

ANEXA la Hot CA 36/20.05.2025
4



THERMOENERGY
GROUP SA BACAU



BACAU-ROMANIA
Str. Chimiei, nr. 6
Cod postal 600286

Tel. +40-234-58 50 50
Fax +40-234-51 96 50

E-mail secretariat@thermoenergy.ro

Cont BRD GSG Bacau RO48BRDE040SV74253190400

Capital Social 26.319.930 lei

ORC J2014000882043 - CUI RO33620670

NR:

DATA:

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

la data de 31.12.2024

Prezentare generala a societății THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău

Societatea THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău s-a înființat conform HCL nr.186/12.09.2014 și HCL nr.193/17.09.2014 ale Municipiului Bacău, prin înscrisura la O.R.C. cu nr.J J2014000882043 la data de 25.09.2014, Cod de înregistrare fiscală :RO33620670 și deține calitatea de unic operator al serviciului public de furnizare energie termică în municipiul Bacău.

Obiectul Contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău, nr.119657/68/2079/01.02.2024, aprobat prin HCL 459/10.11.2023, constă în dreptul exclusiv acordat societății THERMOENERGY GROUP S.A. de către Municipiul Bacău și obligația corelativă a societății THERMOENERGY GROUP S.A. de a furniza serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat (producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice) în Municipiul Bacău, inclusiv dreptul și obligația de a administra și de a exploata infrastructura tehnico-edilitară aferentă Serviciului în aria administrativ-teritorială a Municipiului Bacău.

Obiectul principal de activitate al societății îl constituie producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice în sistem centralizat și are corespondent în Diviziune CAEN 35-Producția și furnizarea de energie electrică și termică, gaze, apă caldă și aer condiționat, grupa 353-Furnizarea de abur și aer condiționat.

Obiectul secundar de activitate al societății îl constituie producerea și vânzarea energiei electrice și are corespondent în Diviziune CAEN 35-Producția și furnizarea de energie electrică și termică, gaze, apă caldă și aer condiționat, grupa 351- Producția, transportul și distribuția energiei electrice.

Societatea își desfășoară activitățile de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și de asigurare a serviciului public de alimentare cu căldură a consumatorilor din municipiul Bacău fiind autorizată prin licențe și autorizații:

- Licența nr. 1784 / 06.05.2015 acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și a energiei termice în cogenerare;
- Licența nr. 2120/16.01.2019 acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, pentru prestarea serviciului de alimentare centralizată cu energie termică în municipiul Bacău (copie anexată);
- Autorizație Integrată de Mediu nr.2/31.01.2013, revizuită la data de 12.01.2016, 18.01.2018, 29.10.2019 și 16.08.2022, cu viza APM aplicată prin Decizia 749/14.12.2023 pentru perioada 31.01.2024-31.01.2025 - activitatea de producere energie electrică și termică de pe amplasamentul Chimiei nr.6;
- Autorizație de Mediu nr.251/16.12.2022, cu viza APM aplicată prin Decizia 696/21.11.2023 pentru perioada 16.12.2023-16.12.2024 - activitatea de producere energie termică de pe amplasamentul Letea nr.28.

Date privind cadrul tehnico-organizatoric al societății

THERMOENERGY GROUP SA Bacău este administrată potrivit sistemului de administrare unitar de un Consiliu de Administrație, format din 7 (șapte) membri, desemnați cu respectarea prevederilor OUG nr.109/30.11.2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, a Legii nr.31/1990 a societăților, precum și a Actului Constitutiv. Administratorii sunt desemnați de către Adunarea Generală a Acționarilor cu excepția primilor administratori care sunt numiți prin Actul constitutiv. Membrii Consiliului de Administrație sunt numiți pe o perioadă de 4 ani și pot fi revocați de Adunarea Generală a Acționarilor. Candidații pentru posturile de administrator sunt nominalizați de către membrii actuali ai consiliului de administrație sau de către acționarul unic, în urma unei proceduri de selecție.

Actualul consiliu de administrație a fost numit inițial prin Hotărârea AGA nr.61/05.02.2018, completată de Hotărârea AGA nr.69/03.05.2018 pentru un mandat de 4 ani, respectiv de la 05.02.2018 până la 05.02.2022. Componența Consiliului de

70
75/184

Administrație a fost stabilită în urma selecției declanșate de acționar-Municipiul Bacău prin Hot. C.L. nr.49/2017 și finalizată prin Hot. C.L. nr.373/31.10.2017 și nr.160/27.04.2018, respectiv Hot. AGA nr.61/05.02.2018, nr.64/05.04.2018 și nr.69/03.05.2018.

În urma demisiei unui membru C.A. selectat, AGA a numit, pentru perioada 01.10.2018-08.11.2019, un membru provizoriu al Consiliului de Administrație, prin Hotărârile de Consiliu Local al Mun. Bacău nr. 319/31.08.2018, nr.13/31.01.2019, nr.164/03.05.2019 (prin care s-a aprobat și declanșarea procedurii de selecție pentru poziția de membru în Consiliul de Administrație), nr.358/26.09.2019, respectiv prin Hotărârile AGA nr.74/01.10.2018, nr.78/07.02.2019, nr.80/08.05.2019, nr.87/21.10.2019.

În vederea implementării măsurilor dispuse prin HCL Mun. Bacău nr.164/03.05.2019, THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău a efectuat selecția expertului independent în recrutarea resurselor umane, fiind semnat contractul nr.1213/26.06.2019. În urma finalizării procedurii de selecție, acționarul unic – Municipiul Bacău a emis HCL Mun. Bacău nr.131/28.07.2020 privind mandatarea împuterniciților Municipiului Bacău în AGA la societatea Thermoenergy Group S.A. Bacău pentru numirea unui membru în Consiliul de Administrație ca urmare a finalizării procesului de selecție, fiind urmată de Hot. AGA nr.5/07.08.2020 prin care a fost numit dl. Filip Bogdan, de la data de 07.08.2020 până la 05.02.2022, în funcția de membru al Consiliului de Administrație al Thermoenergy Group S.A. Bacău.

Întrucât Consiliul de Administrație în funcție a fost numit pentru un mandat de 4 ani până la data de 05.02.2022, acționarul unic-Municipiul Bacău a decis inițierea unei proceduri noi de selecție a membrilor C.A. prin HCL nr.51/28.02.2022 *privind aprobarea declanșării procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Administrație al societății Thermoenergy Group S.A. Bacău și prelungirea duratei mandatului Consiliului de Administrație al societății Thermoenergy Group S.A. Bacău pe o perioadă de 4 luni, dar nu mai mult de data finalizării procedurii de selecție a noilor administratori, organizată de Autoritatea Publică Tutelaru-U.A.T. Bacău*. La solicitarea expresă a administratorului dl.Filip Bogdan, mandatul acestuia s-a încheiat la împlinirea termenului, respectiv 05.02.2022, postul acestuia de administrator rămânând vacant, ceilalți membri C.A. acceptând prelungirea mandatelor pentru 4 luni, în temeiul OUG nr.109/2011, până la data de 05.06.2022, dar nu mai târziu de data finalizării procedurii de selecție. Pentru implementarea acestor hotărâri, în conformitate cu Legea nr.31/1990, AGA a emis Hot. AGAO nr.1/04.03.2022 și Hot. AGAO nr.2/04.03.2022.

Prin Hotărârea Consiliului Local al Municipiului Bacău nr.154/15.04.2022 *privind mandatarea împuterniciților Municipiului Bacău în Adunarea Generală a Acționarilor la Societatea Thermoenergy Group SA Bacău în vederea numirii unui membru provizoriu în Consiliul de Administrație al societății, până la finalizarea procedurii de selecție*, acționarul unic-Municipiul Bacău, în temeiul OUG nr.109/2011, a numit un administrator provizoriu în locul rămas vacant în persoana dnei. Zamfir Mariana-Director Executiv Direcția Economică în cadrul Primăriei Mun. Bacău. Pentru implementarea acestei hotărâri, în conformitate cu Legea nr.31/1990, AGA a emis Hot. AGAO nr.3/21.04.2022.

Având în vedere faptul că procedura de selecție nu a fost finalizată până la data de 05.06.2022, în temeiul prevederilor art.64⁴ (4) și (5) și art. 64⁴ (3) a OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, Acționarul Unic-Municipiul Bacău a hotărât:

- prelungire mandate CA pentru 2 luni, de la 05.06.2022 la 05.08.2022, prin H.C.L. Mun. Bacău nr.231/27.05.2022 *privind aprobarea prelungirii duratei mandatului Consiliului de Administrație al societății Thermoenergy Group S.A. Bacău pe o perioadă de 2 luni, dar nu mai mult de data finalizării procedurii de selecție a noilor administratori, organizată de Autoritatea Publică Tutelaru-U.A.T. Bacău*, implementată prin Hot. AGA Ord. nr.7/30.05.2022;

- prelungire mandate CA pentru 4 luni, de la 05.08.2022 la 05.12.2022, prin H.C.L. Mun. Bacău nr.345/02.08.2022 *privind aprobarea prelungirii mandatului Consiliului de Administrație al societății Thermoenergy Group S.A. Bacău pe o perioadă de 4 (patru) luni, dar nu mai mult de data finalizării procedurii de selecție a noilor administratori*, implementată prin Hot. AGA Ord. nr.10/04.08.2022;

- întrucât în urma controlului de legalitate efectuat, Instituția Prefectului Județului Bacău a decis să atace la instanța de contencios administrativ și să solicite Tribunalului Bacău anularea HCL Mun. Bacău nr.51/28.02.2022 *privind aprobarea declanșării procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Administrație al societății Thermoenergy Group S.A. Bacău (...)*, acțiune ce a făcut obiectul dosarului nr.2386/110/2022, au devenit aplicabile prevederile art.3 din Legea nr.554/2004 a Contenciosului Administrativ; „până la soluționarea cauzei, actul atacat potrivit alin. (1) este suspendat de drept”, precum și cele ale art.64⁴ alin.(6) din OUG nr.109/2011: „În cazul în care procedura de selecție este suspendată sau anulată de instanța judecătorească, mandatul administratorului provizoriu continuă până la numirea noului administrator”. Astfel, acționarul unic a decis prelungire mandate CA pentru 12 luni, de la 05.12.2022 la 05.12.2023, prin H.C.L. Mun. Bacău nr.498/29.11.2022 *privind mandatarea împuterniciților Municipiului Bacău în Adunarea Generală a Acționarilor la Societatea Thermoenergy Group SA Bacău pentru prelungirea mandatelor provizorii ale membrilor Consiliului de Administrație*, implementată prin Hot. AGA Ord nr.14/08.12.2022;

- urmare a faptului că instanța a anulat H.C.L. Mun. Bacău nr.51/28.02.2022, s-a impus declanșarea unei noi proceduri de selecție, iar întrucât în conformitate cu art.11 alin.(6) din Legea nr.187/28.06.2023 pentru modificarea și completarea OUG nr.109/2011 „în cazul în care procedura de selecție este suspendată sau anulată de instanța judecătorească, mandatul administratorului provizoriu continuă până la numirea noului administrator”, prin H.C.L. Mun. Bacău nr.422/31.10.2023 a fost aprobată atât declanșarea unei noi proceduri de selecție cât și continuarea mandatului provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Thermoenergy Group SA Bacău până la numirea în funcție a noilor administratori, în condițiile legii. În conformitate cu

prevederile Legii nr.31/1990, hotărârea acționarului a fost implementată prin Hot. AGAEx nr.8/13.11.2023-de declanșare a noii proceduri de selecție a CA și Hot. AGAO nr.9/13.11.2023-de prelungire a mandatului CA până la 05.12.2024;

- prin H.C.L. Mun. Bacău nr. 351 / 31.10.2024 pentru modificarea și completarea HCL nr.422/31.10.2023 și HCL nr.352/31.10.2024 a fost aprobată atât declanșarea unei noi proceduri de selecție cât și continuarea mandatului provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Thermoenergy Group SA Bacău până la numirea în funcție a noilor administratori, în condițiile legii. În conformitate cu prevederile Legii nr.31/1990, hotărârea acționarului a fost implementată prin Hot. AGAEx nr.14 /22.11.2024-de prelungire a mandatului CA până la 05.06.2025, dar nu mai mult de data numirii în funcție a noilor administratori, în condițiile legii.

La data elaborării prezentului Raport al Administratorilor, componența Consiliului de Administrație este următoarea:

- Dl. Stupu Paul-Vicențiu – Președinte al Consiliului de Administrație;
- Dl. Pavăl Florin – Membru al Consiliului de Administrație și Director General;
- Dl. Palade Radu Cristian – Membru al Consiliului de Administrație și Director Comercial;
- Dl. Șerban Constantin – Membru al Consiliului de Administrație;
- Dl. Popa Ion – Membru al Consiliului de Administrație;
- Dl. Drăgoi Dorin Octavian – Membru al Consiliului de Administrație;
- Dna. Zamfir Mariana – Membru al Consiliului de Administrație.

În conformitate cu Actul Constitutiv, Președintele Consiliului de Administrație a fost numit de Adunarea Generală Ordinară care a numit Consiliul de administrație, respectiv prin Hot. AGA nr.61/05.02.2018. Președintele Consiliului de Administrație al societății nu poate fi numit și Director General.

În cadrul Consiliului de Administrație s-au constituit comitetul de nominalizare și remunerare, comitetul de audit, prin Hot. C.A. nr.462/05.02.2018, nr.528/30.05.2018 și comitetul de gestionare a riscurilor prin Hot. CA nr.81/14.08.2024. Comitetele sunt formate din administratori neexecutivi.

Obligațiile și răspunderile administratorilor sunt reglementate de dispozițiile legale referitoare la mandat, de cele special prevăzute în Legea nr.31/1990 privind societățile, republicată, cu modificările și completările ulterioare și de Actul Constitutiv al societății.

Inițial, Consiliul de Administrație a delegat conducerea societății către 3 directori executivi, selectați în urma procedurii declanșate prin Hot. C.L. Mun. Bacău nr.49/2017, și finalizate prin Hot. C.A. nr.556/03.08.2018 privind numirea și delegarea conducerii societății către Director General, Director Comercial și Director Financiar, cu un mandat de la 03.08.2018 până la 05.02.2022, respectiv: Dl. Pavăl Florin – Director General; Dl. Palade Radu-Cristian – Director Comercial și Dna. Rusu Mariana – Director Financiar.

Având în vedere durata mandatului Consiliului de Administrație așa cum a fost prezentat mai sus, mandatul prin care a fost delegată conducerea societății directorilor executivi, în conformitate cu art.143 din Legea nr.31/1990, a fost prelungit, începând cu data de 05.02.2022, numai pentru membri executivi ai Consiliului de Administrație, respectiv Dl. Pavăl Florin – Director General și Dl. Palade Radu-Cristian – Director Comercial, aferent anului 2023 fiind după cum urmează:

- prelungire pentru 4 luni, de la 05.02.2022 la 05.06.2022, dar nu mai mult de data numirii noilor directori executivi, în condițiile legii, prin Hot. C.A. nr.16/04.03.2022;
- prelungire pentru 2 luni, de la 05.04.2022 la 05.08.2022, dar nu mai mult de data numirii noilor directori executivi, în condițiile legii, prin Hot. C.A. nr.62/30.05.2022;
- prelungire pentru 4 luni, de la 05.08.2022 la 05.12.2022, dar nu mai mult de data numirii noilor directori executivi, în condițiile legii, prin Hot. C.A. nr.93/04.08.2022;
- prelungire pentru 12 luni, de la 05.12.2022 la 05.12.2023, dar nu mai mult de data numirii noilor directori executivi, în condițiile legii, prin Hot. C.A. nr.145/08.12.2022;
- prelungire pentru 12 luni, de la 05.12.2023 la 05.12.2024, dar nu mai mult de data numirii noilor directori executivi, în condițiile legii, prin Hot. C.A. nr.130/05.12.2023.

La data elaborării prezentului Raport al Administratorilor, directorii executivi cărora le-a fost delegată conducerea societății de către Consiliul de Administrație sunt:

- Dl. Pavăl Florin – Director General și membru Consiliu de Administrație;
- Dl. Palade Radu-Cristian – Director Comercial și membru Consiliu de Administrație

Directorii executivi sunt responsabili cu luarea tuturor măsurilor aferente conducerii societății, în limitele obiectului de activitate al societății și cu respectarea competențelor exclusive rezervate de lege sau de Actul Constitutiv Consiliului de Administrație și Adunării Generale a Acționarilor.

Consiliul de Administrație este însărcinat cu supravegherea activității directorilor. Orice administrator poate solicita directorilor informații cu privire la conducerea operativă a societății.

Directorul General reprezintă societatea în relațiile cu terți și în justiție, având delegată această atribuție de către Consiliul de Administrație, în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv, pe baza și în limitele împuternicirilor date de prevederile legale.

Directorul General este asistat de directorii de resort (Director Comercial, Director Tehnic), de Contabil Șef și de Șefii compartimentelor de specialitate.

Modul de organizare, interdependențele între diferitele departamente, subordonările ierarhice și principalele responsabilități ale fiecărui departament sunt stabilite prin Regulamentul de Organizare și Funcționare, precum și în normele și procedurile de lucru specifice.

Producția a fost organizată pe Secții de Exploatare subordonate Directorului Tehnic al societății - secții al căror obiect de activitate îl reprezintă exploatarea instalațiilor și echipamentelor, cu scopul producerii de energie electrică și termică, care se livrează beneficiarilor, în condiții de siguranță și economicitate în funcționare, continuitate în alimentarea consumatorilor, de eliminare a accidentelor de muncă și a îmbolnăvirilor profesionale și de încadrare a emisiilor de poluare în limitele legal admise.

Secțiile de exploatare colaborează cu compartimentele din structura funcțională a societății la fundamentarea indicatorilor programati, a programelor și regimurilor de funcționare, a programelor de reparații - întreținere.

Aspecte tehnice și de funcționare

THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău deține în administrare: sistemul de termoficare urbană din domeniul public al municipității, alimentat din centrala electrică de termoficare, cuprinzând rețelele primare de transport și cele secundare de distribuție a energiei termice sub formă de apă fierbinte, precum și punctele termice.

Thermoenergy Group SA Bacău este unicul furnizor de energie termică pentru populația din municipiul Bacău, având în exploatare sistemul de termoficare urbană (57 de Puncte Termice) și un sistem de 7 centrale termice de zonă cu funcționare pe gaze naturale, ambele sisteme fiind proprietatea domeniului public al Consiliului Local al Municipiului Bacău.

Capacitățile de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, precum și sursele de producere separată a energiei termice, sunt interconectate prin intermediul rețelelor de transport a energiei termice, amplasarea acestora fiind în aceleași locuri în care au fost instalate mijloacele fixe care au fost în exploatarea THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău, cesionate anterior de către Consiliul Local al Municipiului Bacău.

Prezentarea capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, precum și sursele de producere separată a energiei termice

Capacitățile de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, precum și sursele de producere separată a energiei termice, sunt interconectate prin intermediul rețelelor de transport a energiei termice, amplasarea acestora fiind în aceleași locuri în care au fost instalate mijloacele fixe care au fost în exploatarea S.C. CET S.A. Bacău, cesionate anterior de către Consiliul Local al Municipiului Bacău.

THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău are în exploatare un ansamblu de echipamentele și instalații pentru producerea energiei electrice și termice după cum urmează :

Nr. crt.	Amplasament	ADRESA	Produse obținute
a)	Thermoenergy Group S.A.	Str. Chimiei nr. 6	Capacități de producere a energiei electrice și termice în cogenerare (producția combinată de energie electrică și energie termică) conform art.399 alin(1) lit.d) Cod fiscal)
b)	CAF	Str. Letea nr. 28	Capacități de producere separată a energiei termice
c)	CT Prefectura	Str. Marasesti nr. 2	Capacități de producere separată a energiei termice
	CT 3/5 Dr. Aroneanu	Str. Mihai Viteazu nr.12	
	CT Parc 1	Str. Alea Parcului nr. 4	
	CT Grup Școlar A. Saligny	Str. Vasile Alecsandri nr. 20	
	CT 3 Miorița	Str. Logofăt Tăutu	
	CT 2 Miorița	Str. Costache Negri nr. 1	
	CT Bistrița	Str. Luminii nr. 3	

Descrierea capacităților energetice aflate în exploatarea Thermoenergy Group S.A. Bacău

a) - pe amplasamentul din strada Chimiei nr. 6

- Grupul de cogenerare, având următoarele componente:
- Turbina cu gaze

Identificare	U.M.	TG 3
Tip	-	TBM T 130
Fabricant	-	TURBOMACH -ELVEȚIA
Combustibil: gaze naturale, PCI	[kJ/Nmc]	34.244,2
Consum de combustibil nominal	[Nmc/h]	4.350,2
Putere electrică: - nominală	[MW]	14,25

82
48/184

Identificare	U.M.	TG 3
- domeniu de reglare (min./max.)	[MW]	3.5/14,25

- Generatorul

Identificare	U.M.	G3
Tip	-	sincron, AC, fără perii
Fabricant	-	LEROY SOMER
Putere instalată	[MVA]	17
Tensiune la borne	[kV]	6,3
Frecvență	[Hz]	50

- Cazane de apă caldă

Identificare	U.M.	Cazan recuperator (CR)	Cazan de apă caldă
Tip	-	Heat Recovery Boiler	UT 3700
Fabricant	-	OHL Technologies GmbH	LOOS International
Putere termică nominală	MW	22	3,04
Combustibil: gaze naturale, PCI	[kJ/Nmc]	-	33.640
Randament garantat de constructor, la sarcina nominală, [%]	%		> 93

- Schimbătoare de căldură cu plăci:

Identificare	U.M.	1	2	3
Tip	-	Schimbător de căldură cu plăci FP 100-325-4-N		
Fabricant		FUNKE Wärmeaustauscher Apparatebau GmbH		
Puterea termică instalată	[Gcal/h]	10,75	10,75	10,75
	[MW]	12,5	12,5	12,5

• Grupul de cogenerare cu ciclu combinat, având următoarele componente:

- Turbina cu gaze

Identificare	U.M.	TG
Tip	-	M7A-03D
Fabricant	-	Kawasaki Heavy Industries Ltd. Japan
Combustibil		gaz natural cf DIN 1871, CLU (rezervă) cf. DIN 51603-1:2008-08
Putere calorifică inferioară gaz natural	[kJ/Nmc]	32.500- 41.860
Putere calorifică inferioară combustibil lichid	[kJ/kg]	≥45.400
Consum de combustibili	[kJ/kWhe]	11.010 (la sarcina nominală)
Randamentul termic total	%	82,10 (la sarcina nominală)
Putere electrică instalată în condiții ISO	[MW]	7,250
Putere electrică instalată în condiții de amplasament	[MW]	7,330

- Compresor gaz natural

Identificare	U.M.	GBC
Tip		ELT-163/250
Fabricant		ELTACON (furnizat de Kawasaki)
Fluid de lucru		Gaz natural uscat
Putere electrică nominală a motorului de antrenare / la cuplaj	[kW]	250 / 235
Presiunea de aspirație/refulare, la sarcină nominală	bar	4 / 23
Temperatura de aspirație/refulare, la sarcină nominală	°C	5 / 50
Debitul nominal de gaze naturale	Nm³/h	2650

- Generatorul turbinei cu gaze

Identificare	U.M.	G1
Tip	-	Sincron, fără perii
Fabricant	-	LEROY SOMER
Putere instalată	[kVA]	9300
Tensiune la borne	[kV]	6,3
Frecvență	[Hz]	50
Cos φ	-	0,8

Identificare	U.M.	G1
Randamentul generatorului electric	%	97,5

- Cazan recuperator de abur supraîncălzit

Identificare	U.M.	HSRG
Fabricant	-	EKOL, spol.s.r.o. Bmo
Combustibil pentru arderea suplimentară		gaz natural CLU (rezervă) Sarcina arzătorului mixt : 1,4...7 MW
Putere calorifică inferioară gaz natural	[kJ/Nmc]	36.000
Debit gaz natural pentru arderea suplimentară	[Nm³/h]	140...700
Putere calorifică inferioară combustibil lichid	[kJ/kg]	42.700
Debit comb.lichid	[kg/h]	118...590
Debit abur	[t/h]	11,5 t/h fără ardere suplimentară 21,0 t/h cu ardere suplimentară
Presiune abur produs	bar (g)	50
Temperatură abur produs	[grd.C]	450
Temperatură apă de alimentare	[grd.C]	55
Temperatura gazelor evacuate din cazan	[grd.C]	>80
Randamentul pentru arderea gazului natural	%	91,5
Randamentul pentru arderea CLU	%	90,2

- Turbina cu abur

Identificare	U.M.	ST
Tip	-	R 3.5-5(0.06-0.24)E
Fabricant	-	EKOL, spol Sr.o.
Debit abur la intrare (nominal/max)	t/h	20,7 / 21,4
Debit de abur la contrapresiunea urbană (min.max)	t/h	9,07/20,98
Putere electrică instalată	kWe	3740
Putere electrică minimă		1170
Presiunea aburului la contrapresiunea urbană	bar	0,69
Temperatura aburului la contrapresiunea urbană	%	96,38

- Generatorul turbinei cu abur

Identificare	U.M.	G2
Tip	-	Sincron, fără perii
Putere instalată	[kVA]	5000
Tensiune la borne	[kV]	6,3
Frecvență	[Hz]	50
Cos φ	-	0,8-1
Randamentul generatorului electric	%	96,77
Puterea nominală la bornele generatorului	kWe	3620

• Cazan abur utilitar -2 buc

Identificare	U.M.	G x 7000 SUPR
Fabricant	-	ICI Caldae
An PIF	-	2014
Combustibil de bază/rezerva		gaz natural/CLU
Debit abur	[t/h]	10
Presiune abur produs	bar	10
Temperatura abur produs	[grd.C]	250
Randamentul pentru arderea gazului natural	[%]	90,80
Randamentul pentru arderea CLU	[%]	90,20

• Transformatoare principale

Identificare	U.M.	TSG1	TSG 2	TSC
Tip (interior/exterior)		exterior	exterior	exterior
Tensiune nominală (primar/secundar)	[KV]	110 / 6,3	110 / 6,3	110 / 6,3
Capacitatea	[MVA]	25	25	25

• Stații electrice

Denumire	U.M.	SE 1
Tip (conexiune și/sau transformare)		conexiune și transformare
Soluție constructivă (interioară/exterioară)		interioară

80/184 84
6

Tensiuni	[KV]	110
Capacitatea	[MVA]	300

• **Linii electrice**

Denumire	U.M.	LE 1	LE 2	LE 3	LE 4
Denumire (de la.../până la)		LEA 110 KV CET Bacau-Bacău Sud 1	LEA 110KV CET Bacau-Bacău Sud 2	LEA 110 KV CET Bacau - CIC 1	LEA 110KV CET Bacau - CIC 2
Disponere(subterane/aeriene)		aerian	aerian	aerian	aerian
Numărul circuitelor (simple/duble/multiple)	nr.	dublu circuit	dublu circuit	simplicu circuit	simplicu circuit
Tensiunea proiectată	[KV]	110	110	110	110
Tensiunea de funcționare	[KV]	110	110	110	110
Lungimea	[Km]	2,5	2,5	1,1	1,1
Capacitatea	[MVA]	75	75	40	40

b) pe amplasamentul din strada Letea nr. 28

Cazan de apă fierbinte

Nr. crt.	Denumire/ Tip	Putere termică		Tip combustibil/ sursa de energie primară
		(Gcal/h)	(MWt)	
1	Cazan de apă fierbinte (CAF) tip ALCHEMNITZ	40	47	Gaze naturale/ păcură
TOTAL			47	

c) Centrale termice exploatate de Thermoenergy Group S.A .Bacău

Nr. crt.	Denumire CT	Sarcina Termica Incalzire [Gcal/h]	Sarcina Termica a.c.c. [Gcal/h]	Sarcina termica totala [Gcal/h]	Putere termica instalata [MWt]
1.	CT 2 Miorita	3.1	1.9	5	5.81
2.	CT 3 Miorita	3.72	2.28	6	6.98
3.	CT 3/5 Dr. Aroneanu	1.86	1.14	3	3.49
4.	CT Bistrita	0.75	0.45	1.2	1.40
5.	CT Grup Scolar	2.48	1.52	4	4.65
6.	CT Parc 1	1.86	1.14	3	3.49
7.	CT Prefectura	1.86	1.14	3	3.49

Politica de mediu adoptată de către Thermoenergy Group SA Bacău are ca obiective asigurarea serviciului public de alimentare cu energie termică a locuitorilor Municipiului Bacău, prin producerea de energie termică și electrică în condiții de eficiență ridicată, în vederea reducerii impactului activității asupra factorilor de mediu, respectând astfel cerințele legale privind protecția mediului.

Autorizarea privind protecția mediului a activității de producere energie termică și electrică

Thermoenergy Group S.A. Bacău funcționează în baza următoarelor autorizații de mediu:

- Autorizație Integrată de Mediu nr.2/31.01.2013, revizuită la data de 12.01.2016, 18.01.2018, 29.10.2019 și 16.08.2022, cu viza APM aplicată prin Decizia nr.811/10.12.2024 pentru perioada 31.01.2025-31.01.2026 - activitatea de producere energie electrică și termică de pe amplasamentul Chimiei nr.6;
- Autorizație de Mediu nr.251/16.12.2022, cu viza APM aplicată prin Decizia nr.739/11.11.2024 pentru perioada 16.12.2024-16.12.2025 - activitatea de producere energie termică de pe amplasamentul Letea nr.28;
- Autorizații de Mediu nr. 265 + 271/ 07.12.2011, revizuite în data de 22.11.2023, cu vize APM aplicate prin Deciziile nr. 729 + 735/ 30.09.2024 pentru perioada 07.12.2024 – 07.12.2025 – activitatea de producere energie termică în cele 7 centrale termice de cartier;
- Autorizația privind Emisiile de Gaze cu Efect de Seră pentru perioada 2021-2030, pentru instalația EU-ETS nr. 1, nr.57/15.02.2021, revizuită în data de 06.09.2022;
- Autorizația privind Emisiile de Gaze cu Efect de Seră pentru perioada 2021-2030, pentru instalația EU-ETS nr. 2, nr.47/08.02.2021, revizuită în data de 09.01.2023;
- Autorizația de gospodărire a apelor privind folosința de apă la Thermoenergy Group SA Bacău nr. 40/23.03.2023, pentru amplasamentul din str.Chimiei nr.6.

Conformarea cu cerințele legale de mediu

1. Societatea și-a asumat obligațiile de mediu cu nr. 12230/OM 43/12.11.2014, actualizate prin Decizia nr. 12/15.03.2019, stabilite pentru instalațiile de pe amplasamentul Chimiei 6 și nr. 12231/OM 44/12.11.2014, stabilite pentru instalațiile de pe

85
8/1/84
7

amplasamentul Letea 28, de către APM Bacău la deschiderea procedurii falimentului în formă generală a S.C. CET S.A. Bacău, repartizate către Thermoenergy Group S.A. Bacău.

2. Instalațiile de ardere ale societății sunt conforme cu cerințele de mediu privind emisiile de poluanți, valorile concentrațiilor de noxe emise la coș încadrându-se în valorile limită de emisie impuse de legislația în vigoare.

Pentru conformarea instalațiilor mari de ardere, începând cu 01.01.2023, cu legislația în vigoare (*Anexa 5, partea 1 a Legii 278/24.10.2013 privind emisiile industriale, VLE concentrații de NOx din gazele de ardere - 100 mg/Nmc*):

- CAI IMA 2 - este oprit și indisponibil pentru a fi dat în exploatare (în conservare din data de 10.01.2022), decizie conform expertizei tehnice autorizate și a verificării tehnice RSVTI, din anul 2021 (Informare nr.61/12.01.2022 a Direcției Tehnice - Thermoenergy Group S.A., cu privire la starea tehnică/operativă a cazanului).

- CAF IMA 3 - au fost realizate și finalizate în noiembrie 2022 lucrările de «Reducerea puterii termice nominale a IMA 3 - CAF 100 Gcal/h din cadrul SACET Bacău, pentru încadrarea ca instalație medie de ardere»;

3. Au fost transmise Rapoartele anuale de mediu în termenele impuse de către organele competente, la nivel local și național și centralizatoarele datelor privind funcționarea și monitorizarea emisiilor de poluanți, în anul 2023, a instalațiilor aparținând societății, pentru conformarea cu cerințele de monitorizare discontinuă impuse de autorizațiile de mediu.

4. Au fost transmise raportările lunare, trimestriale și anuale (pentru anul 2023) privind emisiile de poluanți din gazele de ardere, orele de funcționare ale instalațiilor, cantitatea și puterea calorică ale combustibilului consumat, gestionarea deșeurilor generate în activitatea societății, gestionarea uleiului uzat, substanțele și amestecurile clasificate periculoase, atât pe format hârtie cât și pe platforma electronică SIM a ANPM, manevre de pornire-oprire ale instalațiilor, stadiul realizării măsurilor - investițiile/proiectele din domeniul protecției mediului, incluse în Planul local de acțiune pentru Mediu - PLAM, specifice activității;

5. Au fost transmise la ANPM București raportările anuale de emisii de gaze cu efect de seră și raportările privind nivelul de activitate, aferente instalațiilor EU-ETS nr.1 și EU-ETS nr.2, pentru anul 2023;

6. A fost realizată conformarea privind legislația de gaze cu efect de seră prin restituirea în conturile RUEGES, în termenul prevăzut de cerințele legale în vigoare, a 74.307 certificate de emisii de GES, reprezentând emisiile de CO₂ din anul 2023 ale inst. EU-ETS nr.1 și nr.2. A fost utilizată integral alocarea cu titlu gratuit a certificatelor de gaze cu efect de seră aferentă anului 2023 - 8.810 certificate;

7. A fost realizat lunar calculul factorilor de emisie și al cantităților de poluanți emise în gazele de ardere la funcționarea CAF, TG, LOOS, CCC, CA, CT-uri și au fost transmise lunar declarațiile cu sumele de plată și implicit efectuate plățile către Administrația Fondului pentru Mediu;

8. În conformitate cu ORDINUL nr. 1150/27.05.2020 privind aprobarea Procedurii de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu și autorizației integrate de mediu, APM Bacău a decis aplicarea vizelor anuale:

- Decizia nr.811/10.12.2024 pentru AIM nr. 2/2013 revizuită la data de 12.01.2016, 18.01.2018, 29.10.2019 și 16.08.2022, perioada 31.01.2025-31.01.2026;

- Decizia nr.739/11.11.2024 pentru AM nr.251/16.12.2022, perioada 16.12.2024-16.12.2025;

- Deciziile nr.729 ÷ 735/ 30.09.2024 pentru AM nr. 265 ÷ 271/ 07.12.2011, revizuite în data de 22.11.2023, perioada 07.12.2024 - 07.12.2025.

Sistemul integrat calitate-mediu-securitate și sănătate în muncă

În perioada 22-29.01.2024, SMICMSSM a fost reevaluat de către SRAC, cu ocazia auditului de recertificare conform actului adițional nr.2, anexă la contractul de certificare nr. 23987/ 2015. Cu această ocazie, s-au identificat 2 domenii de îmbunătățire pentru ISO 45001, Cap 7.4 art.93 și ISO 9001, ISO 14001 și ISO 45001, documentată în raportul de audit emis SRAC din 06.02.2023 și anume:

Nr. crt.	Standarde de referință	Domeniul de îmbunătățire	Activitatea/ zona
1.	ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001	Evaluarea la auditul intern a eficacității acțiunilor stabilite în rapoartele de control periodic a conformării cu cerințele legale.	RSMI
2.	ISO 45001	Consemnarea în PV al CSSM a rezultatelor consultării reprezentanților lucrătorilor și prezentarea măsurilor stabilite în Analiza efectuată de Management	RSSMSMI

și au fost evaluate și verificate măsurile stabilite cu ocazia auditului de supraveghere nr.2; măsurile implementate dovedindu-se a fi fost eficiente, iar dovezile conforme cerințelor.

Politica de prevenire și protecție

Politica de prevenire și protecție adoptată de către Thermoenergy Group SA Bacău este de a furniza un cadru pentru gestionarea riscurilor referitoare la securitatea și sănătatea în muncă, de a preveni rănirea și îmbolnăvirea determinate de muncă ale lucrătorilor și de a asigura locuri de muncă sigure și sănătoase, fiind extrem de importantă eliminarea pericolelor și minimizarea acestora prin luarea de măsuri preventive eficiente.

Securitatea și sănătatea în muncă

Thermoenergy Group S.A. Bacău are obținute autorizații de funcționare din punct de vedere al securității și sănătății în muncă pentru toate activitățile care se desfășoară la sediul social și sediile secundare: CAF, centrale termice și puncte termice, emise de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Bacău în baza Legii 359/2004, valabile până la modificarea condițiilor de funcționare sau activităților pentru care s-a dat declarația pe propria răspundere.

Prevenirea și protecția la nivelul societății este asigurată de un serviciu intern, în cadrul căruia sunt gestionate activitățile de SSM, SU și SPSU.

În vederea aplicării legislației în vigoare, respectiv Legea nr.319/2006 (A) a securității și sănătății în muncă, precum și ale H.G. nr.1425/2006 (A) prin care se aprobă Normele metodologice de aplicare a Legii 319/2006, sunt dispuse măsuri menite să asigure cadrul organizatoric și mijloacele necesare securității și sănătății în muncă, securitatea și protecția sănătății lucrătorilor și prevenirea riscurilor profesionale.

Implementarea măsurilor necesare pentru asigurarea securității și protecției sănătății lucrătorilor s-a realizat conform prevederilor art.7 alin.(3) din Legea nr.319/2006 (A) pe baza principiilor generale de prevenire și protecție (evaluarea riscurilor cu dispunere și implementare măsuri, adaptarea muncii la om, dotarea cu echipamente individuale de protecție, alegerea echipamentelor de muncă, furnizarea instrucțiunilor corespunzătoare, instruirea lucrătorilor, etc.).

Instruirea lucrătorilor în domeniul SSM se efectuează în conformitate cu programele tematice de instruire în domeniul SSM, de către persoanele desemnate în acest sens. Rezultatul instruirii este consemnat și însoțit prin semnătură de fiecare salariat în Fișa de instruire individuală privind SSM. Testarea lucrătorilor privind cunoștințele dobândite în domeniul SSM și se realizează la termenele stabilite în programele tematice de instruire periodică.

În septembrie 2023, au fost actualizate evaluările de risc de accidentare și îmbolnăvire profesională, precum și Planul de Prevenire și Protecție.

Pentru îndeplinirea cerințelor art. 57 – 63 din H.G. nr.1425/2006 (A), în anul 2024 s-a întrunit trimestrial Comitetul de securitate și Sănătate în Muncă.

Pentru asigurarea supravegherii corespunzătoare a sănătății lucrătorilor din societate, pentru anul 2024, în conformitate cu prevederile legii nr. 319/2006(A) a Securității și Sănătății în Muncă și HG nr. 355/2007(A), privind supravegherea sănătății lucrătorilor s-a încheiat contract de prestări servicii cu nr.2099/ 01.04.2024, cu S.C. ANIMA SPECIALITY MEDICAL SERVICES SRL. La nivelul societății este elaborată și implementată procedura „Supravegherea sănătății lucrătorilor” (PO-SSO-01), conform căreia lucrătorii cu afecțiuni cronice sunt dirijați pentru investigații suplimentare de specialitate și monitorizare permanentă la medicii de familie și medicii specialiști. Pe parcursul anului 2024 nu s-au înregistrat cazuri de boli profesionale sau legate de profesie.

Situații de urgență și SPSU

Thermoenergy Group S.A. Bacău este unitate sub Directiva SEVESO încadrată ca amplasament de nivel inferior.

În decursul anului 2024 au fost actualizate și prelucrate cu întreg personalul Thermoenergy Group S.A. Bacău instrucțiunile de prevenire și stingere a incendiilor cât și cele referitoare la evacuarea într-o situație de urgență, conform tematicilor de instruire specifice.

Instruirea personalului în domeniul SU se efectuează în conformitate cu programele tematice de instruire în domeniul SU. Rezultatul instruirii este consemnat și însoțit prin semnătură de fiecare salariat în Fișa individuală de instruire în domeniul Situațiilor de Urgență. La sfârșitul anului de instruire s-a susținut testul anual privind cunoștințele dobândite în domeniul situațiilor de urgență.

Pregătirea membrilor SPSU se consemnează în registrul de evidență a participării la pregătirea profesională și calificativele obținute pentru anul 2024;

Activitatea de pregătire/instruire a personalului din cadrul Thermoenergy Group S.A. Bacău s-a desfășurat conform Planului de pregătire în domeniul situațiilor de urgență cât și a prevederilor art.51 din Ordinul nr. 712/2005 modificat și completat cu Ordinul nr. 786/2005 pentru aprobarea Dispozițiilor generale privind instruirea salariaților în domeniul situațiilor de urgență, a art. 37 alin. (1) din Legea nr. 481/2004 privind protecția civilă și în baza art. 20 pct. (2) lit. (c) din Ordinul nr. 163/2007 pentru aprobarea Normelor generale de apărare împotriva incendiilor.

Activitatea IT

În anul 2024, Compartimentul IT a actualizat strategia de dezvoltare aliniată la strategia societății, orientată pe implementarea bunelor practici și a standardelor pentru managementul serviciilor tehnologiei informației. Strategia Compartimentului IT se axează pe furnizarea de servicii către celelalte compartimente și către beneficiarii externi, în scopul susținerii obiectivelor strategice și generale ale societății. Personalul compartimentului este angajat în activități de consultanță, implementare și administrare a sistemelor informatice de la nivelul întregii societăți.

Activitățile relevante ale Compartimentului IT sunt:

83/184 87

- asigurarea în bune condiții a funcționării sistemului informatic, utilizatorii acestuia beneficiind de continuitate în accesarea datelor și a fișierelor;
- Întreținerea echipamentelor din punct de vedere hardware și software, intervenindu-se acolo unde a fost cazul prin reparații și/sau înlocuiri de piese de schimb și subansamble;
- upgrade și instalări de software; pregătirea echipamentelor de calcul cu instalare sistem de operare și pachete software pentru noii angajați;
- întreținerea rețelei de calculatoare prin service și/sau înlocuiri de echipamente și lucrări de infrastructura;
- efectuarea operațiunilor de backup fișiere și baze de date (Oracle, SQL Server);
- asistență tehnică de specialitate în desfășurarea activității pentru utilizatorii sistemului informatic;
- gestionarea conturilor utilizatorilor sistemului informatic, a grupurilor, a drepturilor de acces a acestora asupra fișierelor și folderelor;

- participarea la achizițiile de echipamente, piese de schimb și consumabile;
- actualizarea site-ului thermoenergy.ro și gestionarea conturilor de email;
- asigurarea colaborării cu instituțiile locale pe diverse teme;
- întreținerea aplicațiilor informatice existente și interfața cu furnizorii externi de software și de alte servicii :
 - SIMAVI S.R.L. București – Siveco Applications - Software integrat Financiar – Contabilitate; Billing - Facturare utilități;
 - Orange Telekom Romania S.A. – Furnizor de servicii Internet; Servicii VPN - Puncte Termice;
 - Easy Print Services S.R.L. București – Servicii de imprimare și expediere corespondență (facturi, extrase);
 - Sky Telekom SRL Bacău – Servicii Web Hosting;
 - CTCE Piatra Neamt – Soft legislație – Legis;

Activitățile realizate în anul 2024 în cadrul Compartimentului IT au sprijinit realizarea obiectivelor strategice ale societății aliniindu-se cu acestea.

Politica de personal. Structura organizatorică

Conducerea societății

Societatea este administrată potrivit sistemului de administrare unitar de către un Consiliu de Administrație, format din 7 membri, desemnați cu respectarea prevederilor OUG nr.109/30.11.2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice. Președintele Consiliului de Administrație coordonează activitatea consiliului și raportează cu privire la aceasta Adunării Generale a Acționarilor.

Conducerea executivă a societății este delegată de către CA unui număr de 2 (doi) directori, dintre care unul este director general și un director comercial. Directorul general, numit dintre administratorii societății, are calitatea de administrator executiv și își exercită funcția în baza unui Contract de mandat.

Directorul general are în subordine:

- Directorul comercial - cu Contract de mandat;
- Director Tehnic - cu Contract individual de muncă;
- Contabil șef - cu Contract individual de muncă;
- Compartimentele subordonate direct, conform organigramei aprobate.

Structura organizatorică cuprinde un număr total de 348 posturi, aprobată prin Hotărârea CA nr. 68/20.06.2024.

La începutul anului 2024 erau angajați 340 salariați. Pe parcursul celor 12 luni ale anului s-au efectuat 30 angajări și 33 încetări de contracte individuale de muncă, astfel încât la finele anului erau angajați 336 salariați.

Controlul gestiunii societății – auditarea internă și externă

Audit intern

Ultima activitate de audit public intern s-a desfășurat în cursul anului 2023 conform *Planului multianual de audit public intern 2021-2023* și *Planului anual de audit intern 2023*, elaborate în conformitate cu prevederile Legii nr. 672/2002 privind auditul public intern, republicată și cu H.G. nr. 1086/11.12.2013 pentru aprobarea Normelor generale privind exercitarea activității de audit public intern, aprobate de către Consiliul de Administrație și de către Directorul General al entității THERMOENERGY GROUP S.A. BACĂU, conform Hotărârii C.A. nr. 108/17.11.2020.

La fundamentarea misiunilor incluse în Planul multianual de audit, s-a avut în vedere planificarea de misiuni orientate către principalele activități în vederea unei abordări unitare și desprinderea unor concluzii și recomandări la nivelul întregului lanț operațional care să conducă atât la îmbunătățirea sistemului în ansamblu, cât și la identificarea și actualizarea situației evoluției riscurilor.

La nivelul entității THERMOENERGY GROUP S.A. BACĂU, în anul 2023 au fost realizate un număr de 3 misiuni de audit, structurate astfel:

- ✓ 1 misiune de asigurare în care s-a abordat domeniul SCIM – Sistemul de Control Intern Managerial;
- ✓ 1 misiune de asigurare în care s-a abordat alte domenii, precum Sistemul de prevenire a corupției, 2023;

82/184 88

- ✓ 1 misiune AD HOC, în care s-a abordat alte domenii, precum activitatea Biroului Tehnic, respectiv a Secției electrice, anume verificarea documentelor solicitate în cadrul misiunii de audit AD HOC;

Gradul de îndeplinire a Planului anual de audit public intern aferent anului 2023 a fost de 45%, datorită faptului că auditorul public intern al societății a încheiat colaborarea cu entitatea. Misiunile de audit efectuate s-au finalizat prin Rapoarte de audit public interne, în care s-au menționat constatările auditorului pe parcursul derulării misiunilor aferente, deficiențele constatate, alături de recomandările propuse în vederea remedierii acestora într-o perioadă prestabilită, acolo unde a fost cazul.

În vederea soluționării situației survenite, societatea a încercat promovarea pe post a unei persoane din cadrul entității, acțiunea nefiind finalizată cu succes, societatea a organizat două concursuri de angajare pe post, cu înștiințarea prealabilă a Compartimentului de Audit Public Intern din cadrul UAT Bacău, în perioada 28.06.2024-15.07.2024 și în perioada 10.10.2024-24.10.2024, concursuri la care nu și-a manifestat dorința de participare nici un concurent. Urmare acestui fapt, la finalul anului 2024 postul de auditor public intern din cadrul Compartimentul de Audit Public Intern este în continuare vacant.

Auditarea externă

THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău este întreprindere publică, având forma juridică de societate comercială pe acțiuni, de tip închis, administrată potrivit prevederilor O.U.G. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice. THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău intră sub incidența O.M.F.P. 1802/2014 modificat și completat, capitolul 10 „Auditul”, secțiunea 10.1 „Cerințele generale privind auditul”, punctul 563(1), situațiile financiare fiind auditate potrivit legii. Conform Legii contabilității nr.82/1991, republicată, societatea se încadrează în categoria entităților ale căror situații financiare anuale sunt supuse auditului financiar. Începând cu auditarea statutară a exercițiului financiar 2017 a „Regulamentului (UE) NR. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 aprilie 2014, privind cerințe specifice referitoare la auditul statutar al entităților de interes public și ale abrogare a Deciziei 2005/909/CE a Comisiei” și prin „Legea 162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative”, s-a stabilit rolul de interes public al auditului statutar desfășurat în entitățile de interes public precum și modalitatea de exercitare a acestuia.

Situațiile financiare anuale ale societății comerciale se auditează de auditori financiari, membri ai Camerei Auditorilor. THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău a încheiat un contract de prestări servicii de audit statutar nr.2170 /02.09.2024 cu auditorul financiar S.C. PROEXPERT S.R.L. Bacău, al cărui obiect este „auditarea financiară statutară a situațiilor financiare ale Thermoenergy Group S.A. Bacău, pentru exercițiile financiare 2024, 2025 și 2026”, valabilitatea contractului fiind până în data de 30.04.2027, valoarea totală fără TVA fiind de 108.600 lei, respectiv de 36.200 lei, fără TVA/an.

Opinia auditorului independent asupra situațiilor financiare ale anului 2024 ale THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău, exprimată prin Raportul de audit nr. 69/29.04.2025, este că acestea << oferă o imagine fidelă a poziției financiare a Societății la data de 31.12.2024, precum și performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.1802/2014 pentru aprobarea reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate, cu modificările ulterioare>>.

Controlul financiar de gestiune

Organizarea și exercitarea controlului financiar de gestiune privind patrimoniul propriu și bunurile din patrimoniul public și privat al U.A.T-Municipiul Bacău, aflate în concesiune este un obiectiv de importanță majoră.

Activitatea Compartimentului Control Financiar de Gestiune s-a derulat respectând prevederile Hotărârii de Guvern nr. 1151 din 2012 pentru aprobarea Normelor metodologice privind modul de organizare și exercitare a controlului financiar de gestiune și a Planului anual de activitate pe anul 2024, aprobat conform Hot. C.A. nr.138 din 14.12.2023.

Obiectivele majore ale controlului financiar de gestiune sunt asigurarea integrității și securității patrimoniale, administrarea lui corespunzătoare, respectarea prevederilor legale și a reglementărilor interne, asigurarea disciplinei profesionale și asigurarea unui climat de muncă favorabil, care să permită desfășurarea activității în condiții de eficiență.

În cadrul controalelor efectuate, s-au avut în vedere următoarele obiective primordiale :

- verificarea respectării prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la existența, integritatea, păstrarea și utilizarea mijloacelor și resurselor, deținute cu orice titlu, și modul de reflectare a acestora în evidența contabilă;
- verificarea respectării prevederilor legale în fundamentarea proiectului bugetului de venituri și cheltuieli al societății;
- verificarea respectării prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la modul de efectuare a inventarierii anuale a elementelor de natura activelor, datoriilor și a capitalurilor proprii ;
- verificarea respectării prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la încasările în lei și valută, de orice natură, în numerar sau prin virament;
- verificarea respectării prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la întocmirea, circulația, păstrarea și arhivarea documentelor primare, contabile și a celor tehnico – operative;
- verificarea respectării prevederilor legale în execuția bugetului de venituri și cheltuieli al societății;

- verificarea respectării prevederilor legale în vigoare și a reglementărilor interne cu privire la modul de acordare a alimentației de protecție, materialelor igienico-sanitare, a echipamentelor individuale de protecție și a modului de achiziție și distribuție a materialelor pentru prevenirea și combaterea efectelor pandemiei COVID-19;
- verificarea prevederilor legale și a reglementărilor interne în realizarea achizițiilor directe;
- verificarea respectării prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la citirea și facturarea consumului de energie termică;
- verificarea respectării prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la modul de soluționare al petițiilor;
- verificarea respectării prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la încheierea contractelor de furnizare a energiei termice și a convențiilor de facturare individuală a consumurilor de energie termică;

În anul 2024 s-au efectuat activități de control la următoarele compartimente și birouri din cadrul Thermoenergy Group S.A. Bacău :

- Compartimentul Buget Costuri
- Compartiment Achiziții Publice
- Compartiment Contracte Facturare ET
- Compartiment Relații cu publicul
- Serviciul Intern de Prev. și Protecție – S.U.
- Compartiment Financiar - Casierie
- Compartiment Contabilitate
- Compartimentul Administrativ Patrimoniu
- Compartiment Aprovizionare Transport

Controlurile efectuate s-au finalizat prin rapoarte de activitate în care s-au menționat deficiențele constatate, un set de măsuri propuse și termenele de remediere a acestora.

Controlul financiar preventiv

Controlul financiar preventiv este organizat cu respectarea prevederilor legale. Prin Decizia Directorului General THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău nr. 212/01.10.2024, s-a actualizat Controlul financiar preventiv asupra documentelor în care sunt consemnate operațiunile patrimoniale, înainte ca acestea să devină acte juridice, având drept scop identificarea operațiunilor care nu respectă condițiile de legalitate și regularitate și prin a căror efectuare s-ar prejudicia patrimoniul și/sau fondurile societății.

În vederea acordării vizei de control financiar preventiv în conformitate cu normele în vigoare, toate operațiunile și documentele ce se supun în mod obligatoriu controlului vor fi semnate cu certificarea: „Certificat în privința realității, regularității și legalității”.

Persoanele desemnate pentru exercitarea controlului financiar preventiv, efectuează verificarea de formă și fond a operațiunilor din punct de vedere al:

- *conformității operațiunilor supuse controlului financiar preventiv;*
- *economicității operațiunilor supuse controlului financiar preventiv: minimizarea costului resurselor alocate pentru atingerea rezultatelor estimate ale activității corespunzătoare a acestor rezultate;*
- *eficacității și eficienței operațiunilor supuse controlului financiar preventiv: gradul de realizare (îndeplinire) a obiectivelor programate precum și maximizarea rezultatelor în raport cu resursele utilizate.*

În anul 2024 s-a urmărit respectarea de către toți salariații sectorului financiar-contabil a prevederii din decizie conform căreia documentele supuse controlului financiar preventiv nu vor fi operate în evidența contabilă dacă nu poartă viza de control financiar preventiv; nu s-au înregistrat refuzuri de acordare viză control financiar preventiv.

Situația litigiilor societății în perioada 01.01. – 31.12.2024:

I. societatea a avut calitatea de reclamantă într-un total de 219 de dosare, după cum urmează:

1. s-a continuat judecata începută în anii anteriori în 55 dosare, după cum urmează:
 - a. 8 dosare cu Asociațiile de Proprietari având ca obiect pretenții - recuperare sume restante, din care 7 dosare au avut cererea admisă și urmează a fi puse în executare și 1 dosar în curs de judecată cu termen în 2025;
 - b. 1 dosar cu agentul economic METRA S.A. având ca obiect pretenții-recuperarea unei sume-avans nedatorat în baza contractului de furnizare - cauza este în derulare: câștigat în primă instanță, fiind în judecată în faza de apel depus de pârâtă;
 - c. 46 dosare împotriva clienților persoane fizice din care:
 - c.1) cu obiect-pretenții recuperare sume restante-penalități întârziere: 41 de dosare au avut cererea admisă și urmează a fi puse în executare (din care în 13 dosare sumele au fost achitate de pârâți), 1 dosar respins, fiind în faza de apel depus de reclamantă și 3 dosare în curs de judecată cu termene în 2025;
 - c.2) 1 dosar ce are ca obiect „obligația de a face”-acordare acces pe proprietate privată pentru efectuare reparații la rețeaua SACET - împotriva unei persoane fizice - în curs de judecată cu termen în 2025;

2. s-au depus 164 dosare de noi cereri de chemare în judecată la instanțele de judecată competente, în vederea recuperării sumelor restante înregistrate (debit și penalități), după cum urmează:
 - a. pentru recuperarea contravalorii penalităților de întârziere înregistrate de *Asociațiile de proprietari*: 5 dosare, din care 4 dosare au avut cererea admisă și urmează a fi puse în executare (din care în 2 dosare sumele au fost achitate de părți) și 1 dosar respins, fiind în faza de apel depus de reclamantă în curs de judecată cu termen în 2025;
 - b. pentru recuperarea sumelor restante înregistrate de *Agenți Economici*: 4 dosare, din care 1 dosar a avut cererea admisă și 3 dosare au termene de judecată în 2025;
 - c. pentru recuperarea contravalorii penalităților de întârziere înregistrate de *clienți-Persoane fizice* au fost depuse la Judecătoria Bacău un număr de 155 dosare, din care: în 41 dosare am avut câștig de cauză și urmează a fi puse în executare (din care în 18 dosare sumele au fost achitate de părți), iar 114 dosare în curs de judecată cu termen în 2025 (din care în 16 dosare sumele au fost achitate de părți);

II. societatea a depus la BEJ Necula Sorica, în temeiul contractului nr.869/17.03.2017, în vederea încuviințării de către Judecătoria Bacău și recuperarea creanțelor înregistrate prin punere în executare, un număr de 169 cereri pentru recuperarea creanțelor-facturi de debit-titluri executorii cf. Legii nr.51/2006, din care 5 împotriva Asociațiilor de proprietari, 164 împotriva clienților-persoane fizice.

III. societatea a avut calitatea de pârâtă în 13 dosare, astfel:

- s-a continuat judecata începută în anii anteriori pentru un total de 10 dosare, din care: 3 dosare s-au finalizat în 2024 cu sentință favorabilă, 1 dosar finalizat în 2024 cu sentință nefavorabilă, iar pentru celelalte 6 dosare se continuă judecata în 2025;
- pentru 3 dosare judecata a fost încheiată în anul 2024, toate având ca obiect contestație la executare.

Nu s-a pierdut nici o cauză ca urmare a nedeptării, de către Compartimentul Juridic din cadrul societății, a vreunui document în dosarele aflate pe rol, sau a neintroducerii în termen a vreunei acțiuni sau a neexercitării în termen a căilor de atac.

Compartimentul Juridic a participat, în anul 2024, ca membru în comisiile de achiziții sectoriale și cercetare disciplinară organizate la nivelul societății; a oferit consiliere juridică la întocmirea drafturilor de contracte/comenzi de achiziție sectorială și oricând a fost solicitat acest lucru de către compartimentele funcționale; a avizat pentru legalitate toate actele emise de societate (decizii, comenzi, contracte, comunicări, convenții, etc) în acord cu procedurile interne; a oferit consiliere juridică în cadrul ședințelor organizate la nivelul societății; a urmărit constant și a comunicat intern permanent noile apariții legislative, oferind consiliere juridică la implementarea acestora la nivelul societății; a urmărit și realizat documentele și înscrierile necesare la acționarul unic și la ONRC pentru funcționarea în condiții de legalitate a societății; a urmărit și îndeplinit implementarea la nivelul societății a prevederilor hotărârilor acționarului unic; a gestionat toate comunicările date în sarcină de către conducerea societății.

Evaluarea activității societății privind managementul riscului

Riscul financiar este legat de gradul de îndatorare a societății și este pus în evidență de evoluția indicatorilor de rezultate la nivelul firmei, sub incidența structurii financiare a acesteia. În mod normal, dacă activitatea de exploatare este finanțată exclusiv din capitaluri proprii, nu comportă nici un risc financiar.

Din acest punct de vedere, de la înființare până la 31.12.2022, THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău și-a finanțat activitatea din surse proprii, nefiind nevoită să acceseze credite pentru plata datoriilor.

Riscul financiar cu care se confruntă însă societatea este de acumulare de pierderi, funcționarea societății comerciale conform Legii 31/1990 fiind restricționată de obligativitatea legală a continuării activității, în calitate de operator al unui serviciu public de interes economic general-furnizarea de energie termică în sistem centralizat în municipiul Bacău.

Acumularea de pierderi determină, implicit, diminuarea continuă a capitalurilor proprii sau a activului net, în aceeași măsură reflectă o situație cu grad de risc prin care trece societatea, fiind nevoie de lichidități (încasarea creanțelor restante și majorarea capitalului social prin aport în numerar) precum și măsuri manageriale pentru obținerea de tarife care să acopere costurile reale de furnizare energie termică, reducerea pierderilor generate de activitatea de furnizare energie termică, în limita cadrului legal aplicabil:

- O.G. 36/2006 privind instituirea prețurilor locale de referință pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate;
- ORDIN M.D.R.A.P. nr. 1.121 din 1 iulie 2014 (actualizat) privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014-30.06.2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populație-art. 26:

Concluzie:

Datorită naturii publice a serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, a prevederilor legale aplicabile și necorelarea procedurilor aprobate de către autoritățile de reglementare competente, orice operator al acestui serviciu înregistrează, de regulă, pierderi asociate modului în care sunt stabilite prețurile reglementate din domeniul energiei termice.

Riscul de preț este riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze ca rezultat al schimbării prețurilor pieței, chiar dacă aceste schimbări sunt cauzate de factori specifici instrumentelor individuale sau emitentului acestora, sau factori care afectează toate instrumentele tranzacționate pe piață.

Potrivit art.43 din Legea nr. 51 din 8 martie 2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare, finanțarea cheltuielilor curente pentru furnizarea/prestarea serviciilor de utilități publice, precum și pentru întreținerea, exploatarea și funcționarea sistemelor aferente se realizează pe criterii economice și comerciale; mijloacele materiale și financiare necesare desfășurării activităților specifice fiecărui serviciu se asigură prin bugetele de venituri și cheltuieli ale operatorilor și, după caz, din alocații bugetare.

Veniturile operatorilor se constituie prin încasarea de la utilizatori, sub formă de prețuri sau tarife, a sumelor reprezentând contravaloarea serviciilor furnizate/prestate și, după caz, din alocații de la bugetele locale, cu respectarea următoarelor principii:

- a) asigurarea autonomiei financiare a operatorului;
- b) asigurarea rentabilității și eficienței economice;
- c) asigurarea egalității de tratament al serviciilor de utilități publice în raport cu alte servicii publice de interes general;
- d) *recuperarea în totalitate de către operatori a costurilor furnizării/prestării serviciilor*, cu excepția situațiilor în care aceștia furnizează/prestează serviciile de utilități publice în baza unui contract de concesiune.

Prețurile și tarifele aferente serviciilor de utilități publice se fundamentează, cu respectarea metodologiei de calcul stabilite de autoritățile de reglementare competente, pe baza cheltuielilor de producție și exploatare, a cheltuielilor de întreținere și reparații, a amortismentelor aferente capitalului imobilizat în active corporale și necorporale, a costurilor pentru protecția mediului, a costurilor financiare asociate creditelor contractate, a costurilor derivând din contractul de delegare a gestiunii, și includ o cotă pentru crearea surselor de dezvoltare și modernizare a sistemelor de utilități publice, precum și o cotă de profit.

Riscul de preț este ușor diminuat în condițiile în care Contractul de delegare a gestiunii serviciului de alimentare centralizată cu energie termică va fi inclusă clauza privitoare la recuperarea în totalitate de către operatori a costurilor furnizării/prestării serviciului.

Concluzie:

Datorită naturii publice a serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, a prevederilor legale aplicabile, aprobate de către autoritățile de reglementare competente, orice operator al acestui serviciu înregistrează, de regulă, pierderi asociate modului în care sunt stabilite prețurile reglementate din domeniul energiei termice.

Riscul de credit este riscul ca una dintre părțile instrumentului financiar să nu execute obligația asumată, cauzând celeilalte părți o pierdere financiară.

Societatea urmărește înlăturarea riscului privind recuperarea contravalorii produselor/serviciilor furnizate, anterior declanșării procedurii insolvenței la partenerii comerciali cu care are încheiate contracte de vânzare.

THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău a contractat următoarele instrumente financiare, în vederea acoperirii deficitului de finanțare:

- contract nr. 51625/05.12.2023 pentru credit descoperit de cont (overdraft), în valoare de 7.500.000 lei, cu valabilitate 30.08.2024, comision zero acordare, dobândă fixă 0.833%/ lună; creditul a fost restituit integral, în termen contractual;
- contract nr. 55597/ 07.11.2024 pentru credit descoperit de cont (overdraft), în valoare de 10.000.000 lei, cu valabilitate 30.08.2025, comision zero acordare, dobândă fixă 0.83%/ lună;

Riscul de lichiditate (riscul de finanțare) este riscul ca o entitate să întâlnească dificultăți în procurarea fondurilor necesare pentru îndeplinirea angajamentelor.

Politica societății în ceea ce privește lichiditățile, este să mențină un nivel optim pentru a-și putea achita obligațiile pe măsură ce acestea ajung la scadență.

Gestionarea riscului de lichiditate se realizează prin întocmirea permanentă a prognoze privind lichiditățile pe perioada următoare, prin monitorizarea încasărilor de la clienți conform scadențelor și prin solicitarea de facilități de plată furnizorilor. Se urmărește negocierea unor termene de plată a datorilor mai mari decât cele pentru încasarea creanțelor.

Riscul de încasare, definit ca riscul de înregistrare de pierderi financiare ca urmare a nerespectării obligațiilor contractuale de către clienți, în ce privește respectarea termenelor de scadență în achitarea facturilor, este riscul cu impact major asupra activității societății, determinând implicit și un accentuat risc al fluxului de numerar.

Pentru diminuarea acestui tip de risc au fost întreprinse acțiuni în următoarele sensuri:

- a) metode extrajudiciare de recuperare a creanțelor, respectiv activitatea de recuperare a creanțelor existente în sold și cu termen scadent depășit, în cadrul Compartimentul Recuperări Creanțe conform Procedurii Operaționale privind Evidența, Gestionarea și Urmărirea Creanțelor prin Mijloace Extrajudiciare PO-02-REC-01, aprobată de conducerea societății (detaliată la capitolul Creanțe din raport);
- b) metode judiciare de recuperare a creanțelor, respectiv activitatea de recuperare a creanțelor existente în sold și cu termen scadent depășit, de către Compartimentul Juridic, urmând parcurgerea etapelor legale, până la emiterea de hotărâri judecătorești definitive și punerea acestora în executare;

Riscul de continuitate a activității

Ținând cont de prevederile legale în domeniu: Legea nr. 51 din 8 martie 2006 ("republicată") serviciilor comunitare de utilități publice și Legea nr. 325 din 14 iulie 2006 serviciului public de alimentare cu energie termică, precum și de Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău, nr.119657/68/2079/01.02.2024, aprobat prin HCL 459/10.11.2023, pe perioada de 5 ani, începând din 01.02.2024, nu există

expunerea la riscul de continuitate a activității în anul 2024, motivat de faptul că societatea THERMOENERGY GROUP SA BACĂU, în calitate de unic operator al serviciului public de furnizare energie termică în municipiul Bacău, are obligația legală de a asigura continuitatea serviciului public.

Date privind inventarierea patrimoniului

Inventarierea patrimoniului THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău s-a realizat în conformitate cu Normele privind organizarea și efectuarea inventarierii patrimoniului aprobate prin OMFP nr.2861/2009, a Legii contabilității nr.82/1991 republicată și în baza OMFP nr.1802/2014, precum și a *Manualului politicilor și procedurilor contabile* aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.50.

Inventarierea patrimoniului s-a efectuat pe baza situațiilor scriptice din evidența contabilă întocmite la 30.09.2024, în baza deciziilor:

A. *Decizia Directorului general al THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău nr. 224/14.10.2024, coroborată cu Decizia nr. 258/26.11.2024, Decizia nr. 270/12.12.2024, pentru :*

Bunuri din patrimoniul THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău;

- Bunuri din domeniul public aflate în proprietatea Municipiului Bacău și date în administrare la THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău, conform contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău nr. 119657/68/2079/01.02.2024
- Bunuri aparținând domeniului privat al Municipiului Bacău (materiale rezultate din dezmembrări de bunuri-mijloace fixe și obiecte de inventar și alte bunuri) aflate în custodie la THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău, (înregistrate în conturi în afara bilanțului).

În urma finalizării acțiunii de inventariere anuală și a analizării rezultatelor inventarierii a fost încheiat Procesul Verbal al comisiei centrale nr.82/03.04.2025, avizat de Directorul General al societății și va fi supus aprobării de către Consiliul de Administrație al THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău.

ACTIVITATEA COMERCIALĂ

Activitatea Compartimentului Achiziții Publice

Activitatea achizițiilor publice sectoriale desfășurată în perioada 01.01.2024 – 31.12.2024 de Compartimentul Achiziții Publice al THERMOENERGY GROUP S.A. s-a realizat în conformitate cu prevederile legislației în vigoare, respectiv Legea 99/19.05.2016 modificată de Legea 208/2022 privind achizițiile sectoriale și HG 394/2016 din 02.06.2016 privind normele de aplicare, modificată de HG 336/2023, precum și cu procedurile interne.

Având în vedere numeroasele modificări legislative, în cursul anului 2024, nu au mai fost efectuate modificări ale procedurilor interne, cu excepția modificării începând cu 01.07.2024 a variantelor unor formulare tipizate incluse în proceduri, în urma schimbării denumirii unor compartimente sau a denumirii funcțiilor deținute de o serie dintre factorii decidenți.

Astfel, la finele anului procedurile aflate în vigoare sunt :

- COD PO-03-AP-01/13.11.2023, varianta 5 - desfășurarea procesului de achiziții sectoriale și urmărirea derulării contractelor;
- COD PO-03-AP-02/20.11.2023, varianta 6- desfășurarea procesului de achiziții publice directe;
- COD PO-03-AP-03/15.11.2023, varianta 4- desfășurarea procesului de achiziții publice prin procedura simplificată.
- COD PO-03-AP-04/24.02.2020, varianta 2 – desfășurarea procesului de achiziții publice prin procedura de negociere fără publicare prealabilă a unui anunț de participare.

Procedurile au fost elaborate și aprobate în vederea desfășurării achizițiilor publice sectoriale contractante, pentru asigurarea:

- reglementării interne a desfășurării achizițiilor directe, în vederea asigurării transparenței totale a procesului de atribuire a contractelor atunci când valoarea achizițiilor nu atinge valoarea de la care este obligatorie desfășurarea online a procedurii;
- promovării concurenței între operatorii economici;
- garantării tratamentului egal și nediscriminarea operatorilor economici;
- asigurării transparenței și integrității procesului de achiziție publică;
- asigurării utilizării eficiente a fondurilor publice.

În acest sens, în baza centralizării necesităților identificate de către secțiile și compartimentele funcționale, a fost elaborat și aprobat prin Hotărârea C.A. nr. 136/14.12.2023, Proiectul Programului Anual al Achizițiilor Sectoriale pentru anul 2024, la valoarea totală de 286.254.546,26 lei din care:

- Anexa 1- Proiectul Programului Anual al Achizițiilor Sectoriale - Proceduri noi 2024 cu o valoare totală de 182.356.109,00 lei,

- Anexa 2- Proiectul Programului Anual al Achizițiilor Sectoriale – Achiziții Directe cu o valoare totală de 12.139.191,00 lei.

La acestea s-au adăugat fondurile necesare derulării acordurilor cadru și contractelor semnate în anii anteriori, dar valabile pe parcursul anului 2024 în valoare de 91.759.246,26 lei.

Acest Proiect de Program a fost modificat odată la momentul construcției Bugetului de Venituri și Cheltuieli, fiind aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.30/21.03.2024, în valoare totală de 263.649.372,58 lei, cu următoarea structură:

- Anexa 1- Proiectul Programului Anual al Achizițiilor Sectoriale - Proceduri noi 2024 cu o valoare totală de 173.730.743,00 lei ,

- Anexa 2- Proiectul Programului Anual al Achizițiilor Sectoriale – Achiziții Directe cu o valoare totală de 9.571.591,00 lei.

La acestea s-au adăugat fondurile necesare derulării acordurilor cadru și contractelor semnate în anii anteriori, dar valabile pe parcursul anului 2024 în valoare de 80.347.038,58 lei.

În conformitate cu art.2, alin.3, lit b, HG 394/2016, entitatea contractantă „...elaborează și, după caz, actualizează, pe baza necesităților transmise de celelalte compartimente ale entității contractante, programul anual al achizițiilor sectoriale”.

În urma aprobării Bugetului de Venituri și Cheltuieli, odată cu aprobarea Programului de Investiții pentru 2024 și unor modificări fără afectarea valorii totale, s-a aprobat prin Hotărârea CA nr.51 din 16.05.2024, Programul Anual al Achizițiilor Sectoriale pentru 2024, având valoarea totală neschimbată, respectiv 263.649.372,58 lei din care :

- Anexa 1- Programul Anual al Achizițiilor Sectoriale- Proceduri noi 2024 cu o valoare totală de 173.843.098,00 lei ,

- Anexa 2- Programul Anual al Achizițiilor Sectoriale – Achiziții Directe cu o valoare totală de 9.425.736,00 lei.

La acestea s-au adăugat fondurile necesare derulării acordurilor cadru și contractelor semnate în anii anteriori, dar valabile pe parcursul anului 2024 în valoare de 80.380.538,58 lei.

În cursul anului 2024, Programul Anual al Achizițiilor Publice 2024 a suferit o serie de modificări prin redistribuire de sume, fără afectarea valorii totale, diminuare valorică fără rectificare a Bugetului de Venituri și Cheltuieli în urma reevaluării oportunităților.

Modificările au fost aprobate prin Hotărârile Consiliului de Administrație :

- Hotărârea CA 76/14.08.2024
- Hotărârea CA 83/06.09.2024
- Hotărârea CA 89/17.10.2024
- Hotărârea CA 104/02.12.2024

În urma Hotărârii CA 104/02.12.2024 valoarea totală aprobată a Programului Anual al Achizițiilor Publice Sectoriale 2024 a fost 263.649.372,58 lei fără TVA, din care :

Anexa 1- Programul Anual al Achizițiilor Sectoriale- Proceduri noi 2024 cu o valoare totală de 176.983.973,00 lei ,

- Anexa 2- Programul Anual al Achizițiilor Sectoriale – Achiziții Directe cu o valoare totală de 8.988.736,00 lei.

La acestea s-au adăugat fondurile necesare derulării acordurilor cadru și contractelor semnate în anii anteriori, dar valabile pe parcursul anului 2024 în valoare de 77.676.663,58 lei.

Rezumatul procedurilor desfășurate în 2024 cu respectarea pragurilor menționate la art 12 din Legea 99/2016 este:

SITUAȚIA PROCEDURILOR ONLINE DESFĂȘURATE PRIN INTERMEDIUL SEAP ATRIBUITE ÎN 2024				
Număr proceduri inițiate și finalizate cu atribuirea contractelor / acordurilor cadru	Tipul contractului	Modalitate atribuire	Valoare estimată contract / acord cadru, lei, fără TVA	Valoare de atribuire, lei, fără TVA
13	TOTAL	online	13.642.907,39	13.006.533,73
Din care atribuite*:				
10	Furnizare	PROCEDURA SIMPLIFICATĂ	3.665.886,93	3.083.682,10
1	Servicii	PROCEDURA SIMPLIFICATĂ	226.000,00	199.990,00
2	Lucrări	PROCEDURA SIMPLIFICATĂ	9.751.020,46	9.722.861,63
La acestea se adaugă proceduri simplificate anulate : 4				
Proceduri inițiate și aflate în curs de desfășurare la finele 2023*:			*- aceste proceduri sunt incluse în valorile de mai sus	
2- Furnizare –valoare estimată 765.500 lei,contracte atribuite în anul 2024				
1-Lucrări –valoare estimată 424.080,46 lei, contract atribuit în anul 2024				
Proceduri inițiate și aflate în curs de desfășurare la finele 2024:				
1-Lucrări – valoare estimată 5.785.519,64 lei fără TVA				

SITUAȚIA CONTRACTELOR SUBSECVENTE ATRIBUITE ÎN 2023, SEMNATE ÎN BAZĂ ACORDURILOR CADRU VALABILE ÎN 2024

90/136

Număr contracte subsecvente atribuite în cursul anului 2024	Tipul contractului subsecvent	Denumire	Valoare totală atribuită
27		Total, din care:	930.271,91
20	Furnizare	- Achiziție carburanți pe bază de carduri valorice, 2 loturi, (10 CS) - Țevi, 2 loturi (6CS) - Echipamente protecție 4 loturi (4 CS)	254.283,93 137.397,98 397.660,00
7	Servicii	Închiriere utilaje cu operator, 2 loturi	140.930,00

SITUAȚIA PROCEDURILOR OFFLINE, NEGOCIERE FĂRĂ PUBLICARE PREALABILĂ A UNUI ANUNȚ(NFP), ATRIBUITE ÎN 2024			
Număr proceduri inițiate și finalizate cu atribuirea contractelor	Tipul contractului	Obiectul contractului	Total Valoare atribuită contract, lei, fără TVA
1	Servicii/atribuit	Servicii de reparație și întreținere a mașinii cu abur 3,7 MW Turbina cu abur EKOL R 3,5-5 (0,06-0,24)	1.800.000,00 lei
1	Servicii/anulat	Serviciul de mentenanță a unității de generare GPB80DD cu turbine cu gaze KAWASAKI de 7,3 Mwe pentru ciclul 2 de funcționare	1.625.000,00 lei

Atribuirile contractelor au fost urmate de publicarea acestora în SEAP și/sau JOUE, după caz.

PROCEDURI EXCEPTATE DE LA APLICAREA LEGII 99/2016, cu desfășurare în 2024					
Denumire contract	Tipul contractului	Contract cadru Nr./data	Valoare totală contractată	Contract Intrat în vigoare	Valabilitate
A. ACHIZIȚIE DE CERTIFICATE EUA AFERENTE 2023 ÎN BAZA CONTRACTELOR CADRU SEMNATE CU TRADERI DE PE PIAȚA DE TRANZACȚIONARE CERTIFICATE EUA					
ACHIZIȚIE CERTIFICATE DE EMISII AFERENTE 2023	Furnizare/ exceptat	CONTRACT CADRU NR.2011/ 02.08.2023	2.091.053,00 EURO 10.398.567,83 lei	02.08.2023	nelimitat
B. ACHIZIȚIE DE CERTIFICATE EUA AFERENTE 2024 ÎN BAZA CONTRACTELOR CADRU SEMNATE CU TRADERI DE PE PIAȚA DE TRANZACȚIONARE CERTIFICATE EUA					
ACHIZIȚIE DE CERTIFICATE DE EMISII AFERENTE 2024	Furnizare/ exceptat	CONTRACT CADRU NR.2011/02.08.2023	1.537.847,00 EURO 7.651.205,44 lei	02.08.2023	nelimitat
C. ACHIZIȚII DE GAZE NATURALE ÎN CURSUL ANULUI 2024					
ACHIZIȚII GAZE NATURALE ÎN BAZA CONTRACTELOR SEMNATE PE PIAȚA CONCURENȚIALĂ	Furnizare/ exceptat	Contract EYE MALL SRL semnat pentru o perioadă de un an, cuprinsă între 01.06.2023- 01.06.2024, pentru toate locurile de consum.		01.06.2023	01.06.2024
		Contract MDA ENERGY SRL , perioada 01.06.2024-01.06.2025, pentru toate locurile de consum		01.06.2024	01.06.2025
TOTAL CHELTUIELI ANGAJATE ÎN 2024 ÎN BAZA CONTRACTELOR PENTRU ACHIZIȚIA DE GAZE NATURALE			127.000.000,00 lei		
D. ACHIZIȚIE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN CURSUL ANULUI 2024					

ACHIZIȚIE ENERGIE ELECTRICĂ DE PE PIAȚA CONCURENȚIALĂ	FURNIZARE EXCEPTAT	CONTRACT HIDROELECTRICA SA	01.12.2023	01.12.2024
	FURNIZARE EXCEPTAT	CONTRACT EYE MALL SRL	01.12.2024	01.12.2025
TOTAL CHELTUIELI ANGAJATE ÎN 2024 PENTRU ACHIZIȚIA DE ENERGIE ELECTRICĂ		6.500.000,00 lei		

**CONTRACTE ATRIBUITE PRIN ACHIZIȚII DIRECTE DESFĂȘURATE ONLINE SAU OFLINE-
(OFERTE DEPUSE LA ANUNȚURI PUBLICITARE sau din CATALOG SEAP)-fără Contracte subsecvente**

Număr contracte	Tipul contractului	Valoare contractată
8	FURNIZARE	564.623,88
41	SERVICII	1.721.433,43
8	LUCRĂRI	592.904,56
Total contracte AD		1.878.961,87

Compartiment Aprovizionare Transport

În decursul anului 2024, Compartimentul Aprovizionare Transport, urmare a procedurilor derulate și achizițiilor directe efectuate, a gestionat următoarele contracte :

Nr. crt.	NR. CTR.	Data	Denumire furnizor / prestator / executant	Obiectul contractului	Valoare contract lei (fara tva)	Intră în vigoare	Incetează
1	1742	09.05.2022	BERGERAT MONNOYEUR	SERVICII MENTENANȚĂ ȘI REVIZIE BULDOEXCAVATOR	Tarif reglementat	09.05.2022	09.05.2024
2	2127	05.06.2024	BERGERAT MONNOYEUR	SERVICII MENTENANȚĂ ȘI REVIZIE BULDOEXCAVATOR	Tarif reglementat	05.06.2024	05.06.2026
3	1905	01.02.2023	COMPLEX FAVORIT	SERVICII VULCANIZARE ANVELOPE, ECHILIBRARE ȘI REPARARE ROȚI ȘI ALTE ACTIVITĂȚI AUXILIARE	5000.00	01.02.2023	01.02.2024
4	2081	05.02.2024	COMPLEX FAVORIT	SERVICII VULCANIZARE ANVELOPE, ECHILIBRARE ȘI REPARARE ROȚI ȘI ALTE ACTIVITĂȚI AUXILIARE	5000.00	05.02.2024	05.02.2025
5	2080	05.02.2024	MOL ROMANIA	ACHIZIȚIE COMBUSTIBIL BENZINĂ + MOTORINĂ	311064.00	05.02.2024	05.02.2025
6	2159	01.08.2024	MOOV MOBILITY	ACHIZIȚIE LEASING OPERATIONAL	237110,00	01.08.2024	01.08.2028

Aspecte tehnice și de funcționare

Compartiment Management Energetic

Activitatea de producere energie termică

Thermoenergy Group S.A. Bacău își desfășoară activitatea în baza licenței nr. 2461 acordată de către ANRE în 14.02.2024 pentru prestarea serviciului de alimentare centralizată cu energie termică în municipiul Bacău.

Capacitățile de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, precum și sursele de producere separată a energiei termice, sunt interconectate prin intermediul rețelelor de transport a energiei termice. În anul 2024, prin funcționarea capacităților energetice aflate în exploatarea Thermoenergy Group S.A. Bacău, s-a produs agent termic sub formă de:

- apă fierbinte – 172934 Gcal, din care 162652 Gcal (94% din producție) pentru furnizare în sistemul de termoficare, compus din rețele termice de transport a energiei termice, puncte termice, rețele termice de distribuție a energiei termice, precum și în sistemul de termoficare alimentat de centralele termice de cvartal din municipiul Bacău;
- abur – 2379 Gcal, pentru consum intern (producere apă dedurizată și apă fierbinte);

Participarea capacităților energetice la realizarea producției totale de energie termică a fost următoarea:

- ✓ 22,6 %, respectiv 39.139 Gcal - prin funcționarea grupului de cogenerare cu ciclu combinat, timp de 5.093 ore
- ✓ 47 %, respectiv 81.791 Gcal - prin funcționarea turbinei cu gaze, timp de 5.628 ore;
- ✓ 12 %, respectiv 21.357 Gcal - prin aport cazane de abur utilitar (2 x 10 t/h), timp de 3.011 ore;
- ✓ 11,4 %, respectiv 19.718 Gcal - prin funcționarea cazan de apă fierbinte (CAF), timp de 1.150 ore;
- ✓ 5,3 %, respectiv 9.162 Gcal - prin funcționarea centralelor termice de cvartal.
- ✓ 1,7 %, respectiv 1.767 Gcal - prin funcționarea cazanului de apă caldă Loos (cazan auxiliar grupului de cogenerare cu TG), timp de 807 ore;

Activitatea de producere și furnizare energie electrică

Thermoenergy Group S.A. Bacău își desfășoară activitatea în baza licenței 1784/06.05.2015 acordată de către ANRE pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare.

În anul 2024, pentru energia electrică produsă (turbina cu gaze și grupul de cogenerare cu ciclu combinat) și livrată în rețele electrice, Thermoenergy Group S.A. a obținut venituri din următoarele surse:

- a) tranzacții cu energia electrică realizate pe Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și pe Piața Intrazilnică (PI)

Valoarea energiei electrice vândute la PZU și PI în anul 2024 a fost de 54.997.070,70 lei, corespunzătoare unei cantități de energie electrică de 105.455,89 MWh. Prețul mediu al energiei vândute la PZU în această perioadă a fost de aproximativ 521,52 lei/MWh.

- b) bonusul acordat pentru producerea de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență.

Pentru anul 2024 valoarea bonusului acordat a fost de 26.147.065,98 lei corespunzător unei cantități de 98.498,88 MWh, energie electrică livrată în SEN.

Toate instalațiile/echipamentele care au produs energie termică utilizează drept combustibil gazele naturale, asigurate prin contracte cu furnizori.

Activitatea de furnizare energie termică

În perioada ianuarie 2024 – Decembrie 2024, Thermoenergy Group S.A. Bacău a avut un total de 6.033 de parteneri contractuali privind furnizarea energiei termice în sistem centralizat din care:

1. 754 cu contract;
2. 5.279 cu convenție individuală.

Structura consumatorilor de energie termică:

1. 61 utilizatori de tip agenți economici, din care 30 centre bugetare care sunt reprezentate de 72 puncte de consum diferite (creșe, școli, grădinițe);
2. 693 utilizatori de tip populație din care 163 asociații de proprietari și 530 persoane fizice;
3. 5.279 consumatori cu convenții individuale de facturare, anexe la contractele de furnizare încheiate cu asociațiile de proprietari.

Structura instalațiilor S.A.C.E.T. urmărite pentru întocmirea bilanșurilor energetice și a facturilor de energie termică:

1. 55 de puncte termice;
2. 7 centrale termice de cvartal;
3. 54 module termice;
4. 4.550 bransamente încălzire și apă caldă de consum funcționale, inclusiv din rețeaua primară și bransamentele de la distribuția pe orizontală;
5. 57.823 apartamente și case construite, din care racordate la SACET 12.466.

Compartiment Contracte Facturare E.T.

În perioada ianuarie – decembrie 2024 s-au încheiat un număr total de 97 de noi contracte/convenții din care:

- 76 noi convenții individuale (anexe la contractele încheiate cu asociațiile de proprietari);
- 21 contracte/convenții cu noi consumatori (un agent economic și 20 cu persoane fizice, prin realizarea distribuției pe

orizontală la condominiul situat în str. Făgăraș nr.4 sc. B).

În vederea urmăririi în derulare a contractelor/convențiilor de furnizare energie termică a desfășurat următoarele activități:

1. S-au reinventariat și s-au refăcut centralizatoarele cu suprafețele echivalente termic ale instalațiilor de distribuție și încălzire pentru un număr de 131 de apartamente;
2. S-au întocmit, ca urmare a dosarelor depuse și deplasării în teren, 314 de procese verbale de deconectare/debranșare.

Activitatea de Marketing Relații Publice

Numărul de petiții primite de Compartimentul Relații cu Publicul în perioada 01.01.2024–31.12.2024 este de 1.098 și toate au fost soluționate într-un termen de 30 zile.

Structura acestora este următoarea:

I. Sesizări legate de prevederile contractului de furnizare, măsurare și facturare a energiei termice.

1. Sesizările legate de prevederile contractuale sunt în număr de 350, reprezentând 31,89% din totalul sesizărilor.
2. Sesizări legate de măsurarea energiei termice sunt în număr de 11, reprezentând 1,00% din totalul sesizărilor.
3. Reclamațiile privind facturarea sunt în număr de 460 și reprezintă 41,89% din totalul sesizărilor.

II. Racordare de noi consumatori 21, reprezentând 1,91% din totalul sesizărilor.

III. Altele

Sesizările în legătură cu alte probleme au fost în număr total de 236, reprezentand 22,48%.

În continuare vom detalia analiza petițiilor primite în perioada 01.01.2024 - 31.12.2024 astfel:

I. Sesizări legate de prevederile contractului de furnizare, măsurare și facturare a energiei termice.

1. Sesizările legate de prevederile contractuale

a) Solicitări legate de programul de furnizare (încetare sau modificare program).

În cazul acestor solicitări s-a ținut seama de apartenența consumatorilor la același punct termic și în măsura în care a fost posibil, a fost respectată cererea.

b) Reclamații cauzate de nerespectarea termenelor și condițiilor din contractul de furnizare energie termică.

În unele cazuri au fost trimise răspunsuri scrise către asociațiile de proprietari sau către persoana care a făcut reclamația, cu soluțiile tehnice propuse sau cu indicații de a respecta prevederile legislative în vigoare: Legea nr. 325 / 2006, Ord. 483 / 2008, Legea 230 / 2007.

În alte cazuri, acolo unde a fost vorba despre nefurnizare agent termic din cauza unor avarii apărute la rețeaua de distribuție s-a remediat în primul rând defecțiunea, apoi au fost informați consumatorii despre reluarea furnizării.

Cazurile în care consumatorii sunt nemulțumiți de modul în care firmele montatoare de repartitoare de costuri au făcut defalcarea energiei termice în interiorul condominiilor, au fost retransmise către firmele în cauză pentru soluționare întrucât contractul pentru repartizare a consumurilor este încheiat de asociația de proprietari cu firma respectivă, societatea noastră neavând nici o implicare în această repartizare.

Pentru cazurile în care consumatorii sesizează că asociația nu face o repartizare corectă a consumurilor de energie termică și ne solicită intervenția, răspunsurile date au fost că singurul organ abilitat să intervină în acest caz este Primăria Municipiului Bacău, prin serviciul specializat.

c) Solicitări de ridicare contori. După caz, a fost respectată cererea, atunci când pe un bransament contorizat nu au mai existat consumatori sau au fost formulate răspunsuri în conformitate cu legislația în vigoare (Legea 325/2006), care prevede obligativitatea existenței contorizării la nivel de bransament, atunci când mai există consumatori pe bransamentul respectiv.

e) Sesizări legate de cererile de reinventariere a suprafețelor radiante în urma modificărilor survenite la rețeaua de distribuție (debranșări, izolări ale țevilor ce traversează apartamentele etc.). În toate cazurile s-a efectuat inventarierea.

f) Solicitări privind deconectarea și desființarea racordurilor. Au fost soluționate toate cererile care respectă prevederile legale, respectiv nu se află pe scări cu 100% apartamente branșate. În aceste cazuri, proprietarii au fost informați că debranșarea nu este posibilă și că este ilegală.

2. Sesizări legate de măsurarea energiei termice

Cazurile în care a fost contestată funcționarea corectă a contorilor – s-a dispus verificarea metrologică a aparatelor de măsură constatându-se dacă reclamația a fost sau nu justificată.

3. Reclamațiile privind facturarea

a) Refuzul plății sumelor facturate sau a penalităților aplicate ca urmare a întârzierii la plata energiei termice. Toate aceste reclamații au fost nejustificate ținând cont de următoarele:

- în cazul cantităților refuzate, precizăm că acestea au fost măsurate de sisteme omologate ce se află în termenele de valabilitate ale verificărilor metrologice și/sau cantitățile au fost transmise de firmele autorizate pentru exploatarea repartitoarelor de costuri cu care utilizatorii au încheiat contracte.

- penalitățile au fost calculate conform prevederilor contractuale și cu respectarea legislației în vigoare: Legea 325/2006, Legea 51/2006

- b) Modificări de date de identificare ale clienților
- c) Cereri de reziliere convenții în urma decesului proprietarului sau a vânzării apartamentelor
- e) Solicitare de adeverințe sau copii ale facturilor.
- f) Angajamente de plată pentru sumele restante.
- h) Solicitare de reziliere convenție individuală fără respectarea art. 21.

În toate aceste cazuri au fost efectuate modificările solicitate, iar solicitanții au fost informați în scris despre acest lucru.

II. Altele

În această categorie putem enumera:

1. Sesizări privind probleme ale instalațiilor interioare (tăiere coloane aerisire, calorifere defecte, țevi interioare sparte etc.). Toate aceste reclamații au fost nejustificate, ținând seama de prevederile art.3 din Legea 230/2007, care spune că orice lucrare de reparație, întreținere sau modificare a instalațiilor interioare ale unui condominiu se realizează de către asociația de proprietari.

2. Corespondența cu asociațiile de proprietari (invitații la adunări generale ale asociațiilor, solicitări de întâlnire cu reprezentanții Thermoenergy Group S.A. Bacău sau solicitări de consultații de specialitate). În toate aceste cazuri s-a onorat cererea, fie prin participare la adunarea generală, fie prin invitarea la sediul Thermoenergy Group S.A. Bacău a reprezentanților asociației, fie prin trimiterea unor reprezentanți ai societății la fața locului pentru oferirea de consultanță tehnică de specialitate.

3. Corespondența cu populația (solicitare de adeverințe, întrebări privind ajutoarele de încălzire). În toate cazurile s-au eliberat pe loc sau în termen de maxim două zile adeverințele solicitate, iar în cazul ajutoarelor solicitanții au fost informați că trebuie să se adreseze reprezentanților Primăriei 2 întrucât autoritatea locală se ocupă de gestionarea acestora.

4. Corespondența cu alte instituții prin care se solicită diverse informații. S-a răspuns în termen de maxim zece zile tuturor solicitărilor.

Formația Contori Termoficare

Compartimentul desfășoară activități de mentenanță și citire lunară a consumului de energie termică/m³ înregistrat la un număr de 4.641 mijloace de măsură (contori de energie termică/contori acc), după cum urmează:

- 1.993 contori de energie termică pentru încălzire montați la bransamentele din S.A.C.E.T;
- 1.672 contori pentru apă caldă de consum montați la bransamentele din S.A.C.E.T;
- 658 contori de energie termică pentru încălzire/acc, montați în cadrul rețelei de distribuție pe orizontală;
- 318 contori de energie termică pentru încălzire/acc, montați în PT-uri, MT-uri, CT-uri.

În perioada ianuarie – decembrie 2024, personalul F.C.T a desfășurat următoarele activități:

- au fost demontate, pentru verificare metrologică periodică, și apoi remontate în SACET, un număr de 297 mijloace de măsură a energiei termice pentru încălzire (traductori de debit, integratoare, TTR-uri) și un nr. de 436 contori pentru apă caldă de consum

- s-a intervenit asupra unui nr. de 482 de m.d.m-uri pentru a se remedia defecțiunile apărute (cabluri de conexiuni tăiate, contori blocați, înlocuire TTR-uri, înlocuire plăcuțe electronice de conexiune (oxidate) datorită subsolurilor insalubre)

- a înlocuit consumabile (surse de alimentare ale integratoarelor și/sau amplificatoarelor de semnal) la un număr de 191 m.d.m-uri (contori de energie termică/contori acc)

- la solicitarea beneficiarilor de energie termică, s-au verificat și s-a monitorizat buna funcționare a unui număr de 17 m.d.m-uri (contori de energie termică/contori acc)

- ca urmare a unor petiții venite din partea consumatorilor au fost demontate pentru reverificare metrologică, și apoi remontate, în SACET, un număr de 43 de m.d.m-uri, aceste aparate aveau verificarea metrologică periodică în termen dar erau suspecte ca ar fi înregistrat un consum de energie termică eronat

- au fost reglați un nr. de 71 robinete de echilibrare hidraulică, aceștia au fost montați la nivel de bransament ca urmare a reabilitării rețelelor termice secundare. Reglarea robinetelor a fost necesară ca urmare a debransărilor, de la SACET, efectuate în perioada iunie – septembrie 2024.

Laboratorul de Metrologie

În perioada ianuarie – decembrie 2024 personalul L.M. a verificat/etalonat metrologic un număr de:

- 297 de bucle de contorizare energie termică (297 traductoare de debit, 297 integratoare de energie termică și 297 perechi de termorezistențe) scadente la verificare metrologică;

- 436 contoare de apă caldă de consum;

- 57 de manometre cu element elastic și termometre bimetal din CT-uri.

În luna septembrie, Laboratorul a fost reautorizat de către Direcția Regională de Metrologie Legală în conformitate cu noul Standard Internațional SR EN ISO/IEC 17025:2018 „Cerințe generale pentru competența laboratoarelor de încercări și etalonări”.

Structura organizatorică a direcției tehnice este formată din conducerea executivă - director tehnic, dispeceratul local, dispeceratul de termoficare, compartiment tehnic, compartiment monitorizare rețea termoficare, secțiile de exploatare – electrică, turbine cu gaze, termomecanică, chimică, termoficare și secțiile de reparații PRAM - AMC electrice și reparații mecanice.

În cursul anului 2024, în cadrul direcției tehnice s-au realizat planurile de producție și parametrii de funcționare în condiții de înaltă eficiență, prin secțiile de exploatare s-a asigurat funcționarea instalațiilor și echipamentelor în condiții de siguranță, prin compartimentele tehnic și monitorizare rețea termoficare s-au realizat planurile de mentenanță și reparații planificate și accidentale, materialele și piesele de schimb, prin secțiile de întreținere – reparații, s-a asigurat continuitatea în funcționare a instalațiilor, în vederea producerii și furnizării energiei termice în SACET Municipiul Bacău și producerea și livrarea energiei electrice în SEN.

Personalul de conducere: directorul tehnic, șefii de secții de exploatare și șefii de secții de reparații pe parcursul anului 2024 pe lângă activitățile curente, administrative, de exploatare și de întreținere/reparații, revizii/mentenanțe, au fost implicați activ și în activități de investiții, studii de fezabilitate, grupuri de lucru, comisii de recepție, comisii CTA, activități de inventariere etc.

A. Activitatea de dispecerat din cadrul direcției tehnice 2024

În cursul anului 2024, prin activitatea de dispecerat local centrală și activitatea de dispecerat termoficare din cadrul direcției tehnice:

- s-a coordonat operativ activitatea de exploatare în condiții de siguranță și eficiență a echipamentelor și instalațiilor aferente Thermoenergy;
- s-a coordonat operativ și asigurat siguranță în funcționare și continuitatea în funcționare a echipamentelor și instalațiilor aferente Thermoenergy;
- s-a realizat producția de energie electrică livrată în SEN;
- s-a realizat producția de energie termică livrată în SACET;
- s-au coordonat manevrele necesare opririi/pornirii de echipamente/instalații;
- s-au asigurat monitorizat parametrii calitativi și cantitativi agent termic pentru încălzire și pentru preparare apă caldă de consum;
- s-a monitorizat și asigurat funcționarea punctelor termice din SACET (54 buc);
- s-a monitorizat și asigurat funcționarea modulelor termice din SACET (47 buc);
- s-a monitorizat și asigurat funcționarea centralelor termice de cvartal (7 buc);
- s-a monitorizat și asigurat funcționarea hidrofoarelor de apă rece (30 de hidrofoare);
- s-au coordonat manevrele tehnologice pentru izolare și remedieri avarii în SACET, platforma CET1- Chimiei 6 și platforma CET2 - CAF- Letea
- s-au coordonat manevrele tehnologice ale golire/umplere instalații de termoficare aferente SACET;
- s-au coordonat manevrele electrice pentru modificări stări operative echipamente, scheme funcționale sau izolări remedieri avarii;
- s-au coordonat și asigurat condițiile tehnice și organizatorice și măsurile necesare pe linie de securitate a muncii pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță, revizii, reparații, lucrări planificate sau lucrări accidentale;
- s-a menținut coordonarea manevrelor, cooperarea și conversația pe linie operativă cu Dispeceratul Teritorial Bacău pentru echipamentele aflate sub autoritate DET conform regulamentelor și prescripțiilor tehnice în vigoare.

B. Activitatea de exploatare din cadrul direcției tehnice: perioada 01.01. – 31.12.2024

- Activitatea de producere, transport și distribuție de energie termică în SACET
- Activitatea de producere, transport și livrare energie electrică în SEN

În perioada 01.01-08.04.2024 de furnizare a agentului termic pentru încălzire și preparare apă caldă de consum consumatori SACET Municipiul Bacău, s-a funcționat cu următoarele surse:

- Grup cogenerare Ciclu Combinat (TG4 și TA 5);
- Grup cogenerare TG3;
- Centrală 2x10t/h;
- CAF 100Gcal/h – redus capacitate la 40 Gcal /h

În perioada de vară, 08.04 - 15.10.2024 de furnizare agent termic pentru preparare apă caldă de consum consumatori SACET Municipiul Bacău, s-a funcționat cu următoarele surse:

- Grup cogenerare Ciclu Combinat (TG4 și TA 5) sau
- Grup cogenerare TG3;

În perioada 15.10.- 31.12. 2024 de furnizare agent termic pentru încălzire și preparare apă caldă de consum consumatori SACET Municipiul Bacău, s-a funcționat cu următoarele surse:

- Grup cogenerare TG3;
- Centrală 2x10t/h;
- CAF 100Gcal/h – redus capacitate la 40 Gcal /h

Grup cogenerare Ciclu combinat (TG 4 – Kawasaki și TA5 – Ekol)

În 2024 TG4 – Kawasaki, a funcționat un număr de 4.996 ore, în perioada septembrie – decembrie, turbina TG4 – oprită pentru efectuarea lucrărilor de reparație majoră o dată la 5 ani conform contractului cu EKOL sro Cehia, efectuarea lucrărilor de reparații la generator AvK aferent TA5 și pentru efectuarea lucrărilor de înlocuire condensator aferent TA5.

● Turbina cu abur EKOL

În perioada ianuarie - decembrie 2024 au funcționat :

- Turbina cu abur TA 5 - un număr 4.256 ore, în perioada septembrie - decembrie 2024, turbina cu abur a fost oprită pentru efectuarea lucrărilor de reparație majoră o dată la 5 ani, conform contractului cu EKOL sro Cehia,

efectuarea lucrărilor de reparații la generator AvK aferent TA5 și pentru efectuarea lucrărilor de înlocuire condensator aferent TA5.

- Cazan recuperator EKOL – un număr de 4.282 ore,

• **Grup cogenerare Solar Turbines TG3:**

În perioada ianuarie – decembrie 2024, TG3 a funcționat un număr de 5.624 ore.

În perioada 15.05 – 22.08.2024, TG3 oprit, s-au efectuat lucrări de mentenanță planificată, revizie majoră generator Leroy Somer .

În perioada 09. – 13.09.2024 instalația a fost oprită pentru mentenanță planificată anuală cu tehnicieni SOLAR conform contractului de mentenanță.

Pentru acoperirea vârfurilor de sarcină termică, pe perioada de iarnă, în care temperaturile exterioare au fost foarte scăzute, a fost necesară suplimentarea sarcinii termice cu surse suplimentare după cum urmează:

- **CAF 100 Gcal/oră (redus la 40 Gcal/h)** – număr ore funcționare 1.160 ore;
 - număr opriri -12;
 - număr autorizații de lucru/PV- 1;
- **Centrala 2x10t/h** - număr ore funcționare 4.499 ore
 - CA nr.1 de 10 t/h – număr ore funcționare -2.731 ore;
 - număr opriri -14 ;
 - CA nr.2 de 10 t/h – număr ore funcționare -1.768 ore;
 - număr opriri -15 ;

Pentru menținerea circulației agentului termic primar s-a funcționat cu :

- electropompă termoficare nr.1 –număr ore funcționare - 5.346 ore
- electropompă termoficare nr.2 –număr ore funcționare – 3.121 ore
- electropompă termoficare nr.3 –număr ore funcționare - 0 ore
- electropompă termoficare nr.4 –număr ore funcționare - 258 ore

C. Activitatea de reparații PRAM-AMC – Întreținere Electrică din cadrul direcției tehnice

Secția PRAM-AMC desfășoară activități de exploatare și întreținere a sistemelor de producere a energiei electrice și termice. Compartimentul desfășoară activități de mentenanță/reparații planificate, lichidează avariile accidentale/repuneri instalații în stare de funcționare pe automat, participă prin expertiza tehnică la activitățile specifice de investiții, re tehnologizează/upgradează sistemele pe care le deservește.

În perioada ianuarie 2024 – decembrie 2024, Secția PRAM-AMC, prin Atelier AMC și Atelier PRAM a efectuat intervenții și lucrări specifice, după cum urmează:

SECȚIA PRAM-AMC

1. **Lucrări de revizii/reparații planificate:** 220 intervenții;
2. **Lucrări de remediere defecțiuni:** 606 intervenții;
3. **Upgrade instalatii existente:** 18 intervenții.

Atelier AMC

Atelier PRAM

- | | |
|--|---|
| 4. Lucrări de revizii/reparații planificate: 161 intervenții; | 1. Lucrări de revizii/reparații planificate: 59 intervenții; |
| 5. Lucrări de remediere defecțiuni: 511 intervenții; | 2. Lucrări de remediere defecțiuni: 95 intervenții; |
| 6. Upgrade instalatii existente: 17 intervenții; | 3. Upgrade instalatii existente: 1 intervenție; |

În perioada ianuarie 2024 – decembrie 2024, Secția PRAM-AMC prin Atelierul AMC a efectuat intervenții și lucrări specifice după cum urmează:

Nr.Crt.	OBIECTIV	INSTALAȚII	LUCRĂRI
1,	<u>Puncte Termice</u>	54 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 54 intervenții
			2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 218 intervenții
			3.Upgradare instalații existente: - 4 intervenții din care:
			- Înlocuire corpuri de iluminat în 15 Puncte Termice cu corpuri de iluminat cu tehnologie led pentru eficientizarea consumului energetic. - Parametrizare și redimensionare convertizoare de frecvență aferente EP - actualizare versiune software 2024 - Upgradarea sistemului BRANDES din Dispecerat Termoficare – înlocuirea unității centrale de preluare date (Win XP) – cu unitate nouă (Win 11) – instalare și

94/184 101

			reconfigurare sistem. - Asigurare suport tehnic lucrare înlocuire conducte SICOR, pentru realizare și montare sistem monitorizare avarii conducte și alimentare electrovane DN 1000 și stația electrică CAF.
2,	<u>Grupuri de ridicare apă rece (Hidrofoare)</u>	30 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 30 intervenții
			2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 55 intervenții
			3.Upgradare instalații existente: - 1 intervenție după cum urmează: - Dezvoltarea sistemului SCADA existent (Honeywell SymmetRE) prin implementarea unei soluții suplimentare de detectare a eventualelor avarii neprevăzute, aceasta va afișa instantaneu valoarea cu defect în ecranul principal cu culoare roșie intermitentă. De asemenea, la apariția a cel puțin 5 valori de defect simultane, software-ul va notifica prin email șeful secției cu privire la un defect major (magistrala de distribuție CRAB spartă/defect sistem de monitorizare)
3,	<u>Module Termice</u>	47 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 47 intervenții
			2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 90 intervenții
			3.Upgradare instalații existente: - 1 intervenție după cum urmează: - Asigurare suport tehnic și monitorizare investiție nouă MT S.J. pentru probele și testele de funcționare PIF 72 ore
4	<u>Centrale Termice de cvartal</u>	6 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 6 intervenții
			2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 16 intervenții
			3.Upgradare instalații existente: - 1 intervenție după cum urmează: - Suplimentarea sistemului de detecție gaz – Montare/cablare/relocare senzori suplimentari pe cazanele active la CT BISTRITA, CT 3/5 ARONEANU,
5	<u>Sursa CAF 100</u>	Instalații afere	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 1 intervenție
			2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 15 intervenții
			3.Upgradare instalații existente: - 0 intervenții
6	<u>SISTEM Stația Termoficare</u>	Instalații afere	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 1 intervenție
			2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 12 intervenții
			3.Upgradare instalații existente: - 2 intervenții din care: - S-a înlocuit întreaga infrastructură fizică a sistemului de monitorizare energie termică SACET: - Înlocuire și reconfigurare trasee de la senzorii ultrasonici de 75 ohm (8 bucăți) - Înlocuire și reconfigurare trasee de la senzorii de temperatură Tur - Retur primar PT 100 (2 bucăți) - Înlocuire tablou electric și echipamente de protecție alimentare generală - Montaj tablouri și echipamente preluare și transmisie date, concentrator și integrator (2 bucăți) - Înlocuirea sistemului de iluminat și prize aferentă clădirii - Analiză schimbare soluție convertizoare medie tensiune – mod de transmisie date și interblocaje electropompe- By-pasare interblocaj și realizare AUR în ambele sensuri
7	<u>Sursa Turbina cu gaze TG3</u>	Instalații afere	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 1 intervenție
			2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 10 intervenții
			3.Upgradare instalații existente: - 2 intervenții din care: - Proiectare și executare alimentare separată pentru investiție nouă – intercalare Uscător aer pentru compresoare aer instrumental – pentru protecția și funcționarea echipamentelor pneumatice aferente compresor gaz / turbină și sisteme auxiliare. - Înlocuirea sistemului de detecție gaz din containerul aferent turbină gaz
8	<u>Sursa Centrala in ciclu combinat TG4 +TA5</u>	Instalații afere	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 2 intervenții
			2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 41 intervenții
			3.Upgradare instalații existente: - 2 intervenții din care: - Înlocuire card aferent procesorului de control al Turbinei TG4 6ES7431-0HH00-0AB0- Extensie S7, Analog input SM 431, non-isolated 16 AI, resolution 13 bit. - Asigurare personal și suport tehnic pentru lucrare de înlocuire turbină cu abur și refacere sistem generator aferentă acestuia.

9	Sursa cazan auxiliar <u>LOOS</u>	Instalații afere	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 1 intervenție 2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 11 intervenții 3.Upgradare instalații existente: - 1 intervenție după cum urmează: - La solicitarea executantului, după înlocuirea tabloului de automatizare al cazanului, s-a intercalat în sistemul de alimentare al controlerului arzătorului BOSH un Universal Power Suply de 1500 VA pentru protejarea echipamentului și continuitatea în funcționare.
10	Sursa Cazane abur <u>2 X 10 tone/h</u>	Instalații afere	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 16 intervenții 2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 10 intervenții 3.Upgradare instalații existente: - 1 intervenție după cum urmează: - Înlocuire display HMI cazan de abur numărul 2 - modelul existent pe cazan nu se mai produce. S-a aplicat și dezvoltat soluție nouă cu display HMI de generație actuală.
11	Sisteme Secția <u>Chimica</u>	Instalații afere	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 1 intervenție 2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 10 intervenții 3.Upgradare instalații existente: - 2 intervenții din care: - Montaj debitmetru ultrasonic DN 300 pentru măsură fir 1 apă brută: - Proiectare și executare circuite de alimentare și preluare date de la acest echipament până în camera de comandă - Montare și configurare display HMI 7" pentru monitorizare parametrii debitmetru. S-a implementat pe acesta și un sistem de alarmare (defect echipament, defect comunicație, conductă goală) și grafice pentru valorile măsurate - Înlocuirea întregului sistem de iluminare cu sistem tip led clădire demi
12	Transmisie date VPN și SCADA.	Instalații afere	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: - 1 intervenție 2.Lucrări de remediere defecțiuni: - 33 intervenții 3.Upgradare instalații existente: - 2 intervenții din care: - Refacere bază de date ZENON Scada și backup bază de date cu transmitere către CME aferentă - Caf 100 t/h - Realizare back-up transmisie date SACET - VPN dedicat Vodafone- proiect pilot instalat în incinta PT 61

În perioada ianuarie 2024– decembrie 2024, Secția PRAM-AMC prin Atelierul PRAM a efectuat intervenții și lucrări specifice după cum urmează:

Nr.Crt.	OBIECTIV	INSTALAȚII	LUCRĂRI
1,	Stația electrică <u>110 KV</u>	1 Obiectiv	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: 7 intervenții 2.Lucrări de remediere defecțiuni: 1 intervenție
2,	Celule electrice <u>110 KV</u>	14 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: 14 intervenții 2.Lucrări de remediere defecțiuni: 6 intervenții
3,	<u>GENERATOARE</u>	3 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: 1 intervenție 2.Lucrări de remediere defecțiuni: 5 intervenții
4,	Transformatoare <u>100KV / 6KV</u>	3 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: 1 intervenție 2.Lucrări de remediere defecțiuni: 0 intervenții
5,	Transformatoare <u>6KV / 0.4 KV</u>	23 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: 3 intervenții 2.Lucrări de remediere defecțiuni: 5 intervenții
6,	Stații electrice 0.4 KV	11 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: 4 intervenții 2.Lucrări de remediere defecțiuni: 4 intervenții
7,	Convertizoare 6 KV	2 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: 1 intervenție 2.Lucrări de remediere defecțiuni: 9 intervenții
8,	Motoare 6 KV	8 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: 3 intervenții
9,	Motoare 0.4 KV	102 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: 21 intervenții 2.Lucrări de remediere defecțiuni: 33 intervenții

10,	<u>Instalații de iluminat</u>	20 Obiective	1.Lucrări de revizii/reparații planificate: 4 intervenții
			2.Lucrări de remediere defecțiuni: 32 intervenții
			3.Upgradare instalații existente: 1 intervenție din care: - Modernizare iluminat exterior perimetral, înlocuire corpuri 250 W cu corpuri 30 W tehnologie led Clădire atelier mecanic,

D. LUCRĂRI DE MENTENANȚĂ 2024 – Secția REPARAȚII MECANICE :

D1. Lucrări de întreținere/reparații realizate de Secția Reparații Mecanice pe rețelele de termoficare urbană SACET Municipiul Bacău pentru lichidări avarii, 356 după cum urmează:

1. Reparații agent primar – 54 din care 9 în PT
2. Reparații agent secundar ACM – 138 din care 14 în PT, 4 în MT și 6 în CT
3. Reparații agent secundar încălzire – 135 din care 9 în PT, 2 în MT și 5 în CT
4. Reparații apă rece – 29 din care 19 în PT, 5 în Hidrofor și 2 în CT

D2. Lucrări de întreținere/reparații – S. Reparații Mecanice și S. Pram-Amc – surse incinta Thermoenergy și incinta CAF

IANUARIE 2024						
NR.	DATA	SECȚIA	INSTALAȚIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT
1	03.01.2024	TRM	EP Drenaj nr. 2	EP Drenaj nr. 2	S-a înlocuit clapet refulare pompe; S-au făcut probe,funcționează normal.	At. Reparații mec.
2	05.01.2024	TRM	Traseu abur 10 ata	Diapragma abur 10 ata cota +5	Eliminare pierdere fluid înainte de flansa intrare diapragma	At. Reparații mec.
3	05.01.2024	TRM	Traseu ref pompe injectie SRR 20t	Teu ventili ref pompe injectie SRR 20t	Sudat por pe teu	At. Reparații mec.
4	06.01.2024	TRM	Cazan nr 1 de 10 t/h	Flansa vana intrare abur în colector	Remediat pierderi abur flansa vana intrare abur în colector (curatat, înlocuit garnitura)	At. Reparații mec.
5	08.01.2024	TRM	Stație pompe termoficare	Convertizor nr2	Modul nr 4 defect s-a dus la At rep electrice	PRAM-AMC
6	08.01.2024	S Chimica	Instalația de demineralizare	Vana ep. impuls apa dedurizata nr. 2	Deblocare vana	At. Reparații mec.
7	15.01.2024	TRM	CAF	Arzător gaz nr. 6 CAF	Înlocuire membrane compensare regulator presiune gaz arzător nr. 6 CAF	At. Reparații mec.
8	15.01.2024	TRM	EP condens nr.2 Boiler Baza	EP condens nr.2 Boiler Baza	S-a dus motorul la At.rep. electrice pentru Investigatii (zgomet în motor)	At. Reparații electr.
9	15.01.2024	TRM	CV nr.1 stație termoficare	Modulul 4 de la CV1 stație termoficare	Modulul 4 defect de la CV1 s-a dus la At. Rep. electrice pentru Investigatii	At. Reparații electr.
10	16.01.2024	TRM	Boiler baza	EP condens nr.3 Boiler Baza	Eliminat pierdere clapet EP condens nr 3 BB. Înlocuire garnitura la clapet.	At. Reparații mec.
11	18.01.2024	TRM	Circuit apa demi cota 22 m	Circuit apa demi cota 22 m	Înlocuit garnitura la capac și la flansa intrare vana 250, circuit vechi	At. Reparații mec.
12	18.01.2024	TRM	Circuit apa pluviala sala masini	Circuit apa pluviala sala masini	Dublat circuit apa pluviala cu teava de PVC de 160 mm	SC Hidrocons SRL Covasna
13	19.01.2024	TRM	Cazan nr 2 de 10 t/h	Sonda de nivel	S-a înlocuit sonda de nivel la cazanul nr 2 de 10 t/h. S-a pomit C2	Secția TRM
14	25.01.2020	S Electrica	Stație 110 kV	Trafo 1 BT11	Completare ulei poli faze	PRAM-AMC
15	27.01.2024	TRM	Ciclu Combinat-TA5	Purja continua	S-a înlocuit garnitura la flansa înainte de ventil purja continua.	At. Reparații mec.
16	27.01.2024	TRM	Ciclu Combinat-TA5	Lăbiriți abur saturat	S-a înlocuit garnitura la flansa înainte ventil (RIV 25)drenaj abur saturat lăbiriți.	At. Reparații mec.
17	27.01.2024	TRM	Ciclu Combinat-TA5	Lăbiriți abur saturat	S-a înlocuit garnitura la flansa înainte ventil drenaj abur saturat lăbiriți, la palnie.	At. Reparații mec.

18	29.01.2020	S Chimica	Decantor nr 2	Decantor nr 2	S-au facut verificari mecanice reductori pod raclor si sist. agitator pt punere in functiune	At.Reparatii mec.
19	29.01.2020	S Chimica	Decantor nr 2	Decantor nr 2	Verificare motoare actiune decantor si pompe slam	PRAM-AMC
20	31.01.2024	STG	Compresor gaz TG3	Raclor exterior CG-TG3	S-a inlocuit ventilatorul nr. 1 (din perechea nr. 1 de ventilatoare) la racilor exterior CG (zgomot anormal).	PRAM-AMC
21	31.01.2024	S Chimica	Decantor nr 2	Decantor nr 2	Motor antrenare turbina (agitator) este ars; Este dus pentru remediere (rebobinare) la At. Rep. Electrice.	PRAM-AMC
FEBRUARIE 2024						
NR.	DATA	SECTIA	INSTALATIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT
1	02.02.2024	TRM	Cazan EKOL	Purja tambur inferior	Inlocuit garnitura purja lambur inferior cazan EKOL	At.Reparatii mec.
2	05.02.2024	STG	Compresor gaz TG3	Raclor exterior CG	Inlocuit motor ventilator nr 2	At. Reparatii electr.
3	05.02.2024	S Chimica	Decantor nr 2	Decantor nr 2	S-au montat roti, s-a pus la umplut si a fost adus in functiune	PRAM-AMC
4	06.02.2024	S Chimica	Decantor nr 1	Decantor nr 1	Demonlare pod raclor	At.Reparatii mec.
5	06.02.2024	S Chimica	Statie pompe omogenizare	Pompa nr2	Montaj pompa	At.Reparatii mec.
6	09.02.2024	TRM	EP condens nr.2 Boiler Baza	EP condens nr.2 Boiler Baza	S-au schimbat rulmentii la motor, s-a montat motorul pe pozitie. S-au facut probe si functioneaza normal.	At.Reparatii mec.
7	09.02.2024	TRM	Turn racire CCC	Ventilator nr.2	Gripul rulmenti. Demontat ventilator si dus la At.Mecanic.	At.Reparatii mec.
8	13.02.2024	TRM	Turn racire CCC	Motor ventilator nr2	S-a luat motor pt verificari la At.Mecanic si s-a montat motor verificat din atelier	At. Reparatii electr.
9	14.02.2024	S Chimica	Decantor nr 2	Decantor nr 2	Lucrari revizie, gresare rulmenti, verificare stare tehnica angrenaje admisie.	At.Reparatii mec.
10	16.02.2024	TRM	Turn racire CCC	Ventilator nr.2	S-au inlocuit rulmentii la ventilator, s-a montat pe pozitie si s-a adus in "functiune".	At.Reparatii mec.
11	20.02.2024	S Chimica	Statie Slam nr 3	Ep Slam nr 6	Garnisit presetupa	At.Reparatii mec.
12	20.02.2024	S Chimica	Filtru Na cationic nr 4	Vana aerisire	S-a dus la atelier vana, s-a curatat si deblocat	At.Reparatii mec.
13	27.02.2024	TRM	EP apa freatica nr 1	EP apa freatica nr 1	Revizie EP apa freatica nr 1	At. Reparatii mec.
14	29.02.2024	S Chimica	Decantor nr 3	Decantor nr 3	Revizie Decantor nr 3; S-au dezlegat la borne motoarele si au fost duse la Atelierul de reparatii electrice.	At.Reparatii mec.
15	29.02.2024	S Electrica	Redresor 220 Vcc	Redresor 220 Vcc Servicii Gen.	Montaj + punere in "functiune" baterii + redresor 220 Vcc Servicii Gen.	PRAM-AMC
MARTIE 2024						
NR.	DATA	SECTIA	INSTALATIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT
1	01.03.2024	S. Electrica	Redresor 220 Vcc Servicii Generale	Redresor 220 Vcc Servicii Generale	S-a inceput proba de functionare de 72 ore. Redresorul a functionat normal.	PRAM-AMC
2	05.03.2024	S Chimica	Statie de sare	Statie de sare	Remediat vana DN 150 aspiratie celula nr. 3	At.Reparatii mec.
3	06.03.2024	S Chimica	Decantor nr 3	Decantor nr 3	Montat mana curenta, platforma, agitator, latat rulmentii de la agitator, demontat roti si reductoare pod raclor	At.Reparatii mec.
4	07.03.2024	TRM	Degazor	pierdere fluid traseu condens abur 1,2	Montat brida	At.Reparatii mec.
5	11.03.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	IO 110 kV aferent trafo OBT22	Completare cu ulei in carter faza T+R	At. Reparatii electr.

6	11.03.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	IO 110 kV aferent trafa 1BT11	Completare cu ulei pol faza T	At.Reparatii electr.
7	11.03.2024	TRM	Turn racire CCC	Ep stropire nr 2	Pierderi fluid la preselupa : s-au inlocuit o-ringuri etansare	At.Reparatii mec.
8	11.03.2024	TRM	Cazan EKOL	Flansa amonte ventilii golire colector	Inlocuit garnitura flansa amonte ventilii primar golire colector ecran spate	At.Reparatii mec.
9	12.03.2024	S Chimica	EP nr 1 impuls apa dedurizata	EP nr 1 Impuls apa dedurizata	S-a luat la AT mecanic pt verif etansari si lagare	At.Reparatii mec.
10	14.03.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	Celula masura 1 A statie 110kV	Mentenanata celula masura aferenta sistemului de bare 1A statie 110 kV	PRAM-AMC
11	14.03.2024	TRM	EP apa freatica nr 1	EP apa freatica nr 1	Montat rulmenti; S-a facut proba de sens, pompa functioneaza normal; EP freatica nr.1 este in "RC"	At.Reparatii mec.
12	18.03.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	Celula masura 1 B statie 110kV	Mentenanata celula masura aferenta sistemului de bare 1B statie 110 kV	PRAM-AMC
13	18.03.2024	S Chimica	Gospodarie var	Grup var5	Reparatie snec	At.Reparatii mec.
14	18.03.2024	S Chimica	Gospodarie var	Grup var4	Dablocare vana ejectorsolutie var	At.Reparatii mec.
15	20.03.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	Cupla Transversala A 110 kV	Lucrari de mentenanata planificata la celula 110 kV CTV-A (celula 21K); completat cu ulei reductor curent	PRAM-AMC
16	21.03.2024	TRM	CCC	Regulator debit condensator TA5	Remediat defectiune mecanica. Regulatorul functioneaza normal in urma remedierii defectiunii mecanice.	At.Reparatii mec.
17	25.03.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	Cupla Transversala B 110 kV	Lucrari de mentenanata planificata la celula 110 kV CTV-B (celula 7K)	PRAM-AMC
18	25.03.2024	S Chimica	EP apa bruta nr. 2	EP apa bruta nr. 2	Remediere vana refutare EP apa bruta nr. 2	At.Reparatii mec.
19	25.03.2024	S Chimica	Decantor nr 2	Pod racior decantor nr. 2	S-a dus la At. Rep. Electrice motorul pentru inlocuire rulmentii	At.Reparatii electr.
20	26.03.2024	STG	TG3	Reductor TG3,Inst de ardere	Tehnicienii de la Solar au cules date la diferite sarcini pe TG3 pt revizii	Solar Turbines
21	27.03.2024	STG	TG3	Filtru ulei nr. 1	S-au scos aprox. 100 l ulei si s-a inlocuit filtrul	Solar Turbines
22	27.03.2024	STG	TG3	Trape inchidere	S-au inlocuit 3 amortizoare si reparat 2 braste	At.Reparatii mec.
23	27.03.2024	STG	TG3	Reductor turatie	S-a efectuat boroscopare	Solar Turbines
24	27.03.2024	STG	TG3	Regulator ulei turbina	S-a montat regulatorul urmeaza calibrare	Solar Turbines
25	27.03.2024	STG	TG3	Convertizor turbina	Inlocuit ventilator	Solar Turbines
26	27.03.2024	STG	TG3	Aplicatie IPA	Reinstalare- repomire	PRAM-AMC
27	28.03.2024	STG	TG3	Filtru ulei nr. 1	Inlocuit traductor presiune diferentiala	Solar Turbines

APRILIE 2024

Nr.	DATA	SECTIA	INSTALATIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT
1	01.04.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	Cupla Longotransversala 110 kV	Lucrari de mentenanata planificata la CLT 110 kV	PRAM-AMC
2	01.04.2024	TRM	Cazan abur nr.2 10 t/h	Purja namol	Inlocuire tronson	At.Reparatii mec.
3	01.04.2024	S Chimica	Instalatie apa dedurizata	Filtru Na-cationic nr. 2	Vana intrare functionare este defecta	At.Reparatii mec.
4	01.04.2024	STG	Traseu apa dedurizata	Traseu apa dedurizata racire CGTG3	Reintregire sudura fereastra decupata pe circuit apa dedurizata in colector in zona pompe panza freatica	At.Reparatii mec.
5	02.04.2024	TRM	Turn racire CCC	Ventilator 1	Demontat si transportat la At. Reparatii; S-au inlocuit ax+lagare;	At.Reparatii

					Montat pe pozitie.	mec.
6	03.04.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	Sistem de bare 110 kV "1A"	Probare cu tensiune 110 kV a sistemului de bare "1A" prin CTv-A cu sensibilizarea protectiilor	PRAM-AMC
7	03.04.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	Sistem de bare 110 kV "1B"	Probare cu tensiune 110 kV a sistemului de bare "1B" prin CTv-A cu sensibilizarea protectiilor	PRAM-AMC
8	03.04.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	Sistem de bare 110 kV "1A"	Transfer consumatori de pe sist. bare "2A" pe sist. bare "1A" conform Schemei Normale de Vara	S. Electrica
9	03.04.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	Sistem de bare 110 kV "1B"	Transfer consumatori de pe sist. bare "2B" pe sist. bare "1B" conform Schemei Normale de Vara	S. Electrica
10	03.04.2024	TRM	CCC	CCC	Revizie robineti purjare ciclu combinat	At.Reparatii mec.
11	03.04.2024	TRM	CCC	CCC	Inlocuire robineti drenaje Supralncalzit	At.Reparatii mec.
12	04.04.2024	TRM	CCC	CCC	Montat izolatie robineti purja CC	At.Reparatii mec.
13	04.04.2024	S Chimica	Rezervor apa dedurizata	Rezervor apa dedurizata	Fisura rezervor apa dedurizata: montat schela, decoperat recipient, montat catota 300x50x8 mm	At.Reparatii mec.
14	04.04.2024	S Chimica	Gospodarie var	Grup var5	Montat rulmenti reductor	At.Reparatii mec.
15	05.04.2024	S.Electrica	Statie 110 kV	Trafo 1B711	Completat cu ulei	At.Rep.Electrice
16	08.04.2024	S Chimica	Decantor nr 3	Decantor nr 3	Revizie reductori decantor nr 3: demontat rulmenti reductor	At.Reparatii mec.
17	09.04.2020	S Chimica	Statie pompe apa bruta	EP apa bruta nr. 2	Reparat vana DN 250	At.Reparatii mec.
18	11.04.2024	S Chimica	Decantor nr 3	Decantor nr 3	Demontat reductor agitarii; refacut suportul roti lama	At.Reparatii mec.
19	16.04.2024	S. Electrica	Statie 110 kV	Celula 12K LEA 110 kV Bacau Sud 2	Completat cu ulei faza R la IO 110 kV si faza R la TC, cel 12K, Bacau Sud circuitul nr 2	At.Rep.Electrice
20	22.04.2024	S. Electrica	Statie 6 kV termoficare	CV nr. 1,2	Inlocuit celula electa CV nr. 1 cu celula functionala de la CV nr.2	PRAM-AMC
21	22.04.2024	TRM	Statie termoficare	EP Termoficare nr. 1	S-a demontat EP si s-a dus la atelier reparatii mecanice	At.Reparatii mec.
22	23.04.2024	S Chimica	Statie apa demi	Statie apa demi	Executie alimentare statie apa demi - Montaj capace canal drenaj + circuit apa demi	At.Reparatii mec.
23	24.04.2021	TRM	Cazane abur 2x10 t/h	Cazan abur C2	Conservare pt perioada de vara	S Chimica

MAI 2024

NR.	DATA	SECTIA	INSTALATIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT
1	08.05.2024	STG	CG la CCC	Regulator gaz aspiratie CG	Inlocuit pilot regulator de gaz pe aspiratie CG la CCC	At.Reparatii mec.
2	15.05.2020	S Chimica	Decantor 2	Pod raclor	Interventie roata actionare fata	At.Reparatii mec.
3	15.05.2020	TRM	Degazor 1,2 ata	Masa probe degazor 1,2 ata	Eliminare pierdere fluid masa probe degazor 1,2 ata cota 20	At.Reparatii mec.
4	15.05.2020	TRM	Cazane abur 2x10 t/h	Cazan abur C1	Aducere in conservare C1 pt perioada de vara	S Chimica
5	15.05.2020	STG	TG3	Generator	Revizie majora generator TG3	SC Electro Service RG
6	20.05.2024	STG	TG3	Generator	Incarcat generatorul cu macerara si trimis la Bucuresti pentru revizie	SC Electro Service RG

7	20.05.2024	STG	CG la CCC	EP Ulei nr. 1	Demontat cuplajul dintre electromotor si pompa	At.Reparatii mec.
8	20.05.2024	STG	Punct termic TG3	Revizie EP nr. 3 circuit secundar TG3	Demontat pompa pentru revizie etansare mecanica(inlocuire)	At.Reparatii mec.
9	22.05.2024	STG	Punct termic TG3	Revizie EP nr. 2 circuit secundar TG3	S-a demontat EP nr 2 si s-a dus la atelierul mecanic	At.Reparatii mec.
10	22.05.2024	STG	Cazan recuperator OHL	Clapeta spre cazan si compensator	S-a desfacut izolatia cazan	At.Reparatii mec.
11	24.05.2024	Pavilion admin	Grup Diesel	Reparatie cladire Grup Diesel	Montare ritaia + panouri verdeata; montare pergole	At.Reparatii mec.
12	27.05.2024	STG	TG3 Cazan LOOS- circuit hidraulic	TG3-Cazan LOOS-circuit hidraulic	Montare armaturi de izolare circuit hidraulic cazan Loos TG3, 2 buc., DN 200, PN 16	At.Reparatii mec.
13	28.05.2024	STG	Canal gaze arse- TG3	Canal gaze arse- TG3	Se continua lucrarea la canal gaze arse lesre TG 3- intrare cazan recuperator; polizare suprafete	At.Reparatii mec.
14	29.05.2024	STG	Punct termic TG3	SCP 1,2,3	Montare armaturi ptr spalare chimica; montare vane izolare circuit la SCP (12 buc).	At.Reparatii mec.
15	30.05.2024	S.Electric a	Statia electrica 6 kV TG3	TRAFO BAT 11	Revizie si verificari PRAM la sistem de bare si aparataj comutate	PRAM-AMC

Iunie 2024

NR.	DATA	SECTIA	INSTALATIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT
1	01.06.2024	TRM	CCC- cazan EKOL	Circuit injectie	Inlocuit garnitura la flansa	At.Reparatii mec.
2	03.06.2024	S Electrica	TRAFO OBT21	TRAFO OBT21	Revizie si verificari PRAM Alimentare TRAFO OBT21	PRAM-AMC
3	03.06.2024	S Electrica	Statie pompe termoficare	CV1	Inlocuire modul CV1 si probe functionare. CV1 a declansat la functionarea in gol. Nu se pot reseta erorile.	PRAM-AMC
4	04.06.2024	TRM	Statie pompe termoficare	Circuit tur termoficare	S-au montat 2 manometre noi pe circuitul de tur termoficare oras.	PRAM-AMC
5	04.06.2024	TRM	Statie pompe termoficare	Circuit tur termoficare	Remediat masura traductor presiune pe circuit tur termoficare(de pe schema de termoficare Obiect 2,3)	PRAM-AMC
6	06.06.2024	S Electrica	IO 110kV aferent trafo OBT21	IO 110kV cel.17k	Verificare timpi de anclasare-declansare IO 110kV aferent TRAFO OBT21 celula 17k	PRAM-AMC
7	06.06.2024	S Electrica	Statie pompe termoficare	CV2	Reparatie si adaptare CV2 pe pompa de termoficare nr.2	PRAM-AMC
8	07.06.2024	S Electrica	TRAFO OBT21	TRAFO OBT21	Revizie si verificari PRAM la comutator ploturi si borne TRAFO OBT21	PRAM-AMC
9	07.06.2024	S Electrica	TRAFO OBT21	TRAFO OBT21	Efectuat verificari si strangeri celula alimentare lucru 6 kV aferente TRAFO OBT21	PRAM-AMC
10	10.06.2024	SIPP-SU	Statie pompe Incendiu	Motor pompa incendiu nr.2	Demontat motor nr.2 (motor ars ,trebuie rebobinat si schimbat rulmenti)	PRAM-AMC
11	11.06.2024	S Electrica	TRAFO 1BT11	TRAFO 1BT11	Revizie si verif PRAM la celula 9K aferenta TRAFO 1BT11 si TRAFO 1BT11	PRAM-AMC
12	13.06.2024	STG	Punct termic TG3	EP nr. 2 circuit secundar TG3	S-a montat pe pozitie pompa dupa efectuare revizie la atelierul mecanic.	At.Reparatii mec.
13	14.06.2024	STG	Punct termic TG3	EP nr. 2 circuit primar TG3	Demontat pompa si dusa la atelier pentru revizie	At.Reparatii mec.
14	17.06.2024	S Electrica	TRAFO 1BT11	TRAFO 1BT11	Efectuat verificari si strangeri celule alimentare lucru 6 kV aferente TRAFO 1BT11	PRAM-AMC

15	17.06.2024	S Chimica	EP omogenizare nr. 1	EP omogenizare nr. 1	S-a înlocuit etansarea mecanica	At.Reparatii mec.
16	18.06.2024	STG	TG 3	TG 3	Înlocuit filtrele saci la TG 3	STG
17	18.06.2024	S Chimica	Instalatie coagulare	Electropompe nr 5 si 6	Înlocuit etansarea mecanica la pompele 5 si 6	At.Reparatii mec.
18	19.06.2024	S Chimica	Circuit apa bruta	Circuit apa bruta / contor apa bruta	Sudare finala a izometriei	At.Reparatii mec.
19	19.06.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit secundar	Demontat 2 teci si montat 2 teci noi la SCP2 si SCP1 iesire secundar; desfacut capac filtru Y L2 primar si curatat	At.Reparatii mec.
20	19.06.2024	STG	Cazan recuperator OHL TG3	Canal gaze arse TG3	Tragere pe pozitii virole	At.Reparatii mec.
21	19.06.2024	S Electrica	TRAFO 1BT11	MOP TRAFO 1BT11	S-au dus la atelier motorul si pompa de presiune ulei MOP	At.Rep.Electrice
22	20.06.2024	STG	Punct termic TG3	EP linia 2 circuit primar	Demontat motor pompa si dus la atelier pentru revizie	At.Reparatii mec.
23	20.06.2024	S Electrica	TRAFO 1BT11	TRAFO 1BT11	Verificare semnalizari TRAFO 1BT11	PRAM-AMC
24	26.06.2024	STG	Punct termic TG3	Compensator EP linia 3 circuit primar	Înlocuire compensator vechi	At.Reparatii mec.
25	26.06.2024	STG	Cazan recuperator OHL TG3	Clapele evacuare gaze arse	Revizie la clapele evacuare gaze arse din turbina (clapele spre cazan OHL si clapele by-passcazan OHL)	At.Reparatii mec.
26	27.06.2024	STG	Punct termic TG3	EP nr.1 circuit primar	Demontat motor pompa si dus la atelierul electric pentru revizie	At.Rep.Electrice
27	27.06.2024	STG	Punct termic TG3	EP nr.2 circuit primar	S-a efectuat centraj pompa-motor.	At.Reparatii mec.
28	28.06.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit primar	Montat pe pozitii motor antrenare pompa nr.1	At.Reparatii mec.
29	28.06.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit secundar	Montat pe pozitii pompele pe linia 1 si 3	At.Reparatii mec.

IULIE 2024

NR.	DATA	SECTIA	INSTALATIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT
1	01.07.2024	S.Chimica	Decantor2	Decantor2	Roata fata pod racilor dezumflata	At.Reparatii mec.
2	01.07.2024	TRM	Circuit termoficare	Circuit termoficare sala masini, cota -4m	Por aerisire circuit termoficare sala masini, cota -4m	At.Reparatii mec.
3	01.07.2024	TRM	Cazan EKOL	Injectie nr. 1	Înlocuire gamitura injectie nr.1	At.Reparatii mec.
4	01.07.2024	STG	TG3	Generator	Descarcarea generator si introdus in hala la turbina TG3	SC Electroservice
5	02.07.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit primar	Centrat pompa nr. 1	At.Reparatii mec.
6	02.07.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit secundar	Centrat pompele 2 si 3	At.Reparatii mec.
7	02.07.2024	STG	TG3	Generator	Pus pe pozitii generator TG3	SC Electroservice
8	02.07.2024	STG	TG3	Sala turbina TG3	Montat perete exterior , extras calea de rulare pentru introducerea generator	At.Reparatii mec.
9	02.07.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit secundar	Izolant cu vata minerala si tabla circuitele unde au fost lucrari	At.Reparatii mec.

10	03.07.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit secundar	Centrat pompa nr.1	At.Reparatii mec.
11	03.07.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit primar (EP nr.1 si 2)	Legat la borne motoarele pompelor (Nu s-au efectuat probe de sens)	Sectia electrica
12	03.07.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit secundar(EP nr.1,2 si 3)	Legat la borne motoarele pompelor (Nu s-au efectuat probe de sens)	Sectia electrica
13	04.07.2024	S.Chimica	Instalatia de neutralizare ape uzate	EP. Nr. 1,2,3	Aducere in stare separat vizibili motoare pompe,eliminarea corpiile straine aparute pe corpul pompelor	At.Reparatii mec.
14	04.07.2024	S.Chimica	Instalatia de neutralizare ape uzate	EP. Nr. 1,2,3	Legat la borne EP1,2,3 neutralizare,facut probe,aduse in RC	At.Reparatii mec.
15	04.07.2024	STG	TG3	Generator	Centraj generator, montare cuplaj generator-reductor turatie,gresare.	SC Electroservice
16	05.07.2024	STG	TG3	Generator	Centraj generator, montare cuplaj generator-reductor turatie,gresare.	SC Electroservice
17	05.07.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit primar	Umplere si proba de presiune	STG
18	05.07.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit secundar	Umplere si proba de presiune	STG
19	08.07.2024	TRM	Cazan EKOL	EP alimentare nr.1 cazan EKOL	Pierderi la racordul conductei disc echilibru. S-a inlocuit un niplu. EP alimentare nr.1 este in "RC"	At.Reparatii mec.
20	08.07.2024	STG	Punct termic TG3	Circuit secundar EP nr.2	S-a brosat sertarul de alimentare de la EP nr.2 circuit secundar. S-a adus EP in "RC"	At.Reparatii electrice
21	08.07.2024	SIPP-SU	Circuit incendiu	EP incendiu nr. 3	S-a verificat motorul,este in regula.S-a inlocuit butonul de avarie si un releu.	PRAM-AMC
22	08.07.2024	STG	Circuit evacuare gaze arse la TG3	Circuit evacuare gaze arse la TG3	Se izoleaza cu vata minerala circuitul de evacuare gaze arse din tubulna.	At.Reparatii mec.
23	09.07.2024	SIPP-SU	Circuit incendiu	EP incendiu nr. 3	Inlocuit clapet vana refulare,vana pe refulare a ramas blocata necesita inlocuire.	At.Reparatii mec.
24	09.07.2024	TRM	Cazan EKOL	EP alimentare nr.1 cazan EKOL	Pierderi la racordul conductei disc echilibru.Necesita taiere,confectionare cot.	At.Reparatii mec.
25	09.07.2024	STG	TG3	Generator	Adus in stare RC celula Generator U3ALA03	Sectia electrica
26	09.07.2024	STG	TG3	Compresor Gaz	Adus in stare RC celula Compresor Gaz U3ALA06	Sectia electrica
27	10.07.2024	TRM	Cazan EKOL	Ventilator aer nr.2	Rulmenti defecti	At.Reparatii electrice
28	13.07.2024	STG	TG3	Traductor presiune gaz	S-a inlocuit traductorul de presiune gaz PT 2025,2 mah gas.	STG
29	14.07.2024	STG	TG3-lagar generator NDE	Traductor temperatura lagar generator	S-a inlocuit traductor temperatura lagar generator NDE.	AMC
30	22.07.2024	STG	CG la TG3	Electropompe ulei ungere-racire CG, nr. 1 si 2	Inlocuit cuplajul elastic dintre motor si pompa	At.Reparatii mec.
31	23.07.2024	S.Chimica	Decantor nr 3	Decantor nr 3	Revizuit ax superior turbina	At.Reparatii mec.
32	25.07.2024	TRM	Cazan EKOL	EP alimentare nr.1 cazan EKOL	Remediere pierderi. S-a pornit EP alimentare nr.1 cazan EKOL. a ramas in functiune. Este in regula.	At.Reparatii mec.
33	30.07.2024	TRM	Statie pompe termoficare	Rezervor avarie	Aparat indicator nivel rezervor avarie termoficare-bucia masura-Remediat.	AMC
34	30.07.2024	STG	TG3-lagar generator DE si NDE	Traductor temperatura lagar generator DE si NDE	S-au inlocuit traductori temperatura lagar generator DE si NDE (traductori noi).	AMC
AUGUST 2024						
NR.	DATA	SECTIA	INSTALATIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT

1	01.08.2024	STG	Lagare generator TG3	Lagare generator TG3	Demontrare lagare generator pentru verificare	SC Electroservice
2	07.08.2024	STG	TG3	Cazan OHL	Revizie mecanica la clapet gaze arse bypass. S-au gresat rulmentii clapet bypass	At.Reparatii mec.
3	12.08.2024	SIPP SU	Circuit incendiu	Pompa mentinere presiune	Gamisit la presetupa (remediat pierderi fluid la presetupa)	At.Reparatii mec.
4	20.08.2024	STG	TG3	TG3	S-a filtrat ulei TG3	SC Rulxim
5	21.08.2024	S Chimica	Circuit apa coagulata	EP apa coagulata nr. 5	S-a gamisit pompa. Eliminarea pierderii.	At.Reparatii mec.
6	21.08.2024	TRM	C1 10 t/h abur	C1 10 t/h abur	S-a efectuat spalarea chimica a C1 in vederea aducerii in "RC".	S. Chimica
7	21.08.2024	TRM	C1 10 t/h abur	C1 10 t/h abur	PRAM a verificat tablourile, instalatia de automatizare si masurat rez.de izolatie la moloare(EPA 1+2 si ventilator)	PRAM-AMC
8	21.08.2024	TRM	C1 10 t/h abur	C1 10 t/h abur	S-a adus C1 10 t/h abur in "RC".	TRM
9	21.08.2024	STG	Lagare generator TG3	Lagare generator TG3	S-a lucrat la lagar generator spre cupla. S-au suflat conducte de ulei la lagare generator.	SC Electroservice
10	22.08.2024	STG	Lagare generator TG3	Lagare generator TG3	S-a pus ulei in lagare generator si s-a montat lagar NOE generator. Centrat generator	SC Electroservice
11	26.08.2024	STG	Compresor gaz TG4	Vana principala admisie gaz in compresor	S-a inlocuit partea mecanica a actionarii pneumatice (valva Solenoid).	STG
12	26.08.2024	S Chimica	EP dozaj sulfat feros nr. 1	EP dozaj sulfat feros nr. 1	Remediat pierdere refulare pompa	At.Reparatii mec.
13	27.08.2024	TRM	Ciclu Combinat	Cazan Ekol	Inlocuit ventil golire ecran spate cazan Ekol (remediat pierderi fluid)	At.Reparatii mec.
14	27.08.2024	S Chimica	Circuit apa bruta	Circuit apa bruta	Montat oala DN50 (remediere pierderi)	At.Reparatii mec.
15	28.08.2024	TRM	Statie pompe termoficare	EP Termoficare nr.1	Montare EP Termoficare nr.1	At.Reparatii mec.

SEPTEMBRIE 2024

NR.	DATA	SECTIA	INSTALATIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT
1	03.09.2024	STG	TG4	Vana principala de gaz	S-a inlocuit vana principala de gaz. S-au facut probe de functionare si functioneaza normal	PRAM-AMC
2	05.09.2024	TRM	Cazane abur 2x10 t/h	Purja namol	Se inlocuiesc scurgere purja namol	At.Reparatii mec.
3	06.09.2024	S Chimica	Circuit var	Circuit var	Demontrare traseu var si desfundat	At.Reparatii mec.
4	06.09.2024	SIPP-SU	Statie pompe incendiu	EP nr 2	S-a centrat motor EP nr 2	At.Reparatii mec.
5	09.09.2024	STG	Punct termic, linia 2	EP Linia 2	Verificare moloare pompe primar si secundar	PRAM-AMC
6	10.09.2024	TRM	SRR 20 t/h	EP Injectie SRR 20 t/h	Remediere pierdere pe conducta de refulare EP injectie SRR 20 t/h (sudura)	At.Reparatii mec.
7	10.09.2024	SIPP-SU	Inel incendiu Thermoenergy	Compensator linga statia de 110kv	Remediere pierdere pe conducta	At.Reparatii mec.
8	10.09.2024	SIPP-SU	Statie pompe incendiu	Vana DN 200/ PN 10	Revizie vana DN 200/ PN 10	At.Reparatii mec.
9	10.09.2024	STG	TG3	TG3	Inceput "Revizie anuala TG3". S-a spalat turbina si compresorul de aer axial. S-au inlocuit filtrele de ulei.	Solar Turbines
10	11.09.2024	S electrica	Statie 110 kV	Calula 20k aferenta LEA 110 kV Bc. Sud 1	Revizie, verificari PRAM-AMC	At.Reparatii electrice
11	11.09.2024	STG	TG3	TG3	Inlocuire filtre Z	PO

10-9/184

12	11.09.2024	STG	TG3	TG3	Boiosopare camera ardere TG 3	Solar Turbines
13	15.09.2024	STG	TG3	TG3	S-a completat cu ulei in tancul turbinei aprox. 150 litri	STG
14	15.09.2024	STG	TG4	TG4	S-a completat cu ulei in tancul turbinei aprox. 100 litri	STG
15	15.09.2024	STG	TG3	Compresor gaz TG3	S-a completat cu ulei aprox. 25 litri	STG
16	18.09.2024	TRM	TA5	Condensator	Intocuire condensator. Transportat in depozit THE.	At.Reparatii mec.
17	18.09.2024	S electrica	Statie 110 kV	Celula 12k aferenta LEA 110 kV Bc. Sud 2	Revizie, verificari PRAM-AMC	At.Reparatii electrice
18	18.09.2024	TRM	Circuit termoficare AP	Traductori debit tur-retur	Reparatie si verificare traductori	Danfoss
19	19.09.2024	TRM	TA5	TA5	S-a scos tot uleiul din tanc TA5	TRM
20	20.09.2024	STG	TG4	TG4	S-a scos din tancul turbinei TG4 aprox. 100 litri ulei	STG
21	20.09.2024	STG	TG3	Circuit gaz inalta presiune	S-au schimbat garnitur pe circuit gaz melan la al-2-lea VIR gaz.	At.Reparatii mec.
22	20.09.2024	STG	TG3	Circuit gaz inalta presiune	S-au gasit neetanseitati pe circuit gaz inalta presiune TG3; S-au rezolvat.	STG
23	20.09.2024	SIPP-SU	Statie pompe incendiu	EP nr 2	S-a masurat motor,s-au facut probe de sens, EP nr. 2 functioneaza normal. S-a adus in "RC"	S electrica
24	22.09.2024	STG	TG3	Senzor gaz nr.2	Semnalizari, alarme TG3. La recomandare/analiza SOLAR s-a identificat defect, senzor gaz nr.2. S-a rezolvat.	PRAM-AMC
25	23.09.2024	S electrica	TRAFO OBT22	Revizie anuala PRAM TRAFO OBT22 pe 110/6 kV	Revize PRAM anuala TRAFO OBT 22;Revizie celula 110 kV 5K; Revizie alimentare lucru OBM 6 kV din OBT 22	PRAM-AMC
26	24.09.2024	STG	Cazan LOOS	Arzator LOOS	S-a relocat sursa UPS ; Cazanul LOOS este in "RC"	PRAM-AMC
27	24.09.2024	S electrica	Statie 110 kV	Celula 7K aferenta CTV B	Revizie- S-a completat cu ulei in camera de stingere faza R.	At.Rep.electrice
28	24.09.2024	TRM	Cota "+20m" Sala masini	Colector drenaj abur 10-16 ata	Pierderi fluid- Se va inlocui tot colectorul,nu se mai pot monta bride. Se realizeaza necesar materiale.	At.Rep.mec
29	24.09.2024	TRM	Cazan abur nr.1 10 t/h	Traseu iesire abur	Pierdere fluid Inaltime de vana iesire abur Cazan nr.1 - Remediat	At.Rep.mec
30	25.09.2024	S electrica	TRAFO OBT22	Revizie anuala PRAM TRAFO OBT22 pe 110/6 kV	Demontare bucla masura temperatura ulei-termometru aferente TRAFO OBT22	AMC
31	26.09.2024	S electrica	TRAFO OBT22	Revizie anuala PRAM TRAFO OBT22 pe 110/6 kV	Probe profilactice(pe probe anclansari ,protectii, declansari)	PRAM
32	26.09.2024	TRM	Cota "+20m" Sala masini	Colector drenaj abur 10-16 ata	Intocuire colector drenaje	At.Reparatii mec.
33	26.09.2024	TRM	TA5	Condensator	Montare cale rulare extractie condensator, incarcare cu macara pe trailier si transportat in depozit	At.Reparatii mec.
34	30.09.2024	STG	TG3	Cazan LOOS	Pregatie pentru verificare / scadenla ISCIR cazan LOOS. S-a verificat ISCIR. Totul a decurs bine.	At.Reparatii mec.+STG
35	30.09.2024	STG	TG3	Punct termic TG3-schimbatoare de caldura L3	Spalare chimica schimbatoare de caldura punct termic TG3 L3	S. Chimica + STG
36	30.09.2024	TRM	Cota "+4m" Sala masini	Colector boilere de varf	Remediere pierder fluid colector boilere de varf. S-a sudat blind DN600 si contravantuina.	At.Reparatii mec.
37	30.09.2024	TRM	Boiler Baza	Boiler Baza	Intocuire vana DN 600 intrare in boiler baza. S-a demontat vana si s-a dus la At. Rep. Mecanice.	At.Reparatii mec.
38	30.09.2024	TRM	EP termoficare nr. 1	EP termoficare nr. 1	Intocuire vana refulare DN 600 EP termoficare nr. 1. S-a montat vana pe pozitie.	Personal operativ TRM
39	30.09.2024	TRM	CAF	CAF	Montaj stuturi pentru manometre conducte DN 1000.	At.Reparatii mec.
40	30.09.2024	STG	TG3	Compresorul de aer	S-au inlocuit contactorul si releul termic. S-a adus CA nr.2 in	PRAM

112
68/184

				Instrumental nr.2	"funcțiune", este în regulă.	
OCTOMBRIE 2024						
NR.	DATA	SECȚIA	INSTALAȚIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT
1	01.10.2024	TRM	EP termoficare nr. 1	Vana refulare	Reglat cursa la închis-deschis	PRAM /AMC
2	01.10.2024	TRM	Retur termoficare cota - 4 m	Retur termoficare cota - 4 m	Montare sonda temperatura	PRAM /AMC
3	01.10.2024	STG	TG3	Punct termic TG3-schimbatoare de caldura L2	Spalare chimica schimbator de caldura nr. 2 punct termic TG3 pe secundar si primar	STG /S chimica
4	01.10.2024	TRM	Colector intrare boiler baza	Colector intrare boiler baza	Demontare vane goale inainte si dupa vana DN 600(revizie vane)	Personal operativ TRM
5	01.10.2024	STG	Circuit termoficare tur/retur TG3	Circuit termoficare tur/retur TG3	Inlocuit 2 vane goale DN 50 si o aerisire de 1"	Personal operativ STG
6	02.10.2024	STG	TG3	Punct termic TG3-schimbatoare de caldura L1	Spalare chimica schimbator de caldura nr. 1 punct termic TG3 pe secundar si primar	STG /S chimica
7	02.10.2024	STG	TG3	TG3	Curatere filtre Z si filtre sac	Personal operativ STG
8	02.10.2024	S Chimica	Pretitrare	Decantor nr 2	Revizile instalatie electrice Decantor nr 2	PRAM
9	02.10.2024	STG	Compresor gaz TG3	Regulator ulei	Inlocuit regulator ulei cu cel vechi (care a fost curatat). Facut probe de functi la CG si functioneaza normal	PRAM/AMC
10	02.10.2024	TRM	Traseu AP tur -retur	Traductorii debit	Verificare	Danfoss
11	03.10.2024	TRM	Boiler Baza	Vana intrare BB1	Legat la borne motor actionare vana DN600 intrare BB1; s-au facut probe si funct normal. S-a adus in RC	PRAM-AMC
12	03.10.2024	TRM	Statie termoficare	Circuit adaos	Montat blind 1 ml (remediere pierderi fluid circuit adaos)	At.Reparatii mec
13	04.10.2024	STG	TG4	TG4	Inlocuire filtre Z si filtre sac curatate.	Personal operativ STG
14	07.10.2024	S Electrica	Statie 110 KV	Bateria de 220 Vcc	S-a inlocuit un acumulator de 2,4 V	PRAM-AMC
15	07.10.2024	TRM	TA5	Boiler condensator	pozitionare boiler condensator pe caldura. Montat boiler condensator TA5 pe pozitie; montare garnituri + flansare; s-a sudat flansa DN300/PN25.	At.Reparatii mec.
16	09.10.2024	TRM	TA5	Boiler condensator	Reglare condensator pe suportii mobili	At.Reparatii mec.
17	10.10.2024	S Chimica	Decantor nr 3	Decantor nr 3	Montare 4 reductori; demontat platforma traversare; turnare placa rulment cu adeziv Sika	At.Reparatii mec.
18	11.10.2024	S Chimica	Circuit apa dedurizata	Pompa Wilo 1	Montare vana refulare pompa Wilo nr 1	At.Reparatii mec.
19	11.10.2024	TRM	TA5	TA5	S-a dat jos izolatie termica de pe TA5	Tehnicienii Ekol
20	15.10.2024	S Electrica	Trafo OB2 21	Comutator ploturi	Curatat contacte si strangeri circuite secundare. Facut probe (local si de la distanta) si comutatorului de ploturi functioneaza normal	PRAM-AMC
21	19.10.2024	STG	TG3-Compresor gaz	TG3-Compresor gaz	Inlocuire etansare mecanica la gar compresor gaz (remediere pierderi ulei)	At.Reparatii mec.
22	21.10.2024	STG	TG3-Compresor gaz	TG3-Compresor gaz	S-a inlocuit traductor presiune iesire gaz (CP005)	PRAM-AMC
23	23.10.2024	S Chimica	Circuit apa dedurizata	EP WIL0 nr.2	Inlocuit vana refulare DN 80, PN 25	At.Reparatii mec.
24	24.10.2024	STG	TG3	TG3	S-a inlocuit traductor presiune gaz rampa principala nr.1 (PT2020_1).	Sef sectie STG

25	25.10.2024	S Chimica	Filtru mecanic nr.8	Filtru mecanic nr.8	Vana afanare Intrae in filtru blocata pe inchis. S-a dus la atelierul de reparatii.	At.Reparatii mec.
26	28.10.2024	TRM	Cota "+20m" Sala masini	Colector drenaj 1,2 ata SRR 20 t/h	Remediat pierderi colector (Inlocuit 1 ml teava)	At.Reparatii mec.
27	28.10.2024	TRM	Cota "+12m" Sala masini	Colector drenaj abur 13 ata	Remediat pierderi colector (Inlocuit 1 ml teava)	At.Reparatii mec.
28	28.10.2024	TRM	Inst util gaze naturale	C1+2 (2x10 t/h)	Transferat instalatie de utilizare gaze de pe SRM Ciresoalei (blindat) pe SRM Chimiei (deblindat)	Energofor + Delgaz Grid
29	28.10.2024	STG	Inst util gaze naturale	Cazan Loos	Transferat instalatie de utilizare gaze de pe SRM Ciresoalei (blindat) pe SRM Chimiei (deblindat)	Energofor + Delgaz Grid
30	29.10.2024	S Chimica	Circuit apa dedurizata	EP WILONr.3 si nr.4	S-a inlocuit vana recirculare apa dedurizata EP WILONr.3 si nr.4	At.Reparatii mec.
31	29.10.2024	TRM	Cazane abur 2x10 t/h	Cazane abur 2x10 t/h	Remediat indicatie debit gaz la C1+2	TRM
32	30.10.2024	TRM	TA5	TA5-Boiler condensator	Legatura TA5-Boiler condensator	At.Reparatii mec.
33	30.10.2024	TRM	TA5	Reductor TA5	Revizie reductor	Tehnicieni Ekol
NOIEMBRIE 2024						
NR.	DATA	SECTIA	INSTALATIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT
1	01.11.2024	S Electrica	Trafo OBT 21	Trafo OBT 21	Completare cu ulei pol IO 110 kV faza R trafo OBT21	At.Rep.electrice
2	01.11.2024	STG	TG3	TG3	Inlocuit 2 detectoare gaze in containerul TG3; inlocuit electroventil pneumatic alimentare jaluzele in container TG3	PRAM-AMC
3	01.11.2024	STG	Inst util gaze naturale TG3	Inst util gaze naturale TG3	Transferat instalatie de utilizare gaze de pe SRM Ciresoalei (blindat) pe SRM Chimiei (deblindat). S-au facut probe la CG-TG3 si acesta a declansat la oprirea normala. S-a revenit la alimentarea din SRM Ciresoalei	Energofor + Delgaz Grid
4	07.11.2024	STG	TG3	TG3	S-au inlocuit filtrele Z cu unele curatate	Personal operativ STG
5	08.11.2024	S. Chimica	Circuite apa bruta	Spartura conducta apa bruta fir 1	Reparatie spartura circ apa bruta circ 1	At.Rep.mec
6	08.11.2024	TRM	TA5	Circuite ulei	Curatat circuitele ulei	
7	08.11.2024	TRM	TA5	Boiler condensator	Centrare	At.Rep.mec
8	11.11.2024	S. Chimica	Decantor nr 2	Motor agitator	Inlocuire	PRAM-AMC
9	11.11.2024	S. Chimica	Traseu apa bruta fir 2	Traseu apa bruta fir 2	Reparatie sparturi conducta apa bruta fir 2	At.Rep.mec
10	12.11.2024	TRM	Cazan C1	Cazan C1	Eliminare pierderi abur manloc sup si inf; S-au montat 3 manbucuri.	At.Rep.mec
11	12.11.2024	TRM	TA5	Generator	Aducere in stare SLP cablu 6 kW alim generator	At.Rep.electrice
12	16.11.2024	TRM	TA5	Generator	Demontat flanse racitor, panouri laterale si punte redresoare generator	Sagempa
13	18.11.2024	S. Chimica	Decantor nr 3	Ax agitator	Se monteaza pivotul central	At.Rep.mec
14	18.11.2024	S. Chimica	Decantor nr 3	Lagar agitator	Sa monteaza rulment platforma; pregatit montaj sanie transportor pod racior	At.Rep.mec
15	21.11.2024	TRM	SRR 20 t/h	EP 1 Injectie	Curatat clapet retinere (remediat defectiune clapet)	At.Rep.mec
16	21.11.2024	S Electrica	Statie pompe termoficare	Convertizor nr 1	Inlocuit HMI. Inlocuit modul nr 13 de la CV2 si pus la CV1. Facut probe si CV1 nu functioneaza	At.Rep.electrice
17	22.11.2024	TRM	Pompa ape menajere	Pompa ape menajere	Montaj pompa legare motor la borne aducere in RC	At.Rep.mec *At

						rep electrice
18	25.11.2024	TRM	Cazan C1 (2x10t/h)	Cazan C1 (2x10t/h)	Sudat por apa alimentare înaltime de cot EPA nr.1 si por pe circuit purja periodică.	At.Reparatii mec.
19	25.11.2024	S. Chimica	Decantor nr 3	Lagar agitator	S-a montat sanie transportor si platforma.	At.Rep.mec
20	26.11.2024	S. Chimica	Decantor nr 3	Lagar agitator	Montat pivot central	At.Rep.mec
21	26.11.2024	TRM	Circuit intern termoficare	Circuit intern termoficare	Refacere suduri	At.Reparatii mec.
22	27.11.2024	S. Chimica	Decantor nr 3	Lagar agitator	Montare brate agitator	At.Reparatii mec.
23	27.11.2024	S. Chimica	Decantor nr 2	Decantor nr 2	Gresare rulmenti echipam decantor	At.Reparatii mec.
24	27.11.2024	S. Chimica	Pompe apa bruta	Pompa nr 4 apa bruta	Reparatie vana refulare	At.Reparatii mec.
25	27.11.2024	STG	TG4	Compresori aer TG4	Revizie progr compresori	Sc Kaeser
26	27.11.2024	TRM	Cazan C1,2 (2x10t/h)	Compresor aer	Verificare motor agregat racie	S Electrica
27	28.11.2024	S.Electrica	Trafo OBT 21	Trafo OBT 21	Completare cu ulei pol IO 110kv faza RST Irafo OBT21	At.rep.electrice
28	28.11.2024	TRM	TG3	Aer instrumental	Modificare traseu aer instrumental TG3-CG	At.Reparatii mec.

DECEMBRIE 2024

NR.	DATA	SECTIA	INSTALATIE	ECHIPAMENT	LUCRAREA	EXECUTANT
1	02.12.2024	S. Chimica	Statie pompe apa bruta	Pompa apa bruta nr 4	Verificare placa borne si setar 0.4 kV	PRAM-AMC
2	02.12.2024	S. Chimica	Decantor nr 3	Reductor agitator	Montaj reductor agitator	At.Reparatii mec.
3	02.12.2024	S.Electrica	Servicii comune	Convertizor EP condens nr 3	Verif PRAM Electr	PRAM-AMC
4	04.12.2024	TRM	CCC	TA 5	Montare rotor turbina pe pozitie. Masurat jocul la rotor; reasezat rotor pe pozitie inclusiv diafragmele.	Tehnicieni Ekol
5	05.12.2024	S. Chimica	Decantor nr 3	Reductor agitator	Montare reductori agitator, por col drenaje; Centrat reductori si motoare agitator si turbina. Executie cuva masa proba; montat brida 60.	At.Reparatii mec.
6	05.12.2024	S.Electrica	CAF	Baterii 12 V 65 A	Inlocuit baterii 12 V 65 A- model SORGETI 18 buc. A inceput proba de 72 de ore.	At.rep.electrice
7	05.12.2024	S.Electrica	Statie incarcare masini electrice	TRAFO OCT36 6/0,4 kV	Probe TRAFO 6/0.4 kV statie incarcare masini electrice. Verificat si montat semnalizari si protectii pe 0,4 kV si 6 kV in celula 34, trafo OCT36, statie OBM. Adus in F trafo OCT 36 pe 6 kV si inceput proba de functionare de 72h (ora 12, 06.12.2024)	PRAM-AMC
8	06.12.2024	TRM	Sala Masini, cota +12m	Circuit drenaj abur 13 ata	Pus brida (remediat pierderi pe colector circuit drenaj abur 13 ata, la imbinare T in colector)	At.Reparatii mec.
9	07.12.2024	TRM	CCC	TA 5	Montat viror si inceput montaj lagare	Tehnicieni Ekol
10	10.12.2024	S. Chimica	Decantor nr 3	Circuit masa probe	Lucrari de executie circuit masa probe; executie suduri circuit masa probe	At.Reparatii mec.
11	10.12.2024	TRM	CCC	TA 5	S-a montat carcasa suprafata a turbinei.	Tehnicieni Ekol
12	11.12.2024	TRM	CCC	TA 5	Strans suruburi carcasa turbina; pus capac lagar front; montat vir.	Tehnicieni Ekol

11/184 115

13	11.12.2024	TRM	CAF	CAF	Verificat program automatizare IASIG	Lupu S
14	11.12.2024	S.Electrica	Tunel dezghet	Tunel dezghet	Verificat cablu. Masurat rezistenta de izolatie. Separat consumatori (stana si SRM)	PRAM-AMC
15	12.12.2024	S. Chimica	Decantor nr 3	Circuit masa probe	Continuare lucrari de executie circuit masa probe; executie suduri circuit masa probe	At.Reparatii mec.
16	12.12.2024	TRM	CCC	TA 5	Montaj, verif,reglare AMC uri si pornit pompa ulei lagare pt verif etanseitate traseu	Tehnicieni Ekol
17	12.12.2024	S.Electrica	Tunel dezghet	Tunel dezghet	Verificat cablu. Masurat rezistenta de izolatie. Separat consumatori (stana si SRM)	PRAM-AMC
18	13.12.2024	S.Chimica	Decantor 2	Reductor antrenare pod ractor	Remediere pierderi ulei (schimbat semering)	At.Reparatii mec.
19	16.12.2024	S.Chimica	Circuit apa bruta	Circuit apa bruta	Remediat pierdere circuit apa bruta (sudura capac)	At.Reparatii mec.
19	16.12.2024	S.Chimica	Filtru mecanic nr 8	Vana intrare atnare	Vana intrare atnare blocata pe inchis; remediat defectiunea	At.Reparatii mec.
20	16.12.2024	TRM	CCC	TA 5	Inlocuire izolatia	At.Reparatii mec.
21	16.12.2024	S.Chimica	Decantor 2	Reductor antrenare pod ractor	Pierderi ulei. S-a curatat de ulei.	At.Reparatii mec.
22	16.12.2024	TRM	CCC	TA 5	Continuare lucrari lagar front si reductor luratie TA5	Tehnicieni Ekol
23	17.12.2024	S.Chimica	Circuite apa bruta	Spartura pe fir 2	Reparatie spartura circ apa bruta circ 2	At.Reparatii mec.
24	17.12.2024	TRM	CCC	TA 5	Montaj izolatia	At.Reparatii mec.
25	20.12.2024	TRM	EP Boiler Baza nr.3	EP Boiler Baza nr.3	Remediat comanda de la distanta (CCT) si inlocuit buton de avarie. S-au facut probe, functioneaza normal.	PRAM-AMC
26	30.12.2024	STG	Circuit gaz TG4	Circuit gaz TG4	Inlocuit robinet aerisire pe circuit gaz la intrarea in TG4	At.Reparatii mec.
27	31.12.2024	TRM	Sala Masini	Cota +4m, conducta drenaj 10-16 ala	Remediat pierderi fluid pe conducta drenaj 10-16 ala, spre rezervor drenaj	At.Reparatii mec.
28	31.12.2024	TRM	Sala Masini	Garnitura diafragma debit abur viu	Strans prezoane la garnitura diafragma debit abur viu, inainte de nod vane V1 si V2	At.Reparatii mec.

E. Activitatea Compartimentul Tehnic, din cadrul directiei tehnice în perioada: 01.01.2024 – 31.12.2024

În cursul anului 2024, prin Compartimentul Tehnic s-au urmărit și realizat un nr. de 213 comenzi de materiale și piese de schimb și un nr. de 44 de contracte de servicii și lucrări.

E1. Servicii, Contracte, Comenzi, Acorduri Cadru: 257

NR. CRT.	NR. CRT/ C-DA	OBIECT CONTRACT/ C-DA	Executanți Furnizor	Valoare contract/ cda
1	CTR:2068/28.12.2023	Inchiriere buldo(cupa+plcon)-luna IANUARIE2024	RAD TRANS SRL BACAU	16,560.00
2	DA:34758299/21.12.2023	Achizitie condensatori KEMET	QUINTIX IMPEX SRL	7,284.00
3	CTR:2039/27.09.2023	Achizitie rulm REF 615E-E	SC ROMZIN SRL BACAU	36,500.00
4	DA:34600925/04.12.2023	Bobinaj motor ventilator racitor ulei TG3	SC ELECTROSERVICE SRL BACAU	742.00
5	CTR:2073/16.01.2024	Inchiriere schela	LIMAK SRL	3,886.68
6	DA:70/23.01.2024	Autorizare pod pompe termoficare	CNCIR	954.00
7	DA:34652645/08.12.2023	Achizitie pompa +motor WILO-PT11	SC WILO TRANS SRL CLUJ-NAPOCA	10,825.00

NR. CRT.	NR. CRT/C-DA	OBIECT CONTRACT/ C-DA	Executan/ Furnizor	Valoare contract/ cda
8	DA:71-72/11.01.2024	Autorizare conducte recipienti	CNCIR	1,396.00
9	DA:3497493507.02.2024	Rebobinare motor retea apa bruta-decantor 2	SC ELECTROSERVICE SRL BACAU	598.00
10	DA:35003315/09.02.2024	Copii planse A/N Ozalid	SC DOCUCENTER SRL BACAU	36.98
11	DA:35080192/29.02.2024	AX ventilator nr2 Turn Racire	MESON SRL	1,602.00
12	DA:34831339/12.01.2024	Verificare PRAM,prajini electroizolante	SC ELEROM SA ROMAN	946.62
13	DA:35033236/14.02.2024	Verificare supape de siguranta instalatie/echip din dome ISCIR	SC ENERGOFOR SRL BACAU	2,795.00
14	CTR:2040/27.09.2023	Conducta pluviala TRM	HIDROGONS	28,024.00
15	DA:70/23.01.2024	Autorizare pod pompe termoficare	CNCIR	954.00
16	CTR:2078/31.01.2024	Inchiriere buldo (cupa+picon)-luna FEBRUARIE 2024	SC RAD TRANS BACAU	16,660.00
17	CTR:2090/29.02.2024	Inchiriere buldo(cupa+pi-con)-lunaMARTIE2024	SC RAD TRANS BACAU	19,264.00
18	DA:10/27.02.2024	Reparatii si mentenanla TG3	SOLAR TURBINES	134,152.20
19	CTR(subs):2095/25.03.2024	Inchiriere utilaj	SC RAD TRANS BACAU	18,250.00
20	Act AD nr.1 CTR:1983/24.05.23	Teava LOT 1 suplimentar	VALRO TRADE LIESTI - GALATI	13,561.45
21	DA:70/04.04.2024	Verificare material esantioane	SC AS- END	798.00
22	CTR:2100/02.04.2024	Teava LOT 2	VALRO TRADE LIESTI - GALATI	189,780.96
23	CTR:2101/04.04.2024 SCS	Teava LOT1-S.C.S	VALRO TRADE LIESTI - GALATI	13,551.56
24	CTR:1952/23.03.2023	Revizie majora generator TG3	SC.ELECTROSERVICE RB BUC	374,653.01
25	CTR:2110/29.04.2024	Inchiriere macara40-60t pt generator TG3	RAD TRANS SRL BACAU	6,400.00
26	CTR:2109/29.04.2024	Inchiriere buldo-cupa -Mai	RAD TRANS SRL BACAU	18,250.00
27	CTR:2105/22.04.2024	Cir Sub S - TV LOT2 Ø300/Ø400	VALRO TRADE LIESTI - GALATI	12,466.80
28	CTR:2102/09.04.2024	Achizitie cochilii caserate	SC Q EURO SOFT SRL BUC	126,687.21
29	DA:35104821/23.02.2024	Ax ventilator nr2 Turn Racire +pene	MESON SRL	1,602.00
30	DA:35577801/22.04.2024	Frezare canale pana ax agitator1/3 inferioara	MESON SRL	735.00
32	DA:35684530/10.05.2024	Achizitie radiator alum 10alum+6 set console	DEDEMAN SRL BACAU	643.88
33	DA:35644261/30.04.2024	Organe asamblare pt S-TRM	TRITON SRL C-TA,II BACAU	618.56
34	DA:35562646/19.04.2024	Placa teflon 50x500x500	POWER BELT SRL CLUJ NAPOCA	4,905.14
35	CTR:2115/14.05.2024	Rulment de spijin si rotire Ø1065x75.	SC ROLLING SRL TIMISOARA	33,853.00
36	DA:35573301/22.04.2024	Reductor RM 1400-1 buc	CUSBAC BACAU	9,250.00
37	DA:35573225/22.04.2024	Refacere cota rulment la ax turb. Dec.3	CUSBAC BACAU	6,940.00
38	DA:16/03.04.2024	Reparatie modul 16 conv. termoficare	SC ULTRATECH INT SRT	5,562.00
39	DA:35809002/27.05.2024	Tabla zincata 0,5x1000x2000mm -160buc	SC TEHNOROM SRL	7,974.40
40	DA:35790778/24.05.2024	Materiale CT 3/5 Dr.Aroneanu	SC TEHNOROM SRL	1,475.20

NR. CRT.	NR. CRT/ C-DA	OBJECT CONTRACT/ C-DA	Executant/ Furnizor	Valoare contract/ cda
41	DA:35796523/24.05.2024	Materiale CT 3/5 Dr.Aroneanu	SC DEDEMAN SRL BACAU	2,834.06
42	2101/04.04.2024	TULOT 1	WALRO TRADE SRL LIESTI-GALATI	13,551.56
43	DA:35742437/17.05.2024	Achizitie saci ciment,40kgx40 buc	VASION BACAU	1,075.60
44	DA:35816867/28.05.2024	Rulmenti pompa termof, PT si TG3	SC AG INDUSTRIAL SRL BUCURESTI	8,865.00
45	DA:35806951/27.05.2024	Dibluiri SXR8X80-600buc,Holsuruburi 4,8x70mm-100buc,Etansant TYTAN 280ml-10buc	SC DEDEMAN SRL BACAU	1,038.08
46	DA:35881932/05.06.2024	Roluire tabla10x150x2100	MESON SRL	125.00
47	DA:35857937/04.06.2024	Bucsa protectie 85/125x245	MULTIGAMA SERVICE BUCURESTI	37,678.87
48	DA:35862085/03.06.2024	Ax pompa Grundfos nr1 si 3	MESON SRL	3,204.00
49	DA:35852079/31.05.2024	Imprimare planse alb/negru 2 set+1 CD	DOCUCENTER SRL BACAU	134.74
50	DA:35861664/03.06.2024	Organe asamblare gr.109 M20-PT-TG3	TRITON SRL BACAU	353.20
51	DA:35841764/30.05.2024	Achizitie tabla 8,16Mo3-2000x6000mm	TEHNOROM SRL BACAU	9,031.68
52	DA:35840747/30.05.2024	Etans.mec GRUNFOS pt.nr 250/310	SC GRUNDFOS POMPE ROMANIA	6,532.68
53	DA:35900885/07.06.2024	Etans.mec HF5/100 KSB-HPK 9-300-630	SC MULTIGAMA SERVICE SRL BUC	13,061.07
54	DA:35897735/06.06.2024	Racord derivatie Ø1800/16r03	SC SCORZA SRL ONESTI	28,750.00
55	DA:35803844/27.05.2024	Materiale CT 3/5 Dr.Aroneanu	SC ETIS SRL BACAU	320.00
56	DA:35895494/06.06.2024	Etansare mec M12-16,PT	PROING SERV RM.VALCEA	657.00
57	DA:35874482/04.06.2024	Calculator Intel Pentium TG3	SC COMPUTERS GRUP SRL BACAU	655.46
58	DA:35912398/11.06.2024	Reparatie generator sudura Zemesis	SC PARTENER SRL BACAU	490.00
59	DA:35849009/31.05.2024	Piese mec.reparat,pt etans mec GRFS	MESON SRL	500.00
60	DA:35816867/28.05.2024	Rulm NV324-1 buc,Rulm 7324-2buc	AS INDUSTRIAL BUC	8,865.00
61	DA:35911846/10.06.2024	Cot metalic	SC TEHNOROM SRL	1,471.30
62	DA:35871979/04.06.2024	Bara otel 42 Cr Mo4Ø60-3m	SC TEHNOROM SRL	575.96
63	DA:35949641/13.06.2024	Roluire tabla F8/16Mo3	MESON SRL	1,205.00
64	DA:35862085/03.06.2024	Ax inox x20Cr13-2 buc	MESON SRL	3,204.00
65	DA:35891693/06.06.2024	Garnituri spiro met DN25/PN63-20buc,DN40/PN63-10buc	SC ETANSARI GRAFEX SRL PLOIESTI	728.50
66	DA:76/29.05.2024	Autorizare recipiente lunie	CNCIR BACAU	150.00
67	DA:35894308/06.06.2024	Rebobinare motor hidrofor Razboieni	SC ELECTROSERVICE SRL BACAU	598.00
68	DA:35874359/04.06.2024	Tije filet M24+Piul m24	TRITON BACAU	1,071.00
69	DA:35874359/04.06.2024	El super baz Ø2.5+Ø3.2 molibaz	TRITON BACAU	937.96
70	DA:35874359/04.06.2024	Surub M16x60+piulita M16 1.0.9/10-gr	TRITON BACAU	612.00

NR. CRT.	NR. CRT/ C-DA	OBIECT CONTRACT/ C-DA	Executan/ Furnizor	Valoare contract/ cota
71	DA:35844063/31.05.2024	Verificare supape de sigurante ISCIR	SC ENERGOFOR SRL BACAU	750.00
72	CTR:2130/12.06.2024	Lucrari de inlocuire lamplarie metalica(usi+ferestre)pt relocare dispecerat termoficare CAF	SC OPTIM SRA SRL	29,160.80
73	CTR:2125/04.06.2024	Serviciu de analiza ulei TRAFU putere	ICEMENERG BUCURESTI	24,975.00
74	DA:22/18.06.2024	Furnizare vane bazaltica Saltea	MTM IZOLATII 8 CONSTRUCTII S.R.L	7,500.00
75	DA:21/10.06.2024	Exec.serv strunjire lagare 2 buc	MOTOR STAR BACAU	5,673.00
76	CTR:2113/13.05.2024	Achizitie placi de capat si camp	SC PROTEHNIC SRL CLUJ-NAPOCA	39,400.00
77	DA:24/25.06.2024	Strunjire palierat+buc sare semicuple pompe	MOTOR STAR BACAU	6,855.50
78	DA:36016837/26.06.2024	Achizitie rulment 6214+NU214EC	TEHNOCOM TRAI DING S.R.L. BACAU	529.00
79	DA:35943641/13.06.2024	Rulment+blb= 5 buc	MESON S.R.L. BACAU	1,205.00
80	CTR SUB:2133/18.06.2024	Livrare Tevi LOT2,Ø400 si Ø800	VALRO TRADE LIESTI - GALATI	21,859.56
81	CTR SUB:2124/03.06.2024	Inchiriere buldo(cupa+pi con)-luna IUNIE	RAD TRANS SRL BACAU	18,250.00
82	DA:36051714/02.07.2024	Achizitie sarnma OL Ø6/106mmTbI Zn 20colli(40m²)	TEHNOROM SRL BACAU	1,901.42
83	DA:36018124/26.06.2024	Cot olender FI-FE (Nr.1)Dn2-2 buc	ROMSTAL BACAU	470.58
84	CTR:2142/28.06.2024	Lucrari de inlocuire usi de acces Statie 0.4kV si Statie 6 kV Centrala TG3	SC OPTIM SRA SRL	29,913.86
85	DA:35892559/06.06.2024	Achizitie rulmenti Motor pompa Hidrofor Razboieni	SC AS INDUSTRIAL BUC	188.00
86	CTR:2143/28.06.2024	Teava OL LOT1- E235	COMTECH CO SRL SLATINA	229,957.50
87	DA:35871244/04.06.2024	Achizitie U-ringuri	GRONDFOS POMPE ROMANIA SRL	515.62
88	DA:36099953/09.07.2024	Ets.mec MG12-22-4buc	PROINSERV SRL RM.VALCEA	553.00
89	DA:35815611/28.05.2024	Element elastic REXNORD	RUBIX RO SRL CLUJ	1,247.08
90	DA:36098215/09.07.2024	Reparatii cazane CT GRUP SCOLAR	SC FERMIT SA	750.00
91	DA:36043677/01.07.2024	Adaptor USB RS-485DB9 FTDI Delok 66280-1buc	SC IT GENETICS SA BUC	125.00
92	DA:36099141/09.07.2024	Produse otel Ref:906/28.06.2024	SC TEHNOROM SRL BC	3,064.90
93	REF:915/28.06.2024	Suruburi autoforante 5,5x70mm+saibe 5,5x19 ZA	SMART FIX 19 SRL	63.03
94	DA:36099003/09.07.2024	Reparatii cazane CT GRUP SCOLAR	TRITON SRL CT	2,342.15
95	DA:36099262/09.07.2024	Reparatii cazane CT GRUP SCOLAR	DEDEMAN SRL BACAU	237.41
96	DA:77/19.06.2024	Autoizare conducte apa fierbinte	CNCIR BACAU	15,057.00
97	DA:36109934/12.07.2024	Reparatii cazane CT GRUP SCOLAR	NOVA TOOLS PROFESSIONAL SRL	925.00
98	CTR:1977/12.05.2023	Control distructiv si nedistructiv	SC AS END SRL	10,000.00

NR. CRT.	NR. CRT/ C-DA	OBIECT CONTRACT/ C-DA	Executant/ Furnizor	Valoare contract/ cda
99	DA:35997216/21.06.2024	Rep motor 110kW,3000RPM,380V	ELECTRO SERVICE BC	9,889.00
100	DA:28/05.07.2024	Verificare inst. de ardere si automatizare si ardere pt cazan de abur seria 100007384 si cazanapa calda seria 97287/2005	SC ANGE TERM-ELECTRIC SRL BC	1,000.00
101	DA:36099217/09.07.2024	Reparatii cazane CT GRUP SCOLAR	DEDEMAN SRL BACAU	1,738.75
102	DA:36099335/09.07.2024	Reparatii cazane CT GRUP SCOLAR	DEDEMAN SRL BACAU	2,227.48
103	DA:36107977/10.07.2024	Materiale Tablou comanda instalatie neutralizare S.Chimic	RESONANCE DISTRIBUTION SRL IASI	2,079.61
104	DA:36128079/12.07.2024	Stut filet 1" negru,filet un capat	SC EURO VALVES DISTRIBUTION SRL	474.00
105	DA:79/25.06.2024	Autorizare recipiente	CNCIR	1,752.00
106	DA:36099406/09.07.2024	Mat rep CT GR.SC-CT PREF	DEDEMAN SRL BACAU	3,518.35
107	DA:35742739/20.05.2024	Panou pluta 100x200cm=2buc	SC DNS BIOTICA SRL	632.94
108	DA:36140605/16.07.2024	Teava trasa la rece 18x2-1ML echipata=2buc	ETIS SRL BACAU	354.12
109	CTR:2134/18.06.2024	VTP inst. Utilizare GN de J si M prest.	SC NICOSUN SRL BACAU	14,381.50
110	DA:31/19.07.2024	Inlocuire partial tamplarie atelier PRAM-AMC	S.C OPTIM S.R.L	4,191.08
111	CTR:2152/24.07.2024	Inchiriere buldo(cupa+picior)-luna IUNIE	RAD TRANS SRL BACAU	36,500.00
112	DA:36201206/26.07.2024	Reparatie cazan tip PAG CT PARC1	SC TEHNOROM SRL BACAU	2,051.31
113	DA:360585354/02.07.2024	Verificare supape sigurate	SC ENERGOFOR SRL BACAU	1,820.00
114	DA:77/19.06.2024	Autorizare CNCIR macara pod rulant	CNCIR SA BACAU	1,026.00
115	DA:36187907/24.07.2024	Materiale consumabile PRAM-AMC	DEDEMAN SRL BACAU	135.81
116	DA:36202665/26.07.2024	Reparatie cazan tip PAG CT PARC1	SC ETIS SRL BACAU	320.30
117	DA:36208099/29.07.2024	Reparatie cazan tip PAG CT PARC1	SC TRITON SRL BACAU	959.04
118	CTR:4037/17.06.2024	Mentenanata TA5	EKOL ENERGO SRO CEHIA	360,656.00 EU
119	DA:36085728/08.07.2024	Rulmenti motor pompa apa dedurizata 4	SC TEHNOCOM TRADING SRL IASI	202.00
120	DA:36113636/11.07.2024	Lant GAL agitator turbina,pod raclor	SC TEHNOCOM TRADING SRL IASI	2,320.00
121	DA:36191150/24.07.2024	Materiale consumabile PRAM-AMC	SC SONEPAR SRL BRASOV	614.44
122	DA:36187857/24.07.2024	Dotari atelier PRAM-AMC	SC TRITON SRL CONSTANTA	4,409.32
123	DA:36219193/30.07.2024	Telefon analogic cu fir	OMICRON SRL BUCURESTI	180.00
124	DA:36238840/02.08.2024	Incercare TM cablu 6kV PT nou	SC IMISOFT SRL BACAU	2,800.00
125	DA:36231140/01.08.2024	Rulm+semering decantor2	AS INDUSTRIAL BUC	2,940.87
126	DA:36276396/08.08.2024	Pexibles servicii Generate	SC GEPLAST SRL CT	394.51
127	CTR:2163/07.02.2024	Teava LOT1	COMTECH CO SRL SLATINA	35,694.36
128	DA:10/27.02.2024	Serviciu de rep si latret vent	SOLAR TURBINES SWITZERLAND SAGL	134,152.20

116/186 120

NR. CRT.	NR. CRT/ C-DA	OBIECT CONTRACT/ C-DA	Executant/ Furnizor	Valoare contract/ cda
129	DA:36201001/26.07.2024	Reparatie cazan tip PAG CT PARC1	DEDEMAN SRL BACAU	2,792.32
130	DA:36298535/13.08.2024	Reparatie generator sudura Zemesis	SCPARTENER SRL BACAU	257.24
131	DA:35857937/03.06.2024	Bucsa uzura EP 1 S.Tf	MULTIGAMA SRL	37,678.87
132	DA:36295962/13.08.2024	Imprimare planse alb/negru 3 buc, 1 CD	DOCUCENTER SRL BACAU	76.82
133	DA:34/13.08.2024	Filtrare ulei TG3	RULEXIM SA SUCEAVA	16,345.00
134	DA:36298587/13.08.2024	Achizitie tabla #30/OL37 pt placa de baza	TEHNOROM SRL BACAU	3,542.64
135	DA:36326137/22.08.2024	Cablu iluminat TG4 exterior	SONEPAR BRASOV	237.00
136	DA:35900985/07.06.2024	Bucsa uzura	MULTIGAMA BUC	13,061.07
137	CTR:2074/17.01.2024	Reparatie schimbator caldura abur /apa,DN1400,tip Tubular,producator SC PIFATI SA BUCURESTI	SCORZA SRL ONESTI	372,577.50
138	CTR:2168/27.08.2024	Refacere izolatie tetmica cu cochilii,la conducta DN 1000,agent primar,traseu aerian,din Str.Veronica Micle.	MULTISERVICE SRL BACAU	70,500.00
139	CTR:2162/19.08.2024	Confectionare si montare elemente de etansare pe circuitul de abur de la Turbina cu abur EKOL R 3.5-5	SCORZA SRL ONESTI	23,865.42
140	DA:36246561/05.08.2024	Verificare supape de siguranta aferente instalatiilor/echipamentelor din domeniul ISCIR	S.C. ENERGOFOR S.R.L.	300.00
141	DA: 36275892/08.08.2024	Elementi intermediari confectionati din teava FSLC E235,Ø133X5mm x 11m teava/element	SCORZA SRL ONESTI	6,600.00
142	DA: 36367666/28.08.2024	Folie pentru sere/solarii 10X20X0,15 = 200 m2 Banda adeziva 60mX48 mm = 5 buc.	DEDEMAN SRL BACAU	538.07
143	CTR:2164/19.08.2024	Serviciu de inchiriere automacara cu brat articulata,cu operator,pt lucrari de manipulare(incarcare/descarcare) Turbina EKOL,cu subansambluri.	S.C.MARYTRANS S.R.L.	47,000.00
144	DA:364020031/30.08.2024	Achizitie RSP +RRC St.incendiu	SC EVADIS SRL SALAJ	5,510.00
145	DA:36428022/03.09.2024	Cot OL forjat sudabil Ø 324 DN 300 X 8 90° = 2 buc.	S.C. VASION S.R.L.BACAU	966.38
146	DA:36454448/05.09.2024	Sec etansari pompe ape uzate	PROING SERV RM.VALCEA	382.00
147	CTR:2166/26.08.2024	Teava LOT 2 Ø406.4X10-12M	VALRO TRADE LIESTI - GALATI	7,659.12
148	DA:364501137/05.09.2024	Ventilator perete tip OVK 2E250	DEDEMAN SRL BACAU	848.74
149	DA:36510671/13.09.2024	Marsit armat gr.2x1500mmx1500mm-3buc	SC CESIVO SRL CRAIOVA	997.50
150	CTR:2169/02.09.2024	Soft DOCLIB38 -5 BUC	SC INFSEV SRL BUCURESTI	6,566.08
151	DA:36510844/13.09.2024	PL Mars TA-A2 Armx1.0mm-1buc,PL Mars TA-A2 Armx3.0mm-2buc,Mars TA-A2 Armx1.0mm-2buc,	SC FERMIT SA RM-SARAT	1,947.60
152	DA:36510186/13.09.2024	Rotor elp submersibila FAGGIOLATI	SONNEK ENGINEERING SIBIU	4,600.27

NR. CRT.	NR. CRT/ C-DA	OBIECT CONTRACT/ C-DA	Executant/ Furnizor	Valoare contract/ cda
153	DA:36510794/13.09.2024	Piese sertar comanda copm caz1 TG3	SC SITECH SRL BACAU	455.82
154	DA:36451748/13.09.2024	Rep cazan CT3 MIORITA	SC TRITON SRL CT	840.62
155	DA:36500398/12.09.2024	RSP DN200/PN10-2buc	EUDIS SALAJ	3,860.00
156	DA:36460989/06.09.2024	Defectoscopie cablu comanda Chimic	SC IMISOFT SRL BACAU	2,800.00
157	DA:36449863/05.09.2024	Materiale rep cazan CT3 MIORITA	SC DEDEMAN SRL BACAU	1,639.83
158	CTR:2172/16.09.2024	Revizie generator MKA10-TA5 -CC	SC SAGEMA ELECTRIC SRL CRAIOVA	113,325.90
159	DA:36369607/29.09.2024	Confectionare suporti + perii colectoare Dec2-Chimic	SC ELECTROSERVICE SRL BACAU	5,688.00
160	DA:36369445/29.09.2024	Rebobinare pompe ape uzate	SC ELECTROSERVICE SRL BACAU	3,355.00
161	DA:36507916/23.09.2024	Verificare supape ISCIR	SC ENERGOFOR SRL BACAU	1,330.00
162	DA:36551119/20.09.2024	Achizitie vana Ap ramura Soferia	SC EUDIS SA SALAJ	7,635.00
163	DA:36550997/20.09.2024	Necesar vane pt CAF	SC EUDIS SA SALAJ	1,780.00
164	DA:36556400/23.09.2024	Materiale platforma revizie Generator	SC TEHNOROM SRL BACAU	4,265.28
165	DA:36548551/20.09.2024	Chit manson cablu comanda demineralizare	SC RESONANCE DISTRIBUTION SRL IASI	183.98
166	DA:36510671/13.09.2024	Marsit armat gr.2x1500mmx1500mm-3buc	SC CESIVO SRL CRAIOVA	0.00
167	DA:36408540/02.09.2024	Achizitie butelie egalizare	SC EURO VALVES DISTRIBUTION SRL	13,759.36
168	CTR:2180/18.09.2024	Serviciu prelucrare pinion pentru reductor decantor 2	SC. MOTORSTAR SRL BACAU	72,045.11
169	DA:36368130/28.08.2024	RCF DN 600 PN 25	SC CUSBAC SRL BACAU	9,120.00
170	DA:36548703/20.09.2024	Palan manual 2 tone	SC DEDEMAN SRL BACAU	963.03
171	DA:36505188/13.09.2024	Supapa reglare compresor TG3	SC RULEXIM SRL SUCEAVA	2,867.52
172	DA:36509187/13.09.2024	Kit mentenanla compresor TG3	SC RULEXIM SRL SUCEAVA	2,528.18
173	DA:37/05.09.2024	Pinioane lant decantor nr. 3	SC MOTORSTAR SRL BACAU	21,291.30
174	DA:36559885/23.09.2024	RSP PN 25 DN 150 - 2 buc. RSP PN 25 DN 80 - 2 buc.	SC EUDIS SA SALAJ	6,384.00
175	CTR:2174/16.09.2024	Servicii de reparatie Pod rulant monogrinda 3,2x10,5m din S.R.M	SC SOLINVEST SRL GALATI	55,000.00
176	DA: 28/05.07.2024	Verificare instalatie cazan LOOS	SC ANGE TERM-ELECTRIC SRL BC	1,000.00
177	DA:34/24.09.2024	Servicii de inchiriere utilaje cu operare	SC RAD TRANS BACAU	23,680.00
178	DA:36567113/24.09.2024	Rulmenti Zegger MT pt rep. motor	SC TEHNOROM TRADING SRL IASI	84.00
179	DA:36449318/05.09.2024	Pod rulant Pompa Faggiolati	SC TEHNOCOM TRADING SRL IASI	358.80
180	DA:36582036/25.09.2024	Baterii R14 Long Life Extra-3set a 2 buc	SC DEDEMAN SRL BACAU	29.17
181	DA:36548642/20.09.2024	Necesar lucrari accidentale	SC DEDEMAN SRL BACAU	963.90

NR. CRT.	NR. CRT/ C-DA	OBIECT CONTRACT/ C-DA	Executan/ Furnizor	Valoare contract/ cda
182	DA:36585767/26.09.2024	Motor + deflector gaz pt CT	SONEPAR BRASOV	396.48
183	DA:36582378/25.09.2024	Deflector gaz pt. centrale termice	ATU TECH SRL SIBIU	1,963.04
184	DA:36368130/28.08.2024	Servicii de reparatie RCF DN 600 PN 25	CUSBAC BACAU	9,120.00
185	2115/14.05.2024			
186	DA:41/01.10.2024	Furnizare saltea vala bazaltica	SC MTM IZOLATII CONSTRUCTII SRL	5,625.00
187	CTR: 2182/20.09.2024	Furnizare red. Mecanice de turatie pt. decantor nr. 3	SC. NEPTUN SA CAMPINA	62,755.00
188	DA:36462615/06.09.2024	Furnizare distribuitor PNTUMATIC 5/2 cai	SC MHP STORE SRL IASI	2,451.92
189	DA:3658340/ 25.09.2024	Mot inloc senzor gaz CT	SC DEDEMAN SRL BACAU	64.15
190	DA:36646411/ 25.09.2024	Siliacel plicuri 5g/buc x3000	SVANV TRADER SRL CRAIOVA	642.00
191	DA:36591895/ 26.09.2024	Cablu fibra optic ASU 2.2KN,7mm,Str Republicii bl 60/d	SC COMPUTERS GROUP SRL BACAU	3,280.00
192	DA:42/04.10.2024	Servicii de transport cu trailer-Pod rulant monogrinda 3,2to cu dimensiunile de gabarit de 10,5mx3m si greutatea aproximativa de 5,5to.	SC RAD TRANS SRL BACAU	6,600.00
193	DA:36525427/17.09.2024	Mentenanla masuratori termice Sacet	SC INSTRUMENTS CHT SRL PLOIESTI	7,010.00
194	DA:36679216/09.10.2024	RSP DN80/PN25-2 bucaca dedurizata S.Chimic	S.C EUDIS S.A SALAJ	1,790.00
195	DA:36688739/10.10.2024	SurubM14;PiulitaM14;Saiba Grower;Saiba plata	TRITON SRL	890.73
196	CTR:2185/01.10.2024	Inchiriere schele CAF	S.C. LIMAK IMPORT EXPORT R SRL	4,080.00
197	DA:80/02.09.2024	Autorizare ISCIR instalatie	CNCIR SA BACAU	932.00
198	DA:36690466/11.10.2024	Condensator actionare motor compresor 1 aer TG3	SC SITECH SRL BACAU	499.02
199	DA:36705084/14.10.2024	Folie pentru sere/solarii naylon pt subansamble TG5	SC DEDEMAN SRL BACAU	2,774.00
200	DA:44/16.10.2024	Servicii prelucrare prin aschiere placa baza	RETROFIT ECHIPARI SI MENTENANTA SRL	20,884.18
201	CTR: VDFRODS123600955/22.10.2024; DA: 36758471/21.10.2024	Servicii de pilot managed VPN si METRONET, pentru 24 luni, la un punct termic (PT 61)	VODAFONE ROMANIA S.A	4,440.00
202	DA:36703734/14.10.2024	Inchiriere auto cu macara pentru mutare capac camin beton	SC RAD TRANS SRL BACAU	1,925.00
203	DA:36690267/10.10.2024	Reparatie motor pod rulant SRM	ELECTROSERVICE SRL BACAU	2,741.00
204	DA: 45/21.10.2024	Servicii executie roti dintate pt. lant Gall	SC CUSBAC SRL BACAU	14,600.00
205	DA:36593688/27.09.2024	Verificare supape octombrie	SC ENERGOFOR SRL BACAU	570.00
206	DA:36788136/24.10.2024	Sika grup 6 saci-150kg	SC DEDEMAN SRL BACAU	579.84
207	DA:36806524/29.10.2024	Platbanda otel lat 50x5-6ml-1buc -TRM	SC TEHNOROM SRL BACAU	71.76
208	DA:47/30.10.2024	Servicii suplimentarea parte hidraulica TA5	EKOL ENERGO SRO CEHIA	65,864.40
209	DA: 36737029/17.10.2024	Semering 40X152X18 155X80X10 Rulm.	SC TERMOCOM SRL IASI	322.10

NR. CRT.	NR. CRT/ C-DA	OBIECT CONTRACT/ C-DA	Executant/ Furnizor	Valoare contract/ cda
210	DA:36612511/30.09.2024	Rulm. 6210 ZZ SKF=2 BUC.	SC TEHNOCOM SRL IASI	108.00
211	DA:36389299/29.08.2024	Reparatie RSP DN 400/PN 25 1 BUC	MESON SRL BACAU	3,545.00
212	DA:36389412/29.08.2024	Reparatie RSP DN 400/ PN 25 - 1 BUC	MESON SRL BACAU	5,875.00
213	DA:48/0411.2024	Etansare mecanica OEM TG3	ELTACON ENGINEERING NGB.V. OLANDA	24,746.00
214	DA:36769990/23.10.2024	Saiba elastica etansare Faggiolati	AS INDUSTRIAL	520.00
215	DA:36806383/29.10.2024	Rulment 6236M Grup Decantor 2	AS INDUSTRIAL	2,800.00
216	DA:36850408/05.11.2024	Surub si piulita (DECANTOR 3)	TRITON SRL	689.47
217	CTR:2193/06.11.2024	Lucrari refacere tencuiala zugraveala statie pompe	SC OPTIM SRA SRL	237,649.07
218	DA:45/21.10.2024	Servicii executie roti dintate lant Gall	CUSBAC SRL BACAU	14,600.00
219	DA:36933407/1.06.2024	Revizii compresoare Kaeser	SC KAESER KOMPRESSOREN	1,486.80
220	DA:36904830/12.11.2024	Materiale iluminat caladire SRM	SC DEDEMAN SRL BACAU	106.40
221	DA:36935472/14.11.2024	Membrana Artec	SC DEDEMAN SRL BACAU	1,989.71
222	DA:36851696/06.11.2024	Tabla, Comier, Cot, Teava	TEHNOROM SRL	5,429.56
223	DA:36891287/11.11.2024	Switch Dispecerat Termoficare	COMPUTERS GROUP SRL BACAU	780.00
224	DA:50/15.11.2024	Servicii prelucrare capace etansare forma eliptica	RETROFIT ECHIPARI SI MENTENANTA SRL	7,464.45
225	DA:36960759/19.11.2024	Etansare mecanica pompa recirculare apa calda PT9	PROINGSERV SRL RM.VALCEA	211.00
226	DA:36851624/05.11.2024	RVD PN25 DN 25 FLANSA PN 16 DN 25	EUDIS SALAJ	3,060.00
227	DA:51/20.11.2024	Kit pamantare POT DI G450	SAGENPA ELECTRIC SRL CRAIOVA	11,643.56
228	DA:36942667/15.11.2024	Achizitie motor agitator	UPSS SA BOTOSANI	1,089.00
229	DA:36851624/05.11.2024	RIV DN25/PN40, flansa DN25/PN16, flansa DN100/PN6	EUDIS SALAJ	3,425.00
230	DA:36935085/14.11.2024	Inlocuire lampi Serv. generale	DEDEMAN SRL BACAU	2,085.73
231	DA:36942716/15.11.2024	Gresor M10N-15 buc	SC ETI SSRL BACAU	46.50
232	DA:36935253/14.11.2024	Verificari ISCIR supape	ENERGOFOR SRL BACAU	390.00
234	CTR:2190/31.10.2024	Tv LOT 1	COMTECHCO SLATINA	46,166.58
235	CTR:2196/31.10.2024	Tv LOT 2	VALRO TRADE LIESTI	4,252.44
236	DA:36904722/12.11.2024	Mat iluminat atelier mecanic	RESONANCE DISTRIBUTION SRL IASI	4,458.34
237	DA:51/21.11.2024	Lucrari de inlocuire tamplarie us acces camera de comanda locala si geamuri hala compresor TG3	S.C OPTIM SRL BACAU	8,374.30
238	DA:36962077/19.11.2024	Rulment 63062Z-SKF,62052Z-SKF	TEHNOCOM TRADING SRL	39.50
239	DA:37030656/27.11.2024	Vas expansiune apa calda 200L	PARTENER SRL	899.00
240	DA:54/26.11.2024	EKOL AVANS	EKOL ENERGO SRL	19,081.43

124
124

NR. CRT.	NR. CRT/ C-DA	OBIECT CONTRACT/ C-DA	Executant/ Furnizor	Valoare contract/ cda
241	DA:36983531/21.11.2024	Prelucrare flanse supapă conds-TA5	MESON SRL BACAU	3,727.00
242	DA:36983541/21.11.2024	Prel capac pompa FAGIOLATI	MESON SRL BACAU	3,915.00
243	DA:37033042/27.11.2024	Achiziție moduli PLC	VESTRA INDUSTRY	498.68
244	DA:37051870/29.11.2024	Achiziție HDMI pompe termoficare	ULTRATEVCH INTSRL CLUJ	1,945.00
245	DA:55/29.11.2024	Diagnoza si parametrizare HMI Convertizor 1	ULTRATEVCH INTSRL CLUJ	9,270.80
246	DA:37103798/05.12.2024	Diagnoza compresor Kaeser SX6T = 1 buc.	KAESER KOMPRESSOREN SRL	941.17
247	DA:37105080/05.12.2024	Depanare aere conditionate C.C.	CAMBEEA SRL	1,281.68
248	DA: 36739988/21.10.2024	Achiziție kilovoltmetru servicii generale 6 KW	ELECTROGLOBAL SA CLUJ NAPOCA	200.57
249	CTR: 2225/29.11.2024	Teava LOT 160; 76/114; 133	COMTECHCO SLATINA	14,632.80
250	DA:37002130/25.11.2024	Materiale circuit Decantor 3	RESONANCE DISTRIBUTION SRL IASI	855.04
251	DA:37066606/03.12.2024	Stoc siguranta agent primar	DEDEMAN SRL BACAU	754.61
252	DA:37073337/04.12.2024	Achiziție robineti RRC SRR 20 1/2"	INDUSTRIAL VALVES SRL BACAU	650.00
253	DA1345/10.12.2024	Achiziție scrumiera inteligenta	SELLMAG	379.76
254	DA:37128396/09.12.2024	Stut G 1/4"; Stut G 1/2" 50 buc. ; 50 buc.	DEDEMAN SRL BACAU	781.51
255	DA:37176069/13.12.2024	Generator electric statia 110 kv	DEDEMAN SRL BACAU	473.03
256	DA:37202461/18.12.2024	Cablu statie Transgaz	IMISOFT SRL BACAU	2,900.00
257	DA: 82, 83/27.11.2024 DA:84/29.11.2024	Autorizatii ISCIR INSTALATII	CNCIR SA BACAU	2,529.50

F. Activitatea Compartimentului de monitorizare rețele termice.

Pe parcursul anului 2024, s-a urmărit realizarea lucrărilor de reparații mecanice la 356 de intervenții remedieri avarii rețele de termoficare SACET Municipiul Bacău.

Documentație tehnică întocmită în cursul anului 2024:

- 140 de fișe tehnice de constatare, fișe de măsurători și procese verbale de recepție calitativă pentru lucrările de reparații în regim de avarie la rețeaua de termoficare.
- 36 avize de amplasament pentru autorizații de construcție;
- 147 avize de săpătură în domeniul public pentru lucrările de reparații în regim de avarie la rețeaua de termoficare.

Activitatea de investiții

În anul 2024, activitatea de investiții s-a concretizat în realizarea investițiilor finanțate de U.A.T Municipiul Bacău și în achiziții aferente Programului de Investiții al Thermoenergy Group S.A.

Pentru aceasta, în anul 2024, Compartimentul Investiții a gestionat un număr de 33 de contracte/comenzi, dintre care 24 pentru achiziția de produse, echipamente și dotări, 1 contract pentru achiziție Soluție de Securitate - Imobilizări necorporale și 8 pentru execuții de lucrări, servicii de proiectare studii de fezabilitate, proiecte tehnice, servicii de dirigenție de șantier.

Contractul încheiat pentru livrarea unui Post de transformare nelivrat la termenul stabilit în contract se află în derulare.

Contractul de prestări servicii de Implementare Sistem informatic integrat (ERP) a încetat în urma acordului comun al părților, din cauza imposibilității prestatorului de a finaliza serviciile contractate.

Desfășurarea activității de exploatare și întreținere a sistemelor de producere a energiei electrice și termice, precum și atingerea țintelor propuse în "Strategia de alimentare cu energie termică a consumatorilor din municipiul Bacău" au condus la abordarea investițiilor pe mai multe planuri:

- Investiții finanțate prin bugetul local și surse proprii Thermoenergy Group S.A.,
- Investiții finanțate prin programe specifice ("Termoficare 2019-2027")

1. Investiții finanțate prin bugetul local și surse proprii Thermoenergy Group S.A. - "Programul de investiții pentru anul 2024 al Thermoenergy Group S.A. Bacău" aprobat în cadrul BVC an 2024 a conținut investiții finanțate din bugetul local, precum

și achiziții de dotări, utilaje independente, imobilizări necorporale și studii de fezabilitate necesare în procesul de exploatare a instalațiilor, finanțate atât din bugetul local cât și din surse proprii. Pentru aceasta, s-au întocmit caiete de sarcini și teme de proiectare în vederea elaborării de studii de fezabilitate, proiecte tehnice și caiete de sarcini pentru achiziții de servicii și echipamente.

Cea mai importantă investiție derulată în anul 2024 a fost lucrarea „Alimentarea cu gaze naturale din magistrala Transgaz a surselor de producere a energiei termice de pe platforma din str. Chimiei nr. 6, Bacău”, în care Thermoenergy a avut calitatea de achizitor și mandat de urmărire a execuției. Investiția include trei specialități: instalația de utilizare gaze, structura de susținere, subtraversare și paralelism cu căile ferate industriale.

O altă investiție importantă s-a realizat prin execuția lucrărilor de „Integrare a tehnologiilor SMART în Mun. Bacău - Instalarea unor stații de reîncărcare cu puterea cumulată de 480 KW pentru vehicule electrice și electrice hibrid plug-in”, care au constat din: execuție racord cu cabluri electrice din stația electrică comune de 6 kV până la un nou post de transformare de 6 kV, montare circuite de 0,4 kV până la stățiile de reîncărcare autovehicule electrice, realizare iluminat, sistem de supraveghere cu camere video, marcaje specifice stațiilor de reîncărcare autovehicule electrice, creare zonă de așteptare pentru clienți prin amplasarea unui container.

Tot în anul 2024 s-a finalizat Studiul de fezabilitate pentru investiția „Modernizare CAF 100 Gcal/h pentru conformarea la normele actuale de mediu”, investiție care constă în înlocuirea arzătoarelor, a sistemului de analiză a emisiilor de gaze arse și construirea unui punct termic care să separe circuitul de apă din termoficare de cel propriu cazanului de apă fierbinte. Prin montarea de arzătoare cu NOx redus, se va reveni la întreaga capacitate a CAF, adică la 100 Gcal/h, dar cu încadrarea în limitele admise de noxe.

În vederea continuării lucrărilor de eficientizare a SACET Bacău, s-a achiziționat serviciul de proiectare studiu de fezabilitate “Reabilitarea rețelelor termice de transport pentru creșterea eficienței energetice a sistemului centralizat de termoficare din municipiul Bacău - etapa a II-a” - doc. cadastrală, taxe OCPI, expertiză tehnică, SF, studii topo, geo, doc. CU, doc. avize, taxe, acorduri, etc., care se află în derulare.

Pentru creșterea siguranței în exploatare a stațiilor electrice, în anul 2024 s-a semnat contractul nr. 2188/23.10.2024 pentru “Modernizare protecții aferente TRAFU TSG1 (OBT21), inclusiv integrare în SCADA existent și înlocuirea releelor aferente dulap protecții 110 kV CCT și celui TRAFU OBT 21 Alimentare 6kV pentru OBL - proiectare și execuție” cu SC ETHGROUP SRL, contract aflat în derulare.

În cursul anului 2024 s-a finalizat plata în rate pentru “Centrala telefonică cu anexe – 1 buc”, achiziționată în anul 2022.

La capitolul “Dotări, echipamente tehnologice, utilaje și instalații de lucru”, pe parcursul anului 2024 s-au achiziționat: Instalație de demineralizare – 1 buc; Multiparametru portabil – 1 buc; Convertizor de frecvență Danfoss – 1 buc; Transmițător semnal DA230 1W cu accesorii – 1 buc; Compresor aer – 2 buc; Buldoexcavator cu picon, cupa și accesorii – 1 buc; Debitmetru electromagnetic Dn 300 cu afișare date – 1 buc; Trusă pt măsurarea debitului (debitmetru portabil cu ultrasunete) – 1 buc; Încărcător de baterii – 120 kW – 1 buc; 72 kW – 1 buc; Autoutilitară electrică 22 kW cu min 2 locuri – 1 buc; Uscător aer prin absorbție Atlas Copco tip CD20+(CERADES) – 1 buc; Pompa submersibilă pt ape murdare – 1 buc; Electrovană Dn 65 – 1 buc., Dn 80 – 1 buc.; Trusă lacatus tip TSL 2 – 4 buc.; Baterie acumulatori 220 Vcc/60Ah Statie 6 KV CAF – 1 buc; RSP DN 400 mm, PN 25 bar – 2 buc; Calculatoare (stații de lucru) – 15 buc.; Contor energie termică Dn 50 mm Kamstrup – 3 buc; Cort ignifug pt sudură – 1 buc; Container modular – 1 buc;

La capitolul “Imobilizări necorporale” pe parcursul anului 2024 s-a semnat și finalizat un contract de prestări servicii pentru implementarea unei “Soluție de securitate cibernetică”.

Situația sintetică a investițiilor finanțate din surse proprii Thermoenergy Group S.A. și buget local este prezentată mai jos:

Obiective, dotări		Valoare planificată pt. anul 2024 surse proprii -lei fără TVA	Valoare planificată pt. anul 2024 buget local - lei cu TVA	Valoare realizată din surse proprii la 31.12.2024 -lei fără TVA	Valoare realizată din buget local la 31.12.2024 -lei cu TVA	Procent de realizare investiții din surse proprii %	Procent de realizare investiții din buget local %
(a)		(b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)
A. Obiective de investiții în continuare		2.664.930	9.810.000	165.850	67.269	6,23	0,68
B. Obiective de investiții noi		780.000	0,00	371.323	0	47,61	0
C. Alte cheltuieli de investiții	total, din care:	4.472.073	865.253	2.247.199	188.625	67,80	29,47
	1. dotari, utilaje indep.	3.982.073	0	2.202.999	0	55,33	0
	2. imobilizari necorporale	360.000	0,00	44.200	0	12,28	0
	3. cheltuieli pentru studii și taxe	130.000	865.253	0	188.625	0	21,80
Total		7.917.003	10.675.253	2.784.372	255.894	35,17	2,40

2. Investiții finanțate prin programe specifice ("Termoficare 2019-2027") cu sursa de finanțare buget local

În anul 2024, Compartimentul Investiții a gestionat contracte de servicii de proiectare pentru întocmirea de studii de fezabilitate, astfel:

Nr. Crt	Achiziția	Valoare estimată (lei cu TVA)	Valoare contractată (lei cu TVA)	Stadiu contractare la 31.12.2024	Stadiu realizare la 31.12.2024
1	Înlocuirea 2000 de contori de energie termică în vederea realizării digitalizării SAGET Bacău	80.000	-	Achiziție inițiată	
2	Modernizare CAF 100 Gcal/h pentru conformarea la normele actuale de mediu - DALI, doc. Cadastrală, taxe OCPI, expertiză tehnică, studii topo, geo, doc. CU, doc. avize, taxe, acorduri, etc.	200.000	166.005	Contract nr. 1878/28.12.2022	Finalizat
3	Reabilitarea rețelelor termice de transport pentru creșterea eficienței energetice a sistemului centralizat de termoficare din municipiul Bacău - etapa a II-a - doc. Cadastrală, taxe OCPI, expertiză tehnică, SF, studii topo, geo, doc. CU, doc. avize, taxe, acorduri, etc.	339.000	237.988	Contract nr. 2223/26.11.2022	În curs
4	Studiu pentru stabilirea zonelor unitare de încălzire în Municipiul Bacău	200.000	-	-	-

3. Investiții finanțate cu surse proprii

Referitor "Modernizare Stație de 110 kV, inclusiv integrare în SCADA" - SF și "Îmbunătățirea regimului hidraulic de funcționare a sistemului de alimentare centralizată cu energie termică Bacău" - SF, planificate a fi realizate în anul 2024, în urma schimbării strategiei de abordare a investițiilor, nu s-au mai achiziționat aceste studii, găsindu-se alte soluții tehnice.

Activitatea Compartimentului Administrativ Patrimoniu ADMINISTRATIV

Începând cu data de 01.06.2018, serviciul de pază este asigurat cu personal propriu, care a fost recalificat ca agent de securitate pentru un nr. de 3 posturi.

În decursul anului 2024, Compartimentul Administrativ Patrimoniu, urmare a procedurilor derulate și achizițiilor directe efectuate, a gestionat următoarele contracte:

Nr. crt.	NR. CTR.	Data	Denumire furnizor / prestator / executant	Obiectul contractului	Întră în vigoare	Încetează
1	1907	02.02.2023	COMPUTERS GROUP SRL	INCHIRIERE + SERVICE XEROX	02.02.2023	01.02.2025
2	2119	28.05.2024	SC TRANSPORT PUBLIC SA	TRANSPORT SALARIAȚI LA/DE LA SERVICIU	01.06.2024	31.05.2025
3	2092	14.03.2024	LA FANTANA	SERVICII FURNIZARE APA PLATA ÎMBUTELIATĂ ÎN RECIPIENȚI DE 19 L	14.03.2024	13.03.2025
4	2066	11.12.2023	AZIA SECURITY	MONITORIZARE ȘI INTERVENȚIE RAPIDĂ	23.12.2023	22.12.2024
5	1965	13.04.2023	VODAFONE ROMANIA S.A	2 LINII DIRECTE ÎNCHIRIATE (M1040, M1020) DISPECERAT ENERGETIC	13.04.2023	13.04.2025
6	1914	15.02.2023	VODAFONE ROMANIA S.A	SERVICII DE TELECOMUNICAȚII MOBILE ȘI FIXE	15.02.2023	14.02.2025
7	601400 2112	17.04.2024 09.05.2024	CWS BOCO RAMANIA SRL	SERVICII DE CURĂȚARE CARPETĂ ANTIPRAF	13.05.2024	12.05.2025
8	601399 2111	17.04.2024 09.05.2024	CWS BOCO RAMANIA SRL	SĂPUȚ LICHID SPUMA	13.05.2024	12.05.2025
9	2054	10.11.2023	ASOCIAȚIA OAMENI BUNI - UNITATE PROTEJATĂ	PRODUSE ȘI MATERIALE DE CURĂȚENIE	18.11.2023	17.11.2024
10	2057	14.11.2023	IVEREM GROUP SRL UNITATE PROTEJATĂ	HARTIE XEROX ȘI PAPETARIE	18.11.2023	17.11.2024
11	2104	18.04.2024	S.C. VIC INSERO S.R.L.	SERVICII DE REÎNCĂRCARE CARTUȘE ÎMPRIMANTĂ ȘI ÎNLOCUIRE COMPONENTE ÎMPRIMANTE	18.04.2024	17.04.2026
12	TC/5073	12.03.2015	ANCOM	LICENȚĂ DE UTILIZARE A FRECVENȚELOR RADIO PT.FURNIZAREA DE REȚELE DE COMUNICAȚII ELECTRONICE DE UZ PROPRIU ÎN SERVICIUL MOBIL TERESTRU	01.01.2022	31.12.2025
13	Acord Comercial	12.02.2015.	FedEx	SERVICII CURIERAT	01.01.2024	31.12.2024
14	2710	15.12.2014	COMPANIA REGIONALĂ DE APA BACĂU S.A	FURNIZARE / PRESTARE A SERVICIULUI DE ALIMENTARE CU APA ȘI DE CANALIZARE	01.01.2024	31.12.2024
15	472	09.02.2015	POȘTA ROMÂNĂ	SERVICII POȘTALE	01.01.2024	31.12.2024

16	2107	26.04.2024	NESTLE ROMANIA SRL	SERVICIU DE DISTRIBUTIE A CAPSULELOR DE CAFEA CU OPT ECHIPAMENTE INCLUSE	29.04.2024	28.04.2025
17	2137	26.06.2024	BVB RISK SOLUTIONS SRL	SERVICIU ANALIZA DE RISC LA SECURITATEA FIZICA	26.06.2024	25.07.2024
18	2181	19.09.2024	BVB RISK SOLUTIONS SRL	INTOCMIRE PLAN PAZA IN INCINTA THERMOENERGY	19.09.2024	26.10.2024

PATRIMONIUL

Evoluția Contractului de delegare Municipiul Bacău nr. 119657/68/01.02.2024 // Thermoenergy Group S.A. Bacău Nr. 2079/01.02.2024 cu Protocolul de predare – primire Municipiul Bacău nr.119658 din data de 01.02.2024 // Thermoenergy Group S.A. Bacău nr.18 din data de 01.02.2024.

La data semnării Contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău nr. 119657/68/01.02.2024 // Thermoenergy Group S.A. Bacău nr. 2079/01.02.2024, valoarea bunurilor transmise de către U.A.T Municipiul Bacău către Thermoenergy Group S.A. Bacău care intră în contractul sus amintit, aprobat prin HCL Municipiul Bacău nr. 459 din 10.11.2023 modificată prin HCL Municipiul Bacău nr.550/27.12.2023 și HCL Municipiul Bacău nr.12 / 31.01.2024 a fost de 427.340.665,70 lei.

În data de 07.08.2024, conform HCL nr. 125 din 12.04.2024, a fost semnat Actul Adicional nr.1 privind scoaterea din Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău nr. 119657/68/01.02.2024 // Thermoenergy Group S.A. Bacău Nr. 2079/01.02.2024, a bunurilor cuprinse în ANEXA la HCL NR.125/12.04.2024 reprezentând bunuri-mijloace fixe ce au fost afectate de investiția „Reabilitarea rețelelor termice de transport pentru creșterea eficienței energetice a sistemului centralizat de termoficare din Municipiul Bacău, etapa I - Lot II Tronson II”.

Valoarea totală a bunurilor aferente contractului de delegare a scăzut conform Actului Adicional nr.1 din 07.08.2024 cu 176.369,46 lei, ajungând la valoarea de 427.164.296,24 lei.

În data de 22.10.2024 a fost semnat Actul Adicional nr.2, (conform HCL nr. 304 din 27.09.2024 și a HCL nr.125 din 12.04.2024, împreună cu Actul Adicional nr.1 din 07.08.2024) modificând Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău nr. 119657/68/01.02.2024 // Thermoenergy Group S.A. Bacău nr. 2079/01.02.2024, în sensul actualizării valorii unor bunuri conform Anexei nr. 1.

În urma actualizării valorii bunurilor de natura unor construcții și terenuri (conform Anexei nr. 1 la Actul Adicional nr. 2 din data de 22.10.2024) valoarea totală a bunurilor aferente contractului de delegare a scăzut cu 1.443.700,07 lei, ajungând la valoarea de 425.720.596,17 lei.

În data de 08.11.2024, conform HCL nr. 350 din 31.10.2024, a fost semnat Actul Adicional nr. 3 privind modificarea Contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău nr. 119657/68/01.02.2024 // Thermoenergy Group SA Bacău Nr. 2079/01.02.2024, în sensul ca fiecărui contor din sistemul de contorizare individual i-a fost atribuit un număr de inventar (conform Anexei la Actul Adicional nr. 3 din data de 08.11.2024).

Valoarea totală a bunurilor aferente contractului de delegare în urma semnării Actului Adicional nr. 3 din data de 08.11.2024 a rămas aceeași, adică 425.720.596,17 lei.

În data de 08.11.2024, a fost semnat Actul Adicional nr.4 (conform HCL Nr.330 din data de 08.10.2024) privind modificarea Contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău nr.119657/68/01.02.2024//Thermoenergy Group S.A. Bacău Nr.2079/01.02.2024, prin care se aprobă scoaterea din Contractul de Delegare a bunurilor cuprinse în Anexa la HCL Nr. 330 din data de 08.10.2024, reprezentând bunuri-mijloace fixe ce au fost afectate de investiția „Reabilitarea rețelelor termice de transport pentru creșterea eficienței energetice a sistemului centralizat de termoficare din Municipiul Bacău - Lot I - Etapa I - Tronson I”.

Valoarea totală a bunurilor aferente contractului de delegare a scăzut conform Actului Adicional nr.4 din data de 08.11.2024 cu 114.987,40 , ajungând la valoarea de 425.605.608.77 lei.

În data de 05.12.2024, conform HCL nr.466 din 26.11.2024 a fost semnat Actul Adicional nr.5 privind modificarea Contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău nr.119657/68/01.02.2024//Thermoenergy Group S.A. Bacău Nr.2079/01.02.2024, prin care se aprobă scoaterea din Contractul de Delegare a bunurilor cuprinse în Anexa la Actul Adicional nr.5 din data de 05.12.2024 reprezentând bunuri-mijloace fixe ce au fost afectate de investiția „Reabilitarea rețelelor termice de transport pentru creșterea eficienței energetice a sistemului centralizat de termoficare din Municipiul Bacău - Lot II - Etapa I - Tronson III : Ramura Sofert-Strada 9 Mai”.

Valoarea totală a bunurilor aferente Contractului de Delegare a scăzut, conform Actului Adicional nr.5 cu 4.106,20 lei, ajungând la valoarea de 425.601.502,57 lei.

**Evoluția actualizată a Contractului de Delegare Municipiul Bacău nr. 119657/68/01.02.2024 //
Thermoenergy Group S.A. Bacău Nr.2079/01.02.2024 este redată în tabelul următor :**

ACT	Thermoenergy - Municipiul Bacău		Municipiul Bacău - Thermoenergy		Hotărâre Consiliul Local	Valoare - lei
	Protocol Predare-Primire	Anexa	Protocol Predare-Primire	Anexa		
Contract de Delegare Nr.119657/68/01.02.2024 //2079/01.02.2024	18/01.02.2024	1	119658/01.02.2024	2	459/10.11.2023//550 /27.12.2023 si 12/31.01.2024	427.340.665,70
Act Adițional nr.1/07.08.2024	-	1	-	-	125/12.04.2024	176.369,46
Act Adițional nr. 2/22.10.2024	-	1	-	-	304/27.09.2024	1.443.700,07
Act Adițional nr. 3/08.11.2024	-	-	-	1	350/31.10.2024	-
Act Adițional nr. 4/08.11.2024	-	1	-	-	330/08.10.2024	114.987,40
Act Adițional nr. 5/05.12.2024	-	1	-	-	466/26.11.2024	4.106,20
TOTAL						425.601.502,57

Inventarierea bunurilor aparținând domeniului public și privat al Municipiului Bacău pe anul 2024

Inventarierea s-a efectuat pe gestiuni, așa cum aceste bunuri sunt înregistrate în contabilitatea Thermoenergy Group SA Bacău, conform Decizia Directorului General al Thermoenergy Group S.A Bacău nr. 224 din 14.10.2024 , după cum urmează:

-Imobilizarile corporale și necorporale existente în patrimoniul Thermoenergy Group S.A Bacău(cont 20x,21x),afiate în locurile de depozitare (gestiuni)-**anexa 1**-mijloace fixe din patrimoniul Thermoenergy Group S.A Bacău;

-Materiale ,piese de schimb,ambalaje ,obiecte de inventar și echipament de protecție în depozit(conturi 302,303,381),afiate în locurile de depozitare (gestiuni)-**anexa 2**;

- Obiecte de inventar și echipamente de protecție date în folosință,carți(cont 8035)afiate pe secții și repartizate pe utilizatori(pe baza de fișe individuale)-**anexa 3**;

- Bunuri aparținând domeniului privat al Municipiului Bacău aflate în custodie la Thermoenergy Group SA Bacău (înregistrate în conturi în afara bilanțului(cont 8036 -**anexa 4** ;

- Bunuri din domeniul public cuprinse în Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău nr.11695/2079 /01.02.2024 -**anexa 6** (exclusiv conturi)

- Bunuri aparținând domeniului privat al Municipiului Bacău (materiale rezultate din dezmembrări de bunuri – mijloace fixe și obiecte de inventar și alte bunuri) aflate în custodie la Thermoenergy Group SA Bacău (înregistrate în conturi în afara bilanțului)-(cont 8036 – 8038.8)-**anexa 6** ;

Operațiunea de inventariere a început la data de 21.10.2024 și s-a terminat la data de 13.12.2024. Intreaga activitate s-a desfășurat în conformitate cu deciziile emise.

La finalul inventarierii, au fost întocmite Procesele Verbale de inventariere care cuprind observațiile și constatările comisiilor de inventariere, având atașate listele de inventariere, listele propunerilor de casare și memoriile justificative.

Comisia Centrală de Inventariere va înainta în luna APRILIE 2025 Raportul Comisiei centrale de Inventariere care va cuprinde toate observațiile cu privire la inventarul efectuat, inclusiv propunerile de scoatere din funcțiune și casare.

Centralizatorul propunerilor de casare va fi transmis ulterior, după aprobarea acestora de către Consiliul de Administrație

Dupa întocmirea listei finale și analizării propunerilor de casare(acolo unde este cazul) se va transmite către UAT Municipiul Bacău aceasta situație. Centralizatorul propunerilor de casare va fi transmis ulterior, după aprobarea acestora de către Consiliul de Administrație.

Referitor : Inventarul domeniului public al Municipiului Bacău întocmit de către SC Intel Trim SRL Bacău

Prin adresa UAT Mun. Bacău – Direcția Patrimoniu cu nr. 145154 din 15.04.2024 înregistrată în secretariatul Thermoenergy sub nr. 1548 din 24.04.2024, am fost informați ca inventarierea mijloacelor fixe aparținând Domeniului Public și Privat (neamortizabil și amortizabil) va fi efectuată de către SC Intel Trim SRL Bacău și ne-a fost solicitat să desemnăm un reprezentant al societății noastre care să colaboreze cu reprezentantul legal al SC Intel Trim SRL.

Cererea de confirmare privind Lista de inventariere a bunurilor aparținând Municipiului Bacău care face obiectul Contractului de Delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică nr.119657/68/2079 din 01.02.2024, încheiat între Municipiul Bacău și Thermoenergy Group SA Bacău, aprobat prin HCL 12 din 31.01.2024 a fost transmisă de SC Intel Trim SRL cu adresa nr. 411/18.11.2024, fiind înregistrată în Secretariatul Thermoenergy Group SA Bacău sub nr. 4225 din 19.11.2024.

Totalul listelor de inventariere la data de 31.08.2024 din Patrimoniul Municipiului Bacău este de 427.164.296, 24 lei, sold confirmat de către reprezentanții Thermoenergy Group SA Bacău

Valorificari de bunuri aparținand domeniului privat al Municipiului Bacau

În perioada 08.01.2024 – 01.03.2024 a fost continuat și finalizat contractul de vânzare – cumpărare nr. 2043/13.10.2023 încheiat conform Hotărârii Bursei Române de Marfuri – Terminalul Piatra Neamț nr. 2043/13.10.2023 cu SC OLARIU CONSTRUCT SRL Roman având ca scop valorificarea deșeurilor metalice conform tabel anexat :

Nr. Crt	Denumire reper pus în vânzare	Cantitate estimată -kg-	Pret lei/kg	Valoare estimată -lei-
1.	Deseuri feroase și neferoase provenite din casari – bunuri din PT/CT, cat si din depozitul de echipamente al Thermoenergy Group S.A., aparținand domeniului privat al Municipiului Bacau (cantitate ce nu a fost preluată de către SC RECUP TRANS SRL SIBIU)	15.560	1.50	23.340
2.	Deseuri metalice provenite din casari de contori de ET sau ACM aflați în depozitul de materiale al Thermoenergy Group SA Bacau	2.578	1.50	
3.	Deseuri metalice (custodie SICOR) provenite din contracte derulate de către UAT Municipiul Bacau în domeniul public – „Închidere inelara”, executant SC SICOR SRL BUCUREȘTI	10.272	1.50	
TOTAL GENERAL		28.410		42.615

Cantitatea de deșeu metalic preluată de către SC OLARIU CONSTRUCT SRL ROMAN a fost de 35.040 kg, cantitatea de deșeu preluată peste cantitatea estimată din contract fiind de 6.630 kg.

SITUATII FINANCIARE AN 2024

La întocmirea situațiilor financiare aferente anului 2024, s-au avut în vedere:

- prevederile Legii contabilității nr. 82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare -art.4,28,36 alin.(3) și 37;
- prevederile Legii nr. 31 din 16 noiembrie 1990 republicată și actualizată -art. 160, 176 și 177;
- Ordinul MFP nr. 1802 din 29 decembrie 2015, pentru aprobarea Reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate;
- Ordinul MFP nr. 5394/2023 privind principalele aspecte legate de întocmirea și depunerea situațiilor financiare anuale și a raportărilor contabile anuale ale operatorilor economici la unitățile teritoriale ale Ministerului Finanțelor Publice;
- Manualului politicilor și procedurilor contabile ale THERMOENERGY GROUP SA Bacau, aprobat prin Hotărârea C.A nr.50/07.04.2015, cu modificările și completările ulterioare.

Bilanțul contabil, contul de profit și pierderi și anexele (Note explicative la situații financiare) s-au întocmit pe baza Balanței de verificare contabilă la finele anului.

Posturile înscrise în bilanț corespund cu datele înregistrate în contabilitate, puse de acord cu situația reală a elementelor patrimoniale inventariate.

La efectuarea operațiunilor financiar-contabile s-a avut în vedere respectarea principiilor de bază ale contabilității, respectiv:

1. *Principiul continuității activității*
2. *Principiul permanenței*
3. *Principiul prudenței*
4. *Principiul contabilității de angajamente*
5. *Principiul intangibilității*
6. *Principiul evaluării separate a elementelor de activ și de datorii*
7. *Principiul necompensării*
8. *Principiul contabilizării și prezentării elementelor din bilanț și din contul de profit și pierdere ținând seama de fondul economic al tranzacției sau al angajamentului în cauză*
9. *Principiul evaluării la cost de achiziție sau cost de producție- elementele prezentate în situațiile financiare au fost evaluate la cost de achiziție sau la cost de producție.*
10. *Principiul pragului de semnificație*

I. INDICATORI DE PATRIMONIU (valorile sunt exprimate în lei)

1. CAPITALURI

Capitalul social subscris și versat al THERMOENERGY GROUP S.A. Bacău, în valoare de 26.319.930 lei, este deținut de către Municipiul Bacău, în calitate de acționar unic și este divizat într-un număr de 2.631.993 acțiuni nominative în forma dematerializată cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune.

126/184¹³⁰

Redam structura si evolutia capitalului social:

HCL aprobare majorare Capital social	Hot.AGA	Valoare aprobata	Aport in numerar	Aport prin conversie creante in actiuni	Aport in natura (bunuri-mijloace fixe)
193/17.09.2014	Act constitutiv	500.000	500.000	0	0
229/20.10.2014	12/14.11.2014	7.000.000	7.000.000	0	0
255/14.11.2014	12/14.11.2014	1.156.800	0	0	1.156.800
147/29.07.2015	36/17.08.2015	1.500.000	1.500.000	0	0
397/29.10.2018	76/03.12.2018	750.000	750.000	0	0
520/12.12.2022	16/16.12.2022	9.328.080	0	9.328.080	0
143/25.04.2024	4/29.04.2024	4.990.900	0	4.990.900	0
200/04.07.2024	7/09.07.2024	1.094.150	0	1.094.150	0
TOTAL		26.319.930	19.078.081	15.413.130	1.156.800

Societatea monitorizeaza corelatia dintre activul net (determinat ca diferenta intre totalul activelor si totalul datoriilor) si valoarea capitalului social subscris, pentru asigurarea incadrarii in prevederile legale in vigoare (activul net < 1/2 din capitalul social subscris) si dispunerea eventualelor masuri pentru reintregirea capitalului social:

Nr crt	Denumire indicator	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
I	CAPITALURI PROPRII						
1	Capital social subscris nevarsat	0	0	0	0	0	0
2	Capital social subscris varsat	10.906.800	10.906.800	10.906.800	20.234.880	20.234.880	26.319.930
3	Rezerva legala	0	0	223.369	1.115.961	1.158.520	1.212.796
4	Alte rezerve	0	0	0	0	5.602.460	6.006.772
5	Pierdere din exercitiile anterioare	-18.740.762	-28.012.386	-34.338.921	-2.094.918	0	-3.474.081
6	Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile	80.760	80.760	36.621	0	0	0
7	Profit/Pierdere din exercitiul financiar curent	-9.271.624	-6.326.536	+4.467.371	+14.014.871	+851.185	+1.085.521
8	Repartizarea profitului	0	0	-223.369	-892.592	42.559	54.276
	TOTAL CAPITALURI PROPRII	-17.024.826	-23.351.362	-18.928.129	32.378.202	27.804.485	34.570.743
II	ACTIVE	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
1	Imobilizari necorporale	499	0	0	1.809	2.536	36.613
2	Imobilizari corporale	2.847.033	2.946.325	18.331.992	3.139.721	11.174.217	12.667.055
3	Imobilizari financiare	187.000	129.500	129.500	481.500	503.500	521.500
4	Stocuri	186.252	241.121	233.589	226.790	3.877.492	3.980.687
5	Creante	31.922.131	29.370.100	50.906.122	73.596.919	86.614.384	100.460.396
6	Investitii pe termen scurt	0	0	0	5.600.000	0	0
7	Casa + Banci	283.643	609.240	8.820.238	1.751.183	7.514.856	3.887.812
8	Cheltuieli efectuate in avans	41.710	53.738	43.331	55.290	79.362	88.362
	TOTAL ACTIVE	35.468.268	33.350.024	78.464.772	84.853.212	109.746.058	121.642.425
III.	DATORII SI ELEMENTE ASIMILATE						
	Furnizori	39.444.362	39.806.545	68.183.755	45.686.759	62.546.500	69.357.170
1	Drepturi salariale si obligatii fiscale	1.869.384	5.156.199	938.400	4.276.726	3.829.801	2.614.018
2	Alti creditor	9.328.081	9.546.674	10.763.402	1.202.615	1.304.149	1.066.248
3	Venituri inregistrate in avans (Subventii pentru investitii)	1.815.386	2.166.537	17.507.344	1.306.285	1.708.515	1.963.633
4	Provizioane pentru litigii si alte provizioane	35.881	25.431	0	2.625	61.698	2.070.613
5	Imprumuturi si datorii asimilate	0	0	0	0	7.500.000	10.000.000
6	Dividende de platit	0	0	0	0	4.990.910	0
	TOTAL DATORII SI ELEMENTE ASIMILATE*	52.493.094	56.701.386	97.392.901	52.475.010	81.941.573	87.071.682
	ACTIV NET (II-III)	-17.024.826	-23.351.362	-18.928.129	32.378.202	27.804.485	34.570.743
	50% din capital social subscris	5.453.400	5.453.400	5.453.400	10.117.440	10.117.440	13.159.965
	Comparatie activ net 50 % capital social	-17.024.826 < 5.453.400	-23.351.362 < 5.453.400	-18.928.129 < 5.453.400	32.378.202 > 10.117.440	27.804.485 > 10.117.440	34.570.743 > 13.159.965

* Indicatorului "datorii si elemente asimilate" cuprinde "Venituri inregistrate in avans (Subventii pentru investitii) respectiv "Provizioane pentru litigii si alte provizioane"

Rezulta ca, la 31.12.2024, activul net contabil este mai mare decat 1/2 din capitalul social si, implicit, sunt respectate dispozitiile art.153²⁴ alin.1 si urmatoarele din Legea 31/1990 cu modificarile si completarile ulterioare.

2.IMOBILIZARI

Imobilizarile necorporale si imobilizarile corporale sunt evaluate, la intrare, la cost, fiind prezentate in situatiile financiare la valoarea de intrare, mai puțin ajustările cumulate de valoare. Entitatea amortizează imobilizările corporale utilizând regimul de amortizare liniara.

Imobilizările corporale în curs de execuție reprezintă investițiile neterminate. Acestea se evaluează la costul de achiziție. Imobilizările corporale în curs de execuție se trec în categoria imobilizărilor finalizate după recepția, darea în folosință sau punerea în funcțiune a acestora, după caz.

Detalierea investițiilor realizate, pe surse de finanțare, în anul 2024:

INTRARI	Denumire	Cantitate	Sursa finantare	Valoare -lei-
2.Imobilizari corporale	Total, din care:		surse proprii	1,870,433.84
2.1.Dotari si utilaje independente	Total, din care:			1,928,605.99
	• achizitii de instalatii tehnice si masini, din care:			1,022,795.99
	TRUSA VERIFICARE PRIZA DE PAMANT	1		9,995.00
	ELECTROVANA 2 CAL-4 BUC	4		60,476.36
	BAIE DE CALIBRARE	1		42,971.00
	CONVERTIZOR DE FRECVENTA	1		8,560.00
	Redresori automat trifazat-1buc	1		53,290.00
	Baterie -1buc	1		93,429.00
	Multiparametru portabil Inolab-1buc	1		23,770.00
	Compresor de aer Ferrua-2 buc	2		6,800.00
	Transmitator semnal Leica DA230 1W cu accesorii (cablu, clema 100mm, conector, extensie cablu, sonda mini de 18mm, duct sonde 33)	1		18,288.33
	Instalatie de demineralizare	1		355,177.64
	DEBITMETRU ELECTROMAGNETIC CU DISPLAY HMI	1		14,064.96
	TRUSA MASURAREA DEBITULUI	1		21,500.00
	TRUSA PENTRU LACATUS TSL-2 BUC	4		7,536.00
	POMPA SUMERSIBILA APE MURDARE	1		5,651.50
	ELECTROVANA DN65MM, ELECTROVANA DN 80MM	1		30,211.62
	ROBINET CU SERTAR PANA, DN400 PN 25- 2 BUC	2		27,020.00
	BATERII CU ACUMULATORI 220 VCC STATIE CAF-1 BUC	1		10,850.00
	CORP IGNIFUG PENTRU SUDURA	1		17,500.00
	CONTOR ET DN50-3BUC	3		12,300.00
	Incarcator baterie -72kw si Incarcator baterie-120kw	1		184,754.00
	Urcator de aer prin absorbtie	1		18,000.00
	CENTRALA TELEFONICA MATRIX GENX 12 SAC CU ANEXE	1		650.58
	• mijloace de transport, din care:			785,090.00
	Buldoexcavator cu picon si accesorii seria H7E02582	1		625,000.00
	AUTOUTILITARA TOYOTA PROACE CITY 50KWH	1		160,090.00
	• echipamente de birou/it si IT, din care:			120,720.00
	SOLUTIE DE SECURITATE CIBERNETICA, SONICWALL TZ740 FIREWALL, SYNOLOGY RACKSTATION	1		44,200.00
	Statue de lucru Intel-15 buc	15		60,375.00
	Extindere retea de calcul in incinta Thermoenergy SA	1		16,145.00
2.2. Imobilizări în curs/Obiectiv investiții	Total, din care:		buget local	255,894.01
Alimentare cu gaze naturale din magistrala Transgaz a surselor de producere a energiei termice de pe platforma din str Chimiei nr 6, Bacau	Avize, Extrase de carte funciara, Elaborare proiect pt aut.exec.lucrari			67,269.24

Modernizare CAF 100Gcal/h pt. conformarea la normele actuale de mediu" - DALI, doc. Cadastrala, taxe OCPI, experienta tehnica, studii topo, geo, doc. CU, doc. avize, taxe, acorduri, etc.	Emitere aviz amplasament elect. Electrica, Aviz CIA, Avize, Acord de mediu, Evaluare impact asupra mediului, Certificat de urbanism, Extras din plan cadastral, ortofotoplan, Acord CFR, Servicii de publicitate			187,693.00
Reabilitarea retelelor termice de transport pentru cresterea eficientei energetice a sist. centralizat de termof din Mun Bacau (Reabilitare retele primare din sistemul de termoficare al Municipiului Bacau)-etapa II	Planse tehnice			932
2.3. Imobilizări în curs - Obiectiv Investiții	Total, din care:		surse proprii	-58,172.2
Integrarea tehnologiilor SMART in Municipiul Bacau-Instalarea unei statii de reincarcare cu puterea de 480 kw pentru vehiculele electrice si electrice hybrid plug-in.	Executie lucrari			165,850
Reparatii capitale Turbina cu gaze Kawasaki 7.3 Mwe- echipament aferent investitiei "Centrala de cogenerare ciclu combinat 14 Mw"	Reparatii turbina			-224,022
TOTAL INTRARI SURSE PROPRII SI BUGET LOCAL				2,126,327.85

Bunurile de natura domeniului public, primite în administrare, cf. contract delegare, de la UAT Municipiul Bacau, înregistrate în afara bilanțului, în contul „8038”, sunt în valoare de 447,533,852.16 lei. Evoluția contractului de delegare a gestiunii serviciului public este prezentată în următorul tabel:

CONTRACT/ACT ADITIONAL	VALOARE CONTRACT-lei	Investitia	Bunuri predate
Contract delegare Nr.69695/1088/15.11.2018	253,273,175.55	Conform Anexa 2 la Protocol	
Act aditional nr.1/2019	72,233.00	Investitia "Lucrari de automatizare de crestere progresiva prin convertizor de frecventa a sarcinii pompelor de ridicare a presiunii CAF - Republicii"	-Dulap automatizare convertizoare de frecventa
Act aditional nr.2/2020	1,313,510.50	Investitia "Alimentare cu gaze naturale a grupurilor de cogenerare din str Chimiei nr 6 (conducta cu gaze nat, regulator gaze)"	-Conducta de gaze naturale; - Regulator de gaze naturale (6 buc)
Act aditional nr.3/2022	9,515,530.93	Investitia "Modernizarea retelei de termoficare SACET BACAU - Inchidere inelara a magistralei Sofert cu Cornisa"	-Retea termica primara (5 retele) Camine (10 camine)
Act aditional nr.4/2022	228,624.32	Investitia "Lucrari de automatizare de mentinere constanta a presiunii in returul general de apa de termoficare...." si investitia " Integrarea in noua instalatie de utilizare gaze naturale a statiei de comprimare aferenta grupului de cogenerare..."	- Dulap de automatizare; - Centrala de cogenerare, cazane auxiliare si adaptarea schemei termomecanice (majorare valoare)
Act aditional nr.5/2022	16,183,147.99	Investitia "Modernizarea grupului de cogenerare de 14 Mwe din cadrul SACET Bacau "Valoare investitie 16.584.099,50 lei, diferenta din reevaluare conf HCL 335/2022 de -400.951,51 lei	- Modernizarea grupului de cogenerare de 14 Mwe din cadrul SACET Bacau
Fara Act aditional	-3,577,569.84	Aprobare casari mijloace fixe si obiecte de inventar, trecerea din domeniul public in domeniu privat Thermoenergy Group SA	
Act aditional nr.6/2023	32,487,312.46	Mijloace fixe necesare pentru furnizarea /prestarea serviciului public de alimentare cu energie termica in sistem centralizat din Municipiul Bacau, extrase din cele enumerate in HCL Mun. Bacau nr 181/29.04.2022 si Procesul-verbal nr. 21551138/156215 / 29.06.2022	
Act aditional nr.6/2023	33,351,763.36	Domeniul Public al Municipiului Bacau Hotararea nr. 91/2022 din 16.02.2022 pronuntata de Curtea de Apel Targu Mures HCL 181/2022- Teren in incinta CET si Teren incinta CAF	
Act aditional nr.7/2023	229,759.34	Bunuri rezultate din investitia "Reducerea puterii termice nominale a IMA3-CAF 100Gcal/h, din cadrul SACET Bacau pentru incadrarea ca instalatie medie de ardere"- Valoarea investitiei 2.365.018,34 lei, diferenta din reevaluare conf HCL 335/2021 de -111.388,67 lei	- Modernizare CAF 100Gcal/h, din cadrul SACET Bacau
Fara Act aditional	-3,420,369	Aprobare casari contori de natura mijloacelor fixe si obiecte de inventar, trecerea din domeniul public in domeniu privat Thermoenergy Group SA	
Act aditional nr.8/2023	108,041,651.22	1. Retele termice primare aferente Modulelor termice racordate de catre Thermoenergy Group; 2 Module termice rezultate din lucrari de racordare de catre Thermoenergy; 3 Retele termice primare pentru racordarea Modulelor termice montate de catre terti; 4 Situatia bunurilor rezultate in urma finalizarii si receptiei	- Retele termice primare aferente Modulelor termice racordate de catre Thermoenergy Group; - Module termice rezultate din lucrari de racordare de catre Thermoenergy; - Retele termice primare pentru racordarea Modulelor termice montate de catre terti;

		unor componente din cadrul proiectului "Re tehnologizarea sistemului de termoficare din Mun Bacau in vederea conformarii la nonnele de protectia mediului privind emisiile poluante in aer si pentru cresterea eficientei in alimentarea cu caldura urbana"	- Situatia bunurilor rezultate in urma finalizarii si receptiei unor componente din cadrul proiectului "Re tehnologizarea sistemului de termoficare din Mun Bacau in vederea conformarii la nonnele de protectia mediului privind emisiile poluante in aer si pentru cresterea eficientei in alimentarea cu caldura urbana"
Act aditional nr.9/2023	-49,951	Predare catre UAT Bacau "CT Prefectura Str. Marasesti nr.2, in spatele Palatului Administrativ, construita din caramida si beton, acoperita cu tamplarie metalica si sticla; Suprafata construita = 85mp, carte funciara nr. 69191, nr.cadestral 69191;(conform HCL 52/29.02.2012)"	- CT Prefectura Str. Marasesti nr.2, in spatele Palatului Administrativ
TOTAL	447,533,852.16		
	-447,533,852.16	Protocol predare primire nr 119658/18/01.02.2024	
Contract de delegare nr 119657/68/2079/01.02.2024	427,340,665.70	Protocol predare primire nr 119658/18/01.02.2024, Contract de delegare nr 119657/68/2079/01.02.2024	
AA1/07.08.2024	-176,369.46	HCL 125/12.04.2024 - casare bunuri, trecere din Domeniul Public in Domeniul Privat	
AA2/22.10.2024	-1,443,700.07	Reevaluare bunuri contract delegare	
AA3-AA4/08.11.2024	-114,987.40	HCL 330/08.10.2024	
AA5/26.11.2024	-4,106.20	HCL 466/26.11.2024	
TOTAL	425,601,502.57		

Mentionam faptul ca, Contractul delegare Nr.69695/1088/15.11.2018 si-a incetat valabilitatea la data de 01.02.2024 si s-a atribuit un nou contract-Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău, nr. 119657/68/2079 / 01.02.2024, aprobat prin HCL 459 / 13.11.2023, valabil pe o perioada de 5 ani, incepand cu data de 01.02.2024.

3.STOCURI

Stocurile sunt evaluate la intrarea in gestiune la cost achiziție, incluzand si costuri ale și prelucrării, precum și alte costuri suportate pentru a aduce stocurile în forma și în locul în care se găsesc.

La ieșirea din gestiune a stocurilor, acestea se evaluează și înregistrează în contabilitate prin aplicarea metodei primul intrat - primul ieșit – FIFO.

Entitatea folosește la inventariere metoda inventarului permanent, care presupune înregistrarea cantitativă și valorică a tuturor operațiunilor de intrare si iesire în conturile de stocuri evaluate la costul de achiziție. La sfârșitul exercițiului financiar, soldurile conturilor de stocuri sunt comparate cu stocurile factice stabilite prin inventariere.

Achizițiile de materiale, piese schimb, reactivi si chimicale sunt dimensionate în limita necesara asigurarii functionarii în parametrii normali ai societatii, fara asigurarea de stocuri pentru perioade mai lungi.

Ponderea cea mai mare o reprezinta materialele si piesele schimb pentru lucrarile de reparatii la instalatiile de producere energie electrica si energie termica, precum si în rețelele primare si secundare.

CATEGORII DE STOCURI	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
Reactivi si chimicale	20.620,00	17.299,59	578,34	0,00	0,00	0,00
Piese de schimb	11.802,08	52.365,05	26.579,08	17.437,61	38.660,63	37.764,88
Rechizite	1.310,68	246,7	366,65	383,97	402,5	366,58
Materiale pt. protectia muncii	476	504,65	327,9	2.470,96	1.467,15	285,89
Deseuri	33.468,43	42.632,5	1.037,45	2.137,21	3.454,65	3.640,03
Materiale furnituri pt. reparatie CAF	0	0	0	0	3.588.446,31	3.588.446,31
Materiale consumabile auxiliare	112.048,09	125.491,28	114.806,64	159.562,52	201.124,93	248.873,74
Altele-obiecte de inventar in depozit si ambalaje	3.446,83	2.581,43	9.927,38	2.562,00	4.691,75	3.025,00
Materiale in curs de aprovizionare	0,00	0,00	9.741,88	30.663,89	39.243,70	32.157,93
Avansuri furnizori	3.080,11	0,00	70.223,61	16.469,30	0,00	66.127,07
TOTAL STOCURI:	186.252,48	241.121,27	233.588,93	231.687,46	3.877,491,62	3.980.687,42

4. CREANTE

Structura pe categorii a creanțelor, comparativ la finele anilor 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024:

Creanțe	Sold la 31.12.2019	Sold la 31.12.2020	Sold la 31.12.2021	Sold 31.12.2022	Sold 31.12.2023	Sold 31.12.2024
TOTAL, din care:	31,922,131	29,370,100	50,906,122	93,334,316	92,316,901	100,460,396
I. CREANTE COMERCIALE, din care:	9,867,949	8,411,278	22,919,669	38,693,819	19,487,909	14,311,808
1. Clienți energie electrică	2,081,871	1,453,427	7,430,609	644,173	5,461,854	2,243,574
2. Clienți energie termică, din care:	6,851,428	6,114,432	9,348,406	13,275,016	11,754,759	11,366,308
2.1. Populație	3,487,372	3,501,663	4,162,695	5,188,801	6,938,605	6,514,215

2.2. Agenți economici - alți agenți economici	968,460	629,598	888,572	1,285,899	1,023,267	564,176
2.3. Unități bugetare	2,377,090	1,965,648	4,234,525	6,748,028	3,792,886	4,235,345
2.4. Ajutare încălzire pt populație	18,506	17,524	62,615	52,287	0	52,572
3. Clienți în litigiu (creanțe incerte)	759,439	677,238	857,849	850,326	1,244,426	0
4. Clienți din alte activități	155,055	155,144	202,472	494,491	589,590	667,930
5. Alte creanțe	20,156	11,036	5,080,693	23,429,814	437,281	33,998
II. CREANȚE CU BUGETUL STATULUI	1,327,385	400,572	7,714,611	3,639,836	4,139,725	2,806,583
III. CREANȚE CU BUGETUL LOCAL	20,335,779	20,077,359	18,457,975	42,054,489	66,513,445	78,422,314
1. Subvenții pt. diferențe pret en. Termica populație	7,511,958	7,686,232	4,236,735	20,789,341	32,989,510	21,825,283
2. Sume pt acoperire pierderi din probe tehnologice cf. Dosar nr. 2477/110/2018	2,844,181	2,844,181	2,844,181	2,898,251	2,898,251	32,047
3. Sume pt acoperire pierderi din en. termica populație	9,979,640	9,546,946	11,377,059	18,366,897	30,625,684	56,564,984
IV. ALTE CREANȚE, total din care:	391,018	480,892	1,813,866	8,946,073	2,175,822	4,919,691
1. Creanțe în legătură cu personalul	309	0	0	0	1,232	1,532
2. Debitori diverși, din care:	390,709	480,892	1,439,965	7,576,238	1,274,014	3,553,800
2.1. Debitori diverși - penalități en. electrica	181	137	21	307	515	404
2.2. Penalități energie termică-asoc. proprietari și individuali	357,891	448,309	556,857	700,368	794,519	869,608
2.3. Penalități energie termică-ag. economici	590	398	738	1,377	342	9,318
2.4. Alți debitori diverși	0	0	0	6,166,574	2,370	2,869
2.5. Penalități alte servicii-ag. economici	0	0	0	203	3,444	3,695
2.6. Debitori - Mun. Bacău	32,047	32,048	882,351	707,410	472,825	2,667,907
3. Alte creanțe	0	0	373,901	1,369,835	900,576	1,364,359

Analiza clienților incerti

Conform politicilor și procedurilor contabile, societatea asigură evidențierea distinctă în contabilitate a categoriei Clienți incerti, în toate fazele procesuale: acționați în instanță, în curs de investire cu formula executorie, în executare silită, în faliment.

Din soldul ajustărilor constituite la data de 31.12.2023 în suma de 2,824,555.00 lei, s-au încasat sume în valoare de 1,027,645.79 lei. La 31.12.2024 s-a majorat soldul ajustărilor pentru deprecierea creanțelor cu suma de 1,591,279.50 lei, care reprezintă ajustări pentru deprecierea creanțelor Clienți cu vechime > 270 zile de la data scadenței

La 31.12.2024, soldul contului 491 "Provizioane pentru deprecierea creanțelor clienți" are o valoare de 6,232,349.51 lei. Constituirea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor pentru anul 2023 (cont 491), va fi aprobată prin Hot. CA.

Ajustări depreciere creanțe clienți cu vechime > 270 zile de la data scadenței la 31.12.2024

TIP CLIENT	Sold cont 491 - ajustări pentru depreciere clienți la 31.12.2023-din care:	Incassări 2024 creanțe >270zile-sold impozabil fiscal	Incassări 2024 creanțe >270zile-sold neimpozabil fiscal	Ajustare constituită în 2024 creanțe >270zile	Ajustare în limita a 30% din sold (deductibil fiscal)	Ajustare în limita a 70% din sold (nedeductibil fiscal)	Sold cont 491 - ajustări pentru depreciere clienți la 31.12.2024-din care:
Agente economici	213.717,19	83.66	195.19	0	0	0	213,468.60
Clienți individuali	525.351,26	26,748.92	62,414.18	281,326.43	84,397.93	196,928.50	717,484.32
Asociații de proprietari	2.085.486,55	286,997.55	651,226.15	1,309,953.07	392,985.92	916,967.15	2,457,215.92
TOTAL CLIENTI	2.824.555,00	308.293,74	719,352,05	1,591,279.50	477,383.85	1,113,895.65	3,388,168.84

Ajustări depreciere creanțe - UAT Municipiul Bacău la 31.12.2024

Nr.crt.	Denumire	Valoare ajustare constituită la 31.12.2022 (lei)	Valoare anulare parțială / ajustare 2024 (lei)	Sold 31.12.2024 (lei)
1	Sume pt acoperire pierderi din probe tehnologice cf. Dosar nr. 2477/110/2018	2,898,521.00	54,070.20	2,844,180.80
	Total General	2,898,521	0.00	2,844,180.80

Inregistrarea pe cheltuieli a ajustărilor pentru deprecierea creanțelor pentru anul 2024, a fost aprobată de către CA.

Activitatea de recuperare a creanțelor

În vederea recuperării creanțelor existente în sold cu termen scadent depășit, Compartimentul Recuperari Creanțe a desfășurat activități de recuperare pe cale amiabilă, prearbitrare, conform Procedurii Operaționale privind Evidența, Gestionarea și Urmărirea Creanțelor prin Mijloace Extrajudiciare PO-02-REC-01, concretizate în :

1. Lunar, pe factura emisă de energie termică clienții sunt informați prin notificare conform art.1015 din Noul Cod de Procedura Civilă despre debitul restant de achitat.

2. Clienții cu facturi neachitate, peste 45 de zile de la data emiterii, vor fi contactați telefonic și la sediu, pentru informarea acestora despre debitele restante și posibilitatea urgentării plăților până la achitarea debitelor.

3. Se încearcă obținerea de angajamente de plată, se trimit invitații la conciliere pentru semnarea unui acord de plată cu recunoașterea debitului și acordarea de amănare sau esalonare la plată, în funcție de posibilitățile financiare ale clientului; prin conciliere se stabilește modul de stingere al datoriei și termenul de plată;

4. Pentru clienții care nu se prezintă la conciliere Compartimentul Recuperari Creanțe va emite Somație de plată, trimisă prin scrisori cu conținut declarat și confirmare de primire, prin care clienții sunt somați să achite debitul în termen de 15 zile de la data primirii acesteia;

5. Pentru clienții care s-au prezentat la conciliere dar nu au respectat condițiile stabilite prin Procesul-verbal de conciliere sau Convenția de esalonare la plată, se informează Conducerea Societății, pentru a lua măsuri de limitare a consumului de energie termică în continuare.

6. Compartimentul Recuperari Creanțe va centraliza, va transmite către conducerea societății și va informa CJ, despre clienții care nu au efectuat plata debitelor în urma acțiunilor întreprinse, respectiv în urma emiterii somatiei de plată cu conținut declarat și confirmare de primire.

7. Conducerea societății va dispune/sau nu hotărârea de trimitere a asociațiilor debitoare în judecată și tratarea litigiilor pe cale judiciară, Compartimentul Recuperari Creanțe înaintând către Compartimentul Juridic dosarele clienților, pentru acționarea acestora în instanță;

Indicator Pondere creanțe restante din total creanțe la data de 31.12.2024

AN 2024	Sold total la data de 31.12.2024 ptr. facturi emise până la data de 31.12.2024	din care Sold restant la data de 31.12.2024 ptr. facturi emise până la data de 31.10.2024	Pondere creanțe restante din Total creanțe %
0	1	2	3 = 2/1*100
Pondere creanțe restante/ Total creanțe	8.429.917,17	4.705.122,81	55,81

Numar de dosare de recuperare și valori creanțe restante predate către Oficiul Juridic în anii 2019-2024

Dosare predate pentru instanța	Numar dosare 2019	Valori predate în Anul 2019	Numar dosare 2020	Valori predate în Anul 2020	Numar dosare 2021	Valori predate în Anul 2021	Numar dosare 2022	Valori predate în Anul 2022	Numar dosare 2023	Valori predate în Anul 2023	Numar dosare 2024	Valori predate în Anul 2024
Asociații proprietari	16	357.434,86	9	171.228,53	5	185.139,09	1	80.732	10	362.659,17	8	270.919,35
Clienți Individuali	367	241.641,95	308	263.174,08	150	180.896,15	40	16.197	355	310.892,99	325	241.041,97
Agente ec	0	0	0	0	2	15.291,71	0	0	1	11.910,88	2	20.073,73
Total	383	599.076,81	317	434.402,61	157	381.326,95	41	96.929	366	685.463,04	335	532.035,05

Conform prevederilor legale, în cadrul activității de inventariere a creanțelor, semestrial se trimit extrase de cont clienților.

Creanțe de la bugetul local

1. Subvenții pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif la energia termică livrată populației, care se suportă integral din bugetul local potrivit art.3 alin.(4) din O.G. nr. 36 din 2 august 2006(*actualizată*) privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației**), art. 1 și art.26 alin(2)lit.a) din O.M.D.R.A.P./O.M.F.P nr.1121/1075/2014 , privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014-30 iunie 2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuție și furnizare a

132/186 136

energiei termice în sistem centralizat către populație și art. 17 coroborat cu art.21 din Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău nr. 119657/68/2079/01.02.2024, încheiat între Municipiul Bacău și THERMOENERGY GROUP S.A.BACĂU.

Detalierea lunară a subvențiilor pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif la energia termică livrată populației în anul 2024 este redată în următorul tabel:

Perioada	Energie termică facturată populației - Gcal	Subvenții constituite la sf.decont lunar	Subvenții încasate	Subvenții cescusate -ctr FACTORING	Subvenții încasate FACTORING- 90%	Sold subvenții neincasate	Sold subvenții neincasate - 10 %din FACTORING	TOTAL	Numar înregistrare adresa decont justificativ la THERMOENERGY GROUP SA BACAU	Numar înregistrare adresa decont justificativ la Primăria mun.Bacău	Document încasat/dota
Sold la 31.12.2023 (febr.-dec 2023)						32,989,509.68		32,989,509.68			
ianuarie 2024	10,517.08	8,119,223.03	4,500,000.00		0.00	36,608,732.69		36,608,732.69	357/16.02.2024	125905/16.02.2024	OP12.01.2024
februarie 2024	7,835.77	5,894,342.69	4,300,000.00		0.00	36,203,075.38		36,203,075.38	562/18.03.2024	135568/18.03.2024	OP12.02.2024
Sold cescusat FACTORING			4,200,000.00			34,003,075.38		34,003,075.38			
Marie 2024	7,070.93	5,014,664.07			0.00	39,017,739.45		39,017,739.45	807/17.04.2024	146030/17.04.2024	OP14.03.2024
iepie 2024	1,234.97	993,502.17	0.00		0.00	40,011,241.62		40,011,241.62	1001/16.06.2024	153519/16.06.2024	
iei 2024	698.66	567,712.56	0.00		0.00	40,578,954.19		40,578,954.19	1214/17.06.2024	162118/17.06.2024	
iurie 2024	568.26	461,377.75	0.00	34,003,075.38		7,037,256.55		7,037,256.55	1397/12.07.2024	166944/15.07.2024	ACT ADIT. NR.1- CONTR.FACTORING NR.1545/31.05.2023
			0.00		2,098,770.89	7,037,256.55		7,037,256.55			OP12.07.2024-UAT Mun.Bacău
			0.00		28,524,865.54	7,037,256.55	3,379,438.95	10,416,695.50			OP26/28.06.2024- UNICREDIT
iule 2024	536.10	435,191.70	0.00		155,000.00	7,472,448.25	3,224,438.95	10,696,887.20	1556/19.08.2024	178879/19.08.2024	OP12.07.2024-UAT Mun.Bacău
Aug-24	497.31	403,717.39	0.00		155,000.00	7,876,185.83	3,089,438.95	10,965,624.58	1716/13.09.2024	186928/13.09.2024	OP19.08.2024-UAT Mun.Bacău
Septembrie 2024	549.80	448,794.12	0.00		155,000.00	8,322,959.75	2,914,438.95	11,237,398.70	1930/14.10.2024	196794/14.10.2024	OP19.09.2024-UAT Mun.Bacău
Octombrie 2024	3,082.75	2,434,318.56	0.00		155,000.00	10,817,276.31	2,759,438.95	13,576,715.26	2201/19.11.2024	208470/19.11.2024	
noiembrie 2024	7,311.78	5,192,701.34	576,380.00		155,000.00	15,433,597.65	2,604,438.95	18,038,036.50	2417/17.12.2024	218579/17.12.2024	CUIG 113/04.11.2024
Decembrie 2024	8,987.43	6,391,684.70	0.00		155,000.00	21,825,282.35	2,449,438.95	24,274,721.30	126/21.01.2025	104900/21.01.2025	
TOTAL	48,700.84	38,415,228.07	13,576,380.00	34,003,075.38	31,553,636.43	21,825,283.09	2,449,438.95	24,274,722.04			

2.Sume pentru acoperirea pierderilor induse de prestarea serviciului public de producție, transport, distribuție și furnizare a energiei termice pentru populație în sistem centralizat ,

THERMOENERGY GROUP SA, în conformitate cu prevederile :

- Art. 5² alineatul (1) al Ordonanței Guvernului nr. 36/2006 privind instituirea prețurilor locale de referință pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate;
- Ordinului nr. 1121/1.075/2014 privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014-30 iunie 2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populație;
- Contractului de delegare a gestiunii serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat nr119657/68/01.02.2024 /2079/01.02.2024

Întocmește și depune Raportul trimestrial de constatare privind compensația 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/tarif¹.

Scopul solicitării și acordării compensației este asigurarea continuității serviciului de alimentare a populației cu energie termică în sistem centralizat, în condiții de eficiență și siguranță, prin compensarea costurilor generate de obligația de prestare a acestor servicii publice.

Veniturile din prestarea serviciului public de livrare a energiei termice la prețuri/tarife reglementate de ANRE către consumatori sunt mai mici decât costurile pe care le implică aceste activități, astfel încât se înregistrează pierderi din prestarea serviciului public, fapt care a și determinat apariția Ordinului 1121/2014, respectiv crearea cadrului legal pentru susținerea operatorilor de servicii publice de termoficare prin acordarea compensației.

De asemenea, activitatea de furnizare a energiei termice are caracter sezonier, în sezonul de furnizare a energiei termice pentru încălzire (trim I si IV al anului calendaristic) fiind mai rentabilă datorită cantității mai mari de energie termică furnizată și a randamentelor superioare de funcționare a echipamentelor datorată gradului de încărcare mai mare a acestora. O imagine

fidelă asupra rezultatelor economico-financiare ale societății care prestează serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat este cea de la nivel de an calendaristic.

În aceste condiții, ținând cont de prevederile legale enumerate mai sus legate de prestarea serviciilor publice de producție, transport, distribuție și furnizare a energiei termice pentru populație de către autoritățile locale și de prevederile capitolului XI, art. 24-32 ale Contractului de delegare a gestiunii serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat nr. 119657/68/01.02.2024 /2079/01.02.2024 există posibilitatea acoperii acestor pierderi prin acordarea compensației pentru prestarea serviciului public.

În conformitate cu art 24 alin 3 din contractul de delegare, valoarea compensației la care societatea are dreptul nu trebuie să depășească necesarul acoperirii costurilor nete a îndeplinirii obligațiilor de serviciu public de alimentare cu energie termică pentru populație, ținând cont de nivelul redevenței percepute, astfel încât compensația acordată să fie în cuantum corespunzător și să reflecte eficiența și calitatea serviciilor prestate.

Acoperirea cheltuielilor și a cotei de profit rezonabil din veniturile societății asociate prestării serviciului public se va realiza potrivit formulei:

Compensația (C) = Cheltuieli de exploatare (CE) + Profit rezonabil (Pr) – Venituri ale societății asociate prestării serviciului public (V),

$$C=CE+Pr-V$$

• CE – reprezintă cheltuielile de exploatare eligibile efectiv realizate, aferente obligațiilor de serviciu public, calculate după următoarea formulă:

$$CE=\sum_{i=1}^n C_i$$

unde: C_i – reprezintă costurile specifice care sunt luate în considerare la alocarea compensației menționate și care cuprind:

- costurile pentru prestarea serviciului public de producție, transport, distribuție și furnizare a energiei termice
- costurile cu producerea energiei electrice.

- Rata profitului rezonabil este de 5% și se aplica exclusiv asupra cheltuielilor societății

• V – reprezintă totalitatea veniturilor generate în legătură cu prestarea serviciului de furnizare a energiei termice de către societate, pentru care se acordă compensația, respectiv:

- veniturile din activitatea de prestare a serviciului la care societatea este îndreptățită din furnizarea energiei termice,
- subvenția reprezentând diferența între prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate și prețul local al energiei termice facturate populației aprobat de consiliul local al UAT.
- orice alte venituri obținute de către societate în legătură cu prestarea serviciului de furnizare a energiei termice, inclusiv cele generate de producerea de energie electrică.

În conformitate cu art 26 și art 27 din contract compensația se calculează potrivit formulei de mai sus și se plătește în limita disponibilului de credite bugetare. Calculul se face trimestrial prin cumularea datelor de la începutul anului, iar la plată se ține cont de sumele plătite anterior în baza deconturilor aferente anului respectiv.

Detalierea lunară în anul 2024 a pierderilor induse de prestarea serviciului public de producție, transport, distribuție și furnizare a energiei termice pentru populație în sistem centralizat este redată în următorul tabel:

Perioada	Sume constituite conform decont trimestrial	Sume încasate Buget local	Sold sume neîncasate	Observatii
Sold la 31.12.2023			30,625,683.79	
ian.24	-2,623,225.65	0	0	Contract de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Bacău nr. 69695/1088/15.11.2018 Contractul de delegare a gestiunii serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat nr.119657/68/2079/01.02.2024
feb.24	1,107,536.00	0	0	
mar.24	3,074,095.00	0	0	
TRIM.I 2024	1,558,405.35	0	32,184,089.14	
apr.24	5,873,954.47	0		
mai.24	5,737,237.25	0		

iun.24	2,779,335.59	0		
TRIM.II 2024	14,390,527.31	0	46,574,616.45	
iul.24	2,752,818.87			
aug.24	3,913,051.32			
sept.24	4,824,327.21			
TRIM.III 2024	11,490,197.41	0.00	58,064,813.86	
oct.24	5,137,854.08	2,500,000.00		Extras 46/16.10.2024
nov 24	704,011.93	2,500,000.00		Extras 50/13.11.2024
dec24*	-347,706.83	2,000,000.00		Extras 56/13.12.2024
TRIM.IV 2024	5,494,159.18	7,000,000.00	56,558,973.04	
TOTAL TRIM. I + II+III+IV 2024	32,933,289.25	7,000,000.00	56,558,973.04	

5.DATORII

Structura pe categorii a datoriilor, la finele anilor 2019,2020,2021,2022,2023,2024:

Datori	Sold la 31.12.2019	Sold la 31.12.2020	Sold la 31.12.2021	Sold la 31.12.2022	Sold la 31.12.2023	Sold la 31.12.2024
TOTAL, din care:	50.641.827	54,509,418	79,885,557	51,166,101	80,171,360	83,037,436
I. DATORII COMERCIALE (inclusiv penalitati)	39.215.947	39,611,728	68,183,755	45,686,759	62,546,500	69,334,866
1. Furnizori productie, din care:	38.885.671	39,433,965	68,100,934	45,010,642	62,114,636	68,781,494
1.1. Furnizori combustibil(gaze naturale)	29.196.408	18,235,250	45,173,965	2,807,773	42,744,519	52,626,900
1.2. Furnizori reparatii	408.380	25,249	255,144	503,643	42,744,519	184,267
1.3. Furnizori pt.alte servicii	9.264.121	21,153,943	4,188,260	2,616,486	119,366	4,258,475
1.4. Colaboratori	16.762	19,523	19,113	17,127	17.576	18,239
1.5. Certificate CO2 (achizitionate in 2023)	0	0	18,464,453	39,065,614	9,369,714	11,693,613
2. Furnizori de imobilizari	283.569	138,811	43,065	626,637	426,758	553,372
3. Furnizori externi	46.707	38,952	39,756	49,480	5,105	0
II. DATORII LA BUGETUL CONSOLIDAT	707.895	3,796,491	938,400	3,548,444	3,057,408	1,841,254
1. Datorii la bugetul statului	108.296	2,080,243	140,775	2,210,327	323,262	204,891
2. Datorii la bugetul asig.sociale	562.475	1,608,734	724,265	862,663	1,654,597	944,009
3. Datorii la bugetul local	36.467	41,009	53,597	460,746	1,035,959	672,657
4. Datorii la fonduri speciale	657	66,505	19,762	14,708	43,590	19,697
III. DREPTURI DE PERSONAL	560.814	536,258	694,648	728,282	772,393	795,067
IV. ALTE DATORII (Creditori diversi -sume in avans,garantii, Mun. Bacau, TVA neexigibile)	10.157.171	10,564,941	10,068,754	1,202,615	1,304,149	1.066.248
V. CREDITE	0	0	0	0	7.500.000	10.000.000
VI.DIVIDENDE DE PLATIT					4.990.910	0

Datorii comerciale

Viteza de rotatie a creditelor furnizori (numarul mediu de zile in care este asigurata plata unui furnizor-creditor) raportata la valoarea achizitiilor din an : In nota 9 aveti alte valori

Viteza de rotatie - nr zile	2019	2020	2021	2022	2023	2024
la Sold mediu furnizori X365 Achizitii de bunuri si servicii	43.62	68.77	44.60	23.18	34.4	56.31

Viteza de rotatie a creditelor furnizori-furnizor combustibil gaze naturale

Viteza de rotatie - nr zile	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Sold mediu furnizor gaz natural X365 Achizitii de gaz natural(inclusiv TVA)	44.65	75.16	54.93	20.28	41.13	45.73

Datele referitoare la creante si plati restante inregistrate, s-au raportat trimestrial prin formularul S1001-Raportare privind indicatorii economico-financiari, conform prevederilor OMFP 2873/16.12.2016:

Indicator	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Plăți restante	0	0	0	0	5,904,651	0
Creanțe restante	2.483.061	8,263,253	6,813,717	24,211,999	63,278,388	82.414.543

CREDITE BANCARE

În anul 2024, societatea noastră a restituit integral, în termen contractual creditul descoperit de cont -overdraft, contract nr. 51625/ 05.12.2023, acordat în data de 14.12.2023 și utilizat până la data de 30.06.2024 în valoare de 7.500.000 lei, cu o dobândă aferentă anului 2024 în valoare de 132.399 lei:

Credit descoperit de cont -overdraft nr.1, conform contract nr. 51625/ 05.12.2023

1	Tipul și destinația creditului	Facilitate de credit overdraft utilizat pentru finanțarea activității curente
2	Condiții de utilizare	Finanțare capital circulant
2	Suma și moneda creditului	7.500.000 lei
3	Data acordării	14.12.2023
4	Data ultimei utilizări	30.06.2024
5	Data scadenței	30.08.2024
6	Rata dobânzii	0.83% / luna
7	Comisioane	zero
8	Utilizare până la 31.12.2024: plăți facturi gaze naturale	7.500.000 lei
9	Dobândă overdraft ian -sept 2024	132.399 lei

Credit descoperit de cont -overdraft nr.2 conform contract nr.55597/ 07.11.2024

1	Tipul și destinația creditului	Facilitate de credit overdraft utilizat pentru finanțarea activității curente
2	Condiții de utilizare	Finanțare capital circulant
2	Suma și moneda creditului	10.000.000 lei
3	Data acordării	14.11.2024
4	Data ultimei utilizări	30.06.2025
5	Data scadenței	30.08.2025
6	Rata dobânzii	0.83% / luna
7	Comisioane	zero
8	Utilizare până la 31.12.2024: plăți facturi gaze naturale	8.520.000 lei
9	Dobândă overdraft dec 2024	28.508 lei

Factoring conform contract nr.1645 / 31.05.2023

Conform Hotărârii CA nr.48 / 08.05.2024 s-a aprobat documentația aferentă facilității de factoring prevăzute de HCL Municipiul Bacău 162 / 13.05.2024, și Hotărârii AGA nr.5 / 14.05.2024 în valoare de 34.003.075,38 lei în condițiile de ofertare transmise de UNICREDIT BANK SA, privind esalonarea datoriei Municipiului Bacău către THERMOENERGY GROUP SA Bacău, reprezentând subvenții pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif la energia termică livrată populației neachitate pentru perioada aprilie 2023-februarie 2024.

Costul facilității de finanțare Factoring Intern Fara Regres a fost suportat integral de UAT Municipiul Bacău.

Creditul a fost acordat în data de 28.06.2024 în procent de 90% din valoarea eligibilă, respectiv 30.623.626 lei și s-a utilizat în totalitate pentru plata gazelor naturale, iar diferența de 10%, care reprezintă 'Rezerva', urmând a fi virată la fiecare încasare a creanței de către UNICREDIT BANK SA .

INDICATORI DE REZULTAT

Indicatorii economico-financiarți prevăzuți în Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2024 ,sunt aprobați după cum urmează :

Pentru BVC

- Hotărârea C.A. nr. 14/12.03.2024;
- Hotărârea Consiliului Local al Municipiului Bacău nr. 94/28.03.2024;
- Hotărârea AGOA nr.1/29.03.2024.

Pe baza executiei indicatorilor din Bugetul de venituri și cheltuieli la data de 30.06.2024 si si a previziunilor aferente perioadei iulie -decembrie 2024 prevazuti in Bugetului de venituri și cheltuieli initial aprobat, p rin Hotararea nr.92/17.10.2024, Consiliul de Administratie decide menținerea nemodificată a nivelului indicatorilor economico-financiari stabiliți în Bugetul de Venituri și Cheltuieli 2024 aprobat.

În perioada analizată, Thermoenergy Group a înregistrat **profit brut de 1.085.521 lei fata de profitul brut bugetat de 1.016.076 lei** Rezultatul are următoarea structură:

Conform BVC 2024 :		Realizat 2024	
- profit brut	1.016.076 lei	- profit brut	1.085.521 lei
- impozit	0 lei	- impozit	0 lei
- profit net	1.016.076 lei	- profit net	1.085.521 lei

1.VENITURI

Indicatori	U.M.	BVC 2022	Realiz 2022	BVC 2023	Realiz 2023	BVC 2024	Realiz 2024
0	1	4	5	6	7	8	9
1. Cantit energie electrica livrată – total:	MWh	134,272	132,094	136,260	107,175	113,012	104,866
- din producție proprie	MWh	133,546	131,510	136,020	106,956	112,705	104,631
- achiziționată	MWh	726	584	240	219.32	307	235
- pret mediu	lei/Mwh	1,090	1,199	763.8	565,71	440	543
2. Venituri din energie electrica	lei	146,424,666	158,409,550	104,075,027	60,746,158	49,732,190	56,989,750
- din producție proprie	lei	145,555,271	157,708,626	103,792,331	60,505,772	49,526,612	56,837,233
- revanduta	lei	869,394	700,924	282,696	240,385	205,578	152,517
3. Bonus cogenerare	lei	17,999,509	17,999,509	5,510,146	9,959,491	39,332,401	26,154,056
4. Total venituri din energie electrica	lei	164,424,175	176,409,059	109,585,173	70,705,649	89,064,590	83,143,806
5. Cantitate energie termică livrată	Gcal	88,501	82,372	96,933	75,411	75,625	69,678
6. Venituri din en.termică	lei	33,669,781	32,600,826	52,796,746	35,707,438	39,810,639	36,998,652
7.Subvenții energie termica	lei	40,640,164	42,758,638	49,943,094	44,210,815	37,177,135	34,031,016
-pret mediu en termica	lei/Gcal	380.44	395.77	544.67	473.5	526	531
8. Total venituri din en.termica	lei	74,309,944	75,359,464	102,739,840	79,918,253	76,987,773	71,029,668
9.Sume pentru acoperire pierderi	lei	72,832,305	62,472,006	27,072,716	26,205,116	22,915,977	32,933,289
10.Venituri din alte activitati	lei	3,014,860	4,525,924	4,772,936	4,150,297	3,802,083	4,279,980
11.Venituri financiare	lei	270,830	719,659	41,150	759,617	33,199	183,214
TOTAL							
VENITUR((4+8+9+10+11))	lei	314,852,114	319,486,113	244,211,815	181,738,931	192,803,622	191,569,956

Venituri din energie electrica

In anul 2024 s-au obtinut venituri din:

- **bonusul acordat pentru producerea de energie electrica in cogenerare de inalta eficienta**, prin aplicarea schemei de sprijin, schema de ajutor de stat in baza careia se acorda sprijin financiar centralelor de cogenerare in vederea mentinerii in piata de energie electrica și termica, in conditiile in care aceste centrale indeplinesc criteriile de inalta eficienta și realizeaza economii de combustibil și de emisii semnificative dar inregistreaza costuri de productie mari.

Pentru perioada ianuarie- martie, aprilie –iunie 2024, prin Decizia ANRE nr. 2464/25.10.2023 s-a aprobat bonusul pentru energia electrica produsa in cogenerare si livrata in SEN de Thermoenergy Group la valoarea de 274.09 lei/MWh, respectiv 309.98 lei/MWh, pentru perioada iulie-octombrie prin Decizia ANRE nr. 1270/26.06.2024 s-a aprobat bonusul pentru energia electrica produsa in cogenerare si livrata in SEN de Thermoenergy Group la valoarea de 286.17 lei/MWh iar perioada noiembrie-decembrie prin Decizia ANRE nr. 2296/29.10.2024.2024 s-a aprobat bonusul pentru energia electrica produsa in cogenerare si livrata in SEN de Thermoenergy Group la valoarea de 286.17 lei/MWh

Valoarea bonusului acordat, a fost de 26.154.056 lei, corespunzator unei cantitati de energie electrica livrata in SEN de 98.522 MWh

Având în vedere situația producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, beneficiari ai schemei de sprijin de tip bonus, autoritățile române, în urma aprobării primite din partea Comisiei Europene prin Decizia C

(2022) 9774 final, au decis prelungirea perioadei de valabilitate a schemei de sprijin de tip bonus instituite prin HG nr. 1.215/2009. Perioada de aplicabilitate a schemei de sprijin se prelungește până în anul 2033, pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a schemei de sprijin prelungită.

• **tranzacții cu energia electrică realizate pe Piața pentru Ziua Următoare (PZU).**

Valoarea energiei electrice vândute la PZU și PI în anul 2024 a fost de 54.035.255 lei, corespunzătoare unei cantități de energie electrică 103.486 MWh. Pretul mediu al energiei vândute la PZU și PI în această perioadă a fost de 522.15 lei/MWh cu aprox. 88.62 lei/MWh mai mare față de pretul mediu avut în vedere la elaborarea BVC pentru anul 2024..

• **energia electrică livrată pe piața de echilibrare în anul 2024** (1.380 MWh dezechilibre pozitive) și dezechilibrele negative la preturi de deficit negative, au adus venituri suplimentare de 2.954.495 lei.

Venituri din energie termică

Activitatea de furnizare în sistem centralizat a energiei termice într-o anumită perioadă a anului este direct influențată de următorii factori:

- sezon (vara/iarna); temperaturile exterioare (iarna/vara cu extreme de temperatura pe anumite perioade);
- numărul de întreruperi în furnizare datorate stării tehnice a rețelelor de transport și distribuție a energiei termice
- numărul de întreruperi în furnizare datorate surselor de producere (turbina, cazane) și a punctelor de transformare (puncte termice) a energiei termice ;
- durata întreruperilor în furnizare menționate anterior (este direct influențată de natura avariei, de complexitatea lucrărilor necesare remedierii acestora);
- cererea de energie termică din partea consumatorilor (consumatorii au posibilitatea de reglare a cantității de energie termică consumate în funcție de nevoi)

Datorită numărului mare de factori ce pot influența în mod direct cantitățile de energie termică livrate în sistem centralizat în cazul prognozelor, pot apărea diferențe între estimări și realizări de până la +/- 10%,
Preturi/tarife pentru energia termică furnizată în sistem centralizat în municipiul Bacău:

Nr. crt.	Tip utilizator	PREȚURI	Decizia ANRE 1088/29.06.2022		Decizia ANRE 1902/21.10.2022 Avis ANRE nr.44/28.09.2022		Decizia ANRE 1902/21.10.2022 Avis ANRE nr.44/28.09.2022		Decizia ANRE 875/26.04.2023		Decizia ANRE 875/26.04.2023	
			lei fara TVA	lei cu TVA	lei fara TVA	lei cu TVA	lei fara TVA	lei cu TVA	lei fara TVA	lei cu TVA	lei fara TVA	lei cu TVA
			Avis ANRE nr.44/28.09.2022		Pret aprobat cf H.C.L. 522/12.12.2022		PLF aprobat cf H.C.L. 450/31.10.2022		Aprobat cf H.C.L. 407/06.10.2023		PLF Aprobat cf H.C.L. 48/29.02.2024	
			(lei/Gcal)	(lei/Gcal)	(lei/Gcal)	(lei/Gcal)	(lei/Gcal)	(lei/Gcal)	(lei/Gcal)	(lei/Gcal)	(lei/Gcal)	(lei/Gcal)
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Energia termică produsă și transportată, facturată consumatorilor casnici racordați la rețeaua de transport	1.Pret total, compus din:	794.93	945.96	727.61	865.86	727.61	865.86	695.20	827.29	695.20	827.29
		1.1.Pret producere în centrala de cogenerare	565.21	672.60	497.89	592.49	497.89	592.49	465.48	553.92	465.48	553.92
		1.2.Tarif transport	229.72	273.37	229.72	273.37	229.72	273.37	229.72	273.37	229.72	273.37
2	Energia termică produsă și transportată, facturată agenților economici racordați la rețeaua de transport	1.Pret total, compus din:			866.73	1,031.41	866.73	1,031.41	695.20	827.29	695.20	827.29
		1.1.Pret producere în centrala de cogenerare			637.01	758.04	637.01	758.04	465.48	553.92	465.48	553.92
		1.2.Tarif transport			229.72	273.37	229.72	273.37	229.72	273.37	229.72	273.37
3	Energia termică produsă, transportată și distribuită facturată consumatorilor casnici racordați la rețeaua de distribuție	2.Pret total, compus din:	1,157.74	1,377.71	1,090.42	1,297.60	1,090.42	1,297.60	1,058.01	1,259.03	1,058.01	1,259.03
		2.1.Pret producere în centrala de cogenerare	565.21	672.60	497.89	592.49	497.89	592.49	465.48	553.92	465.48	553.92
		2.2.Tarif transport	229.72	273.37	229.72	273.37	229.72	273.37	229.72	273.37	229.72	273.37
		2.3.Tarif distribuție	362.81	431.74	362.81	431.74	362.81	431.74	362.81	431.74	362.81	431.74
4	Energia termică produsă, transportată și distribuită facturată agenților economici racordați la rețeaua de distribuție (inclusiv CT)	3.Pret total, compus din:	1,157.74	1,377.71	1,170.27	1,392.62	1,170.27	1,392.62	1,040.14	1,237.77	1,040.14	1,237.77
		3.1.Pret producere în centrala de cogenerare	565.21	672.60	577.74	687.51	577.74	687.51	447.61	532.66	447.61	532.66
		3.2.Tarif transport	229.72	273.37	229.72	273.37	229.72	273.37	229.72	273.37	229.72	273.37
		3.3.Tarif distribuție	362.81	431.74	362.81	431.74	362.81	431.74	362.81	431.74	362.81	431.74
5	Energia termică produsă pe baza de gaze naturale în centrale de cvartal pentru consumatori casnici	4.Pret total	942.69	1,121.80	942.69	1,121.80	942.69	1,121.80	942.69	1,121.80	942.69	1,121.80

142
138/186

6	Pret local de facturare populație	181.58	216.08	181.58	216.08	263.20	313.21	313.38	372.92	373.12	444.01
7	Subvenții populatie:										
	6.1.-consumatori casnici racordati la rețeaua de transport	613.35	729.88	546.03	649.78	464.41	552.65	381.82	454.37	166.26	197.85
	6.2.-consumatori casnici racordati la rețeaua de distribuție	976.16	1,161.63	908.84	1,081.52	827.22	984.39	744.63	886.11	529.07	629.59
	6.3.-consumatori casnici racordati la centrale de cvartă	761.11	905.72	761.11	905.72	679.49	808.59	629.31	748.88	413.75	492.36

Venituri din subvenții și transferuri

- subvenții pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif la energia termică livrată populației, care se suportă integral din bugetul local potrivit art.3 alin.(4) din O.G. nr. 36 din 2 august 2006(*actualizată*) privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației**), art.26 alin(2)lit,a) din ORDIN nr.1121/1075/2014 privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014-30 iunie 2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populație:

34.031.016 lei,(valoare fara TVA), conform Deconturilor de subvenții depuse lunar la Municipiul Bacau,

Detalierea lunara a subvențiilor pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif la energia termică livrată populației aferente anului 2024 este redată în urmatorul tabel:

Perioada	Energie termica facturata populatie-Gcal	Subvenții constituite cf,decont lunar -fara TVA lei	Subvenții constituite cf,decont lunar - inclusiv TVA
Ianuarie 2024	10,517.08	7,732,593.36	8,119,223
Februarie 2024	7,635.77	5,613,659.71	5,894,343
Martie 2024	7,070.93	4,775,870.54	5,014,664
Aprilie 2024	1,234.97	834,875.77	993,502
Mai 2024	698.66	477,069.38	567,713
Iunie 2022	568.26	387,711.91	461,378
Iulie 2024	536.10	365,707.18	435,192
Aug 2024	497.31	339,258.30	403,717
Septembrie 2024	549.80	375,457.11	446,794
Octombrie 2024	3,092.75	2,096,064.13	2,494,317
Noiembrie 2024	7,311.78	4,945,429.84	5,192,701
Decembrie 2024	8,987.43	6,087,318.77	6,391,685
TOTAL	48,700.84	34,031,016.00	36,415,228.07

- Sume pentru acoperirea pierderilor induse de prestarea serviciului public de producție, transport, distribuție și furnizare a energiei termice pentru populație în sistem centralizat, conform prevederilor art. 5^2 alin (1) din O.G. nr. 36 /2006 (*actualizată*) privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației**), art.26 alin(2)lit,b) din O.M,D,R,A,P,/O,M,F,P nr.1121/1075/2014 privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2015-2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populație : 32.933.289 lei,(valoare fara TVA), conform Deconturilor de pierderi depuse la Municipiul Bacau.

Detalierea lunara a pierderilor induse de prestarea serviciului public de producție, transport, distribuție și furnizare a energiei termice pentru populație în sistem centralizat pentru anul 2024 este redată în urmatorul tabel:

-lei-

INDICATORI	TRIM I 2024	TRIM II 2024	TRIM III 2024	TRIM IV 2024	TRIM I+II+III+IV 2024
CHELTUIELI TOTALE (I+II)	66,715,932.31	31,243,438.26	27,818,729.43	64,706,335.14	190,484,435
Cheltuieli de exploatare din care:	66,590,061.71	31,216,245.70	27,730,933.99	64,661,807.08	190,199,048
(CE)- Cheltuieli de exploatare eligibile efectiv realizate aferente prestării serviciului public, din care:	67,131,983.14	30,659,471.16	27,323,874.56	60,021,796.99	185,137,126
- cheltuieli energie termica	35,386,741.95	16,675,309.33	14,101,197.61	47,521,759.98	113,685,009
- cheltuieli energie electrica	31,745,241.19	13,984,161.83	13,222,676.95	12,500,037.01	71,452,117
Cheltuieli cu servicii conexe	468,042.70	744,034.68	746,168.62	826,077.49	2,784,323
Alte cheltuieli din exploatare	-884,092.60	-160,067.55	-251,313.62	3,813,931.94	2,518,458

VENITURI TOTALE din care:	69,576,391.10	31,533,074.91	28,060,713.16	62,399,777.09	191,569,956
Venituri din exploatare din care	69,466,688.91	31,493,234.13	28,028,933.94	62,397,885.60	191,386,742
Venituri financiare	109,702.19	39,840.78	31,779.22	1,891.49	183,213.68
(V) - Venituri generate în legatura cu prestarea serviciului de furnizare a energiei termice din care:	67,908,283.91	17,102,709.31	16,538,737.03	56,903,725.81	158,453,458
- venituri energie termica	19,006,541.75	1,691,013.87	808,357.02	15,492,741.69	36,998,654
- venituri energie electrica	29,947,413.33	12,757,314.85	13,121,924.41	27,317,153.20	83,143,806
- subventii pret	18,122,123.61	1,699,657.06	1,080,422.59	13,128,812.74	34,031,016
Venituri din activitati conexe	712,842.26	728,365.29	917,356.50	819,810.62	3,178,375
Alte venituri in legatura cu prestarea serviciului	119,362.96	226,358.23	610,676.51	145,207.56	1,101,605
(Pr) Profit rezonabil - Pr=CE(energie termica)*5%	1,142,290.12	833,765.47	705,059.88	2,376,088.00	5,057,203
(C)-COMPENSATIE (C=CE+Pr-V)	1,558,405.35	14,390,527.32	11,490,197.41	5,494,159.18	32,933,289.24

Venituri din alte activitati bugetate la valoarea de 3.802.083 lei, au fost realizate la valoarea de 4.279.981 lei cuprind veniturile din chirii, veniturile din activitati diverse (utilitati apa, canal, energie), veniturile din exploatare hidrofoare CRAB, venituri din activitati conexe – taxe debransare, veniturile din penalitati energie termica, redeventa.

Venituri financiare, bugetate la valoarea de 33.199 lei, au fost realizate la valoarea de 183.214 lei, fiind obtinute din dobanzi la disponibilitati bancare, diferente favorabile de curs valutar si discounturi acordate de furnizorii de telefonie mobila.

2.CHELTUIELI

-lei-

Indicator	BVC	Realizat	BVC	Realizat	BVC	Realizat
	An 2022		An 2023		An 2024	
0	1	2	3	4	5	6
1. CHELTUIELI de EXPLOATARE	306,313,918	301,582,970	242,934,844	180,705,623	191,312,689	190,199,048
A.Cheletuiei cu bunuri si servicii, din care:	225,438,049	213,330,532	183,906,872	140,312,324	140,123,116	136,815,730
chelt cu combustibilul-gaze naturale	202,689,808	196,641,112	154,391,646	126,956,011	118,966,789	119,221,504
pondere chelt cu combustibilul-gaze natural in total chelt de exploatare %	66	65	63.55	70.26	62.18	62.68
B.Cheletuiei cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	8,162,956	8,345,676	1,782,669	244,181	1,974,582	2,574,639
C.Cheletuiei cu personalul, din care	23,707,159	23,575,373	27,951,919	27,568,909	30,971,923	30,523,100
chelt de natura salariala	22,393,634	22,307,681	26,410,720	26,213,331	29,106,963	28,929,560
D.Alte cheletuiei de exploatare, din care	49,005,755	56,331,388	29,293,385	12,580,210	18,243,068	20,285,580
cheltuiei cu certificatele CO2	42,681,000	37,162,093	28,863,617	26,007,693	17,710,423	16,724,178
2. CHELTUIELI FINANCIARE	100,079	51,307	488,000	182,123	474,857	285,387
II. TOTAL CHELTUIELI	306,413,997	301,634,277	243,422,844	180,887,746	191,787,546	190,484,435

1.1 CHELTUIELI DE EXPLOATARE

A.Cheletuiei cu bunuri si servicii

A.1. Cheletuiei privind stocurile:

a) Cheletuiele privind combustibilul tehnologic-gaze naturale:

Indicator	UM	BVC	Realizat	BVC	Realizat	BVC	Realizat
		An 2022		An 2023		An 2024	
0	1	2	3	4	5	6	7
Gaze naturale	MWh	498,869	477,322	496,557	433,880	420,757	437,675
Pret mediu combustibil	lei/MWh	406.3	411.97	310.92	292.61	282.74	272.40

Valoare gaze naturale	lei	202,689,808	196,641,112	154,391,646	126,956,011	118,966,789	119,221,504
Putere calorifică medie (PCS)	MWh/1000 mc	10.701	10.753	10,65	10,73	10.64	10.63
Coef. global de utiliz. a comb.	%	84.63	82.85	82,31	82,31	81.57	81.57

b) Cheltuieli cu materiale consumabile; nivelul planificat a fost de 5.437.112 lei, iar cel realizat de 2.531.477 lei, înregistrându-se economii de 2.905.634 lei.

c) Cheltuieli cu obiectele de inventar, nivelul planificat a fost de 910.281 lei, iar cel realizat de 296.091 lei, înregistrându-se economii de 614.190 lei,

d) Cheltuieli privind energie și apă, nivelul planificat a fost de 5.769.716 lei, iar cel realizat de 9.822.881 lei, înregistrându-se astfel depășiri de 4.053.164 lei

A.2 Cheltuieli privind serviciile executate de terți; valoarea bugetată a fost de 6.679.301 lei iar cea realizată de 3.551.534 lei, cu o economie de 3.127.767 lei,

a) cheltuielile cu întreținerea și reparațiile, valoarea bugetată a fost de 6.419.091 lei, valoarea realizată fiind de 3.387.730 lei, înregistrându-se în acest mod economii de 3.031.362 lei, cheltuielile preponderente fiind cele pentru menținerea în exploatare a instalațiilor și eliminarea situațiilor de avarii apărute pe rețelele de transport și distribuție a agentului termic, în condiții minime de siguranță în funcționare precum și cheltuielile cu mentenanța la turbina în cogenerare

b) cheltuielile privind chiriile, valoare bugetată 151.613 lei a fost realizată la un nivel de 95.526 lei.

c) cheltuieli cu primele de asigurare, valoare bugetată 108.597 lei a fost realizată la un nivel 68.278 lei

A.3 Cheltuieli cu alte servicii executate de terți

Valoarea bugetată a acestor cheltuieli de 1.729.238 lei a fost realizată în valoare de 8923.650 lei, cu o economie de 805.588 lei. În această categorie sunt incluse în principal, următoarele cheltuieli: transport bunuri, posta și telecomunicații, servicii juridice, protecția muncii, cheltuieli cu comisioane și onorarii, deplasări, servicii bancare, taxe verificare metrologie, servicii întreținere și reparații auto, etc.

B. Cheltuieli cu impozite, taxe și varsăminte asimilate: nivelul planificat a fost de 1.974.582 lei, iar cel realizat de 2.574.639 lei, înregistrându-se depășiri de 600.057 lei, din care: cheltuieli privind contribuția ANRE : 150.624 lei (0,1% din Cifra afaceri pe termen termic și energetic pe an); taxa de salubritate în valoare de 71.072 lei, redevența în valoare de 672.657 lei cheltuieli cu ajustarea TVA aferentă pierderilor care exced celor admise ca fiind pierderi tehnologice, în sensul Codului fiscal, în valoare de 1.451.138 lei.

C. Cheltuielile cu personalul

-lei-

Indicatori	BVC 2022	Realizat 2022	BVC 2023	Realizat 2023	BVC 2024	Realizat 2024
C Cheltuieli cu personalul din care:	23,707,159	23,575,373	27,951,919	27,568,909	30,971,923	30,523,100
C0 Cheltuieli de natură salarială	22,393,634	22,307,681	26,410,720	26,213,331	29,106,963	28,929,560
C1 Cheltuieli cu salariile	19,533,608	19,512,946	22,800,052	22,797,153	25,339,072	25,195,060
C2 Bonusuri	2,860,025	2,794,735	3,610,668	3,416,178	3,767,891	3,734,500
C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat	559,883	555,454	619,460	600,821	857,584	616,400
C5 Cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	753,643	712,238	921,739	754,757	1,007,376	977,140

Indicatorii economico-financiar prezentati mai sus sunt în conformitate cu **Bugetul de venituri și cheltuieli** (Ordin 3818/2019).

C0. Cheltuleli de natura salariala, fundamentate cu respectarea prevederilor O.G. nr. 26 /2013 și a obiectivelor de politică salarială stabilită prin legea anuală a bugetului de stat, la valoarea planificată de 30.971.923 lei, au fost realizate la valoarea de 30.523.100 lei, înregistrându-se o economie de 448.823 lei.

C1. Cheltuieli cu salariile, planificate la valoarea de 25.339.072 lei au fost realizate la valoarea de 25.195.060 lei, înregistrându-se o economie de 144.012 lei.

C2. Cheltuieli cu bonusuri, prognozate la valoarea de 3.767.891 lei, s-au realizat la valoarea de 3.734.500 lei, realizându-se astfel economii de 33.391 lei.

Cheltuielile sociale prevăzute la art. 25 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal(* cu modificările și completările ulterioare, din care preponderente sunt ajutoare înmormantare, ajutoare naștere, ajutoare boli grave și incurabile, au fost bugetate la valoarea de 362.041 lei, realizându-se o economie de 551 lei.

Valoarea totală a tichetelor de masă acordate salariaților a fost de 2.845.070 lei, față de nivelul planificat de 2.879.850 lei, iar cea a tichetelor de vacanță de 527.940 lei față de 526.000 lei planificat.

C4. Cheltuieli aferente contractului de mandat și altor organe de conducere au fost realizate la un nivel de 616.400 lei, față de nivelul planificat de 857.584 (413.508 lei componenta fixă, respectiv 240.584 lei componenta variabilă) lei și au fost acordate la nivelul stabilit de către Consiliul de Administrație pentru directorii cu contracte de mandat (numai indemnizație fixă) și la nivelul stabilit de către Adunarea Generală a Acționarilor, pentru membrii Consiliului de Administrație (numai indemnizație fixă). Nici

145
141/186

membri Consiliului de Administratie si nici directorii cu contracte de mandate nu au beneficiat 977.140 lei, fata de nivelul planificat de 1.007.376 lei.

D Alte cheltuieli de exploatare

Cea mai mare pondere in cadrul acestui capitol o au cheltuielile cu achizitia certificatelor de emisii de CO2, pentru conformarea la normele de mediu.

INDICATORI	UM	An 2022	An 2023	An 2024
Cheltuieli cu certificatele CO2	lei	37,162,093	26.007.693	16.724.178
Nr certif. achizitionale	certif	81,584	74.307	50.330
Pret mediu achiz	Lei/certif	455.51	350.00	332.29
Pret mediu achiz	Euro/certif	92.88	70.41	66.77

1.2 CHELTUIELI FINANCIARE

La data de 31.12.2024 s-au inregistrat cheltuieli financiare de 285.387 lei fata 474.857 lei prevazute in bugetul de venituri si cheltuieli.

Indicatorii din perioada 2022-2024, sunt prezentati in tabelul urmatoar :

Indicatori	BVC 2022	Realizat 2022	BVC 2023	Realizat 2023	BVC 2024	Realizat 2024
Venituri totale	314,852,114	319,898,623	244.211.815	181.738.931	192,803,622	191,569,956
Cheltuieli totale	306,413,997	301,634,277	243.422.844	180.887.746	191,787,546	190,484,435
Profit(+)/Pierdere(-)	8,438,117	18,264,346	788.971	851.185	1,016,076	1,085,521

Propunere de distribuire a profitului net obtinut in anul 2024

1. Legea societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare:

Art. 111

(1) Adunarea generală ordinară se întrunește cel puțin o dată pe an, în cel mult 5 luni de la încheierea exercițiului financiar.

(2) În afară de dezbaterile altor probleme înscrise la ordinea de zi, adunarea generală este obligată:

a) să discute, să aprobe sau să modifice situațiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de consiliul de administrație, respectiv de directorat și de consiliul de supraveghere, de cenzori sau, după caz, de auditorul financiar, și să fixeze dividendul;

Art. 117²

(1) Situațiile financiare anuale, raportul anual al consiliului de administrație, respectiv raportul directoratului și cel al consiliului de supraveghere, precum și propunerea cu privire la distribuirea de dividende și situația privind dividendele distribuite parțial în cursul anului fiscal se pun la dispoziția acționarilor la sediul societății, de la data convocării adunării generale. La cerere, acționarilor li se eliberează copii ale acestor documente.

Coroborat cu prevederile Actului constitutiv al societății THERMOENERGY GROUP SA Bacau-Art.9.6 :

Adunarea Generala Ordinara se intruneste cel puțin o data pe an, in cel mult 5 luni de la incheierea exercitiului financiar si are in principal urmatoarele atributii:

1. sa discute, sa aprobe sau sa modifice situatiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de consiliul de administratie si/sau de auditorul statutar, sa fixeze dividendul;

2.O.G. nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome

ART. 1

(1) La societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații, dacă prin legi speciale nu se prevede altfel:

- a) rezerve legale;
- b) alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege;
- c) acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți;

c¹) constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și a altor costuri aferente acestor împrumuturi externe;

d) alte repartizări prevăzute de lege;

e) participarea salariaților la profit; societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome care s-au angajat și au stabilit prin bugetele de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit, ca urmare a serviciilor angajaților lor în relație cu acestea, pot acorda aceste drepturi în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic, în exercițiul financiar de referință;

f) **minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat;**

g) **profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la lit. a)-f) se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare, putând fi redistribuit ulterior sub formă de dividende sau vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome.**

3. ORDIN nr. 144 din 15 februarie 2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform Ordonanței Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome

Anexa-PRECIZĂRI pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform Ordonanței Guvernului nr. 64/2001

2. Determinarea sumelor ce fac obiectul repartizării

După aprobarea situațiilor financiare anuale, sumele respective vor fi preluate în rezultatul reportat la determinarea sumelor care fac obiectul repartizării vor fi avute în vedere următoarele:

a) rezerve legale;

În cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, rezervele legale reprezintă sumele calculate din profitul contabil anual prin aplicarea unui procent de 5% asupra profitului contabil, înainte de determinarea impozitului pe profit, din care se scad veniturile neimpozabile și se adaugă cheltuielile aferente acestor venituri neimpozabile, până ce rezervele legale vor atinge a cincea parte din capitalul social subscris și vărsat potrivit prevederilor Legii nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată;

b) alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege;

c) acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți în situația în care există pierderi contabile din anii precedenți, înregistrate în rezultatul reportat, acestea se recuperează potrivit prevederilor art. 19 alin. (4) din Legea contabilității nr. 82/1991, republicată. Potrivit acestui articol, o sursă de acoperire a pierderilor reportate din anii precedenți este și profitul curent ce urmează a fi repartizat;

c¹) constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și a altor costuri aferente acestor împrumuturi externe.

d) alte repartizări prevăzute de lege;

La această poziție sunt repartizate sumele cu această destinație prevăzută prin legi speciale;

e) participarea salariaților la profit; societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome care s-au angajat și au stabilit prin bugetele de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit, ca urmare a serviciilor angajaților lor în relație cu acestea, pot acorda aceste drepturi în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic, în exercițiul financiar de referință. Societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome pot acorda salariaților drepturi în limita a 10% din profitul net rămas după deducerea sumelor repartizate la lit. a)-d), potrivit art. 1 alin. (2) din Ordonanța Guvernului nr. 64/2001, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic în exercițiul financiar de referință. Aceste prevederi reglementează modalitatea de calcul al fondului de participare a salariaților la profit, repartizarea făcându-se cu aprobarea consiliului de administrație, acesta având posibilitatea de decizie asupra nivelului participării la profit a fiecărui salariat, în funcție de rezultatele și eficiența muncii fiecăruia, pe baza unor criterii stabilite în acest sens, cu încadrarea în fondul de participare astfel stabilit.

f) **minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat.** Societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat au obligația să vireze dividendele la instituția publică implicată, așa cum este definită aceasta la art. 3 lit. g) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 88/1997 privind privatizarea societăților comerciale, aprobată prin Legea nr. 44/1998, astfel cum a fost modificată prin Legea nr. 99/1999, minimum 50% din profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit și acoperirea destinațiilor prevăzute la lit. a)-d);

g) **profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la lit. a)-f) se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare.**

4. Legea contabilității nr. 82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare:

art. 19: (3) Repartizarea profitului se înregistrează în contabilitate pe destinații, după aprobarea situațiilor financiare anuale. (4) Pierdere contabilă reportată se acoperă din profitul exercitiului financiar și cel reportat, în rezerve, prime de capital și capital social, potrivit hotărârii adunării generale a acționarilor sau asociaților,

5. Ordinul ministrului finanțelor publice nr. 1.802/2014 pentru aprobarea Reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate, cu modificările și completările ulterioare

421. - (1) Repartizarea profitului se înregistrează în contabilitate pe destinații, după aprobarea situațiilor financiare anuale. Repartizarea profitului se efectuează în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

(2) Sumele reprezentând rezerve constituite din profitul exercițiului financiar curent, în baza unor prevederi legale, se înregistrează prin articolul contabil 129 "Repartizarea profitului" = 106 "Rezerve". Profitul contabil rămas după această repartizare se preia la începutul exercițiului financiar următor celui pentru care se întocmesc situațiile financiare anuale în contul 117 "Rezultatul reportat", de unde urmează a fi repartizat pe celelalte destinații hotărâte de adunarea generală a acționarilor sau asociaților, cu respectarea prevederilor legale.

422. - (1) Evidențierea în contabilitate a destinațiilor profitului contabil se efectuează după adunarea generală a acționarilor sau asociaților care a aprobat repartizarea profitului, prin înregistrarea sumelor reprezentând dividende cuvenite acționarilor sau asociaților, rezerve și alte destinații, potrivit legii.

(2) Închiderea conturilor 121 "Profit sau pierdere" și 129 "Repartizarea profitului" se efectuează la începutul exercițiului financiar următor celui pentru care se întocmesc situațiile financiare anuale. Ca urmare, cele două conturi apar cu soldurile corespunzătoare, în bilanțul întocmit pentru exercițiul financiar la care se referă situațiile financiare anuale.

(3) În contul 117 "Rezultatul reportat" se evidențiază distinct rezultatul reportat provenit din preluarea la începutul exercițiului financiar curent a rezultatului din contul de profit și pierdere al exercițiului financiar precedent, precum și rezultatul reportat provenit din modificările politicilor contabile, respectiv din corectarea erorilor contabile.

Propunere privind repartizarea Profitului contabil net realizat în anul 2024:

Nr.crt.	INDICATORI	31/12/2024
1	VENITURI DIN EXPLOATARE	191,386,742
2	CHELTUIELI DIN EXPLOATARE	190,199,048
3=1-2	REZULTAT DIN EXPLOATARE	1,187,694
4	VENITURI FINANCIARE	183,214
5	CHELTUIELI FINANCIARE	285,387
6=4-5	REZULTAT FINANCIAR	-102,173
7=3+6	REZULTAT BRUT	1,085,521
8	IMPOZIT PE PROFIT	0
9=7-8	PROFIT CONTABIL NET, repartizat cf. O.G. nr. 64/2001, astfel:	1,085,521
	a) rezerve legale*	54,276
	b) alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege; (L. 227/2015-art.22)	0
	c) acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	0
	c ¹) constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plăți dobânzilor, comisioanele și a altor costuri aferente acestor împrumuturi externe;	0
	d) alte repartizări prevăzute de lege;	0
	e) participarea salariaților la profit; societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome care s-au angajat și au stabilit prin bugetele de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit, ca urmare a serviciilor angajaților lor în relație cu acestea, pot acorda aceste drepturi în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic, în exercițiul financiar de referință;	0
10	PROFIT CONTABIL NET, ramas dupa repartizare cf.pct a)-e), repartizat astfel:	1,031,245
11=10*50 %	f) minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat;	515,623
12=10-11	g) profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la lit. a)-f) se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare, putând fi redistribuit ulterior sub formă de dividende sau vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome.	515,623
13	Număr de acțiuni: 2.631.993 acțiuni nominative în forma dematerializată cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune	2,631,993
14=11/13	Dividend brut pe acțiune-lei/acțiune	0.1959057262

Constituirea rezervei legale

Denumire	Constituit 31.12.2022	Constituit 31.12.2023	Constituit 31.12.2024	Valoare cumulata 31.12.2024
1	2	3	4	5
Capital social subscris varsat	20,234,881	20,234,881	26,319,930	26,319,930
20% din Capital social subscris varsat	4,046,976	4,046,976	5,263,986	5,263,986
Rezultat brut-baza de calcul	17,851,836	851,185	1,085,520	1.085.520
Rezerva leg constituita- 5%	892,592	42,559	54,276	54.276

Realizarea indicatorilor de performanta aprobati in Planul de Administrare, in anul 2024

Planul de administrare al Thermoenergy Group S.A. Bacau 2018-2024, a fost elaborat de catre Consiliul de Administratie al Societatii, in baza prevederilor OUG nr.109/30.11.2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare, fiind aprobat prin HCL nr.115/29.03.2019 .

Prin Hotararea AGA nr.79/05.03.2019, s-au aprobat Indicatorii de performanță financiari și nefinanciari rezultați din Planul de Administrare negociați cu C.A.;

Prin Hot. AGA nr.81/08.05.2019, s-au aprobat actele adiționale la contractele de mandat ale membrilor C.A. ,ce conțin indicatorii de performanță.

Prin Hot. C.A. nr.695/08.05.2019, s-au aprobat indicatorii de performanță ai directorilor executivi, anexe la contractele de mandat ale acestora.

Scopul planului de administrare este acela de a descrie strategia de administrare a societății pe durata mandatului Consiliului de Administrație, în vederea atingerii obiectivelor și indicatorilor de performanță stabiliți prin contractul de mandat.

Obiectivele Consiliului de Administrație

Nr. crt.	OBIECTIVUL	PRINCIPII ȘI MĂSURI PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI
1	Conformarea cu angajamentele asumate prin tratatul de Aderare și cu alte directive UE privind mediul, legate de poluarea aerului și gestionarea deșeurilor nepericuloase	-Conformarea cu cotele de emisii de CO2 stabilite în Planul Național de Alocare pentru 2021-2025, precum și cu viitoarele cerințe stabilite în propunerea de Directivă privind emisiile de CO2 după anul 2024. -Conformarea la Directiva 210/75/UE a parlamentului european și a consiliului, din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale (prevenirea și controlul integrat al poluării). -Menținerea tuturor autorizațiilor pe linie de mediu. -Monitorizarea evoluției pieței de EUA și găsirea unor soluții de finanțare a necesarului de EUA pentru conformarea activității aferente anului anterior.
2	Dezvoltarea pieței, prin atragerea clienților deserviți de alte instalații locale la termoficare, cu peste 5% până la finele mandatului, cu atragerea unor consumatori noncasnici prin intermediul UAT Bacău	-Determinarea Consiliului Local în a decide racordarea la sistemul public de alimentare cu energie termică administrat de către Thermoenergy Group SA a tuturor imobilelor aferente serviciilor deconcentrate ale autorităților centrale și locale, precum și a altor imobile. -Upgrade/achiziție sistem contabilitate, pentru adaptarea la cerințele legale în domeniul fiscal și al contabilității -Eficientizarea activității de implementare a politici de marketing -Deservirea clienților prin livrarea necesarului de agent termic în rețeaua SACET Municipiul Bacău la parametri calitativi și cantitativi
3	Creșterea eficienței energetice prin promovarea cogenerării de înaltă eficiență cu economie de combustibil primar de cel puțin 10% în comparație cu producția separată de energie electrică și termică la performanța de referință respectivă.	-Stabilirea regimurilor de funcționare prin programarea funcționării în parametri optimi ai instalațiilor. -Asigurarea mentenanței preventive la TG3. -Menținerea siguranței și continuității în funcționare prin asigurare serviciu de curent continuu.
4	Creșterea eficienței energetice a serviciului prin reducerea pierderilor de caldura în rețelele de transport și distribuție la max. 15 % din producția de energie termică, în condițiile asigurării utilizării integrale a capacității termice instalate, cu alocarea investițiilor necesare de către UAT Bacău	-Asigurarea condițiilor tehnice pentru realizarea proiectelor de investiții ale UAT în rețelele SACET -Dotarea tehnică corespunzătoare a compartimentului specializat în preluarea, monitorizarea și mentenanța rețelelor de termoficare modernizate prin proiectele de investiții. -Creșterea operativității în remedierea avariilor și a vitezei de intervenție la urgențe și sesizări. -Eficientizarea activității de mentenanță a societății, astfel încât să conducă la scăderea numărului de evenimente în rețelele de transport ale agentului termic. -Asigurarea rezervei și continuității în funcționare a SACET prin efectuare reparație majoră CAF, reprezentată prin înlocuire sistem convectiv și pereți membrană. -Exploatarea echipamentelor într-un mod eficient în vederea creșterii duratei de utilizare a acestora prin îmbunătățirea calității apei de alimentare

Nr. crt.	OBIECTIVUL	PRINCIPII ȘI MĂSURI PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI
5	Creșterea producției de energie electrică cu 25 % până la finele mandatului	- Realizarea la timp și în bune condiții a Programului de mentenanță curentă la unitatea de comprimare gaze Eliacon TG4+TG3 - Revizia majoră la generator TG3 - Realizarea la timp și în bune condiții a Programului de mentenanță la TG4 - Revizie periodică la 5 ani a turbinei cu abur TA5 – EKOL.
6	Creșterea eficienței economice a activității societății	-Gestionarea responsabilă și optimă a patrimoniului societății și monitorizarea la termenele de raportare a situațiilor financiare anuale a corelației dintre activul net și valoarea capitalului social subscris, pentru urmărirea încadrării în prevederile legale în vigoare -Asigurarea unui cash-flow operational echilibrat, a unui capital de lucru rezonabil, bazat pe îmbunătățirea sistemului de recuperare a creanțelor și asigurarea plății datoriilor în termen scadent - Abordarea corectă, fidelă a patrimoniului societății, prin asigurarea întocmirii unor situații financiare și raportări contabile cu respectarea cadrului legal aplicabil precum și obținerea din partea auditorului extern, a unei opinii favorabile, fără rezerve, asupra situațiilor financiare auditate conform prevederilor legale. -Obținerea de preturi ale energiei termice care să acopere costurile prestării serviciului public, concomitent cu reducerea surselor bugetare aflate și diminuarea efortului financiar din partea acționarului pentru acoperirea pierderilor induse de prestarea serviciului public către populație; -Creșterea activității investiționale prin creșterea ponderii investițiilor proprii cu 2 % în fiecare an, raportat la fondul de amortizare anual
7	Creșterea eficacității actului de administrare și conducere	-Aplicarea principiilor de guvernanță corporativă, în special și fără a se limita la transparența decizională. -Promovarea, dezvoltarea și menținerea unor relații pozitive și de durată cu toți colaboratorii interni și externi societății. -Dezvoltarea capacităților de raportare și control. Auditarea principalelor funcțiuni și activități ale societății. Menținerea Sistemului integrat CMS și implementarea Sistemului de Control Intern Managerial.
8	Efficientizarea procesului de producție prin asigurarea cu forță de muncă corespunzătoare	-Asigurarea unei forțe de muncă optimă din punct de vedere al calificării și nivelului de pregătire, cu un focus pe infuzia de personal tânăr. -Implementarea unor politici de personal corespunzătoare, care să conducă la un mediu favorabil performanței în muncă și crearea unei culturi a învățării.

În cadrul Planului de administrare, la Capitolul 4-Indicatorii și criteriile de performanță sunt definiți indicatorii și criteriile de performanță ce urmează a fi monitorizați în vederea atingerii strategiei propuse a societății, realizarea acestora în anul 2024, fiind structurați și prezentați în-**Anexa 1-Indicatori de performanță ai Consiliului de Administrație an 2024**- parte integrantă din Raportul administratorilor:

Explicitarea modului de realizare/nerealizare a indicatorilor de performanță al Consiliului de Administrație

A.INDICATORI DE PERFORMANȚĂ FINANCIARI

1.Creșterea cifrei de afaceri

-valoare de referință an 2018 = 65.420 mii lei

-valoare planificată an 2024 (creștere de 5% față de valoarea de referință) = 68.691 mii lei

-valoare realizată an 2024 (creștere de 140,53 % față de valoarea de referință) = 157.352 mii lei

Structura cifrei de afaceri 2024	Valoare	Pondere în total cifra de afaceri	Piața de desfacere
	- lei -	%	
Venituri din vânzarea en.electrice	83.143.806	52.84	Energie electrica livrata inclusiv bonus cogenerare
Venituri din vânzarea en.termice	71.029.668	45.14	Energie termica livrata populatiei si agentilor economici din municipiul Bacau
Venituri din activități conexe	3.178.373	2.02	Alte venituri din prestari servicii
TOTAL:	157.351.848	100	

Creșterea cifrei de afaceri în anul 2024 față de anul 2018, este rezultatul influenței cumulative a :

- creșterii cantității de energie electrică vândută la PZU și a scăderii cantității de energie termică vândută, concomitent cu:
- creșterea prețurilor la energie electrică vândută la PZU, precum și a majorării prețurilor și tarifelor la energie termică
- creșterea subvențiilor la energie termică populație, urmare a majorării prețurilor și tarifelor la energie termică.

Indicatori		An de referinta 2018	An 2024	2024-2018	%
0	1	2	3	4=3-2	5=4/2*100
Cifra de afaceri, din care:	lei	65,419,680	157,351,848	91,932,168	140.53

2	Cheltuieli cu materii prime	lei	66,058,302	119,234,809	53,176,507	80.50
3 = rd 2/rd 1*1000	Cheltuieli cu materii prime la 1000 lei venituri totale	lei	725	622.41	-102.59	-14.15

4.Cresterea gradului de acoperire a datorilor comerciale din creante comerciale

-valoare de referinta an 2018 = 62%

-valoare planificata an 2024 (crestere cu 1.2 % fata de valoarea de referinta) = 62.74 %

-valoare realizata an 2024 (reducere cu 58,44% fata de valoarea de referinta)= 26%

Nr.rd	Indicatori	U.M.	An de referinta 2018	An 2024	2024-2018	%
	0	1	2	3	4=3-2	5=4/2*100
1	Creante comerciale	lei	11,224,148	17,865,609	6,641,461	59.17
2	Datorii comerciale	lei	18,064,753	69,334,866	51,270,113	283.81
3= rd 1 rd 2*100	Cresterea gradului de acoperire a datorilor comerciale din creante comerciale	%	62	26	-36	-58.44

Principalele cauze cumulative care a condus la nerealizarea acestui indicator, sunt

- cresterea ponderii datorilor pentru achizitia gazelor naturale, ca urmare a cresterii pretului la gaze naturale de anul de referinta 2018;
- cresterea ponderii datorilor aferente achizitiei certificatelor CO2, in conditiile majorarii pretului/certificat , de la 22.11 euro/certificat in 2018, la 66.77 euro/certificat in 2024 ;

5.Incadrare in norma consum integrata gaze naturale pentru energie termica

-valoare de referinta an 2018=140 mc/Gcal

-valoare planificata an 2024 = 140 mc/Gcal

-valoare realizata an 2024 = 114 mc/Gcal

6.Incadrare in norma consum integrata gaze naturale pentru energie electrica

-valoare de referinta an 2018=200 mc/MWh

-valoare planificata an 2024 = 200 mc/MWh

-valoare realizata an 2024 = 156 mc/MWh

Realizarea sub valoarea de referinta a Indicatorilor de performanta nr.5 si nr.6, in anul 2024 se datoreaza asigurarii in anul 2024 a unui regim de functionare eficienta a instalatiilor de productie energie electrica si energie termica:

- functionare Grupului de cogenerare- Turbina cu gaze;
- functionare Grupul de cogenerare cu ciclu combinat.

Indicatorii de performanta nefinanciari sunt:

1.Dezvoltarea pietei de energie termica

1.Dezvoltarea pietei de energie termica cu 5% in timpul mandatului, cu conditia realizarii investitiilor de catre UAT

-valoare de referinta an 2018=237.835 mp SET

-valoare planificata an 2024 (crestere cu 5 % fata de valoarea de referinta)= 249.727 mp SET

-valoare realizata an 2024 (reducere cu 8,27 % fata de valoarea de referinta)= 218.17 mp SET

In ceea ce priveste dezvoltarea pietei de energie termica, exista un grad mare de conexiune cu investitiile efectuate de UAT pentru racordarea de noi consumatori la SACET. In acest sens au fost finalizate lucrarile de racordarea Spitalului Judetean la SACET, urmand a se face receptia acestor lucrari. Lucrarile pentru aceasta investitie au finantate prin programul guvernamental Termoficare.

Plecand de la numarul de apartamente bransate in anul 2018 = 14.476, rezulta o cantitate de 4,597 Gcal necesara pe an/apartament. (66.545 Gcal/ 14.476 apart= 4.597 Gcal). Luand in calcul cantitatea de energie necesara pentru alimentarea Spitalului Judetean (conform studiu de fezabilitate) si necesarul de energie termica pentru un apartament, rezulta un numar echivalent de apartamente:

*Naeapartproiect aferent consumului estimat al obiectivelor din proiect = 18.600 Gcal/ 4,597 Gcal/apart = 4.046 apartamente

*Naeapartproiect – numar de apartamente echivalent

SET-ul aferent celor 4046 de apartamente ar fi de $4046 \times 11.5m^2 = 46.529 m^2$, ceea ce va conduce doar prin punerea in functiune a acestui obiectiv, la o crestere cu 20% fata de anul 2018.

in anul 2024 s-au debransat cca 314 de apartamente si s-au rebransat 20, ceea ce conduce la disparitia din sistem a unui SET pentru cca 294 de apartamente

Venituri en electrica, din care:	lei	19,219,967	56,989,750	37,769,783	196.51
Bonus cogenerare	lei	11,421,216	26,154,056	14,732,840	129.00
Venituri en termica	lei	21,634,170	36,998,652	15,364,482	71.02
Subventii en.term.populatie	lei	11,862,210	34,031,016	22,168,806	186.89
Venituri din activitati conexe	lei	1,282,117	3,178,375	1,896,258	147.90
Sume pentru acoperire pierderi	lei	23,406,746	32,933,289	9,526,543	40.70
Cantitate vanduta en el	MWh	84,954	104,866	19,912	23.44
- pret mediu en el	lei/MWh	226	543	317	140.47
-val medie bonus – pentru trim II	lei/MWh	136	265	129	95.19
Cantitate vanduta en termica, din care:	Gcal	111,921	69,678	-42,243	-37.74
- pret mediu en termica	lei/Gcal	192	531	339	176.56
-val medie subventie	lei/Gcal	105	488	383	365.15

2.Cresterea productivitatii muncii

-valoarea de referinta an 2018 = 646 Mwe/salariat

-valoarea planificata an 2024 (crestere de 2 % fata de valoarea de referinta) = 659 Mwe/salariat

-valoarea realizata an 2024 (scadere cu 14.10 % fata de valoarea de referinta) = 555 Mwe/salariat

Nerealizarea acestui indicator, stabilit ca raport intre productia vanduta de energie electrica si energie termica, exprimata in unitati fizice(Mwe)/ numar mediu salariat, se datoreaza:

- diminuarii cantitatii de energie termica, in anul 2024 fata de anul 2018, datorita influentei schimbarilor climatice si diminuarii cererii de energie termica din partea consumatorilor;

In expresie valorica,acest indicator, calculat ca raport intre valoarea veniturilor din exploatare/ numar mediu salariat, a inregistrat o crestere in anul 2024 fata de anul 2018.

De remarcat ca, acest indicator,in expresie valorica, calculat ca raport intre valoarea veniturilor din exploatare/ numar mediu salariat, a avut o evolutie favorabila in anul 2024 fata de anul 2018, respectiv o crestere de 110.28 %.

Nr.rd	Indicatori	U.M.	An de referinta 2018	An 2024	2024-2018	%
	0	1	2	3	4=3-2	5=4/2*100
1	Venituri din exploatare	lei	90,472,838	191,386,742	100,913,904	111.54
2	Nr. mediu salariat		333	335	2	0.60
	- cantitatea vanduta en el	MWh	84,954	104,866	19,912	23.44
	- pret mediu en el	lei/MWh	226	543	317	140.36
	- cantitatea vanduta en term	Gcal	111,921	69,678	-42,243	-37.74
	- pret mediu en term	lei/Gcal	192	531	339	176.56
3	Cantitatea vanduta en el+en term (QPF)	Mwe	215,118	185,901	-29,217	-13.58
4=3/2	PRODUCTIVITATEA MUNCII-unitati fizice	Mwe	646	555	-91	-14.10
5=1/2	PRODUCTIVITATEA MUNCII-valoric	ml lei/salariat	272	571	300	110.28

3.Reducerea cheltuielilor cu materii prime la 1000 lei venituri totale

-valoarea de referinta an 2018 = 725 lei cheltuiala cu materii prime pentru obtinere 1000 lei venituri totale

-valoarea planificata an 2024 (reducere cu 1 % fata de valoarea de referinta) = 718 lei cheltuiala cu materii prime pentru obtinere 1000 lei venituri totale

-valoarea realizata an 2024 (reducere 14,15 % fata de valoarea de referinta) = 622 lei cheltuiala cu materii prime pentru obtinere 1000 lei venituri totale

Realizarea acestui indicator peste tinta propusa este datorata cresterii veniturilor totale cu un procent de 110,31%, superior cresterii Cheltuielilor cu materii prime in procent de 80.50 %.

Nr.rd	Indicatori	U.M.	An de referinta 2018	An 2024	2024-2018	%
	0	1	2	3	4=3-2	5=4/2*100
1	Venituri totale	lei	91,087,313	191,569,956	100,482,643	110.31

152
148/184

$$294 * 10 \text{ m}^2 = 2940 \text{ m}^2$$

Daca in anul 2023 SET- ul total era de 221 110 m² , in anul 2024 acest s-a diminuat ajungand la 218 170 m².

Tinand seama de trendul constant de debransari in randul populatiei, cuprins intre 2,5-3%, preocuparea de a atrage mari consumatori in retea este primordiala. Printr-un calcul simplu se poate vedea ca prin darea in functiune a spitalului se va atinge obiectivul propus de crestere cu minim 5% a suprafetei echivalent termice (SET) din municipiul Bacau $[20\% - (5ani * 3\%)] = 5\%$

In acest context, preocuparea principala a Serviciului Marketing Productie este de atragere de noi consumatori in sistem, atat din randul populatiei, cat si a agentilor economici bugetari sau nonbugetari. Pentru anul 2025 sunt propuse pentru racordare urmatoarele obiective: sediul IPJ Bacau si exista cereri, pentru posibilitatilor, de bransare a unor spatiilor apartinand ANAF , precum si ITM, si Casa de pensii..

Pentru a afla gradul de realizare a indicatorului dezvoltarea pietei de energie, aplicam formula:

SET an 2023 / SET 2018 x 100, adica:

$$218\,170 \text{ m}^2 / 237\,835 \text{ m}^2 \times 100 = 91.73\%$$

In acest context, vorbim de o nerealizare a obiectivului propus pentru anul 204 cu 8,27% fata de anul 2018.

2.Cresterea gradului de satisfactie a clientilor privind calitatea serviciului public de furnizare agent termic

-valoare de referinta an 2018 = 80 reclamatii privind calitatea serviciului public

-valoare planificata an 2024 (reducere cu 2 % fata de valoarea de referinta)= 78 reclamatii privind calitatea serviciului public

-valoare realizata an 2024 (reducere cu 65 % % fata de valoarea de referinta)= 15 reclamatii privind calitatea serviciului public

Vorbind despre cresterea gradului de satisfactie a clientilor pentru anul 2024, ne referim practic la numarul efectiv de reclamatii, inregistrate la Compartimentul Relatii cu Publicul in **registru RE-PO-CMSSO-05-02 var. 3**. Aici se tine evidenta tuturor petitiilor, sesizarilor si reclamatilor legate de serviciul de alimentare centralizata cu energie termica in Municipiul Bacau. Din totalul de **1098 de petiti**, doar **15** au avut caracter de reclamatie, referindu-se la aspecte de nerespectare a conditiilor contractuale sau la eventuale avarii.

Astfel, in anul 2024 au existat 15 de petiti din vina noastra fata de 80 cate au existat in anul de referinta 2018.

Numarul de reclamatii se datoreaza in principal faptului ca au fost reabilitate retelele secundare ale unui numar de 27 de puncte termice din Municipiul Bacau, fapt ce a condus la mai putine opriri datorate avariilor. In acelasi timp a fost redus si timpul de interventie in cazul avariilor aparute.

Aplicand formula rezulta:

Nr. reclamatii 2024 / Nr. reclamatii 2018 x 100%, adica

$$15 / 80 * 100\% = 18,75 \%$$

$$100\% - 18.75\% = 81.25$$

$$80 * 81.25\% = 65\%$$

Practic, reclamatia au scazut in anul 2024 cu un procent de 65% fata de in anul de referinta 2018.

3.Monitorizarea gradului de indeplinire a indicatorilor de performanta conform OUG 109/2011

Raportarile Consiliului de Administratie in perioada 2024, in ceea ce priveste Monitorizarea gradului de indeplinire a indicatorilor de performanta sunt conform prevederilor OUG 109/2011. Pe toata durata mandatului, Consiliul de Administratie al Thermoenergy Group SA Bacau , in realizarea obiectivelor propuse, va avea in vedere permanent:

Misiunea Societății

Misiunea Societății Thermoenergy Group SA este de a furniza energie termică în sistem centralizat către populația și agenții economici din Municipiul Bacău, în condiții de siguranță, eficiență economică, grijă față de oameni și mediul înconjurător.

Viziunea societății

Viziunea constă în recunoașterea societății ca având o contribuție majoră la creșterea nivelului de confort pentru locuitorii Municipiului Bacău.

Valorile societății:

- *eficiență*
- *credibilitate*
- *profesionalism*
- *transparență*
- *dezvoltare durabilă*
- *calitate*

153

149/184

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE,

- dl. Stupu Paul-Vicențiu – Președinte al Consiliului de Administrație; ✓
- dl. Pavăl Florin – Membru al Consiliului de Administrație și Director General; ✓
- dl. Palade Radu Cristian – Membru al Consiliului de Administrație și Director Comercial; ✓
- dl. Șerban Constantin – Membru al Consiliului de Administrație;
- dl. Popa Ion – Membru al Consiliului de Administrație;
- dl. Drăgoi Dorin Octavian – Membru al Consiliului de Administrație;
- dna Zamfir Mariana – Membru provizoriu al Consiliului de Administrație; /

INDICATORI DE PERFORMANTA 2024

INDICATORI DE PERFORMANTA 2024											Consiliul de Administratie									
Nr. Crt.	Denumire indicator de performanta	Formula de calcul	Sursa/instrument de umarire	U.M.	An de referinta 2018	UM	Nivel de realizat fata de an referinta 2018				Membrii CA neexecutivi	Coeficient de ponderare %	Coeficient de ponderare corectat %	Director General	Coeficient de ponderare %	Membrii CA executivi				Coeficient de ponderare corectat %
							Planificat 2024%	Planificat 2024	Realizat 2024-baza de calcul	Realizat 2024 %						Director Comercial	Coeficient de ponderare %	Coeficient de ponderare corectat %		
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
INDICATORI DE PERFORMANTA FINANCIARI																				
1	Cresterea cifrei de afaceri	Cifra de afaceri an curent-cifra de afaceri la 31.12.2018/cifra de afaceri la 31.12.2018 x100	Situatii financiare anuale-formular F 20-Contul de profit si pierdere-rd.01	mii lei	65,420	%	5.00	68,691	157,352	140.53	x	30	72.16							
2	Cresterea productivitatii muncii	(Productivitatea muncii an curent-Productivitatea muncii an 2018)/Productivitatea muncii=cantitate produse(energie electrica si energie termica in MWe/humar mediu salariati	Executie Buget de venituri si cheltuieli-Anexa 1-rd.54	MWe/salarial	646	%	2.00	659	555	-14.10	x	30	25.77							
3	Reducerea cheltuielilor cu materii prime la 1000 lei venituri totale	Cheltuieli cu materii prime la 1000 lei venituri totale an curent-Cheltuieli cu materii prime la 1000 lei venituri totale la 31.12.2018/Cheltuieli cu materii prime la 1000 lei venituri totale la 31.12.2018x100	Executie Buget de venituri si cheltuieli-Anexa 2	lei	725	%	1.00	718	622	14.15				x	20	22.83	x	20	22.83	
4	Cresterea gradului de acoperire a datorilor comerciale din creante comerciale	(Sold creante comerciale la sfarsitul anului curent/Sold datorii comerciale la sfarsitul anului curent)/(Sold creante comerciale la sfarsitul anului 2018/Sold datorii comerciale la sfarsitul anului 2018)/Sold creante comerciale la sfarsitul anului 2018/	Nota 5 la Situatiile financiare anuale	%	62	%	1.20	62.74	26	-68.44				x	20	8.31	x	20	8.31	
5	Incadrare in norma consum integrata gaze naturale pentru energie termica	Total combustibil pentru energie termica/Total energie termica produsa	Nota lunara de fundamentare a noimei de consum	mc/Gcal	140		140	140	114	18.78				x	30	35.63				
6	Incadrare in norma consum integrata gaze naturale pentru energie electrica	Total combustibil pentru energie electrica/Total energie electrica produsa	Nota lunara de fundamentare a noimei de consum	mc/MWh	200		200	200	156	21.85				x	30	36.55				
INDICATORI DE PERFORMANTA NEFINANCIARI																				
1	Dezvoltarea pietei de energie termica cu 5% in timpul mandatului, cu conditia realizarii investitiilor de catre UAT	SET an curent-SET an 2018/SET an 2018 x100	Situatie anuala inventariere SET	mp	237,835	%	5.0	249,727	218,170	-8.27	X	20	18.35				x	30	27.52	
2	Cresterea gradului de satisfactie a clientilor privind calitatea serviciului public de furnizare agent termic	(1-Numar reclamatii privind calitatea serviciului public an curent/Numar reclamatii privind calitatea serviciului an 2018)x100	Registrul de evidenta a petitiilor	nr. reclamatii	80	%	2	82	15	81.25							x	30	54.38	
3	Monitorizarea gradului de indeplinire a indicatorilor de performanta conform OUG 109/2011	Raportari ale Consiliului de Administratie	Conform prevederilor legale		Dupa aprobare Plan de administrare	DA/NU	DA/NU	DA/NU	DA/NU	DA	x	20	20.00							
TOTAL												100	136.27		100	103.33	0	100	113.04	

151/186
155