

*Заявление по чл. 41, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия  
и чл.24, ал.1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия*

**ДО  
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА  
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО  
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА  
НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ  
ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И/ИЛИ НА ТОПЛИННА  
ЕНЕРГИЯ**

**От „Топлофикация София“ ЕАД**  
*(фирма на заявителя)*

**София 1680, ул. Ястребец 23 Б**  
*(седалище и адрес на управление)*

**София 1680, ул. Ястребец 23 Б - деловодство**  
*(пълн и точен адрес за кореспонденция)*

**ЕИК: 831609046**

**телефон: 02/8598025, 02/8599124; факс: 02/859124 e-mail: [office@toplo.bg](mailto:office@toplo.bg);**

**представявано от** **Петър Руменов Петров**  
*(имена съгласно документ за самоличност)*

**в качеството на** **Изпълнителен директор**

**и**  
**Милена Стайкова Ценова**  
*(имена съгласно документ за самоличност)*

**в качеството на** **Председател на Управителния съвет**

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

**На основание чл. 24, ал. 1 от Наредба №5 за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 41, ал.1 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия**

*(изписва се нормативен документ)*

**Предлагаме за утвърждаване следните цени, считано от 01.07.2025 г.:**

- **Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 158,80 лв/MWh без ДДС;**

- **Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 153,17 лв/MWh без ДДС**
- **Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 769,56 лв/MWh без ДДС, в т.ч.:**
  - 705,36 лв/MWh – преференциална цена на електрическата енергия получена съгласно ценовия модел;
  - 64,20 лв/MWh – корекция съгласно чл.24а, ал.1 от НРЦЕЕ

*(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)*

#### **Прилагаме следните документи:**

1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2024 г. и за ценови период 2024 / 2025 г. (Приложение №3);
2. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетни данни за 2024 г. и прогноза за ценови период 2025 / 2026 г.;
3. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетни и прогнозни данни за ценови период 2024 / 2025 г.;
4. Справка с отчетна информация за 2024 г. и за ценови период 2024 / 2025 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;
5. Приложения №2 – справка за среднопретеглени цени на горивата спрямо количествата за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 (с прогнозни данни за периода март-юни 2025).;
6. Разходооправдателни документи за закупени количества природен газ за ценовия период 01.07.2024 – 30.06.2025 г.;
7. Отчетна информация за приходите от продажби на топлинна и електрическа енергия за 2023 г., 2024 г. и ценови период 2024/2025 г., съгласно Приложение №4;
8. Справка за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2023 г. и 2024 г. съгласно Приложение №6;
9. Подробна обосновка за получените приходи от присъдени юрисконсултски възнаграждения през 2024 г.
10. Справка за количествата генерирани квоти за емисии парникови газове за 2024 г., за ценови период 2024 / 2025 г. (8 месеца отчет и 4 месеца прогноза) и за ценови период 2025/2026 г., както и количествата безплатни квоти.
11. Копие на верифицираните доклади до Изпълнителна агенция околна среда за 2024г. (на електронен носител);
12. Попълнени формуляри за докладване на годишни емисии за ценови период 2024 / 2025 г. с прогнозни данни за периода 01.03.2024 г. – 30.06.2025 г.
13. Справка за общата инсталирана електрическа мощност на централите.
14. Справка с прогнозна информация за ценовия период 2025/2026 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;
15. Обосновка на прогнозните технико-икономически и финансови ценообразуващи елементи за регулаторен период 01.07.2025 - 30.06.2026 г.
16. Копия на договори за продажба на електрическа енергия;
17. Копия на действащите договори за доставка на природен газ и газьол;



18. Доказателство за изпълнение на изискванията на чл. 29 от НРЦТЕ за оповестяване на предложените цени в средствата за масова информация в едномесечен срок преди подаване на заявлението;
19. Попълнен формуляр за докладване на годишните емисии от операторите на инсталации с прогнозно количество емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>) за ценови период от 01.07.2025 до 30.06.2026 г.;
20. Копие на действащите комплексни разрешителни (на електронен носител);
21. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението;
22. Декларация по чл. 24а, ал. 1 от Наредба за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 41а, ал. 1 от Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия.

*(подробен опис на прилаганите документи)*

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

- ☐ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;
- ☒ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;
- ☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....  
*(посочва се електронен адрес)*

☐ факс.

*(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)*

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: 31.03.2025 г.

Петър Петров  
Изпълнителен директор

Подпис: \_\_\_\_\_

инж. Милена Ценова  
Председател на Управителния съвет

Подпис: \_\_\_\_\_

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 -30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.	Разлика Прогноза 2025 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025 – Прогноза 2024 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	207 785	211 325	216 308	238 612	22 304	10,31%	30 827	14,84%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	43 669	48 742	48 052	48 297	244	0,51%	4 627	10,60%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	13 133	7 468	9 530	13 383	3 853	40,43%	251	1,91%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	91 828	92 578	91 508	106 835	15 327	16,75%	15 008	16,34%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	26 606	24 567	25 439	28 350	2 911	11,44%	1 744	6,56%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	19 508	17 051	17 907	19 677	1 770	9,88%	168	0,86%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	7 097	7 515	7 532	8 673	1 141	15,15%	1 576	22,20%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	32 550	37 970	41 779	41 747	-32	-0,08%	9 198	28,26%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	22 405	25 459	27 575	28 183	609	2,21%	5 779	25,79%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м <sup>3</sup>	748,61	774,39	855,69	843,23	-12	-1,46%	95	12,64%
III.	Цена на въглища	лв./т					0	0,00%	0	0,00%

№	Ремонти и Инвестиции	Марка	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 -30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.	Разлика Прогноза 2025 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025 – Прогноза 2024 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	13 133	7 468	9 530	13 383	3 853	40,43%	251	1,91%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	6 246	1 484	3 563	4 180	617	17,30%	-2 066	-33,08%
I.2.	по преноса	хил. лв.	6 887	5 985	5 967	9 204	3 237	54,25%	2 317	33,64%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	73 618	252 358	212 377	314 007	101 630	47,85%	240 389	326,54%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	24 265	10 072	58 418	242 785	184 367	315,60%	218 521	900,57%
II.2.	по преноса	хил. лв.	49 353	242 286	153 959	71 222	-82 737	-53,74%	21 869	44,31%

Гл. счетоводител:  
/Цветан Петров/

Изп. директор:  
/Петър Петров/

Председател на УС:  
/инж. Милена Ценова/

Директор дирекция РЦИА:  
/Михаил Михайлов/



Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 - 30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.- 30.06.2026 г.	Разлика Прогноза 2025 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025 – Прогноза 2024 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10 = 7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	4 560 016	4 213 208	4 616 321	4 501 663	-114 658	-2,48%	-58 353	-1,28%
1.1.	гореща вода	MWh	4 560 016	4 213 208	4 616 321	4 501 663	-114 658	-2,48%	-58 353	-1,28%
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	87 700	70 810	74 742	80 550	5 808	7,77%	-7 150	-8,15%
2.1.	гореща вода	MWh	8 503	7 422	6 723	8 091	1 368	20,35%	-412	-4,85%
2.2.	пара	MWh	79 197	63 389	68 020	72 459	4 440	6,53%	-6 738	-8,51%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	1,89%	1,65%	1,59%	1,76%	0	10,33%	0	-6,84%
3.1.	гореща вода	%	0,19%	0,18%	0,15%	0,18%	0	23,38%	0	-3,61%
3.2.	пара	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0	0,00%	0	0,00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	4 647 717	4 284 018	4 691 063	4 582 214	-108 850	-2,32%	-65 503	-1,41%
4.1.	гореща вода	MWh	4 568 520	4 220 630	4 623 044	4 509 755	-113 289	-2,45%	-58 765	-1,29%
4.2.	пара	MWh	79 197	63 389	68 020	72 459	4 440	6,53%	-6 738	-8,51%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh	1 985 091	2 030 312	2 391 964	2 566 114	174 150	7,28%	581 023	29,27%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh	13 834	9 420	11 245	7 874	-3 371	-29,98%	-5 960	-43,08%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	934 100	732 064	686 398	752 600	66 202	9,64%	-181 500	-19,43%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	159 853	134 342	135 335	147 090	11 755	8,69%	-12 763	-7,98%
7.2.	Продана електрическа енергия	%	17,11%	18,35%	19,72%	19,54%	0	-0,87%	0	14,21%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh	774 247	597 722	551 063	605 510	54 447	9,88%	-168 737	-21,79%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh	738 247	574 327	551 063	605 510	54 447	9,88%	-132 737	-17,98%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	36 000	23 395	0	0	0	0,00%	-36 000	-100,00%
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
8	Топлина на горивата за производство	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh	6 396 358	5 721 426	6 204 913	6 034 268	-170 645	-2,73%	-362 090	-5,66%
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	4 278 609	3 534 546	3 531 013	3 290 532	-240 481	-6,81%	-988 076	-23,09%
9	ОБЩА ефективност	MWh	2 117 749	2 186 880	2 673 900	2 743 736	69 836	2,61%	625 987	29,56%
10	Топлинна ефективност	%	81,69%	82,20%	82,12%	81,45%	0	-0,81%	0	-0,29%
11	Електрическа ефективност	%	59,86%	61,49%	62,68%	58,58%	0	-6,53%	0	-2,13%
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	21,83%	20,71%	19,44%	22,87%	0	17,66%	0	4,76%
8	СРуг за произв. на ВЕ	%	94,39%	93,27%	89,88%	93,81%	0	4,38%	0	-0,61%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>ef</sub> / kWh	181	176	173	141	-32	-18,55%	-40	-22,18%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	kg <sub>ef</sub> / MWh	134	136	137	148	11	7,93%	14	10,45%
10.1.	гореща вода	MВтч	3 658 797	3 284 693	3 715 594	3 571 719	-143 875	-3,87%	-87 078	-2,38%
10.2.	пара	MВтч	3 658 797	3 284 693	3 715 594	3 571 719	-143 875	-3,87%	-87 078	-2,38%
11	Технологични разходи - общо	MВтч	901 220	928 515	900 727	929 945	29 217	3,24%	28 725	3,19%
12	Технологични разходи - гореща вода	%	19,76%	22,04%	19,51%	20,66%	0	5,87%	0	4,52%
13	Технологични разходи - пара	MВтч	901 220	928 515	900 727	929 945	29 217	3,24%	28 725	3,19%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	%	19,76%	22,04%	19,51%	20,66%	0	5,87%	0	4,52%
	гореща вода	MВтч	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
		MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
		MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%

Гл. счетоводител:  
/Цвета Петров/

Изп. директор:  
/Петар Петров/

Председател на УС:  
/ишж. Милена Ценова/

Директор дирекция РЦА:  
/Михаил Михайлов/

СПРАВКА № 1  
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА  
"Топлофикация-София" ЕАД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	725 740	129 687	855 427	850 092	144 166	994 259
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	11 135	11 507	22 642	11 721	11 886	23 607
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	714 605	118 180	832 786	838 371	132 281	970 652
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	98 605	112 210	210 815	112 200	125 876	238 076
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	76 616	85 457	162 073	90 413	99 367	189 780
1	Разходи за амортизации	хил. лв	21 989	26 753	48 742	21 788	26 509	48 297
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	4 275		4 275	4 236		4 236
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	17 714	26 753	44 468	17 552	26 509	44 061
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	1 484	5 985	7 468	4 180	9 204	13 383
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	70		70	472		472
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	315	5 985	6 300	1 128	9 204	10 332
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	1 099		1 099	2 579		2 579
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	48 225	44 354	92 578	55 651	51 184	106 835
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	12 449	12 118	24 567	14 366	13 984	28 350
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	8 690	8 361	17 051	10 028	9 649	19 677
4.2.	социални разходи	хил. лв	3 759	3 757	7 515	4 338	4 335	8 673
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	14 459	23 510	37 970	16 216	25 531	41 747
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	43	595	637	49	675	724
5.2.	Работно облекло	хил. лв	83	57	140	361	259	620
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	41	59	100	54	79	132
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	472	260	731	658	357	1 015
5.5.	Застраховки	хил. лв	921	729	1 650	958	758	1 717
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	2 136	1 927	4 062	1 687	1 719	3 406
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	216	430	646	216	431	647
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	2 393	5 699	8 092	2 573	6 128	8 701
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	2 001	2 867	4 869	2 562	3 431	5 992
5.10.	Наеми	хил. лв		244	244		265	265
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	35	758	793	17	374	391
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	1 727		1 727	1 900		1 900
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	60	89	149	90	131	221
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	917	794	1 711	988	867	1 855
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	2 323	1 655	3 977	2 681	1 909	4 590
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	60	40	100	62	42	103
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	42	130	172	42	133	176
5.18.	Командировки	хил. лв	6	7	13	6	8	15
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	141	204	345	144	208	351
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	35	50	85	84	123	207
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	426	213	640	439	220	659
5.23.	Инкасиране на топлинна енергия	хил. лв		4 817	4 817		5 058	5 058
5.24.	Копирни услуги и печат материали	хил. лв	75	114	190	83	125	208
5.25.	Външни услуги	хил. лв	90	164	254	196	368	564
5.26.	Квалификация	хил. лв	41	80	121	148	293	440
5.27.	Печат и доставка на фактури	хил. лв		1 476	1 476		1 520	1 520
5.28.	Опазване на околната среда	хил. лв	150	12	161	194	15	210
5.29.	Рекламни материали	хил. лв	28	39	66	25	35	59
5.30.		хил. лв						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв		14 474	14 474		15 238	15 238
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		510	510		536	536
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	616 000	5 970	621 971	726 171	6 405	732 576
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	474 053	5 970	480 023	550 137	6 405	556 542
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	283 012		283 012	290 823		290 823
1.1.1	природен газ	хил. лв	283 012		283 012	290 823		290 823
1.1.2	мазут	хил. лв				0		0
1.1.3	газхол	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв	175 205		175 205	242 607		242 607
1.2.1	природен газ	хил. лв	175 044		175 044	242 426		242 426
1.2.2	мазут	хил. лв				1		1
1.2.3	газхол	хил. лв	161		161	180		180
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	2 427	4 375	6 802	2 654	4 784	7 438
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	10 270	1 595	11 865	10 432	1 620	12 052
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	3 139	0	3 139	3 620	0	3 620
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Аквиз на природен газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	11398		11 398	12 456		12 456
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	6 147		6 147	5 888		5 888
3.2.	Аквиз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	5 251		5 251	6 568		6 568
4	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв						
4.1.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв						
4.2.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	130 550		130 550	163 579		163 579

ЗАБЕЛЕЖКА:

- В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
- От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

Председател на УС

/Джван Петров/

/Петър Петров/

/инж. Милена Ценова/

Директор РЦИА:

/Михаил Михайлов/



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"Топлофикация-София" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.	
			активи-А	Амортизации за периода на използване-АМ	активи-А	Амортизации за периода на използване-АМ
I	призната стойност на дълготрайните активи, пряко свързани с дейността по лицензията, в т.ч.:	хил. лв	785 217	429 257	785 217	429 257
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	756 307	406 597	756 307	406 597
	Земни	хил. лв	34 046		34 046	
	Сгради	хил. лв	34 418	11 020	34 418	11 020
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	669 594	377 515	669 594	377 515
	Транспортни средства	хил. лв	10 837	10 114	10 837	10 114
	Стопански инвентар	хил. лв	6 642	7 115	6 642	7 115
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	770	833	770	833
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	28 910	22 660	28 910	22 660
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	48 199		48 199	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		98 005		115 294
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		405 767		423 056

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 49,65% за ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			активи-А	Амортизации за периода на използване-АМ	активи-А	Амортизации за периода на използване-АМ
I	призната стойност на дълготрайните активи, пряко свързани с дейността по лицензията, в т.ч.:	хил. лв	329 464	212 423	455 753	216 834
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	317 231	207 029	439 076	199 568
	Земни	хил. лв	17 496		16 550	
	Сгради	хил. лв	28 123	8 988	6 295	2 032
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	263 969	190 903	405 625	186 612
	Транспортни средства	хил. лв	1 358	1 416	9 479	8 698
	Стопански инвентар	хил. лв	5 647	5 096	995	2 019
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	638	626	132	207
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 233	5 394	16 677	17 266
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	9 060		39 138	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		102 073		13 222
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		210 054		213 002

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 63,86% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			активи-А	Амортизации за периода на използване-АМ	активи-А	Амортизации за периода на използване-АМ
I	призната стойност на дълготрайните активи, пряко свързани с дейността по лицензията, в т.ч.:	хил. лв	260 077	204 017	69 387	8 406
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	247 844	198 623	69 387	8 406
	Земни	хил. лв	10 813		6 683	
	Сгради	хил. лв	17 381	5 555	10 742	3 433
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	214 926	188 656	49 043	2 247
	Транспортни средства	хил. лв	839	875	519	541
	Стопански инвентар	хил. лв	3 490	3 150	2 157	1 946
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	394	387	244	239
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 233	5 394		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	2 494		6 566	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		80 576		21 497
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		134 142		75 912

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 14,86% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	35 431		35 431	35 656		35 656
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				5 685		5 685
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	21 977		21 977	23 305		23 305
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	38 917		38 917	56 206		56 206
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв	52 371		52 371	62 872		62 872
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	281 575	439 301	720 876	281 575	439 076	720 651
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	12 233	16 677	28 910	12 233	16 677	28 910
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 375	44 824	48 199	3 375	39 138	42 513
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	189 118	218 162	407 280	189 118	216 834	405 952
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	45 866	13 222	59 088	45 866	13 222	59 088
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв	147 182	206 214	353 395	147 182	213 002	360 184
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	199 553	206 214	405 767	210 054	213 002	423 056

Гл. счетоводител:

/ Цветан Петров /

Изп. директор:

/ Петър Петров /

Председател на УС

/ инж. Милена Ценова /

Директор РЦИА:

/ Михаил Михайлов /

**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"Топлофикация- София" ЕАД**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2024 г.	Към 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	673 518	673 518
2	Дял на собствения капитал	%	100,00%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	5,02%	5,02%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%		
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	5,58%	5,58%

**Справка за Привлечен капитал към 31.12.2024 г.**

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2024 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					

**Забележка:**

Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

Гл. счетоводител:

/Цветан Петров/

Изп. директор:

/Петър Петров/

Председател на УС:

/ инж. Милена Ценова/

Директор РЦИА:

/Михаил Михайлов/



ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация-София" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп	MWh	4 213 208	4 501 663
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	4 213 208	4 501 663
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	70 810	80 550
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	7 422	8 091
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	63 389	72 459
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,65%	1,76%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	0,18%	0,18%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	100,00%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	4 284 018	4 582 214
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	4 220 630	4 509 755
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	63 389	72 459
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>вкл</sup>	MWh	2 253 706	2 016 100
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	2 199 738	1 957 460
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	53 968	58 640
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	732 064	752 600
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E вепк	MWh	732 064	794 500
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	732 064	752 600
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сф	t <sub>сф</sub>	434 244	404 285
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>свкл</sup>	MWh	3 534 546	3 290 693
9.1.	природен газ	B пр	kcal/m <sup>3</sup>	365 464	344 893
9.2.	мазут	B м	t		1
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(kcal/m <sup>3</sup> )		
10	Акционна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр,г	GJ	10 244 941	9 813 079
11	Акционна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т в	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	11,2%	11,1%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η общ	%	82,47%	81,69%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B е	g/kWh	101,14	74,02
15	за топлинна енергия	B сф	kg/MWh	159,83	172,90
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вкл</sup>	MWh	2 030 312	2 566 114
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	2 020 891	2 552 295
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	9 420	13 819
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B вк.ч.	t <sub>у.г.</sub>	268 667	337 104
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вкл</sup>	MWh	2 186 826	2 743 870
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>	226 041	287 498
18.2.	мазут	B м	t		2
18.3.	газът	B г	t	60	67
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей	t/(kcal/m <sup>3</sup> )		
19	Акционна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т пр,г	GJ	8 752 115	10 946 139
20	Акционна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η вк и ппк	%	92,8%	93,5%
22	СРУГ <sub>те</sub> за топлинна енергия	B вк и ппк	kg/MWh	132,33	131,37
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	134 342	147 090
23.1.	електрическа енергия	E сн (еп)	MWh	40 066	42 485
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	94 276	104 605
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	18,35%	19,54%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	597 722	605 510
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	574 327	605 510
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	23 395	
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t <sub>сф</sub>	702 911	741 389
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	5 721 372	6 034 562
26.1.	природен газ	B пр	kcal/m <sup>3</sup>	591 504,84	632 391
26.2.	мазут	B м	t		3,00
26.3.	газът	B г	t	59,99	67,09
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(kcal/m <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр <sup>сф</sup>	kcal/kcal/m <sup>3</sup>	8 317	8 205
27.2.	мазут	Q м <sup>сф</sup>	kcal/kg	9 500	9 500
27.3.	газът	Q г <sup>сф</sup>	kcal/kg	10 000	10 000
27.4.	въглища	Q в <sup>сф</sup>	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей <sup>сф</sup>	kcal/kg(kcal/m <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр	kcal/kcal/m <sup>3</sup>	9 250	9 095
28.2.	мазут	Q м	kcal/kg	10 300	
28.3.	газът	Q г	kcal/kg	10 800	10 000
28.4.	въглища	Q в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей	kcal/kg(kcal/m <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	80,09	88,40
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/kcal/m <sup>3</sup>	774,39	843,23
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t	466,00	466,00
29.3.	газът	Ц г	BGN/t	2 689,39	2 689,39
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц вей	BGN/(kcal/m <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b еп	g/kWh	123,87	92,00
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	149,26	152,32

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация-София" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.п.г.}$	GJ	18 997 055	20 759 218
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	953 557	1 045 456
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t	136,91	156,47
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{пр.г}$	MW	1 468	1 468
37.1.	гореща вода	$M_{пр.г. вл}$	MW	1 468	1 468
37.2.	водна пара	$M_{пр.г. гв}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>г</sub>	kBGN	346 759	427 104
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 922	3 508
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	343 836	423 596
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	15 629	17 429
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	328 207	406 167
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд</sub>	BGN/MWh	580,13	705,36
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд</sub>	BGN/MWh	89,95	93,96
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>г</sub>	kBGN	378 982	422 988
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	8 213	8 213
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	370 769	414 775
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	82 976	94 771
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	287 793	320 004
41	Добавка		BGN/MWh		
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф</sub>	BGN/MWh	580,13	705,36
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub>	BGN/MWh	580,13	705,36
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>нек</sub>	BGN/MWh	580,13	705,36
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sub>г</sub>	kBGN	346 756	427 103
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>г</sub>	kBGN	378 984	422 990
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр,г</sub>	BGN/MWh	89,95	93,96
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр гв</sub>	BGN/MWh	89,95	93,96
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр вл</sub>	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Гл. счетоводител:  
/Цветан Петров/

Директор РЦИА:  
/Михаил Михайлов/

Изп. директор:  
/Петър Петров/

Председател на УС:  
/инж. Милена Ценова/



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"Топлофикация-София" ЕАД

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7,2025 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>3 284 693</b>	<b>3 571 719</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	2 647 763	2 879 131
3	потребители за стопански нужди	MWh	636 931	692 587
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	928 515	929 945
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	22,04%	20,66%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	4 213 208	4 501 663
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	378 984	422 990
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	129 687	144 166
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	11 507	11 886
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	118 180	132 281
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	112 210	125 876
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5 970	6 405
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	83 521	87 380
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<i>89,95</i>	<i>93,96</i>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	64,91	64,83
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	25,43	24,46
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>154,87</b>	<b>158,80</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	508 700	567 189

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7,2025 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7,2025 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )		
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )		
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )		
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Проверя	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	508 671	567 156
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	508 700	567 189

Гл. счетоводител:  
/Цветан Петров/Изп. директор:  
/Петър Петров/Председател на УС:  
/инж. Милена Ценова/Директор РЦИА:  
/Михаил Михайлов/

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"Топлофикация- София" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2024 г.	от 7,2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Дпп	t	4 216 107	4 070 000
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg	3 489	3 475
3	Разход на питателната вода	Дпв	t	4 426 912	4 273 500
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C	201	204
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg	817	835
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Qк,бр	MWh	3 080 872	2 937 442
7	КПД пг	η пг	%	87,16%	89,27%
8	Коефициент на загубите на топлина	η тп	-	0,98	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	87,00%	88,51%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	49,76%	49,65%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	82,47%	81,69%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	61,76%	58,82%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	20,71%	22,87%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К <sub>ел.</sub> <sup>кплд</sup>	%	<b>0,2760</b>	<b>0,2527</b>
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			975 535	831 558
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			<b>0,1705</b>	<b>0,1378</b>
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			74 041	55 707
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			628 870	685 682
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К <sub>разх.</sub> <sup>пронзв.</sup>	%	0,1480	0,1432
27	Разход на остра пара на турбините	Дппо	t	3 896 599	3 828 500
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg	3 460	3 461
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Дппо	t	525 090	468 000
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg	3 004	2 998
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Дроу	t	319 508	241 500
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg	2 685	2 686
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	55 228	55 210
33.1.	- в топлоизточника		MWh	38 677	36 960
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	16 551	18 250
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Дпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	tpв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Гвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Гдв	t	981 905	945 000
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg	36	34
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Гмр.в	m³	136 243 666	60 000 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Гмр.в	m³	30 601 916	3 574 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	ТЕ	MWh	217 050	186 190

Гл. счетоводител:  
/Цветан Петров/

Изп. директор:  
/Петър Петров/

Директор РЦИА:  
/Михаил Михайлов/

Председател на УС:  
/инж. Милена Ценова/



№	Параметри	Дим.	ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1	Паспортни данни									
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2.	Топлинна мощност	MWq								
1.3.	Електрическа ефективност	%								
1.4.	Топлинна ефективност	%								
1.5.	ОБЩА ефективност	%								

ГАЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ИПЦ) и (ГТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1	ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4	ГТ-1	ГТ-2
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ									
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	MW								
3.8.	Допълнително гориво за КУ									
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кид	%								
4	ГТ директно към КУ част от ИПЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>ед</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КЩ)	%								
7	ПТ на общ колектор (КУ и ПТ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ПТ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
7.6.	q <sub>ед</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕНП и ТГ)									
			ТЕЦ София					ТЕЦ София изток				
3	Парогенератори	ОБЩО	ПГ-6	ПГ-7	ПГ-8	ПГ-9	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-7
3.1.	Тип		ТП-170-1М	ТГМ-151-В	ТГМ-151-В	ПВ-220-96	ПВ-220-96	ПВ-220-96	ПВ-220-96	ПВ-220-96	ПВ-220	ПВ-220
3.2.	Разход пара	2 420	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
3.3.	Енталпия пара		3 446	3 492	3 493	3 493	3 470	3 470	3 470	3 470	3 390	3 390
3.4.	Енталпия пит. вода		792	812	796	814	901	901	901	901	901	901
3.5.	Топлинна мощност	1 739	162,183	163,807	164,804	163,704	156,994	156,994	156,994	156,994	152,106	152,106
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	1 706	151,200	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	152,000	152,000
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	90,37%	88,00%	88,00%	88,00%	93,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%
4	Турбогенератори		ПГ-8	ПГ-8А	ПГ-9		ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	
4.1.	Тип		Р-25-90/10	С90-С80	ТР-35-80/1,0		ВРТ30-90/10/1,2	ВРТ30-90/10/1,2	ССТ-300ССТ/У36S	ССТ-300ССТ/У36S	ТР68/66-130/100,8	
4.2.	Електрическа мощност на ПГ (ПГ)	72,0	25,0	12,0	35,0		30,0	30,0	38,5	40,8	66,0	
4.3.	Топлинна мощност на ПГ						62,09	62,09	20,00	20,00	90,90	
4.4.	Топлинна мощност на ТПО						43,00	43,00	90,00	90,00	130,00	
4.5.	Разход на вг от ТПО	225,0	190,00		35,00		95,00	95,00	95,00	95,00	250,00	
4.6.	Разход на вг от ТПО	140,0		140,00	БЖ		70,00	70,00	50,00	50,00	230,00	
4.7.	Q <sub>ен</sub>	2816,86					1 200	1 200	900	900	900	
5	ОБЩА ефективност	3,81%	14,55%	6,73%	19,62%		78,30%	78,30%	86,07%	87,43%	85,88%	

Гл. счетоводител:  
/ Цветан Петров /

Директор РЦА:  
/ Михаил Михайлов /

Изп. директор:  
/ Петър Петров /

Председател на УС:  
/ инж. Милена Ценова /



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"Топлофикация- София" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОД

НАЛИЧНОСТ КЪМ 12,2024 г.											
ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ											
			ТЕЦ София								
		Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	
1	Водогрейни котли (ВК)	BGN	69 357 638	7 374 609	936 327	1 262 996	1 599 483	2 074 738	994 913	506 152	10 325 435
1.1.	ДМА към 31.12.2023 г.	MW/q	3 035	697,80	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	930,40
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	%	90,72%	90,50%	89,00%	89,00%	92,00%	92,00%	89,00%	92,00%	91,00%
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)										

ОТЧЕТ за 2024 г.												
			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ									
			ТЕЦ София									
1	Водогрейни котли (ВК)		Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО
1.1.	Работни часове		h	111 357	5 171	528	1 807	721	277		1 838	6 579
1.2.	Произведена Топлинна енергия		MWh	1 974 296	322 501	21 817	83 364	38 652	21 767		156 902	299 206
1.3.	Топлинна ефективност		%	92,13%	90,16%	88,20%	88,50%	91,00%	91,00%		91,00%	86,46%

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 12,2024 г.											
						ОЦ Земяне			ОЦ Дюлүн		
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3
2.1.	ДМА към 31.12.2023 г.	BGN	5 557 008	129 590	64 583	57 974	7 033	5 204 561	2 585 869	2 608 124	10 568
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	85,60	36,00	12,00	12,00	12,00	36,00	12,00	12,00	12,00
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata	126,00	39,00	13,00	13,00	13,00	39,00	13,00	13,00	13,00
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	61,26	25,20	8,40	8,40	8,40	26,10	8,70	8,70	8,70
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%

ОТЧЕТ за 2024 г.											
			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
			ОЦ Земяне				ОЦ Люблин				
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3
2.1.	Работни часове	h	19 791	10 154	757	2 407	6 990	9 637	3 958	3 667	2 012
2.2.	Разход на водна пара	t	44 578	44 542	4 764	5 518	34 260	36	12	12	12
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h	2,25	4,39	6,29	2,29	4,90	0,00		6,00	6,00
2.4.	Налягане на водна пара	ata			4,50	4,55	4,80		13,00	13,00	13,00
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh	55 261	28 840	2 320	6 201	20 318	26 421	10 735	10 105	5 581
2.6.	Топлинна ефективност	%	92,05%	92,26%	92,02%	92,11%	92,34%	91,82%	91,23%	92,54%	91,63%

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	92,13%	-1,40%	93,52%
------------------------------	---	--------	--------	--------





ОЦ Люлин													ВОЦ Суха река					ВО		
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ОБЩО	ВК-1	ВК-2		
24 689 673	5 147 378	5 423 161	6 973 773	4 280 649	2 864 712	354 289	83 882	90 039	95 548	84 820	898 306	136 012	136 012							
581,50	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	34,80	8,70	8,70	8,70	8,70	47,88	4,36	4,36							
90,20%	89,00%	89,00%	93,00%	89,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,73%	91,00%	91,00%							

ОЦ Люлин													ВОЦ Суха река					ВО		
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ОБЩО	ВК-1	ВК-2		
12 121	3 827	379	2 012	5 302	601	7 428	330	815	2 858	3 425	12 832		2 611							
414 746	143 636	16 802	93 007	161 301		31 036	1 386	2 445	13 042	14 162	66 521		13 321							
93,89%	94,86%	92,54%	95,65%	92,14%	95,56%	94,45%	94,45%	94,45%	94,45%	94,45%	93,52%		93,52%							

ППК-2
40 825
1,60
8,00
1,16
89,00%

ел 2
ППК-2

[illegible]



I Овча купел 1						ВОЦ Овча купел 2						ВОЦ Инжстрой			
ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	
369 289	362 885	362 885	362 885	1 691 019	408 326	408 326	214 709	221 113	223 836	214 709	5 335 482	2 623 681	2 623 681	88 120	
8,70	8,70	8,70	8,70	43,50	870,00%	8,70	8,70	8,70	8,700		19,70	8,700	8,700	2,300	
92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	

I Овча купел 1						ВОЦ Овча купел 2						ВОЦ Инжстрой			
ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	
3 994	3 857	5 423	3 653	12 386,00		122	841	2 143	3 857	5 423	8 784,00	578	2 854	5 352	
16 040	2 827	19 405	14 821	47 849		471	3 249	8 279	14 900	20 950	9 435	1 077	5 153	3 205	
94,69%	94,87%	94,51%	94,51%	94,44%		95,11%	94,20%	94,34%	94,37%	94,55%	92,17%	92,00%	92,00%	92,50%	

Гл. счетоводител:  
/ Цветан Петров/

Директор РЦИА:  
/Михаил Михайлов/

Изп. директор:  
/ Петър Петров/

Председател на УС:  
/ инж. Милена Ценова/

ОТЧЕТНИ ПАРАМЕТРИ ЗА 2024 г.		Дименсия	ГОДИШНО	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	октомври	ноември	декември
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП			6	6	5	2	2	2	2	2	2	3	4	4
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГ ку			7	7	6	2	3	3	3	2	2	3	5	5
	ВК и ППК			29	24	19	11	8	6	6	5	8	19	27	25
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	3 284 693	635 831	431 011	395 881	121 120	117 374	94 429	83 614	78 117	93 498	184 376	469 871	579 571
	с гореща вода	MWh	3 284 693	635 831	431 011	395 881	121 120	117 374	94 429	83 614	78 117	93 498	184 376	469 871	579 571
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	4 213 208	733 541	506 029	476 626	193 651	193 538	159 488	145 141	139 234	157 381	262 443	558 306	687 830
	с гореща вода	MWh	4 213 208	733 541	506 029	476 626	193 651	193 538	159 488	145 141	139 234	157 381	262 443	558 306	687 830
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и раздельно произв.)	общо	MWh	4 284 018	746 239	517 584	487 264	196 939	195 518	161 280	147 535	140 986	159 303	265 287	566 699	699 382
	с гореща вода	MWh	4 284 018	746 239	517 584	487 264	196 939	195 518	161 280	147 535	140 986	159 303	265 287	566 699	699 382
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	2 030 312	389 705	200 784	192 547	54 777	67 383	45 127	39 157	29 723	47 934	144 966	398 880	419 330
	с гореща вода	MWh	2 015 500	386 882	198 870	190 878	54 104	67 036	44 907	38 986	29 571	47 677	143 500	396 353	416 735
	с водна пара	MWh	14 812	2 822	1 913	1 669	673	347	220	171	152	257	1 466	2 526	2 596
	Топлина ефективност	%	92,04%	91,12%	92,97%	92,64%	93,60%	93,66%	95,55%	94,32%	95,33%	93,02%	93,25%	91,83%	90,66%
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh	2 205 801	427 682	215 974	207 838	58 525	71 945	47 227	41 515	31 178	51 530	155 466	434 365	462 555
	условно гориво	t <sub>ед</sub>	270 998	52 544	26 534	25 534	7 190	8 839	5 802	5 100	3 830	6 331	19 100	53 365	56 828
	при 8 392 kcal/kg (kWh)	kWh	221 385	43 040	21 707	20 908	5 891	7 184	4 760	3 982	2 907	5 159	15 737	43 604	46 505
	при 8 392 kcal/kg (kWh)	kWh	4 656	787	425	391	106	188	80	272	288	121	194	908	895
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	4 276 558	736 506	539 502	486 210	228 025	213 374	189 102	176 203	172 431	184 053	250 421	468 641	632 089
	условно гориво	t <sub>ед</sub>	525 406	90 485	66 282	59 734	28 014	26 215	23 233	21 648	21 184	22 612	30 766	57 576	77 657
	при 8 393 kcal/kWh	kWh	438 211	75 468	55 282	49 821	23 365	21 864	19 377	18 055	17 669	18 860	25 660	48 021	64 769
	при 9 500 kcal/kWh	t													
при 5 000 kcal/kWh	мазут	t													
	газ	t													
	при 10 500 kcal/kWh	t													
	при 6 000 kcal/kWh	t													
при 6 000 kcal/kWh	въглища	t													
	друго (ВЕИ)	t (kWh)													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. еп.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	732 064	131 563	110 361	95 533	40 346	37 185	34 377	32 001	34 266	34 913	37 813	52 949	90 755
	некомбинирана ел. еп.	MWh	732 064	131 563	110 361	95 533	40 346	37 185	34 377	32 001	34 266	34 913	37 813	52 949	90 755
	Е сн	MWh	134 342	21 017	17 836	16 698	8 815	7 795	7 655	7 087	7 619	6 874	6 772	9 409	16 764
		%	18,4%	16,0%	16,2%	17,5%	21,8%	21,0%	22,3%	22,1%	22,2%	19,7%	17,9%	17,8%	18,5%
Е реализация	общо	MWh	597 722	110 545	92 525	78 835	31 531	29 390	26 722	24 914	26 647	28 039	31 041	43 541	73 991
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч. : на НЕК	MWh	597 722	110 545	92 525	78 835	31 531	29 390	26 722	24 914	26 647	28 039	31 041	43 541	73 991
	на ЕРД	MWh	0	0	0					0					
Е продажба	на други	MWh	597 722	110 545	92 525	78 835	31 531	29 390	26 722	24 914	26 647	28 039	31 041	43 541	73 991
	с гореща вода	MWh	1 287	1 351	1 017	1 017	851	281	268	233	206	251	815	1 006	1 169
	с водна пара	MWh		10	10	8	8	5	5	5	5	5	5	10	10
	товар	MWh													

Гл. счетоводител: Децан Петров/

Директор РЦИА: Михаил Михайлов/

Изп. директор: Петър Петров/

Председател на УС: /и.ж. Милена Ценова/



СПЕЦИФИКАЦИЯ  
"Топлофикация-София" ЕАД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРИ от 7,2025 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юни	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТТ ку			1	1	1	2	2	3	4	4	4	2	1	1
	ВК и ППК			1	1	1	2	3	3	3	4	4	2	1	1
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	3 571 719	91 119	66 958	94 413	162 013	398 246	595 011	658 006	553 698	482 272	257 562	118 609	93 810
	с гореща вода	MWh	3 571 719	91 119	66 958	94 413	162 013	398 246	595 011	658 006	553 698	482 272	257 562	118 609	93 810
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 501 663	154 896	130 219	160 132	235 955	483 124	693 049	751 169	633 116	566 689	333 725	196 198	163 392
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	4 501 663	154 896	130 219	160 132	235 955	483 124	693 049	751 169	633 116	566 689	333 725	196 198	163 392
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 582 214	157 220	132 337	162 917	239 892	491 373	705 093	764 928	645 285	578 029	339 767	199 373	166 000
	с гореща вода	MWh	4 582 214	157 220	132 337	162 917	239 892	491 373	705 093	764 928	645 285	578 029	339 767	199 373	166 000
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	2 566 114	42 620	52 137	45 017	118 092	333 173	487 093	476 928	401 085	315 329	172 767	70 873	51 000
	с гореща вода	MWh	2 525 908	40 523	50 129	42 765	115 806	328 523	481 865	470 902	396 299	310 775	170 023	68 904	49 393
	с водна пара	MWh	40 206	2 097	2 008	2 252	2 286	4 650	5 228	6 026	4 786	4 554	2 743	1 969	1 066
	Общо ВК&ППК	%	93,18%	96,45%	94,51%	95,80%	92,88%	92,58%	92,79%	93,07%	93,09%	92,78%	94,32%	94,63%	94,07%
Гориво за ВК&ППК	топлинна на горивата	MWh	2 753 814	44 187	55 168	46 989	127 149	359 886	524 960	512 433	430 878	339 880	183 176	74 892	54 217
	условно гориво	t <sub>сг</sub>	338 326	5 429	6 778	5 773	15 621	44 215	64 495	62 956	52 936	41 757	22 505	9 201	6 661
	при 8 205 kcal/kg (kmm3)	kmm <sup>3</sup>	284 189	4 446	5 604	4 725	13 075	37 249	54 376	52 990	44 536	35 120	18 958	7 627	5 482
	при 8 205 kcal/kg (kmm3)	kmm <sup>3</sup>	4 436	185	178	200	251	470	644	717	624	502	241	223	201
Горива за ППК	топлинна на горивата	MWh	5 194 836	204 152	157 571	209 688	271 354	536 894	762 276	845 431	723 215	659 312	372 715	239 696	212 531
	условно гориво	t <sub>сг</sub>	638 223	25 082	19 359	25 762	33 338	65 961	93 651	103 867	88 852	81 001	45 791	29 448	26 111
	при 8 205 kcal/kmm3	kmm <sup>3</sup>	544 403	21 398	16 516	21 978	28 437	56 257	79 880	88 597	75 790	69 092	39 059	25 124	22 276
	при 9 500 kcal/kmm3	t	3					3							
	при 10 500 kcal/kmm3	t	67				4	11	14	13	10	10	6		
	при 6 000 kcal/kmm3	t													
Е реализация	друго (ВЕИ)	t (kmm <sup>3</sup> )													
	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh	752 600	40 500	27 100	40 500	44 300	72 800	93 500	107 500	94 500	92 600	56 000	42 800	40 500
	комбинирана ел. еп.	MWh	752 600	40 500	27 100	40 500	44 300	72 800	93 500	107 500	94 500	92 600	56 000	42 800	40 500
	некомбинирана ел. еп.	MWh													
	Е сн	%	19,5%	19,8%	24,0%	21,4%	22,1%	19,5%	19,0%	17,9%	17,6%	17,7%	22,1%	20,9%	21,2%
	общо	MWh	605 510	32 490	20 600	31 830	34 530	58 630	75 740	88 240	77 900	76 180	43 600	33 850	31 920
Е продажба	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh	605 510	32 490	20 600	31 830	34 530	58 630	75 740	88 240	77 900	76 180	43 600	33 850	31 920
	на НЕК	MWh	584 770	30 817	19 127	30 464	32 833	56 681	73 754	85 890	75 930	74 379	42 088	32 409	30 398
	на ЕРД	MWh	20 740	1 673	1 473	1 366	1 697	1 949	1 986	2 350	1 970	1 801	1 512	1 441	1 522
	на други	MWh													
	с гореща вода	MW		254	254	293	374	889	1 109	1 288	1 157	933	463	298	265
Максимален топлинен товар	с водна пара	MW		6	6	6	9	14	15	16	15	12	10	6	7

Гл. счетоводител: /Цветан Петров/

Директор РЦИА: /Михаил Михайлов/

Изп. директор: /Петър Петров/

Председател на УС: /Инж. Милена Ценова/



**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"Топлофикация-София" ЕАД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	841 595	129 237	970 833
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	13 448	12 891	26 339
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	828 147	116 347	944 494
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	105 482	110 316	215 799
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	83 670	84 076	167 746
1	Разходи за амортизации	хил. лв	21 812	26 240	48 052
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	3 986		3 986
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	17 827	26 240	44 067
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв			
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв			
2	Разходи за ремонт	хил. лв	3 563	5 967	9 530
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	454		454
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	593	5 967	6 559
	в това число за ремонт на ВК\$ППК	хил. лв			
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	2 517		2 517
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	49 807	41 700	91 508
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	13 406	12 033	25 439
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	9 535	8 372	17 907
4.2.	социални разходи	хил. лв	3 871	3 661	7 532
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	16 893	24 886	41 779
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	48	602	650
5.2.	Работно облекло	хил. лв	129	95	224
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	46	58	104
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	487	824	1 311
5.5.	Застраховки	хил. лв	963	734	1 697
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	2 606	2 077	4 684
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	207	435	642
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	3 576	6 439	10 015
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	2 207	3 043	5 250
5.10.	Наеми	хил. лв		212	212
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	35	709	744
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	1 729		1 729
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	55	75	130
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	1 046	715	1 762
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	2 511	1 654	4 165
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	63	39	102
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	13	130	144
5.18.	Командировки	хил. лв	6	8	13
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	138	160	298
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	45	61	106
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв			
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	439	220	659
5.23.	Инкасиране на топлинна енергия	хил. лв		4 445	4 445
5.24.	Копирни услуги и печат материали	хил. лв	81	120	202
5.25.	Външни услуги	хил. лв	90	216	305
5.26.	Квалификация	хил. лв	74	163	237
5.27.	Печат и доставка на фактури	хил. лв		1 564	1 564
5.28.	Опазване на околната среда	хил. лв	268	45	313
5.29.	Рекламни материали	хил. лв	31	43	74
5.30.		хил. лв			
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв		14 446	14 446
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		510	510
10	Приходи от топлоносител	хил. лв			
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	722 665	6 030	728 695
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	568 812	6 030	574 842
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	313 231		313 231
1.1.1	природен газ	хил. лв	313 230		313 230
1.1.2	мазут	хил. лв	1		1
1.1.3	газът	хил. лв			
1.1.4	въглища	хил. лв			
1.1.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв			
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК\$ППК), в т.ч. за:	хил. лв	237 266		237 266
1.2.1	природен газ	хил. лв	237 141		237 141
1.2.2	мазут	хил. лв	2		2
1.2.3	газът	хил. лв	123		123
1.2.4	въглища	хил. лв			
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв			
1.3	Разходи за вода	хил. лв	2 261	4 665	6 926
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	12 224	1 365	13 589
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	3 831		3 831
2	Разходи за външни услуги	хил. лв			
3	Аквиз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	12737		12 737
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	6 327		6 327
3.2.	Аквиз на природен газ за ВК\$ППК	хил. лв	6 410		6 410
4	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв			
4.1.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв			
4.2.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК\$ППК	хил. лв			
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	141 116		141 116

**ЗАБЕЛЕЖКА:**

- В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
- От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Гл. счетоводител:

Изн. директор:

Председател на УС:

/ Цветан Петров /

/ Петър Петров /

/ инж. Милена Ценова /

Директор РЦИА:

/ Михаил Михайлов /



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"Топлофикация- София" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	746 572	370 675	746 572	370 675
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	717 662	361 875	717 662	361 875
	Земи	хил. лв	19 428		19 428	
	Сгради	хил. лв	31 464	8 692	31 464	8 692
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	648 532	337 885	648 532	337 885
	Транспортни средства	хил. лв	10 835	8 599	10 835	8 599
	Стопански инвентар	хил. лв	6 633	5 977	6 633	5 977
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	770	722	770	722
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	28 910	8 800	28 910	8 800
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	51 851		51 851	
	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		128 919		105 631
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		452 965		429 677

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 51,06% за ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	328 991	194 786	417 581	175 889
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	316 758	189 517	400 904	172 358
	Земи	хил. лв	17 496		1 932	
	Сгради	хил. лв	28 123	7 698	3 341	994
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	263 477	175 291	385 055	162 594
	Транспортни средства	хил. лв	1 368	1 401	9 467	7 198
	Стопански инвентар	хил. лв	5 656	4 544	977	1 433
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	638	583	132	139
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 233	5 269	16 677	3 531
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	9 410		42 441	
	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		94 591		11 040
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		219 386		210 291

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 67,93% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	263 081	188 036	65 910	6 750
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	250 848	182 767	65 910	6 750
	Земи	хил. лв	11 957		5 539	
	Сгради	хил. лв	19 220	5 261	8 903	2 437
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	214 434	173 044	49 043	2 247
	Транспортни средства	хил. лв	935	957	433	444
	Стопански инвентар	хил. лв	3 866	3 106	1 790	1 438
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	436	398	202	185
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 233	5 269		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	2 591		6 819	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		76 573		18 018
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		149 027		70 359

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 14,71% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	35 428		35 428	35 667		35 667
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				5 779		5 779
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	19 755		19 755	21 083		21 083
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	77 707		77 707	54 419		54 419
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>93 380</b>		<b>93 380</b>	<b>63 224</b>		<b>63 224</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	281 091	401 143	682 234	281 091	400 904	681 995
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	12 233	16 677	28 910	12 233	16 677	28 910
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 631	48 220	51 851	3 631	42 441	46 071
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	173 703	177 217	350 920	173 703	175 889	349 592
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	40 172	11 040	51 212	40 172	11 040	51 212
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>156 162</b>	<b>203 423</b>	<b>359 585</b>	<b>156 162</b>	<b>210 291</b>	<b>366 453</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>249 542</b>	<b>203 423</b>	<b>452 965</b>	<b>219 386</b>	<b>210 291</b>	<b>429 677</b>

Гл. счетоводител:  
/ Цветан Петров/

Изп. директор:  
/Петър Петров/

Председател на УС:  
/инж. Милена Ценова/

Директор РЦИА:  
/Михаил Михайлов/



## НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация-София" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	654 895	654 895
2	Дял на собствения капитал	%	100,00%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,66%	5,52%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%		
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>8,52%</b>	<b>6,13%</b>

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2023 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2023 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Забележка:

1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

Гл. счетоводител:

/ Цветан Петров /

Изп. директор:

/ Петър Петров /

Председател на УС:

/ инж. Милена Ценова /

Директор РЦИА:

/ Михаил Михайлов /

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1		2	3	4
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп	MWh	4 616 321
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	4 616 321
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh	
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh	
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	74 742
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	6 723
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	68 020
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,59%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	0,15%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	Q пр	MWh	4 691 063
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	4 623 044
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	68 020
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>				
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>ен.к.</sup>	MWh	2 299 100
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	2 242 326
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	56 774
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	686 398
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh	686 398
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	686 398
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh	
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сг	t <sub>с.г.</sub>	433 810
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>ен.к.</sup>	MWh	3 531 013
9.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>	366 057
9.2.	мазут	B м	t	1
9.3.	газъол	B г	t	
9.4.	въглища	B в	t	
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )	
10	Акционна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	10 544 943
11	Акционна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т.в.	GJ	
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	10,0%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η общ	%	82,4%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B е	g/kWh	90,89
15	за топлинна енергия	B г	kg/MWh	161,55
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>				
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>ен.к.</sup>	MWh	2 391 964
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	2 380 718
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	11 245
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t <sub>у.г.</sub>	328 508
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>ен.к.</sup>	MWh	2 673 900
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>	277 135
18.2.	мазут	B м	t	5
18.3.	газъол	B г	t	50
18.4.	въглища	B в	t	
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей	t/(km <sup>3</sup> )	
19	Акционна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т пр.г.	GJ	10 682 962
20	Акционна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т.в.	GJ	
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>к и ппк</sub>	%	89,5%
22	СРУГ <sub>те</sub> за топлинна енергия	B к и ппк	kg/MWh	137,34
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>				
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	135 335
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	54 611
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	80 723
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	19,72%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	551 063
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	551 063
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	
25	Условно гориво за производство на енергия	B сг	t <sub>с.г.</sub>	762 318
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	6 204 913
26.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>	643 191,46
26.2.	мазут	B м	t	6,51
26.3.	газъол	B г	t	50,40
26.4.	въглища	B в	t	
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )	
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр <sup>нр</sup>	kcal/km <sup>3</sup>	8 296
27.2.	мазут	Q м <sup>нр</sup>	kcal/kg	9 500
27.3.	газъол	Q г <sup>нр</sup>	kcal/kg	10 000
27.4.	въглища	Q в <sup>нр</sup>	kcal/kg	
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей <sup>нр</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр	kcal/km <sup>3</sup>	9 209
28.2.	мазут	Q м	kcal/kg	10 300
28.3.	газъол	Q г	kcal/kg	10 800
28.4.	въглища	Q в	kcal/kg	
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	88,72
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km <sup>3</sup>	855,69
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t	458,87
29.3.	газъол	Ц г	BGN/t	2 433,68
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t	
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц вей	BGN/(km <sup>3</sup> )	
30	СРУГ : за електрическа енергия	b ел	g/kWh	113,21
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	151,62



**СПРАВКА № 4**  
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация-София" ЕАД

Приложение № 4

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2024 г.
1	2	3	4	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{г.пр.г.}$	GJ	21 227 905
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{г.в.}$	GJ	
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство TOTAL		t	
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	1 030 738
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	$C_{емисии}$	BGN/t	137
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	$C_{емисии}$	BGN/t	
37	Призната мощност	$M_{пр.е}$	MW	1 468
37.1.	гореща вода	$M_{пр.г.в.п.}$	MW	1 468
37.2.	водна пара	$M_{пр.в.п.}$	MW	
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. <sup>ен</sup>	kBGN	386 607
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	3 876
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	382 732
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	15 135
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	367 597
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	$C_{инд.ел}$	BGN/MWh	701,57
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	$C_{инд.т.}$	BGN/MWh	98,56
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. <sup>т</sup>	kBGN	454 988
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	9 573
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	445 415
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	90 348
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	355 068
41	Преференциална цена на електрическата енергия	$C_{преф.ел}$	BGN/MWh	701,57
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	$C_{комб.ел}$	BGN/MWh	701,57
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	$C_{нр.ел}$	BGN/MWh	701,57
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. <sup>ел</sup>	kBGN	386 609
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. <sup>т</sup>	kBGN	454 986
46	Производствена цена на топлинната енергия	$C_{пр.т.}$	BGN/MWh	98,56
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	$C_{пр.гв.}$	BGN/MWh	98,56
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	$C_{пр.вп.}$	BGN/MWh	

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА към 7,2024 г.
1	2	3	4	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	

Гл. счетоводител:  
/ Цветан Петров /

Изп. директор:  
/ Петър Петров /

Председател на УС:  
/ инж. Милена Ценова /

Директор РЦИА:  
/ Михаил Михайлов /

**СПРАВКА № 5**  
**ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА**  
**"Топлофикация- София" ЕАД**

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7.2024 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>3 715 594</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	2 992 186
3	потребители за стопански нужди	MWh	723 407
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>900 727</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	19,51%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>4 616 321</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	454 986
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	129 237
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	12 891
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	116 347
11	УТИР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	110 316
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6 030
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	88 776
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<b>98,56</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	58,68
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	23,89
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	<b>157,24</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	584 240

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7.2024 г.
1	2	3	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh	
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh	
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN	
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
9	УТИР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh	
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh	
16	НП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ	

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ПРОГНОЗА към 7.2024 г.
1	<i>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</i>	(м³)	
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м³)	
3	битови нужди	(м³)	
4	стопански нужди	(м³)	
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м³)	
6	битови нужди	(м³)	
7	стопански нужди	(м³)	
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	

Прочет	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	584 223
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	584 240

Гл. счетоводител:  
/ Цветан Петров/

Изн. директор  
/Петър Петров/

Председател на УС:  
/инж. Милена Ценова/

Директор РЦИА:  
/Михаил Михайлов/



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

**Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:**  
**"Топлофикация-София" ЕАД**

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА
				от 7,2024 г.
1	2	3	4	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	4 216 107
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	3 489
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	4 426 912
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	201
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	817
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh	3 080 872
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%	87,25%
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	87,51%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	49,63%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	82,43%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	62,99%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	19,44%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.кпд</sub>	%	0,2527
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			892 287
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,1438
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			62 387
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			699 931
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.протз</sub>	%	0,1294
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	3 896 599
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 460
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	525 090
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 004
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	319 508
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg	2 685
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	57 709
33.1.	- в топлоизточника		MWh	39 459
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	18 250
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t	
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg	
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh		
37	Температура на питателна (вхадяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C	
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t	
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg	
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t	981 905
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	36
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	136 243 666
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	30 601 916
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	217 050

Гл. счетоводител:  
/ Цветан Петров/

Изп. директор  
/Петър Петров/

Председател на УС:  
/инж. Милена Ценова/

Директор РЦИА:  
/Михаил Михайлов/

№	Параметри	Дим.	ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1	Паспортни данни									
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2.	Топлинна мощност	MWq								
1.3.	Електрическа ефективност	%								
1.4.	Топлинна ефективност	%								
1.5.	ОБЩА ефективност	%								

ГАЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ШП) и (ГТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПГ						
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe					
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%					
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1		КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq					
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq					
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq					
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ "	MWq					
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%					
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h					
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h					
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW					
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпл	%					
4	ГТ директно към КУ част от ППЦ			ТГ ку-1			
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПГ	MWe					
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq					
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq					
4.4.	Разход на вп от ППО&Противопалгане	t/h					
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противопалгане	t/h					
4.6.	q <sub>еп</sub>	kcal/kWh					
5	ОБЩА ефективност	%					
6	ЕПГ на общ колектор с КУ		ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4	
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq					
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h					
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (кпл)	%					
7	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)		ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	
7.1.	Електрическа мощност на ПГ (ГТ)	MWe					
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq					
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq					
7.4.	Разход на вп от ППО&Противопалгане	t/h					
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противопалгане	t/h					
7.6.	q <sub>еп</sub>	kcal/kWh					
8	ОБЩА ефективност	%					



**ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ**

Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)													
№	Паспортни данни	ТЕЦ София							ТЕЦ София изток						
		ОБЩО	ПГ-6	ПГ-7	ПГ-8	ПГ-9	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7		
3	Парогенератори	Дименсия													
3.1.	Тип		ТП-170-1М	220	220	220	220	1В-220-96	1В-220-96	1В-220-96	1В-220-96	1В-220-96	1В-220-96	1В-220-96	
3.2.	Разход пара	t/h	1 540	3445,9	3492,48	3492,8	3492,8	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg		792	812	796	814	901	901	901	901	901	901	901	
3.4.	Енталпия пнт.вода	kJ/kg													
3.5.	Топлинна мощност	MW	1 125	162,183	163,807	164,804	163,704	156,994	156,994	156,994	156,994	152,106	152,106	152,106	
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	1 093	151,2	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	152,0	152,0	152,0	
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,01%	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
4	Турбогенератори			ПГ-8	ПГ-8А	ПГ-9		ТГ-1		ТГ-2		ТГ-4		ТГ-5	
4.1.	Тип		Р-25-90/10	25	12	35		ВРТ30-90/10/1.2	ВРТ30-90/10/1.2	ССТ-300СЕ2/М36S	ССТ-300СЕ2/М36S	PR68/66-130/10/0.8			
4.2.	Електрическа мощност на ПГ (ТГ)	MWe	72,0					30	30	38,5	40,849	66			
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq						62,085	62,085	20	20	90,9			
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq						43	43	90	90	130			
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h	225,0	190		35		95	95	95	95	250			
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h	140,0		140	БК		70	70	50	50	230			
4.7.	q <sub>дел</sub>	kcal/kWh	1481,3					1200	1200	900	900	900			
5	ОБЩА ефективност	%	5,93%	14,55%	6,73%	19,62%		78,30%	78,30%	86,07%	87,43%	85,88%			

Гл. счетоводител:  
/ Цветан Петров/

Директор РЦИА:  
/ Михаил Михайлов/

Изп. директор:  
/ Петър Петров/

Председател на УС:  
/ инж. Милена Ценова/

НАЛИЧНОСТ КЪМ 12.2023 г.												
ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ												
ТЕЦ София												
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2
1.1.	ДМА към 31.12.2023 г.	BGN	69 202 188	7 637 781	981 129	1 303 363	1 704 673	2 102 527	1 019 033	527 036	10 411 143	1 260 013
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	3 035	697,80	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	930,40	116,30	116,30
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,72%	90,50%	89,00%	89,00%	92,00%	92,00%	89,00%	91,00%	91,00%	91,00%

ОТЧЕТ за 2023 г.												
ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ												
ТЕЦ София												
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2
1.1.	Работни часове	h	107 771	3 569	2 547	386	412			4 730		
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MW/h	1 749 906	182 120	126 095	15 322	27 796			214 567		
1.3.	Топлинна ефективност	%	92,27%	87,61%	87,19%	89,00%	89,00%			86,25%		

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 12.2023 г.												
ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ												
ОЦ Земяне												
ОЦ Люблин												
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1
2.1.	ДМА към 31.12.2023 г.	BGN	5 624 938	134 161	66 770	60 100	7 291	5 256 820	2 611 396	2 634 468	10 956	14 878
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	85,60	36,00	12,00	12,00	12,00	36,00	12,00	12,00	12,00	0,80
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata	126,00	39,00	13,00	13,00	13,00	39,00	13,00	13,00	13,00	16,00
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	61,26	25,20	8,40	8,40	8,40	26,10	8,70	8,70	8,70	0,60
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%

ОТЧЕТ за 2023 г.												
ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ												
ОЦ Земяне												
ОЦ Люблин												
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1
2.1.	Работни часове	h	15 439	5 744	888	1 228	3 628	9 695	2 596	2 130	4 969	
2.2.	Разход на водна пара	t	33 507	33 507	5 385	8 187	19 935					
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h	2,17	5,83	6,06	6,67	5,49		6,00	6,00	6,00	
2.4.	Налягане на водна пара	ata			4,50	4,55	4,80		6,00	6,00	6,00	
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MW/h	65 939	22 022	3 613	4 951	13 458	43 916	28 016	8 720	7 181	
2.6.	Топлинна ефективност	%	92,31%	92,45%	92,32%	92,31%	92,54%	92,24%	92,30%	92,12%	92,14%	

Топлинна ефективност ВК&ППК	%	92,27%	-1,47%	93,74%
-----------------------------	---	--------	--------	--------



[illegible][illegible][illegible]

элин			ВОЦ Суха река							ВОЦ Хаджи Димитър						
ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	
7 013 692	4 307 489	2 878 918	376 584	89 338	95 699	101 390	90 157	936 876	141 107	141 107	141 107	130 378	130 258	130 378	122 541	
116,30	116,30	116,30	34,80	8,70	8,70	8,70	8,70	47,88	4,36	4,36	4,36	8,70	8,70	8,70	8,70	
93,00%	89,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,73%	91,00%	91,00%	91,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	

элин			ВОЦ Суха река							ВОЦ Хаджи Димитър						
ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	
2 012	5 302	601	7 428	330	815	2 858	3 425	12 832		2 611		2 186	2 298	2 777	2 960	
93 007	161 301		31 036	1 386	2 445	13 042	14 162	66 521		13 321		11 091	11 612	14 740	15 757	
95,65%	92,14%	95,56%	94,45%	94,45%	94,45%	94,45%	94,45%	93,52%		93,52%		93,52%	93,52%	93,52%	93,52%	



ВОЦ Левски Г														ВОЦ Орландовци				ВОЦ Овча купел I					
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ОБЩО	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6		
669 657	113 745	122 503	122 503	105 988	102 459	102 459	164 882	164 882	164 882	376 198	382 836	376 198	376 198	376 198	2 273 288	385 660	376 198	382 836	376 198	376 198	376 198		
53,20	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	9,70	0,90	0,90	0,90	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	43,50		8,70	8,70	8,70	8,70	8,70		
92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	89,00%	89,00%	89,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%		92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%		

ВОЦ Левски Г														ВОЦ Орландовци				ВОЦ Овча купел I					
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ОБЩО	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6		
7 125,00	1 848	1 487	2 500	1 290			4 611	4 611	20 888,00	3 961	3 994	3 857	5 423	3 653	20 888,00		3 961	3 994	3 857	5 423	3 653		
29 892	7 999	6 119	10 068	5 706			674,44	674,44	69 000	15 907	16 040	2 827	19 405	14 821	69 000		15 907	16 040	2 827	19 405	14 821		
94,49%	94,49%	94,49%	94,49%	94,49%			94,99%	94,99%	94,59%	94,62%	94,69%	94,87%	94,51%	94,51%	94,59%		94,62%	94,69%	94,87%	94,51%	94,51%		

ВОЦ Овча купел 2										
						ВОЦ Инжестрой				
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3
1 753 057	423 306	423 306	222 586	229 225	232 048	222 586	5 531 223	2 719 935	2 719 935	91 353
43,50	870,00%	8,70	8,70	8,70	8,700		19,70	8,700	8,700	2,300
92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%

ВОЦ Овча купел 2										
ВОЦ Инжестрой										
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3
12 386,00		122	841	2 143	3 857	5 423	8 649,00	674	3 670	4 305
47 849		471	3 249	8 279	14 900	20 950	10 065	1 381	6 385	2 300
94,44%		95,11%	94,20%	94,34%	94,37%	94,55%	92,11%	92,00%	92,00%	92,50%

Гл. счетоводител:  
/ Цветан Петров /

Изп. директор:  
/ Петър Петров /

Директор дирекция РЦИА:  
/ Михаил Михайлов /

Председател на УС:  
/ Инж. Милена Ценова /



СПЕЦИФИКАЦИЯ  
"Топлофикация- София" ЕАД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2024 г.															
Основни съоръжения в работа всеки месец		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
ПГ				1	2	2	2	3	4	4	4	4	3	1	1
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ				3	2	2	3	5	5	5	5	3	2	1	1
ВК и ППК				8	7	6	7	25	24	26	29	1	1	1	1
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	3 715 594	83 614	78 117	93 498	184 376	469 871	579 571	662 336	603 940	484 457	259 137	120 628	96 048
	с гореща вода	MWh	3 715 594	83 614	78 117	93 498	184 376	469 871	579 571	662 336	603 940	484 457	259 137	120 628	96 048
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 616 321	145 141	139 234	157 381	262 443	558 306	687 830	727 428	672 846	569 581	335 197	196 818	164 117
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	4 616 321	145 141	139 234	157 381	262 443	558 306	687 830	727 428	672 846	569 581	335 197	196 818	164 117
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 691 063	147 337	140 871	159 257	265 195	566 517	699 185	740 611	683 544	580 853	341 160	199 900	166 633
	с гореща вода	MWh	4 691 063	147 337	140 871	159 257	265 195	566 517	699 185	740 611	683 544	580 853	341 160	199 900	166 633
и разделно произв.)		MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	2 391 964	39 157	29 723	47 934	144 966	398 880	419 330	409 157	392 254	238 713	138 645	80 221	52 983
	с гореща вода	MWh	2 369 260	38 986	29 571	47 677	143 500	396 353	416 735	406 340	390 020	234 132	136 340	78 239	51 367
	с водна пара	MWh	22 703	171	152	257	1 466	2 526	2 596	2 817	2 234	4 581	2 305	1 982	1 616
	Топлина ефективност	%	92,48%	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Гориво за ВК&ППК	MWh	2 586 443	41 037	30 819	50 937	153 676	429 363	457 229	445 121	428 883	257 699	149 218	86 046	56 414
	топлина на горивата	MWh	2 586 443	41 037	30 819	50 937	153 676	429 363	457 229	445 121	428 883	257 699	149 218	86 046	56 414
	условно гориво	t <sub>сг</sub>	317 763	5 042	3 786	6 258	18 880	52 750	56 174	54 686	52 691	43 608	26 213	15 229	8 698
	при 8 296 kcal/kg (kmm³)	kmm³	262 607	3 982	2 907	5 159	15 737	43 604	46 505	45 317	43 608	26 213	15 229	8 698	5 648
	при 8 296 kcal/kg (kmm³)	kmm³	5 528	272	288	121	194	908	895	829	854	502	241	223	201
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	4 431 928	174 295	170 563	182 060	247 709	463 565	625 242	655 463	602 772	572 671	336 014	210 219	191 356
	условно гориво	t <sub>сг</sub>	544 494	21 413	20 955	22 367	30 433	56 952	76 815	80 528	74 055	70 357	41 282	25 827	23 509
	природен газ	kmm³	459 103	18 055	17 669	18 860	25 660	48 021	64 769	67 898	62 441	59 323	34 808	21 777	19 823
	мазут	t	1							1					
	при 9 500 kcal/kmm³	t													
	при 10 500 kcal/kmm³	t													
Гориво за ВК	газъл	t													
	въглища	t													
Гориво за ППК	друго (ВЕИ)	t (kmm³)													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен. Е сн	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	686 398	32 001	34 266	34 913	37 813	52 949	90 755	90 663	82 136	91 600	56 000	42 800	40 500
		MWh	686 398	32 001	34 266	34 913	37 813	52 949	90 755	90 663	82 136	91 600	56 000	42 800	40 500
		MWh													
		MWh	135 335	7 087	7 619	6 874	6 772	9 334	16 764	18 199	15 655	17 100	12 400	8 950	8 580
		%	19,7%	22,1%	22,2%	19,7%	17,9%	17,6%	18,5%	20,1%	19,1%	18,7%	22,1%	20,9%	21,2%
		MWh	551 063	24 914	26 647	28 039	31 041	43 615	73 991	72 464	66 482	74 500	43 600	33 850	31 920
Е реализация	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. : на НЕК	MWh	551 063	24 914	26 647	28 039	31 041	43 615	73 991	72 464	66 482	74 500	43 600	33 850	31 920
	на ЕРД	MWh	0					0							
	на други	MWh													
	с гореща вода	MW	551 063	24 914	26 647	28 039	31 041	43 615	73 991	72 464	66 482	74 500	43 600	33 850	31 920
Максимален топлинен товар	MW		233	206	251	815	1 006	1 169	1 339	1 042	933	599	314	267	
	с водна пара	MW		5	5	5	5	10	10	10	10	12	10	6	7

Гл. счетоводител:  
/ Цветан Петров/

Директор РЦНА:  
/ Михаил Михайлов/

Изп. директор:  
/ Петър Петров/

Председател на УС:  
/ инж. Милена Ценова/

Твърдо говино		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2023 г.	23 044	9 500	12 612 560						
1	31.01.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
2	28.02.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
3	31.03.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
4	30.04.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
5	31.05.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
6	30.06.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
7	31.07.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
8	31.08.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
9	30.09.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
10	31.10.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
11	30.11.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
12	31.12.2024 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
1	31.01.2025 г.	23 039	9 500	12 610 080		9 500		5,4	9 500	2 480
2	29.02.2025 г.	23 039	9 500	12 610 080		9 500		0,00	9 500	0
3	31.03.2025 г.	23 039	9 500	12 610 080		9 500		0,00	9 500	0
4	30.04.2025 г.	23 039	9 500	12 610 080		9 500		0,00	9 500	0
5	31.05.2025 г.	23 039	9 500	12 610 080		9 500		0,00	9 500	0
6	30.06.2025 г.	23 039	9 500	12 610 080		9 500		0,00	9 500	0

Гл. счетоводител:  
/Дестан Петров/

Изп. директор:  
/Петър Петров/

Председател на УС:  
/Инж. Милена Ценова/

Директор дирекция РЦИА:  
/Михаил Михайлов/



Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
месец	Дата	Количество t	Калорийност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калорийност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калорийност kcal/kg	Стойност BGN
12	31.12.2023 г.	130	10 000	220 743						
1	31.01.2024 г.	131	10 000	221 422	12,69	10 000	33 431	12	10 000	32 752
2	28.02.2024 г.	136	10 000	236 793	12,68	10 000	36 615	8	10 000	21 244
3	31.03.2024 г.	141	10 000	252 871	12,68	10 000	35 697	7	10 000	19 619
4	30.04.2024 г.	141	10 000	252 871		10 000			10 000	
5	31.05.2024 г.	141	10 000	252 871		10 000			10 000	0
6	30.06.2024 г.	141	10 000	252 871		10 000			10 000	0
7	31.07.2024 г.	141	10 000	252 871		10 000			10 000	0
8	31.08.2024 г.	141	10 000	252 871		10 000			10 000	0
9	30.09.2024 г.	141	10 000	252 871		10 000			10 000	0
10	31.10.2024 г.	139	10 000	247 428		10 000		2	10 000	5 443
11	30.11.2024 г.	144	10 000	257 776	12,69	10 000	32 578	8	10 000	22 230
12	31.12.2024 г.	121	10 000	210 117		10 000		23	10 000	47 659
1	31.01.2025 г.	122	10 000	211 664	12,69	10 000	33 429	12	10 000	31 882
2	29.02.2025 г.	123	10 000	215 811	12,77	10 000	33 583	11	10 000	29 436
3	31.03.2025 г.	123	10 000	215 811		10 000			10 000	0
4	30.04.2025 г.	123	10 000	215 811		10 000			10 000	0
5	31.05.2025 г.	123	10 000	215 811		10 000			10 000	0
6	30.06.2025 г.	123	10 000	215 811		10 000			10 000	0

Гл. счетоводител:  
/Цветан Петров/

Изп. директор:  
/Петър Петров/

Председател на УС:  
/инж. Милена Ценова/

Директор дирекция РЦИА:  
/Михаил Михайлов/

2024

2024													
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	MWh	804 960	733 942	300 263	290 905	255 572	234 253	226 371	245 586	376 855	764 181	990 779	6 356 247
Цена на пр. газ	BGN/MWh	77,60	71,08	57,59	58,84	54,70	58,10	60,75	61,91	63,72	68,69	75,89	67,72
Цена за пренос	BGN/MWh	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,07	1,07	1,07	1,0375
Цена за достъп	BGN/MWh	2,85	2,73	2,48	2,11	1,93	1,64	1,55	1,78	2,15	2,34	2,55	2,39
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	81,47	74,83	61,09	61,97	57,65	60,76	63,32	64,71	66,94	72,11	79,52	71,14
Коефициент на преобразуване	kWh/m³	10,74	10,69	10,71	10,68	10,69	10,84	10,85	10,76	10,76	10,80	10,76	10,746
Количество	k nm³	105 454	75 300	68 561	28 128	27 213	23 599	20 864	22 824	35 040	70 790	92 123	591 505
Долна калоричност	kcal/ nm³	8 290	8 272	8 274	8 334	8 387	8 403	8 358	8 364	8 354	8 320	8 324	8 317
Горна калоричност	kcal/ nm³	9 235	9 192	9 205	9 179	9 192	9 312	9 321	9 329	9 248	9 282	9 248	9 240
Цена на пр. газ	BGN/k nm³	833,42	759,85	616,50	628,12	584,74	644,93	629,80	666,15	685,31	741,51	816,20	727,71
Цена за пренос	BGN/k nm³	10,95	10,90	10,91	10,88	10,90	11,04	11,05	10,97	11,54	11,59	11,54	11,15
Цена за достъп	BGN/k nm³	30,63	29,20	26,59	22,55	20,66	17,67	16,79	19,11	23,13	25,30	27,45	25,64
Цена + достъп + пренос	BGN/k nm³	875,00	799,95	654,00	661,55	616,30	673,64	686,99	696,23	719,99	778,39	855,19	764,50
Обща сума	kBGN	92 273	60 236	44 839	18 608	16 771	15 897	14 234	15 891	25 228	55 103	78 783	452 195

**Забележка:** В цените на природния газ не се включват платени суми за акциз, санкции и неустойки

месец		2025 отчет		2025 - прогноза										Общо:	
		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
Количество	MWh	1 036 151	961 476	898 694	577 064	310 642	273 415						4 057 443		
Цена на пр. газ	BGN/MWh	81,94	84,34	87,68	75,63	75,63	75,63						81,952		
Цена за пренос	BGN/MWh	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07						1,073		
Цена за достъп	BGN/MWh	2,77	2,77	2,38	2,11	1,82	1,66						2,442		
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	85,79	88,18	91,03	78,82	78,53	78,37						85,468		
Коефициент на преобразуване	kWh/m³	10,72	10,73	10,64	10,64	10,64	10,64						10,679		
Количество	k nm³	96 701	89 648	84 464	54 235	29 196	25 697						379 941		
Долна калоричност	kcal/ nm³	8 325	8 320	8 205	8 205	8 205	8 205						8 263		
Горна калоричност	kcal/ nm³	9 222	9 222	9 050	9 050	9 050	9 050						9 134		
Цена на пр. газ	BGN/k nm³	877,99	904,55	931,85	804,70	804,70	804,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	875,19		
Цена за пренос	BGN/k nm³	11,50	11,51	11,42	11,42	11,42	11,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,46		
Цена за достъп	BGN/k nm³	29,73	29,67	25,27	22,47	19,39	17,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,08		
Цена + достъп + пренос	BGN/k nm³	919,22	945,73	968,55	838,60	835,52	833,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	912,73		
Обща сума	kBGN	88 889	84 783	81 807	45 482	24 393	21 426	0	0	0	0	0	346 780		



Количество	период	01.07.2024-30.06.2025
МWh		6 895 468
Цена на пр. газ	BGN/MWh	76,39
Цена за пренос	BGN/MWh	1,07
Цена за достъп	BGN/MWh	2,35
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	79,81
Коефициент на преобразуване	kWh/m³	10,721
Количество	k nm³	643 191
Долна калоричност	kcal/ nm³	8 293
Горна калоричност	kcal/ nm³	9 190
Цена на пр. газ	BGN/k nm³	819,03
Цена за пренос	BGN/k nm3	11,45
Цена за достъп	BGN/k nm3	25,20
Цена + достъп + пренос	BGN/k nm3	855,69
Обща сума	kBGN	550 352

\* - цената на пр. газ е без ДДС

Гл. счетоводител:  
/Цветан Петров/

Изп. директор:  
/Петър Петров/

Председател на УС:  
/инж. Милена Ценова/

Директор дирекция РЦИА:  
/Михаил Михайлов/

Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2023 г.			I-тримесечие на 2023 г.			II-тримесечие на 2023 г.			III-тримесечие на 2023 г.			IV-тримесечие на 2023 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	667 080	134,75	89 886	334 314	134,90	45 100	98 344	131,80	12 962	23 406	130,90	3 064	211 016	136,29	28 760
I.1.	с топлоносител гореща вода	667 080	134,75	89 886	334 314	134,90	45 100	98 344	131,80	12 962	23 406	130,90	3 064	211 016	136,29	28 760
I.2.	с топлоносител водна пара	0,00	0,00	0,00					0,00			0,00			0,00	
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	2 757 770	135,69	374 203	1 189 610	135,93	161 701	486 631	134,38	65 394	236 865	133,36	31 589	844 664	136,76	115 519
II.1.	Бытовое горещо водоснабдяване	1 077 477	137,89	148 578	276 183	137,86	38 075	271 648	137,86	37 449	256 050	137,93	35 317	273 597	137,93	37 737
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	59	133,30	8	30	133,06	4	9	133,06	1	1	133,79	0	18	133,79	2
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ	0	0,00	0	0				0,00			0,00			0,00	
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	3 424 850	135,51	464 089	1 523 924	135,70	206 801	584 975	133,95	78 356	260 271	133,14	34 653	1 055 680	136,67	144 279
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 424 850	135,51	464 089	1 523 924	135,70	206 801	584 975	133,95	78 356	260 271	133,14	34 653	1 055 680	136,67	144 279
V	Приходи от присъединяване и услуги			505			137			121			137			111
VI	Приходи от топлоносител	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	893 054	752,64	672 151	372 749	789,27	294 199	157 564	778,55	122 671	105 404	698,96	73 673	257 338	705,72	181 608
VII.1.	На обществени доставчик, както следва:	893 054	752,64	672 151	372 749	789,27	294 199	157 564	778,55	122 671	105 404	698,96	73 673	257 338	705,72	181 608
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	893 054	752,64	672 151	372 749	789,27	294 199	157 564	778,55	122 671	105 404	698,96	73 673	257 338	705,72	181 608
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ	0	0,00	0					0,00			0,00			0,00	
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия	0	0,00	0					0,00			0,00			0,00	
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	0	0,00	0					0,00			0,00			0,00	
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ	0	0,00	0					0,00			0,00			0,00	
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	0	0,00	0					0,00			0,00			0,00	
VII.3.	На ДРУГИ:	0	0,00	0					0,00			0,00			0,00	
VIII	Приходи, свързани с регулирана дейност			53 168			8 732			13 750			10 185			20 500
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			1 189 913			509 869			214 898			118 648			346 498

Гл. счетоводител:  
/Цветан Петров/  
  
Директор дирекция РЦНА:  
/Михаил Михайлов/

Изп. директор:  
/Петър Петров/

Председател на УС:  
/ илж. Милена Ценова/



Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

Позиция	ОБЩО за 2024 г.				I-тримесечие на 2024 г.				II-тримесечие на 2024 г.				III-тримесечие на 2024 г.				IV-тримесечие на 2024 г.			
	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	
	MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN	
Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	636 931	124,88	79 541		324 541	130,84	42 464		35 774	106,44	3 808		24 174	87,53	2 116		252 441	123,41	31 153	
с топлоносител гореща вода	636 931	124,88	79 541		324 541	130,84	42 464		35 774	106,44	3 808		24 174	87,53	2 116		252 441	123,41	31 153	
с топлоносител водна пара	0,00	0,00	0,00																	
Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	2 647 711	132,72	351 415		1 138 151	137,00	155 927		297 147	136,54	40 572		231 053	127,65	29 493		981 360	127,80	125 423	
Битово горещо водоснабдяване	1 082 890	133,16	144 194		277 854	137,93	38 324		271 015	137,93	37 381		261 301	128,25	33 512		272 721	128,25	34 976	
Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	52	130,37	7		31	133,79	4		2	133,79	0		1	124,40	0		18	124,40	2	
Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ	0	0,00	0		0	0,00	0			0,00				0,00				0,00		
Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	3 284 641	131,20	430 955		1 462 692	135,63	198 391		332 921	133,30	44 379		255 228	123,85	31 609		1 233 801	126,91	156 576	
Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 284 641	131,20	430 955		1 462 692	135,63	198 391		332 921	133,30	44 379		255 228	123,85	31 609		1 233 801	126,91	156 576	
Приходи от ирисъединяване и услуги			1 344				150				290				394				510	
Приходи от топлоносител	0	0,00	0		0	0,00	0			0,00				0,00				0,00		
Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	581 171	640,78	372 404		274 845	806,41	221 637		84 864	864,53	73 367		77 683	333,79	25 929		143 779	357,98	51 471	
На обществености доставчик, както следва:	581 171	640,78	372 404		274 845	806,41	221 637		84 864	864,53	73 367		77 683	333,79	25 929		143 779	357,98	51 471	
Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	581 171	640,78	372 404		274 845	806,41	221 637		84 864	864,53	73 367		77 683	333,79	25 929		143 779	357,98	51 471	
Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	0	0,00	0		0	0,00	0			0,00				0,00				0,00		
Некомбинирана електрическа енергия	0	0,00	0		0	0,00	0			0,00				0,00				0,00		
На крайните снабдители, както следва:	0	0,00	0		0	0,00	0		0	0,00	0		0	0,00	0		0	0,00	0	
Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	0	0,00	0																	
Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	0	0,00	0																	
Некомбинирана електрическа енергия	0	0,00	0																	
На ДРУГИ:																				
Приходи, свързани с регулирана дейност			73 465				13 513				13 033				29 768				17 150	
Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			878 169				433 690				131 070				87 701				225 707	

Гл. счетоводител:  
/Цветан Петров/  
  
Директор дирекция РЦИА:  
/Михаил Михайлов/

Изп. директор:  
/Петър Петров/

Председател на УС:  
/ниж. Милена Ценова/



Прогнозна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2024-30.06.2025			01.10.2024-31.12.2024			01.01.2025-31.03.2025			01.04.2025-30.06.2025		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	723 407	139,85	101 167	24 174	87,53	2 116	402 432	148,64	59 818	44 360	182,13	8 079
I.1.	с топлоносител гореща вода	723 407	139,85	101 167	24 174	87,53	2 116	402 432	148,64	59 818	44 360	182,13	8 079
I.2.	с топлоносител водна пара	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	2 992 186	118,31	354 010	231 053	127,65	29 493	1 411 310	107,87	152 241	368 463	127,16	46 853
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	1 201 255	127,36	152 994	261 301	128,25	33 512	344 028	126,38	43 478	323 206	126,94	41 028
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	59	124,66	7	1	124,40	0	38	124,71	5	2	125,92	0
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III	Венчко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	3 715 594	122,50	455 177	255 228	123,85	31 609	1 813 742	116,92	212 059	412 823	133,07	54 932
IV	Венчко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I.+II)	3 715 594	122,50	455 177	255 228	123,85	31 609	1 813 742	116,92	212 059	412 823	133,07	54 932
V	Приходи от присъединяване и услуги	0	0,00	1 186	0	0,00	394	510	0,00	134	0	0,00	148
VI	Приходи от топлоносител	533 641	364,69	194 613	77 683	333,8	25 929	206 406	414,49	85 553	105 773	299,32	31 660
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	533 641	364,69	194 613	77 683	333,8	25 929	206 406	414,49	85 553	105 773	299,32	31 660
VII.1.	На обществената доставчик, както следва:	533 641	364,69	194 613	77 683	333,8	25 929	206 406	414,49	85 553	105 773	299,32	31 660
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VIII	На ДРУГИ:	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VIII.1.	Приходи, свързани с регулирана дейност	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)	727 769	76 793	727 769	29 768	87 701	225 707	17 150	14 245	311 991	15 629	102 370	102 370

Гл. счетоводител:  
/Цетан Петров/

Изп. директор:  
/Петър Петров/

Председател на УС:  
/инж. Милена Ценова/

Директор дирекция РЦИА:  
/Михаил Михайлов/



**СПРАВКА**  
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централни с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2023 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2023 Г.
Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикационни централни													
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	109 520	98 337	96 414	83 724	22 427	17 151	23 093	26 403	30 029	33 575	71 449	103 655	715 776,800
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" АД													0,000
"Топлофикация - Сливен – инж. Ангел Ангелов" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" АД													0,000
Общо топлофикационни централни	109 520 400	98 336 900	96 414 400	83 723 900	22 426 700	17 151 000	23 092 600	26 402 700	30 029 400	33 574 500	71 449 400	103 654 900	715 776,800
<b>Заводски централни</b>													
"Брикер" ЕАД													0,000
"ТЕЦ СВИЛОЗА" АД - топъл резерв													0,000
"Солвей Содик" АД (Девен)													0,000
"Когрийн" ООД													0,000
"Бювет" АД													0,000
Общо заводски централни	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво В.Н.	109 520	98 337	96 414	83 724	22 427	17 151	23 093	26 403	30 029	33 575	71 449	103 655	715 776,800
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>Електрохолд</b>													
"Топлофикация Плевен" АД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежи" АД													0,000
ЦЗП "Руяна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрайв" АД													0,000
Енергичен център Зебра" ЕООД - ВЕКП													0,000
"Инертстрой Калено" АД													0,000
Общо Електрохолд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" АД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МБАЛ - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"Нова Пауър" ЕООД (З-ПАУБЪР", "Скъ" ООД)													0,000
"Юлико Евотрейд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Киркован АД													0,000
"Белпа България" АД (Унибел - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво Ср.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществено доставчик	109 520 400	98 336 900	96 414 400	83 723 900	22 426 700	17 151 000	23 092 600	26 402 700	30 029 400	33 574 500	71 449 400	103 654 900	715 776,800

## СПРАВКА

[illegible]