

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;

представявано от **Александър Славчев Александров**
(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на **Изпълнителен директор**

и
Ивайло Ивов Епитропов
(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на **Председател на Управителния съвет**

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Моля, 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)

да утвърдите, считано
от 01.07.2024 г. следните цени:

- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 97,78 лв/MWh без ДДС, в т. ч:

- 125,08 лв/MWh – цена получена съгласно ценовия модел;
- - 27,30 лв/MWh - корекция на необходимите приходи по чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ;
- **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 – 89,24 лв/MWh без ДДС**
 - 116,55 лв/MWh – цена получена съгласно ценовия модел;
 - - 27,30 лв/MWh - корекция на необходимите приходи по чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ;
- **Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 426,46 лв/MWh без ДДС, в т.ч.:**
 - 555,48 лв/MWh - преференциална цена на електрическа енергия получена съгласно ценовия модел;
 - 129,02 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 2023 г. и за ценови период 2023 / 2024 г. (Приложение №3);
2. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетна информация за 2023 г. и прогноза за ценови период 2024 / 2025 г.;
3. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетна информация за ценови период 2023 / 2024 г.
4. Справка с отчетна информация за 2023 г. и за ценови период 2023 / 2024 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;
5. Приложения №2 – справка за среднопретеглени цени на горивата спрямо количествата за периода 01.07.2023 – 30.06.2024 (с прогнозни данни за периода март-юни 2024).
6. Разходооправдателни документи за закупени количества природен газ и за закупените количества емисии за ценовия период 01.07.2023 – 30.06.2024 г.
7. Отчетна информация за приходите от продажби на топлинна и електрическа енергия за 2022 г., 2023 г. и ценови период 2023/2024 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 2022 г. и 2023 г. съгласно Приложение №6;
9. Неодитиран предварителен финансов отчет на „Топлофикация София“ ЕАД за 2023 г., вкл. Годишен доклад за дейността на дружеството.
10. Справка за количествата закупени квоти за емисии парникови газове за 2023 г. и за ценови период 2023 / 2024 г. и разходите за закупуването им, както и количествата безплатни квоти.
11. Копие на верифицираните доклади до Изпълнителна агенция околна среда за 2023г. (на електронен носител);
12. Данни и доказателства за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса, съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при пренос на топлинна енергия, приета от Комисията с протоколно решение № 139/20.10.2005 г.;

13. Попълнени формуляри за докладване на годишни емисии за ценови период 2023 / 2024 г. с прогнозни данни за периода 01.03.2023 г. – 30.06.2024 г.
14. Справка за общата инсталирана електрическа мощност на централите.
15. Справка с прогнозна информация за ценовия период 2024/2025 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;
16. Обосновка на прогнозните технико-икономически и финансови ценообразуващи елементи за регулаторен период 01.07.2024 - 30.06.2025 г.
17. Копия на договори за продажба на електрическа енергия за 2024 г.;
18. Копия на действащите договори за доставка на природен газ и газьол;
19. 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;
20. Попълнен формуляр за докладване на годишните емисии от операторите на инсталации с прогнозно количество емисии парникови газове (CO₂) за ценови период от 01.07.2024 до 30.06.2025 г.
21. Копие на действащите комплексни разрешителни (на електронен носител);
22. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.
23. 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: 29.03.2024 г.

Александър Славчев Александров
Изпълнителен директор

Подпис: _____

Ивайло Ивов Епитропов
Председател на Управителния съвет

Подпис: _____

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 -30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	171 952	179 825	194 946	209 182	14 236	7,30%	37 230	21,65%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	34 917	42 545	45 937	43 669	-2 268	-4,94%	8 752	25,06%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	6 702	6 762	9 447	13 133	3 686	39,02%	6 431	95,95%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	65 799	70 048	78 730	91 828	13 098	16,64%	26 028	39,56%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	29 688	28 432	27 417	26 606	-812	-2,96%	-3 082	-10,38%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	15 673	14 491	16 467	19 508	3 041	18,47%	3 836	24,47%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	14 015	13 941	10 950	7 097	-3 853	-35,19%	-6 918	-49,36%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	34 845	32 037	33 415	33 946	531	1,59%	-899	-2,58%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	23 361	19 463	19 191	20 316	1 125	5,86%	-3 046	-13,04%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м ³	1 022,45	1 165,98	988,01	674,93	-313	-31,69%	-348	-33,99%
III.	Цена на въглища	лв./т					0	0,00%	0	0,00%

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 -30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 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.	6 702	6 762	9 447	13 133	3 686	39,02%	6 431	95,95%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	3 738	2 658	4 252	6 246	1 994	46,90%	2 508	67,11%
I.2.	по преноса	хил. лв.	2 964	4 104	5 194	6 887	1 692	32,58%	3 922	132,32%
II.	ИНВЕСТИЦИИ ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	72 424	26 561	46 920	73 618	26 698	56,90%	1 193	1,63%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	24 777	3 715	12 514	24 265	11 751	93,91%	-513	-2,07%
II.2.	по преноса	хил. лв.	47 647	22 845	34 406	49 353	14 947	43,44%	1 706	3,58%

и.д. Гл. счетоводител:
/Пламен Иванов/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/Ивайло Елпиров/

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 - 30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 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	4 597 170	4 308 433	4 286 186	4 560 016	273 830	6,39%	-37 154	-0,81%
1.1.	гореща вода	MWh	4 597 170	4 308 433	4 286 186	4 560 016	273 830	6,39%	-37 154	-0,81%
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	94 104	77 380	82 493	87 700	5 208	6,31%	-6 403	-6,80%
2.1.	гореща вода	MWh	8 118	6 799	7 260	8 503	1 244	17,13%	385	4,74%
2.2.	пара	MWh	85 985	70 580	75 233	79 197	3 964	5,27%	-6 788	-7,89%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	2,01%	1,76%	1,89%	1,89%	0	-0,07%	0	-5,93%
3.1.	гореща вода	%	0,18%	0,16%	0,17%	0,19%	0	10,08%	0	5,59%
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	4 691 274	4 385 812	4 368 679	4 647 717	279 038	6,39%	-43 557	-0,93%
4.1.	гореща вода	MWh	4 605 288	4 315 232	4 293 446	4 568 520	275 074	6,41%	-36 769	-0,80%
4.2.	пара	MWh	85 985	70 580	75 233	79 197	3 964	5,27%	-6 788	-7,89%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh	2 097 554	1 835 068	1 735 038	1 985 091	250 053	14,41%	-112 463	-5,36%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh	14 321	12 551	9 991	13 834	3 843	38,46%	-487	-3,40%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	976 280	893 054	888 465	934 100	45 635	5,14%	-42 180	-4,32%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	168 287	153 390	157 900	159 853	1 953	1,24%	-8 434	-5,01%
		%	17,24%	17,18%	17,77%	17,11%	0	-3,71%	0	-0,72%
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	807 993	739 664	730 566	774 247	43 681	5,98%	-33 746	-4,18%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	MWh	757 993	698 389	730 566	738 247	7 681	1,05%	-19 746	-2,61%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ	MWh	50 000	41 276	0	36 000	36 000	0,00%	-14 000	-28,00%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
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	MWh	6 506 771	6 074 355	5 922 554	6 396 358	473 804	8,00%	-110 413	-1,70%
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh	4 252 940	4 099 470	4 053 097	4 278 609	225 512	5,36%	25 669	0,60%
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	2 253 831	1 974 885	1 869 458	2 117 749	248 292	13,28%	-136 082	-6,04%
9	ОБЩА ефективност	%	81,39%	81,81%	84,62%	81,69%	0	-3,46%	0	0,37%
10	Топлинна ефективност	%	58,44%	60,03%	62,70%	59,86%	0	-4,53%	0	2,43%
11	Електрическа ефективност	%	22,96%	21,78%	21,92%	21,83%	0	-0,41%	0	-4,89%
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	93,70%	93,56%	93,34%	94,39%	0	1,12%	0	0,73%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	g _{ед} / kWh	168	183	184	181	-3	-1,86%	13	7,61%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg _{ед} / MWh	138	133	127	134	7	5,56%	-4	-3,05%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MВтч	3 694 643	3 424 850	3 395 924	3 658 797	262 872	7,74%	-35 847	-0,97%
10.1.	гореща вода	MВтч	3 694 643	3 424 850	3 395 924	3 658 797	262 872	7,74%	-35 847	-0,97%
10.2.	пара	MВтч					0	0,00%	0	0,00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	902 527	883 582	890 262	901 220	10 958	1,23%	-1 307	-0,14%
		%	19,63%	20,51%	20,77%	19,76%	0	-4,85%	0	0,67%
12	Технологични разходи - гореща вода	MВтч	902 527	883 582	890 262	901 220	10 958	1,23%	-1 307	-0,14%
		%	19,63%	20,51%	20,77%	19,76%	0	-4,85%	0	0,67%
13	Технологични разходи - пара	MВтч	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
	гореща вода	MWh					0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2024 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
			4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	996 232	116 255	1 112 487	758 010	129 708	887 717
II	ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	21 261	17 332	38 593	18 295	17 917	36 212
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	974 971	98 923	1 073 894	739 714	111 791	851 505
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	86 970	92 350	179 320	102 931	105 721	208 652
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв.	67 292	69 483	136 775	82 733	82 250	164 983
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	19 678	22 867	42 545	20 198	23 471	43 669
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	4 392		4 392	4 508		4 508
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	15 286	22 867	38 153	15 690	23 471	39 162
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв.						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв.						
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	2 658	4 104	6 762	6 246	6 887	13 133
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	601		601	1 960		1 960
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	366	4 104	4 470	885	6 887	7 772
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв.						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв.	1 691		1 691	3 401		3 401
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	37 026	33 022	70 048	48 755	43 072	91 828
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	14 670	13 763	28 432	13 791	12 814	26 606
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	7 540	6 951	14 491	10 150	9 358	19 508
4.2.	социални разходи	хил. лв.	7 130	6 811	13 941	3 641	3 456	7 097
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	12 938	19 099	32 037	13 940	20 006	33 946
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	52	630	681	55	659	714
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	232	175	407	379	287	666
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	35	55	90	37	58	94
5.4.	Материали за текущо поддръжане	хил. лв.	282	211	493	296	221	517
5.5.	Застраховки	хил. лв.	836	685	1 521	879	720	1 599
5.6.	Данъци и такси	хил. лв.	1 625	730	2 355	1 670	773	2 443
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	134	349	483	136	354	490
5.8.	Абонаментно поддръжане	хил. лв.	2 127	3 844	5 971	2 229	4 029	6 257
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	1 689	2 453	4 142	2 020	2 934	4 954
5.10.	Наемни	хил. лв.		13	13		15	15
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.	25	380	405	34	507	541
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	1 486		1 486	1 350		1 350
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	122	161	283	128	168	297
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	1 212	837	2 049	1 129	762	1 891
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	1 893	1 271	3 164	2 301	1 545	3 846
5.16.	Охрана на труда	хил. лв.	94	106	200	93	105	198
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв.	72	141	213	50	97	147
5.18.	Командировки	хил. лв.	10	7	17	10	8	18
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв.	128	187	316	134	196	331
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв.	25	37	62	26	39	65
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв.						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	475	213	688	498	223	721
5.23.	Инкасиране на топлинна енергия	хил. лв.		4 649	4 649		4 184	4 184
5.24.	Копирни услуги и печат материали	хил. лв.	48	78	127	50	82	133
5.25.	Външни услуги	хил. лв.	101	191	291	106	200	305
5.26.	Квалификация	хил. лв.	60	118	178	91	179	270
5.27.	Печат и доставка на фактури	хил. лв.		1 540	1 540		1 614	1 614
5.28.	Опазване на околната среда	хил. лв.	159	18	178	224	26	250
5.29.	Рекламни материали	хил. лв.	15	20	35	16	21	37
5.30.		хил. лв.						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв.		12 131	12 131		12 815	12 815
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.		505	505		529	529
10	Приходи от топлоносител	хил. лв.						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	888 001	6 573	894 575	636 783	6 069	642 853
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	741 342	6 573	747 915	466 266	6 069	472 335
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	489 823		489 823	302 665		302 665
1.1.1	природен газ	хил. лв.	489 822		489 822	302 664		302 664
1.1.2	мазут	хил. лв.	1		1	0		0
1.1.3	газ-ол	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.	236 027		236 027	149 930		149 930
1.2.1	природен газ	хил. лв.	235 893		235 893	149 746		149 746
1.2.2	мазут	хил. лв.	3		3	4		4
1.2.3	газ-ол	хил. лв.	131		131	180		180
1.2.4	въглища	хил. лв.						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	2 384	4 436	6 820	2 378	4 426	6 804
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	10 523	2 137	12 660	8 093	1 644	9 736
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	2 585		2 585	3 200		3 200
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.						
3	Аквиз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	12124		12 124	12 752		12 752
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	7 383		7 383	7 683		7 683
3.2.	Аквиз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв.	4 741		4 741	5 068		5 068
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.	134 536		134 536	157 766		157 766

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

и. д. Гл. счетоводител:

Изп. директор:

Председател на УС

/Пламен Иванов/

/Александър Александров/

/Ивайло Емтросов/

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	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	746 572	370 675	746 572	370 675
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	717 662	361 875	717 662	361 875
	Земни	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	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		128 919		100 979
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв	452 965			425 026

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (50,52% 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	328 991	194 786	417 581	175 889
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	316 758	189 517	400 904	172 358
	Земни	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	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		89 940		11 040
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв	214 735			210 291

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (67,13% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ПСК)	
			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	263 081	188 036	65 910	6 750
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	250 848	182 767	65 910	6 750
	Земни	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		71 921		18 018
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв	144 376			70 359

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (13,78% 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
	Амортизации за периода на използване-АМ	хил. лв	19 755		19 755	21 083		21 083
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	77 707		77 707	49 768		49 768
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв	93 380		93 380	58 572		58 572
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	281 091	401 143	682 234	281 091	480 904	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
	Амортизации 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
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв	156 162	203 423	359 585	156 162	210 291	366 453
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	249 542	203 423	452 965	214 735	210 291	425 026

Гл. счетоводител:

/ Пламен Иванов /

Изп. директор:

/ Александър Александров /

Председател на УС

/ Ивайло Емилтропов /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

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%	7,66%
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	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	8,52%	8,52%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2023 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остагък 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.

и. д. Гл. счетоводител:

Изп. директор:

Председател на УС:

/Пламен Иванов/

/Александър Александров/

/Ивайло Епитропов/

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМЕНОСТ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	4 308 432	4 560 016
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, га	MWh	4 308 432	4 560 016
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	77 380	87 700
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	6 799	8 503
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	70 580	79 197
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,76%	1,89%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	0,16%	0,19%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	100,00%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	4 385 812	4 647 717
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	4 315 232	4 568 520
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	70 580	79 197
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{еи.ч.}	MWh	2 550 744	2 662 626
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	2 492 715	2 597 263
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	58 030	65 363
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	893 054	934 100
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E вкп	MWh	844 321	898 100
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	893 054	934 100
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 _{с.г.}	503 649	525 658
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{еи.ч.}	MWh	4 099 470	4 278 609
9.1.	природен газ	B пр	kmm ³	420 094	448 437
9.2.	мазут	B м	t	1	1
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(kmm ³)		
10	Акционна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а _{пр.г.}	GJ	12 304 893	12 805 223
11	Акционна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а _{г.}	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	10,0%	11,5%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ.})	η общо	%	82,12%	82,01%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B _е	g/kWh	95,15	94,11
15	за топлинна енергия	B _г ^{еи.ч.}	kg/MWh	164,14	164,41
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{вкп.}	MWh	1 835 068	1 985 091
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	1 822 517	1 971 257
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	12 551	13 834
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B вк.ч.	t _{с.г.}	242 629	260 181
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{вкп.}	MWh	1 974 885	2 117 749
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³	202 313	221 868
18.2.	мазут	B м	t	5	9
18.3.	газът	B г	t	49	67
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(kmm ³)		
19	Акционна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а _{пр.г.}	GJ	7 901 220	8 447 313
20	Акционна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а _{г.}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{вк и ппк}	%	92,9%	93,7%
22	СРУГ _{вк} за топлинна енергия	B _г ^{вк и ппк}	kg/MWh	132,22	131,07
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	153 390	159 853
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	42 952	46 453
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	110 437	113 400
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	17,18%	17,11%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нег	MWh	739 664	774 247
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство		MWh	698 389	738 247
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	41 276	36 000
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t _{с.г.}	746 278	785 838
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	6 074 355	6 396 358
26.1.	природен газ	B пр	kmm ³	622 407,01	670 305
26.2.	мазут	B м	t	6,95	10,00
26.3.	газът	B г	t	48,89	67,09
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(kmm ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нр} ^{пр}	kcal/kmm ³	8 392	8 205
27.2.	мазут	Q _{нр} ^м	kcal/kg	9 500	9 500
27.3.	газът	Q _{нр} ^г	kcal/kg	10 000	10 000
27.4.	въглища	Q _{нр} ^в	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{нр} ^в	kcal/kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{вр}	kcal/kmm ³	9 330	9 095
28.2.	мазут	Q _{вр}	kcal/kg	10 300	
28.3.	газът	Q _{вр}	kcal/kg	10 800	10 000
28.4.	въглища	Q _{вр}	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вр}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	119,49	70,76
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/kmm ³	1 165,98	674,93
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 (ВЕИ)	Ц вей	BGN/(kmm ³)		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	114,88	113,54
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	153,49	153,05

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ	20 206 113	21 252 537
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 ₂) за цялото производство TOTAL		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	973 007	1 075 525
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t	138	147
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{пр.г.}$	MW	1 468	1 468
37.1.	гореща вода	$M_{пр.г.в.п.}$	MW	1 468	1 468
37.2.	водна пара	$M_{пр.г.в.п.}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _{г.} ^{ст}	kBGN	571 425	430 077
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	7 956	4 990
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	563 469	425 087
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	16 380	20 050
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	547 089	405 036
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{инд.} ^{ст}	BGN/MWh	772,55	555,48
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{инд.} ^{ст}	BGN/MWh	98,60	71,91
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _{г.} ^т	kBGN	424 808	327 933
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	13 305	13 305
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	411 503	314 628
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	70 590	82 881
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	340 913	231 747
41	Добавка		BGN/MWh		
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преф.} ^{ст}	BGN/MWh	772,55	555,48
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗБ 2008 г.)	Ц _{комб.} ^{ст}	BGN/MWh	772,55	555,48
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{некомб.} ^{ст}	BGN/MWh	772,55	555,48
44	Приходи от електрическа енергия	П _{прих.} ^{ст}	kBGN	571 428	430 079
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП _{г.} ^т	kBGN	424 804	327 931
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр.г.}	BGN/MWh	98,60	71,91
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.г.в.}	BGN/MWh	98,60	71,91
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.в.п.}	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлиноточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (пребитно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

и. д. Гл. счетоводител:
/Пламен Иванов/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС
/Ивайло Епигороп

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"Топлофикация-София" ЕАД

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7,2024 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	3 424 850	3 658 797
2	потребители за битови нужди	MWh	2 757 770	2 773 870
3	потребители за стопански нужди	MWh	667 080	884 926
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	883 582	901 220
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	20,51%	19,76%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	4 308 432	4 560 016
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	424 804	327 931
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	116 255	129 708
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	17 332	17 917
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	98 923	111 791
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	92 350	105 721
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6 573	6 069
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	87 120	64 811
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	98,60	71,91
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	59,38	53,16
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	25,44	17,71
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	157,99	125,08
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	541 092	457 642

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7,2024 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	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	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	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	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	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	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7,2024 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)		
3	битови нужди	(m ³)		
4	стопански нужди	(m ³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)		
6	битови нужди	(m ³)		
7	стопански нужди	(m ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Прочет	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	541 059	457 638
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	541 092	457 642

и. д. Гл. счетоводител:
/ Пламен Иванов/Изп. директор:
/Александър Александров/Председател на УС:
/ Ивайло Епитропов/

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2023 г.	от 7,2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	4 917 385	5 206 600
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3 477	3 477
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	5 163 254	5 466 930
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	200	201
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	832	835
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ - бруто	Q _{к,бр}	MWh	3 556 621	3 760 365
7	КПД пг	η _{пг}	%	86,76%	87,89%
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	0,98	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%	89,00%	86,62%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%	50,35%	50,12%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	82,12%	82,01%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	60,33%	60,18%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	21,78%	21,83%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел. клд}	%	0,2500	0,2500
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			1 024 868	1 069 652
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,1687	0,1672
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			84 974	87 908
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			661 304	697 930
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх. произв.}	%	0,1717	0,1700
27	Разход на остра пара на турбините	D _{пто}	t	4 751 321	5 083 600
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{пто}	kJ/kg	3 451	3 451
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{пто}	t	829 103	840 000
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{пто}	kJ/kg	3 012	3 007
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	166 064	123 000
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg	2 689	2 692
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	53 218	49 781
33.1.	- в топлоизточника		MWh	35 965	31 531
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	17 253	18 250
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t	1 001 457	1 030 000
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	35	37
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	146 576 332	147 500 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	3 961 452	3 440 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	207 881	183 100

и. д. Гл. счетоводител:
/Пламен Иванов/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/Ивайло Епитропов/

№	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 (ШТ) и (ГТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	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 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, кг/д	%													
4	ГТ директно към КУ част от ППЦ			ГТ ку-1											
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ГТ	MWe													
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq													
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq													
4.4.	Разход на вл от ППО/Противоналягане	t/h													
4.5.	Разход на вл от ППО/Противоналягане	t/h													
4.6.	q _{еп}	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 (КПД)	%													
7	ГТ на общ колектор (КУ и ПТ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4								
7.1.	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	MWe													
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq													
7.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq													
7.4.	Разход на вл от ППО/Противоналягане	t/h													
7.5.	Разход на вл от ППО/Противоналягане	t/h													
7.6.	q _{еп}	kcal/kWh													
8	ОБЩА ефективност	%													

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ГТ)												
			ТЕЦ София												
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-6	ПГ-7	ПГ-8	ПГ-9	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7	
3.1.	Тип			ПГ-170-1М	ПГ-151-В	ПГ-151-В	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220	ПГ-220
3.2.	Разход пара	t/h	2 420	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg		3 446	3 492	3 493	3 493	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 390	3 390	3 390
3.4.	Енталпия пнт. вода	kJ/kg		792	812	796	814	901	901	901	901	901	901	901	901
3.5.	Топлинна мощност	MW	1 739	162,183	163,807	164,804	163,704	156,994	156,994	156,994	156,994	156,994	152,106	152,106	152,106
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	1 706	151,200	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	152,000	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%	91,00%	91,00%
4	Турбогенератори			ТГ-8	ТГ-8А	ТГ-9	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8	ТГ-9
4.1.	Тип			P-25-90/10	G90-G80	PP-35-8,8/1,0	VF30-90/10/1	PT30-90/10/1	T-300CE2L/V	T-300CE2L/V	T-300CE2L/V	T-300CE2L/V	T-300CE2L/V	T-300CE2L/V	T-300CE2L/V
4.2.	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	MWe	72,0	25,0	12,0	35,0	30,0	30,0	38,5	40,8	66,0				
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq					62,09	62,09	20,00	20,00	90,90				
4.4.	Топлинна мощност на ППО	MWq					43,00	43,00	90,00	90,00	130,00				
4.5.	Разход на вл от ППО/Противоналягане	t/h	225,0	190,00		35,00	95,00	95,00	95,00	95,00	250,00				
4.6.	Разход на вл от ППО/Противоналягане	t/h	140,0		140,00	БК	70,00	70,00	50,00	50,00	230,00				
4.7.	q _{еп}	kcal/kWh	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:
/Пламен Иванов/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/Ивайло Епитропов/

ОП Земляне						ОЦ Люлин						ВОЦ Суха река					
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	
14 619 603	6 967 801	2 082 006	2 087 239	1 711 147	1 771 410	24 828 094	5 171 630	5 456 365	7 013 692	4 307 489	2 878 918	376 584	89 338	95 699	101 390	90 157	
581,50	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	581,50	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	34,80	8,70	8,70	8,70	8,70	
90,60%	93,00%	93,00%	89,00%	89,00%	89,00%	90,20%	89,00%	89,00%	93,00%	89,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	
ОП Земляне						ОЦ Люлин						ВОЦ Суха река					
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	
13 432	4 003	3 289	4 282	1 700	158	12 121	3 827	379	2 012	5 302	601	7 428	330	815	2 858	3 425	
683 435	206 729	174 108	209 831	84 588	8 179	414 746	143 636	16 802	93 007	161 301		31 036	1 386	2 445	13 042	14 162	
93,71%	94,14%	94,10%	93,02%	93,64%	93,24%	93,89%	94,86%	92,54%	95,65%	92,14%	95,56%	94,45%	94,45%	94,45%	94,45%	94,45%	

[illegible][illegible]

ВОЦ Халжи Димитър																ВОЦ Левски Г															
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1															
936 876	141 107	141 107	141 107	130 378	130 258	130 378	122 541	669 657	113 745	122 503	122 503	105 988	102 459	102 459	164 882	164 882															
47,88	4,36	4,36	4,36	8,70	8,70	8,70	8,70	53,20	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	9,70	0,90	0,90															
91,73%	91,00%	91,00%	91,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	89,00%	89,00%															
ВОЦ Халжи Димитър																ВОЦ Левски Г															
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1															
12 832		2 611		2 186	2 298	2 777	2 960	7 125,00	1 848	1 487	2 500	1 290			4 611	4 611															
66 521		13 321		11 091	11 612	14 740	15 757	29 892	7 999	6 119	10 068	5 706			674,44	674,44															
93,52%		93,52%		93,52%	93,52%	93,52%	93,52%	94,49%	94,49%	94,49%	94,49%	94,49%			94,99%	94,99%															

ВОЦ Овча купел 1						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	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3
2 273 288	385 660	376 198	382 836	376 198	376 198	376 198	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		8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	43,50	870,00%	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	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%	92,00%	92,00%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%

ВОЦ Овча купел 1						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	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3
20 888,00		3 961	3 994	3 857	5 423	3 653	12 386,00		122	841	2 143	3 857	5 423	8 649,00	674	3 670	4 305
69 000		15 907	16 040	2 827	19 405	14 821	47 849		471	3 249	8 279	14 900	20 950	10 065	1 381	6 385	2 300
94,59%		94,62%	94,69%	94,87%	94,51%	94,51%	94,44%		95,11%	94,20%	94,34%	94,37%	94,55%	92,11%	92,00%	92,00%	92,50%

и. д. Гл. счетоводител:
/ Пламен Иванов/

Изп. директор:
/ Александър Александров/

Председател на УС:
/ Ивайло Епитропов/

СПЕЦИФИКАЦИЯ
"Топлофикация-София" ЕАД

ОТЧЕТНИ ПАРАМЕТРИ ЗА 2023 г.		Дименсия	ГОДИШНО	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	октомври	ноември	декември
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТТ, ДВГ, ГТ и ТТКу			7	7	7	7	5	1	2	3	3	4	5	6
	ВК и ППК			25	27	21	21	8	7	8	7	6	7	25	24
	общо			552 815	530 194	440 948	353 982	127 442	103 540	86 591	82 023	91 659	114 886	392 402	548 369
Q реализация (продажба и собствено потребление)	с гореща вода	MWh	3 424 850	552 815	530 194	440 948	353 982	127 442	103 540	86 591	82 023	91 659	114 886	392 402	548 369
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 308 433	633 469	606 176	519 604	425 665	199 853	171 146	149 117	146 363	159 200	181 639	476 005	640 195
	с гореща вода	MWh	4 308 433	633 469	606 176	519 604	425 665	199 853	171 146	149 117	146 363	159 200	181 639	476 005	640 195
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 385 812	646 512	615 996	530 580	432 979	204 466	172 631	151 776	148 324	161 606	184 376	484 332	652 236
	с гореща вода	MWh	4 385 812	646 512	615 996	530 580	432 979	204 466	172 631	151 776	148 324	161 606	184 376	484 332	652 236
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК/ППК	общо	MWh	1 835 068	294 271	302 938	206 795	148 114	111 723	108 964	51 406	29 015	26 023	47 276	213 682	294 859
	с гореща вода	MWh	1 816 681	291 347	300 250	204 730	146 291	110 319	107 991	50 726	28 788	25 810	46 298	211 690	292 440
	с водна пара	MWh	18 387	2 924	2 688	2 066	1 823	1 404	973	680	228	213	978	1 993	2 418
	Общо ВК/ППК	%	92,95%	93,71%	92,96%	94,43%	94,07%	91,90%	91,49%	93,44%	95,39%	93,83%	94,63%	91,78%	91,77%
Гориво за ВК/ППК	топлина на горивата	MWh	1 974 256	314 031	325 890	218 988	157 443	121 565	119 102	55 016	30 419	27 734	49 959	232 820	321 290
	условно гориво	t _{ef}	242 552	38 581	40 038	26 904	19 343	14 935	14 633	6 759	3 737	3 407	6 138	28 604	39 473
	при 8 392 kcal/kg (kWh)	kWh	197 999	31 603	32 754	22 029	15 848	12 139	12 004	5 277	2 836	2 777	5 057	23 372	32 303
	при 8 392 kcal/kg (kWh)	kWh	4 314	578	641	412	286	318	201	361	281	65	62	487	622
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	4 557 417	650 608	610 927	543 436	465 602	200 484	161 265	176 877	187 934	214 487	218 282	481 128	646 388
	условно гориво	t _{ef}	559 911	79 932	75 057	66 765	57 202	24 631	19 813	21 731	23 089	26 351	26 818	59 110	79 413
	природен газ	kWh	466 988	66 667	62 601	55 685	47 709	20 543	16 525	18 124	19 257	21 978	22 367	49 298	66 234
	мазут	t	2											2	0
	газъл	t													
	въглища	t													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh	893 054	134 165	119 939	118 645	102 657	31 424	23 483	30 709	35 094	39 601	43 483	88 403	125 452
		MWh	893 054	134 165	119 939	118 645	102 657	31 424	23 483	30 709	35 094	39 601	43 483	88 403	125 452
		MWh	153 390	20 838	18 983	19 315	16 413	5 940	4 493	6 621	7 764	8 697	9 010	15 488	19 827
		%	17,2%	15,5%	15,8%	16,3%	16,0%	18,9%	19,1%	21,6%	22,1%	22,0%	20,7%	17,5%	15,8%
Е реализация	общо	MWh	739 664	113 327	100 956	99 330	86 244	25 484	18 989	24 087	27 330	30 904	34 473	72 915	105 625
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh	739 664	113 327	100 956	99 330	86 244	25 484	18 989	24 087	27 330	30 904	34 473	72 915	105 625
	на НЕК	MWh			0	0	0								0
Е продажба	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh	739 664	113 327	100 956	99 330	86 244	25 484	18 989	24 087	27 330	30 904	34 473	72 915	105 625
	с гореща вода	MWh		1 287	1 351	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

и. д. Гл. счетоводител:

/Пламен Иванов/

Изп. директор:

/Александър Александров/

Председател на УС:

/Ивайло Епитропов/

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
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ПП			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГ ку			1	1	2	2	3	4	4	5	4	3	1	1
	ВК и ППК					1	1	1	1	2	1	1			
	общо	MWh	3 658 797	92 810	91 634	101 755	178 442	397 287	599 743	629 046	546 950	487 830	296 193	131 209	105 897
	с гореща вода	MWh	3 658 797	92 810	91 634	101 755	178 442	397 287	599 743	629 046	546 950	487 830	296 193	131 209	105 897
Q отпуснато от източниците	MWh														
	общо	MWh	4 560 016	155 946	152 185	162 781	250 199	482 386	687 745	727 902	635 742	569 455	366 083	199 498	170 095
	с гореща вода	MWh	4 560 016	155 946	152 185	162 781	250 199	482 386	687 745	727 902	635 742	569 455	366 083	199 498	170 095
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 647 717	158 570	154 757	166 067	255 134	490 517	700 211	742 620	648 583	580 953	374 169	203 201	172 933
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	MWh														
	общо	MWh	4 647 717	158 570	154 757	166 067	255 134	490 517	700 211	742 620	648 583	580 953	374 169	203 201	172 933
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	1 985 091	43 670	41 907	45 867	85 834	203 644	334 921	396 170	322 514	238 713	138 645	80 221	52 983
	с гореща вода	MWh	1 945 206	41 573	39 899	43 615	83 548	198 993	329 693	390 104	317 701	234 132	136 340	78 239	51 367
	с водна пара	MWh	39 885	2 097	2 008	2 252	2 286	4 651	5 228	6 066	4 813	4 581	2 305	1 982	1 616
	Общо ВК&ППК	%	93,77%	96,07%	96,23%	95,96%	94,55%	93,67%	93,61%	93,28%	93,22%	93,65%	93,94%	94,26%	94,95%
	топлина на горивата	MWh	2 116 870	45 456	43 549	47 799	90 785	217 407	357 783	424 708	345 981	254 895	147 595	85 110	55 801
Гориво за ВК&ППК	условно гориво	t _{гр}	260 073	5 585	5 350	5 872	11 154	26 710	43 956	52 178	42 506	31 316	18 133	10 456	6 855
	при 8 205 kcal/kg (kWh3)	kWh ³	217 432	4 579	4 386	4 810	9 264	22 316	36 855	43 796	35 638	26 213	15 229	8 698	5 648
	при 8 205 kcal/kg (kWh3)	kWh ³	4 436	185	178	200	251	470	644	717	624	502	241	223	201
	Гориво за ТЕЦ														
	Горива ОБЩО за ТЕЦ														
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен.	топлина на горивата	MWh	4 770 154	184 970	179 000	193 148	267 632	509 432	680 832	696 523	633 167	615 351	402 753	210 610	196 735
	условно гориво	t _{гр}	586 047	22 725	21 991	23 730	32 881	62 587	83 645	85 573	77 789	75 600	49 481	25 875	24 170
	при 8 205 kcal/kWh3	kWh ³	499 890	19 387	18 762	20 245	28 046	53 378	71 343	72 989	66 352	64 484	42 207	22 075	20 621
	мазут	t	3				3								
	при 10 500 kcal/kWh3	t	67				4	11	14	13	10	10	6		
Е реализация	газ	t													
	при 6 000 kcal/kWh3	t													
	при 6 000 kcal/kWh3, друго (ВЕИ)	t (kWh ³)													
	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	934 100	40 600	38 300	42 000	52 300	98 800	129 200	130 200	117 000	121 200	80 000	43 000	41 500
	с гореща вода	MWh	934 100	40 600	38 300	42 000	52 300	98 800	129 200	130 200	117 000	121 200	80 000	43 000	41 500
Е продажба	MWh														
	общо	MWh	159 853	8 090	7 685	8 100	9 570	15 170	20 070	21 329	18 785	19 189	14 494	8 566	8 805
	собств. потребление	%	17,1%	19,9%	20,1%	19,3%	18,3%	15,4%	15,5%	16,4%	16,1%	15,8%	18,1%	19,9%	21,2%
	продажба в т. ч.:	MWh	774 247	32 510	30 615	33 900	42 730	83 630	109 130	108 871	98 215	102 011	65 506	34 434	32 695
	на НЕК	MWh													
Максимален топлинен товар	на ЕРД	MWh	774 247	32 510	30 615	33 900	42 730	83 630	109 130	108 871	98 215	102 011	65 506	34 434	32 695
	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh	774 247	32 510	30 615	33 900	42 730	83 630	109 130	108 871	98 215	102 011	65 506	34 434	32 695
	с водна пара	MWh	752 517	30 983	29 009	32 255	41 057	81 633	107 110	106 841	96 195	100 016	63 741	32 673	31 004
		MWh	21 730	1 527	1 606	1 645	1 673	1 997	2 020	2 030	2 020	1 995	1 765	1 761	1 691
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MWh		267	269	311	388	879	1 089	1 272	1 168	933	599	314	267
	с водна пара	MWh		6	6	6	9	14	15	16	15	12	10	6	7

Гл. счетоводител:

/Пламен Иванов/

Изп. директор:

/Александър Александров/

Председател на УС:

/Ивайло Епитропов/

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МИЯРКА	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	874 896	115 389	990 285
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	11 736	8 943	20 680
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	863 160	106 446	969 605
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	94 234	100 202	194 436
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ без Ам	хил. лв	73 131	75 369	148 499
1	Разходи за амортизации	хил. лв	21 103	24 834	45 937
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	4 599		4 599
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	16 504	24 834	41 338
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв			
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв			
2	Разходи за ремонт	хил. лв	4 252	5 194	9 447
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	807		807
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	512	5 194	5 706
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв			
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	2 933		2 933
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	41 552	37 178	78 730
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	13 862	13 555	27 417
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	8 561	7 906	16 467
4.2.	социални разходи	хил. лв	5 301	5 649	10 950
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	13 464	19 951	33 415
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	48	657	705
5.2.	Работно облекло	хил. лв	232	154	386
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	35	62	97
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	311	690	1 002
5.5.	Застраховки	хил. лв	882	702	1 584
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	1 622	718	2 340
5.7.	Почтенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	117	326	442
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	2 360	3 944	5 323
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	1 854	2 683	4 537
5.10.	Наеми	хил. лв		14	14
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	42	526	568
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	1 476		1 476
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	131	174	305
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	949	795	1 744
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	2 098	1 424	3 522
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	103	111	213
5.17.	Службени карти и пътувания	хил. лв	44	124	167
5.18.	Командировки	хил. лв	7	9	16
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	133	201	334
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	26	41	68
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв			
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	498	223	721
5.23.	Инкасиране на топлинна енергия	хил. лв		4 225	4 225
5.24.	Копирни услуги и печат материали	хил. лв	63	100	164
5.25.	Външни услуги	хил. лв	100	213	313
5.26.	Квалификация	хил. лв	93	115	208
5.27.	Печат и доставка на фактури	хил. лв		1 657	1 657
5.28.	Опазване на околната среда	хил. лв	213	25	238
5.29.	Рекламни материали	хил. лв	29	38	67
5.30.		хил. лв			
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв		12 424	12 424
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		510	510
10	Приходи от топлоносител	хил. лв			
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	768 926	6 243	775 169
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	620 846	6 243	627 089
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	414 910		414 910
1.1.1	природен газ	хил. лв	414 909		414 909
1.1.2	мазут	хил. лв	1		1
1.1.3	газхол	хил. лв			
1.1.4	въглица	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	191 445		191 445
1.2.1	природен газ	хил. лв	191 309		191 309
1.2.2	мазут	хил. лв	3		3
1.2.3	газхол	хил. лв	133		133
1.2.4	въглица	хил. лв			
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв			
1.3	Разходи за вода	хил. лв	2 217	4 581	6 798
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	9 009	1 662	10 672
1.5	Консумативи (хидрокали, реагенти)	хил. лв	3 264		3 264
2	Разходи за външни услуги	хил. лв			
3	Акциз на природния газ ОБПО в т.ч.:	хил. лв	11 459		11 459
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	6 966		6 966
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	4 493		4 493
4	Акциз на въглица за производство на топлинна енергия ОБПО, в т.ч.:	хил. лв			
4.1.	Акциз на въглица за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв			
4.2.	Акциз на въглица за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв			
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	136 622		136 622

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

ил. Гл. счетоводител:

Илп. директор:

Председател на УС:

/Пламен Иванов/

/Александър Александров/

/Ивайло Елитропов/

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2022 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	717 313	329 643	717 313	329 643
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	704 396	323 959	704 396	323 959
	Земни	хил. лв	19 456		19 456	
	Страни	хил. лв	31 503	8 543	31 503	8 543
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	835 752	302 450	635 752	302 450
	Транспортни средства	хил. лв	10 963	7 365	10 963	7 365
	Стопански инвентар	хил. лв	5 956	4 980	5 956	4 980
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	766	621	766	621
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 917	5 684	12 917	5 684
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	55 619		55 619	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		177 401		132 662
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		509 451		464 713

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (56,75% 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	327 476	177 734	389 837	151 909
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	314 887	172 309	389 509	151 650
	Земни	хил. лв	17 524		1 932	
	Страни	хил. лв	28 162	7 570	3 341	973
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	262 224	158 619	373 528	143 831
	Транспортни средства	хил. лв	1 359	1 279	9 604	6 086
	Стопански инвентар	хил. лв	4 980	4 325	976	655
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	638	516	128	105
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 589	5 425	328	259
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	9 760		45 860	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		123 757		8 905
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		263 740		200 973

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (72,10% 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	264 780	171 938	62 696	5 796
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	252 191	166 513	62 696	5 796
	Земни	хил. лв	12 981		4 543	
	Страни	хил. лв	20 861	5 607	7 301	1 963
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	213 181	156 372	49 043	2 247
	Транспортни средства	хил. лв	1 007	947	352	332
	Стопански инвентар	хил. лв	3 689	3 204	1 291	1 121
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	473	382	165	134
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 589	5 425		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	2 687		7 073	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		100 009		23 749
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		190 163		73 576

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (17,77% за БЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2022 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	35 343		35 343	35 343		35 343
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				5 865		5 865
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	17 539		17 539	17 539		17 539
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	114 802		114 802	70 638		70 638
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА ^г	хил. лв	132 606		132 606	82 577		82 577
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	279 544	389 509	669 053	279 544	389 509	669 053
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	12 589	328	12 917	12 589	328	12 917
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 894	51 725	55 619	3 894	45 860	49 754
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	160 195	151 909	312 104	160 195	151 909	312 104
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	53 119	9 480	62 599	53 119	8 905	62 024
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА ^г	хил. лв	181 163	195 683	376 845	181 163	200 973	382 136
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	313 769	195 683	509 451	263 740	200 973	464 713

и.д. Гл. счетоводител:
/ Плавен Иванов /

Изп. директор:
/ Александър Александров /

Председател на УС:
/ Ивайло Ентропов /

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация- София" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	916 372	916 372
2	Дял на собствения капитал	%	98,86%	98,86%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	4,00%	4,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	10 589	10 589
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	10 589	10 589
5	Дял на привлечения капитал	%	1,14%	1,14%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	5,05%	5,05%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	4,45%	4,45%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2021 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	36 306		5,05%	25 717	10 589
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	36 306		5,05%	25 717	10 589
	Д-О-109/16.07.2020	36 306	3 години - до 14.07.2023 г.	5,05%	25 717	10 589
	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.

и.д. Гл. счетоводител:

Изп. директор:

Председател на УС:

/ Пламен Иванов/

/Александър Александров/

/ Ивайло Епитропов/

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.
1	2	3	4	5
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп}	MWh	4 286 186
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, гв}	MWh	4 286 186
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	82 493
3.1	гореща вода	Q _{сн, гв}	MWh	7 260
3.2	водна пара	Q _{сн, вп}	MWh	75 233
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сн}	%	1,89%
4.1	гореща вода	Q _{сн, гв}	%	0,17%
4.2	водна пара	Q _{сн, вп}	%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{пр}	MWh	4 368 679
5.1	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	4 293 446
5.2	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh	75 233
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр} ^{ЕЧЛ}	MWh	2 633 641
6.1	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	2 568 400
6.2	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh	65 241
7	Произведена електрическа енергия	E _{бр}	MWh	888 465
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E _{бекп}	MWh	888 465
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E _{комб}	MWh	888 465
7.3	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатацията	E _{не комб}	MWh	
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B _{сф}	t _{сф}	497 952
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q _{горива} ^{ЕЧЛ}	MWh	4 053 097
9.1	природен газ	B _г	km ³	419 946
9.2	мазут	B _м	t	1
9.3	газхол	B _г	t	
9.4	въглища	B _в	t	
9.5	друг вид гориво (БЕИ)	B _{всн}	t/(km ³)	
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _а ^{ЕЧЛ}	GJ	11 609 807
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _а	GJ	
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	12,7%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η _{общо}	%	84,9%
14	СРУТ от комбинирано производство за електрическа енергия	B _с	g/kWh	109,35
15	за топлинна енергия	B _т ^{ЕЧЛ}	kg/MWh	152,18
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА				
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q _{пр} ^{ЕЧЛ}	MWh	1 735 038
16.1	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	1 725 046
16.2	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh	9 991
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B _{сн, ч}	t _{сн, ч}	229 676
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива} ^{ЕЧЛ}	MWh	1 869 458
18.1	природен газ	B _г	1000 nm ³	193 632
18.2	мазут	B _м	t	5
18.3	газхол	B _г	t	49
18.4	въглища	B _в	t	
18.5	друг вид гориво (БЕИ)	B _{всн}	t/(km ³)	
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _а ^{ЕЧЛ}	GJ	7 487 945
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _а	GJ	
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _а ^{ЕЧЛ}	%	92,8%
22	СРУТ _г за топлинна енергия	B _а ^{ЕЧЛ}	kg/MWh	132,38
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА				
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E _{сн}	MWh	157 900
23.1	електрическа енергия	E _{сн (ел)}	MWh	43 343
23.2	топлинна енергия	E _{сн (т)}	MWh	114 557
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E _{сн}	%	17,77%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{нето}	MWh	730 566
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	730 566
24.2	комбинирана електрическа енергия		MWh	
24.3	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатацията		MWh	
25	Условно гориво за производство на енергия	B _{сф}	t _{сф}	727 628
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh	5 922 554
26.1	природен газ	B _г	km ³	613 578,15
26.2	мазут	B _м	t	6,93
26.3	газхол	B _г	t	49,40
26.4	въглища	B _в	t	
26.5	друг вид гориво (БЕИ)	B _{всн}	t/(km ³)	
27.1	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нт} ^{ЕЧЛ}	kcal/km ³	8 300
27.2	мазут	Q _м ^{ЕЧЛ}	kcal/kg	9 500
27.3	газхол	Q _г ^{ЕЧЛ}	kcal/kg	10 000
27.4	въглища	Q _в ^{ЕЧЛ}	kcal/kg	
27.5	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн} ^{ЕЧЛ}	kcal/(kg/nm ³)	
28.1	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нт}	kcal/km ³	9 238
28.2	мазут	Q _м	kcal/kg	10 300
28.3	газхол	Q _г	kcal/kg	10 800
28.4	въглища	Q _в	kcal/kg	
28.5	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн}	kcal/(kg/nm ³)	
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{гориво}	BGN/MWh	102,38
29.1	природен газ	Ц _г	BGN/km ³	988,01
29.2	мазут	Ц _м	BGN/t	466,00
29.3	газхол	Ц _г	BGN/t	2 699,49
29.4	въглища	Ц _в	BGN/t	
29.5	друг вид гориво (БЕИ)	Ц _{всн}	BGN/(km ³)	
30	СРУТ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	132,98
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	147,09

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 г.
1	2	3	4	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.п.г.}$	GJ	19 097 753
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 ₂) за цялото производство ТОВАЛ		t	
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	984 495,00
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t	
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	138,77
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	
37	Призната мощност	$M_{прп}$	MW	1 468
37.1.	гореща вода	$M_{г.в.}$	MW	1 468
37.2.	водна пара	$M_{п.п.}$	MW	
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ⁶³	kBGN	461 636
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	3 675
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	457 961
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	17 736
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	440 225
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ⁶³	BGN/MWh	631,89
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ⁶³	BGN/MWh	96,42
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ¹	kBGN	413 260
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	8 062
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	405 199
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	76 498
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	328 701
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф ⁶³	BGN/MWh	631,89
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб ⁶³	BGN/MWh	631,89
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел ⁶³	BGN/MWh	631,89
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ⁶³	kBGN	461 637
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП ¹	kBGN	413 259
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.т	BGN/MWh	96,42
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр.гв	BGN/MWh	96,42
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр.вп	BGN/MWh	

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА към 7,2023 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 БЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	

и. д. Гл. счетоводител:
/Пламен Иванов/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/Ивайло Елिटропов/

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7,2023 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	3 395 924
2	потребители за битови нужди	MWh	2 734 778
3	потребители за стопански нужди	MWh	661 146
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	890 262
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	20,77%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	4 286 186
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	413 259
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	115 389
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	8 943
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	106 446
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	100 202
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6 243
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	85 836
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	96,42
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	59,25
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	25,28
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	155,68
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	528 677

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7,2023 г.
1	2	3	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	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	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	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	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	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	НПТ от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ПРОГНОЗА към 7,2023 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)	
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)	
3	битови нужди	(m ³)	
4	стопански нужди	(m ³)	
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)	
6	битови нужди	(m ³)	
7	стопански нужди	(m ³)	
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	

Проверка	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	528 648
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	528 677

и.д. Гл. счетоводител:
/ Пламен Иванов/Изн. Директор
/Александър Александров/Председател на УС:
/ Ивайло Епитропов/

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА
				от 7,2023 г.
1	2	3	4	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	5 248 600
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3 470
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	206
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	885
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ- бруто	Q _{к,бр}	MWh	5 058 727
7	КПД пг	η _{пг}	%	91,38%
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%	89,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%	50,02%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	84,86%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	62,94%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	21,92%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К _{ел.} ^{кпд}	%	0,2851
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			1 155 538
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,1951
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			97 154
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			630 474
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К _{разх.} ^{прони}	%	0,1717
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t	5 118 300
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3 460
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t	673 440
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	2 990
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	130 300
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg	3 045
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	52 161
33.1.	- в топлоизточника		MWh	33 911
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	18 250
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t	
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg	
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh		
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C	
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t	
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg	
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t	1 155 000
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	33
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	61 880 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	3 180 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	170 050

и.д. Гл. счетоводител:
/ Пламен Иванов/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/ Ивайло Епитропов/

№	Паспортни данни	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 (ПГЦ) и (ГТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ОБЩО	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 '1	MWq								
3.3	Топлинна мощност с вп КУ '2	MWq								
3.4	Топлинна мощност с гв КУ '3	MWq								
3.5	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%								
3.6	Номинален разход на пара КУ '1	t/h								
3.7	Номинален разход на пара КУ '2	t/h								
3.8	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9	Топливна ефективност на КУ, кпд	%								
4	ПТ директно към КУ част от ПГЦ			ПТку-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&ТРОТ	t/h								
4.5	Разход на вп от ТПО&ТРОТ	t/h								
4.6	q _{из}	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	Топливна ефективност на ЕПГ (кпд)	%								
7	ПТ на общ колектор (КУ и ПТ)			ПТ-1	ПТ-2	ПТ-3	ПТ-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&ТРОТ	t/h								
7.5	Разход на вп от ТПО&ТРОТ	t/h								
7.6	q _{из}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	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													
3.1	Тип		ПГ-170-1М	ПГМ-151-В	ПГМ-151-В	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220	ПГ-220	ПГ-220
3.2	Разход пара	t/h	1 540	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
3.3	Енталпия пара	kJ/kg		3445,9	3492,48	3492,8	3492,8	3470	3470	3470	3470	3390	3390	3390
3.4	Енталпия пгт. вода	kJ/kg		792	812	796	814	901	901	901	901	901	901	901
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		ПГ-1	ПГ-2		ПГ-4	ПГ-5		
4.1	Тип		P-25-90/10	G90-G80	PP-35-8,8/1,0		VPT30-90/10/1,2	VPT30-90/10/1,2	-300CE2LN	SST-300CE2LN/36S	PR68/65-130/100,8			
4.2	Електрическа мощност на ПТ (ПТ)	MWe	72,0	25	12	35		30	30	38,5	40,848	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&ТРОТ	t/h	225,0	190		35		95	95	95	95	250		
4.6	Разход на вп от ТПО&ТРОТ	t/h	140,0		140	БК		70	70	50	50	230		
4.7	q _{из}	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%		

и.д. Гл. счетоводител:
/Пламен Иванов/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/Ивайло Ентропов/

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2022 Г.													
ИНСТАЛИРАНИ 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	ВК-1	ВК-2
1.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN	43 717 378	6 298 355	912 540	1 094 979	1 592 108	1 316 790	877 864	504 074	7 422 438	748 000	748 000
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	3 035	697,80	116,30	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%	92,00%	91,00%	91,00%	91,00%

ОТЧЕТ за 2022 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	ВК-1	ВК-2
1.1.	Работни часове	h	102 738	3 200	200	2 011	299	109		581	1 816		
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	1 711 060	139 691	4 592	69 132	13 668	7 405		44 895	83 428		
1.3.	Топлинна ефективност	%	93,30%	87,54%	86,00%	87,00%	89,00%	88,00%		88,00%	86,55%		

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2022 г.													
ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ													
			ОЦ Земяне					ОЦ Люлин					ВОЦ Суха река
2.	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1
2.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN	3 079 275	82 815	40 913	35 577	6 325	2 838 978	1 396 712	1 435 028	7 238	6 940	3 470
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	72,00	36,00	12,00	12,00	12,00	36,00	12	12	12		
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata	78,00	39,00	13,00	13,00	13,00	39,00	13	13	13		
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	51,30	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%		89,00%

ОТЧЕТ за 2022 г.												
ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ												
			ОЦ Земляне					ОЦ Люлин				
			ОБЩО	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.										
2.1.	Работни часове	h	14 437	6 694	1 678	2 826	2 190	7 743	2 692	1 940	3 111	
2.2.	Разход на водна пара	t	33 343	33 343	7 522	15 221	10 600					
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h	2,31	4,98	4,48	5,39	4,84		6,00	6,00	6,00	
2.4.	Налягане на водна пара	ata		4,50	4,50	4,50	4,85		6,00	6,00	6,00	
2.5.	Произведена топлинна енергия	MWh	45 616	21 408	5 047	9 205	7 156	24 208	8 103	6 209	9 896	
2.6.	Топлинна ефективност	%	92,04%	92,39%	92,32%	92,31%	92,54%	91,73%	91,23%	92,54%	91,63%	

Топлинна ефективност ВК&ППК	%	93,26%	0,20%	93,07%
-----------------------------	---	--------	-------	--------

ТЕД София изток						ОЦ Земляне										ОП Ли	
ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2			
933 243	904 377	748 000	1 844 818	748 000	748 000	8 974 440	3 011 076	1 383 226	1 398 440	2 215 918	965 780	13 792 395	2 763 379	2 981 035			
116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	581,50	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	581,50	116,30	116,30			
91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	90,60%	93,00%	93,00%	89,00%	89,00%	89,00%	90,20%	89,00%	89,00%			

	ТЦС София изток						ОЦ Земляне						ОЦ Ля		
	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2
	453	1 211	32	103	17		16 842	3 455	4 744	4 137	4 386	120	10 176	2 288	1 707
	23 746	52 645	1 389	4 843	805		800 474	173 600	233 705	203 375	183 935	5 858,34	415 477	76 877	66 585
	86,64%	86,61%	86,50%	85,56%	86,33%		93,79%	94,41%	94,00%	93,06%	93,78%	93,33%	95,54%	95,25%	95,53%

Код	ВОЦ Хаджи Димитър						ВОЦ Левски Г						ВОЦ Овча купел 1						ВОЦ Овча купел 2					
	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2					
3 470		13 879	7 023	6 856	18 071	8 503	9 568							59 296	29 648	29 648	59 296	29 648	29 648					
89,00%			89,00%	89,00%		89,00%	89,00%								89,00%	89,00%		89,00%	89,00%					

[illegible]

ЗЛИН		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
3 680 509	2 282 837	2 084 635	349 325	83 935	88 788	93 130	83 472	832 487	127 165	127 165	127 165	115 443	114 877	115 443	105 229
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%

ЗЛИН		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
2 026	3 406	749	8 069	2 966	185	3 237	1 681	15 833		4 265		3 901	954	3 341	3 372
98 497	138 091	35 426	36 212	13 388	797	14 430	7 598	76 848		18 770		19 785	5 102	16 711	16 480
95,56%	95,62%	95,85%	92,82%	92,82%	92,82%	92,82%	92,82%	92,46%		92,46%		92,46%	92,46%	92,46%	92,46%

ВОЦ Овча купел 2										
ВОЦ Инжстрой										
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3
1 141 129	233 883	233 883	164 706	171 878	172 073	164 706	2 921 638	1 413 901	1 413 901	93 836
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 Инжстрой		
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3			
11 262,00		3 305	2 019	3 575	1 872	491	8 660,00	1 837	3 888	2 935			
55 514		16 291	9 952	17 622	9 228	2 420	11 469	3 613	6 183	1 673			
94,73%		95,11%	94,61%	94,56%	94,44%	94,98%	92,07%	92,00%	92,00%	92,50%			

и. д. Гл. счетоводител:
/ Пламен Иванов/

Изп. директор:
/ Александър Александров/

Председател на УС:
/ Ивайло Епитропов/

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2023 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ					3	2	2	6	6	6	6	5	5	2
	ВК и ППК					3	3	4	7	7	7	7	5	5	2
				8	7	6	7	25	24	29	23	22	18	6	5
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	3 395 924	86 591	82 023	91 659	114 886	392 402	548 369	635 831	430 995	493 849	292 526	123 167	103 626
	с гореща вода	MWh	3 395 924	86 591	82 023	91 659	114 886	392 402	548 369	635 831	430 995	493 849	292 526	123 167	103 626
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 286 186	149 117	146 363	159 200	181 639	476 005	640 195	733 541	506 029	573 858	360 606	192 058	167 574
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	4 286 186	149 117	146 363	159 200	181 639	476 005	640 195	733 541	506 029	573 858	360 606	192 058	167 574
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 368 679	151 776	148 324	161 606	184 376	484 332	652 236	746 239	517 464	586 164	369 520	196 301	170 342
	с гореща вода	MWh	4 368 679	151 776	148 324	161 606	184 376	484 332	652 236	746 239	517 464	586 164	369 520	196 301	170 342
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	1 735 038	51 406	29 015	26 023	47 276	213 682	294 859	389 705	200 663	259 254	122 612	56 182	44 360
	с гореща вода	MWh	1 710 433	50 726	28 788	25 810	46 298	211 690	292 440	386 882	198 750	254 159	119 465	53 275	42 151
	с водна пара	MWh	24 604	680	228	213	978	1 993	2 418	2 822	1 913	5 096	3 147	2 907	2 209
Топлина ефективност	Общо ВК&ППК	%	92,82%	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	топлина на горивата	MWh	1 869 228	54 424	30 092	27 436	49 422	230 317	317 836	423 085	213 652	282 130	134 850	59 288	46 694
	условно гориво	t _{ед}	229 648	6 686	3 697	3 371	6 072	28 296	39 048	51 979	26 249	34 662	16 567	7 284	5 737
	при 8 302 kcal/kg (kWh ³)	kWh ³	189 233	5 277	2 836	2 777	5 057	23 372	32 303	43 040	21 707	28 761	13 642	5 848	4 614
Гориво за ВК	при 8 302 kcal/kg (kWh ³)	kWh ³		361	281	65	62	487	622	787	425	465	327	294	223
Гориво за ППК	при 8 302 kcal/kg (kWh ³)	kWh ³	4 399												
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	4 608 522	174 961	185 898	212 164	215 918	475 916	639 386	728 528	533 658	630 310	410 404	205 997	195 383
	условно гориво	t _{ед}	566 190	21 495	22 839	26 066	26 527	58 470	78 553	89 505	65 564	77 438	50 421	25 308	24 004
	при 8 302 kcal/kWh ³	kWh ³	477 396	18 124	19 257	21 978	22 367	49 298	66 234	75 468	55 282	65 294	42 514	21 339	20 240
	природен газ														
	мазут	t	2					2	0						
	при 9 500 kcal/kWh ³														
при 10 500 kcal/kWh ³	газъл	t													
	при 10 500 kcal/kWh ³														
	при 6 000 kcal/kWh ³	t													
	при 6 000 kcal/kWh ³														
Е реализация	друго (ВЕИ)	t (kWh ³)													
	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	888 465	30 709	35 094	39 601	43 483	88 403	125 452	131 563	110 361	121 700	78 000	43 100	41 000
	Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен.	MWh	888 465	30 709	35 094	39 601	43 483	88 403	125 452	131 563	110 361	121 700	78 000	43 100	41 000
	некомбинирана ел. ен.	MWh													
	Е сн	MWh	157 900	6 621	7 764	8 697	9 010	15 488	19 827	21 017	17 836	19 400	14 247	9 063	8 928
		%	17,8%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Е реализация	общо	MWh	730 566	24 087	27 330	30 904	34 473	72 915	105 625	110 545	92 525	102 300	63 753	34 037	32 072
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh	730 566	24 087	27 330	30 904	34 473	72 915	105 625	110 545	92 525	102 300	63 753	34 037	32 072
	на НЕК	MWh	0						0	0					
Е продажба	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh	730 566	24 087	27 330	30 904	34 473	72 915	105 625	110 545	92 525	102 300	63 753	34 037	32 072
	с гореща вода	MWh		233	206	251	815	1 006	1 169	1 339	1 042	1 081	743	362	386
	с водна пара	MWh		5	5	5	5	5	10	10	10	12	10	6	7

и.л. Гл. счетоводител: /Пламен Иванов/

Изн. директор: /Александър Александров/

Председател на УС: /Ивайло Ентропов/

Информация по т.4 от заявлението за утвърждаване на цени

Отчетни данни за производство, собствени нужди и продадена електрическа енергия от "Топлофикация София" ЕАД, МВтч		
	Отчет 2023 г.	Предв. отчет 01.07.2023 - 30.06.2024 г.
Брутно производство	893 054	888 465
Собствени нужди	153 390	157 900
Нетно производство, в т.ч. продадена на:	739 664	730 566
продажба на потребители	0	0
продажба на НЕК	0	0
продажба на ЕРД	0	0
чрез Координатор на балансираща група по чл. 100, ал.6 от ЗЕ	8 598	7 993
БНЕБ	715 777	705 287
собствено потребление (купена ел. енергия)+ произведена ел. енергия по чл. 119	17 253	17 286

Изготвил:

инж. Зорница Златанова-Крулева

Инженер топлоенергетика, отдел ПТЭЕ, дирекция ЕД

Съгласувал:

инж. Йордан Йорданов

Директор дирекция ЕД

Твърдо говиwo		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	31.12.2022 г.	23 044	9 500	12 612 560						
1	31.01.2023 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
2	28.02.2023 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
3	31.03.2023 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
4	30.04.2023 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
5	31.05.2023 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
6	30.06.2023 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
7	31.07.2023 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
8	31.08.2023 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
9	30.09.2023 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
10	31.10.2023 г.	23 044	9 500	12 612 560		9 500		0,00	9 500	0
11	30.11.2023 г.	23 040	9 500	12 610 868		9 500		3,61	9 500	1 692
12	31.12.2023 г.	23 037	9 500	12 609 320		9 500		3,34	9 500	1 547
1	31.01.2024 г.	23 037	9 500	12 609 320		9 500		0,00	9 500	0
2	29.02.2024 г.	23 037	9 500	12 609 320		9 500		0,00	9 500	0
3	31.03.2024 г.	23 037	9 500	12 609 320		9 500		0,00	9 500	0
4	30.04.2024 г.	23 037	9 500	12 609 320		9 500		0,00	9 500	0
5	31.05.2024 г.	23 037	9 500	12 609 320		9 500		0,00	9 500	0
6	30.06.2024 г.	23 037	9 500	12 609 320		9 500		0,00	9 500	0

и. д. Гл. счетоводител:
/Пламен Иванов/Изп. директор:
/Александър Александров/Председател на УС:
/Ивайло Епитропов/

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество t	Калорийност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калорийност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калорийност kcal/kg	Стойност BGN
месец	Дата									
12	31.12.2022 г.	130	10 000	220 743						
1	31.01.2023 г.	121	10 000	194 935						
2	28.02.2023 г.	124	10 000	205 888	12,78	10 000	37 468	9,88	10 000	25 808
3	31.03.2023 г.	117	10 000	186 722				9,15	10 000	26 516
4	30.04.2023 г.	111	10 000	172 080				7,54	10 000	19 166
5	31.05.2023 г.	124	10 000	205 293	12,72	10 000	33 212	5,46	10 000	14 641
6	30.06.2023 г.	124	10 000	205 293					10 000	0
7	31.07.2023 г.	124	10 000	205 293					10 000	0
8	31.08.2023 г.	124	10 000	205 293					10 000	0
9	30.09.2023 г.	124	10 000	205 293					10 000	0
10	31.10.2023 г.	124	10 000	205 293					10 000	0
11	30.11.2023 г.	117	10 000	186 702					10 000	0
12	31.12.2023 г.	119	10 000	194 934	12,68	10 000	36 055	6,98	10 000	18 590
1	31.01.2024 г.	120	10 000	195 612	12,69	10 000	33 431	10,28	10 000	27 824
2	29.02.2024 г.	125	10 000	210 983	12,68	10 000	36 615	12,17	10 000	32 752
3	31.03.2024 г.	125	10 000	210 983				7,77	10 000	21 244
4	30.04.2024 г.	125	10 000	210 983					10 000	0
5	31.05.2024 г.	125	10 000	210 983					10 000	0
6	30.06.2024 г.	125	10 000	210 983					10 000	0

и. д. Гл. счетоводител:
/Пламен Иванов/Изп. директор:
/Александър Александров/Председател на УС:
/Ивайло Епитропов/

Дружество : "ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ" ЕАД

2023

2023													
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо
Количество	MWh	941 974	821 217	679 914	291 953	243 997	234 779	239 845	265 562	293 759	734 353	1 002 157	6 751 305
Цена на пр. газ	BGN/MWh	124,34	106,74	98,16	77,55	65,82	60,58	59,67	63,35	60,41	82,12	87,50	103,83
Цена за пренос	BGN/MWh	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,02	1,02	1,02	1,0749
Цена за достъп	BGN/MWh	2,70	2,84	2,84	2,34	2,26	2,47	2,42	2,49	2,18	2,34	2,59	2,59
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	183,13	128,28	110,68	80,99	69,18	64,15	63,19	66,94	63,61	85,48	91,11	107,49
Коефициент на преобразуване	kWh/m ³	10,85	10,8	10,81	10,82	10,75	10,85	10,93	10,925	10,905	10,895	10,89	10,847
Количество	k m ³	92 331	87 220	75 968	62 839	27 158	21 639	21 944	24 308	26 938	67 403	92 025	622 407
Долна calorичност	kcal/ m ³	8 458	8 391	8 462	8 401	8 441	8 454	8 401	8 380	8 422	8 303	8 282	8 392
Горна calorичност	kcal/ m ³	9 312	9 286	9 295	9 304	9 243	9 329	9 398	9 394	9 377	9 368	9 364	9 324
Цена на пр. газ	BGN/k m ³	1945,73	1342,87	1153,86	1062,09	833,66	657,29	652,19	692,10	658,77	894,70	952,88	1126,25
Цена за пренос	BGN/k m ³	11,92	11,87	11,88	11,89	11,81	11,92	12,01	12,00	11,12	11,11	11,10	11,66
Цена за достъп	BGN/k m ³	29,31	30,66	30,69	27,79	25,17	26,78	26,45	27,18	23,78	25,53	28,22	28,07
Цена + достъп + пренос	BGN/k m ³	1986,96	1385,40	1196,43	1101,77	870,65	696,00	690,65	731,28	693,67	931,33	992,19	1165,98
Обща сума	kBGN	183 459	120 834	90 890	69 234	23 645	15 061	15 155	17 776	18 686	62 774	91 307	725 701

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

2024 - прогноза

		2024 отчет			2024 - прогноза										
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:		
Количество	1 132 579	804 960	891 122	561 021	279 466	247 413							3 916 561		
Цена на пр. газ	77,60	71,08	57,59	179,36	157,73	157,73							97,063		
Цена за пренос	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02							1,019		
Цена за достъп	2,85	2,73	2,46	2,01	1,89	1,69							2,477		
Цена + достъп + пренос	81,47	74,83	61,07	182,39	160,64	160,44							100,560		
Коефициент на преобразуване	10,74	10,69	10,574	10,574	10,574	10,574							10,646		
Количество	105 454	75 300	85 195	53 369	28 467	25 312							373 097		
Долна calorичност	8 290	8 203	8 205	8 205	8 205	8 205							8 229		
Горна calorичност	9 235	9 286	9 050	9 050	9 050	9 050							9 150		
Цена на пр. газ	833,42	759,85	608,96	1896,55	1667,84	1667,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1033,32		
Цена за пренос	10,95	10,90	10,78	10,78	10,78	10,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,85		
Цена за достъп	30,63	29,20	26,06	21,29	20,02	17,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,37		
Цена + достъп + пренос	875,00	799,95	645,79	1928,62	1698,64	1696,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1070,54		
Обща сума	92 273	60 236	55 018	102 929	48 355	42 942	0	0	0	0	0	0	401 753		

Количество	период	01.07.2023-30.06.2024
Цена на пр. газ	MWh	6 687 016
Цена за пренос	BGN/MWh	88,42
Цена за достъп	BGN/MWh	1,03
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	2,46
Коефициент на преобразуване	kWh/m ³	91,91
Количество	k m ³	10,750
Долна калоричност	kcal/ m ³	627 354
Горна калоричност	kcal/ m ³	8 272
Цена на пр. газ	BGN/k m ³	9 239
Цена за пренос	BGN/k m ³	950,46
Цена за достъп	BGN/k m ³	11,05
Цена + достъп + пренос	BGN/k m ³	26,49
Обща сума	kBGN	988,01
		622 512

* - цената на пр. газ е без ДДС

и. д. Гл. счетоводител:
/Пламен Иванов/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/Ивайло Елитропов/

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

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2022 г.			I-тримесечие на 2022 г.			II-тримесечие на 2022 г.			III-тримесечие на 2022 г.			IV-тримесечие на 2022 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:	699 835	108,59	75 997	400 583	96,68	38 728	78 972	93,27	7 366	24 666	132,30	3 263	195 614	136,19	26 640
I.1.	с топлоносител гореща вода	699 835	108,59	75 997	400 583	96,68	38 728	78 972	93,27	7 366	24 666	132,30	3 263	195 614	136,19	26 640
I.2.	с топлоносител водна пара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.:	2 882 312	111,17	320 413	1 388 161	97,14	134 851	434 723	95,66	41 588	254 951	133,82	34 118	804 478	136,56	109 856
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	1 105 326	117,79	130 193	285 887	98,48	28 154	277 539	98,48	27 332	268 093	137,86	36 959	273 807	137,86	37 747
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	68	106,42	7	41	95,52	4	7	95,52	1	1	133,06	0	18	133,06	2
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	3 582 147	110,66	396 410	1 788 744	97,04	173 579	513 695	95,30	48 954	279 617	133,69	37 381	1 000 091	136,48	136 497
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 582 147	110,66	396 410	1 788 744	97,04	173 579	513 695	95,30	48 954	279 617	133,69	37 381	1 000 091	136,48	136 497
V	Приходи от присъединяване и услуги			598			150			154			152			142
VI	Приходи от топлоносителя	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	776 377	833,53	647 131	317 081	545,42	172 942	156 941	510,46	80 113	99 274	1 511,78	150 080	203 080	1 201,47	243 996
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:	776 377	833,53	647 131	317 081	545,42	172 942	156 941	510,46	80 113	99 274	1 511,78	150 080	203 080	1 201,47	243 996
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	776 377	833,53	647 131	317 081	545,42	172 942	156 941	510,46	80 113	99 274	1 511,78	150 080	203 080	1 201,47	243 996
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ	0	0,00	0	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	0	0,00	0
VII.2.	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
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ	0	0,00	0	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	0	0,00	0
VIII	На ДРУГИ:	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			212 463			118 880			68 873			9 879			14 831
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			1 256 602			465 551			198 093			197 492			395 466

и. д. Гл. счетоводител:
/Пламен Иванов/Изп. директор:
/Александър Александров/Председател на УС:
/Ивайло Елиопров/

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	135	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	135	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.	Битово 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		0,00			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 обществения 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			0,00	
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия	0	0,00	0		0,00			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			0,00	
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VIII	Приходи, свързани с регулирана дейност	0	0,00	53 168		0,00	8 732		0,00	13 750		0,00	10 185		0,00	20 500
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			1 189 913			509 869			214 898			118 648			346 498

и. д. Гл. счетоводител:
/Пламен Иванов/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/Ивайло Елитропов/

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

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2023-30.06.2024			01.07.2023-30.09.2024			01.10.2023-31.12.2023			01.01.2024-31.03.2024			01.04.2024-30.06.2024		
		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:	661 146	152,88	101 079	23 406	130,90	3 064	211 016	136,29	28 760	329 729	174,70	57 602	96 995	120,14	11 653
I.1.	с топлоносител гореща вода	661 146	152,88	101 079	23 406	130,90	3 064	211 016	136,29	28 760	329 729	174,70	57 602	96 995	120,14	11 653
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	0,00	0,00	0,00
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	2 734 778	129,52	354 213	236 865	133,36	31 589	844 664	136,76	115 519	1 173 293	134,37	157 657	479 956	103,03	49 448
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	949 379	145,60	138 234	256 050	137,93	35 317	273 597	137,93	37 737	317 394	130,58	41 446	102 339	231,91	23 733
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	58	139,55	8	1	133,79	0	18	133,79	2	35	134,08	5	3	228,24	1
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.-II)	3 395 924	134,07	455 292	260 271	133,14	34 653	1 055 680	136,67	144 279	1 503 022	143,22	215 259	576 951	105,90	61 101
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 395 924	134,07	455 292	260 271	133,14	34 653	1 055 680	136,67	144 279	1 503 022	143,22	215 259	576 951	105,90	61 101
V	Приходи от присъединяване и услуги	0	0,00	553	0	0,00	137	0	0,00	111	0	0,00	149	0	0,00	157
VI	Приходи от топлоносител	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	807 642	742,28	599 494	105 404	699,0	73 673	257 338	705,72	181 608	319 374	753,29	240 581	125 527	825,57	103 632
VII.1.	На обществен доставчик, както следва:	807 642	742,28	599 494	105 404	699,0	73 673	257 338	705,72	181 608	319 374	753,29	240 581	125 527	825,57	103 632
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	807 642	742,28	599 494	105 404	699,0	73 673	257 338	705,72	181 608	319 374	753,29	240 581	125 527	825,57	103 632
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	0	0,00	0	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	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	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	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	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	0	0,00	0
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност	0	0,00	0	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)	0	0,00	61 415	0	0,00	10 185	0	0,00	20 500	0	0,00	9 816	0	0,00	20 913
		1 116 753		118 648				346 498					465 805			185 803

и, д. Гл. счетоводител:
/Пламен Иванов/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/Ивайло Елиторпов/

СПРАВКА
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи 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, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh	Количество ел. енергия, ММWh
Присъединени към преносна мрежа													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" 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
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0,000
"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	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
Общо топлофикационни централи													
Заводски централи													
"Бригел" ЕАД													0,000
ТЕЦ "СВЯТОЗАР" АД - топлин резерв													0,000
"Солвей Соли" АД (Довнен)													0,000
"Котрийн" ООД													0,000
"Бикамет" АД													0,000
Общо заводски централи	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 Б.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
Присъединени към разпределителна мрежа													
Електрохолд													
"Топлофикация Плевен" АД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергез Мелни" АД													0,000
ЦЗП "Чумлен Величкове"													0,000
"Ал и ю" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрайв" АД													0,000
Енергичен център "Звезда" ЕООД - ВЕКП													0,000
"Интерстрой 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
ЕНЕРГО-ПРО													
"Топлофикация Русе" АД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МЕАП - 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
ЕВН													
"Джамлък Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Джамлък" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"Нова Пауза" ЕООД (3-ПАУЗЪР, "Скъ" ООД)													0,000
"Юлиан Евстрейдов" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кировски АД													0,000
Белла 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 Обществена доставка	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 по т.10 от Заявлението

Покупка на квоти за 2023 г. - данни към 28.03.2024			
	Количество, тона	Цена на покупка, €/тон	Стойност, лв без ДДС
1. Общо верифицирани емисии за 2023 г.	1 172 723		
2. Безплатни квоти по ЕСТЕ за 2023 г.	199 716	0,00	0,00
3. Покупка на квоти за 2023 г.	973 007	70,70	134 535 944
Ф-ра 0000000062 / 25.04.2023 г. - частично	812	95,50	151 667
Ф-ра 0000000063 / 01.06.2023 г.	100 000	88,50	17 309 096
Ф-ра 0000000064 / 11.07.2023 г.	50 000	91,00	8 899 027
Ф-ра 0000000065 / 01.09.2023 г.	40 000	88,90	6 954 931
Ф-ра 0000000066 / 07.11.2023 г.	50 000	85,25	8 336 725
Ф-ра 0000000067 / 20.11.2023 г.	50 000	85,25	8 336 725
Ф-ра 0000000068 / 13.12.2023 г.	50 000	85,25	8 336 725
Ф-ра 0000000069 / 05.03.2024 г.	100 000	59,70	11 676 305
			0
			0
			0
			0
			0
			0
			0
			0
			0
			0
			0
Предстоящи за закупуване до 30.04.2024 г.	532 195	62,00	64 534 743

Покупка на квоти за ценови период 01.07.2023 г. - 30.06.2024 - прогноза			
	Количество, тона	Среднопретеглена за на закупените квоти през периода, €/тон	Стойност, лв без ДДС
Генерирани емисии за периода 01.07.2023 - 31.12.2023 г.	486 326	87,06	82 805 334
Прогнозно генерирани за периода 01.01.2024 - 30.06.2024 г.	695 868	59,70	81 251 701
Общо генерирани емисии за периода	1 182 194	70,95	164 057 035
Безплатни квоти по ЕСТЕ за периода 2023-2024 г.**	197 699	0,00	0
Общо квоти за покупка след приспадане на безплатни***	984 495	70,95	136 621 681

**Безплатните квоти се отпускат по ЕСТЕ като общо количество за една календарна година. За целите на изисканата справка за периода 01.07.2023 - 30.06.2024 безплатните квоти са изчислени като 1/2 от полагащите се безплатни квоти за 2023 г. и 1/2 от полагащите се за 2024 г. в размер на 197 699 тона.

***Квотите за въглеродни емисии се закупуват за покриване на задължението за една календарна година (в срок до 30 април на следващата). За целите на изисканата справка среднопретеглената цена е изчислена на база закупените квоти през периода, като тези покупки не се отнасят изцяло за ценови период 2023 - 2024 г.

Покупка на квоти за ценови период 01.07.2024 г. - 30.06.2025 - прогноза			
	Количество, тона	Прогнозна цена, €/тон	Стойност, лв без ДДС
Генерирани квоти за периода 01.07.2024 - 30.06.2025 г.	1 269 746	75,00	186 255 549
Безплатни квоти по ЕСТЕ за 2024-2025 г.	194 222	0,00	0
Квоти за покупка след приспадане на безплатни	1 075 525	75,00	157 765 731

***Безплатните квоти се отпускат по ЕСТЕ като общо количество за една календарна година. За целите на справката за периода 01.07.2024 - 30.06.2025 безплатните квоти са изчислени като 1/2 от полагащите се безплатни квоти за 2024 г. и 1/2 от полагащите се за 2025 г. в размер на 194 222 тона.

Количествата емисии парникови газове(t CO₂e) са изчислени посредством емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на природен газ за 2023 г.



Информация по т. 12 от заявлението за утвърждаване на цени

Действителните и прогнозните технологични разходи при преноса на топлинна енергия са с относителен дял спрямо отпуснатата топлинна енергия с топлоносител гореща вода. Те включват разходи от пропуски и от топлоотдаване в топлопреносната мрежа и абонатните станции. Количеството на технологичните разходи при преноса на топлинна енергия представляват разлика между количествата топлинна енергия, отпусната от топлоизточника и продадената на клиентите. Отчитането на транспортните разходи от пропуски в мрежата става въз основа на показания на уреди, вписани в регистъра на одобрените в страната средства за измерване. Разходите от пропуски в топлопреносната мрежа са по-малки от нормативно определените в Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи. Технологичните разходи от пропуски за 2023 г. са 298 147 MWh или 6,92 % спрямо общата отпусната топлинна енергия. В натурални показатели тези загуби са увеличени с 34 740 MWh. Технологичните разходи от топлоотдаване за 2023 г. са 585 435 MWh или 13,59 % спрямо общата отпусната топлинна енергия. В натурални показатели тези загуби са с 18 314 MWh по-малко от предходната година. Отчетените топлинни загуби през 2023 г. са в размер на 883 582 MWh_t, което представлява 20,51% от отпуснатата топлинна енергия към топлопреносната мрежа. Тези стойности са определени съгласно изискванията на Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при пренос на топлинна енергия, приета от Комисията с протоколно решение № 139/20.10.2005 г. Стойността на технологичните разходи по преноса през 2023 г., спрямо 2022 г. се е увеличила.

Изготвил:

Тодор Йончев
Ръководител отдел ПРТЕ

Съгласувал:

инж. Йордан Йорданов
Директор дирекция ЕД

Информация по т. 13 от Заявлението

Количество емисии парникови газове (CO ₂) за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024, генерирани от инсталациите на "Топлофикация София" ЕАД	
Инсталация:	Емисии парникови газове(t CO ₂ e):
ТЕЦ „София-Изток”	537862
ТЕЦ „София”	362717
ОЦ „Земляне”	140222
ОЦ „Люлин”	94118
ВОЦ „Хаджи Димитър”	13739
ВОЦ „Левски Г”	5648
ВОЦ „Овча купел 1”	11438
ВОЦ „Овча купел 2”	9813
ВОЦ „Суха Река”	6637
Общо за "Топлофикация София" ЕАД	1 182 194

За периода 01.07.2023 - 30.06.2024 на "Топлофикация София" ЕАД

Количествата емисии (t CO₂e) са изчислени с емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на горив
За периода 03.2023-06.2023 г. количествата изразходвано гориво са прогнозни.

2023-2024

"Топлофикация София" ЕАД

ТЕН София-Изток™

BG-existing-BG-082-17

Дейност по Приложение I

дейност

Мерни единици

пени парникови газове

A1	Изгаряне на горива	2014.4	MW(th)	CO2
A2				
A3				
A4				
A5				

		Информативни данни:			
	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Потоци горива/материали, водещи	537 862	9 695,32	0	0,00	0
Горене	537 862	9 695,32	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	537 862	9 695,32	0	0,00	0

537 862 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

 $0 \quad t \quad CO_2e$

0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO₂

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Период, за който се отнася справка:

2023-2024

Наименование на оператора:

"Топлофикация София" ЕАД

Име на инсталацията:

ВОП "Хаджи Димитър"

Уникален номер за идентификация на инсталацията:

BG-existing-BG-078-22

Общ капацитет

за съответната

Дейност по Приложение I

дейност

Мерни единици

1 дени парникови газове

A1	Изгаряне на горива	49	MW(th)	CO2
A2				
A3				
A4				
A5				

	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Потоци горива/материали, водещи	13 739	247,65	0	0,00	0
Горене	13 739	247,65	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	13 739	247,65	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

13 739 t CO₂e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

 $0 \quad t \quad CO_2e$

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

$$0 \quad t \text{ CO}_2\text{e}$$

Информативни данни: пренос на CO₂

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

Project Name	Project Manager	Project Status
Project A	John Doe	In Progress
Project B	Jane Smith	Completed
Project C	Mike Johnson	On Hold
Project D	Sarah Brown	Planned
Project E	David White	In Progress
Project F	Emily Green	Completed
Project G	Chris Black	On Hold
Project H	Alexander Grey	Planned
Project I	Olivia Blue	In Progress
Project J	Benjamin Yellow	Completed

Навигационно меню:	Съдържание	Предходен работен лист (sheet)	

2023-2024

"Топлофикация София" ЕАД

ВОД "Суха река"

BC-existing-BG-077-23

Общ капацитет

за съответната

Дејност по Приложение I

ДЕЙНОСТ

Мерни единици

пени парникови газове

A1	Изгаряне на горива	34	MW(th)	CO2
A2				
A3				
A4				
A5				

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	6 637	119,64	0	0,00	0
Горене	6 637	119,64	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	6 637	119,64	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

6 637 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

 θ t CO₂e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

2023-2024

Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-079-24

Дејност по Приложение I

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	5 648	101,81	0	0,00	0
Горене	5 648	101,81	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	5 648	101,81,00	0	0,00	0

5 648 t CO₂e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

0 t CO₂e

0 CO2e

Информативни данни: пренос на CO₂

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

[illegible]

И. Резюме

2023-2024

Име на инсталацията: ОУ "Дюлин"

Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-084-19
--	--------------------

Мерни единици пени парникови газове

Дейност по Приложение I

A1				
A2	Изгаряне на горива	608	MW(th)	CO2
A3				
A4				
A5				

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	94 118	1 696,49	0	0,00	0
Горене	94 118	1 696,49	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	94 118	1 696,49	0	0,00	0

94 118 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

0 t CO2e

0 tCO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Информация по т.14 от заявлението за утвърждаване на цени

Справка за общата инсталирана електрическа мощност на "Топлофикация София" ЕАД
към 31.03.2024 г.

НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Инсталирана мощност
	MW
ТЕЦ "София", ТГ ст. №8	25,00
ТЕЦ "София", ТГ ст. №8А	12,00
ТЕЦ "София", ТГ ст. №9	35,00
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №1	30,00
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №2	30,00
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. № 3	38,50
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №4	40,85
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №5	66,00
Общо	277,35

Изготвил:

инж. Зорница Злаганова-Крулева

Инженер топлоенергетика, отдел ПТГЕЕ, дирекция ЕД

Съгласувал:

инж. Йордан Йорданов

Директор дирекция ЕД

Информация по т.15 от заявлението за утвърждаване на цени

Прогнозни данни за производство, собствени нужди и продадена електрическа енергия от "Топлофикация София" ЕАД, МВтч	
	Прогноза 01.07.2024-30.06.2025 г.
Брутно производство	934 100
Собствени нужди	159 853
Нетно производство, в т.ч. продадена на:	774 247
продажба на потребители	0
продажба на НЕК	0
продажба на БРД	0
чрез Координатор на балансираща група по чл. 100, ал.6 от ЗЕ	13 190
БНЕБ	742 970
собствено потребление (купена ел. енергия)+ произведена ел. енергия по чл. 119	18 088

Изготвил:
инж. Зорница Златанова-Крулева
Инженер топлоенергетика, отдел ПТЭЕ, дирекция ЕД

Съгласувал:
инж. Йордан Йорданов
Директор дирекция ЕД



**Обосновка на прогнозните технико-икономически и финансови ценообразуващи
елементи за регулаторен период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.**

**1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за
2023 г. и за ценови период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.**

1.1.Отчетни данни

• ***Производство на топлинна енергия***

Производствената програма на компанията за 2023 г. е изготвена при съблюдаване на тенденциите в потреблението на топлинна енергия през последните няколко години, като изпълнението ѝ е резултат от индивидуалното поведение на потребителите при консумиране на топлинната енергия, както и влиянието на климатичните фактори. Топлинната енергия за разпределение, консумирана от клиентите през базовата 2023 г. е в размер на 3 424 850 МВтч и е с 7,88 % по-малко спрямо заложените продажби през ценови период 2023-2024 г.

През 2023 г. технологичните разходи по преноса са намалели спрямо планираните и възлизат на 883 582 МВтч., като намалението от 2,14 % се дължи на пониженото отпуснато количество топлинна енергия от топлоизточниците.

Отпуснатата топлинна енергия от топлоизточниците следва климатичните условия, респективно консумацията на потребителите и нивото на технологичните разходи по преноса.

През отчетната 2023 г. в „Топлофикация София“ ЕАД са произведени 4 385 812 МВтч топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление и битово горещо водоснабдяване, което е с 7 % по-малко от планираното за ценовия период. Причина за по-ниското производство и съответно продажба на топлинна енергия са климатичните фактори, определящи потреблението на топлинна енергия.

• ***Производство на електрическа енергия***

През 2023 г. са произведени 893 054 МВтч електрическа енергия, което е с 9,3 % по-малко от прогнозираните в ценовия модел и се дължи основно на климатичните фактори,

съответно от товара на топлинна енергия в столицата, който често е с голяма часова неравномерност.

1.2.Прогнозни данни

• Продажба на топлинна енергия

При определяне прогнозните количества на продажбите са анализирани климатичните фактори и тенденциите на пазара на топлинна енергия по отношение на: брой консуматори, присъединен топлинен товар, потребление на топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване, поведението на клиентите. Вzeti са предвид и необходимите дейности за ремонт и инвестиции, които се отразяват на възможността за работа на част от съоръженията за производство и пренос на енергия.

Прогнозните продажби на топлинна енергия за новия ценови период са 3 658 797 МВтч съответно с 6,8 % по-високи от тези през 2023 г., което се дължи основно на *климатичния фактор, който оказва съществено влияние върху продадената топлинна енергия* – денградусите през базовата 2023 г. са 2 395. Това е с около 17,4 % по-малко от изчислителните денградуси за град София съответно 2 900. На графиката по-долу е илюстрирано изменението им по години и месеци. Продължителността на отоплителния сезон е приета за 200 дни.



• Производствена програма за периода 01.07.2024 г. ÷ 30.06.2025 г.

Произведената електрическа енергия в двете топлоелектрически централи ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София Изток“ е определено на база очакваната прогнозна продажба на топлинна енергия, отчитайки технологичните разходи и топлинната енергия за собствени

нужди. Прогнозното производство на топлинна енергия за всички топлинни източници е прогнозирано на база реални данни от последните години.

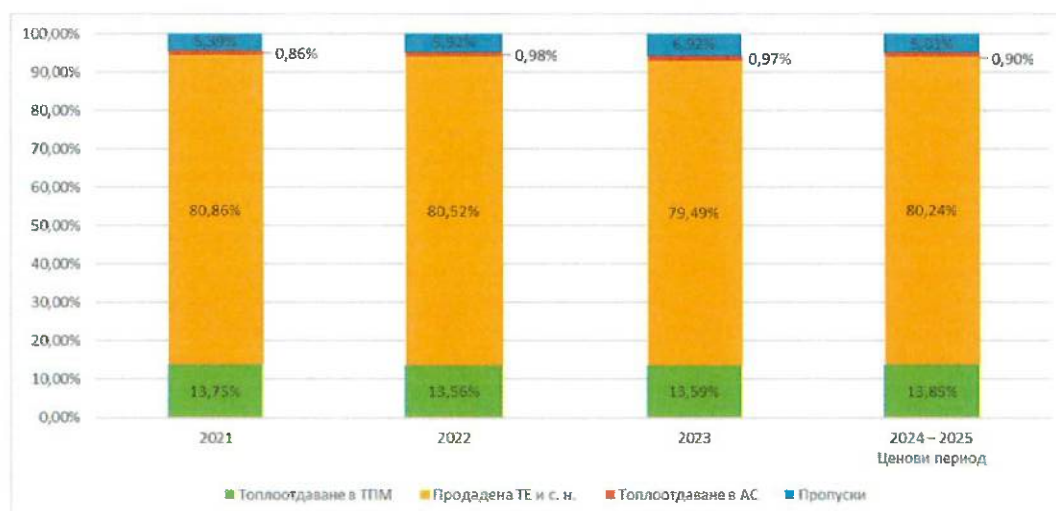
Производство на топлинна енергия

Прогнозираното произведено количество топлинна енергия през новия ценови период е определено в размер на 4 647 717 МВтч., което е с 6,4% повече от предварителния отчет за настоящия регулаторен период. Отразени са мерките за енергийна ефективност прилагани при крайните потребители и увеличението на броя потребители на Дружеството.

- **технологични разходи при преноса на топлинната енергия** – относителния дял на прогнозните технологични разходи при преноса на топлинна енергия спрямо отпуснатата топлинна енергия е 19,76%. Относителен дял през базовата година е съответно 20,51%. Прогнозните данни са въз основа на статистическо очакване екстраполирано от 3 годишни отчети от предходен период.

В таблицата по-долу е представена промяната в относителните дялове на технологичните разходи по преноса от общата отпусната топлинна енергия, от топлоизточниците по видове, както и продадената топлинна енергия за последните три години и за новия ценови период.

	2021	2022	2023	2024 – 2025 Ценови период
Пропуски	5,39%	5,92%	6,92%	5,01%
Топлоотдаване в АС	0,86%	0,98%	0,97%	0,90%
Топлоотдаване в ТПМ	13,75%	13,56%	13,59%	13,85%
Продадена ТЕ и собст. нужди	80,86%	80,52%	79,49%	80,24%



Графика №2. Относителни дялове на технологичните разходи при преноса по видове и продадената топлинна енергия

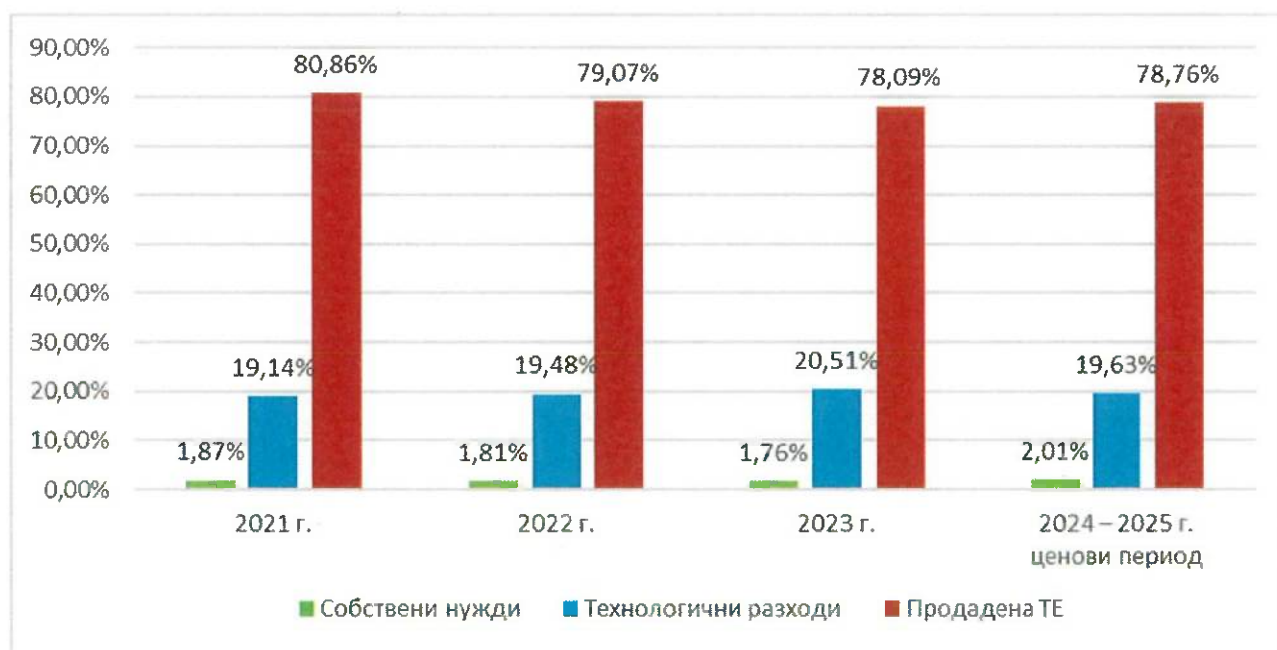
Делът на технологичните разходи на топлинна енергия в абонатните станции е прогнозиран в размер на 0,90 % от отпуснатата топлинна енергия и е близък до средния за периода от последните три години, като е отчетен ефектът от подмяна на старите абонатни станции на небитовите потребители. В прогнозата се запазва и делът на загубите от топлоотдаване в топлопреносната мрежа и делът на загубите от пропуски. Прогнозните стойности по видове технологични разходи са определени както следва:

- 228 329 МВтч от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа;
- 631 705 МВтч за топлоотдаване от топлопроводите и съоръженията към тях;
- 41 185 МВтч за топлоотдаване от съоръженията в абонатните станции.

Собствени нужди на топлинна енергия на инсталациите за производство

Прогнозираната топлинна енергия за собствени нужди е в размер на 87 700 МВтч, което представлява около 1,89% от брутната произведена топлинна енергия. Относителният им дял е прогнозиран приблизително съответстващ на базовата година.

На графиката по-долу е илюстрирана връзката между посочените компоненти, формиращи количеството произведена топлинна енергия.



Графика №3. Относителен дял на основните компоненти формиращи количеството произведена топлинна енергия

	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 – 2025 г. ценови период
Собствени нужди	1,87%	1,81%	1,76%	2,01%
Технологични разходи	19,14%	19,48%	20,51%	19,63%
Продадена ТЕ	80,86%	79,07%	78,09%	78,76%

Производство и продажба на електрическа енергия

➤ Производство на електрическа енергия

Поради невъзможността да се правят успешни дългосрочни прогнози за цените на електрическа енергия, през новия ценови период се предвижда електрическата енергия да бъде изцяло произведена по високоефективен комбиниран начин, в съответствие с Наредба РД 16-267 на Министъра на енергетиката. Произведената по този начин електрическа енергия се прогнозира в размер на 934 100 МВтч, количество с 4,6% повече спрямо произведеното за изтичащия регулаторен период.

Планираната за реализация енергия е 774 247 МВтч, което представлява увеличение с 5% спрямо прогнозираната за изтичащия период. Това е направено на база с очаквания топлинен товар, обезпечаваш електропроизводството, влиянието върху него на климатичните фактори и промяната на потреблението, следствие присъединяване на нови потребители и промяната на топлинните характеристики на сградния фонд.

Електрическа енергия за собствено потребление

От 01.10.2020 г. „Топлофикация София“ ЕАД като производител на електрическа енергия и съгласно чл. 119, ал.1, т.1 от Закона за Енергетиката – (ЗЕ), снабдява с електрическа енергия и своите обекти, като заплаща такси за пренос и достъп до електроразпределителната мрежа. Електрическата енергия на всички битови абонатни станции се заплаща от Дружеството и заедно с енергия от помпените станции и административните сгради формират собственото потребление, което е прогнозирано на 18 088 МВтч. за ценовия период или 2,34% от цялата изнесена електрическа енергия.

Топлинни мощности

При прогнозирането на очакваните топлинни мощности са използвани максималните топлинни товари постигнати на изхода на централите през последните три години.

Горива за производство

Необходимото гориво за производство през 2024 / 2025 г. възлиза на 670 305 хил.нм³ природен газ. Количествата са формирани на база планираните специфични разходи на

условно гориво, които са в пряка зависимост от техническото състояние и избраните съоръжения, с които ще се произвежда енергията през новия ценови период.

Енергийна ефективност

Общата прогнозна ефективност на дружеството за новия ценови период при комбинираното производство е 82,01% която е с 0,11% по-ниска спрямо постигнатата през отчетната 2023 г. година.

2. Признати годишни разходи за дейността за регулаторен период от 01.07.2024 – 30.06.2025 г.

Планирането на разходите е извършено в контекста на цялостна оптимизация на разходната част на дружеството, поетите договорни ангажменти като в общия случай стойностите са планирани на нивото на отчетените през базисната 2023 г. или прогнозираните в бизнес плана на дружеството за 2024 г.

2.1. Условно постоянни разходи

Разходи за амортизация

Амортизационните отчисления на дълготрайните активи се изчисляват в съответствие с принципите на счетоводната политика на дружеството, съобразени с българското законодателство. Дружеството начислява амортизации на дълготрайни материални и нематериални активи с изключение на природни ресурси; неупотребявани в дейността на дружеството – новопридобити за периода до въвеждането им в употреба; в процес на придобиване; в процес на ликвидация; напълно амортизираните до остатъчната им стойност. За всеки амортизируем актив или група активи се утвърждава амортизационен план, който е база за изготвяне на обобщен амортизационен план на дружеството, като се прилага линеен метод на амортизация.

Планираните разходи за амортизация за новия ценови период са на стойност 43 669 хил. лв., планирани при симулирана амортизация за едногодишен период на база предварителния отчет за 2023 г. В стойността им не е включен ефектът нарасналата справедлива стойност на нетекущите активи в резултат на извършената пазарна оценка към 31.12.2023 г. Разходите за амортизация се разпределени спрямо съответните активи от които произхождат - на разходи за електрическа енергия, разходи за топлинна енергия и разходи за пренос. Амортизацията на активите от отоплителните централи (ОЦ) са отнесени директно

към топлинната енергия, а амортизацията на активите, свързани с топлопреносната мрежа и всички прилежащи и компоненти са отнесени към разходи по преноса на топлинна енергия. Амортизационните разходи на активите от цеховете за комбинирано производство на двата ТЕЦ са разпределени между топлинната и електрическата енергия на база коефициент за разпределение на горивото между енергийната и водогрейната част на централата – съответно за ТЕЦ „София“ 68,2% за топлинна енергия и 31,8% за електрическа, а за ТЕЦ „София Изток“ – 61,8% за топлинна енергия и 38,2% за електрическа енергия. Разходите за амортизация на активи, обслужващи административната дейност на дружеството се разпределя между производството на електрическа и топлинна енергия и преноса на топлинна енергия на база начислените разходи за работни заплати в съответните производствени структурни звена.

Разходи за ремонт

Планирането на разходите за ремонти за периода 2024 - 2025 г. е извършено след подробна оценка на неотложните ремонтни операции в топлоизточниците и топлопреносната мрежа, необходими за осигуряване на надеждност на системата, качествено топлоснабдяване, повишаване ефективността на производство, подобряване качеството на предоставяните услуги и подобряване дейностите по опазване на околната среда. Включените ремонтни мероприятия са подбрани след обстоен преглед и приоритизация на най-належащите ремонти в четирите топлорайона, като подборът е извършен на база критерии като: предотвратяване на аварии; неотложна технологична необходимост; влияние върху технико-икономическите показатели; безопасност и сигурност; оптимизация на технологичните процеси; перспективи за бъдещо развитие и др.

Прогнозните разходи за ремонт за новия ценови период са на стойност 13 133 хил. лв. и формират 1,5% от предложените годишни разходи за дейността по лицензията за периода 2024 – 2025 г. Включват предвидените ремонтни дейности на машини и съоръжения в топлоизточниците, топлопреносната мрежа, сгради и други съоръжения, обслужващи лицензионните дейности. В разходите за ремонт не са включени разходи с инвестиционен характер, както и разходи за ремонт на активи, които са извън лицензионната дейност на дружеството. Разпределението на разходите за ремонт в справка № 1 „Разходи“ е следното:

Разходите за ремонт в производството са в общ размер на 6 246 хил. лв, разпределени както следва:

- 885 хил. лв. са предвидените разходи за ремонтни дейности отнесени към топлинната енергия, като те включват предвидените ремонти централи на дружеството, произвеждащи само топлинна енергия;

- 1 960 хил. лв. са разходите за ремонт отнесени към електрическата енергия, определени на база предвидените разходи за ремонт в Електро цеховете на двете централи с комбинирано производство;

- разходите за ремонт отнесени към двата продукта са на стойност 3 401 хил. лв. и включват всички останали ремонтни разходи в двете централи с комбинирано производство;

Планираните разходи за ремонт в преноса на топлинна енергия са на стойност 6 887 хил. лв. Средствата са предвидени за ремонти на главни стебла, отклонения, мрежи, камери, помпени и абонатни станции в четирите топлорайона, както и дейности като обследване на главни паропроводи, ремонт на мрежови помпи и други.

По т.2, от Раздел I са представени подробни справки по топлорайони за изпълнените през 2023 г. разходи за ремонт за регулирана дейност, представени по позиции и стойности. В така представените разходи не фигурират разходи с инвестиционен характер.

- ***Разходи за заплати, възнаграждения и осигуровки***

Общият размер на планираните за регулаторен период 2024 – 2025 г. разходи е 118 433 хил. лв., от които 91 828 хил. лв. за заплати и възнаграждения и 26 606 хил. лв. за осигурителни вноски и социални разходи. Размерът им е планиран в съответствие с прогнозната средна брутна работна заплата за дружеството след увеличението на минималната работна заплата за страната от 01.01.2024 г., като за регулаторния период не е заложено допълнително увеличение на възнагражденията.

Като част от цялостната политика по управление на човешките ресурси и в съответствие с препоръките дадени от КЕВР в последните ценови решения, през последните години ръководството на дружеството провежда последователна политика по оптимизация на персонала в дружеството.

В резултат на предприетите конкретни мерки за оптимизация на персонала през последните три години е налице устойчива тенденция за намаляване на общия му брой. В сравнение с края на 2019 г. заетите в дружеството към 31.12.2023 г. са намалели със 168 души основно за сметка на заетите в администрацията. Повече от половината новопостъпващи служители се назначават за осигуряване на основната дейност в топлофикационните райони.

Ръководството прилага целенасочена политиката по човешките ресурси, която е комбинация от постоянно търсене на възможности за редуциране на персонала чрез модернизация и оптимизация на бизнес процесите, като се осъществява плавно нарастване на възнагражденията, за да успява компанията да поддържа необходимия критичен брой от

персонал за осъществяването на лицензионната дейност, както и да бъде привлекателно работно място за работа на квалифицирани млади специалисти.

През последните години Дружеството изпитва постоянни затруднения, свързани с недостига на персонал в производствения сектор, като основна предпоставка за справянето с недостига на човешки ресурси и елиминиране на свързания с това риск за живота и здравето на оперативния персонал е осигуряване на адекватно и конкурентно заплащане. През 2023 г. средната брутна работна заплата в дружеството остава с 13% по-ниска спрямо средната заплата за в сектор „Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива“.

Разходи пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ

Общият размер на планираните разходи, пряко свързани с регулираната дейност са 33 946 хил. лв., което представлява общо увеличение от 6,0% спрямо отчетените през 2023 г. В състава им съгласно регулаторните правила не са включени разходите за: вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“, финансови разходи, разходи за предоставяне на услугата „дялово разпределение“ както и всички разходи, които не са свързани с регулираните дейности на дружеството съгласно чл.8, ал 2 от НРЦТЕ. В общия случай предвиденото увеличение е в размер на 4,8% съгласно прогнозната инфлация за 2024 г. публикувана в есенната макроикономическа прогноза на Министерство на финансите.

По-голямо увеличение на разходите се предвижда при разходите за работно облекло, разходите за въоръжена и противопожарна охрана, разходи за проверка на уреди, разходи за безплатна храна по Наредба №11, квалификация и опазване на околната среда. Предвиденото увеличение на разходите за охрана е свързано с увеличението за минималната работна заплата за страната от 01.01.2024 г., а на останалите разходни позиции с действащи договорни отношения и други обективни фактори.

2.2.Променливи разходи

Променливите разходи на дружеството за ценовия период 2024 -2025 г. са планирани в съответствие с производствената програма и режимите на работа на съоръженията, както и прогнозните цените на горивата за производство, емисиите и останалите суровини, като общият им размер е 642 853 хил. лв.

Разходите за природен газ са на стойност 452 410 хил. лв. и формират 53% от прогнозните признати разходи за дейността по лицензиите. „Топлофикация София“ ЕАД има сключен Договор за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по

регулирана цена с обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД, за календарната 2024 г. Цената по договора се определя ежемесечно от КЕВР на база заявления от страна на обществения доставчик, които отчитат различни ценообразуващи елементи и източници на доставка, формиращи микса за съответния месец. За целите на заявлението са използвани наличните към 24.03.2024 г. тримесечни фючърси на холандския газов хъб TTF, както следва:

	Q3, 2024		Q4, 2024		Q1, 2025		Q2, 2025		2024/2025	
	€/МВтч	лв/МВтч	€/МВтч	лв/МВтч	€/МВтч	лв/МВтч	€/МВтч	лв/МВтч	€/МВтч	лв/МВтч
TTF тримес. фючърси	27,53	53,83	30,40	59,46	32,21	62,99	29,89	58,45	30,77	60,17
Прогнозна консумация, МВтч	769 177		2 202 169		2 999 576		1 161 121		7 132 043	

Таблица 1

При тези цени на база прогнозната консумация е получена среднопретеглена цена за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г. в размер на **60,17 лв/МВтч**. Към нея са прибавени съответно:

- **1,02 лв/МВтч** – средна цена за пренос през газопреносната мрежа собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газовата година 01.10.2023 г. - 30.09.2024 г.;
- **2,24 лв/МВтч** - средна цена за достъп, изчислена спрямо прогнозните количества годишен, тримесечен, месечен и дневен капацитетен продукт;

с което крайната прогнозна цена за новия регулаторен период достига **63,43 лв/МВтч**.

Разходите за закупуване на квоти за въглеродни емисии за новия регулаторен период са прогнозираны в размер на 157 766 хил. лв. Изчислението им е извършено при прогнозна цена от 75,00 евро/тон и по формулата за докладване на годишни емисии от операторите на инсталации, публикувана на интернет страницата на ИАОС, при емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на горивото за 2023 г. Общото прогнозно количество генерирани емисии от инсталациите на дружеството е в размер на 1 269 746 тона, като за ценовия период са приспаднати по ½ от полагащите се безплатни емисии за 2024 г. и 2025 г. по Европейската схема за търговия с емисии в общ размер на 194 222 тона. Общо предвидените за закупуване квоти за новия ценови период възлизат на 1 075 525 тона. Към ценовото заявление дружеството прилага подробна справка за прогнозните количества генерирани емисии за новия ценови период и попълнени формуляри за докладване на годишните емисии за всяка от инсталациите.

Разходите за вода, за закупена електрическа енергия и консумативи са планирани спрямо производствените нужди, съответстващи на прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия.

3. Регулаторната база на активите (РБА)

РБА за новия ценови период е в размер на 425 026 хил. лв., изчислена в съответствие с чл. 9, ал. 1 от НРЦТЕ. Признатата стойност на активите е отчетената стойност на активите на дружеството към края на 2023 г., които се използват и са свързани пряко с регулираните дейности. Основните активи, формиращи РБА са производствените централи и топлопреносната мрежа, както и всички прилежащи компоненти (тръбопроводи, абонатни станции, измервателни устройства и др.)

В съответствие с *Указания НВ*, за регулаторния период в стойността на дълготрайните активи не са включени извършваните преоценки на ДМА съгласно Международните счетоводни стандарти. В РБА не са включени почивните станции и имотите отдадени под наем, както и е приспадналата стойност на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин в размер на 51 851 хил. лв.

Оборотният капитал е изчислен като 1/8 от годишните разходи за дейността след приспадане на разходите за амортизации съгласно т. 32.5. от „Указания НВ“ и е в размер на 100 979 хил. лв. Разпределението на оборотния капитал между топлинна и електрическа енергия и разделно и комбинирано производство е извършено на база дела на дълготрайните активи за съответния продукт / метод на производство. Разпределението между производство и пренос е извършено като 1/8 от признатите разходи с приспадналата амортизация за съответната дейност.

4. Норма на възвръщаемост

Общата норма на възвръщаемост на капитала за ценови период 2024 - 2025 г. е изчислена съгласно „Указания НВ“ в размер на 8,52%, преди данъци като среднопретеглена между собствения и привлечения капитал по отчетни данни към 31.12.2023 г.

Капиталовата структура към 31.12.2023 г. се състои от 100% собствен капитал, като съгласно предварителния, неаудитиран финансов отчет към 31.12.2023 г. собственият капитал е в размер на 567 605 хил. лв. Съгласно разпоредбите на т.38 от Указания НВ към стойността на собствения капитал не е отчетен текущия финансов резултат за 2023 г. в резултат на което размерът му посочен в ценовия модел е 654 895 хил. лв.

Определяне на Норма на възвръщаемост на собствения капитал

За определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал е използван, прилаганият от Комисията при предходните регулаторни прегледи Модел за оценка на финансовите активи (Capital Assets Pricing Model - CAPM), като за целта прилагаме следните изчисления:

Съгласно Модела CAPM формулата за определяне на цената на собствения капитал е следната:

$$\text{НВСК} = \text{Безрискова премия} + \beta \text{е} * \text{Пазарна рискова премия.}$$

За определяне на безрисковата премия са използвани наличните данни на БНБ за средната стойност за последните 12 месеца (март 2023 г. – февруари 2024 г.) на дългосрочния лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който е в размер на 4,0299% https://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/index.htm?FILTERSANDVALUES=%27FREQ=M%27&pageId=591&series=2&KEYFAMILY=LTIR&TRANSFORMATION=SDMX_VERTICAL;

По данни публикувани на сайта на Aswath Damodaran - betaEurope.xls (live.com) безлостовият β коефициент за сектор „Енергетика“ в Европа е 0,524, като при капиталова структура на Дружеството към 31.12.2023 г. със 100% дял на собствения капитал, лостовият β коефициент остава без промяна в размер на : 0,524.

Относно пазарната рискова премия съгласно публикациите на сайта на Aswath Damodaran https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/datafile/ctryprem.html пазарната рискова премия за България е в размер на 6,94%, която включва в себе си системен риск за развити пазари от 4,60% и 2,34% - специфичен странови риск за България.

На база на описаните изходни данни и прилагане на формулата за определяне на цената на собствения капитал по модела CAPM, нормата на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на 7,66%. При залагане в справка №3 „Норма на възвръщаемост на капитала“ на ценовия модел актуалната норма на възвръщаемост на собствения капитал, **среднопретеглената норма на възвръщаемост за дружеството преди данъчно облагане съгласно ценовия модел е в размер на 8,52%.**

5. Корекция на необходимите приходи по и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ и чл. 24 а, ал. 1 от НРЦЕЕ

По актуалните разчети на дружеството до края на регулаторния период надвзетият приход от природен газ ще достигне прогнозно 160 389 хил. лв., а този от въглеродни емисии

39 398 хил. лв. или общ размер на корекцията по чл. 8, ал. 10 от Наредба 5 в прогнозен размер от – 199 787 хил. лв. За целите на ценовото заявление 50% от прогнозния размер на корекцията на необходимите приходи е отразена при изчисленията на преференциалните цени на електрическата енергия и 50% при изчисленията на цената на топлинната енергия, както следва:

- 99 893 хил. лв. / 3 658 797 МВтч топлинна енергия за реализация = - 27,30 лв/МВтч намаление на цента на топлинната енергия;
- 99 893 хил. лв. / 774 247 МВтч продадена електрическа енергия = - 129,02 лв/МВтч намаление на преференциалната цена на електроенергията (премията по чл.33а от ЗЕ).

Вследствие на гореописаните ценообразуващи елементи, „Топлофикация София“ ЕАД представя за утвърждаване следните цени за регулаторен период от 01.07.2024 – 30.06.2025 г.:

- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС):
 - 125,08 лв/МВтч преди корекция на необходимите приходи;
 - 97,78 лв/МВтч след корекция на необходимите приходи.
- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ (без ДДС):
 - 116,55 лв/МВтч преди корекция на необходимите приходи;
 - 89,24 лв/МВтч след корекция на необходимите приходи.
- Преференциална цена на електрическата енергия от ВЕКП (без ДДС)
 - 555,48 лв/МВтч преди корекция на необходимите приходи;
 - 426,46 лв/МВтч след корекция на необходимите приходи

получени при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи преди корекция: 887 717 хил. лв.;
- Прогнозна корекция на необходимите приходи съгласно чл. 24 а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ: - 199 787 хил. лв.

- Необходими годишни приходи след корекция: 687 930 хил. лв.;
- Възвръщаемост на капитала: 36 212 хил. лв.
- Признати годишни разходи за дейността: 851 505 хил. лв., в т.ч.:
- Регулаторна база на активите: 425 026 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост: 8,52%

Александър Александров
Изпълнителен директор

Ивайло Епитропов
Председател на УС

**ГПК „ЕЛА-2001“ с. Гела, обл. Смолян
ПОКАНА**

На основание чл.16, ал.1 от ЗК, чл.22, ал.1, т.1 от Устава на кооперацията и решение от 20.02.2024 г., Управителният съвет на ГПК „ЕЛА-2001“ – с. Гела, община Смолян, свиква редовно Общо годишно отчетно събрание на 16.03.2024 г., от 9.00 часа в залата на Ресторант „ЕЛА“ с. Широка лъка, което ще се проведе при следния

ДНЕВЕН РЕД :

1. Утвърждаване решение на УС за приемане на нови членове и прекратяване на членство.
2. Отчет за дейността на УС на ГПК „ЕЛА-2001“ - с. Гела за 2023 г.
3. Приемане на годишния финансов отчет за 2023 г., и разпределяне на печалбата.
4. Запознаване с резултатите от финансовата ревизия проведена през м.юни 2023 г.
5. Доклад на Контролния съвет по отчета на УС, годишния финансов отчет и дейността на ГПК „ЕЛА-2001“ за 2023 г.
6. Освобождаване от отговорност на Председателя на кооперацията и членовете на УС и КС.
7. Утвърждаване план - сметка за работа на КС през 2024 год.
8. Утвърждаване на програма за развитие на кооперацията през 2024 г.
9. Прекратяване на членството на кооперацията в РКС и ЦКС.
10. Промяна и допълване на Устава на кооперацията.
11. Избор на делегати за Общото събрание на РКС-Смолян през 2024 г.

Съгласно чл.25, ал.2 от Устава на кооперацията, при липса на кворум, събранието ще се проведе 1 /един/ час по-късно – 10.00 часа, в същия ден и на същото място, независимо от броя на присъстващите член-кооператори.

Материалите за събирането се намират в деловодството на кооперацията.

Управителен съвет на ГПК „ЕЛА-2001“ с. Гела

„Топлофикация – Плевен“ АД на основание чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката и чл. 29 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, обявява своите намерения за цени на топлинна енергия от 01.07.2024 г., както следва:

- Цена за топлинна енергия с водна пара 96.24 лв./МВтч без ДДС
- Цена за топлинна енергия с гореща вода – 79.19 лв./МВтч без ДДС

Забележка: Стойностите са определени при средна цена на квоти за емисии от 70 евро/тон, пропускателна цена за новия регулаторен период на природния газ 68.04 лв./МВтч за Дружеството за пренос и налягачи.

„Топлофикация София“ ЕАД на основание чл. 29 от Наредба 5 за регулиране цените на топлинната енергия, обявява, че ще внесе в КЕВР предложение за изменение на цената на топлинната енергия за следващия регулаторен период (юли 2024 – юни 2025). Предложението ще бъде съобразено с цената на природния газ към момента на подаване на заявлението, актуалните борсови цени на въглеродните квоти и необходимостта от актуализация на останалите ценообразователни фактори.

На 29.02.2024г. от 11.00 ч. в заседателната зала на Община „Марица“ Плевен ще се проведе обществено обсъждане, касаещо разширение на СЕ 190-Плс, включващо ПИ 65.3, 94.221 и 137.220 по КК на с. Царацаров за „Производствена, складова и ООД“, съгласно решение № 82, протокол 3 от 12.12.2023 г. на ОС Марица.

**„ЛУКОЙЛ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД
ОБЯВЯВА****2-ЕТАПЕН ОТКРИТ ТЪРГ С ПРЕДМЕТ**

Поддържане (косене) на тревните площи в петролно-снабдителните бази и бензиностанциите на „ЛУКОЙЛ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД през 2024 г.

За повече информация: www.lukoil.bg

ОБЯВА

Земеделски институт /ЗИ/ Стара Загора обявява търг с тайно наддаване за отдаване под наем за срок от 5 /пет/ години, считано от датата на подписване на договора, недвижим имот - частна държавна собственост, Склад и навес - РЗП - 438 кв.м., 1 ет., сглобяема стоманенобетонна конструкция, с прилежащата за ползването му площ, находящи се в с. Стрелец, общ. Стара Загора, при следните условия:

1. Описание на имота: Склад и навес - РЗП - 438 кв.м., 1 ет., сглобяема стоманенобетонна конструкция, с прилежащата за ползването му площ.
2. Начална тръжна цена: 438 лева без ДДС. ДДС се начислява върху достигнатата на търга цена при спазване разпоредбите на ЗДДС. Участниците не могат да предлагат цена по-ниска от определената начална тръжна цена.
3. Изискванията към кандидатите са описани в тръжната документация за участие в търга, като същата се предоставя безплатно и до нея се осигурява достъп по електронен път чрез интернет страницата на Земеделски институт Стара Загора – www.szinstitute.bg.
4. Офертите за участие в търга се приемат до 01.04.2024 г., /понеделник/ 16:00 часа /включително/ в деловодството на ЗИ, находящо се в административната сграда на Института, на адрес: гр. Стара Загора, Раднево шосе.
5. Търгът ще се проведе на 02.04.2024 г. /вторник/, 13.00 часа, в административната сграда на ЗИ, находяща се в Стара Загора, Раднево шосе.
6. За участие в търга се заплаща депозит, под формата на парична сума, в размер на 10 лева, по следната банкова сметка на ЗИ: IBAN BG 49UNCRT76803100116448; BIC: UNCRBGSF. За внесен депозит не се дължи лихва.
7. Когато няма депозирано заявление за участие или депозираното такова не отговаря на условията на търга, търгът не се провежда. В този случай ще бъде проведен последващ търг.

**„ЛУКОЙЛ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД
ОБЯВЯВА****2-ЕТАПЕН ОТКРИТ ТЪРГ С ПРЕДМЕТ**

„Периодична поддръжка и ремонт на 20 (двадесет) броя вагон-цистерни на „ЛУКОЙЛ България“ ЕООД за превоз на газ пропан-бутан“

За повече информация: www.lukoil.bg

**„ЛУКОЙЛ България“ ЕООД
ОБЯВЯВА****открит 2-етапен търг за избор на изпълнител за**

Избор на изпълнител за изработване и доставка на знамена за нуждите на „ЛУКОЙЛ България“ ЕООД през 2024 г. – 2025 г.

За повече информация www.lukoil.bg

**КАК ДА ПЛАТИТЕ
ВАШАТА ОБЯВА:**

- в нашите офиси
 - на каса на Easy Pay
 - по банков път - 168 часа ЕООД
- IBAN: BG39STSA93000025036349,
BIC: STSABGSF, Банка ДСК

Телефони „Реклама и обяви“
02 942 21 46, 02 942 22 61

**ПК „НАПРЕД“ ГР. АЙТОС
ПОКАНА**

На основание чл. 16 ал.3, т.1 от ЗК, чл.23 от Устава на кооперацията и в изпълнение на Решение на УС с протокол №2 от 27.02.2024 г. УС свиква 79-то общо годишно отчетно събрание на ПК „НАПРЕД“ гр. Айтос на 21.03.2024г./четвъртък/ от 9 часа в Заседателната зала на ОБНС гр.Айтос, покани за участие са всички член кооператори при следния

ДНЕВЕН РЕД :

1. Утвърждаване на нови членове на кооперацията. Прекратяване на членство в кооперацията. Докл.: Председателят на ПК
2. Отчет на Управителния съвет за дейността му през 2023 година. Докл.: Председателят на ПК
3. Приемане на годишния финансов отчет за 2023г. и основните насоки за развитие на дейностите на ПК „Напред“, гр. Айтос за 2024 година. Докл.: Главен счетоводител
4. Заключението на Контролния съвет по отчета на УС и отчет за дейността му през 2023 година. Докл.: Председателят на КС
5. Определяне средства за дейността на Контролния съвет през 2024 година. Докл.: Председателят на ПК
6. Вземане решение за ипотекане на недвижим имуществ, като гаранция по кредити и делегиране право на председателя на ПК „Напред“, гр. Айтос да сключва договори за кредити. Докл.: Председателят на ПК
7. Вземане решение за разпоредване с недвижимо имущество, собственост на ПК „Напред“, гр. Айтос. Докл.: Председателят на ПК
8. Избор на делегати за общото годишно отчетно изборно събрание на РКС-Черноморие, гр.Бургас.

Докл.: Председателят на комисията по предложенията

ЗАБЕЛЕЖКА:

1. Материалите за събирането се намират в счетоводството и всеки член кооператор може да се запознае с тях от 11.03. до 20.03.2024 год. без събота и неделя от 7:30 ч. до 16 ч.
2. Всеки член кооператор трябва да се регистрира за участие в събирането от 8:30 ч. до 9:00 ч. на 21.03.2024 г.
3. На основание чл.17, ал.2 от Закона за кооперациите при липса на кворум, събранието ще започне 1 час по-късно от първоначално обявения от 10 часа като решенията ще бъдат законни независимо от броя на членовете, които присъствуват.

УС на ПК „Напред“ гр.Айтос

**ДП „ПРИСТАНИЩНА ИНФРАСТРУКТУРА“
ОБЯВЯВА**

На заинтересованите лица и общественост, че има следното инвестиционно предложение: „Изграждане на брегово захранване с електричество на кораби в българските речни пристанища“.

Подробна информация е налична в МОСВ, в административната сграда на ДП „Пристанищна инфраструктура“, гр. София, бул. Шипченски проход № 69 и Клон - териториално подделение „Пристанище Русе“, гр. Русе, ул. „Пристанищна“ № 22, вх. Б, ет. 2.

Писмени становища и мнения се приемат в:

- МОСВ, гр. София 1000, бул. Княгиня Мария Луиза 22, e-mail: edno_gishe@moev.government.bg, тел.: +359 2 940 60 00

- ДП „Пристанищна инфраструктура“, Клон - териториално подделение „Пристанище Русе“, гр. Русе, ул. „Пристанищна“ № 22, вх. Б, ет. 2, лице за контакти: инж. Пенчо Петков – директор на Клон - териториално подделение „Пристанище Русе“, тел.: +359 879 194 076; e-mail: p.petkov@bgports.bg.

ОБЯВА**ЗА СРЕЩА ЗА ОБЩЕСТВЕНО ОБСЪЖДАНЕ,**

организирана от община Велики Преслав

На основание чл. 127, ал. 1 от ЗУТ Община Велики Преслав съобщава на всички заинтересовани физически и юридически лица, че във връзка с процедиране на проект на „Изменение на ОУП на град Велики Преслав“ се организира провеждане на:

Обществено обсъждане на „Проект за изменение на ОУП на град Велики Преслав“ за ПИ 58222.60.15 по КК и КР на град Велики Преслав местност „ОГРАДИТЕ“ зона с предназначение „За промишлени и складови дейности“

Обществено обсъждане ще се проведе на 01.03.2024 год. /петък/ от 14:00 часа в град Велики Преслав в сградата на Общината - улица „Борис Спиров“ № 58, стая № 406 /Заседателна зала/.

Информация по т. 20 от Заявлението

Прогнозни количество емисии парникови газове (CO ₂) за ценовия период 01.07.2024-30.06.2025, генерирани от инсталациите на "Топлофикация София" ЕАД	
Инсталация:	Емисии парникови газове(t CO ₂ e):
ТЕЦ „София-Изток“	546 721
ТЕЦ „София“	402 137
ОЦ „Земяне“	155 020
ОЦ „Люлин“	108 758
ВОЦ „Хаджи Димитър“	16 950
ВОЦ „Левски Г“	7 454
ВОЦ „Овча купел 1“	12 214
ВОЦ „Овча купел 2“	12 200
ВОЦ „Суха Река“	8 292
Общо за "Топлофикация София" ЕАД	1 269 746

За периода 01.07.2024 - 30.06.2025 на "Топлофикация София" ЕАД

Количествата емисии (t CO₂e) са изчислени с емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на горивото за 2023 г. и прогнозно количество гориво за периода.

07.2024-06.2025

"Топлофикация София" ЕАД

TEL. София-Изток

BG-existing-BG-082-17

ЗА СЪОТВЕТНАТА

дейност

A1

A1

A2

A3

A4
A5

Потони горива/материали, водешки

Горене

Технологични емисии

Масов баланс

Емисии на напълно флуор

Измерване

CO2

N₂O

Пренос на CO₂

Непряка методика

Сума

546 721 t CO₂e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

0.1 CO₂e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 f CO2e

Информативни данни: пренос на CO₂

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Период, за който се отнася справка:

07.2024-06.2025

Наименование на оператора:

“Топлофикация София” ЕАД

Име на инсталацията:

ВОЛ "Суха река"

Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-077-23

BC-existing-BG-077-23

**Общ капацитет
за съответната**

Дејност по Приложение I

дейност

Мерни единици пени парникови газове

Изгоряне на горива		34	MW(th)	CO2
A1				
A2				
A3				
A4				
A5				

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	8 292	149,47	0	0,00	0
Горене	8 292	149,47	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	8 292	149,47	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

8 292 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

 $0 \quad t \cdot CO_2e$

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

 $0 \quad t \quad CO_2e$

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

07.2024-06.2025

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Пени парникови газове
Изгаряне на горива	607,6	MW(th)	CO2

[illegible]

07.2024-06.2025

Уникод на инсталацията:	BGD-existing-BG-080-25
-------------------------	------------------------

дейност

1 пени парникови газове

A1	Изгаряне на горива	46	MW(th)	CO ₂
A2				
A3				
A4				
A5				

		Информативни данни:			
	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчива биомаса) t CO ₂
Потоци горива/материали, водещи	12 214	220,17	0	0,00	0
Горене	12 214	220,17	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	12 214	220,17	0	0,00	0

12 214 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса 0 tCO₂e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

07.2024-06.2025

Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-081-26
--	-----------------------

Дејност по Приложение I

		Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи		12 200	219,92	0	0,00	0
Горене		12 200	219,92	0	0,00	0
Технологични емисии						
Масов баланс						
Емисии на напълно флуор						
Измерване						
CO2						
N2O						
Пренос на CO2						
Непряка методика						
Сума		12 200	219,92	0	0,00	0

12 200 t CO₂e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса 0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO₂

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

07.2024-06.2025

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	пени парникови газове
Изгаряне на горива	608	MW(1h)	CO2

Общо емисии от инсталацията:	108 758 t CO ₂ e
------------------------------	-----------------------------

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

[illegible]

Клиент: ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД

Булстат: 831609046

Към счетоводна дата: 27/03/2024



Плащане от/към бюджета

Статус: Приет

Референция: LO23826032409068

Счет. дата: 26/03/2024 13:22:43

Такса: 1.2 BGN

Платете на - име на получателя:		
КЕВР		
IBAN на получателя (само левови сметки):		BIC на получателя:
B G 7 8 B N B G 9 6 6 1 3 0 0 0 1 4 2 0 0 1		B N B G B G S D
При банка (попълва се автоматично):		
Б Ъ Л Г А Р С К А Н А Р О Д Н А Б А Н К А		
ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ за плащане от/към бюджета	Сума в лева:	Валута:
	1 0 0 0 . 0 0	B G N
Словом:		
1	Сума:	1 0 0 0 . 0 0
Основание за плащане / внасяне - вид данък, такса, осигуровка, мито, лихва... :		
Такса за разглеждане на заявление за утвърждаване на цени		
Още пояснения:		
чл.1,т.3 Тарифа за таксите		
Задължено лице - наименование до 30 символа:		
ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД		
<input checked="" type="checkbox"/> Задълженото лице е титуляр на сметката.:		
БУЛСТАТ на задълженото лице:	ЛНЧ на задължено лице:	ЕГН на задълженото лице:
8 3 1 6 0 9 0 4 6		
Код в Себра:	Код за централизация:	
Наредител - име на наредителя:		
Т О П Л О Ф И К А Ц И Я С О Ф И Я Е А Д		
IBAN на наредителя (само левови сметки):		BIC на наредителя:
B G 4 8 S O M B 9 1 3 0 1 0 1 1 2 5 3 3 0 2		S O M B B G S F
Услуга за изпълнение:		
БИСЕРА		
		Бъдещ вальор:
		2 6 / 0 3 / 2 0 2 4
Допълнителни инструкции при недостатъчна разполагаемост към момента на осчетоводяване		
<input type="checkbox"/> нареждай отново:		до дата(вкл.):

27.03.24 г., 11:19 ч.

Интернет банкиране - Общинска Банка

последен отговор