

**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
(пълен 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,

1. 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 01.07.2022 г. следните цени:

- 1.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 127,12 лв./MWh без ДДС
- 1.2. 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 – 122,70 лв./MWh без ДДС
- 1.3. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 708,22 лв./MWh без ДДС

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

2. Прилагаме следните документи:

2.1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2021 г. и за ценови период 2021 / 2022 г. (Приложение №3);

2.2. Отчет за изпълнените и планирани разходи за ремонт за регулираната дейност за 2021 г., представени по позиции и стойност;

2.3. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетна информация за 2021 г. и прогноза за ценови период 2022 / 2023 г.;

2.4. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетна информация за ценови период 2021 / 2022 г.

2.5. Справка с отчетна информация за 2021 г. и за ценови период 2021 / 2022 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;

2.6. Приложения №2 и за среднопретеглени цени на горивата спрямо количествата. Разходооправдателни документи за закупени количества природен газ и за закупените количества емисии за ценовия период 01.07.2021 – 30.06.2022 г.;

2.7. Отчетна информация за приходите от продажби на топлинна и електрическа енергия за 2020 г., 2021 г. и ценови период 2021/2022 г., съгласно Приложения №4; Справка за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с ВЕКП на топлинна и електрическа енергия за 2020 г. и 2021 г. и продадена електрическа енергия по свободно договорени цени, съгласно Приложение №6;

2.8. Неодитиран предварителен финансов отчет на „Топлофикация София“ ЕАД за 2021 г., вкл. Годишен доклад за дейността на дружеството.

2.9. Копие от действащите договори за кредит със срок на погасяване по-дълъг от една година и договорите за финансов лизинг, отнасящи се за лицензионните дейности.

2.10. Справка за количествата закупени квоти за емисии парникови газове за 2021 г. и за ценови период 2021 / 2022 г. и разходите за закупуването им, както и количествата безплатни квоти.

Копие от верифицираните доклади на изпълнителна агенция околна среда за 2021г.

Попълнени формуляри за докладване на годишни емисии за ценови период 2021 / 2022 г. с прогнозни данни за периода 01.03.2021 г. – 30.06.2022 г.

2.11. 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.;

2.12. Справка за общата инсталирана електрическа мощност на централата.

2.12. Обосновка за получени приходи от присъдени юрисконсултски възнаграждения;

2.13. Справка с прогнозна информация за ценовия период 2022/2023 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;

2.14. Обосновка на прогнозните технико-икономически и финансови ценообразуващи елементи за регулаторен период 01.07.2022 - 30.06.2023 г.;

2.15. Копия на договори за продажба на електрическа енергия за 2022 г.;

2.16. Копия на действащите договори за доставка на природен газ и газол;

2.17. 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;

2.18. Попълнен формуляр за докладване на годишните емисии от операторите на инсталации с прогнозно количество емисии парникови газове (CO₂) за ценови период 2022 / 2023 г.

2.19. Копие на действащите комплексни разрешителни (на електронен носител);

2.20. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

(подробен опис на прилаганите документи)

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

☒ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

☐ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

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

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

Дата: 31.03.2022 г.

Александър Александров
Изпълнителен директор

Подпис: _____

Ивайло Елитропов
Председател на Управителния съвет

Подпис: _____



топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

Ценови модел

Отчет: 2021 г.

Прогноза : 2022-2023 г.

(справки от 1 до 9)

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2021 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2022 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	780 241	89 170	869 411	948 744	90 045	1 038 789
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	10 269	8 481	18 750	11 177	8 491	19 668
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	769 972	80 689	850 660	937 568	81 554	1 019 121
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	69 987	74 753	144 740	68 756	75 432	144 188
V	Условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв.	56 015	57 840	113 855	54 918	58 689	113 607
I	Разходи за амортизации	хил. лв.	13 972	16 912	30 885	13 838	16 744	30 581
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	2 954		2 954	2 925		2 925
1.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.	11 018	16 912	27 930	10 913	16 744	27 656
1.3	в това число за Ам на ВК&П&ПК	хил. лв.						
1.3.1	обща за двата продукта	хил. лв.						
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	2 008	2 572	4 580	2 800	2 746	5 546
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	401		401	228		228
2.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.	1 248	2 572	3 820	777	2 746	3 523
2.3	в това число за ремонт на ВК&П&ПК	хил. лв.						
2.3.1	обща за двата продукта	хил. лв.	359		359	1 795		1 795
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	25 439	24 974	50 413	25 439	24 974	50 413
4	Начислени суми с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	11 390	11 804	23 194	11 390	11 804	23 194
4.1	осигурителни вноски	хил. лв.	5 710	5 730	11 440	5 710	5 730	11 440
4.2	социални разходи	хил. лв.	5 680	6 074	11 754	5 680	6 074	11 754
5	Разходи, пряко свързани с дейността по ЗЕ	хил. лв.	17 178	19 129	36 307	15 288	19 817	35 105
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв.	42	465	507	43	475	517
5.2	Работно облекло	хил. лв.	143	76	219	168	97	264
5.3	Канцеларски материали	хил. лв.	22	56	77	20	50	69
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1 339	1 604	2 943	1 661	2 045	3 706
5.5	Застраховки	хил. лв.	486	542	1 029	578	644	1 222
5.6	Данъци и такси	хил. лв.	1 155	311	1 467	1 245	328	1 573
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	185	237	422	188	241	430
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв.	2 530	2 853	5 383	2 425	2 789	5 214
5.9	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	997	2 317	3 314	1 176	2 735	3 911
5.10	Наемни	хил. лв.	20	20	40	22	22	44
5.11	Проверка на уреди	хил. лв.	32	672	704	67	469	536
5.12	Съдебни разходи	хил. лв.	7 360		7 360	5 000		5 000
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	6	62	69	28	264	291
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	383	944	1 327	403	1 025	1 428
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	1 175	771	1 946	1 203	789	1 992
5.16	Охрана на труда	хил. лв.	49	35	85	102	74	176
5.17	Служебни карти и пътувания	хил. лв.	72	64	136	73	65	138
5.18	Командировки	хил. лв.	3	5	8	4	7	11
5.19	Услуги граждански договори	хил. лв.	68	164	232	70	169	239
5.20	Разходи за публикации	хил. лв.	23	44	67	23	45	69
5.21	Изпитания на съоръженията	хил. лв.						
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	130	586	717	130	586	717
5.23	Инкасиране на топлинна енергия	хил. лв.		3 900	3 900		3 992	3 992
5.24	Копирни услуги и печат материали	хил. лв.	67	82	150	81	99	180
5.25	Външни услуги	хил. лв.	241	539	780	241	539	780
5.26	Квалификация	хил. лв.	22	84	105	22	84	105
5.27	Печат и доставка на фактури	хил. лв.		1 753	1 753		1 696	1 696
5.28	Оплащане на околната среда	хил. лв.	627	917	1 544	317	464	781
5.29	Рекламни материали	хил. лв.	21	24	45	21	25	46
5.30		хил. лв.						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв.		9 306	9 306		9 740	9 740
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.		640	640		652	652
10	Приходи от топлоносител	хил. лв.						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	699 984	5 936	705 920	868 812	6 121	874 933
I	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	479 172	5 936	485 108	686 935	6 121	693 056
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	346 844		346 844	451 004		451 004
1.1.1	природен газ	хил. лв.	346 842		346 842	451 003		451 003
1.1.2	мазут	хил. лв.	2		2	1		1
1.1.3	газъл	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&П&ПК), в т.ч. за:	хил. лв.	124 172		124 172	227 238		227 238
1.2.1	природен газ	хил. лв.	124 067		124 067	227 104		227 104
1.2.2	мазут	хил. лв.	6		6	4		4
1.2.3	газъл	хил. лв.	99		99	130		130
1.2.4	въглища	хил. лв.						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	2 706	4 243	6 949	2 738	4 293	7 031
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	4 395	1 693	6 087	4 745	1 828	6 573
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	1 056	0	1 056	1 209	0	1 210
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.	хил. лв.	11 026		11 026	12 990		12 990
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	6 532		6 532	7 772		7 772
3.2	Акциз на природен газ за ВК&П&ПК	хил. лв.	4 494		4 494	5 218		5 218
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.	хил. лв.						
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв.						
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&П&ПК	хил. лв.						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.	209 786		209 786	168 887		168 887

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

Председател на УС

/ Елена Йосифова /

/ Александър Александров /

/ Ивайло Епитропов /

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

Приложение № 2

№	позиция	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2021 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	679 406	300 389	679 406	300 389
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	666 510	296 659	666 510	296 659
	Земни	хил. лв	19 456		19 456	
	Сгради	хил. лв	31 129	7 837	31 129	7 837
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	598 274	276 987	598 274	276 987
	Транспортни средства	хил. лв	10 963	6 700	10 963	6 700
	Стопански инвентар	хил. лв	5 922	4 577	5 922	4 577
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	766	558	766	558
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 896	3 730	12 896	3 730
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	50 448		50 448	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		102 472		123 568
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		431 041		452 137

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (56,83% 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	307 328	162 131	372 078	138 258
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	294 760	158 496	371 750	138 163
	Земни	хил. лв	17 524		1 932	
	Сгради	хил. лв	27 788	6 937	3 341	900
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	242 505	145 935	355 769	131 052
	Транспортни средства	хил. лв	1 359	1 185	9 604	5 515
	Стопански инвентар	хил. лв	4 946	3 975	976	602
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	638	464	128	94
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 568	3 635	328	95
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 725		46 723	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		115 466		8 101
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		256 938		195 198

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (76,85% 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	255 547	153 076	51 781	9 055
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	242 979	149 441	51 781	9 055
	Земни	хил. лв	13 536		3 988	
	Сгради	хил. лв	21 465	5 358	6 323	1 579
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	202 615	139 738	39 890	6 197
	Транспортни средства	хил. лв	1 050	915	309	270
	Стопански инвентар	хил. лв	3 821	3 070	1 125	905
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	493	358	145	106
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 568	3 635		
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 026		2 699	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		96 012		19 455
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		197 457		59 481

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (17,26% за ЕЕ)

№	позиция	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2021 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	28 009		28 009	27 989		27 989
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				193		193
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	15 772		15 772	15 782		15 782
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	45 213		45 213	66 008		66 008
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^с	хил. лв	57 450		57 450	78 023		78 023
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	266 771	371 730	638 501	266 771	371 750	638 521
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	12 568	328	12 896	12 568	328	12 896
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 532	46 916	50 448	3 532	46 723	50 255
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	146 349	138 268	284 617	146 349	138 258	284 607
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	49 158	8 101	57 259	49 458	8 101	57 559
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^г	хил. лв	178 615	194 976	373 591	178 916	195 198	374 114
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	236 065	194 976	431 041	256 938	195 198	452 137

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС
/ Ивайло Епитропов/

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация-София" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	397 967	397 967
2	Дял на собствения капитал	%	93,26%	93,26%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	4,00%	4,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	28 743	28 743
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	28 743	28 743
5	Дял на привлечения капитал	%	6,74%	6,74%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	3,00%	3,00%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	4,35%	4,35%

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 31.12.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	36 306		3,00%	7 564	28 743
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	36 306		3,00%	7 564	28 743
	Д-О-109/16.07.2020	36 306	3 години - до 14.07.2023 г.	3,00%	7 564	28 743
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ Елена Йосифова/

Изп. директор:

/Александър Александров/

Председател на УС:

/ Ивайло Епитропов/

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	4 878 344	4 631 728
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	4 878 344	4 631 728
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	89 823	93 212
3.1	гореща вода	Q сн, гв	MWh	7 140	8 279
3.2	водна пара	Q сн, вп	MWh	82 684	84 933
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,81%	1,97%
4.1	гореща вода	Q сн, гв	%	0,15%	0,18%
4.2	водна пара	Q сн, вп	%	100,00%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	4 968 168	4 724 940
5.1	гореща вода	Q пр, гв	MWh	4 885 484	4 640 007
5.2	водна пара	Q пр, вп	MWh	82 684	84 933
6	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{кп}	MWh	3 206 721	2 692 120
6.1	гореща вода	Q пр,гв	MWh	3 135 058	2 621 200
6.2	водна пара	Q пр,вп	MWh	71 663	70 920
7	Произведена електрическа енергия	Е бр	MWh	1 149 509	972 460
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	Е вкп	MWh	1 045 652	972 460
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	Е комб.	MWh	1 149 509	972 460
7.3	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	Е не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	В сф	t _{сф}	644 610	531 740
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{натур.}	MWh	5 246 827	4 328 114
9.1	природен газ	Впг	km ³	552 413	453 645
9.2	мазут	Вм	t	4	2
9.3	газът	Вг	t		
9.4	въглища	Вв	t		
9.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Ввен	t/(km ³)		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	10 887 497	12 953 351
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а в.	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔP	%	9,4%	10,4%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η обща	%	81,31%	82,5%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в _е	g/kWh	207,44	90,91
15	за топлинна енергия	в _г ^{оп-в}	kg/MWh	126,66	164,68
16	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА				
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впг}	MWh	1 761 446	2 032 820
16.1	гореща вода	Q пр,гв	MWh	1 750 426	2 018 807
16.2	водна пара	Q пр,вп	MWh	11 021	14 013
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	В сн.ч.	t _{сн.ч.}	230 683	267 856
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впг}	MWh	1 877 656	2 180 302
18.1	природен газ	В пг	1000 nm ³	197 601	228 434
18.2	мазут	В м	t	13	9
18.3	газът	В г	t	61	67
18.4	въглища	В в	t		
18.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	t/(km ³)		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	7 489 450	8 696 926
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{в и ппк}	%	93,8%	93,2%
22	СРУГ _в за топлинна енергия	в _{в и ппк}	kg/MWh	130,96	131,77
23	ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА				
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	Е сн	MWh	186 078	166 872
23.1	електрическа енергия	Е сн (ел)	MWh	57 345	46 292
23.2	топлинна енергия	Е сн(т)	MWh	128 733	120 580
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	Е сн	%	16,19%	17,16%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	Е нето	MWh	963 430	805 588
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	860 610	805 588
24.2	комбинирана електрическа енергия		MWh	102 820	
24.3	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	В сф	t _{сф}	875 294	799 605
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	7 124 483	6 508 415
26.1	природен газ	Впг	km ³	750 013,62	682 079,44
26.2	мазут	Вм	t	16,93	11,00
26.3	газът	Вг	t	61,06	67,09
26.4	въглища	Вв	t		
26.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Ввен	t/(km ³)		
27.1	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нр} ^{пр}	kcal/kcm ³	8 168	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 _{вен} ^{пр}	kcal/kg(nm ³)		
28.1	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пг}	kcal/kcm ³	9 054	9 095
28.2	мазут	Q _м	kcal/kg	10 300	10 300
28.3	газът	Q _г	kcal/kg	10 800	10 000
28.4	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вен}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	66,11	104,21
29.1	природен газ	Цпг	BGN/km ³	627,87	994,17
29.2	мазут	Цм	BGN/t	459,08	426,17
29.3	газът	Цг	BGN/t	1 614,83	1 944,57
29.4	въглища	Цв	BGN/t		
29.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Цвен	BGN/(km ³)		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	247,51	109,74
31	за топлинна енергия	b _г	kg/MWh	130,54	153,55

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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{т.ог.}}$	GJ	18 376 947	21 650 277
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{т.в}}$	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	1 211 102,00	1 079 384
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t	173,22	156,47
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{прп}	MW	1 468	1 468
37.1	гореща вода	M _{прп} вл	MW	1 468,33	1 468,33
37.2	водна пара	M _{прп} гв	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НРП ^{св}	kBGN	355 193	570 530
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 499	3 394
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	352 694	567 136
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	13 723	12 509
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	338 971	554 627
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{инд} ^{св}	BGN/MWh	368,68	708,22
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{инд} ^{св}	BGN/MWh	87,13	81,66
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НРП ^г	kBGN	425 048	378 214
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	7 770	7 783
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	417 278	370 432
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	56 264	56 247
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	361 014	314 185
41	Добавка		BGN/MWh		
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преф} ^{св}	BGN/MWh	368,68	708,22
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{св}	BGN/MWh	368,68	708,22
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{нек} ^{св}	BGN/MWh	368,68	708,22
44	Приходи от електрическа енергия	П _{рех} ^{св}	kBGN	355 198	570 534
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на сл. ен.	НРП ^г	kBGN	425 043	378 211
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр,г}	BGN/MWh	87,13	81,66
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр} гв	BGN/MWh	87,13	81,66
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр} вл	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/Изп. директор:
/Александър Александров/Председател на УС:
/Ивайло Епитропов/

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"Топлофикация-София" ЕАД

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА от 7,2022 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	3 944 753	3 683 765
2	потребители за битови нужди	MWh	2 985 827	2 788 282
3	потребители за стопански нужди	MWh	958 926	895 483
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	933 591	947 963
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	19,14%	20,47%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	4 878 344	4 631 728
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	425 043	378 211
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	89 170	90 045
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	8 481	8 491
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	80 689	81 554
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	74 753	75 432
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5 936	6 121
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	81 342	77 407
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	87,13	81,66
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	43,23	45,46
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	20,62	21,01
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	130,36	127,12
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ, лв	514 238	468 280

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2021 г.	ПРОГНОЗА от 7,2022 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	НП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ, лв		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7,2022 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.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ, лв	514 213	468 256
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ, лв	514 238	468 280

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/Изп. директор:
/Александър Александров/

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2021 г.	от 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	6 454 070	5 288 600
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3 463	3 462
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	6 776 774	5 553 030
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	211	211
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	878	874
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ- бруго	Q _{к,бр}	MWh	4 556 709	3 737 598
7	КПД пг	η _{пг}	%	86,85%	86,36%
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	0,98	0,99
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%	89,00%	90,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%	50,26%	50,02%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	81,31%	82,52%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	59,41%	60,05%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	21,91%	22,47%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.} ^{кплд}	%	0,5023	0,2500
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			2 635 481	1 082 028
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,3699	0,1663
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			238 454	88 406
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			636 839	711 199
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{раз.} ^{проп.}	%	0,1907	0,1735
27	Разход на остра пара на турбините	D _{пто}	t	6 224 157	5 153 300
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{пто}	kJ/kg	3 450	3 446
29	Разход на пара от промишлен паростбор на турбините	D _{пто}	t	1 171 535	760 000
30	Енталпия на пара от промишлен паростбор на турбините	h _{пто}	kJ/kg	2 969	2 953
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	229 913	135 300
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg	3 007	3 027
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	53 190	55 154
33.1.	- в топлоизточника		MWh	33 800	33 935
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	19 390	21 219
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	1 264 118	1 120 000
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	85	85
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	150 536 187	146 000 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	3 570 306	2 880 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	191 980	175 050

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/Изп. директор:
/Александър Александров/Председател на УС:
/Ивайло Епитропов/

1 ИСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИ
"Топлофикация-София" ЕАД

Приложение № 7

№	Паспортни данни	Дим.										
1	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6			ДВГ-7
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.										
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ	Дим.	ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1			ГТ-2
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 вл КУ '	MWq										
3.3	Топлинна мощност с вл 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, кпд	%										
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГ ку-1								
4.1	Ном. Електрическа мощност на ПГ	MWe										
4.2	Топлинна мощност на ППО	MWq										
4.3	Топлинна мощност на ТПО	MWq										
4.4	Разход на вл от ППО&Противоналягане	t/h										
4.5	Разход на вл от ТПО&Противоналягане	t/h										
4.6	q _{ea}	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	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4					
7.1	Електрическа мощност на ПТ (ПГ)	MWe										
7.2	Топлинна мощност на ППО	MWq										
7.3	Топлинна мощност на ТПО	MWq										
7.4	Разход на вл от ППО&Противоналягане	t/h										
7.5	Разход на вл от ТПО&Противоналягане	t/h										
7.6	q _{ea}	kcal/kWh										
8	ОБЩА ефективност	%										

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)											
			ТЕЦ София					ТЕЦ София изток						
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		ТП-170-1М	ТГМ-151-Н	ТГМ-151-Н	ТГМ-151-Н	ТГМ-151-Н	ТГМ-151-Н	ТГМ-151-Н	ТГМ-151-Н	ТГМ-151-Н	ТГМ-151-Н	ТГМ-151-Н	ТГМ-151-Н
3.2.	Разход пара	t/h	2 420	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	3 390	3 390	3 390
3.4.	Енталпия лит.вода	kJ/kg		792	812	796	814	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	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	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%
4	Турбогенератори			ТГ-8	ТГ-8А	ТГ-9		ТГ-1		ТГ-2		ТГ-4		ТГ-5
4.1.	Тип			P-25-90/10	G90-G80	PP-35-8.8/1,0		VP30-90/10/1	PT30-90/10/1	T-300CE2L/V	T-300CE2L/V	68/66-130/10/0.8		
4.2.	Електрическа мощност на ПГ (ТГ)	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 ТПО	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 ТПО&Противоналягане	t/h	140,0		140,00	БК		70,00	70,00	50,00	50,00	230,00		
4.7.	q _{ea}	kcal/kWh	2816,9					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:

/ Елена Йосифова/

Изп. директор:

/Александър Александров/

Председател на УС:

/Ивайло Енитропов/

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация-София" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2022 г.		ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ															
		ТЕЦ София							ТЕЦ София изток								
		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	ВК-7	ВК-8
1	Водогрейни котли (ВК)																
1.1	ДМА към 31.12.2021 г.	29 448 983	3 788 223	303 867	671 900	1 346 477	796 748	475 465	193 766	4 722 975	374 000	374 000	553 843	525 819	374 000	1 773 313	374 000
1.2	Топлинна мощност (паспорт)	3 035	697,80	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	930,40	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30
1.3	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,72%	89,00%	89,00%	92,00%	92,00%	89,00%	92,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%

ОТЧЕТ за 2021 г.		ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ															
		ТЕЦ София					ТЕЦ София изток										
1	Водогрейни котли (ВК)	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	ВК-7	ВК-8
1.1	Работни часове	102 738	3 200	2 011	299	109		581	1 816			453	1 211	32	103	17	
1.2	Произведена топлинна енергия	1 711 060	139 691	4 592	69 132	13 668	7 405	44 895	83 428			23 746	52 645	1 389	4 843	805	
1.3	Топлинна ефективност	%	93,30%	87,54%	86,00%	87,00%	89,00%	88,00%	86,55%			86,64%	86,61%	86,50%	85,56%	86,33%	

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2022 г.		ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ																	
		ОЦ Земяне					ОЦ Люлин					ВОЦ Суха река			ВОЦ Хаджес Димитър			ВОЦ Левски Г	
2	Промислени парни котли (ППК)	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2
2.1.	ДМА към 31.12.2021 г.	4.244 238	99 960	45 900	8 160	4 048 847	1 275 000	1 275 000	1 498 847	5 934	2 967	2 967	2 967	12 011	6 078	5 933	10 166	5 083	5 083
2.2.	Номинален разход водна пара t/h	72,00	36,00	12,00	12,00	36,00	12	12	12	12	12	12	12	12					
2.3.	Номинално налягане водна пара ata	78,00	39,00	13,00	13,00	39,00	13	13	13	13	13	13	13						
2.4.	Топлинна мощност (паспорт) MW/q	51,30	25,20	8,40	8,40	26,10	8,70	8,70	8,70	8,70	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%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%

ОТЧЕТ за 2021 г.		ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ																	
		ОЦ Земяне					ОЦ Люлин					ВОД Суха река			ВОД Халжи Дамбър			ВОД Левски Г	
		ОБЩО	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2
2.	Промислени парни котли (ППК)	Дам.																	
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	g/h	2,31	4,98	4,48	5,39	4,84		6,00	6,00	6,00								
2.4.	Налягане на водна пара	atm			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%	93,24%
-----------------------------	---	--------	--------

ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ

ВОЦ Хаджи Димитър																	ВОЦ Левски Г						ВОЦ Орландовци	
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								
713 561	107 027	107 027	107 027	96 828	86 943	96 828	111 881	318 896	55 703	60 363	60 363	50 047	50 047	42 373	23 433	23 433								
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%								

ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ

ВОЦ Хаджи Димитър								ВОЦ Левски Г							ВОЦ Орландовци	
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
15 833		4 265		3 901	954	3 341	3 372	7 672,00	1 361	1 841	3 113	357	1 000		4 611	4 611
76 848		18 770		19 785	5 102	16 711	16 480	33 792	5 764	8 147	13 914	1 633	4 333		674,44	674,44
92,46%		92,46%		92,46%	92,46%	92,46%	92,46%	92,44%	92,44%	92,44%	92,44%	92,44%	92,44%		94,99%	94,99%

ВОЦ Овча купел 1												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	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3				
897 600	149 600	149 600	149 600	149 600	149 600	149 600	535 500,00	89 250	89 250	89 250	89 250	89 250	89 250	703 683	306 298	306 298	91 087				
43,50		8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	43,50	870,00%	8,70	8,70	8,70	8,700		19,70	8,700	8,700	2,300				
92,00%		92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%				

ВОЦ Овча купел 1										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	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3		
14 597,00		420	6 079	1 308	314	6 476	11 262,00		3 305	2 019	3 575	1 872	491	8 660,00	1 837	3 888	2 935		
57 481,107		1 654	23 938	5 151	1 236	25 502	55 514,208		16 291	9 952	17 622	9 228	2 420	11 469,06	3 613	6 183	1 673		
94,69%		93,97%	94,58%	95,01%	94,97%	94,77%	94,73%		95,11%	94,61%	94,56%	94,44%	94,98%	92,07%	92,00%	92,00%	92,50%		

Изм. директор:

/ Александър Александров/

Председател на УС:

/ Ивайло Елитропов/

ОТЧЕТНИ ПАРАМЕТРИ ЗА 2021 г.		Дименсия	ГОДИШНО	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	октомври	ноември	декември
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГ ку			7	7	7	7	7	3	3	3	4	5	6	7
	ВК и ППК			26	28	25	21	21	6	7	6	3	24	18	22
Q реализация (продажба и собственост)	общо	MWh	3 944 753	642 424	509 990	548 726	391 975	122 938	106 155	88 390	76 475	101 785	309 284	438 446	608 164
	с гореща вода	MWh	3 944 753	642 424	509 990	548 726	391 975	122 938	106 155	88 390	76 475	101 785	309 284	438 446	608 164
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	4 878 344	738 255	595 098	638 306	476 470	190 442	177 464	160 727	126 929	163 816	389 527	517 380	703 931
	с гореща вода	MWh	4 878 344	738 255	595 098	638 306	476 470	190 442	177 464	160 727	126 929	163 816	389 527	517 380	703 931
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh	4 968 168	753 082	607 569	652 496	486 416	194 861	179 288	162 176	127 936	165 484	394 391	525 872	718 597
	с гореща вода	MWh	4 968 168	753 082	607 569	652 496	486 416	194 861	179 288	162 176	127 936	165 484	394 391	525 872	718 597
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	1 761 446	317 310	245 000	253 188	148 711	42 944	32 297	18 137	50 610	17 792	157 087	187 503	290 866
	с гореща вода	MWh	1 735 377	314 025	242 054	250 498	147 053	42 052	31 496	16 926	46 370	17 497	155 329	184 924	287 154
	с водна пара	MWh	26 069	3 286	2 946	2 690	1 659	892	801	1 211	4 240	296	1 758	2 579	3 712
Топлинна ефективност	Общо ВК&ППК	%	93,86%	93,70%	93,49%	94,21%	94,83%	95,59%	94,65%	94,76%	93,72%	96,01%	92,11%	94,23%	93,75%
	топлина на горивата	MWh	1 876 749	338 635	262 048	268 753	156 819	44 925	34 121	19 140	53 999	18 532	170 542	198 980	310 252
	условно гориво	t _{ед}	230 572	41 604	32 194	33 018	19 266	5 519	4 192	2 352	6 634	2 277	20 952	24 446	38 117
Гориво за ВК	при 8 168 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³	193 489	35 014	27 061	27 778	16 218	4 609	3 534	1 886	5 173	1 906	17 737	20 523	32 049
	при 8 168 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³	4 111	640	530	519	293	121	59	129	513	45	219	427	617
Гориво за ППК	общо	MWh	1 761 446	317 310	245 000	253 188	148 711	42 944	32 297	18 137	50 610	17 792	157 087	187 503	290 866
	с гореща вода	MWh	1 735 377	314 025	242 054	250 498	147 053	42 052	31 496	16 926	46 370	17 497	155 329	184 924	287 154
	с водна пара	MWh	26 069	3 286	2 946	2 690	1 659	892	801	1 211	4 240	296	1 758	2 579	3 712
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	5 502 698	734 182	610 225	649 155	552 065	277 775	261 878	269 709	143 376	268 785	452 225	560 627	722 695
	условно гориво	t _{ед}	676 046	90 200	74 971	79 753	67 825	34 127	32 174	33 136	17 615	33 022	55 559	68 877	88 788
	при 8 168 kcal/kmm ³ природен газ	kmm ³	579 369	77 301	64 250	68 349	58 126	29 247	27 573	28 397	15 096	28 300	47 614	59 024	76 091
при 9 500 kcal/kg мазут	при 9 500 kcal/kg мазут	t	4											4	0
	при 10 500 kcal/kg газол	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (kmm ³) друго (ВЕИ)	при 6 000 kcal/kg (kmm ³)	t (kmm ³)													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	1 149 509	147 894	125 459	138 123	120 836	62 398	54 460	59 646	26 066	57 782	87 927	120 491	148 428
	на НЕК	MWh	1 149 509	147 894	125 459	138 123	120 836	62 398	54 460	59 646	26 066	57 782	87 927	120 491	148 428
	на ЕРД	MWh	186 078	23 406	19 707	21 390	18 712	9 956	9 980	10 700	5 325	10 210	14 812	18 740	23 142
Е реализация	общо	MWh	963 430	124 488	105 752	116 733	102 125	52 442	44 481	48 946	20 741	47 572	73 115	101 751	125 286
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.: на НЕК	MWh	963 430	124 488	105 752	116 733	102 125	52 442	44 481	48 946	20 741	47 572	73 115	101 751	125 286
Е продажба	на ЕРД	MWh							0						0
	на други	MWh	963 430	124 488	105 752	116 733	102 125	52 442	44 481	48 946	20 741	47 572	73 115	101 751	125 286
	с гореща вода	MWh	1 287	1 287	1 351	1 017	851	281	268	233	206	251	815	1 006	1 169
Максимален топлинен товар	с водна пара	MW		10	10	8	8	5	5	5	5	5	5	10	10

Гл. счетоводител:

/ Елена Йосифова/

Изп. директор:

/Александър Александров/

Председател на УС:

/Ивайло Елиторнов/

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2022 г.															
Основни съоръжения в работа всеки месец		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
ПГ				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ПГ, ДВГ, ГТ и ТТку				1	1	2	2	3	3	5	5	4	3	1	1
ВК и ППК				1	1	2	2	3	3	4	4	3	2	1	1
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	3 684 157	63 745	62 684	98 199	173 678	429 680	616 334	692 683	586 625	511 763	244 375	112 397	91 995
	с гореща вода	MWh	3 684 157	63 745	62 684	98 199	173 678	429 680	616 334	692 683	586 625	511 763	244 375	112 397	91 995
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 631 728	134 395	125 564	162 053	251 035	708 237	789 148	672 433	604 338	327 437	182 800	163 317	166 254
	с гореща вода	MWh	4 631 728	134 395	125 564	162 053	251 035	708 237	789 148	672 433	604 338	327 437	182 800	163 317	166 254
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 724 940	136 550	126 913	165 212	256 139	521 086	721 762	804 293	686 199	616 769	336 537	187 227	166 254
	с гореща вода	MWh	4 724 940	136 550	126 913	165 212	256 139	521 086	721 762	804 293	686 199	616 769	336 537	187 227	166 254
Q произв. от ВК&ППК		MWh	2 032 820	46 350	68 913	45 412	107 619	214 786	348 662	398 493	326 599	258 669	117 537	55 327	44 454
Q произведена от ВК		MWh	1 988 164	44 286	66 923	43 203	105 003	210 158	342 927	391 996	320 858	253 585	114 520	52 464	42 240
Q произведена от ППК		MWh	44 657	2 064	1 990	2 209	2 617	4 628	5 735	6 497	5 741	5 084	3 017	2 863	2 214
Топлина ефективност		%	93,65%	95,54%	110,68%	96,06%	92,71%	92,95%	92,97%	92,90%	92,80%	92,95%	92,29%	96,08%	96,27%
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh	2 170 560	48 515	62 263	47 275	116 088	231 076	375 038	428 953	351 951	278 284	127 360	57 584	46 174
	условно гориво	t _{ед}	266 669	5 960	7 649	5 808	14 262	28 389	46 076	52 700	43 240	34 189	15 647	7 075	5 673
	при 8 205 kcal/kg (kmm3)	kmm ³	222 962	4 877	6 325	4 732	11 901	23 747	38 725	44 300	36 303	28 649	13 041	5 747	4 617
Гориво за ППК	при 8 205 kcal/kg (kmm3)	kmm ³	4 543	208	201	223	266	473	584	660	587	519	308	289	223
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh	4 917 718	153 941	121 575	195 944	275 481	563 311	711 071	773 473	682 680	653 021	382 531	210 958	193 731
условно гориво		t _{ед}	604 177	18 913	14 936	24 073	33 845	69 207	87 360	95 027	83 872	80 228	46 997	25 918	23 801
при 8 205 kcal/kmm3		kmm ³	515 442	16 135	12 743	20 538	28 874	59 038	74 530	81 071	71 555	68 446	40 095	22 111	20 306
при 9 500 kcal/kg мазут		t	4					4							
при 10 500 kcal/kg газол		t													
при 6 000 kcal/kg въглища		t													
при 6 000 kcal/kg (kmm3) друго (ВЕИ)		t (kmm ³)													
Е производство, в т.ч.:		MWh	972 460	34 400	19 500	43 600	53 810	112 760	138 150	150 650	131 480	129 150	70 040	46 320	42 600
комбинирана ел. ен.		MWh	972 460	34 400	19 500	43 600	53 810	112 760	138 150	150 650	131 480	129 150	70 040	46 320	42 600
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		MWh	166 872	6 790	6 690	8 350	10 470	17 320	22 320	23 723	20 325	19 388	13 806	8 922	8 768
		%	17,2%	19,7%	34,3%	19,2%	19,5%	15,4%	16,2%	15,7%	15,5%	15,0%	19,7%	19,3%	20,6%
Е реализация		MWh	805 588	27 610	12 810	35 250	43 340	95 440	115 830	126 927	111 155	109 762	56 234	37 398	33 832
собств. потребление		MWh													
продажба в т. ч. :		MWh	805 588	27 610	12 810	35 250	43 340	95 440	115 830	126 927	111 155	109 762	56 234	37 398	33 832
на НЕК		MWh	727 778	22 910	11 190	29 575	36 280	87 655	106 990	116 877	102 775	103 262	50 284	31 878	28 102
на ЕРД		MWh	77 810	4 700	1 620	5 675	7 060	7 785	8 840	10 050	8 380	6 500	5 950	5 520	5 730
на други		MWh													
Максимален топлинен товар		MW		251	241	296	527	815	949	1 025	1 001	854	710	296	278
с гореща вода		MW		5	5	5	5	10	10	10	10	8	8	5	5
с водна пара		MW													

Гл. счетоводител:

/ Елена Йосифова/

Изп. директор:

/Александър Александров/

Председател на УС:

/Ивайло Елитропов/



топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

Ценови модел
Отчет : 2021-2022 г.
(справки от 1 до 9)

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2021 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
I	2	3	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	1 172 902	87 960	1 260 862
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	9 087	8 579	17 666
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	1 163 815	79 381	1 243 196
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	70 883	73 491	144 375
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯЩИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв.	57 015	56 757	113 772
I	Разходи за амортизация	хил. лв.	13 869	16 734	30 602
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	3 022		3 022
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	10 846	16 734	27 580
	в това число за Ам на ВК&ГП&К	хил. лв.			
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв.			
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	2 690	2 322	5 012
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	544		544
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	451	2 322	2 773
	в това число за ремонт на ВК&ГП&К	хил. лв.			
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв.	1 694		1 694
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	25 428	24 974	50 402
4	Вачисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	11 335	11 817	23 152
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	5 759	5 731	11 491
4.2.	социални разходи	хил. лв.	5 576	6 086	11 662
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	17 562	18 289	35 851
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	45	470	515
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	148	88	236
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	21	50	72
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1 479	1 636	3 115
5.5.	Застраховки	хил. лв.	508	555	1 063
5.6.	Данъци и такси	хил. лв.	1 232	328	1 560
5.7.	Пощевски разходи, телефон и абонamenti	хил. лв.	186	240	426
5.8.	Абонментно поддържане	хил. лв.	2 821	2 502	5 323
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	1 453	2 082	3 536
5.10.	Наеми	хил. лв.		20	20
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.	23	650	673
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	6 810		6 810
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	45	72	117
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	391	983	1 373
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	1 177	782	1 959
5.16.	Охрана на труда	хил. лв.	68	45	112
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв.	73	64	137
5.18.	Командировки	хил. лв.	2	5	8
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв.	69	165	234
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв.	23	44	67
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв.			
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	128	588	716
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв.		3 952	3 952
5.24.	Копирни услуги и печат материали	хил. лв.	66	89	155
5.25.	Други външни услуги	хил. лв.	255	525	780
5.26.	Квалификация	хил. лв.	22	84	105
5.27.	Печат и доставка на фактури	хил. лв.		1 709	1 709
5.28.	Опазване на околната среда	хил. лв.	496	537	1 033
5.29.	Рекламни материали	хил. лв.	21	24	45
5.30.		хил. лв.			
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв.		9 566	9 566
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.		645	645
10	Приходи от топлоносител	хил. лв.			
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	1 092 932	5 890	1 098 822
I	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	902 552	5 890	908 442
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	646 963		646 963
1.1.1	природен газ	хил. лв.	646 957		646 957
1.1.2	мазут	хил. лв.	6		6
1.1.3	газоп	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&ГП&К), в т.ч. за:	хил. лв.	247 148		247 148
1.2.1	природен газ	хил. лв.	247 021		247 021
1.2.2	мазут	хил. лв.	5		5
1.2.3	газоп	хил. лв.	122		122
1.2.4	въглища	хил. лв.			
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.			
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	2 719	4 242	6 961
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	4 609	1 648	6 256
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	1 112		1 112
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.			
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	10539		10 539
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	5 964		5 964
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ГП&К	хил. лв.	4 575		4 575
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.			
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв.			
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ГП&К	хил. лв.			
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.	179 841		179 841

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

Председател на УС:

/ Елена Йосифова /

/ Александър Александров /

/ Ивайло Елигтропов /

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2021 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	665 746	270 236	665 746	270 236
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	662 018	266 508	662 018	266 508
	Земи	хил. лв	19 456		19 456	
	Сгради	хил. лв	31 048	7 146	31 048	7 146
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	594 539	248 658	594 539	248 658
	Транспортни средства	хил. лв	10 721	6 035	10 721	6 035
	Стопански инвентар	хил. лв	5 759	4 174	5 759	4 174
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	495	495	495	495
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	3 728	3 728	3 728	3 728
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	53 693		53 693	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		55 245		73 853
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		397 061		415 669

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (51,44% 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	296 395	145 854	369 351	124 382
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	292 762	142 214	369 256	124 294
	Земи	хил. лв	17 524		1 932	
	Сгради	хил. лв	27 716	6 325	3 332	821
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	240 972	130 785	353 567	117 873
	Транспортни средства	хил. лв	1 329	1 067	9 392	4 968
	Стопански инвентар	хил. лв	4 809	3 625	950	549
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	412	412	83	83
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	3 633	3 640	95	88
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 965		49 729	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		67 239		6 614
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		213 815		201 854

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (90,90% 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	253 588	117 663	42 807	28 191
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	249 955	114 023	42 807	28 191
	Земи	хил. лв	16 203		1 321	
	Сгради	хил. лв	25 626	5 848	2 090	477
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	202 069	103 456	38 903	27 329
	Транспортни средства	хил. лв	1 229	987	100	80
	Стопански инвентар	хил. лв	4 446	3 352	363	273
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	381	381	31	31
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	3 633	3 640		
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 091		2 873	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		59 531		7 708
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		194 364		19 451

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (13,96% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2021 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	27 969		27 969	27 969		27 969
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				205		205
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	12 972		12 972	12 979		12 979
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	24 769		24 769	43 247		43 247
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	39 766		39 766	58 032		58 032
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	264 793	369 256	634 049	264 793	369 256	634 049
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	3 633	95	3 728	3 633	95	3 728
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 760	49 934	53 693	3 760	49 729	53 488
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	132 875	124 389	257 264	132 875	124 382	257 257
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	23 862	6 614	30 476	23 991	6 614	30 605
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	155 653	201 642	357 296	155 783	201 854	357 637
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	195 419	201 642	397 061	213 815	201 854	415 669

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/ Ивайло Епитропов/

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация-София" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	269 891	269 891
2	Дял на собствения капитал	%	88,14%	88,14%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	5,00%	3,98%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	36 306	36 306
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	36 306	36 306
5	Дял на привлечения капитал	%	11,86%	11,86%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	3,00%	3,00%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	5,25%	4,25%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2020 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	36 306		3,00%		36 306
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	36 306		3,00%		36 306
	Д-О-109/16.07.2020	36 306	3 години - до 14.07.2023 г.	3,00%		36 306
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ Елена Йосифова/

Изп. директор:

/Александър Александр

Председател на УС:

/ Ивайло Епитропов/

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ - 7.2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2021 г.
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп	MWh	4 730 173
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	4 730 173
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	89 413
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	7 540
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	81 873
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,86%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	0,16%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	4 819 587
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	4 737 713
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	81 873
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА				
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{вкл}	MWh	3 028 717
6.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	2 957 819
6.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	70 898
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	1 073 565
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E вклп	MWh	957 997
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб	MWh	1 073 565
7.3.	Произведена декомбинирана 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}	616 611
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн.ч}	MWh	5 018 924
9.1.	природен газ	Bпг	kum ³	526 906
9.2.	мазут	Bм	t	14
9.3.	газъол	Bг	t	
9.4.	въглища	Bв	t	
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвен	t/(kum ³)	
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а.г.г.	GJ	9 939 432
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а.в.	GJ	
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	7,7%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η общо	%	80,0%
14	СРУГ от комбинирано производство :	в _е	g/kWh	208,76
15	за електрическа енергия	в _е ^{ср.г}	kg/MWh	129,59
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА				
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{вкл}	MWh	1 790 870
16.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	1 779 894
16.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	10 976
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч	t _{с.г}	235 533
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{вкл}	MWh	1 917 129
18.1.	природен газ	B пг	1000 m ³	201 183
18.2.	мазут	B м	t	12
18.3.	газъол	B г	t	63
18.4.	въглища	B в	t	
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	t/(kum ³)	
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а.г.г.	GJ	7 625 231
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а.в.	GJ	
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _д	%	93,4%
22	СРУГ _{бр} за топлинна енергия	в _д ^{ср.г}	kg/MWh	131,52
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА				
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	178 140
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	55 017
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	123 122
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	16,59%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	895 425
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	798 377
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	97 048
24.3.	декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t _{с.г}	852 144
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	6 936 053
26.1.	природен газ	Bпг	kum ³	728 089,65
26.2.	мазут	Bм	t	26,21
26.3.	газъол	Bг	t	62,64
26.4.	въглища	Bв	t	
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвен	t/(kum ³)	
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qпг ^{ср}	kcal/kum ³	8 191
27.2.	мазут	Qм ^{ср}	kcal/kg	9 500
27.3.	газъол	Qг ^{ср}	kcal/kg	10 000
27.4.	въглища	Qв ^{ср}	kcal/kg	
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Qвен ^{ср}	kcal/kg/(m ³)	
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Qпг	kcal/kum ³	9 054
28.2.	мазут	Qм	kcal/kg	10 300
28.3.	газъол	Qг	kcal/kg	10 800
28.4.	въглища	Qв	kcal/kg	
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Qвен	kcal/kg/(m ³)	
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	128,91
29.1.	природен газ	Цпг	BGN/kum ³	1 227,84
29.2.	мазут	Цм	BGN/t	426,17
29.3.	газъол	Цг	BGN/t	1 944,57
29.4.	въглища	Цв	BGN/t	
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Цвен	BGN/(kum ³)	
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	250,29
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	132,77

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2021 г.
1	2	3	4	5
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т. \text{п.г.}}$	GJ	17 564 663
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т. \text{в.}}$	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	1 149 388,92
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t	
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t	156,47
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t	
37	Призната мощност	M _{проект}	MW	1 468
37.1	гореща вода	M _{проект} в/п	MW	1 468
37.2	водна пара	M _{проект} г/в	MW	
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _{ел}	kBGN	452 508
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 466
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	450 041
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	13 929
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	436 112
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{инд}	BGN/MWh	505,36
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{инд}	BGN/MWh	152,30
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _т	kBGN	720 394
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	6 621
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	713 774
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	56 954
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	656 819
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{проект}	BGN/MWh	505,36
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб}	BGN/MWh	505,36
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{ел}	BGN/MWh	505,36
44	Приходи от електрическа енергия	Прох _{ел}	kBGN	452 512
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП _т	kBGN	720 390
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр.т}	BGN/MWh	152,30
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.гв}	BGN/MWh	152,30
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.вп}	BGN/MWh	

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА към 7.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлинозаченик)		бр.	
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/Изп. директор:
/Александър Александров/Председател на УС:
/ Ивайло Епитропов/

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7,2021 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	3 818 344
2	потребители за битови нужди	MWh	3 818 344
3	потребители за стопански нужди	MWh	
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	911 829
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	19,28%
6	Отпусната топлинна към преноса с гореща вода	MWh	4 730 173
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	720 390
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	87 960
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	8 579
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	79 381
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	73 491
12	Промениливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5 890
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	138 869
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	152,30
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	59,41
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	36,37
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	211,71
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хиЛ.лв	808 382

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7,2021 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	Промениливи 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	НПП от топлинна енергия с водна пара	хиЛ.лв	

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ПРОГНОЗА към 7,2021 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.	

Провед.	По разходи за топлинна енергия	хиЛ. лв	808 350
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хиЛ. лв	808 382

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/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	ПРОГНОЗА от 7,2021 г.
1	2	3	4	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Дпп	t	6 454 070
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg	3 463
3	Разход на питателната вода	Дпв	t	
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C	211
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg	878
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Qк,бр	MWh	6 208 651
7	КПД пг	η пг	%	123,70%
8	Коефициент на загубите на топлинна	η тп	-	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η реф.т	%	89,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η реф.е	%	50,26%
11	ОБЩА ефективност	η общо	%	79,95%
12	Топлинна ефективност	η т	%	58,56%
13	Електрическа ефективност	η е	%	21,39%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К ел. клд	%	0,5023
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			2 521 006
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,3635
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			224 117
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			628 026
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К разх. пром	%	0,1850
27	Разход на остра пара на турбините	Дппо	t	6 224 157
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg	3 450
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Дппо	t	1 171 535
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg	2 969
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Дроу	t	229 913
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg	3 007
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	53 190
33.1.	- в топлоизточника		MWh	33 800
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	19 390
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Дпр.к	t	
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg	
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh		
37	Температура на питателна (входяща) вода	tpв	°C	
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Гвр.к	t	
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg	
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Гдв	t	1 264 118
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg	85
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Гмр.в	m³	150 536 187
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Гмр.в	m³	3 570 306
44	Отпусната топлинна с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	191 980

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/Изп. директор:
/Александър АлександриПредседател 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 (ПГЦ) и (ГТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПП									
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, ктд	%								
4	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТ ку-1						
4.1	Ном. Електрическа мощност на ГТ	MWe								
4.2	Топлинна мощност на ГТ	MWq								
4.3	Топлинна мощност на ГТ	MWq								
4.4	Разход на вл от ГТ/Противоналягане	t/h								
4.5	Разход на вл от ГТ/Противоналягане	t/h								
4.6	q _{ка}	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 ПП)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4			
7.1	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	MWe								
7.2	Топлинна мощност на ГТ	MWq								
7.3	Топлинна мощност на ГТ	MWq								
7.4	Разход на вл от ГТ/Противоналягане	t/h								
7.5	Разход на вл от ГТ/Противоналягане	t/h								
7.6	q _{ка}	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	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 лит. 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)	%	90,72%	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
4	Турбогенератори													
4.1	Тип			P-25-90/10	G90-G80	ПР-35-8,8/1,0		VPT30-90/10/1,2	VPT30-90/10/1,2		SST-300CE2LN/36S	PR68/68-130/10/0,8		
4.2	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	MWe	72,0	25	12	35		30	30		40,849	66		
4.3	Топлинна мощност на ГТ	MWq						62,085	62,085		20	90,9		
4.4	Топлинна мощност на ГТ	MWq						43	43		90	130		
4.5	Разход на вл от ГТ/Противоналягане	t/h	225,0	190		35		95	95		95	250		
4.6	Разход на вл от ГТ/Противоналягане	t/h	140,0		140	БК		70	70		70	230		
4.7	q _{ка}	kcal/kWh	1000					1200	1200		900	900		
5	ОБЩА ефективност	%	5,98%	14,72%	6,88%	20,06%		78,30%	78,30%		87,43%	85,88%		

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/Изп. директор:
/Александър Александров/Председател на УС:
/ Ивайло Елиторпов/

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация- София" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2021 Г.																		
ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ																		
ТЕЦ София																		
			ТЕЦ София															
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2021 г.	BGN	32 142 000	322 000	712 000	2 602 000	1 091 000	503 000	205 000	4 980 000	396 000	396 000	586 000	557 000	396 000	1 857 000	396 000	396 000
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q	3 034,68	697,80	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	930,40	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,72%	90,50%	89,00%	92,00%	92,00%	89,00%	92,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%

ОТЧЕТ за 2021 г.																				
ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ																				
ТЕЦ София																				
1		Водогрейни котли (ВК)		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	ВК-7	ВК-8
		Дим.																		
1.1.		Работни часове	h	102 738		3 200	2 011	299	109		581	1 816			453	1 211	32	103	17	
1.2.		Произведена топлинна енергия	MWh	1 711 060		139 691	4 592	69 132	13 668	7 405	44 895	83 428			23 746	52 645	1 389	4 843	805	
1.3.		Топлинна ефективност	%	93,30%		87,54%	86,00%	87,00%	88,00%	88,00%	88,00%	86,55%			86,64%	86,61%	86,50%	85,56%	86,33%	

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 г.																			
ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ																			
			ОП. Земляне				ОП. Йодини				ВОД. Суша река				ВОД. Хаджи Димитър				ВОД. Левски Г
2	Промислени парни котли (ППК)		Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1
2.1.	ДМА към 31.12.2021 г.		BGN	3 087 000	107 000	49 000	49 000	9 000	2 880 000	1 350 000	1 434 000	96 000	6 000	3 000	3 000	12 000	6 000	6 000	10 000
2.2.	Номинален разход водна пара		t/h	85,60	36,00	12,00	12,00	12,00	36,00	12	12	12	0,80	0,40	0,40	3,20	1,60	1,60	3,20
2.3.	Номинално налягане водна пара		ata	126,00	39,00	13,00	13,00	13,00	39,00	13	13	13	16,00	8,00	8,00	16,00	8,00	8,00	16,00
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)		MWq	61,26	25,20	8,40	8,40	8,40	26,10	8,70	8,70	8,70	0,60	0,30	0,30	2,36	1,18	1,18	2,36
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%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%

ОТЧЕТ за 2021 г.																			
ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ																			
			ОЦ Земляне					ОЦ Люлин			ВОЦ Суха река			ВОЦ Хаджи Димитър			ВОЦ Левски Г		
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1
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	4,85		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%	-0,15%	93,41%
-----------------------------	---	--------	--------	--------

ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ															
ВОЦ Хаджи 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	ВОЦ Орландовци
777 000	108 000	118 000	118 000	113 000	117 000	96 000	107 000	293 000	50 000	54 000	54 000	45 000	45 000	45 000	24 000
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
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%

ВОЦ Хаджи 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	ВОЦ Орландовци
15 833		4 265		3 901	954	3 341	3 372	7 672	1 361	1 841	3 113	357	1 000		4 611
76 848		18 770		19 785	5 102	16 711	16 480	33 792	5 764	8 147	13 914	1 633	4 333		674,44
92,46%		92,46%		92,46%	92,46%	92,46%	92,46%	92,44%	92,44%	92,44%	92,44%	92,44%	92,44%		94,99%

ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ												
ВОЦ Овча купел 1												
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5
808 000	изведен от експлоат.	166 000	158 000	168 000	158 000	158 000	493 000	изведен от експл.	95 000	95 000	103 000	105 000
43,50		8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	43,50		8,70	8,70	8,70	8,70
92,00%		92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%		92,00%	92,00%	92,00%	92,00%
ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ												
ВОЦ Овча купел 1												
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5
14 597	изведен от	420	6 079	1 308	314	6 476	11 262	изведен	3 305	2 019	3 575	1 872
57 481		1 654	23 938	5 151	1 236	25 502	55 514		16 291	9 952	17 622	9 228
94,69%		93,97%	94,58%	95,01%	94,97%	94,77%	94,73%		95,11%	94,61%	94,56%	94,44%
ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ												
ВОЦ Овча купел 2												
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5
1837						491	8 660					
3 888						2 420	11 469					
6 183						94,98%	92,07%					
92,50%						92,00%	92,00%					
ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ												
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
324 000							745 000					
8,70							19,70					
92,50%							92,50%					

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/Ивайло Епитропов/

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2021 г.															
Основни съоръжения в работа всеки месец		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
ПП				3	3	4	5	6	7	7	7	6	5	2	2
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ				3	2	4	6	6	7	7	7	5	5	2	2
ВК и ППК				6	6	3	24	18	22	25	23	22	18	6	5
Q реализация (продажба и собствено потребление)		MWh	3 818 344	88 390	76 475	101 785	309 284	438 446	608 164	683 745	524 122	509 101	261 293	120 753	96 786
с гореща вода		MWh	3 818 344	88 390	76 475	101 785	309 284	438 446	608 164	683 745	524 122	509 101	261 293	120 753	96 786
с водна пара		MWh													
общо		MWh	4 730 173	160 727	126 929	163 816	389 527	517 380	703 931	770 944	600 384	605 384	343 955	183 479	163 718
с гореща вода		MWh	4 730 173	160 727	126 929	163 816	389 527	517 380	703 931	770 944	600 384	605 384	343 955	183 479	163 718
с водна пара		MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)		MWh	4 819 587	162 176	127 936	165 484	394 391	525 872	718 597	786 725	613 624	617 655	352 894	187 742	166 492
с гореща вода		MWh	4 819 587	162 176	127 936	165 484	394 391	525 872	718 597	786 725	613 624	617 655	352 894	187 742	166 492
с водна пара		MWh													
Q произ. от ВК&ППК		MWh	1 790 870	18 137	50 610	17 792	157 087	187 503	290 866	334 320	258 567	258 669	117 537	55 327	44 454
с гореща вода		MWh	1 757 974	16 926	46 370	17 497	155 329	184 924	287 154	331 044	255 921	253 585	114 520	52 464	42 240
с водна пара		MWh	32 896	1 211	4 240	296	1 758	2 579	3 712	3 276	2 646	5 084	3 017	2 863	2 214
Топлинна ефективност		%	93,46%	94,49%	95,51%	93,20%	91,85%	93,97%	93,49%	93,16%	93,75%	93,11%	92,44%	96,24%	96,44%
Гориво за ВК&ППК		MWh	1 916 156	19 194	52 991	19 091	171 023	199 540	311 126	358 866	275 792	277 809	127 142	57 486	46 095
топлина на горивата		MWh	1 916 156	19 194	52 991	19 091	171 023	199 540	311 126	358 866	275 792	277 809	127 142	57 486	46 095
условно гориво		t _{ед}	235 413	2 358	6 510	2 345	21 011	24 515	38 224	44 089	33 883	34 131	15 620	7 063	5 663
при 8 191 kcal/kg (kmm³)		kmm³	196 731	1 886	5 173	1 906	17 737	20 523	32 049	37 002	28 400	28 649	13 041	5 747	4 617
при 8 191 kcal/kg (kmm³)		kmm³	4 453	129	391	98	219	427	617	677	556	519	308	289	223
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh	5 338 421	270 468	143 780	269 542	453 498	562 205	724 730	788 378	624 068	642 160	457 156	209 039	193 396
топлина на горивата		MWh	5 338 421	270 468	143 780	269 542	453 498	562 205	724 730	788 378	624 068	642 160	457 156	209 039	193 396
условно гориво		t _{ед}	655 863	33 229	17 664	33 115	55 716	69 071	89 038	96 858	76 671	78 894	56 165	25 682	23 760
при 8 191 kcal/kmm³		kmm³	560 480	28 397	15 096	28 300	47 614	59 024	76 091	82 774	65 509	67 423	47 998	21 948	20 305
при 9 500 kcal/kg мазут		t	16					3,565	0,315		12,275				
при 10 500 kcal/kg газол		t													
при 6 000 kcal/kg въглища		t													
при 6 000 kcal/kg (kmm³)		t (kmm³)													
Е производство, в т.ч.:		MWh	1 073 565	59 646	26 066	57 782	87 927	120 491	148 428	157 348	127 768	129 150	70 040	46 320	42 600
комбинирана ел. ен.		MWh	1 073 565	59 646	26 066	57 782	87 927	120 491	148 428	157 348	127 768	129 150	70 040	46 320	42 600
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		MWh	178 140	10 700	5 325	10 210	14 812	18 740	23 142	24 066	20 262	19 388	13 806	8 922	8 768
		%	16,6%	17,9%	20,4%	17,7%	16,8%	15,6%	15,6%	15,3%	15,9%	15,0%	19,7%	19,3%	20,6%
Е реализация		MWh	895 425	48 946	20 741	47 572	73 115	101 751	125 286	133 282	107 507	109 762	56 234	37 398	33 832
собств. потребление		MWh													
продажба в т.ч.:		MWh	895 425	48 946	20 741	47 572	73 115	101 751	125 286	133 282	107 507	109 762	56 234	37 398	33 832
на НЕК		MWh	0						0						
на ЕРД		MWh													
на други		MWh	895 425	48 946	20 741	47 572	73 115	101 751	125 286	133 282	107 507	109 762	56 234	37 398	33 832
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	10	10	10	10	12	10	6	7

Гл. счетоводител: / Елена Йосифова/

Изп. директор: /Александър Александров/

Председател на УС: / Ивайло Епитропов/



топлофикация
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

Допълнителни справки и информация за регулаторния преглед 2022/2023



Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Отчет 2021 г.	Отчет ценови период 01.07.2021 -30.06.2022 г.	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Разлика Прогноза 2022 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2022 – Прогноза 2021 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	134 141	145 380	142 259	144 840	2 581	1,81%	10 700	7,98%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	30 310	30 885	30 602	30 581	-21	-0,07%	271	0,89%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	5 064	4 580	5 012	5 546	534	10,66%	482	9,52%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	52 474	50 413	50 402	50 413	12	0,02%	-2 061	-3,93%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	24 158	23 194	20 392	23 194	2 802	13,74%	-964	-3,99%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	12 172	11 440	11 021	11 440	420	3,81%	-731	-6,01%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	11 987	11 754	9 372	11 754	2 382	25,42%	-233	-1,94%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	22 134	36 307	35 851	35 105	-746	-2,08%	12 971	58,60%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	15 833	23 836	23 482	22 036	-1 446	-6,16%	6 202	39,17%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м ³	362,90	627,87	1 227,84	994,17	-234	-19,03%	631	173,96%
III.	Цена на въглища	лв./т					0	0,00%	0	0,00%

№	Ремонти и Инвестиции	Марка	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Отчет 2021 г.	Отчет ценови период 01.07.2021 -30.06.2022 г.	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Разлика Прогноза 2022 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2022 – Прогноза 2021 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.	5 064	4 580	5 012	5 546	534	10,66%	482	9,52%
I.1.	в топлиноточника	хил. лв.	3 057	2 008	2 690	2 800	110	4,10%	-257	-8,40%
I.2.	по преноса	хил. лв.	2 007	2 572	2 322	2 746	424	18,26%	739	36,82%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	122 077	39 207	54 639	140 209	85 570	156,61%	18 132	14,85%
II.1.	в топлиноточника	хил. лв.	91 064	21 175	26 448	98 105	71 657	270,94%	7 041	7,73%
II.2.	по преноса	хил. лв.	31 013	18 032	28 191	42 104	13 913	49,35%	11 091	35,76%

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/ Ивайло Елнтропов/

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Отчет 2021 г.	Отчет ценови период 01.07.2021 -30.06.2022 г.	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Разлика Прогноза 2022 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2022 – Прогноза 2021 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	4 642 962	4 878 344	4 730 173	4 631 728	-98 445	-2,08%	-11 234	-0,24%
1.1.	гореща вода	MWh	4 642 962	4 878 344	4 730 173	4 631 728	-98 445	-2,08%	-11 234	-0,24%
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	90 739	89 823	89 413	93 212	3 799	4,25%	2 473	2,73%
2.1.	гореща вода	MWh	12 735	7 140	7 540	8 279	739	9,80%	-4 456	-34,99%
2.2.	пара	MWh	78 004	82 684	81 873	84 933	3 060	3,74%	6 929	8,88%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	1,92%	1,81%	1,86%	1,97%	0	6,34%	0	2,92%
3.1.	гореща вода	%	0,27%	0,15%	0,16%	0,18%	0	12,11%	0	-34,77%
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	4 733 701	4 968 168	4 819 587	4 724 940	-94 647	-1,96%	-8 762	-0,19%
4.1.	гореща вода	MWh	4 653 697	4 885 484	4 737 713	4 640 007	-97 706	-2,06%	-15 690	-0,34%
4.2.	пара	MWh	78 004	82 684	81 873	84 933	3 060	3,74%	6 929	8,88%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh	1 970 661	1 750 426	1 779 894	2 018 807	238 913	13,42%	48 145	2,44%
6	Произведена топлинна енергия от ИПК	MWh	30 368	11 021	10 976	14 013	3 037	27,67%	-16 355	-53,86%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	964 036	1 149 509	1 073 565	972 460	-101 105	-9,42%	8 424	0,87%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	169 860	186 078	178 140	166 872	-11 268	-6,33%	-2 988	-1,76%
		%	17,62%	16,19%	16,59%	17,16%	0	3,41%	0	-2,61%
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	794 176	963 430	895 425	805 588	-89 837	-10,03%	11 412	1,44%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	MWh	794 176	813 419	744 666	753 563	8 897	1,19%	-40 613	-5,11%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ	MWh	0	93 715	97 048	0	-97 048	-100,00%	0	0,00%
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	56 296	53 710	52 025	-1 685	-3,14%	52 025	0,00%
		%	0,00%	4,90%	5,00%	5,35%	0	6,93%	0	0,00%
8	Топлина на горивата за производство	MWh	6 530 320	7 124 483	6 936 053	6 508 415	-427 638	-6,17%	-21 904	-0,34%
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh	4 403 318	5 246 827	5 018 924	4 328 114	-690 810	-13,76%	-75 204	-1,71%
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	2 127 002	1 877 656	1 917 129	2 180 302	263 173	13,73%	53 300	2,51%
9	ОБЩА ефективност	%	81,89%	81,31%	79,95%	82,52%	0	3,20%	0	0,76%
10	Топлина ефективност	%	60,00%	59,41%	58,56%	60,05%	0	2,53%	0	0,08%
11	Електрическа ефективност	%	21,89%	21,91%	21,39%	22,47%	0	5,04%	0	2,63%
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	94,08%	93,81%	93,41%	93,24%	0	-0,19%	0	-0,89%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	kg _г / kWh	231	237	239	211	-28	-11,91%	-20	-8,66%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg _г / MWh	133	133	135	136	1	0,83%	3	1,99%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MBтгч	3 760 034	3 944 753	3 818 344	3 684 157	-134 188	-3,51%	-75 877	-2,02%
10.1.	гореща вода	MBтгч	3 760 034	3 944 753	3 818 344	3 684 157	-134 188	-3,51%	-75 877	-2,02%
10.2.	пара	MBтгч					0	0,00%	0	0,00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	882 928	933 591	911 829	947 571	35 742	3,92%	64 643	7,32%
		%	19,02%	19,14%	19,28%	20,46%	0	6,13%	0	7,58%
12	Технологични разходи - гореща вода	MBтгч	882 928	933 591	911 829	947 571	35 742	3,92%	64 643	7,32%
		%	19,02%	19,14%	19,28%	20,46%	0	6,13%	0	7,58%
13	Технологични разходи - пара	MBтгч	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%

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/ Ивайло Елिटропов/

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "ЛЮЛИН" ЗА 2021 ГОДИНА

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	Разходи ОБЩО (лева)
A.	ОЦ "ЛЮЛИН"	
I.	Основни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти в котелен цех	xxxxxxxxxx
2	Аварийни ремонти в котелен цех	xxxxxxxxxx
3	Изработка на валове и елементи за движещи съоръжения	
II.	Спомагателни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
2	Аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
3	Ремонт и профилактика АСУТХР	xxxxxxxxxx
4	Ремонт и профилактика АСУТП на ПК и ХВО	xxxxxxxxxx
5	Проверка и настройка на релейни защиты	
III.	Общостационарни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти в електро цех	xxxxxxxxxx
2	Аварийни ремонти в електро цех	xxxxxxxxxx
3	Ремонт и поддръжка на системи за управление и контрол /КИП и А/	xxxxxxxxxx
4	Ремонт и подмяна конвенционална електроапаратура /КИП и А/	xxxxxxxxxx
5	Ремонт и резервни части мониторинг димни газове ВК /СНИ/	
6	Ремонт и резервни части за системата за регистриране пропуски на природен газ	xxxxxxxxxx
7	Подмяна на участък от технологична канализация и изграждане на шахта за утайки.	xxxxxxxxxx
8	Ремонт сгради и пътища	xxxxxxxxxx
9	Профилактика на жи коловоз	xxxxxxxxxx
Б.	ВОЦ на ТР "ЛЮЛИН"	
III.	ВОЦ "Инжстрой"	xxxxxxxxxx
1	Ревизия и ремонт - ВОЦ "Инжстрой"	xxxxxxxxxx
2	Аварийни Ремонти във ВОЦ "Инжстрой"	
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	
I.	Топлопроводи и съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	xxxxxxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
3	Аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
II.	Абонатни Станции	xxxxxxxxxx
1	Абонатни станции - Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
III.	Сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx
1	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx
A.	ОЦ "ЛЮЛИН"	xxxxxxxxxx
Б.	ВОЦ на ОЦ "ЛЮЛИН"	xxxxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	xxxxxxxxxx
	ОБЩО ТР "ЛЮЛИН"	xxxxxxxxxx

**ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ" ЗА 2021
ГОДИНА**

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	Разходи ОБЩО (лева)
А.	ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"	
I.	Основни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Основни съоръжения - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Аварийни Ремонти на основни съоръжения	xxxxxxxxxx
II.	Спомагателни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Спомагателни съоръжения - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Аварийни Ремонти на Спомагателни съоръжения	xxxxxxxxxx
3	Проверка и настройка релейни защиты	
4	Полагане на АКЗ	
III.	Общостационарни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти общостационарни съоръжения	xxxxxxxxxx
2	Аварийни ремонти общостационарни съоръжения	xxxxxxxxxx
Б.	ВОЦ на ТР "ЗЕМЛЯНЕ"	
I.	ВОЦ "Овча Купел 1"	xxxxxxxxxx
1	Ревизия и ремонт във ВОЦ "Овча купел 1"	xxxxxxxxxx
2	Аварийни Ремонти във ВОЦ "Овча Купел 1"	xxxxxxxxxx
II.	ВОЦ "Овча Купел 2"	xxxxxxxxxx
1	Ревизия и ремонт във ВОЦ "Овча купел 2"	xxxxxxxxxx
2	Аварийни Ремонти във ВОЦ "Овча Купел 2"	xxxxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	
I.	Топлопроводи и съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	xxxxxxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
3	Аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
II.	Абонатни станции	xxxxxxxxxx
1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
III.	Сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx
1	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx
А.	ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"	xxxxxxxxxx
Б.	ВОЦ на ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"	xxxxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	xxxxxxxxxx
	ОБЩО ТР "ЗЕМЛЯНЕ"	xxxxxxxxxx

**ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ ИЗТОК " ЗА 2021
ГОДИНА**

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	Разходи ОБЩО (лева)
A.	ТЕЦ "СОФИЯ ИЗТОК"	
I.	Котелен Цех	xxxxxxxxxx
1	Котелно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
3	Обследване на барабан на ЕК-1	xxxxxxxxxx
4	Обследване на главни паропроводи на ЕК-7	
II.	Турбинен Цех	xxxxxxxxxx
1	Турбинно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
III.	Електро Цех	xxxxxxxxxx
1	Електро оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
IV.	Цех КИП и А	xxxxxxxxxx
1	КИП и А оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
3	Нивомери за резервоари	
V.	Цех Химичен	xxxxxxxxxx
1	Химическо оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
VI.	ИУМС	xxxxxxxxxx
1	ИУМС оборудване - ревизия и ремонт	
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
VII.	Административна служба	xxxxxxxxxx
1	Административна служба - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
VIII.	Пречиствателна станция	xxxxxxxxxx
1	Пречиствателна станция -ревизия и ремонт	
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
IX.	Сгради и пътища	xxxxxxxxxx
1	Ремонт сгради	xxxxxxxxxx
X.	Ремонтно механичен цех	
1	Текущи ремонти в РМЦ	
B.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	
I.	Топлопроводи и съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	xxxxxxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
3	Аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
II.	Абонатни станции	xxxxxxxxxx
1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
3	Резервни части за абонатни станции	xxxxxxxxxx
III.	Сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx
1	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx
A.	ТЕЦ "София Изток"	xxxxxxxxxx
B.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	xxxxxxxxxx
	ОБЩО ТР "СОФИЯ ИЗТОК"	xxxxxxxxxx

ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ" ЗА 2021 ГОДИНА

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	Разходи ОБЩО (лева)
A.	ТЕЦ "СОФИЯ"	
I.	Котелен Цех	xxxxxxxxxx
1	Котелно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
II.	Турбинен Цех	xxxxxxxxxx
1	Турбинно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
3	Основен ремонт ЕПП, мрежови и други помпи	xxxxxxxxxx
III.	Електро Цех	xxxxxxxxxx
1	Електро оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
3	Основен ремонт и пренавиване на ел.двигатели	
IV.	Цех КИП и А	xxxxxxxxxx
1	КИП и А оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
V.	Цех Химичен	xxxxxxxxxx
1	Химическо оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
VI.	ИУМС	xxxxxxxxxx
1	ИУМС оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
VII.	Административна служба	xxxxxxxxxx
1	Административна служба - ревизия и ремонт	
2	Текущи и аварийни ремонти	
VIII.	Пречиствателна станция	xxxxxxxxxx
1	Пречиствателна станция -ревизия и ремонт	
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
3	Ремонт на изравнител- усреднител- възстановяване на химическо покритие	xxxxxxxxxx
IX.	Сгради и пътища	xxxxxxxxxx
1	Ремонт сгради	xxxxxxxxxx
2	Ремонт покриви и фасади	xxxxxxxxxx
X.	Ремонтно механичен цех	
1	Текущи ремонти в РМЦ	
Б.	ВОЦ на ТР "СОФИЯ"	
I.	ВОЦ "Х. Димитър"	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Хаджи Димитър"	xxxxxxxxxx
2	Основен ремонт на 1 бр. ВК	xxxxxxxxxx
II.	ВОЦ "Суха Река"	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Суха река"	xxxxxxxxxx
2	Ремонт димоход от ВК № 3 до ВК № 4	
III.	ВОЦ "Левски Г"	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Левски Г"	xxxxxxxxxx
IV.	ВОЦ "Орландовци"	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Орландовци"	xxxxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	
I.	Топлопроводи и съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	xxxxxxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
3	Аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
II.	Абонатни станции	xxxxxxxxxx
1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
III.	Сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx
1	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx

А.	ТЕЦ "София"	xxxxxxxxxx
Б.	ВОЦ на ТЕЦ "София"	xxxxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	xxxxxxxxxx
	ОБЩО ТР "СОФИЯ"	xxxxxxxxxx

РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "ЛЮЛИН" ЗА ПЕРИОДА 2022/2023 Г.

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ОБЩО РАЗХОДИ в лв.
A.	ОЦ "ЛЮЛИН"	xxxxxxxxxx
I.	Основни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти в котелен цех	xxxxxxxxxx
2	Аварийни ремонти в котелен цех	xxxxxxxxxx
3	Ремонт муфели ВК 1, 3 и 5	xxxxxxxxxx
4	Изработка на валове и елементи за движещи съоръжения	xxxxxxxxxx
II.	Спомагателни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
2	Аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
3	Ремонт и профилактика АСУТХР	xxxxxxxxxx
4	Ремонт и профилактика АСУТП на ПК и ХВО	xxxxxxxxxx
III.	Общостационарни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти в електро цех	xxxxxxxxxx
2	Ремонт осветителни инсталации	xxxxxxxxxx
3	Аварийни ремонти в електро цех	xxxxxxxxxx
4	Ремонт и поддръжка на системи за управление и контрол /КИП и А/.	xxxxxxxxxx
5	Ремонт и подмяна конвенционална електроапаратура /КИП и А/	xxxxxxxxxx
6	Ремонт и резервни части мониторинг димни газове ВК /СНИ/.	xxxxxxxxxx
7	Ремонт и резервни части за системата за регистриране пропуски на природен газ	xxxxxxxxxx
9	Ремонт сгради и пътища	xxxxxxxxxx
10	Профилактика на жп коловоз	xxxxxxxxxx
Б.	ВОЦ на ТР "ЛЮЛИН"	xxxxxxxxxx
III.	ВОЦ "Инжстрой"	xxxxxxxxxx
1	Ревизия и ремонт - ВОЦ "Инжстрой"	xxxxxxxxxx
2	Аварийни Ремонти във ВОЦ "Инжстрой"	xxxxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	xxxxxxxxxx
I.	Топлопроводи и съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
2	Аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
II.	Абонатни Станции	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
III.	Сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx
1	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx
A.	ОЦ "ЛЮЛИН"	xxxxxxxxxx
Б.	ВОЦ на ОЦ "ЛЮЛИН"	xxxxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	xxxxxxxxxx
ОБЩО ТР "ЛЮЛИН"		xxxxxxxxxx

РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ" ЗА ПЕРИОДА 2022/2023 Г.

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ОБЩО РАЗХОДИ В ЛВ.
A.	ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"	xxxxxxxxxx
I.	Основни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Основни съоръжения - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Аварийни ремонти на основни съоръжения	xxxxxxxxxx
II.	Спомагателни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Спомагателни съоръжения - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Аварийни Ремонти на спомагателни съоръжения	xxxxxxxxxx
III.	Общостационарни съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти общостационарни съоръжения	xxxxxxxxxx
2	Аварийни ремонти общостационарни съоръжения	xxxxxxxxxx
Б.	ВОЦ на ТР "ЗЕМЛЯНЕ"	xxxxxxxxxx
I.	ВОЦ "Овча Купел 1"	xxxxxxxxxx
1	Ревизия и ремонт във ВОЦ "Овча купел 1"	xxxxxxxxxx
2	Аварийни ремонти във ВОЦ "Овча Купел 1"	xxxxxxxxxx
II.	ВОЦ "Овча Купел 2"	xxxxxxxxxx
1	Ревизия и ремонт във ВОЦ "Овча купел 2"	xxxxxxxxxx
2	Аварийни ремонти във ВОЦ "Овча Купел 2"	xxxxxxxxxx
3	Подготовка на документация и реконструкция на тръбен кладенец	xxxxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	xxxxxxxxxx
I.	Топлопроводи и съоръжения	xxxxxxxxxx
1	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	xxxxxxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
3	Аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
II.	Абонатни станции	xxxxxxxxxx
1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
III.	Сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx
1	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxxxxxx
A.	ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"	xxxxxxxxxx
Б.	ВОЦ на ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"	xxxxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	xxxxxxxxxx
ОБЩО ТР "ЗЕМЛЯНЕ"		xxxxxxxxxx

РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ ИЗТОК " ЗА ПЕРИОДА 2022/2023 Г.

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ОБЩО РАЗХОДИ В ЛВ.
A.	ТЕЦ "СОФИЯ ИЗТОК"	XXXXXXXXXX
I.	Котелен Цех	XXXXXXXXXX
1	Котелно оборудване - ревизия и ремонт	XXXXXXXXXX
2	Текущи и аварийни ремонти	XXXXXXXXXX
3	Обследване на барабан ЕК №1	XXXXXXXXXX
4	Обследване на главен паропровод на ЕК №7 и изготвяне на паспорт	XXXXXXXXXX
II.	Турбинен Цех	XXXXXXXXXX
1	Турбинно оборудване - ревизия и ремонт	XXXXXXXXXX
2	Текущи и аварийни ремонти	XXXXXXXXXX
3	Доставка на резервни части за Мр.П №1 и 2 по приложен списък	XXXXXXXXXX
4	Ремонт на питателни помпи 200СНРи 150 СНР	XXXXXXXXXX
III.	Електро Цех	XXXXXXXXXX
1	Електро оборудване - ревизия и ремонт	XXXXXXXXXX
2	Текущи и аварийни ремонти	XXXXXXXXXX
3	Ремонт в заводски условия на 3бр. прекъсвачи ММО за изводи „Враня“, „Абдовица“ и ШСВ в ОРУ 110kV	XXXXXXXXXX
4	Диагностика на електролизер във водородно стопанство	XXXXXXXXXX
5	Доставка на 400м алуминиев кабел САВБТ 3х95	XXXXXXXXXX
IV.	Цех КИП и А	XXXXXXXXXX
1	КИП и А оборудване- ревизия и ремонт	XXXXXXXXXX
2	Текущи и аварийни ремонти	XXXXXXXXXX
3	Метрологична проверка	XXXXXXXXXX
4	Доставка на нивомери за МР №7,8 и 9	XXXXXXXXXX
V.	Цех Химичен	XXXXXXXXXX
1	Химическо оборудване - ревизия и ремонт	XXXXXXXXXX
2	Текущи и аварийни ремонти	XXXXXXXXXX
VI.	ИУМС	XXXXXXXXXX
1	Текущи и аварийни ремонти	XXXXXXXXXX
VII.	Административна служба	XXXXXXXXXX
1	Административна служба - ревизия и ремонт	XXXXXXXXXX
2	Текущи и аварийни ремонти	XXXXXXXXXX
VIII.	Пречиствателна станция	XXXXXXXXXX
1	Пречиствателна станция -ревизия и ремонт	XXXXXXXXXX
2	Текущи и аварийни ремонти	XXXXXXXXXX
3	Ремонт на вертикален утаител за шламови води (циментови замазки външно и вътрешно)	XXXXXXXXXX
IX.	Сгради и пътища	XXXXXXXXXX
1	Ремонт сгради	XXXXXXXXXX
X.	Ремонтно механичен цех	XXXXXXXXXX
1	Текущи ремонти в РМЦ	XXXXXXXXXX
B.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	XXXXXXXXXX
I.	Топлопроводи и съоръжения	XXXXXXXXXX

1	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	XXXXXXXXXX
2	Текущи ремонти	XXXXXXXXXX
3	Аварийни ремонти	XXXXXXXXXX
II.	Абонатни станции	XXXXXXXXXX
1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	XXXXXXXXXX
2	Текущи ремонти	XXXXXXXXXX
3	Резервни части за абонатни станции	XXXXXXXXXX
III.	Сгради в ТПМ	XXXXXXXXXX
1	Ремонт на сгради в ТПМ	XXXXXXXXXX
A.	ТЕЦ "София Изток"	XXXXXXXXXX
B.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	XXXXXXXXXX
ОБЩО ТР "СОФИЯ ИЗТОК"		XXXXXXXXXX

РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ" ЗА ПЕРИОДА 2022/2023 Г.

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ОБЩО РАЗХОДИ В ЛВ.
A.	ТЕЦ "СОФИЯ"	
I.	Котелен Цех	xxxxxxxxxx
1	Котелно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
II.	Турбинен Цех	xxxxxxxxxx
1	Турбинно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
3	Обследване на главни паропроводи в цех "Котелен" и цех "Турбинен" за даване на допълнителен ресурс	xxxxxxxxxx
III.	Електро Цех	xxxxxxxxxx
1	Електро оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
3	Основен ремонт и пренавиване на ел. двигатели	xxxxxxxxxx
IV.	Цех КИП и А	xxxxxxxxxx
1	КИП и А оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
V.	Цех Химичен	xxxxxxxxxx
1	Химическо оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
VI.	ИУМС	xxxxxxxxxx
1	ИУМС оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
VII.	Пречиствателна станция	xxxxxxxxxx
1	Пречиствателна станция -ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
VIII.	Сгради и пътища	xxxxxxxxxx
1	Ремонт сгради	xxxxxxxxxx
2	Ремонт покриви и фасади	xxxxxxxxxx
IX.	Ремонтно механичен цех	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти в РМЦ	xxxxxxxxxx
Б.	ВОЦ на ТР "СОФИЯ"	xxxxxxxxxx
I.	ВОЦ "Х. Димитър"	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Хаджи Димитър"	xxxxxxxxxx
2	Основен ремонт на 1 бр. ВК	xxxxxxxxxx
II.	ВОЦ "Суха Река"	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Суха река"	xxxxxxxxxx
III.	ВОЦ "Левски Г"	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Левски Г"	xxxxxxxxxx
IV.	ВОЦ "Орландовци"	xxxxxxxxxx
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Орландовци"	xxxxxxxxxx
В.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	xxxxxxxxxx
I.	Топлопроводи и съоръжения	xxxxxxxxxx

1	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	XXXXXXXXXX
2	Текущи ремонти	XXXXXXXXXX
3	Аварийни ремонти	XXXXXXXXXX
II.	Абонатни станции	XXXXXXXXXX
1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	XXXXXXXXXX
2	Текущи ремонти	XXXXXXXXXX
III.	Сгради в ТПМ	XXXXXXXXXX
1	Ремонт на сгради в ТПМ	XXXXXXXXXX
A.	ТЕЦ "София"	XXXXXXXXXX
B.	ВОЦ на ТЕЦ "София"	XXXXXXXXXX
B.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	XXXXXXXXXX
ОБЩО ТР "СОФИЯ"		XXXXXXXXXX

Информация по т. 5 от Раздел I "Отчетни данни"

Отчетни данни за производство, собствени нужди и продадена електрическа енергия от "Топлофикация София" ЕАД, МВтч			
	Отчет 2021 г.	Предв. отчет 01.07.2021 - 30.06.2022 г.	
Брутно производство	1 149 509	1 073 565	
Собствени нужди	186 078	178 140	
Нетно производство, в т.ч. продадена на:	963 430	895 425	
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	26 943	17 709	
БНЕБ	891 987	824 006	
собствено потребление (купена ел. енергия)+ произведена ел. енергия по чл. 119	62 804	53 710	

Средна цена на природен газ за отчетен период

Дружество : "ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ" ЕАД

Приложение №2

2021													
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	1 129 702	924 224	986 840	775 846	355 417	313 842	312 007	200 274	317 153	641 610	828 305	1 111 118	7 896 338
Цена на пр. газ	26,93	30,39	28,64	33,19	37,71	45,27	49,94	57,60	69,40	94,54	93,19	102,33	55,82
Цена за пренос	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,70	0,70	0,70	0,6649
Цена за достъп	4,06	3,53	3,40	3,21	2,48	2,23	1,98	1,93	2,33	2,37	2,73	3,35	3,11
Цена + достъп + пренос	31,64	34,57	32,69	37,05	40,84	48,15	52,57	60,18	72,38	97,61	96,62	106,38	59,60
Коефициент на преобразуване	10,539	10,525	10,52	10,518	10,518	10,518	10,522	10,55	10,568	10,569	10,549	10,54	10,536
Количество	107 417	87 879	93 851	73 806	33 769	29 876	29 602	18 947	30 019	60 932	78 497	105 419	750 014
Долна калоричност	8 154	8 150	8 154	8 153	8 162	8 223	8 199	8 156	8 174	8 178	8 180	8 166	8 168
Горна калоричност	9 043	9 043	9 041	9 039	9 050	9 033	9 063	9 089	9 084	9 054	9 073	9 063	9 053
Цена на пр. газ	283,82	319,85	301,29	349,09	396,63	476,15	525,47	607,68	733,42	999,19	983,06	1078,56	588,14
Цена за пренос	6,85	6,84	6,83	6,83	6,83	6,83	6,84	6,85	6,86	7,36	7,35	7,34	7,00
Цена за достъп	42,79	37,15	35,77	33,76	26,08	23,46	20,83	20,36	24,62	25,05	28,80	35,31	32,72
Цена + достъп + пренос	333,45	363,85	343,89	389,69	429,55	506,44	553,14	634,89	764,91	1031,60	1019,21	1121,21	627,87
Обща сума	35 818	31 974 435	32 274 765	28 761 225	14 505 419	15 130 128	16 373 955	12 029 581	22 961 649	62 857 303	80 004 702	118 196 482	435 105 463

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

2022													
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	1 211 523	952 204	903 392	485 674	317 067	302 650							4 172 511
Цена на пр. газ	133,41	109,88	113,73	179,36	157,73	157,73							132,740
Цена за пренос	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70							0,696
Цена за достъп	3,46	3,33	3,53	2,24	2,24	2,24							3,122
Цена + достъп + пренос	137,57	113,91	117,96	182,30	160,67	160,67							136,559
Коефициент на преобразуване	10,546	10,553	10,574	10,574	10,574	10,574							10,561
Количество	114 891	90 231	85 435	45 931	29 986	28 622							395 095
Долна калоричност	8 194	8 203	8 205	8 205	8 205	8 205							8 201
Горна калоричност	9 067	9 076	9 050	9 050	9 050	9 050							9 061
Цена на пр. газ	1406,94	1159,56	1202,58	1896,55	1667,84	1667,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1401,88
Цена за пренос	7,34	7,35	7,36	7,36	7,36	7,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,35
Цена за достъп	36,49	35,14	37,33	23,69	23,69	23,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,97
Цена + достъп + пренос	1450,77	1202,05	1247,27	1927,60	1698,89	1698,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1442,21
Обща сума	166 680	108 462	106 561	88 537	50 942	48 626	0	0	0	0	0	0	569 807

Количество	период	01.07.2021-30.06.2022
МWh		7 582 978
Цена на пр. газ	BGN/MWh	112,69
Цена за пренос	BGN/MWh	0,69
Цена за достъп	BGN/MWh	2,94
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	116,32
Коефициент на преобразуване	kWh/m³	10,556
Количество	k m³	718 511
Долна калоричност	kcal/ m³	8 192
Горна калоричност	kcal/ m³	9 064
Цена на пр. газ	BGN/k m³	1 189,54
Цена за пренос	BGN/k m³	7,30
Цена за достъп	BGN/k m³	31,01
Цена + достъп + пренос	BGN/k m³	1 227,84
Обща сума	kBGN	312 993 480

* - цената на пр. газ е без ДДС

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/ Ивайло Елитропов/

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калорийност	Стойност	Количество	Калорийност	Стойност	Количество	Калорийност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2020 г.	128	10 000	220 743						
1	31.01.2021 г.	123	10 000	219 975	13	10 000	21 461	17	10 000	22 229
2	28.02.2021 г.	123	10 000	225 428	13	10 000	22 335	13	10 000	16 883
3	31.03.2021 г.	126	10 000	231 042	13	10 000	23 156	10	10 000	17 542
4	30.04.2021 г.	120	10 000	220 651				6	10 000	10 391
5	31.05.2021 г.	120	10 000	220 651				0	10 000	0
6	30.06.2021 г.	120	10 000	220 651				0	10 000	0
7	31.07.2021 г.	120	10 000	220 651				0	10 000	0
8	31.08.2021 г.	120	10 000	220 651				0	10 000	0
9	30.09.2021 г.	120	10 000	220 651				0	10 000	0
10	31.10.2021 г.	128	10 000	240 329	13	10 000	27 744	4	10 000	8 066
11	30.11.2021 г.	121	10 000	225 168				8	10 000	15 161
12	31.12.2021 г.	121	10 000	230 766	13	10 000	28 661	12	10 000	23 063
1	31.01.2022 г.	121	10 000	231 955	13	10 000	27 559	13	10 000	26 370
2	28.02.2022 г.	124	10 000	241 367	13	10 000	30 588	9	10 000	21 176
3	31.03.2022 г.	131	10 000	271 975	18	10 000	50 063	11	10 000	19 454
4	30.04.2022 г.	126	10 000	263 989				5	10 000	7 986
5	31.05.2022 г.	126	10 000	263 989				0	10 000	0
6	30.06.2022 г.	126	10 000	263 989				0	10 000	0

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/ Ивайло Епитропов/

Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ" ЕАД

Приложение №2

Твърдо говино		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
месец	Дата	Количество t	кал/kg	Стойност BGN	Количество t	кал/kg	Стойност BGN	Количество t	кал/kg	Стойност BGN
12	31.12.2020 г.	23 094	9 500	12 612 560						
1	31.01.2021 г.	23 094	9 500	12 612 560		9 500		0	9 500	0
2	28.02.2021 г.	23 094	9 500	12 612 560		9 500		0	9 500	0
3	31.03.2021 г.	23 094	9 500	12 612 560		9 500		0	9 500	0
4	30.04.2021 г.	23 094	9 500	12 612 560		9 500		0	9 500	0
5	31.05.2021 г.	23 094	9 500	12 612 560		9 500		0	9 500	0
6	30.06.2021 г.	23 094	9 500	12 612 560		9 500		0	9 500	0
7	31.07.2021 г.	23 094	9 500	12 612 560		9 500		0	9 500	0
8	31.08.2021 г.	23 094	9 500	12 612 560		9 500		0	9 500	0
9	30.09.2021 г.	23 094	9 500	12 612 560		9 500		0	9 500	0
10	31.10.2021 г.	23 094	9 500	12 612 560		9 500		0	9 500	0
11	30.11.2021 г.	23 077	9 500	12 606 341		9 500		17	9 500	6 219
12	31.12.2021 г.	23 077	9 500	12 604 611		9 500		0	9 500	1 730
1	31.01.2022 г.	23 077	9 500	12 604 611		9 500		0	9 500	0
2	28.02.2022 г.	23 062	9 500	12 599 095		9 500		14	9 500	5 516
3	31.03.2022 г.	23 062	9 500	12 599 095		9 500		0	9 500	0
4	30.04.2022 г.	23 062	9 500	12 599 095		9 500		0	9 500	0
5	31.05.2022 г.	23 062	9 500	12 599 095		9 500		0	9 500	0
6	30.06.2022 г.	23 062	9 500	12 599 095		9 500		0	9 500	0

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Председател на УС:
/ Ивайло Епитропов/

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

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2020 г.			I-тримесечие на 2020 г.			II-тримесечие на 2020 г.			III-тримесечие на 2020 г.			IV-тримесечие на 2020 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:	870 003	83,36	72 525	465 453	94,68	44 069	89 298	9,13	816	33 159	135,68	4 499	282 093	82,03	23 141
I.1.	с топлоносител гореща вода	870 003	83,36	72 525	465 453	94,68	44 069	89 298	9,13	816	33 159	135,68	4 499	282 093	82,03	23 141
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	2 824 784	74,57	210 645	1 222 872	94,80	115 927	470 209	9,25	4 348	251 092	74,48	18 700	880 611	81,39	71 670
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	1 044 702	75,24	78 602	312 616	94,82	29 643	226 297	9,16	2 073	216 314	107,16	23 180	289 476	81,89	23 707
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	74	80,77	6	40	92,76	4	7	9,30	0			0	26	77,01	2
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ															
III	Венчко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	3 694 787	76,64	283 170	1 688 325	94,77	159 996	559 507	9,23	5 163	284 251	81,62	23 199	1 162 704	81,54	94 811
IV	Венчко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 694 787	76,64	283 170	1 688 325	94,77	159 996	559 507	9,23	5 163	284 251	81,62	23 199	1 162 704	81,54	94 811
V	Приходи от присъединяване и услуги			267			89			78			100			
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:				359 640	197,31	70 961	72 442	-142,848	-10 348	95 930	153,82	14 756	247 686	175,58	43 489
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:	775 699	153,23	118 858	359 640	197,31	70 961	72 442	-142,85	-10 348	95 930	153,82	14 756	247 686	175,58	43 489
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	775 699	153,23	118 858	359 640	197,31	70 961	72 442	-142,85	-10 348	95 930	153,82	14 756	247 686	175,58	43 489
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			37 254			3 603			3 041			19 273			11 337
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			320 690			234 650			-2 066			57 328			149 637

*В приходите за м. юни 2020 г. е отразен ефектът от Ретроактивното прилагане на цените на топлината, електрическа енергия и природния газ за периода 01.07.2019 - 31.03.2020 г.

Гл. счетоводител:
/Елена Йосифова/Изп. директор:
/Александър Александров/Председател на УС:
/Ивайло Елитропов/

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

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2021 г.			I-тримесечие на 2021 г.			II-тримесечие на 2021 г.			III-тримесечие на 2021 г.			IV-тримесечие на 2021 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:	980 592	89,78	88 037	482 703	80,75	38 980	125 044	92,00	11 504	31 355	96,58	3 028	341 489	101,10	34 525
I.1.	с топлоносител гореща вода	980 592	89,78	88 037	482 703	80,75	38 980	125 044	92,00	11 504	31 355	96,58	3 028	341 489	101,10	34 525
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	2 964 164	88,38	261 969	1 218 438	81,17	98 899	496 024	76,80	38 097	235 295	95,83	22 548	1 014 407	100,97	102 426
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	1 049 690	88,63	93 032	322 280	81,58	26 290	249 012	77,54	19 307	199 593	96,02	19 165	278 805	101,39	28 269
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	82	88,26	7	44	79,75	4	9	95,95	1	0,8	94,90	0	28	99,03	3
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	3 944 756	88,73	350 007	1 701 141	81,05	137 879	621 068	79,86	49 601	266 651	95,92	25 576	1 355 896	101,00	136 951
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 944 756	88,73	350 007	1 701 141	81,05	137 879	621 068	79,86	49 601	266 651	95,92	25 576	1 355 896	101,00	136 951
V	Приходи от присъединяване и услуги			558			134			125			165			134
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	907 135	313,62	284 492	324 326	177,70	57 632	188 453	176,64	33 289	112 450	339,39	38 165	281 905	551,27	155 406
VII.1.	На общественния доставчик, както следва:	907 135	313,62	284 492	324 326	177,70	57 632	188 453	176,64	33 289	112 450	339,39	38 165	281 905	551,27	155 406
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	907 135	313,62	284 492	324 326	177,70	57 632	188 453	176,64	33 289	112 450	339,39	38 165	281 905	551,27	155 406
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			66 150			6 019			8 662			11 915			39 554
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			701 207			201 664			91 676			75 822			332 045

*Увеличението на приходите, свързани с нерегулираната дейност, през четвъртото тримесечие на 2021 г. се дължи на получената държавна компенсация през м. декември за високите цени на природния газ, отчетенена като „приходи от финансиране“.

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/

Изп. директор:
/ Александър Александров/

Председател на УС:
/ Ивайло Елитофов/

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

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2021-30.06.2022			01.07.2021-30.09.2021			01.10.2021-31.12.2021			01.01.2022-31.03.2022			01.04.2022-30.06.2022		
		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:	960 718	101,03	97 057	31 355	96,58	3 028	341 489	101,10	34 525	498 441	96,96	48 330	89 433	124,94	11 174
I.1.	с топлоносител гореща вода	960 718	101,03	97 057	31 355	96,58	3 028	341 489	101,10	34 525	498 441	96,96	48 330	89 433	124,94	11 174
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	2 839 360	102,12	289 955	235 295	95,83	22 548	1 014 407	100,97	102 426	1 222 572	97,10	118 707	367 086	126,06	46 274
II.1.	Битово горене въгленоснавяване	1 039 748	104,83	108 998	199 593	96,02	19 165	278 805	101,39	28 269	318 246	97,10	30 902	243 104	126,13	30 662
II.2.	Топлинна енергия за асодация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	72	100,12	7	1	94,90	0	28	99,03	3	38	97,42	4	5	127,80	1
II.3.	Топлинна енергия за асодация по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	3 800 078	101,84	387 012	266 651	95,92	25 576	1 355 896	101,00	136 951	1 721 013	97,06	167 037	456 519	125,84	57 447
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 800 078	101,84	387 012	266 651	95,92	25 576	1 355 896	101,00	136 951	1 721 013	97,06	167 037	456 519	125,84	57 447
V	Приходи от присъединяване и услуги			558			165			134			134			125
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	825 859	714,54	590 114	112 450	339,4	38 165	281 905	551,27	155 406	321 611	521,94	167 860	109 894	681,86	74 932
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:	825 859	714,54	590 114	112 450	339,4	38 165	281 905	551,27	155 406	321 611	521,94	167 860	109 894	681,86	74 932
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	825 859	714,54	590 114	112 450	38 164,9	38 165	281 905	551,27	155 406	321 611	521,94	167 860	109 894	681,86	74 932
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните потребители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII.3.	На ДРУГИ:															
IX	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			115 045			11 915			39 554			54 913			8 662
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			1 092 728			75 822			332 045			389 945			141 166

*Увеличението на приходите, свързани с нерегулираната дейност, през четвъртото тримесечие на 2021 г. и първото тримесечие на 2022 г. се дължи на получената държавна компенсация за високите цени на природния газ, отчетенена като „приходи от финансиране“.

Гл. счетоводител:
/ Елена Йосифова/

Изп. директор:
/Александър Александров/

Преследател на УС:
/ Ивайло Епитропов/

СПРАВКА
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2020 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2020 Г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
Присъединени към преносна мрежа													
Топлофикационни централи													
"ЕВН България София" ЕАД	136 367	114 750	101 594	33 282	9 666	23 427	32 559	32 925	30 112	52 643	88 882	101 959	758 165
"Топлофикация Перник" ЕАД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Струен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни централи	136 367	114 750	101 594	33 282	9 666	23 427	32 559	32 925	30 112	52 643	88 882	101 959	758 165
Заводски централи													
"Брижел" ЕАД													0,000
ТЕЦ "СВИЛОЗА" АД - топъл резерв													0,000
"Солвей Соли" АД (Девен)													0,000
"Котрийн" ООД													0,000
"Бювет" 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 В.Н.	136 367	114 750	101 594	33 282	9 666	23 427	32 559	32 925	30 112	52 643	88 882	101 959	758 165
Присъединени към разпределителна мрежа													
ЧЕЗ													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" ЕАД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежи" АД													0,000
ЧЗП "Гуляна Величкова"													0,000
"Ал и ко" АД													0,000
"Оранжери - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрайв" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Инергострой Калето" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	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" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МБАЛ - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Орховица" ЕАД													0,000
"Оранжери 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													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжери Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжери Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПАУЪР" ("Слън" ООД)													0,000
"Юлико Евотрейд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кирковч АД													0,000
"Белпа България" АД (Унибел - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво Ср.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществен доставчик	136 367	114 750	101 594	33 282	9 666	23 427	32 559	32 925	30 112	52 643	88 882	101 959	758 165

СПРАВКА
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от центрaли с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия
за 2021 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2021 г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh
Присъединени към преносна мрежа													
Топлофикационни центрaли													
"Топлофикация София" ЕАД	113 932	95 594	106 398	94 055	47 985	42 000	45 980	19 904	45 389	68 953	96 330	115 459	891 988
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0
"Топлофикация Перник" АД													0
"Топлофикация Русе" ЕАД													0
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0
Общо топлофикационни центрaли	113 932	95 594	106 398	94 055	47 985	42 000	45 980	19 904	45 389	68 953	96 330	115 459	891 988
Заводски центрaли													
"Брикет" ЕАД													0,000
"ТЕЦ СВИЛОГА" АД - топлин резерв													0,000
"Солвей Солж" АД (Девен)													0,000
"Котрийн" ООД													0,000
"Бисвет" АД													0,000
Общо заводски центрaли	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво В.Н.	113 932	95 594	106 398	94 055	47 985	42 000	45 980	19 904	45 389	68 953	96 330	115 459	891 988
Присъединени към разпределителна мрежа													
ЧЕЗ													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрожи" АД													0,000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел I" ЕООД													0,000
"Овердрайв" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Уинертстрой Калено" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	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													
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
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МБАЛ - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
"ТЕЦ" Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕВН													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З. ПАУЪР" ("Скач") ООД													0,000
"Юлико Евротрейд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кириков 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 Обществен доставчик	113 932	95 594	106 398	94 055	47 985	42 000	45 980	19 904	45 389	68 953	96 330	115 459	891 988

Справка по т.10, Раздел I "Отчетни данни"

Покупка на квоти за 2021 г. - данни към 31.03.2022			
	Количество, тона	Цена на покупка, вкл. комисионни €/тон	Стойност, лв без ДДС
Остатък от закупени квоти за 2020 г.	462	*****	*****
Безплатни квоти по ЕСТЕ за 2021 г.*	206 394	*****	*****
*****	40 000	*****	*****
*****	50 000	*****	*****
*****	55 000	*****	*****
*****	30 000	*****	*****
*****	21 000	*****	*****
*****	10 000	*****	*****
*****	10 000	*****	*****
Предстоящи за закупуване до 30.04.2022 г.	995 102		
Общо верифицирани емисии за 2021 г.	1 417 958		

*За 2021 г. "Топлофикация София" ЕАД ще използва безплатни квоти в размер на 206 394 тона, полагащи се по Европейската схема за търговия с емисии (ЕСТЕ)

Покупка на квоти за ценови период 01.07.2021 г. - 30.06.2022			
	Количество, тона	Цена с включена комисионна, €/тон	Стойност, лв без ДДС
Генерирани квоти за периода 01.07.2021 - 31.12.2021 г.	612 415	*****	*****
Прогнозно генерирани за периода 01.01.2022 - 30.06.2022 г.	741 629	*****	*****
Безплатни квоти по ЕСТЕ за периода 2021-2022 г.**	204 655	*****	*****
Общо квоти за покупка	1 499 699	*****	*****

**Безплатните квоти се отпускат по ЕСТЕ като общо количество за една календарна година. За целите на справката за периода 01.07.2021 - 30.06.2022 безплатните квоти са изчислени като 1/2 от полагащите се безплатни квоти за 2021 г. и 1/2 от полагащите се за 2022 г. в размер на 204 655 тона.

Покупка на квоти за ценови период 01.07.2022 г. - 30.06.2023			
	Количество, тона	Цена с включена комисионна, €/тон	Стойност, лв без ДДС
Генерирани квоти за периода 01.07.2022 - 30.06.2023 г.	1 280 561	*****	*****
Безплатни квоти по ЕСТЕ за 2021 г.***	201 177	*****	*****
Общо квоти за покупка	1 079 384	*****	*****

***Безплатните квоти се отпускат по ЕСТЕ като общо количество за една календарна година. За целите на справката за периода 01.07.2022 - 30.06.2023 безплатните квоти са изчислени като 1/2 от полагащите се безплатни квоти за 2022 г. и 1/2 от полагащите се за 2023 г. в размер на 201 177 тона.

Количествата емисии парникови газове(t CO₂e) са изчислени посредством емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на природен газ за 2021 г.

Информация по т. 10 от раздел I "Отчетни данни"

Количество эмисии парникови газове (CO ₂) за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022, генерирани от инсталациите на "Топлофикация София" ЕАД	
Инсталация:	Емисии парникови газове(t CO ₂ e):
ТЕЦ „София-Изток“	632 995
ТЕЦ „София“	404 168
ОЦ „Земляне“	168 957
ОЦ „Люлин“	93 605
ВОЦ „Хаджи Димитър“	16 124
ВОЦ „Левски Г“	6 854
ВОЦ „Овча купел 1“	12 855
ВОЦ „Овча купел 2“	10 642
ВОЦ „Суха Река“	7 843
Общо за "Топлофикация София" ЕАД	1 354 044

За периода 01.07.2021 - 30.06.2022 на "Топлофикация София" ЕАД

Количествата эмисии (t CO₂e) са изчислени с емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на горивото за 2021 г.
За периода 03.2022-06.2022 г. количествата изразходвано гориво са прогнозни.

[REDACTED]

2021-2022

"Топлофикация София" ЕАД

ТЕЦ „София-Изток“

BG-existing-BG-082-17

Дейност по Приложение I

	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	632 995	11 391,93	0	0,00	0
Горене	632 995	11 391,93	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	632 925	11 391,93	0	0,00	0

632 995 t CO₂e

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

0 t CO2e

 $0.1 \text{ CO}_2\text{e}$

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

[illegible]

[illegible]

[REDACTED]

Наименование на оператора:	"Топлофикация София ЕАД" - ОЦ "Люлин"
Име на инсталацията:	ОЦ "Люлин"
Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-084-19

Дејност по Приложение 1

		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		93 605	1 684,44	0	0,00	0
Горене		93 605	1 684,44	0	0,00	0
Технологични емисии						
Масов баланс						
Емисии на напълно флуо						
Измерване						
CO2						
N2O						
Пренос на CO2						
Непряка методика						
Сума		93 605	1 684,44	0	0,00	0

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

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

[illegible]

2021-2022

Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-085-20

Мерни единици пени парникови газове

	Изгоряване на горива	607.6	MW(th)	CO2
A1				
A2				
A3				
A4				
A5				

168 957 t CO2e

Наименование на оператора

[illegible]

Наименование на оператора

[illegible]

[illegible]

[illegible]

2021-2022

Общ капацитет
за съответната

Детайл за Приложение 1			
	46	MW(th)	CO2
A1 Изгаряне на горива			
A2			
A3			
A4			
A5			

Общо емисии от инсталацията:	12 855 t CO ₂ e
------------------------------	----------------------------

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса	0 t CO ₂ e
--	-----------------------

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса 0 t CO₂e

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:

2021-2022

Наименование на оператора:

"Топлофикация София" ЕАД

Име на инсталацията:

ВОЦ "Овча купел 2"

Уникален номер за идентификация на инсталацията:

BG-existing-BG-081-26

Общ капацитет

за съответната

Дејност по Приложение I

дейност

Мерни едини

пени парникови газове

А1	Изгаряне на горива	46	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	10 642	191,53	0	0,00	0
Горене	10 642	191,53	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуо					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	10 642	191,53	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

10 642 tCO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

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

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

[illegible]

Информация по т. 13 от Раздел I "Отчетни данни"

Справка за общата инсталирана електрическа мощност на "Топлофикация София" ЕАД
към 31.03.2022 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



Информация по т. I.14

По точка I.14 от писмо Изх. № Е-14-00-4 / 08.03.2022 г., Ви информираме, че през 2021 г. „Топлофикация София“ ЕАД е отчела приходи от присъдени юрисконсултски възнаграждения в размер на **1 396 929,37 лв.**, като стойността им не е включена в отчетните и прогнозни ценообразуващи елементи.

Относно исканата обосновка, представяме на Вашето внимание следната нормативна уредба, касаеща присъдени в полза на юридическите лица разноски, в това число и юрисконсултско възнаграждение.

Припомняме, че процесуално представителство на страните по пълномощие, както на физически, така и на юридически лица, може да бъде възложено само на лицата, посочени в чл. 32 от Гражданскопроцесуалния кодекс – адвокатите; родителите, децата или съпругът; юрисконсултите или други служители с юридическо образование в учрежденията, предприятията, юридическите лица и на едноличния търговец; областните управители, упълномощени от министъра на финансите или от министъра на регионалното развитие и благоустройството, в случаите по чл. 31; други лица, предвидени в закон.

В частност юридическите лица и едноличният търговец могат да осъществяват процесуалното си представителство по пълномощие чрез свой служител - лице, което е с тях в трудово / служебно правоотношение, при условие, че служителят има юридическо образование и правоспособност, независимо от характера на заеманата от него длъжност - юрисконсулт или друга длъжност. Разликата в длъжностите се проявява в това, че задължителна предпоставка за заемане на самата длъжност юрисконсулт е наличието на юридическа правоспособност на лицето, каквото изискване може да не е налице по отношение на друга длъжност, изпълнявана от служител, притежаващ юридическо образование. И в двата случая законодателят приема, че за осъществяването на професионална защита на юридическите лица и едноличните търговци по делата, е достатъчно наличието на юридическо образование на упълномощения от тях служител. Упълномощаването на юрисконсулта е писмено. Обикновената писмена форма е достатъчна. Следва да се отбележи, че юрисконсултите на „Топлофикация София“ ЕАД притежават диплома за завършено висше юридическо образование и юридическа правоспособност, придобита по реда на глава XIV от Закона за съдебната власт.

Доколкото юридическите лица не могат лично да извършват или приемат процесуални действия, участието им в процеса, се осъществява чрез представители. Процесуалното представителство възниква както по силата на закона, така и по волята на представляваното лице. Именно волята на представляваното лице е определяща при избора на лице от изброените по чл. 32 от ГПК. Представителната власт на юрисконсулта съвпада с представителната власт на пълномощника на граждани и се урежда по същите правила.

Съгласно чл. 78, ал. 8 от ГПК, в полза на юридическо лице или едноличен търговец се присъжда възнаграждение в размер определен от съда, ако те са били защитавани от юрисконсулт. Размерът на присъденото възнаграждение не може да надхвърля максималния размер за съответния вид дело, определен по реда на чл.37 от Закона за правната помощ, обн. в ДВ бр. 8 от 2017 г.

Дължимостта на разноски за юрисконсултско възнаграждение на страната няма отношение към реално заплащаното трудово възнаграждение на юрисконсулта, което се формира по други правила. Законодателят е поставил вземането за разноски за юрисконсултско възнаграждение в зависимост само от две обстоятелства - претендиращата такива разноски страна да е била представлявана от юрисконсулт, чиято представителна власт произтича от упълномощаването за конкретното дело и трудовия договор, и определянето му по минималния размер на адвокатските възнаграждения, съгласно Наредба № 1 от 2004г. за минималните адвокатски възнаграждения, издадена от Висшия адвокатски съвет.

Тълкувателно решение № 6/2012 г. на ОСГТК по никакъв начин не внася промяна в съществуващата до момента практика по приложение на чл. 78, ал. 8 от ГПК.

Правилата за доказване на разходите за адвокат не намират приложение в конкретния случай по отношение на присъденото в полза на страната юрисконсултско възнаграждение, доколкото възнаграждението за адвокат се определя въз основа на договор между адвоката и упълномощителят му. Законодателят е направил изрично разграничение между присъждането на възнаграждение за юрисконсулт и на направените от страната разноски за адвокат.

Когато юридическото лице е било защитавано от юрисконсулт, възнаграждението се определя от съда. В този случай, доказателства за плащането не се събират именно поради съществуващите отношения между юрисконсулта и представляваното лице, основани на

договор, който урежда правата и задълженията на страните, а не само процесуалното представителство по конкретно дело.

За разлика от адвокатското възнаграждение, което се договаря за всяко конкретно дело и се заплаща предварително от страната на пълномощника й адвокат, възнаграждението за осъществено процесуално представителство от юрисконсулт се изплаща от представляваната страна на юрисконсулта по силата на съществуващото помежду им трудово правоотношение. Естеството на това правоотношение не предполага предварително получаване на възнаграждение от юрисконсулта за явяване по всяко дело. Поради това приложението на разпоредбата на чл. 78, ал. 8 ГПК не следва да се обвързва с изискване за представяне на доказателства, че юрисконсултът е възмезден предварително за работата си по делото.

Разноските в производството са дължими, с оглед изхода на делото и с оглед факта на осъществена процесуална защита от юрисконсулт. (В този смисъл Определение № 380 от 22.04.2013 Г. по т. д. № 809/2012 Г., Т. К., I ТО на ВКС). Според чл. 78, ал. 8 ГПК, в хипотеза на благоприятен за тях изход на спора, в полза на юридическите лица и еднолични търговци се присъжда като разноски адвокатско възнаграждение, ако те са защитавани от юрисконсулт. Налице е въведена от законодателя фикция, че страната прави по повод на делото разноски в размер на минималното адвокатско възнаграждение, въпреки, че се представлява в процеса от свой служител, на който заплаща заплата, а не възнаграждение за осъщественото представителство по конкретното дело. Размерът на възнаграждението, което получава служителят, и реалното му заплащане касаят само вътрешното правоотношение между него и юридическото лице, и са ирелевантни за насрещната страна в процеса при определяне на отговорността за разноските.

Правоотношението между юридическото лице и юрисконсулта е неотносимо към правото на присъждане на разноски. Отговорността за разноски е гражданско облигационно правоотношение, което произтича от процесуалния закон и е уредено в него. Съдът присъжда адвокатско възнаграждение не в полза на юрисконсулта, а в полза на юридическото лице, което е защитавано от него. Юридическото лице не извършва реално разход за посочената в разпоредбата на чл. 78, ал. 8 ГПК сума, а същата се дължи по силата на закона.

В този смисъл е и трайно установената съдебна практика, която е последователна и безпротиворечива.

Законодателят изрично разграничава хипотезата на чл. 78, ал. 8 ГПК от тази по чл. 78, ал. 1 и ал. 3 ГПК, поради съществуващите отношения между юрисконсулта и представляваното лице, основани на договор за конкретна трудова функция, конкретно уреждащ всички права и задължения на страните. Без значение, както показва практиката, е дали производството протича по реда на заповедното, исковото или изпълнителното производство.

Неприсъждането на разноси в полза на юридическите лица, в случаите когато са представлявани от юрисконсулт, би означавало ограничаване правата на юридическите лица. Първото ограничение е свързано с правото им на избор на процесуален представител от кръга на лицата по чл. 32 от ГПК. Несъстоятелно е твърдението, че осъществено процесуално представителство от страна на юрисконсулт в производство, страна по което е представляваното от него юридическо лице е безвъзмездно. В този смисъл, справедливо е в полза на страната да бъдат присъдени разноси. В противен случай същата би ангажирала защитата си по начин, по който да бъде възмездена за сторените разноси, в това число и по процесуалната си защита. Изборът на юрисконсулт за процесуална защита би поставил юридическото лице в невъзможност да възстанови направените разноси по защитата. Последното поставя друг практически въпрос: неприсъждането на разноси в полза на юридическите лица, в случай че са представлявани от юрисконсулт, поставя юрисконсултите в по-неблагоприятно положение спрямо адвокатите. Законът не следва, а и не трябва да налага подобни ограничения както на правата на юридическите лица, така и на правата на юрисконсулта. Тъкмо заради това законът дава равни права както на юрисконсултите, така и на адвокатите. Действащата нормативна уредба отчита основни правни принципи, а не конкретни обществени отношения, касаещи едно или друго юридическо лице.

Тежестта от поемане на разноси в един бъдещ процес винаги е била определяща при сезиране на съда. Мислимата хипотеза, при която не следва да се присъждат юрисконсултски възнаграждения на юридическите лица, би всяла хаос в гражданския оборот. Увереността, че даден субект на правото няма да понесе разноските, които направи ответната страна би дало фалшивата увереност и сигурност да се завеждат неоснователни иски насочени срещу всички юридически лица. В българският правен мир отново би се появила фигурата на кверуланта. **Юрисконсултското възнаграждение има санкционен характер и възмездява необоснованите оспорвания, принудила изправната страна да търси съдебна защита на правата си.**

Именно тук следва отговор на въпроса – не е ли тук налице институтът на неоснователното обогатяване и за чия сметка се облагодетелстват тези юридически лица.

Неоснователното обогатяване е институт уреден в няколко текста от Закона за задълженията и договорите - от чл. 55 до чл. 59, като последния е общ, субсидиарен състав, правото на който възниква, когато няма друг иск, с който обеднелият може да се защити. Общия елемент между специалните и общия състав е липсата на основание. Даването и получаването на нещо поражда реституционно задължение, когато са лишени от основание, то е отпаднало или не е осъществено. Терминът „основание” е многозначен и на това е обръщано внимание многократно в правната литература още от римското право и е използван при описание на предпоставките на кондикционните искове. Общият извод, който се прави още от римските юристи до днешно време е, че основанието е критерият за „правилност” на размятането на имущество, начинът на закона да одобри или не преминаването на блага от един патримониум в друг. Ако има основание, полученото може да се задържи – т.е. реституционното задължение не се поражда. Получаването на нещо с определена цел оправдава пораждането на задължение за реституция винаги щом се окаже, че целта не съществува, отпаднала е или не може да бъде осъществена. В конкретния случай законовото основание, което поражда в патримониума на юридическото лице, присъдени в негова полза разноски /юрисконсултско възнаграждение/ чл. 78, ал. 8 от ГПК.

Още веднъж следва да подчертаем, че в конкретния случай е въведена от законодателя фикция, че страната прави по повод на делото разноски в размер на минималното адвокатско възнаграждение. Тази именно законова фикция е основанието в полза на юридическите лица не без основание да бъде присъдено юрисконсултско възнаграждение. Въпрос на вътрешно правоотношение между работодател /юридическо лице/ и работник /юрисконсулт/ е как следва да бъдат уредени отношенията помежду им, като в случая правното положение на трето лице /страна по възникнал правен спор с юридическото лице/, което не е страна по правоотношението между юридическо лице и юрисконсулт, е ирелевантно. Твърдението, че юрисконсултите не получават възнаграждение, отговарящо на положения труд не касае трети лица и следва да бъде установено във всеки един конкретен случай при възникнал спор между страните по правоотношението.

По поставения въпрос присъдените в полза на страната разноски за юрисконсултско възнаграждение, следва ли да бъдат определяни съгласно Наредба № 1 от 2004г. за минималните адвокатски възнаграждения, следва да отбележим, че полагания от юрисконсултите труд при осъществяване процесуално представителство не се отличава от

този, полаган от адвокатите. Различно правно положение би представлявало дискриминация поради различно третиране на юристите упражняващи професия юрисконсулт и адвокат.

В заключение следва да отбележим, че нормалното законосъобразно състояние на гражданските отношения, може в отделни случаи да бъде накърнено от тяхното незаконосъобразно развитие. Проявните форми на незаконосъобразното развитие на гражданските правоотношения са правния спор, неизпълнението на изискуеми задължения, неудовлетворяване на притежанията и предприемането на действия, целящи да осуетят защитата на правото. Незаконосъобразното развитие на гражданските правоотношения накърнява не само субективното право, до което се отнася, то накърнява и правния ред.

Право на всяко едно физическо или юридическо лице е да търси възстановяване на баланса в правоотношенията извънсъдебно или по съдебен ред, със сила на пресъдено нещо.

В противен случай, ако страната чието право е накърнено, не потърси защита на нарушените си права и установи горното като трайна практика в гражданските си правоотношения, това би довело до лавинообразно накърняване на правата ѝ по голям брой идентични правоотношения.

Във връзка с гореизложеното, е и решение № 10 от 29 септември 2016 г., постановено по конституционно дело № 3/2016 г., с което Конституционният съд отхвърли искането на омбудсмана на Република България за установяване на противоконституционност на чл. 78, ал. 8 от Гражданския процесуален кодекс (обн., ДВ, бр. 59 от 20.07.2007 г. последно изм., ДВ, бр. 43 от 07.06.2016 г.) и на чл. 161, ал. 1, изр. 3 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (обн., ДВ, бр. 105 от 29.12.2005 г., последно доп. ДВ, бр. 62 от 09.08.2016 г.)

При представянето на информацията на КЕВР, дружеството се е съобразило с разпоредбата на чл.8, ал.2 от Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия *„За целите на ценовото регулиране, в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи, които не са свързани със съответната лицензионна дейност, финансови разходи и такива, които имат случаен и/или извънреден характер, както и с чл.8, ал.2, т. 2 „Разходи за санкции или глоби, наложени от държавни или общински органи или от Комисията“.*

Следователно разходите със санкционен характер и съпоставимите на тях приходи, каквито са приходите от юрисконсултски възнаграждения не са ценообразуващи елементи и не касаят определянето на цената на електрическата и топлинна енергия,

поради което дружеството счита, че не би следвало да се взимат предвид при образуването на цените.

Информация по т. 2 от раздел II "Прогнозни данни"

Прогнозни данни за производство, собствени нужди и продадена електрическа енергия от "Топлофикация София" ЕАД, МВтч	
	Прогноза 01.07.2022-30.06.2023 г.
Брутно производство	972 460
Собствени нужди	166 872
Нетно производство, в т.ч. продадена на:	805 588
продажба на потребители	0
продажба на НЕК	0
продажба на ЕРД	0
чрез Координатор на балансираща група по чл. 100, ал.6 от ЗЕ	14 669
БНЕБ	738 893
собствено потребление (купена ел. енергия)+ произведена ел. енергия по чл. 119	52 025



Обосновка на прогнозните технико-икономически и финансови ценообразуващи елементи за регулаторен период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.

1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2021 г. и за ценови период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.

Отчетни данни:

➤ Производство на топлинна енергия

Производствената програма на компанията за 2022 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 2021 г. е в размер на 3 944 753 МВтч и е с 4,91% повече спрямо заложените продажби през ценови период 2021-2022 г.

През 2021 г. технологичните разходи по преноса са увеличени спрямо планираните и възлизат на 933 551 МВтч., като увеличението от около 5,74% се дължи на повишеното отпуснато количество топлинна енергия от топлоизточниците и в по-малък дял на увеличените технологични загуби от топлоотдаване и пропуски на флуид.

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

През отчетната 2021 г. в „Топлофикация София“ ЕАД са произведени 4 968 168 МВтч топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление и битово горещо водоснабдяване, което е с 4,95 % повече от планираното за ценовия период. Причина за по-високото производство и съответно продажба на топлинна енергия са климатичните фактори, определящи потреблението на топлинна енергия.

➤ *Производство на електрическа енергия*

През 2021 г. са произведени 963 430 МВтч електрическа енергия, което е с 21,31 % повече от прогнозираните в ценовия модел, което се дължи основно на повишените цени на електрическата енергия търгувана на „Българската независима електроенергийна борса“.

➤ *Специфичен разход на условно гориво*

През отчетната 2021 г. средният специфичен нетен разход на условно гориво е бил 247,51 кгу.г./МВтч. за производство на електрическа енергия и 130,54 кгу.г./МВтч. за топлинна енергия, като и двата показателя бележат увеличение спрямо прогнозираното за ценовия период. Нарастването на специфичния разход условно гориво при електропроизводството се дължи на произведената електрическа енергия през периода, която не отговаря на условията за високо ефективно комбинирано производство.

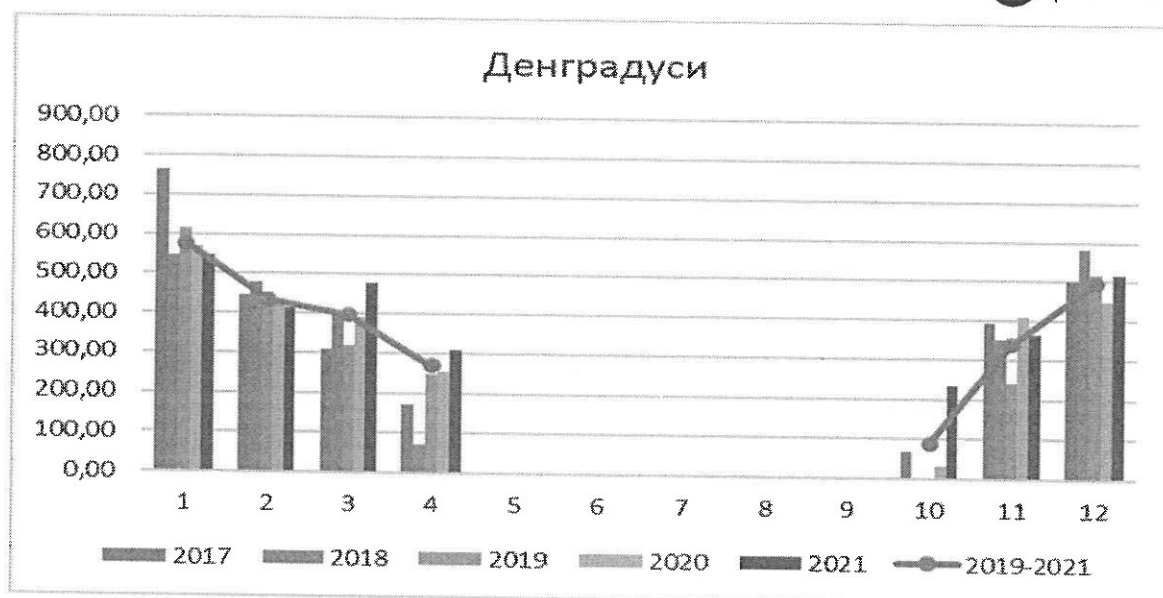
Прогнозни данни:

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, поведение на клиентите. Вzeti са предвид и необходимите дейности за ремонт и инвестиции, които се отразяват на възможността за работа на основните съоръжения за производство и пренос на енергия.

Прогнозните продажби на топлинна енергия за новия ценови период са 3 684 157 МВтч съответно 6,61 % по-големи от тези през 2021 г., което се дължи на следните предпоставки:

- Въпреки нарастващия брой клиенти, продадената топлинна енергия намалява, поради мерките за енергийна ефективност, предприети при крайните клиенти.
- *Климатичния фактор оказва основно влияние върху продадената топлинна енергия* – Денградусите през базовата 2021 г. са 2 862. Това е с около 2,4 % по-малко от изчислителните денградуси за град София съответно 2 900. На Графика №1 по-долу е илюстрирано изменението им по години и месеци. Продължителността на отоплителния сезон е приета 200 дни.



Графика №1 Денградуси по години

Производствена програма за периода 01.07.2022 г. ÷ 30.06.2023 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.

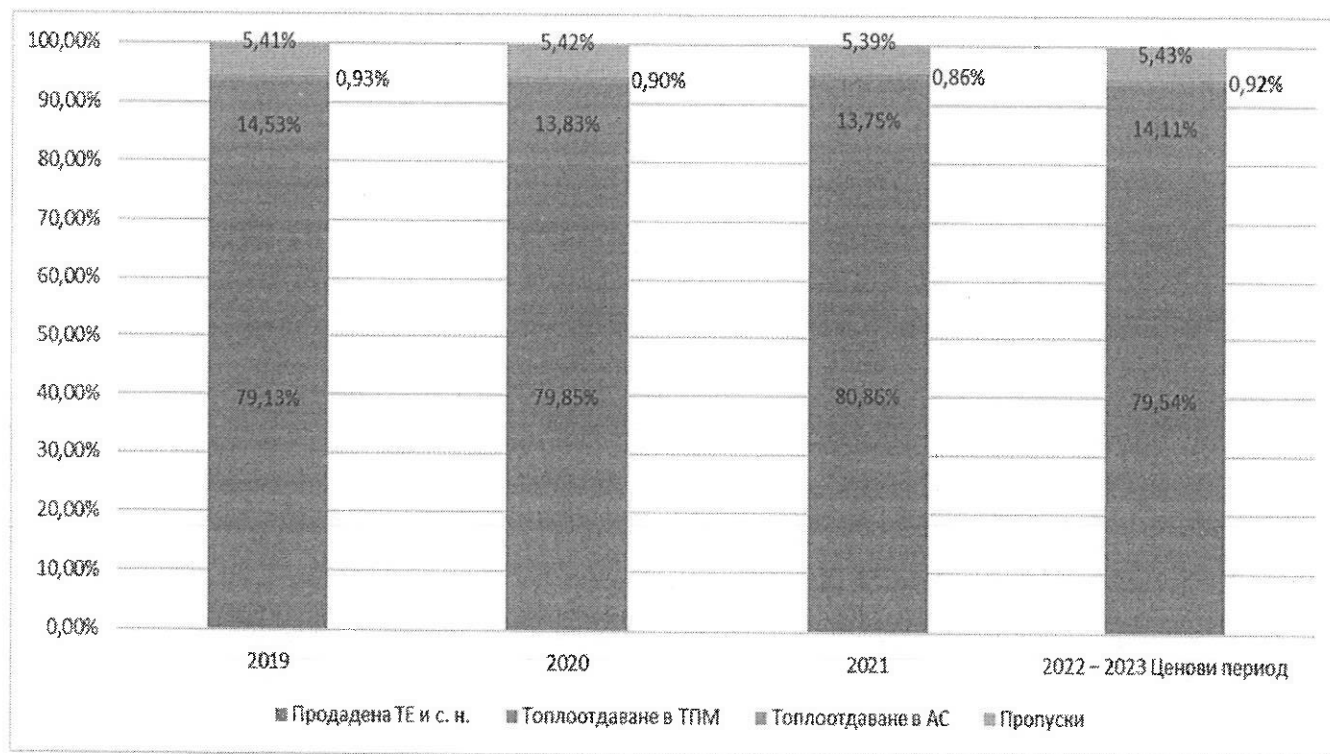
Производство на топлинна енергия

Прогнозираното произведено количество топлинна енергия през новия ценови период е определено в размер на 4 724 940 МВтч., което е с 1,96 % по-малко от отчетеното пред изтичащия 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 20,46 %. Относителен дял през базовата година е съответно 19,14 %. 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 по видове и продадената топлинна енергия за

последните три години и за новия ценови период от общата отпусната топлинна енергия от топлоизточниците;

	2019	2020	2021	2022 – 2023 Ценови период
Пропуски	5,41 %	5,42 %	5,39 %	5,43 %
Топлоотдаване в АС	0,93 %	0,90 %	0,86 %	0,92 %
Топлоотдаване в ТПМ	14,53 %	13,83 %	13,75 %	14,11 %
Продадена ТЕ и с. н.	79,13 %	79,85 %	80,86 %	79,54%



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 0,92 % от отпуснатата топлинна енергия, близък до средния за периода от последните три години. Прогнозният дял на загубите се запазва отчитайки също ефекта на подмяна на старите абонатни станции на небитовите потребители. Запазва се делът на загубите от топлоотдаване в топлопреносната мрежа и делът на загубите от изтичане. Прогнозните стойности по видове технологични разходи са определени както следва:

- 251 674 МВтч от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа;
- 653 710 МВтч за топлоотдаване от топлопроводите и съоръженията към тях;

- 42 579 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 93 212 МВтч, което представлява около 1,97% 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

	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 – 2023 г. ценови период
Собствени нужди	1,74 %	1,78 %	1,87 %	1,97 %
Технологични разходи	20,51 %	19,25 %	19,14 %	20,4 %
Продадена ТЕ	77,75 %	78,97 %	80,86 %	77,63%

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 972 460 МВтч, количество с 9,42 % по-малко спрямо произведеното за изтичащия регулаторен период.

Планираната за реализация енергия е 805 588 МВтч, което представлява увеличение с 1,44% спрямо прогнозираната за изтичащия период. Това е направено на база с очаквания топлинен товар, обезпечаващ 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, снабдява с такава своите обекти съгласно чл. 119, ал.1, т.1 от Закона за Енергетиката – (ЗЕ), като заплаща такси за пренос през и достъп до електроразпределителната мрежа. Електрическата енергия на всички битови абонатни станции се заплаща от Дружеството и заедно с енергия от топлоизточниците, помпените станции и административните сгради формират собственото потребление, което е прогнозирано на 52 025 МВтч. за ценовия период или 5,35% от цялата изнесена електрическа енергия.

➤ Специфичен разход на условно гориво

Планираните специфични нетни разходи на условно гориво за новия ценови период са както следва: специфичен разход на условно гориво за топлинна енергия – 134,29 кг/ МВтч, формиран за компанията и специфичен разход на условно гориво за производството на електрическа енергия в двете ТЕЦ – 220,48 кг/МВтч.

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 2022 / 2023 г. възлиза на 682 079 хил.нм³ природен газ. Количествата са формираны 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 82,52 % която ще е с 2,57 % по-висока спрямо постигнатата през настоящата ценова година.

2. Признати годишни разходи за дейността за регулаторен период от 01.07.2022 – 30.06.2023 г.

Планирането на разходите е извършено в контекста на цялостна оптимизация на разходната част на дружеството с оглед безпрецедентното нарастване на цените на основните ресурси, формиращи променливите разходи на дружеството – природен газ и квоти за въглеродни емисии, като в общия случай стойностите са планирани на нивото на отчетените през базисната 2021 г.

2.1. Условно постоянни разходи

Общият размер на предложените за утвърждаване условно-постоянни разходи за регулаторния период е 144 188 хил. лв. и са планирани изцяло на нивото на отчетените през базисната 2021 г. – 141 740 хил. лв.

По-долу е дадена подробна информация за основните разходи и обосновка на факторите, водещи до изменението им спрямо базисния период.

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.

Разходите за амортизация за новия ценови период са на стойност 30 581 хил. лв., планирани при симулирана амортизация за едногодишен период на база отчета за 2021 г. Разходите за амортизация се разпределят 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 двете ТЕЦ са разпределяни между топлинната и електрическата енергия на база коефициент за

разпределение на горивото между енергийната и водогрейната част на централата – съответно за ТЕЦ „София“ 68,48% за топлинна енергия и 31,52% за електрическа, а за ТЕЦ „София Изток“ – 60,32% за топлинна енергия и 39,68% за електрическа енергия. Разходите за амортизация на активи, обслужващи административната работа 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.

В прогнозните амортизационни разходи не е включен ефектът от извършената от лицензиран оценител преоценка на ДМА в отчета към 31.12.2021 г., в резултат на която е определена нова справедлива пазарна стойност на част от активите на дружеството и ще бъде отчетено повишение на амортизационните разходи.

Разходи за ремонт

Планирането на разходите за ремонти за периода 2022 - 2023 г. е извършено след подробна и задълбочена 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 5 546 хил. лв. и формират 0,5% от предложените годишни разходи за дейността по лицензията за периода 2022 – 2023 г. Включват предвидените ремонтни дейности на съоръжения в топлоизточниците, топлопреносната мрежа, сгради и 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:

Общо предвидените средства за ремонт в производството са в размер на 2 800 хил. лв., разпределени както следва:

- 777 хил. лв. са предвидените разходи за ремонт отнесени към топлинната енергия. Те включват предвидените ремонти в централите произвеждащи само топлинна енергия на стойност 394 хил. лв., както и част от разходите за ремонти в двете ТЕЦ,

разпределени на база съотношението между ДМА за комбинирано и ДМА за разделно производство в *Справка РБА* на стойност 383 хил. лв.;

- 228 хил. лв. са разходите за ремонт отнесени към електрическата енергия, определени на база предвидените разходи за ремонт в двете централи с комбинирано производство и делът на ДМА за производство на електроенергия в *Справка РБА*;
- разходите за ремонт отнесени към двата продукта са на стойност 1 795 хил. лв., получени спрямо дела на ДМА за комбинирано производство;

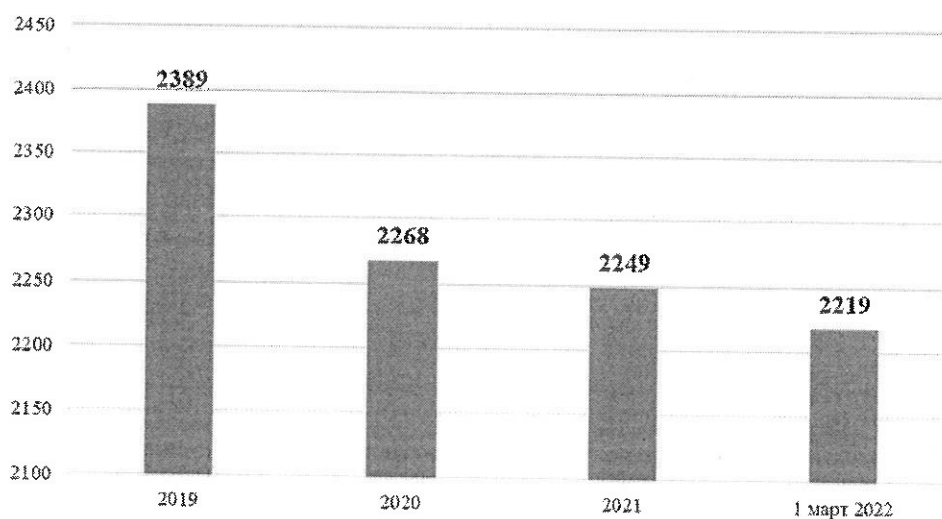
Планираните разходи за ремонт в преноса са на стойност 2 746 хил. лв. Средствата са предвидени за ремонти на главни стебла, отклонения, мрежи, камери, помпени и абонатни станции в четирите топлорайона, както и дейности като: обследване на главни паропроводи, ремонт на водогрейни котли, обследване на барабани на енергийни котли, ремонти на осветителни инсталации, ремонт на мрежови помпи и други.

По т.2, от раздел I от изисканата информация са представени подробни справки по топлорайони за изпълнените и планираните 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 2022 – 2023 г. са на стойност 73 608 хил. лв., от които 50 413 хил. лв. за заплати и възнаграждения и 23 194 хил. лв. за осигурителни вноски и социални разходи. Размерът им е планиран изцяло на нивото на отчетените разходи през базисната 2021 г.

Като част от цялостната политика по управление на човешките ресурси и в съответствие с препоръките от КЕВР в последните решенията за утвърждаване на цени, през 2021 г. продължиха процесите по оптимизация на персонала в дружеството.



Графика №4 – брой персонал в „Топлофикация София“ ЕАД за периода 2019 – 01.03 2022 г.

В резултат на предприетите конкретни мерки за оптимизация на персонала през последните три години е налице устойчива тенденция за намаляване на общия му брой. От 2019 г. насам заетите в дружеството са намалели със 170 души, а само от началото на 2022 г. намалението е с 30 души. Същевременно 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 квалифицирани млади специалисти.

Дружеството изпитва все по-големи затруднения за намиране на квалифицирани специалисти с техническо образование, като в тази насока, освен задължителното предлагане на по-конкурентни възнаграждения, се работи в сътрудничество със средните и висши учебни заведения за осигуряване на квалифицирани кадри в бъдеще. Към 31.12.2021 г. средната брутна работна заплата в дружеството е 1 944 лв., докато по данни на НСИ средната брутна заплата в сектор „Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива“ за 2021 г. е 2 237 лв. или с близо 15% по-висока.

Разходи пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ

Общият размер на планираните разходи, пряко свързани с регулираната дейност е 35 105 хил. лв., като планирането им е извършено в контекста на цялостна оптимизация на разходната част, в резултат на което се предвижда намаление с 3,3% спрямо отчетените през 2021 г. В състава им, съгласно указанията на Комисията, не са включени разходите за вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“, финансови разходи, както и такива, които не са свързани с регулираните дейности на дружеството.

2.2. Променливи разходи

Променливите разходи на дружеството за ценовия период 2022 -2023 г. са планирани изцяло в зависимост от производствената програма и режимите на работа на съоръженията, както и от цените на горивата за производство, емисиите и останалите суровини. Общият размер на променливите разходи е 874 933 хил. лв.

Разходите за природен газ са на стойност 678 106 хил. лв. и представляват 66,5% от прогнозните признати разходи за дейността по лицензиите. В писмото си Е-14-00-4 / 08.03.2022 г. за инициране на регулаторния преглед, КЕВР не дава указания за използването на прогнозни ценови параметри на природен газ и въглеродни емисии, каквато е практиката

при предходните регулаторни прегледи, като с писмо Е-14-00-5 / 23.03.2022 г., в отговор на питане на „ЕВН България“ ЕАД, комисията пояснява, че всяко дружество следва да остойности разходите си за природен газ, като направи своите обективни прогнози на база сключените договори за доставка.

Към настоящия момент „Топлофикация София“ ЕАД има сключен договор за доставка с обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД, от когото купува природен газ по регулирана цена, определяна ежесмесечно на база подадени от „Булгаргаз“ ЕАД заявления. С оглед на военния конфликт между Руската федерация и Украйна, последвалите санкции от страна на Европейския съюз и САЩ, очакванията за ускорена диверсификация на доставките на природен газ в цяла Европа, включително с американски доставки на LNG, намеренията за единно договаряне на условията за доставка между ЕС и Русия, както и предстоящото пускане в експлоатация на интерконекторната газова връзка между България и Гърция, към настоящия момент е изключително трудно изготвянето на точна и обоснована ценова прогноза за природения газ през следващия ценови период.

На база наличната публична информация и обявената от Правителството възможност от м. септември 2022 г. да бъдат получавани доставки на азерски природен газ, при определянето на прогнозна цена в заявлението си „Топлофикация София“ ЕАД се позовава на допускането, че от 01.09.2022 г. за формирането на цената за регулирания пазар ще бъдат използвани договорните условия за доставка на азерски газ, която съгласно публично изнесената информация е прилбилистелно с 30% по-ниска спрямо цената на руския природен газ. Залагайки това допускане и отразявайки динамиката на цената на фючърсите на петрола за периода от октомври 2021 – юни 2022, **е получена среднопретеглена цена на природния газ за новия ценови период юли 2022 – юни 2023 в размер на 91,26 лв/МВтч (965,04 лв/хнм³).** Към така изчислената цена са добавени съответно:

- **0,70 лв/МВтч (7,36 лв./хнм³)** - цена за пренос през газопреносната мрежа собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газовата година 01.10.2021 г. - 30.09.2022 г.;
- **2,09лв/МВтч (21,78 лв./хнм³)** - среднопретеглена цена за достъп, изчислена спрямо прогнозните количества годишен, тримесечен, месечен и дневен капацитетен продукт. Разходът за акциз на природния газ възлиза на 12 783 хил. лв., изчислени при акцизна топлина на горивото от 17 231 528 GJ и акцизна ставка в размер на 0,6 лв/ GJ.

Ръководството на „Топлофикация София“ ЕАД счита, че усложнената социално-икономическа обстановка в страната, нестабилната международна среда и стартиралите инфлационни процеси, изискват непременно запазването на социалната поносимост на цената на топлинната енергия. В тази връзка апелираме положителните ефекти от

предстоящата диверсификация на доставките на природен да бъдат насочени основно в посока намаляване на цената за регулирания пазар, което в най-голяма степен ще защити обществения интерес, а също така ще запази конкурентоспособността на топлофикационната услуга и нейната социална и екологична значимост.

Разходите за закупуване на емисии въглероден диоксид за новия регулаторен период са прогнозирани в размер на 168 887 хил. лв. Изчислението им е извършено при прогнозна цена от 80,00 евро/тон и по формулата за докладване на годишни емисии от операторите на инсталации, публикувана на интернет страницата на ИАОС, при емисионен фактор по данни на НСИ за 2021 г. - 55,5644 t CO₂/TJ. Общото прогнозно количество генерирани емисии от инсталациите на дружеството е в размер на 1 280 561 тона, като за ценовия период са приспаднати по ½ от полагащите се безплатни емисии за 2022 г. и 2023 г. по Европейската схема за търговия с емисии в общ размер на 201 177 тона. Общо предвидените за закупуване квоти за новия ценови период възлизат на 1 079 384 тона. В 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 на нивото на отчетените през базаисния период и спрямо производствените нужди, съответстващи на прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия.

3. Недовзет приход и корекция по чл. 8, ал. 10 от Наредба 5 за регулиране на цените на топлинната енергия

През настоящия регулаторен период е налице безпрецедентно нарастване на цените на природния газ и въглеродните емисии, които са основните суровини в производството на „Топлофикация София“ ЕАД и съответно ценообразуващите елементи с най-голяма тежест. През периода от м. юли 2021 г. до м. март 2022 г. регулираната цена на природния газ нарасна от 49,94 лв/МВтч до 113,73 лв/МВтч (+128%), а през м. януари достигна исторически най-високото си ниво от 133,41 лв/МВтч. За същия период борсовата цената на квотите за въглеродни емисии също отбеляза съществен ръст от 53 евро/тон до нива от над 90 евро/тон (+70%), като към настоящия момент квотите се търгуват на цени между 75-80 евро/тон. Същевременно цените в Решение Ц-26/01.07.2021 г., по които дружеството реализира топлинна енергия и получава премия електрическата енергия от ВЕКП са определени при

индивидуална прогнозна цена на природния газ от 47,11 лв/МВтч и цена на квоти за въглеродни емисии от 51,00 евро/тон.

Описаният дисбаланс при ценообразуването създаде огромен ликвиден недостиг за дружеството и задълженията му към „Булгаргаз“ ЕАД в края на 2021 г. нараснаха значително. Ликвидната криза се задълбочи в началото на 2022 г. с наложения от Народното събрание мораториум върху цените. Вселдствие на това, към настоящия момент „Топлофикация София“ ЕАД формира огромен по размер недовзет приход, като дружеството се намира в обективна невъзможност дружеството да закупи необходимите квоти за емитираните въглеродни емисии през 2021 г. (до края на м. април 2022 г.) без същевременно да натрупа значителен размер на задължения за природен газ към обществения доставчик.

Както е видно от представената таблица до края на м. март 2022 г. недовзетият приход за дружеството, изчислен по реда на чл.8 ал.10 от Наредба 5, след приспадане на обявената от държавата компенсация в размер на близо 140 млн. лв., ще достигне приблизително 285 млн. лв. В зависимост от това, дали КЕВР ще преизчисли цените на топлинната енергия от 01.04.2022 г., както и от динамиката на цените на природния газ и квотите, до края на регулаторния период, тази сума е възможно да нарасне допълнително до близо 400 млн. лв.

Недовзет приход от природен газ за периода юли 2021 - март 2022											
		отчет юли 2021	отчет авг. 2021	отчет сеп. 2021	отчет окт. 2021	отчет ное. 2021	отчет дек. 2021	отчет яну. 2022	отчет фев. 2022	прогноза мар. 2022	общо юли 21- март 22
Цена на природен газ, утвърдена от КЕВР	лв/МВтч	49,94	57,60	69,40	94,54	93,19	102,33	133,41	109,88	113,73	103,43
Прогнозна цена на пр. газ определена от КЕВР	лв/МВтч	47,11	47,11	47,11	47,11	47,11	47,11	47,11	47,11	47,11	47,11
Разлика в цените	лв/МВтч	-2,83	-10,49	-22,29	-47,43	-46,08	-55,22	-86,3	-62,77	-66,62	-56,32
Изразходвани природен газ	МВтч	312 005	200 274	317 149	641 612	828 302	1 111 118	1 211 523	952 204	930 862	6 505 048
Недовзет приход от природен газ	лева без ДДС	-882 974	-2 100 870	-7 069 255	-30 431 650	-38 168 146	-61 355 947	-104 554 440	-59 769 845	-62 014 010	-366 347 137
Компенсация за природен газ	лева без ДДС	0	0	0	0	0	29 744 634	51 259 541	29 080 310	30 225 081	140 309 566
Недовзет приход след компенсация	лева без ДДС	-882 974	-2 100 870	-7 069 255	-30 431 650	-38 168 146	-31 611 313	-53 294 899	-30 689 535	-31 788 929	-226 037 571

Недовзет приход от въглеродни емисии за периода юли 2021 - март 2022											
		отчет юли 2021	отчет авг. 2021	отчет сеп. 2021	отчет окт. 2021	отчет ное. 2021	отчет дек. 2021	отчет яну. 2022	отчет фев. 2022	прогноза мар. 2022	общо юли 21- март 22
Пазарна цена на емисиите (към края на месеца)	евро/тон	53,26	60,71	61,68	58,70	75,36	79,61	88,80	81,81	85,00	77,13
Прогнозна цена на емисиите определена от КЕВР	евро/тон	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
Разлика в цените	евро/тон	-2,26	-9,71	-10,68	-7,70	-24,36	-28,61	-37,80	-30,81	-34,00	-26,13
Задължение за покупка за месеца	тона	55 630	35 533	56 545	114 302	148 198	202 206	217 462	171 004	166 448	1 167 328
Недовзет приход от въглеродни емисии	лева без ДДС	-245 894	-674 811	-1 181 127	-1 721 376	-7 060 742	-11 314 699	-16 077 047	-10 304 551	-11 068 504	-59 648 751

Общо недовзет приход от природен газ и емисии за периода юли 2021 - март 2022											
		отчет юли 2021	отчет авг. 2021	отчет сеп. 2021	отчет окт. 2021	отчет ное. 2021	отчет дек. 2021	отчет яну. 2022	отчет фев. 2022	прогноза мар. 2022	общо юли 21- март 22
Общо недовзет приход от природен газ и емисии	лева без ДДС	-1 128 868	-2 775 681	-8 250 382	-32 153 025	-45 228 888	-72 670 646	-120 631 487	-70 074 396	-73 082 514	-425 995 888
ОБЩО КОМПЕНСАЦИЯ	лева без ДДС	0	0	0	0	0	29 744 634	51 259 541	29 080 310	30 225 081	140 309 566
НЕКОМПЕНСИРАН ОСТАТЪК	лева без ДДС	-1 128 868	-2 775 681	-8 250 382	-32 153 025	-45 228 888	-42 926 012	-69 371 946	-40 994 086	-42 857 433	-285 686 321

Както е видно, до момента „Топлофикация София“ ЕАД е лишена от изключително голям финансов ресурс, който предизвиква безпрецедентна ликвидна криза за дружеството и е основната причина за увеличения дълг за природен газ, за отчетената загуба и декапитализацията му към 31.12.2021 г., като по този начин считаме че балансът между интересите на дружество и потребителите е силно нарушен. Действащата регулаторна

нормативна уредба предвижда възстановяването на недовзетия приход да бъде извършено през следващи ценови периоди, чрез цените на топлинната енергия и премията за ВЕКП, но не дефинира конкретен срок за възстановяването му. Разпоредбата на чл. 8, ал. 12 от Наредба 5 гласи, че: „Корекцията по ал. 10 може да бъде разсрочвана изцяло или частично при спазване на принципите по Закона за енергетиката“

С оглед на гореизложеното и предвид изключително затрудненото финансово състояние на дружеството в резултат на увеличените разходи за основните суровини, които са изцяло присъщ и регулаторно признат разход, настояваме възможно най-голяма част от формирания недовзет приход да бъде възстановен през следващия ценови период, което поне частично да позволи на „Топлофикация София“ ЕАД да обслужва текущите си задължения и да компенсира дружеството за натрупаната през периода загуба от дейността.

4. Регулаторната база на активите (РБА)

РБА за новия ценови период е в размер на 452 137 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 2021 г., които се използват и са свързани пряко с регулираните дейности. Основните активи, формирани в 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 приспаднала стойността на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин в размер на 50 448 хил. лв.

Необходимият оборотен 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 123 568 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 приспаднала амортизация за съответната дейност.

5. Норма на възвращаемост

Общата норма на възвръщаемост на капитала за ценови период 2022 - 2023 г. е изчислена съгласно „Указания НВ“ в размер на 4,35%, преди данъци като среднопретеглена между собствения и привлечения капитал по отчетни данни към 31.12.2021 г. Съгласно разпоредбите на т.34. Указания НВ в капиталовата структура не е отчетен текущият финансов резултат. Използвана е примерна норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 4%, равна на утвърдената от Комисията за последния регулаторен период. Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е в размер на 3,00% и се формира от лихвата по сключения през 2020 г. договор за заем с Българска банка за развитие АД при следните параметри:

- Размер на кредита 36 306 хил. лв.;
- Срок: 36 месеца от датата на сключване -14.07.2020 г. до 14.07.2023 г.;
- Лихва: 3 – месечен EURIBOR + 3,0 процентни пункта надбавка, но общо не по-малко от 3%.
- Цел: покриване недостиг на паричен поток вследствие възстановяване / прихващане на суми по изравнителни сметки на клиенти, вследствие нормативни промени;
- Комисиона за управление: 0,1% годишно;
- Комисиона за ангажимент: 0,25% годишно;
- Краен срок за усвояване 31.12.2020 г.

Вследствие на гореописаните ценообразуващи елементи, „Топлофикация София“ ЕАД представя за утвърждаване следните цени за регулаторен период от 01.07.2022 – 30.06.2023 г.:

- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – **127,12 лв./MWh.**
- 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) – **122,70 лв./MWh**
- Преференциална цена на електрическата енергия от ВЕКП (без ДДС) – **708,22 лв./MWh;**

получени при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи: 1 038 789 хил. лв.
- Възвръщаемост на капитала: 19 668 хил. лв.



- Признати годишни разходи за дейността: 1 019 121 хил. лв., в т.ч.:
- Регулаторна база на активите: 452 137 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост: 4,35%

Александър Александров
Изпълнителен директор

Ивайло Епитропов
Председател на УС

Информация по т. 8 от раздел II "Прогнозни данни"

Прогнозни количество емисии парникови газове (CO₂) за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023, генерирани от инсталациите на "Топлофикация София" ЕАД

Инсталация:	Емисии парникови газове(t CO ₂ e):
ТЕЦ „София-Изток”	573 098
ТЕЦ „София”	392 450
ОЦ „Земляне”	155 018
ОЦ „Люлин”	104 322
ВОЦ „Хаджи Димитър”	16 959
ВОЦ „Левски I”	7 428
ВОЦ „Овча купел I”	10 984
ВОЦ „Овча купел 2”	11 995
ВОЦ „Суха Река”	8 307
Общо за "Топлофикация София" ЕАД	1 280 561

За периода 01.07.2022 - 30.06.2023 на "Топлофикация София" ЕАД

Количествата емисии (t CO₂e) са изчислени с емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на горивото за 2021 г. и прогнозно количество гориво за периода.

И. Резюме

07.2022-06.2023

"Топлофикация София" ЕАД

ТЕЦ „София-Изток“

BG-existing-BG-082-17

за съответната

ЗАСВОТВЕН
ДЕЙНОСТ

A1
A2
A3
A4
A5

Інформативні данні:

573 098 t CO2e

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

0 t CO2e

0 t CO2e

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Наименование на оператора

[illegible]

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

[illegible]

07.2022-06.2023

"Топлофикация София" ЕАД

ВОУ "Хаджи Димитър"

Уникод номер за идентификация на инсталацията:	BOC "Хаджи Димитър"
Уникод номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-078-22

Дейност по Приложение I

	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	16 959	305,21	0	0,00	0
Горене	16 959	305,21	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	16 959	305,21	0	0,00	0

55.565

16 959 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

0 t CO₂e

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

[illegible]

Период, за който се отнася справка:

07.2022-06.2023

Наименование на оператора:

"Топлофикация София" ЕАД

Име на инсталацията:

ВОЦ "Овча купел 1"

Уникален номер за идентификация на инсталацията:

BG-existing-BG-080-25

Общ капацитет

за съответната

Дейност по Приложение I

деятельность	единица измерения	парниковые газы
Исгорание топлива	45	MW(th) CO2

Інформативні данні:

	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	10 984	197,69	0	0,00	0
Горене	10 984	197,69	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуо					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	10 984	197,69	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

10 984 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

0 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]

[illegible]

[illegible]