferenți

Regiunea	Județul	Localitatea	Operatori SACET	Producători independenți de energie termică
Regiunea Nord- Est	Suceava	Suceava	Thermonet SRL	Bioenergy Suceava SA
		Rădăuți	Servicii Comunale SA	
		Vatra Dornei	Municipiul Vatra Dornei	
	Bacău	Bacău	Thermoenergy Group SA	
	Botoșani	Botoșani	Modern Calor SA	
	Iași	Iași	Veolia Energie Iași SA/ UAT – Municipiul Iași	
	Vaslui	Vaslui	Goscom Vaslui SA	
Bârlad		Compania de Utilități Publice SA		
Regiunea Nord- Vest	Bihor	Oradea și Com. Sânmartin	Termoficare Oradea SA	Transgex SA
		Beiuș	Transgex SA	

	Cluj	Cluj-Napoca	Termoficare Napoca SA	Colonia Cluj-Napoca Energie S.R.L.
Regiunea Sud - Vest	Dolj	Craiova	Termo Urban Craiova SRL	Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A. Târgu Jiu
	Mehedinți	Drobeta Turnu Severin	SPAET Drobeta Turnu Severin	
	Gorj	Motru	UATAA Motru SA	
	Vâlcea	Râmnicu Vâlcea	Societatea CET Govora SA	
		Băile Olănești		
Călimănești		Societatea CET Govora SA SACET Călimănești +DADPPAET Călimănești		
Horezu	Reimar Construct SRL			
Regiunea Sud - Est	Buzău	Buzău	RAM TERMO VERDE SRL	
		Nehoiu	Termo Prest Pon Nehoiu SRL	
	Constanța	Constanța	RADET Constanța /Termoficare Constanța SRL	Societatea Electrocentrale Constanța SA
		Mangalia	Goldterm Mangalia SA	
		Cernavodă	Utilități Publice Cernavodă SRL	Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. București
		Năvodari	Termica Distribuție Năvodari SRL	Uzina Termoelectrică MIDIA SA.+ Rompetrol Energy S.A.
	Galați Tulcea	Galați	Calorgal SA	
		Tulcea	Energoterm SA	
	Vrancea	Focșani	ENET SA	
		Panciu	D.U.S.P.I. SERV Panciu S.R.L.	
Regiunea Sud	Prahova	Ploiești	Veolia Energie Prahova SRL	
	Giurgiu	Giurgiu	Uzina Termoelectrica Production Giurgiu SA	S.C. Electro Energy Sud SRL
	Călărași	Călărași	SPCTAFL	
		Lehliu Gară	D.G.C.L.	
	Argeș	Pitești	Termo Calor Confort SA	
Mărăcineni				
Regiunea Vest	Hunedoara	Brad	Termica Brad SA	
		Deva	Societatea Complexul Energetic Hunedoara SA – Sucursala Electrocentrale Deva	
	Arad	Arad	CET Hidrocarburi SA	S.C. CET ARAD SA
		Nădlac	Apoterm Nădlac SA	
	Timiș	Timișoara	Compania Locală de Termoficare Colterm SA	
Regiunea Centru	Brașov	Brașov	SPLT Brașov	Bepco SRL
		Făgăraș	SPAET	
	Sibiu	Sibiu	Urbana SA	
	Covasna	Întorsura Buzăului	SPAETPAET	

		Sfântu-Gheorghe	Urban-Locato	
	Harghita	Odorheiu Secuiesc	Urbana SA	
		Miercurea Ciuc	Goscom SA	Poligen Power Energy SRL
		Gheorgheni	SPLT Gheorgheni	
Regiunea București-Ilfov		București	Compania Municipală Termoenergetică București SA	CET Grivița SRL
				Vest - Energo SA
				Electrocentrale București SA
	Ilfov	Otopeni	Veolia Energie România SA	

Sursa: ANRE

Pa parcursul anului 2021 au fost activi 47 de operatori ai sistemelor de alimentare centralizată cu energie termică, care operează un număr de 49 de SACET-uri din 50 de localități, aflate în 28 de județe și Municipiul București.

Evoluția numărului de operatori SACET în perioada 2019-2021 este prezentată în **tabelul nr. 2**.

Tabel nr. 2 – Evoluția numărului de operatori SACET în perioada 2019-2021

Regiunea	An 2019	An 2020	An 2021
Regiunea Nord-Est	8	8	8
Regiunea Sud-Est	10	10	10
Regiunea Sud	5	5	5
Regiunea Sud-Vest	5	5	6
Regiunea Vest	5	5	5
Regiunea Nord-Vest	4	4	3
Regiunea Centru	7	8	8
Regiunea Bucuresti-Ilfov	2	2	2
Total	46	47	47

Sursa: ANRE – date colectate de la operatorii SACET monitorizați

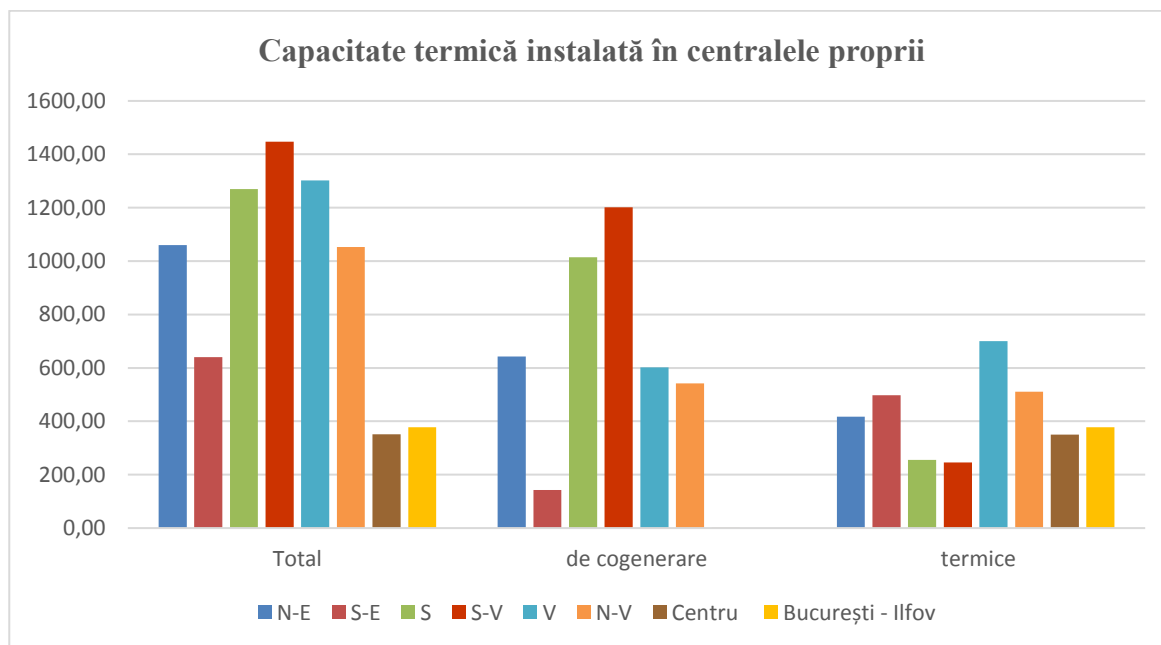
4. PRINCIPALELE CARACTERISTICI ALE SACET

4.1 Capacitatea termică instalată în centrale aparținând SACET

La nivelul anului 2021, din datele raportate de operatorii SACET a rezultat o **capacitate termică total instalată în centrale aparținând SACET de 7.501,03 MW**, din care **4.147,43 MW** reprezintă capacitatea termică de producere în cogenerare și **3.353,59 MW** capacitatea termică de producere separată a energiei termice. Aceste date nu cuprind capacitățile de producere a energiei termice aferente producătorilor independenți de energie termică de la care operatorii SACET au cumpărat energie termică în anul 2021, acestea fiind raportate, la ANRE, de către producătorii independenți de energie termică, conform anexelor Nr. 6 – 9 la Metodologie. În conformitate cu prevederile art. 24 alin. (6) din Directiva 2012/27/EU privind eficiența energetică, ANRE centralizează și prelucrează datele raportate de către operatorii economici, conform machetelor transmise de către EUROSTAT, în vederea transmiterii către Institutul Național de Statistică.

În **figura nr. 1** se poate observa faptul că, **cea mai mare capacitate termică instalată în centrale proprii SACET se află în regiunea de Sud -Vest**, de 1.446,98 MW, urmată de **regiunea Vest**, 1.302,63 MW. La polul opus se află regiunile **Centru** cu 351 MW și **București – Ilfov**, cu 378,3 MW.

Figura nr. 1 - Capacitatea termică instalată în centralele aparținând SACET, pe regiuni (MW)



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

4.2 Număr de centrale aparținând SACET

La nivelul anului 2021 existau **17 centrale de cogenerare (CET)** și un număr de **615 centrale termice (CT)** aparținând SACET, dintre care 69 CT de zonă, 281 CT de cvartal și 265 CT de bloc/de scară.

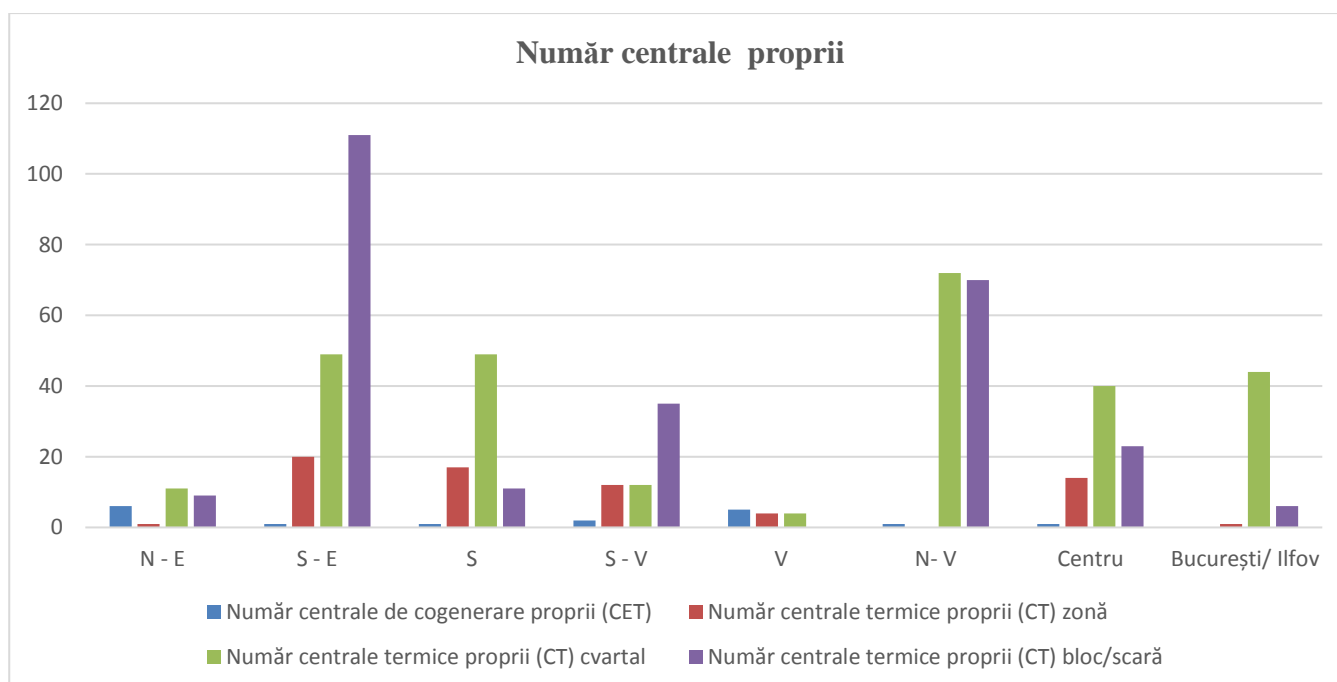
Repartiția acestor centrale pe regiuni este prezentată în **Figura nr. 2**.

Tabelul nr. 3 - Evidența numărului de centrale de cogenerare proprii (CET) și a numărului de centrale termice proprii (CT) aparținând SACET, pe regiuni

Regiune	Număr centrale de cogenerare proprii (CET)	Număr centrale termice proprii (CT)		
		zonă	cvartal	bloc/scară
Nord – Est	6	1	11	9
Sud – Est	1	20	49	111
Sud	1	17	49	11
Sud – Vest	2	12	12	35
Vest	5	4	4	0
Nord - Vest	1	0	72	70
Centru	1	14	40	23
București -Ilfov	0	1	44	6
Total	17	69	281	265

Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Figura nr. 2 - Număr de centrale proprii/Regiuni



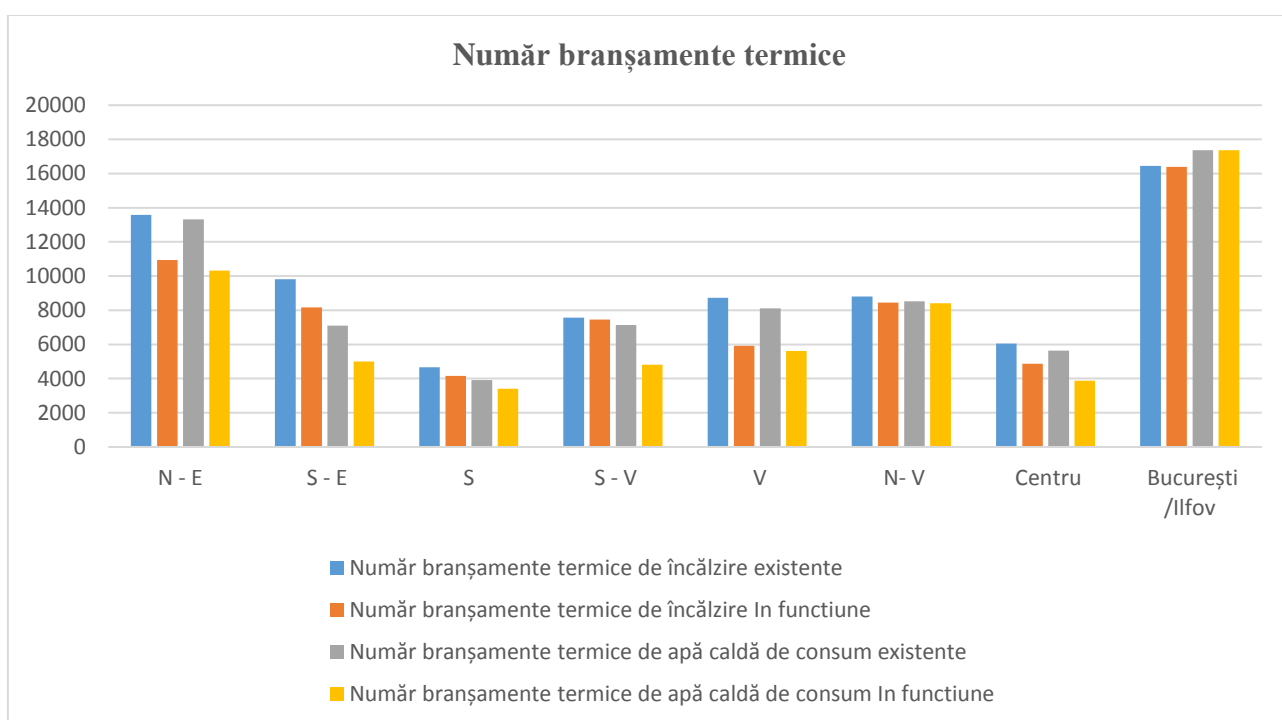
Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

4.3 Branșamente termice

La nivel național, din datele raportate de către operatorii SACET a rezultat că la sfârșitul anului 2021, **serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat** a înregistrat existența unui număr total de **150,095 branșamente termice existente** (branșamente termice de apă fierbinte din sistemul de transport, branșamente termice de încălzire, de apă caldă de consum și de abur), din care **128,493 în funcțiune**, conform **Anexei nr. 2**.

În **figura nr. 3** este prezentată *situația numărului de branșamente termice de încălzire și de apă caldă de consum*, atât existente, cât și aflate în funcțiune, pentru fiecare dintre cele 8 regiuni geografice.

Figura nr. 3 - Situația numărului de branșamente termice de încălzire și de apă caldă de consum (existente și în funcțiune)

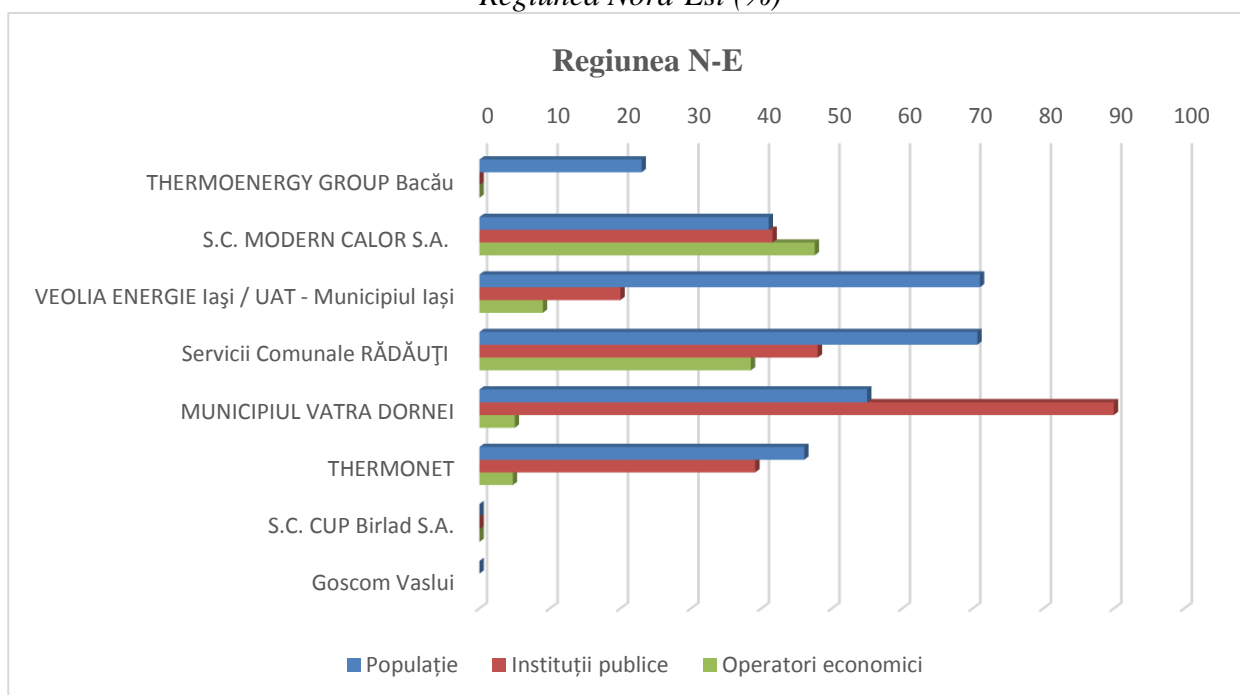


Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

4.4 Rata de branșare la SACET a consumatorilor de energie termică

În figurile nr. 4 - 11 se prezintă situația pe regiuni și pe categorii de consumatori de energie termică a ratei de branșare la SACET (valoarea procentuală din totalul consumatorilor de energie termică din localitate) a consumatorilor de energie termică, conform datelor raportate de către operatorii SACET monitorizați pentru anul 2021.

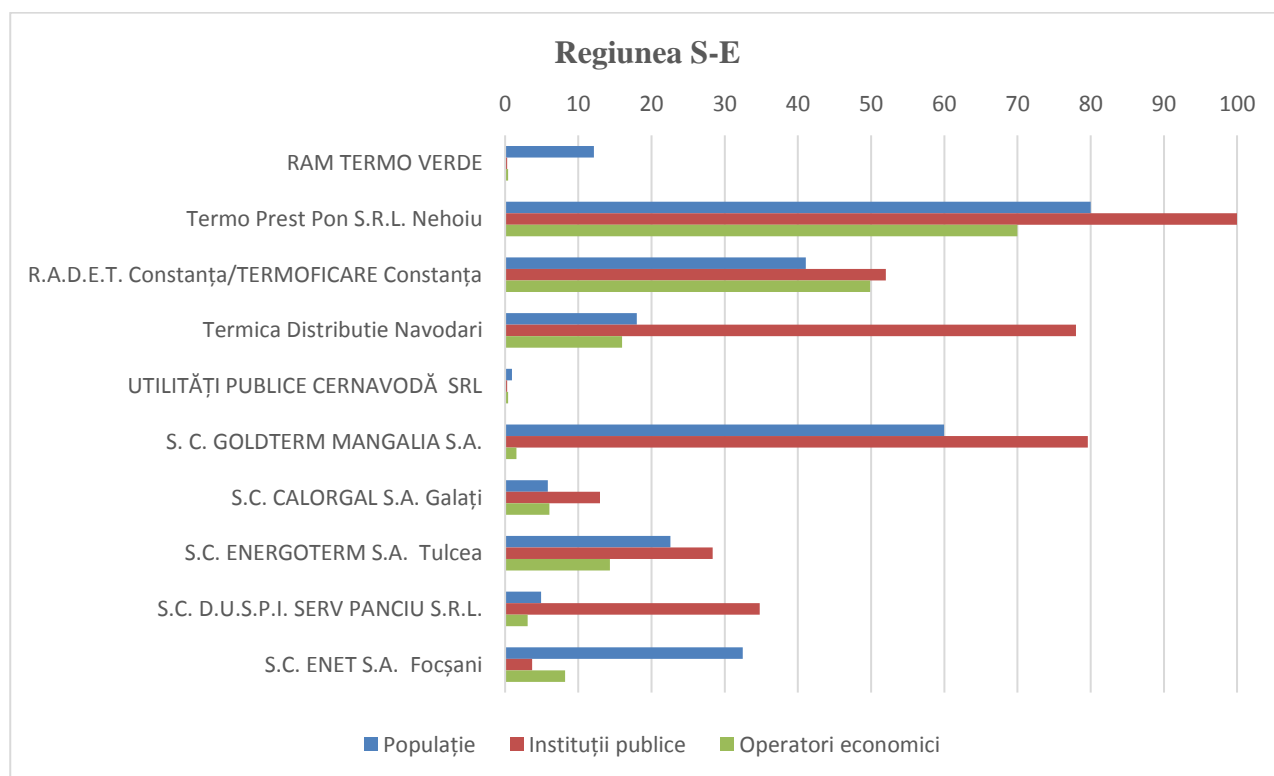
Figura nr. 4 - Rata de branșare la SACET a consumatorilor de energie termică din Regiunea Nord-Est (%)



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

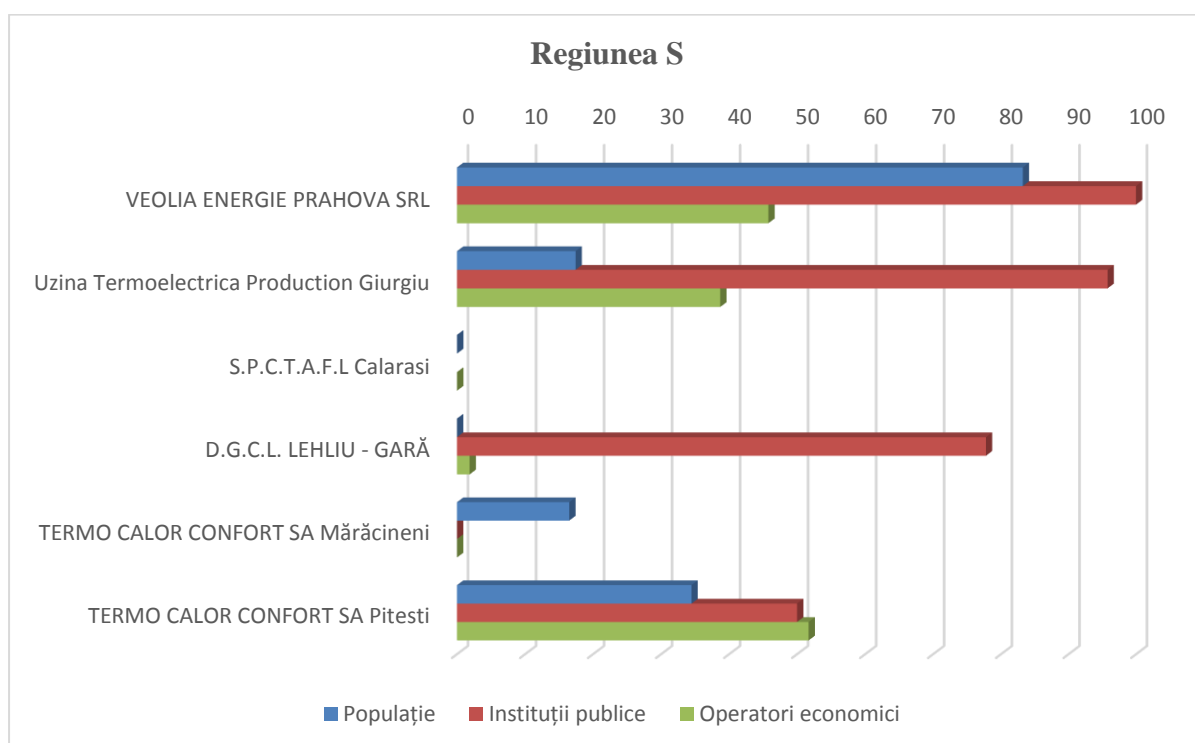
NOTĂ: Operatorul Thermoenergy Group Bacău nu a raportat procentual rata de branșare aferentă instituțiilor publice și operatorilor economici.

Figura nr. 5 - Rata de branșare la SACET a consumatorilor de energie termică din Regiunea Sud -Est (%)



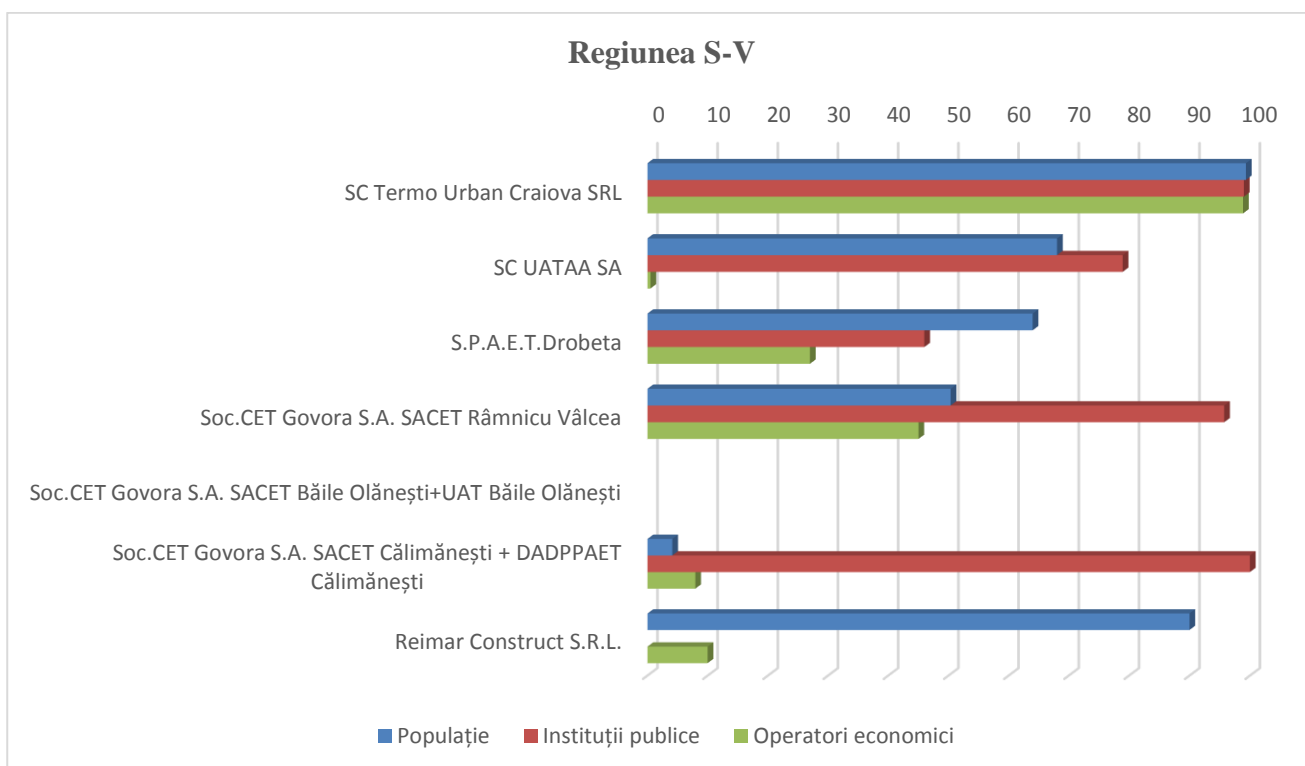
Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Figura nr. 6 - Rata de branșare la SACET a consumatorilor de energie termică din Regiunea Sud (%)



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

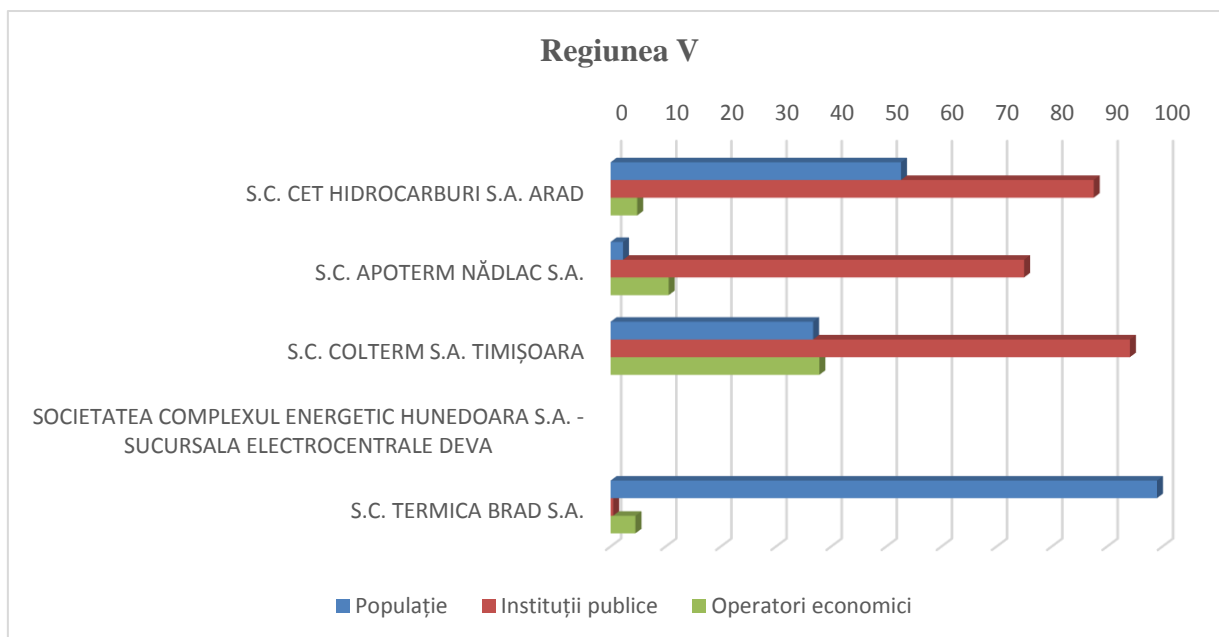
Figura nr. 7 - Rata de branșare la SACET a consumatorilor de energie termică din Regiunea Sud -Vest (%)



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

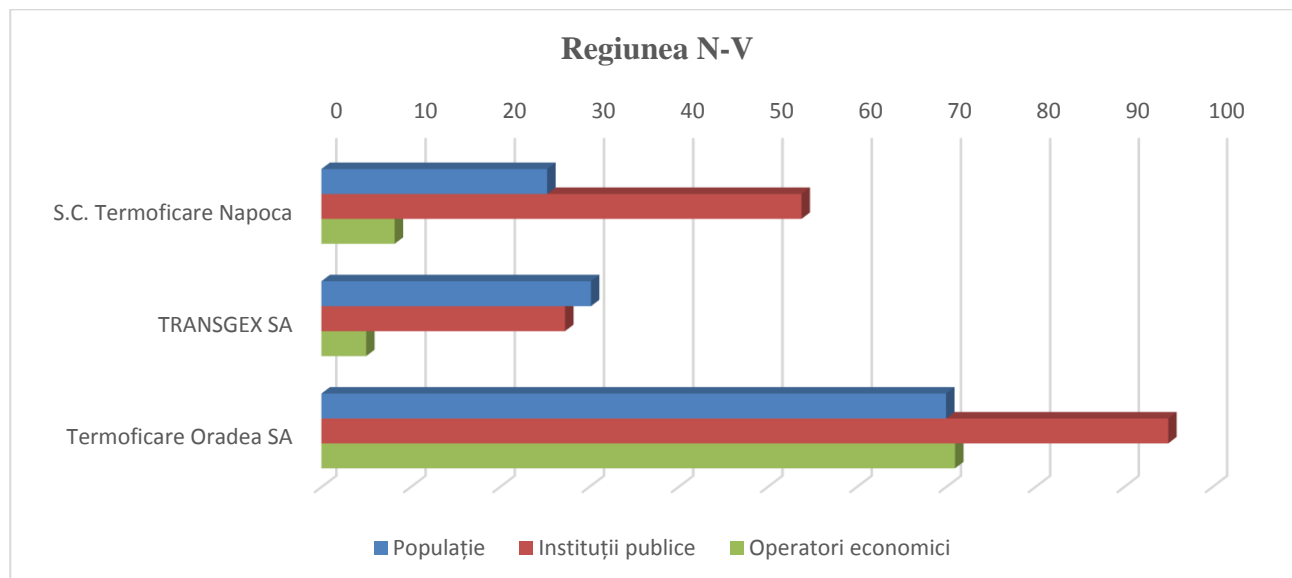
NOTĂ: Operatorul U.A.T.A.A. Motru nu a raportat procentual rata de branșare aferentă operatorilor economici.

Figura nr. 8 - Rata de branșare la SACET a consumatorilor de energie termică din Regiunea Vest (%)



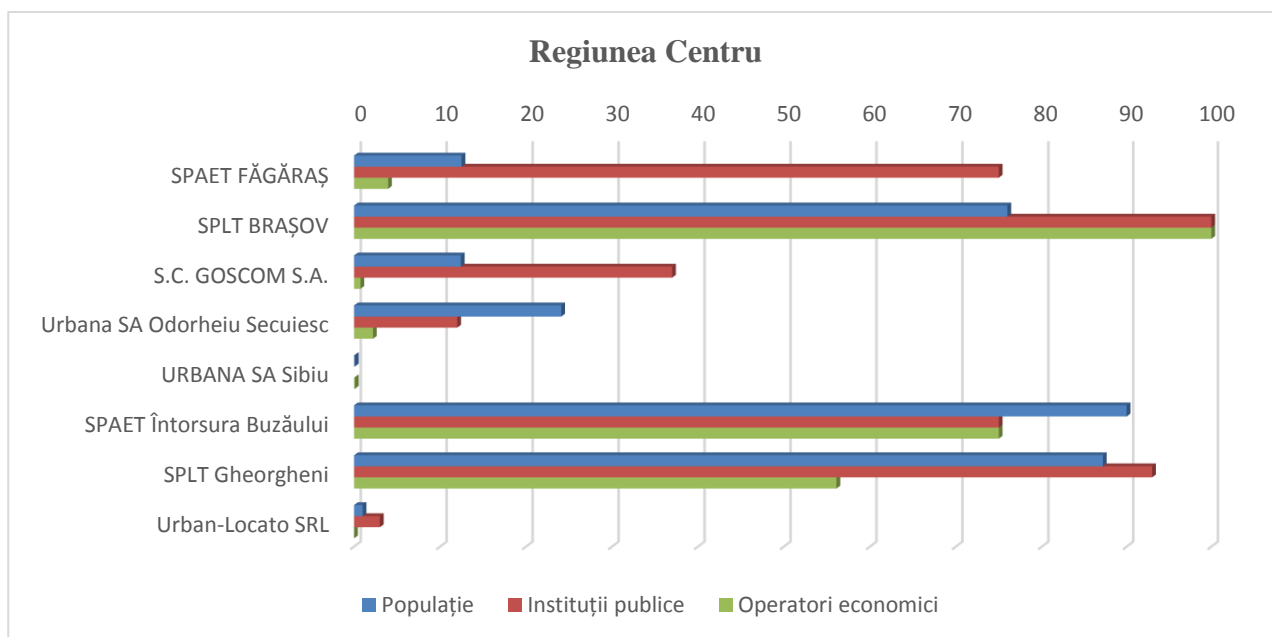
Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Figura nr. 9 - Rata de branșare la SACET a consumatorilor de energie termică din Regiunea Nord -Vest (%)



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

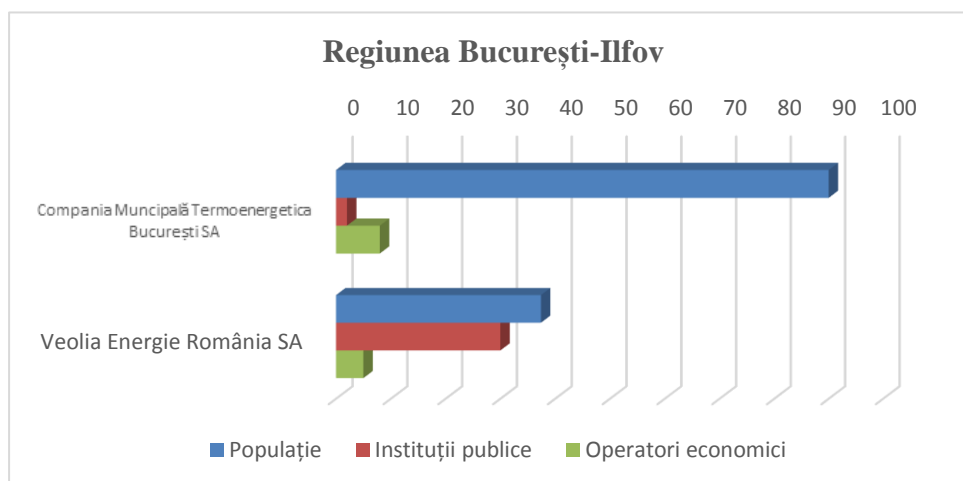
Figura nr. 10 - Rata de branșare la SACET a consumatorilor de energie termică din Regiunea Centru (%)



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Figura nr. 11 - Rata de branșare la SACET a consumatorilor de energie termică din Regiunea București-Ilfov (%)

Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei



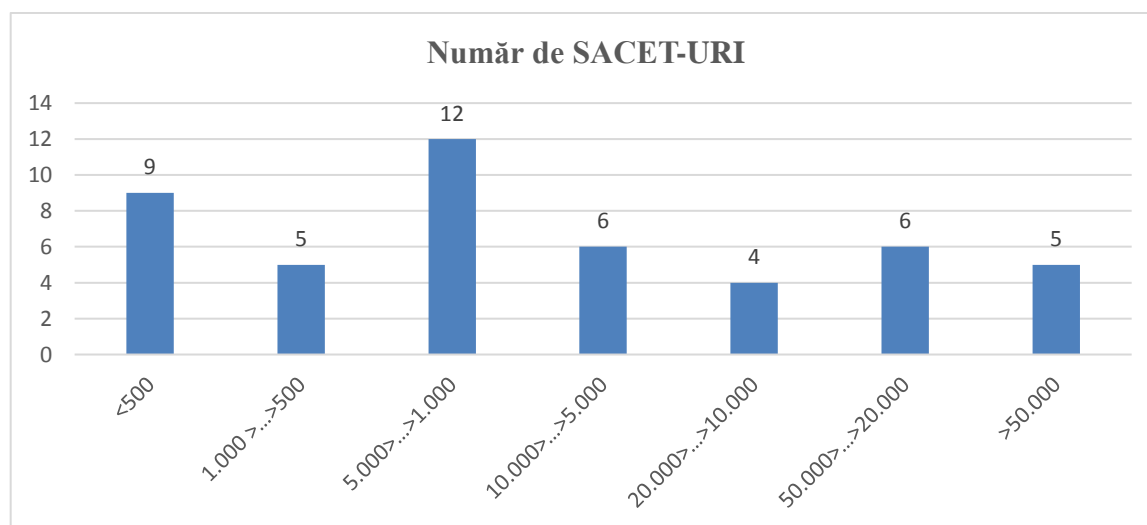
5. SITUAȚIA GENERALĂ A SPAET

5.1 Numărul de consumatori de energie termică alimentați din SACET

Urmare a centralizării datelor raportate de către operatorii SACET, la sfârșitul anului 2021s-a înregistrat un număr total de consumatori de energie termică alimentați din SACET de **1.095.551**, din care **10.902** sunt operatori economici, **2.437** instituții publice și **1.082.212 consumatori** reprezintă locuințele (apartamente și case).

Din cele **47 de sisteme de alimentare centralizată cu energie termică**, **15** sunt de dimensiuni mari, cu peste 10.000 de consumatori, **18** sunt de dimensiuni medii, având între 1.000 - 10.000 de consumatori, iar **14** sunt mici, cu mai puțin de 1.000 de consumatori. Situația detaliată este prezentată în graficul din figura nr. 12.

Figura nr. 12 - Numărul de SACET-uri funcție de numărul de consumatori e energie termică alimentați din SACET

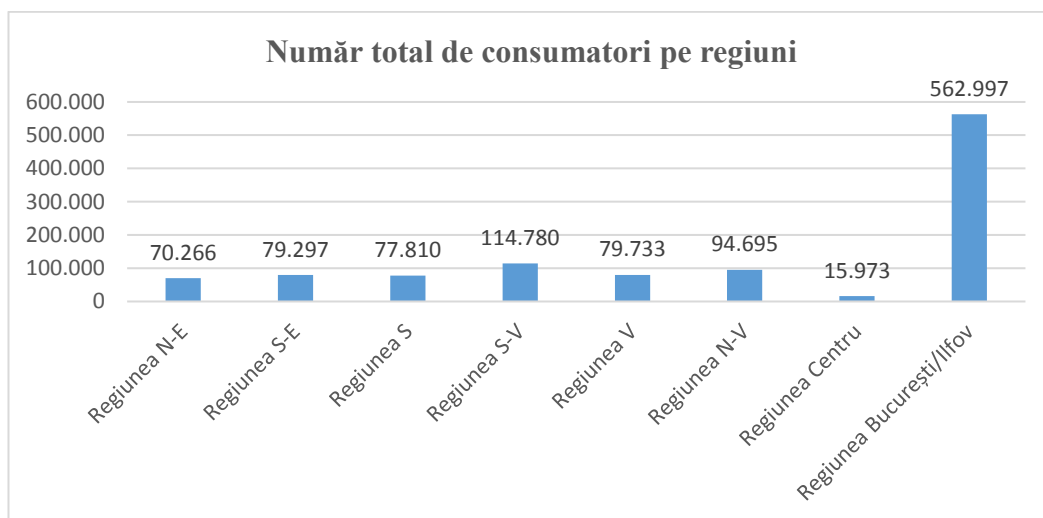


Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Cei mai mulți consumatori alimentați din SACET se găsesc în București (562.267), Oradea (71.173), Craiova (58.774), Ploiești (54.536) și Timișoara (52.491).

Raportat la regiuni, **cel mai mare număr de consumatori de energie termică racordați la SACET** este în **regiunea București – Ilfov (562.997)**, urmată de **regiunea Sud-Vest (114.780)**, iar cel mai mic număr de consumatori de energie termică este în **regiunea Centru (15.973)** așa cum se poate observa în graficul din figura nr. 13.

Figura nr. 13 - Numărul total de consumatori de energie termică pe regiuni



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Situația consumatorilor pe regiuni și pe categoriile de consumatori este prezentată în **tabelul nr. 4**.

Tabelul nr. 4 - Numărul de consumatori alimentați din SACET/regiuni

Regiunea	Număr operatori economici alimentați din SACET, la sfârșitul anului 2021	Număr instituții publice alimentate din SACET, la sfârșitul anului 2021	Număr de locuințe (apartamente și/sau case) alimentate din SACET, la sfârșitul anului 2021
Nord-Est	939	266	69.061
Sud-Est	1.795	289	77.213
Sud	818	155	76.837
Sud-Vest	1.223	282	113.275
Vest	1.014	488	78.231
Nord-Vest	1.073	356	93.266
Centru	293	89	15.591
București- Ilfov	3.747	512	558.738
Total	10.902	2.437	1.082.212

Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Cel mai mare număr de locuințe alimentate din SACET se înregistrează în regiunea București - Ilfov – 558.738, iar cel mai mic număr de locuințe alimentate din SACET se înregistrează în regiunea **Centru**, cu **15.591** locuințe alimentate din SACET.

Aceeași situație se păstrează și în cazul numărului de operatori economici alimentați din SACET, pentru care regiunea **București-Ilfov** a înregistrat un total de **3.747**, iar regiunea **Centru** un total de **293**.

Cel mai mare număr de instituții publice alimentate din SACET s-a înregistrat în regiunea București- Ilfov și **regiunea Vest**, iar **cel mai mic număr** s-a înregistrat în **regiunea Centru**.

În **tabelul nr. 5** este prezentată **evoluția numărului de locuințe racordate la SACET pe fiecare regiune, în perioada 2020-2021**. Se observă în majoritatea regiunilor, de la an la an, o **scădere** a numărului de locuințe alimentate din SACET.

Tabelul nr. 5 - Evoluția numărului de locuințe racordate la SACET, în perioada 2020-2021

Regiune	Indicator	2020	2021
Regiunea Nord-Est	Total locuințe racordate la SACET	72.246	69.061
	Număr de locuințe debransate	4.280	3.245
	Număr de locuințe rebransate	85	60
Regiunea Sud-Est	Total locuințe racordate la SACET	90.105	77.213
	Număr de locuințe debransate	9.172	13.375
	Număr de locuințe rebransate	198	483
Regiunea Sud	Total locuințe racordate la SACET	78.185	76.837
	Număr de locuințe debransate	966	1.371
	Număr de locuințe rebransate	54	22
Regiunea Sud-Vest	Total locuințe racordate la SACET	116.990	113.271

	Număr de locuințe debransate	2.075	3.728
	Număr de locuințe rebransate	47	9
Regiunea Vest	Total locuințe racordate la SACET	89.085	78.231
	Număr de locuințe debransate	3.677	10.942
	Număr de locuințe rebransate	114	88
Regiunea Nord-Vest	Total locuințe racordate la SACET	94.172	93.266
	Număr de locuințe debransate	891	2.164*
	Număr de locuințe rebransate	1.791	1.438
Regiunea Centru	Total locuințe racordate la SACET	15.932	15.591
	Număr de locuințe debransate	279	374
	Număr de locuințe rebransate	26	33
Regiunea București/Ilfov	Total locuințe racordate la SACET	559.861	558.738**
	Număr de locuințe debransate	1.245	2.572
	Număr de locuințe rebransate	48	61

NOTĂ:

*La regiunea Nord-Vest se va scădea și valoarea de 180 locuințe debransate prin încetarea activității PAULOWNIA GREENE

**La regiunea București/Ilfov, CMTEB a recalculat numărul de imobile racordate la sistemul de termoficare și a corectat această omisiune

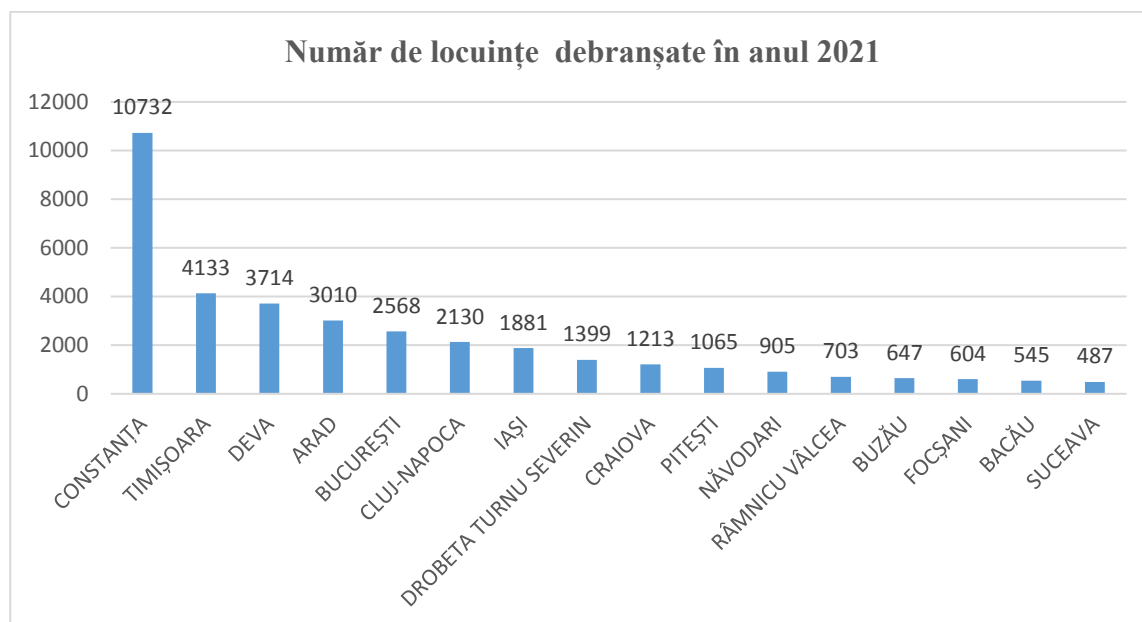
În **anul 2021**, conform datelor prezentate în Tabelul nr. 5, **Regiunea București-Ilfov** a înregistrat cel mai mare număr de locuințe racordate la SACET (**558.738** locuințe) urmată de **Regiunea Sud-Vest** cu 113.271 locuințe și **Regiunea Nord-Vest** cu **93.266** locuințe.

Conform datelor furnizate la ANRE, de către operatorii SACET, la nivelul **anului 2021**, cel mai mare număr de locuințe (apartamente și case) alimentate din SACET a fost asigurat de către **Compania Municipală Termoenergetica București SA** (cu un număr de **558.025** locuințe), urmat de **Termoficare Oradea** (cu un număr de **69.868** locuințe), **Termo Craiova** (cu un număr de **58335** locuințe), **Veolia Energie Prahova** (cu un număr de **53.970** locuințe), **Colterm SA Timișoara** (cu un număr de **51.662** locuințe), **Termoficare Constanța** (cu un număr de **35.299** locuințe).

5.2. Numărul de locuințe debrășate, respectiv rebrășate

În anul 2021, în 16 din cele 50 de localități au avut loc debrășări semnificative ale locuințelor de la SACET. Cea mai mare rată a debrășărilor s-a înregistrat în Deva (100%) urmată de Constanța (30%),

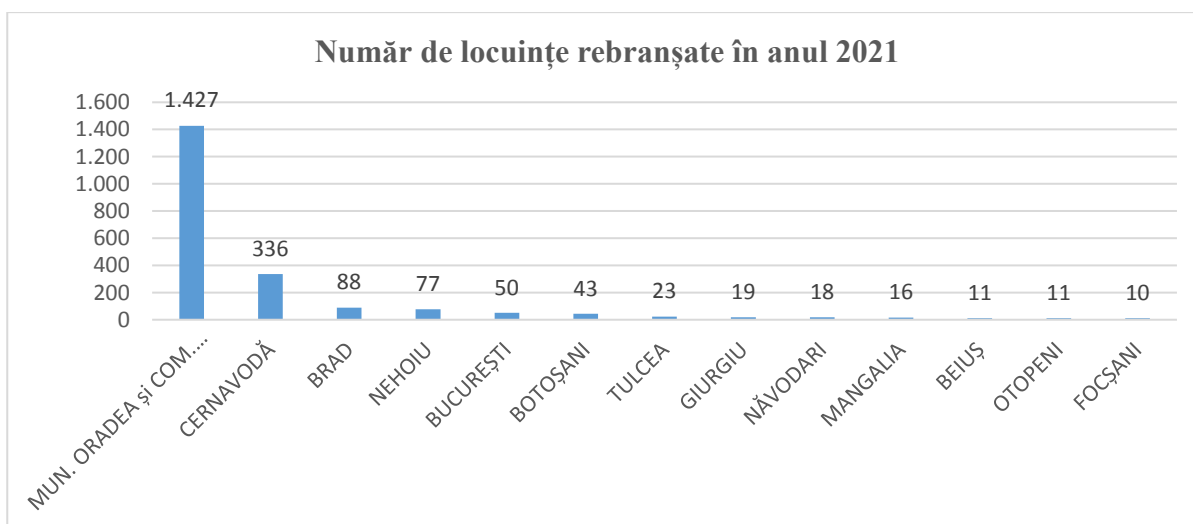
Figura nr. 14 – Numărul de locuințe debrășate de la SACET în anul 2021



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

În același timp s-au înregistrat rebrășări ale locuințelor la sistemul centralizat, în general de valori mici, cele mai semnificative fiind prezentate în graficul următor. Cu toate acestea, o creștere semnificativă s-a înregistrat în Oradea, zona păstrând tendința ascendentă din anul precedent.

Figura nr. 15 – Numărul de locuințe rebrășate în anul 2021

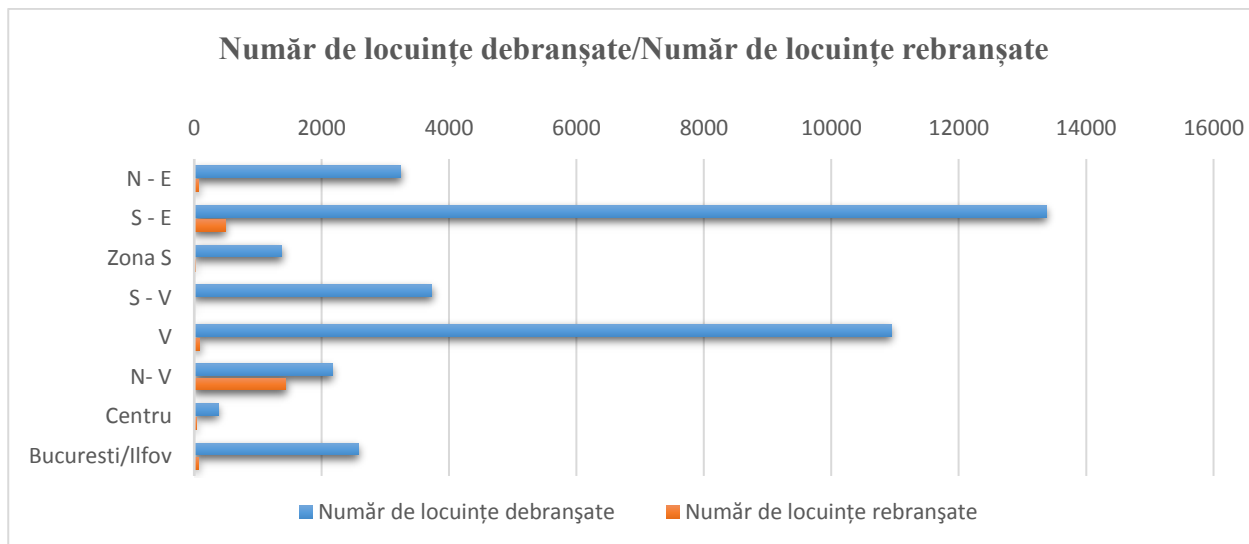


Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Pe regiuni, se observă că în anul 2021 regiunea cu cele mai multe debrășări este cea de Sud - Est, principalul motiv fiind numărul mare de debrășări raportate în **Constanța - 10.732, Năvodari - 905, Buzău - 647** precum și **Focșani - 604**.

Cu toate acestea, așa cum s-a menționat anterior, există și regiuni în care s-au înregistrat rebranșări la sistemul centralizat, un număr însemnat fiind raportat în **Regiunea de Nord –Vest, mai exact în Municipiul Oradea și comuna Sânmartin – 1.427 de locuințe rebranșate.**

Figura nr. 16 - Numărul de locuințe debranșate și numărul de locuințe rebranșate pe regiuni la nivelul anului 2021



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

5.3 Valoarea reviziilor și reparațiilor planificate și realizate în anul 2021

În anul 2021, conform datelor raportate de către operatorii SACET, au fost realizate lucrări de revizii și reparații în valoare totală **130.286,85 mii lei**, reprezentând aproximativ **75% din valoarea planificată**, datele agregate pe regiuni fiind prezentate în **tabelul nr. 6**.

Tabel nr. 6 - Valoarea reviziilor și reparațiilor planificate și realizate în anul 2021

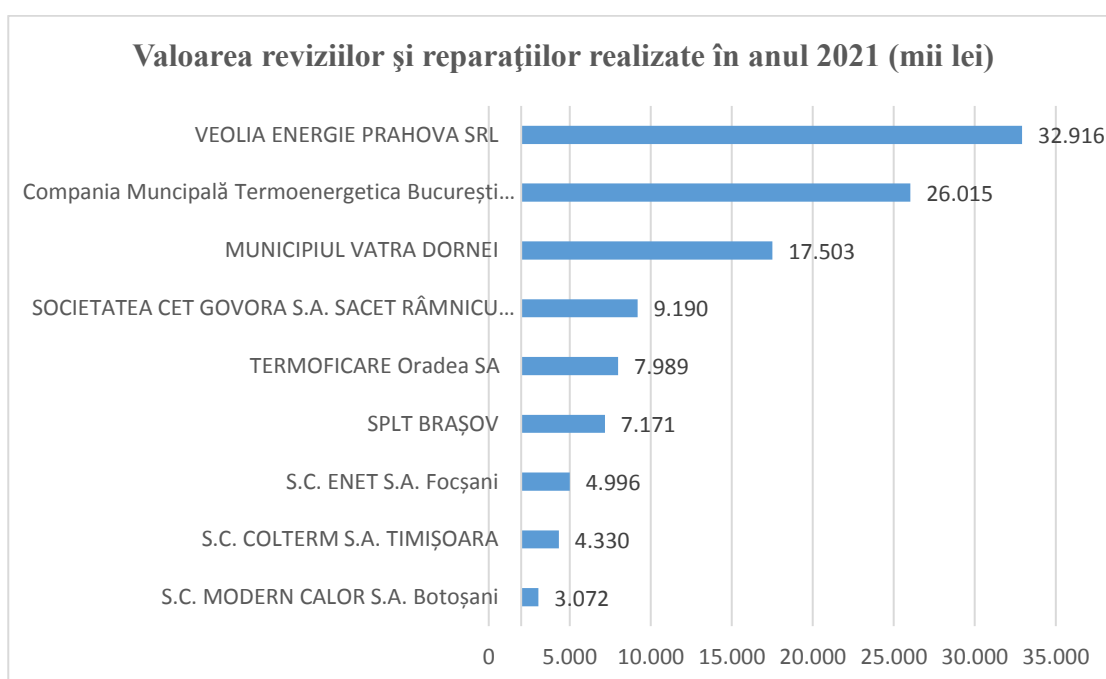
Regiunea	Valoarea reviziilor și reparațiilor planificate pentru anul 2021 (mii lei)	Valoarea reviziilor și reparațiilor realizate la sfârșitul anului 2021 (mii lei)
Nord-Est	29.565,84	24.563,63
Sud-Est	8.476,96	8.706,10
Sud	31.897,41	35.114,03
Sud-Vest	11.320,00	10.741,74
Vest	6.205,12	5.538,24
Nord-Vest	15.542,00	9.736,79
Centru	9.577,17	8.872,94
București-Ilfov	61.250,34	27.013,39

Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Conform datelor raportate de operatorii SACET, cele mai importante lucrări de revizii și reparații au fost realizate de VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L și Compania Municipală Termoenergetica București SA. Patru operatori SACET (S.C.DUSPI SERV Panciu SRL, S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. - Sucursala Electrocentrale Deva, Societatea CET Govora S.A. SACET Băile Olănești+U.A.T. Băile Olănești, SPLT Gheorgheni) nu au realizat lucrări de revizii și reparații în anul 2021.

Operatorii SACET cu cele mai mari valori ale reviziilor și reparațiilor raportate în anul 2021 se regăsesc în figura de mai jos.

Figura nr. 17 – Operatorii SACET cu cele mai mari valori ale reviziilor și reparațiilor realizate în anul 2021 (mii lei)



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

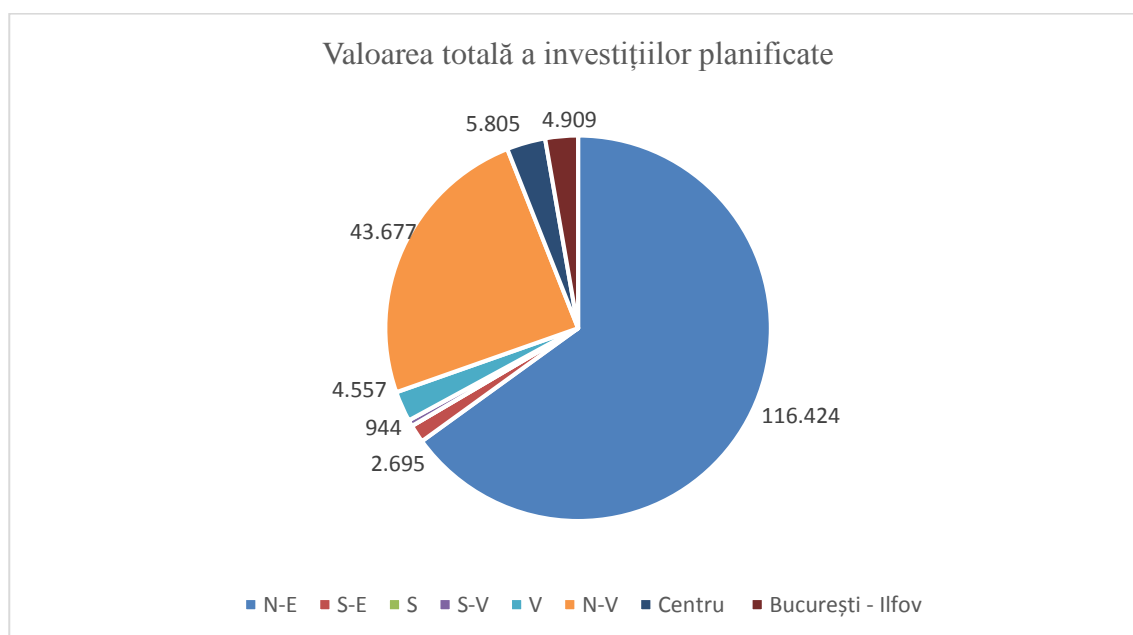
6. SITUAȚIA INVESTIȚIILOR REALIZATE ÎN INFRASTRUCTURA SACET ÎN ANUL 2021

La nivelul anului 2021, o parte dintre operatorii SACET au raportat atât valoarea investițiilor planificate cât și cea aferentă investițiilor realizate, datele agregate pe regiuni fiind prezentate în **tabelul nr. 7**.

6.1 Valoarea totală a investițiilor planificate

În figura nr. 18 este prezentată valoarea totală a investițiilor planificate de către operatorii SACET, valoare distribuită pe regiuni:

Figura nr. 18 – Valoarea totală a investițiilor planificate (mii lei)



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Se observă că în regiunea Nord-Est s-a înregistrat cea mai mare valoare totală a investițiilor planificate, din care, până la sfârșitul anului 2021, s-a realizat un procent de 68,91%. Dintre operatorii SACET din această regiune, UAT- Municipiul Iași a refăcut izolația magistralei de legătură 2xDn1100 și a extins rețeaua primară. De asemenea operatorul SACET din Municipiul Vatra Dornei a realizat lucrări de reabilitare a sistemului de alimentare centralizată cu căldură în valoare de 29.798,17 mii lei. În regiunea Sud-Est S.C. Goldterm Mangalia S.A. a efectuat bransament și contorizare pentru fidelizare și atragere de noi clienți, dotări cu echipamente tehnologice și echipamente IT, iar S.C. Enet S.A. Focșani a continuat investiția, începută în anul 2017, aferentă ansamblului de transmisie de date on-line între punctele termice și dispeceratul Enet.

Până la sfârșitul anului 2021 în regiunea Sud nu au fost efectuate investiții.

În regiunea Sud-Vest, până la sfârșitul anului 2021, au fost realizate investiții în valoare de 706,15 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 74,82% din valoarea totală a investițiilor planificate.

Astfel, S.C. Termo Urban Craiova a montat pompe în PT și CT, S.P.A.E.T. Drobeta Turnu Severin a montat contoare de energie termică, Societatea CET Govora S.A. a efectuat lucrări de extindere a rețelei de alimentare cu apă fierbinte pentru un consumator nou, iar DADPPAET Călimănești a achiziționat o pompă pentru agenți agresivi în PT3 și un schimbător de căldură și o pompă de circulație lichide în CT4.

În regiunea Vest, până la sfârșitul anului 2021, valoarea realizată a investițiilor a fost de 701,39 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 15,39% din valoarea totală a investițiilor planificate. Dintre operatorii SACET din această regiune, S.C. Colterm S.A. Timișoara a realizat lucrări de retehnologizare a rețelelor termice primare și secundare.

În regiunea Nord-Vest, până la sfârșitul anului 2021, au fost realizate investiții în valoare de 29.809,32 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 68,25% din valoarea totală a investițiilor planificate.

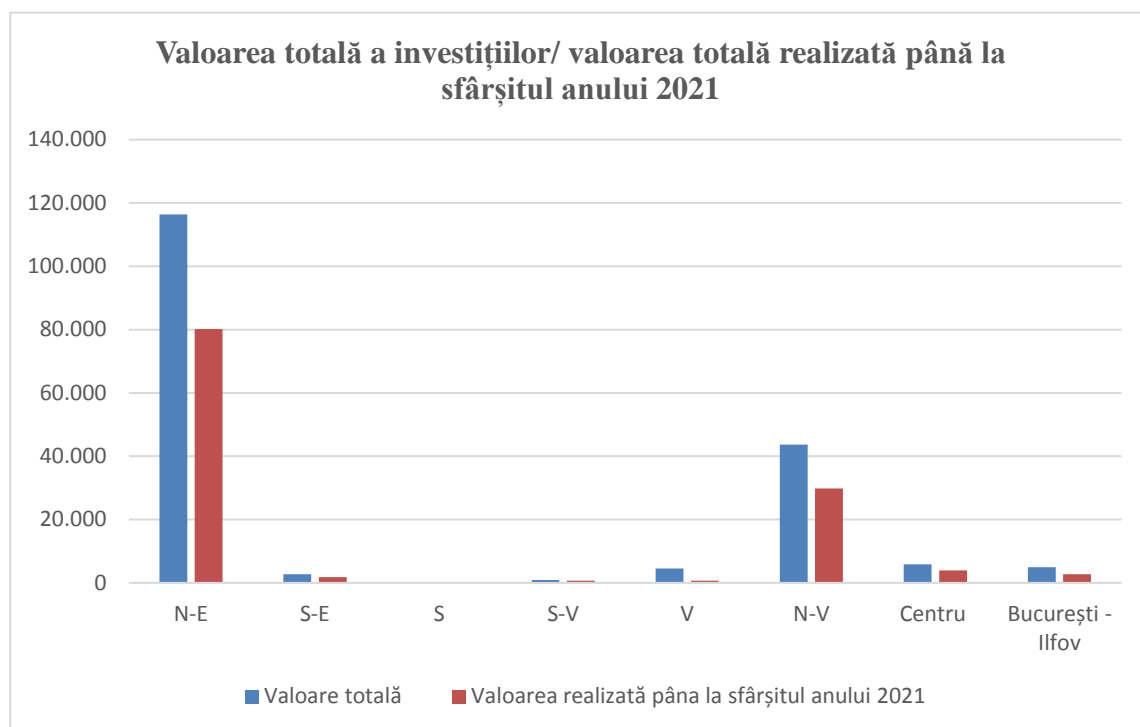
Astfel, S.C. Termoficare Napoca S.A. a reabilitat rețelele de agent termic, a achiziționat și montat vase de expansiune și vase de acumulare la centralele termice, a reabilitat POST TRAFU 6/0,4 Kv, a înlocuit cazane în CT M. Viteazu și CT Baba Novac și a modernizat/automatizat centralele termice, Transgex S.A. Beiuș a achiziționat o pompă TOP Z 80/10, un convertizor VLT 2 2kW și o pompă Jessberger JP 280.

În regiunea Centru, până la sfârșitul anului 2021, au fost realizate investiții în valoare de 3.935,13 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 67,79% din valoarea totală a investițiilor planificate. Dintre operatorii SACET din această regiune SPLT Brașov a realizat investiții în valoare de 3.443,93 mii lei.

În regiunea București-Ilfov, până la sfârșitul anului 2021, au fost realizate investiții în valoare de 2.708,49 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 55,17% din valoarea totală a investițiilor planificate. Astfel, Compania Municipală Termoenergetica București S.A. a montat două centrale termice murale la sediul CMTEB-SIRT, a modernizat centrala termică CT Caporal Bălan, iar Veolia Energie România S.A. Otopeni a efectuat hubgrade-îmbunătățire eficiență energetică în valoare de 373,16 mii lei.

Comparativ, în **figura nr. 19** se prezintă, pentru fiecare regiune, valoarea totală a investițiilor planificate și a investițiilor realizate până la sfârșitul anului 2021.

Figura nr. 19 – Valoarea totală a investițiilor planificate și realizate, pe regiuni până la sfârșitul anului 2021 (mii lei)



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Tabelul nr. 7 - Investițiile planificate și realizate de către operatori în anul 2021

Regiunea	Valoarea investiției (mii lei, fără TVA)		Valoarea investiției aferentă anului 2021 (mii lei, fără TVA)									
	TOTAL	din care realizat până la sfârșitul anului 2021	TOTAL		din care pe surse de finanțare:							
			Planificat	Realizat	Bugetul de stat		Bugetul local		Credite		Surse proprii	
					Planificat	Realizat	Planificat	Realizat	Planificat	Realizat	Planificat	Realizat
(mii lei)	(mii lei)	(mii lei)	(mii lei)	(mii lei)	(mii lei)	(mii lei)	(mii lei)	(mii lei)	(mii lei)	(mii lei)	(mii lei)	(mii lei)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Nord-Est	116.423,79	80.225,10	58.167,93	57.785,05	32.955,80	32.955,80	22.933,76	22.735,64	1.856,02	1.856,02	450,89	247,98
Sud-Est	2.694,87	1.774,12	2.479,00	1.474,98	0,00	0,00	799,00	648,16	0,00	0,00	1.680,00	826,82
Sud	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sud-Vest	943,75	706,15	943,75	706,15	0,00	0,00	577,00	577,00	0,00	0,00	366,75	129,15
Vest	4.557,35	701,39	4.557,35	701,39	0,00	0,00	55,00	0,00	0,00	0,00	4.502,35	701,39
Nord-Vest	43.676,71	29.809,32	23.105,31	19.284,73	0,00	0,00	21.713,75	17.907,05	0,00	0,00	1.400,18	1.377,68
Centru	5.805,20	3.935,13	5.809,20	3.935,13	0,00	0,00	5.314,00	3.443,93	390,00	386,00	105,20	105,20
București-Ilfov	4.908,91	2.708,49	4.688,91	2.708,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.688,91	2.708,49
TOTAL	179.010,58	119.859,70	99.751,45	86.595,92	32.955,80	32.955,80	51.392,51	45.311,78	2.246,02	2.242,02	13.194,28	6.096,71

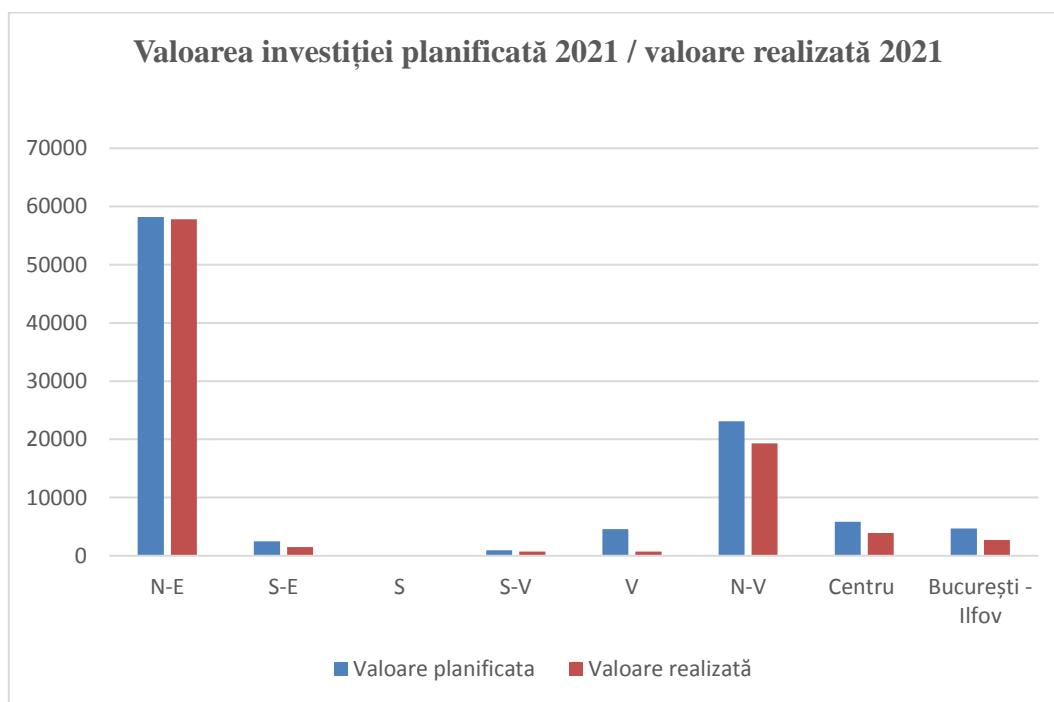
Sursa: ANRE – date colectate de la operatorii SACET monitorizați

6.2 Valoarea investiției aferentă anului 2021

În vederea asigurării unui serviciu public de alimentare cu energie termică a localităților, cât mai eficient și viabil, autoritățile administrației publice locale trebuie să urmărească finanțarea investițiilor pentru dezvoltarea/modernizarea sau înființarea SACET, având în vedere faptul că, în afara beneficiului social privind accesibilitatea energiei termice pentru populația cu venituri reduse, sănătatea și siguranța populației, experiența internațională a relevat beneficiile economice și de mediu ale sistemelor de alimentare centralizată cu energie termică (din punct de vedere al eficienței energetice și controlului poluării) precum și aportul acestor sisteme la întărirea securității energetice și la facilitarea flexibilității în utilizarea diverselor categorii de resurse primare/tehnologii.

Regiunea Nord- Est a realizat investiții într-un procent de 99 % din valoarea investițiilor planificate, iar regiunea Nord- Vest într-un procent de 83%, conform datelor agregate pe regiuni prezentate în **figura nr. 20**.

Figura nr. 20 – Valoarea investițiilor planificate și realizate în anul 2021 (mii lei- fără TVA)

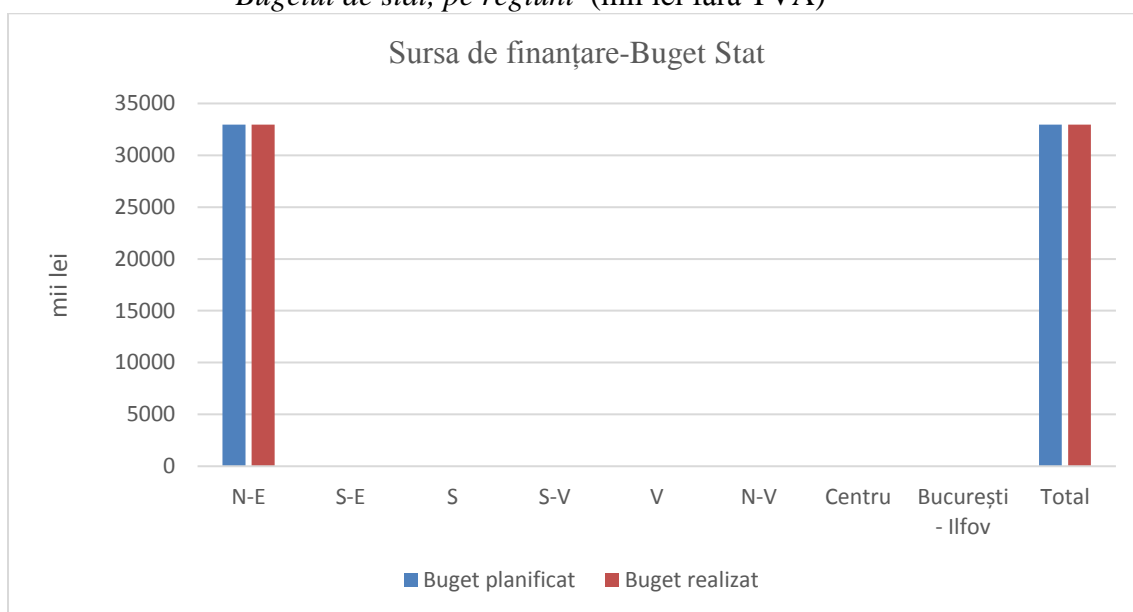


Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Sumele atrase pentru realizarea unor investiții în SACET în anul 2021 provin atât de la bugetul de stat și de la bugetul local cât și din sursele proprii ale operatorilor și credite.

Valorile planificate, respectiv realizate ale investițiilor, în fiecare regiune, sunt prezentate în graficele din figurile 21-24, pentru fiecare categorie de sursă de finanțare în parte.

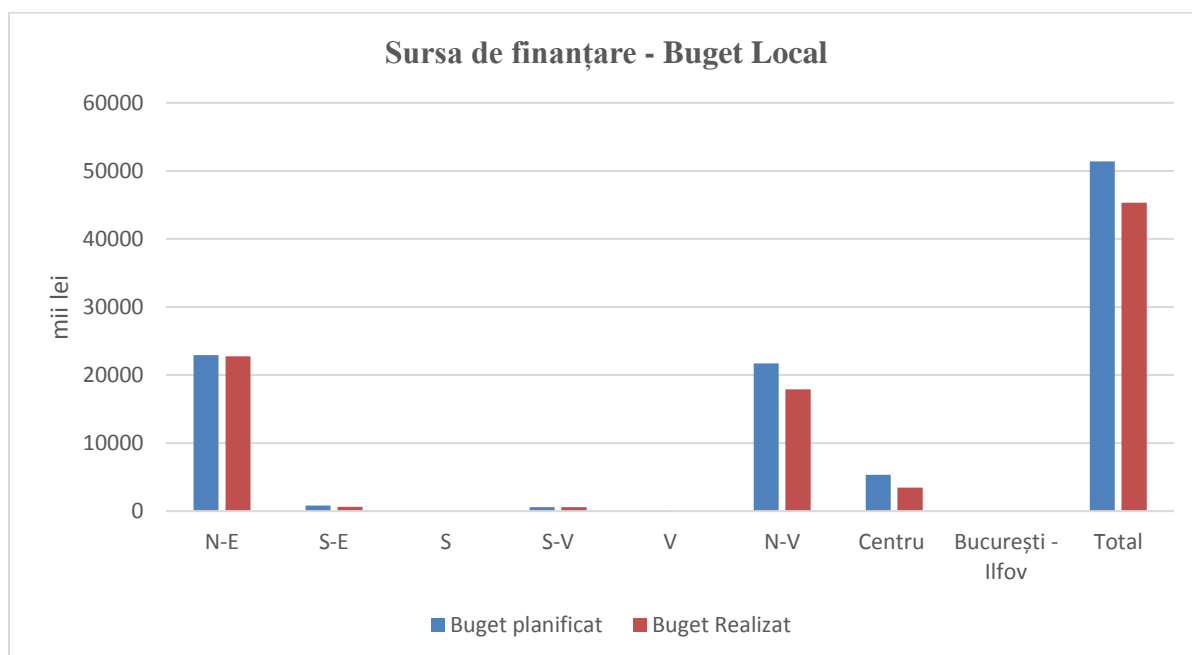
Figura nr. 21 – Valoarea investițiilor planificate și realizate având ca sursă de finanțare Bugetul de stat, pe regiuni (mii lei fără TVA)



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

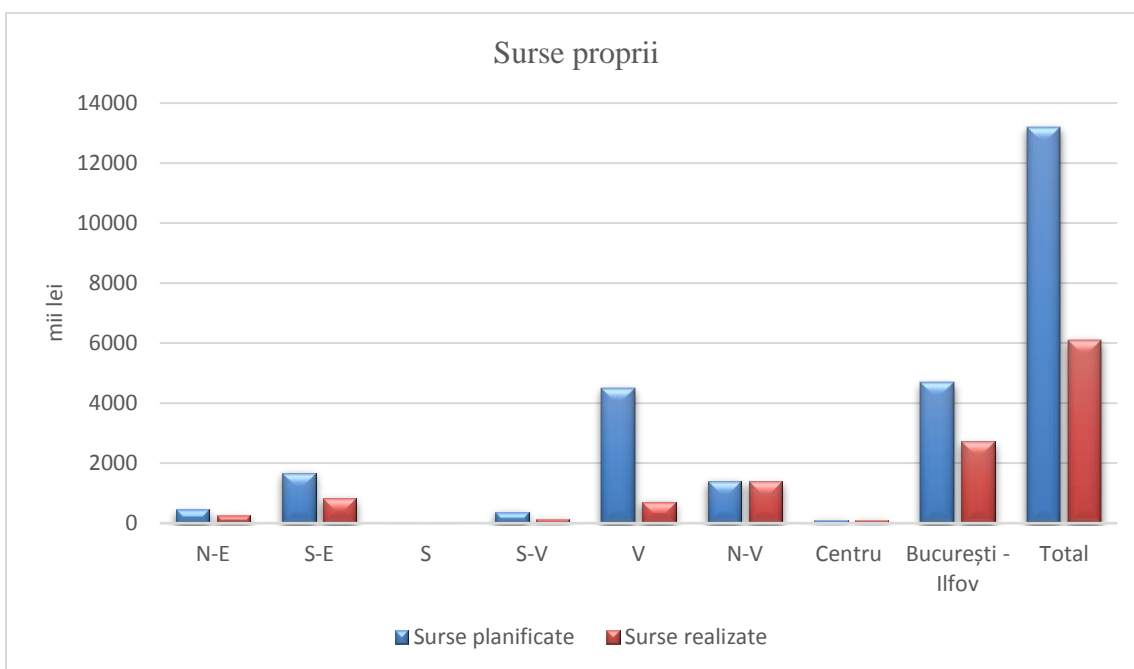
Un exemplu în atragerea surselor de finanțare de la bugetul de stat îl reprezintă UAT-MUNICIPIUL IAȘI, operator din regiunea Nord-Est care a reușit să atragă în anul 2021, pentru extinderea rețelei termice primare și refacerea izolației magistralei de legătură 2xDn1100, suma de 45144 mii lei.

Figura nr. 22 – Valoarea investițiilor planificate și realizate având ca sursă de finanțare Bugetul local pe regiuni (mii lei fără TVA)



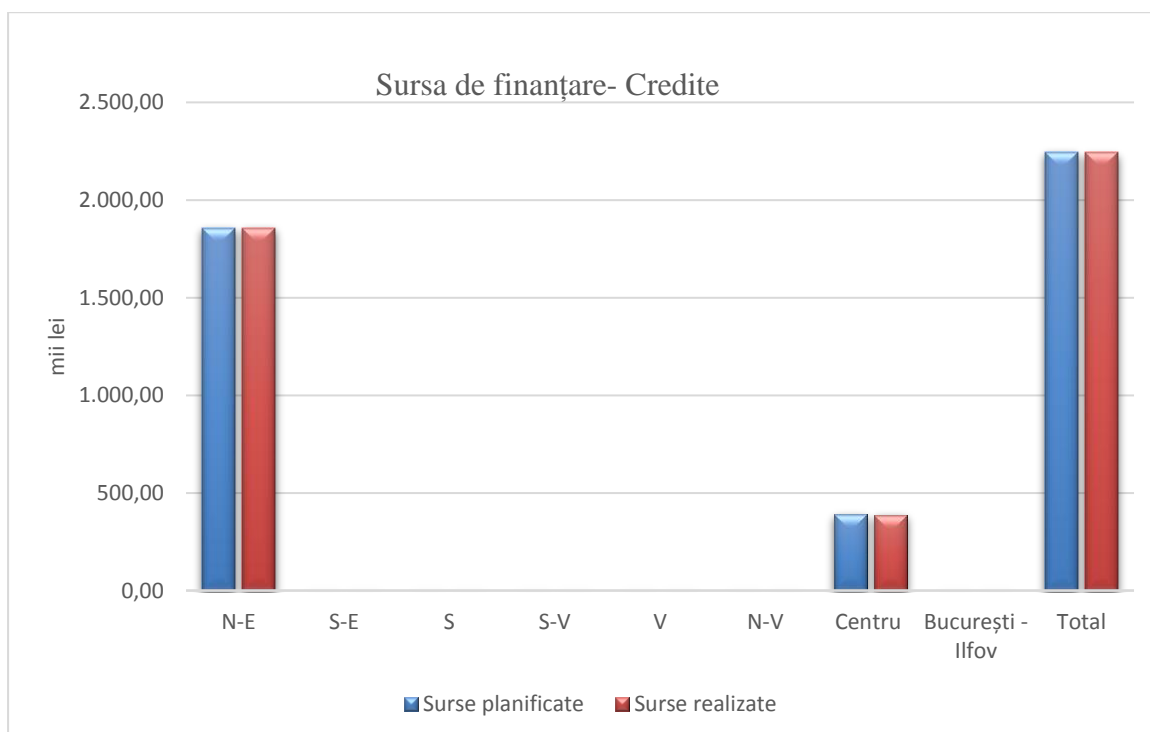
Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Figura nr. 23 - Valoarea investițiilor planificate și realizate din surse proprii, pe regiuni (mii lei - fărăTVA)



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Figura nr. 24 - Valoarea investițiilor planificate și realizate având ca sursă de finanțare Credite, pe regiuni (mii lei fără TVA)



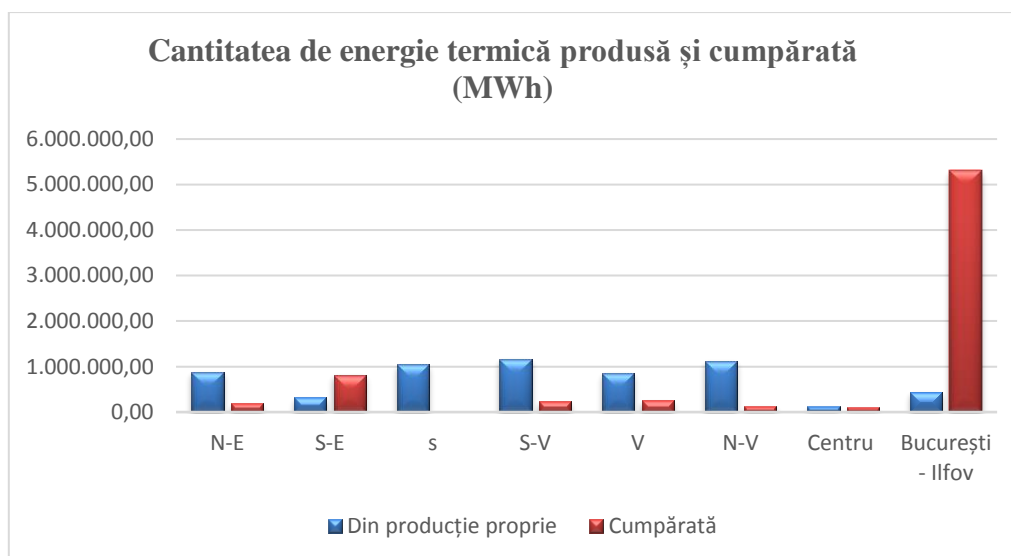
7. DATE TEHNICO-ECONOMICE REALIZATE DE OPERATORII SACET IN ANUL 2021

Pentru anul 2021, operatorii SACET au raportat cantitatea de energie termică livrată din producție proprie precum și cea cumpărată de la producătorii independenți de energie termică și cantitatea de energie termică vândută la consumatori, datele agregate pe regiuni fiind prezentate în **tabelul nr. 8**.

7.1 Cantități de energie termică produsă și cumpărată pe regiuni

În **figura nr. 25** se arată **distribuția cantității de energie termică produsă și cumpărată** pe regiuni, observându-se că, cea mai mare cantitate de energie termică cumpărată a fost înregistrată în regiunea **București- Ilfov**.

Figura nr. 25 - Distribuția cantității de energie termică produsă și cumpărată pe regiuni



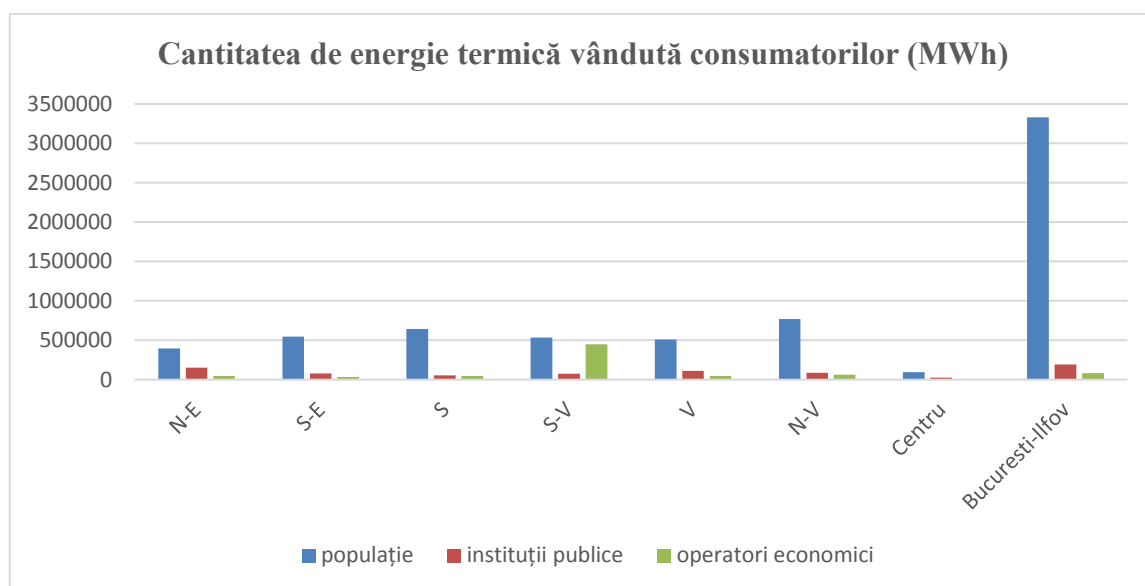
Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

7.2 Cantitatea totală de energie termică vândută

Din datele prezentate pe regiuni în **figura nr. 26** se poate observa că tot în regiunea București-Ilfov s-a înregistrat cea mai mare cantitate de energie termică vândută la consumatori.

În ceea ce privește cantitatea de energie termică vândută la consumatori, distribuită pe regiuni, în anul **2021**, se constată că în regiunea **București – Ilfov** s-a comercializat aproximativ **43% din cantitatea de energie termică comercializată la nivel național**, următoarea regiune fiind cea de **Sud-Vest**, unde se înregistrează un procent de aproximativ **12% din cantitatea de energie termică comercializată la nivel național**, în regiunea **Centru** evidențiindu-se cel mai mic procent, de doar **1,5% din cantitatea de energie termică comercializată la nivel național**.

Figura nr. 26 - Cantitatea de energie termică vândută, consumatorilor (MWh) defalcată pe categorii de consumatori de energie termică



Sursa: date colectate de la operatorii SACET monitorizați conform Metodologiei

Din datele prezentate mai sus rezultă că, în anul 2021, din cantitatea de energie termică comercializată la nivel național, cantitatea vândută către populație a reprezentat aproximativ 81% din cantitatea totală de energie termică vândută la consumatori iar către instituțiile publice și operatorii economici aproximativ 18%, valorile înregistrate la cele două categorii fiind foarte apropiate.

Tabelul nr. 8 - Rezultate tehnico-economice ale operatorilor SACET în anul 2021, pe regiuni

Regiunea	Energie termică produsă și/sau cumpărată (MWh)			Energie termică vândută la consumatori (MWh)				Număr de angajați, la sfârșitul perioadei de raportare	Cheltuieli de dezvoltare/modernizare SACET (mii lei)
	Total	din producție proprie	cumpărată	Total	populație	instituții publice	operatori economici		
Nord-Est	1.078.329,85	883.814,61	194.515,24	595.809,72	395.413,23	153.371,33	47.025,17	751	4.469,73
Sud-Est	1.137.043,48	322.876,67	814.166,81	660.309,95	546.972,52	79.944,90	33.392,53	1201	2.435,30
Sud	1.052.811,39	1.046.287,39	6.524,00	744.124,20	642.664,23	54.139,99	47.319,98	708	0,00
Sud-Vest	1.393.648,24	1.162.916,94	230.731,29	1.056.648,88	533.427,26	75.674,51	447.547,11	946	105,83
Vest	1.119.395,47	861.572,12	257.823,35	668.263,44	510.919,20	111.376,11	45.968,14	1.039	131,00
Nord-Vest	1.257.482,18	1.124.291,20	133.190,98	919.619,75	767.989,03	89.231,42	62.399,30	718	24.868,56
Centru	222.427,79	121.169,59	101.258,20	126.355,90	93.731,19	25.870,54	6.754,17	196	4.007,92
București-Ilfov	5.751.968,34	445.909,33	5.306.059,01	3.606.014,78	3.328.657,22	193.807,55	83.550,00	3.152	12.085,10
Total	13.013.106,73	5.968.837,85	7.044.268,88	8.377.146,63	6.819.773,88	783.416,35	773.956,39	8,711	48.103,43

Sursa: ANRE – date colectate de la operatorii SACET monitorizați

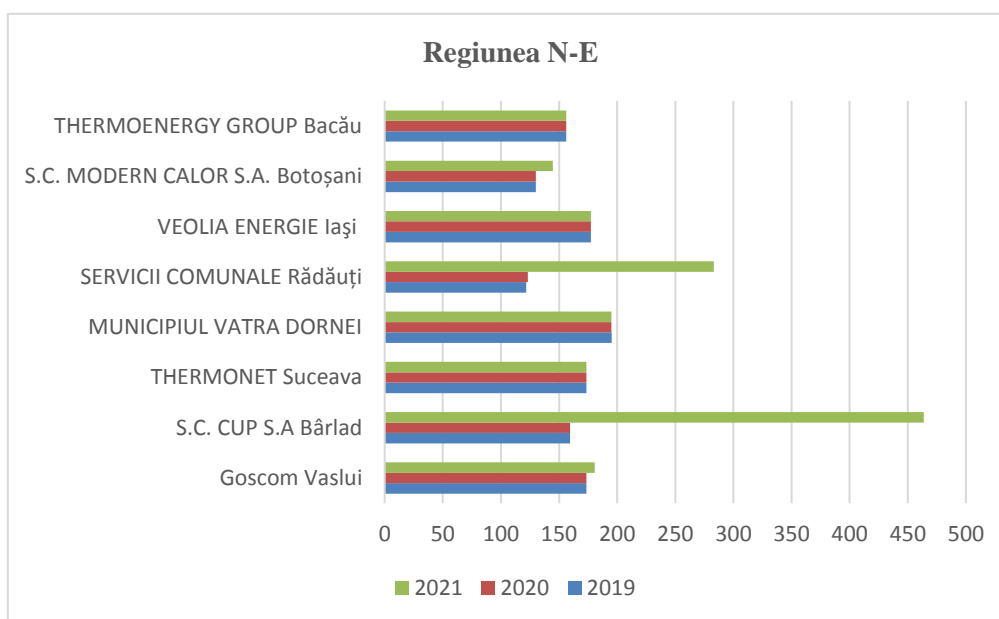
7.3 Prețuri locale de furnizare a energiei termice

În conformitate cu **Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare**, prețurile și tarifele locale aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat sunt aprobate de autoritățile administrației publice locale, în condițiile legii speciale și cu respectarea metodologiilor emise de autoritatea de reglementare competentă.

Pe baza datelor și informațiilor furnizate de către operatorii SACET, în graficele din figurile nr. 27-34 este prezentată, pe regiuni, **evoluția prețului local pentru populație în perioada 2019-2021, conform prețului existent la sfârșitul perioadei de raportare.**

Analiza este prezentată pentru fiecare operator SACET în parte, variațiile de preț apărute pe parcursul perioadei de raportare, precum și situațiile particulare ale operatorilor SACET sunt menționate în NOTA aferentă fiecărei figuri.

**Figura nr. 27 - Evoluția prețului local pentru populație în perioada 2019-2021
Regiunea Nord-Est (lei/MWh)**



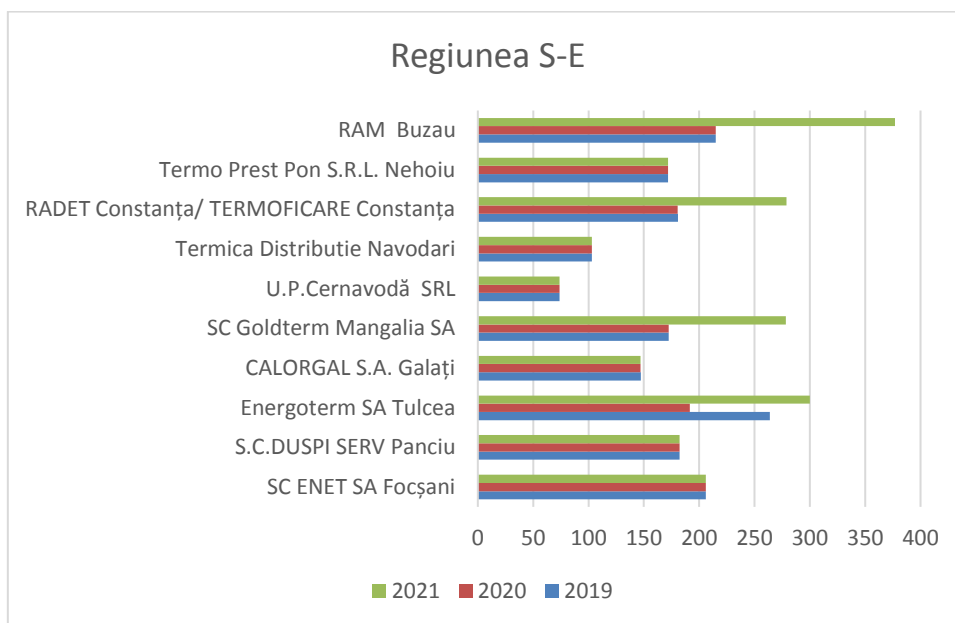
Notă: S.C. MODERN CALOR S.A. Botoșani – pe parcursul 2021 au fost în vigoare HCL numerele 335/26.11.2020, 268/28.07.2021 și 463/26.11.2021, rezultând două prețuri locale pentru populație (fără TVA) - 130,06 lei/MWh, respectiv 144,51 lei/MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

SERVICII COMUNALE RĂDĂUȚI - pe parcursul 2021 au fost în vigoare HCL numerele 23/28.01.2021, 140/15.07.2021 și 245/17.11.2021, rezultând trei prețuri locale pentru populație (fără TVA) - 176,14 lei/MWh, 214,76 lei/MWh și 283,19 lei/MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

S.C. COMPANIA DE UTILITĂȚI PUBLICE S.A. – pe parcursul 2021 au fost în vigoare HCL numerele 9/30.01.2020, 528/28.10.2021 și 623/31.12.2021, rezultând trei prețuri locale pentru populație (fără TVA) - 159,45 lei/MWh 268,63 lei/MWh și 463,93 lei/MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

GOSCOM VASLUI - pe parcursul anului 2021 au fost în vigoare HCL numerele HCL 170/28.11.2019 și HCL 172/25.11.2021, rezultând două prețuri locale pentru populație (fără TVA) - 173.45 lei/MWh, respectiv 180.67 lei/ MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

Fig. 28 - Evoluția prețului local pentru populație în perioada 2019-2021
Regiunea Sud-Est (lei/MWh)



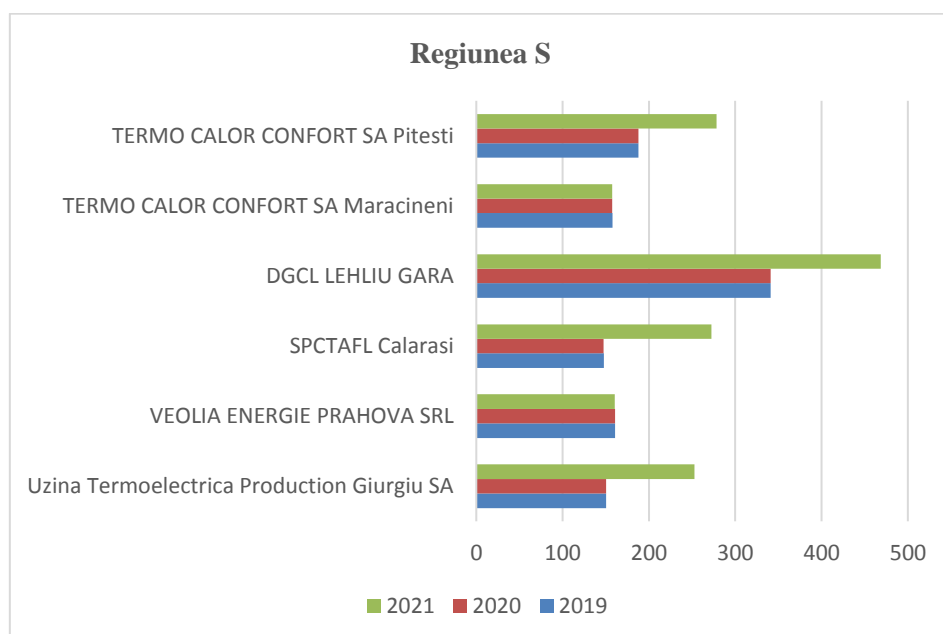
Notă:Termoficare CONSTANȚA – pe parcursul anului 2021, a fost în vigoare HCL nr. 429 / 15.12.2020 rezultând două prețuri locale pentru populație din RD - 278,86 lei/ MWh și din RT - 405,66 lei/MWh.

Graficul prezintă prețul local pentru populație din RD, (conform Anexei 3 la Raport)

S. C. GOLDTERM MANGALIA S.A. - pe parcursul anului 2021 au fost în vigoare HCL numerele 44/20.02.2019 și 449/22.12.2021, rezultând două prețuri locale pentru populație (fără TVA) - 172,34 lei/MWh, respectiv 278,19 lei/ MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

S.C. ENERGETERM S.A. Tulcea – În perioada 2019-2021 au fost în vigoare două HCL-uri/ an, prețul variind de la 158,96 lei/MWh la 263.73 lei/MWh, iar pe parcursul anului 2021 au fost în vigoare HCL numerele 7/30.01.2020 și 350/03.12.2021, rezultând două prețuri locale pentru populație (fără TVA) - 191,48 lei/MWh, respectiv 299,86lei/ MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

ig. 29 - Evoluția prețului local pentru populație în perioada 2019-2021
Regiunea Sud (lei/MWh)

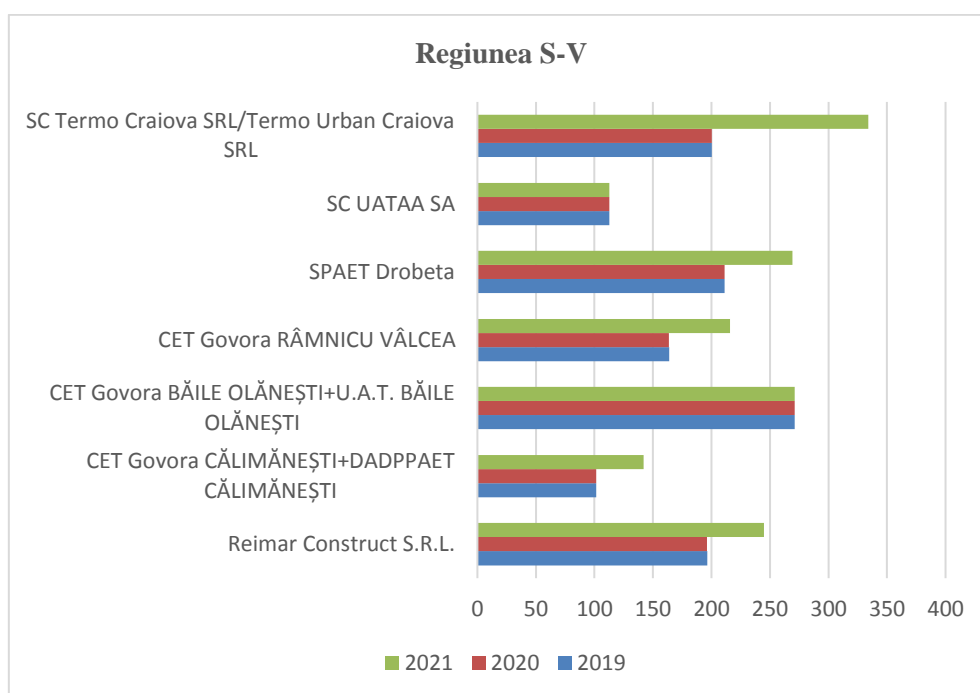


Notă: D.G.C.L. LEHLIU – GARĂ - pe parcursul anului 2021 au fost în vigoare HCL numerele 61/31.08.2017 și 74/27.10.2021, rezultând două prețuri locale pentru populație (fără TVA) 340,97 lei/MWh, respectiv 468,66 lei/ MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

UZINA TERMOELECTRICĂ PRODUCTION GIURGIU SA - pe parcursul 2021 au fost în vigoare HCL numerele 388/25.11.2020, 94/ 31.03.2021 și 348/15.10.2021, rezultând trei prețuri locale pentru populație (fără TVA) din RD - 150,45 lei/MWh, 126,05 lei/MWh și 252,94 lei/MWh și trei prețuri locale pentru populație (fără TVA) din RT - 108,12 lei/MWh, 91,26 lei/MWh și 194,76 lei/MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. - pe parcursul anului 2021 au fost în vigoare HCL numerele 394 / 31.10.2019 și 238/26.07.2021, rezultând două prețuri locale pentru populație (fără TVA) 160.77 lei/MWh, respectiv 160.27 / MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

*Fig. 30 - Evoluția prețului local pentru populație în perioada 2019-2021
Regiunea Sud -Vest (lei/MWh)*



Notă: S.C. TERMO URBAN CRAIOVA - pe parcursul 2021 au fost în vigoare HCL numerele 114/2021, 336/2021 și 494/2021, rezultând trei prețuri locale pentru populație (fără TVA) - 249,48 lei/MWh, 281,80 lei/MWh și 333,91 lei/MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

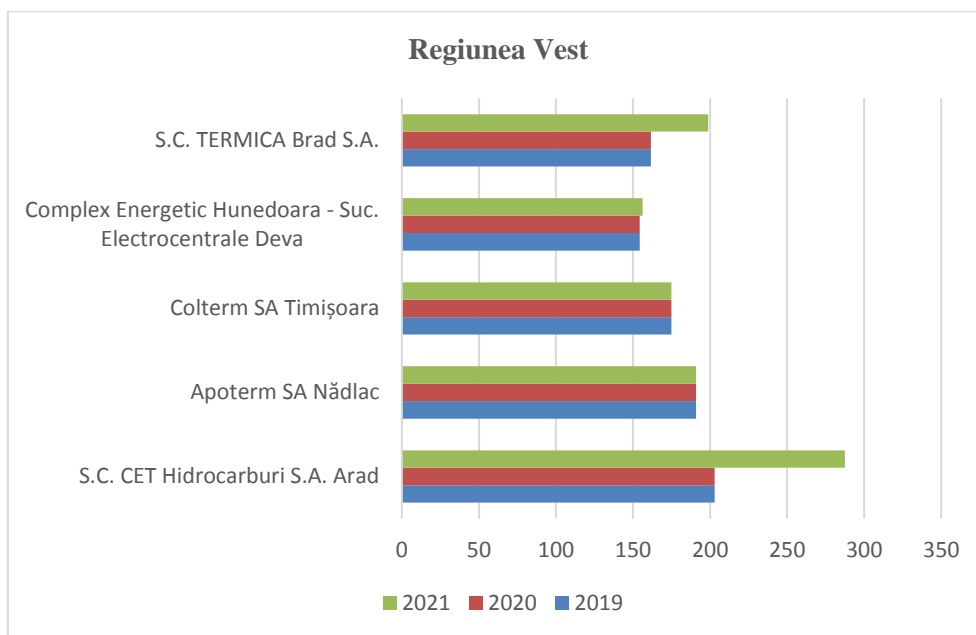
S.P.A.E.T. DROBETA TURNU SEVERIN - pe parcursul anului 2021 au fost în vigoare HCL numerele 214/27.10.2020 și 255/28.10.2021, rezultând două prețuri locale pentru populație (fără TVA) – 211,11 lei/MWh, respectiv 269,14 lei/ MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

SOCIETATEA CET GOVORA S.A. SACET RÂMNICU VÂLCEA - pe parcursul anului 2020 au fost în vigoare HCL 17/31.01.2017 și HCL 129/28.05.2020 rezultând două prețuri locale pentru populație 163,72 lei/MWh, respectiv 189,91 lei/MWh. Pe parcursul anului 2021 au fost în vigoare HCL numerele 129/28.05.2020 și 189/30.09.2021, rezultând două prețuri locale pentru populație (fără TVA) – 189,91 lei/MWh, respectiv 215,85 lei/ MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

SOCIETATEA CET GOVORA S.A. SACET CĂLIMĂNEȘTI pe parcursul anului 2020 au fost în vigoare HCL 11/22.02.2018 și HCL 109/29.12.2020 rezultând două prețuri locale pentru populație 101,38 lei/MWh, respectiv 142.03 lei/MWh (conform Anexei 3 la Raport)

REIMAR CONSTRUCT S.R.L. HOREZU - pe parcursul anului 2021 au fost în vigoare HCL numerele 71/26.09.2019 și 91/25.08.2021, rezultând două prețuri locale pentru populație (fără TVA) – 196,21 lei/MWh, respectiv 244,78 lei/ MWh. (conform Anexei 3 la Raport)

*Fig. 31 - Evoluția prețului local pentru populație în perioada 2019-2021
Regiunea Vest (lei/MWh)*



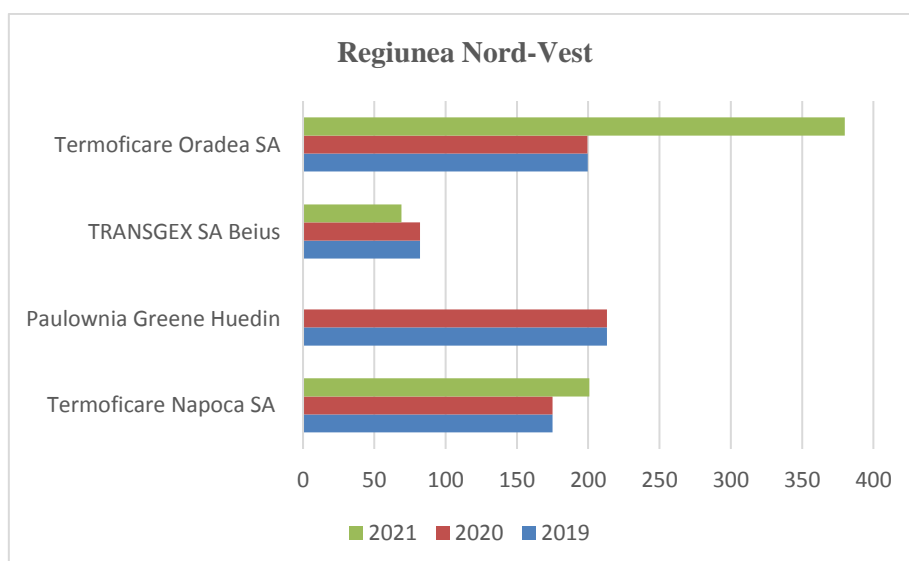
Notă: S.C. CET Hidrocarburi S.A. Arad - pe parcursul anului 2019 au fost în vigoare HCL 504/2017; 109/2019 și HCL 547/2019 rezultând trei prețuri locale pentru populație 197,87 lei/MWh , 283,06 lei/MWh și 202,87 lei/MWh. Pe parcursul anului 2021 au fost în vigoare HCL numerele HCL 49/2020 și HCL 591/2021 rezultând două prețuri locale pentru populație 202,87 lei/MWh și 287,58 lei/MWh (conform Anexei 3 la Raport)

Complex Energetic Hunedoara - Suc. Electrocentrale Deva - pe parcursul anului 2019 au fost în vigoare HCL 511/2018, HCL 255/2019 și HCL 403/2019 rezultând două prețuri locale pentru populație din RD 126,24 lei/MWh / 154.3 lei/MWh respectiv 129,01 lei/MWh din RT

Pe parcursul anului 2020 au fost în vigoare HCL 403/09.12.2019 și 425/26.11.2020 rezultând două prețuri locale pentru populație din RD : 154.30/156.22 lei/MWh respectiv 129.01/130.93 lei/MWh din RT

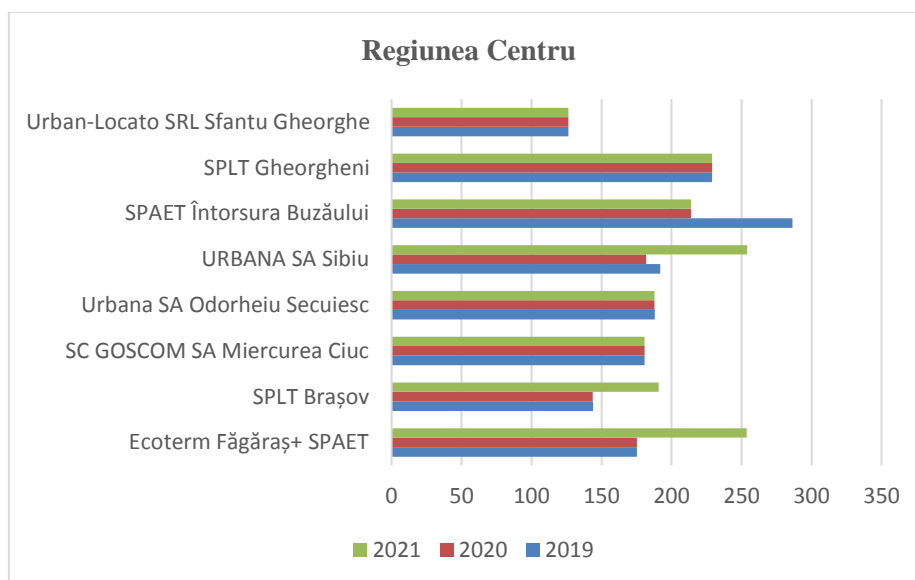
Pe parcursul anului 2021 a fost în vigoare HCL nr. 425/26.11.2020 rezultând două prețuri locale pentru populație: din RD 156,22 lei/MWh și 130,93 lei/MWh din RT. (conform Anexei 3 la Raport)

*Fig. 32 - Evoluția prețului local pentru populație în perioada 2019-2021
Regiunea Nord-Vest (lei/MWh)*



Notă: Termoficare Oradea SA - pe parcursul anului 2019 a fost în vigoare HCLO 578/2019 rezultând două prețuri locale pentru populație din RD 199,57 lei/MWh și 179,24 lei/MWh din RT. pe parcursul anului 2020 a fost în vigoare HCLO 1017/2020 rezultând două prețuri locale pentru populație din RD 199,57 lei/MWh și 177,25 lei/MWh din RT (conform Anexei 3 la Raport)
Pe parcursul anului 2021 a fost în vigoare HCL nr. 920/2021 rezultând două prețuri locale pentru populație din RT - 257,70 lei/MWh și 379,96 lei/MWh din RD. (conform Anexei 3 la Raport)

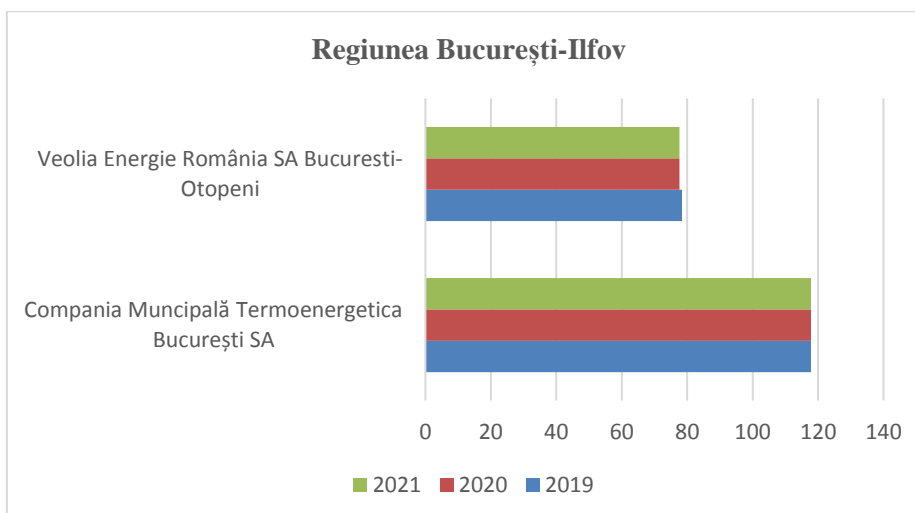
**Figura nr. 33 - Evoluția prețului local pentru populație în perioada 2019-2021
Regiunea Centru (lei/MWh)**



Notă SPAET FĂGĂRAȘ - pe parcursul anului 2021 au fost în vigoare HCL 292/22.12.2020 și HCL 325/21.12.2021 rezultând două prețuri locale pentru populație 175,29 lei/MWh și 253,70 lei/MWh (conform Anexei 3 la Raport)

URBANA S.A. - pe parcursul anului 2021 au fost în vigoare HCL 29/2021, HCL 257/2021 și HCL423/2021 rezultând trei prețuri locale pentru populație 181.83 lei/MWh, 195.25 lei/MWh și 253.82 lei/MWh (conform Anexei 3 la Raport)

**Figura nr. 34 - Evoluția prețului local pentru populație în perioada 2019-2021
Regiunea București-Ilfov (lei/MWh)**



8. CONSIDERAȚII FINALE

Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare stabilește cadrul juridic și instituțional unitar, obiectivele, competențele, atribuțiile și instrumentele specifice necesare înființării, organizării, gestionării, finanțării, exploataării, monitorizării și controlului furnizării/prestării reglementate a serviciilor comunitare de utilități publice.

Alimentarea cu energie termică în sistem centralizat reprezintă unul dintre serviciile comunitare de utilități publice, căruiia îi sunt aplicabile la nivel special, dispozițiile Legii serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, cu modificările și completările ulterioare.

În data de 13 iulie 2021 a fost publicată în M.O. nr. 693/2021, Legea nr. 196/2021 pentru modificarea și completarea Legii serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, pentru modificarea alin. (5) al art. 10 din Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică și pentru completarea alin. (3) al art. 291 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, ca urmare Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE, în calitate de autoritate de reglementare competentă elaborează reglementările tehnice și comerciale în domeniul energiei termice.

În contextul eforturilor de susținere a investițiilor în producția de energie din surse regenerabile și datorită transformărilor structurale din economie către sectoare de producție și servicii cu intensitate energetică mai scăzută, România se află pe traiectoria corectă pentru îndeplinirea țintelor energie – climă pentru 2020. Comisia Europeană avertizează însă că, în contextul politicilor actuale, țintele de energie regenerabilă, reducere de emisii și eficiență energetică pentru 2030 sunt provocatoare, chiar și în contextul unor ambiții de politici și programe, care necesită investiții în sectorul energetic de 22 de miliarde EUR în perioada 2021-2030.

Sectorul energetic este și principalul sector care cauzează poluare atmosferică; restructurarea sistemelor energetice (prin trecerea de la cărbune la gaz natural și prin integrarea surselor regenerabile de energie) și de încălzire (prin reabilitarea SACET-urilor, tranziția acestora de la cărbune la gaz și chiar la surse regenerabile de energie, coroborat cu sprijinirea tranziției consumatorilor la încălzire în sistem centralizat) putând duce la o reducere semnificativă a poluării aerului.

În cadrul Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 (PNIESC), înlocuirea capacităților existente de producere a energiei electrice și termice va avea ca efect și reducerea consumurilor proprii tehnologice, în special prin investițiile pentru modernizarea și dezvoltarea unităților de producere în cogenerare de înaltă eficiență (inclusiv pe gaz metan). Eficientizarea capacităților de producție existente și dezvoltarea de noi capacități în regim de cogenerare de înaltă eficiență reprezintă o prioritate la nivelul marilor aglomerări urbane, precum și pentru celelalte comunități locale din România.

În vederea susținerii producției de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, care are beneficii în reducerea consumului de combustibil și în reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră față de producerea de energie electrică și de energie termică în capacități de producere separată, Guvernul României a emis H.G. nr. 409/2022 pentru modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Prin H.G. nr. 409/2022 perioada de aplicare a schemei de sprijin se prelungește până în anul 2033, exclusiv pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin.

Potrivit Programului Național de Reformă 2021, pentru continuarea modernizării și înființării de sisteme de alimentare centralizată cu energie termică, prin OUG nr. 53/2019 este aprobat Programul Termoficare, program ce se implementează în perioada 2019-2027 și căruia i-au fost alocați 400 mil. lei din Fondul pentru mediu, pentru toată perioada de implementare. Beneficiarii programului sunt unitățile administrativ-teritoriale (UAT).

Conform Ordonanței Guvernului nr. 36/2006 privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 483/2006, cu modificările și completările ulterioare pentru alimentarea cu energie termică în sistem centralizat, pot fi aprobate următoarele măsuri:

- alocarea din bugetele locale ale unităților administrativ-teritoriale a unor sume pentru acoperirea integrală a diferenței dintre prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației și prețurile locale ale energiei termice facturate populației (art. 3 alin. (4) din O. G. nr. 36/2006);
- alocarea de la bugetele locale ale unităților administrativ-teritoriale a unor sume pentru acoperirea pierderilor induse de prestarea serviciilor publice de producție, transport, distribuție și furnizare a energiei termice pentru populație în sistem centralizat și neacceptate în preț/tarif (art. 52 din O.G. nr. 36/2006).

Prin Ordinul viceprim-ministrului, ministrul dezvoltării regionale și administrației publice și al ministrului delegat pentru buget nr. 1.121/1.075/2014, cu modificările și completările ulterioare, a fost aprobată Schema de ajutor de stat acordat în perioada 2014- 30 iunie 2023 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populație.

Continuitatea și complementaritatea în finanțarea intervențiilor POIM 2014-2020 (Programul Operațional Infrastructură Mare), se va face prin Programul Operațional Dezvoltare Durabilă – PODD 2021-2027 și prin Planul Național de Redresare și Reziliență-PNRR cu aceeași abordare din POIM privind modernizarea/extinderea rețelelor termice primare și secundare din sistemele de

alimentare cu energie termică, prin înlocuirea sistemelor de încălzire cu ardere pe bază de combustibili fosili solizi. Alocarea totală este de 851 mil. EUR.

Odată cu lansarea de către Comisia Europeană a Planului REPowerEU în luna mai 2022, cadrul de reglementare al UE va trebui adaptat pentru a permite o pondere substanțial mai mare a energiei din surse regenerabile în mixul energetic, în conformitate cu obiectivele ambițioase ale UE în materie de decarbonizare. Obiectivul Planului REPowerEU este de a reduce rapid dependența Europei de combustibilii fosili din Rusia prin accelerarea tranziției către energia curată și conjugarea eforturilor în vederea construirii unui sistem energetic mai rezilient și a unei adevărate uniuni energetice.

Comisia Europeană a publicat în data de 13 iunie 2022 patru studii care analizează diferite aspecte ale decarbonizării încălzirii și răcirii în UE. Aproximativ jumătate din energia consumată în prezent în Europa este folosită pentru încălzire și răcire, iar cea mai mare parte se bazează pe combustibili fosili. În consecință, orientarea acestui sector către utilizarea energiei din surse regenerabile are potențialul de a aduce o contribuție semnificativă la decarbonizarea sistemului energetic și la atingerea obiectivelor UE în materie de energie și climă pentru 2030 – și în cele din urmă la obiectivul său de a deveni neutru din punct de vedere climatic până în 2050.

ANEXE

Anexa 1 – Caracteristici SACET (Partea I)

Anexa 2 – Caracteristici SACET (Partea II)

Anexa 3 – Situația generală a SPAET – Anul 2021

Anexa 4 – Situația investițiilor în infrastructura SACET

Anexa 5 – Date tehnico-economice specifice SPAET – Anul 2021