

**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](mailto:office@toplo.bg);**

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

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

**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 01.07.2021 г. следните цени:**

- 1.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 94,32 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 – 91,49 лв./MWh без ДДС**
- 1.3. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 222,42 лв./MWh без ДДС**  
*(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)*

## 2. Прилагам следните документи:

2.1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2020 г. и за ценови период 2020 / 2021 г. (Приложение №3);

2.2. Отчет за изпълнените и планирани разходи за ремонт за регулираната дейност за 2020 г., представени по позиции и стойност;

2.3. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетна информация за 2020 г. и прогноза за ценови период 2021 / 2022 г.;

2.4. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетна информация за ценови период 2020 / 2021 г.

2.5. Справка с отчетна информация за 2020 г. и за ценови период 2020 / 2021 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;

2.6. Приложения №2 и за среднопретеглени цени на горивата спрямо количествата;

2.7 Отчетна информация за приходите от продажби на топлинна и електрическа енергия за 2019 г., 2020 г. и ценови период 2020/2021 г., съгласно Приложения №4; Справка за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с ВЕКП на топлинна и електрическа енергия за 2019 г. и 2020 г. и продадена електрическа енергия по свободно договорени цени, съгласно Приложение №6;

2.8 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.

2.9. Справка за количествата закупени квоти за емисии парникови газове за 2020 г. и за ценови период 2020 / 2021 г. и разходите за закупуването им, както и количествата безплатни квоти.

Копие от верифицираните доклади на изпълнителна агенция околна среда за 2020 г

Попълнен формуляр за докладване на годишни емисии за ценови период 2020 / 2021 г. с прогнозни данни за периода 01.03.2021 г. – 30.06.2021 г.

2.10. 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.;

2.11. Справка за общата инсталирана електрическа мощност на централата.

2.12. Справка с прогнозна информация за ценовия период 2021/2022 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;

2.13. Обосновка на прогнозните технико-икономически и финансови ценообразуващи елементи за регулаторен период 01.07.2021 - 30.06.2022 г.;

2.14. Копия на договори за продажба на електрическа енергия за 2021 г.;

2.15. 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 (CO<sub>2</sub>) за ценови период 2021 / 2022 г.

2.19. Копие на действащите комплексни разрешителни.

2.20. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

2.21. Разходооправдателни документи за закупени количества природен газ и за закупените количества емисии за ценовия период 01.07.2020 – 30.06.2021 г.

*(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)

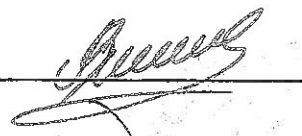
☐ факс.

(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: 07.04.2020 г.

Подпис: \_\_\_\_\_



## П Ъ Л Н О М О Щ Н О

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР,

упълномощавам:

Михаил Димитров Михайлов  
(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ

\*роден/а на

(dd.mm.yyyy)

гр. Смолян

(град, държава)

(\*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)

документ за самоличност № 1

изд. на 08.03.2017 г.

(dd.mm.yyyy)

от МВР София,  
(орган по издаване)

Дата: 07.04.2020

Подпис: \_\_\_\_\_





топлофикация  
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

# *Информация по т.1 от Раздел I*

## *” Отчетни данни”*

### *Приложение 3*

Топлофикация София ЕАД  
Централно управление  
ул. „Ястребец“ №23Б, 1680 София, България  
тел.: 0700 11 111, факс: +359 2 859 91 24





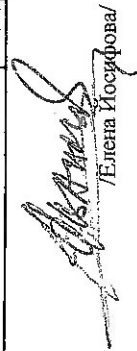
Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 -30.06.2021 г.	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2021 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2021 – Прогноза 2020 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	132 410	130 838	130 373	134 141	3 767	2,89%	1 731	1,31%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	32 504	31 308	30 814	30 310	-504	-1,63%	-2 194	-6,75%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	7 390	5 522	5 256	5 064	-192	-3,66%	-2 326	-31,47%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	46 712	48 003	49 967	52 474	2 507	5,02%	5 762	12,34%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	23 039	23 026	22 104	24 158	2 055	9,30%	1 120	4,86%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	11 186	11 161	11 636	12 172	536	4,61%	986	8,81%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	11 853	11 865	10 468	11 987	1 519	14,51%	134	1,13%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	22 765	22 979	22 232	22 134	-98	-0,44%	-631	-2,77%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	14 702	16 132	15 822	15 833	12	0,07%	1 131	7,69%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.м <sup>3</sup>	303,53	337,12	334,14	362,90	29	8,61%	59	19,56%
III.	Цена на въглища	лв./т					0	0,00%	0	0,00%

№	Ремонти и Инвестиции	Марка	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 -30.06.2021 г.	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2020 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2020 – Прогноза 2019 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.	7 390	5 522	5 256	5 064	-192	-3,66%	-2 326	-31,47%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	4 536	1 824	1 878	3 057	1 179	62,80%	-1 479	-32,61%
I.2.	по преноса	хил. лв.	2 854	3 697	3 379	2 007	-1 372	-40,60%	-847	-29,68%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	159 821	20 727	49 382	122 077	72 695	147,21%	-37 744	-23,62%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	113 208	8 805	30 212	91 064	60 852	201,42%	-22 144	-19,56%
II.2.	по преноса	хил. лв.	46 613	11 923	19 170	31 013	11 843	61,78%	-15 600	-33,47%

Гл. счетоводител:

  
Елена Йосифова/

Изп. директор:

  
/Александър Александров/

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цели от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 - 30.06.2021 г.	Прогноза в цели от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2021 - Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2021 - Прогноза 2020 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	4 669 394	4 575 318	4 417 567	4 642 962	225 395	5,10%	-26 432	-0,57%
1.1.	гореща вода	MWh	4 669 394	4 575 318	4 417 567	4 642 962	225 395	5,10%	-26 432	-0,57%
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	81 750	83 083	79 468	90 739	11 271	14,18%	8 989	11,00%
2.1.	гореща вода	MWh	6 423	6 388	6 288	12 735	6 447	102,53%	6 313	98,29%
2.2.	пара	MWh	75 328	76 695	73 180	78 004	4 824	6,59%	2 676	3,55%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	1,72%	1,78%	1,77%	1,92%	0	8,47%	0	11,40%
3.1.	гореща вода	%	0,14%	0,14%	0,14%	0,27%	0	92,44%	0	99,15%
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	4 751 145	4 658 401	4 497 035	4 733 701	236 666	5,26%	-17 443	-0,37%
4.1.	гореща вода	MWh	4 675 817	4 581 706	4 423 855	4 655 697	231 842	5,24%	-20 120	-0,43%
4.2.	пара	MWh	75 328	76 695	73 180	78 004	4 824	6,59%	2 676	3,55%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh	1 741 553	1 687 932	1 527 716	1 970 661	442 945	28,99%	229 108	13,16%
6	Произведена топлинна енергия от ГПК	MWh	32 326	24 751	25 378	30 368	4 990	19,66%	-1 959	-6,06%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	953 780	959 591	977 657	964 036	-13 621	-1,39%	10 256	1,08%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	160 555	168 931	168 109	169 860	1 751	1,04%	9 305	5,80%
7.2.	Продадена електрическа енергия	%	16,83%	17,60%	17,20%	17,62%	0	2,47%	0	4,67%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh	793 225	790 660	809 547	794 176	-15 371	-1,90%	951	0,12%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	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	%	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
8	Топлина на горивата за производство	MWh	6 515 028	6 345 205	6 224 213	6 530 320	306 107	4,92%	15 291	0,23%
8.1.	Топлина на горивата за ел. част	MWh	4 629 512	4 552 330	4 489 668	4 403 318	-86 350	-1,92%	-226 194	-4,89%
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	1 885 516	1 792 875	1 734 545	2 127 002	392 457	22,63%	241 485	12,81%
9	ОБЩА ефективност	%	83,15%	83,96%	85,58%	81,89%	0	-4,31%	0	-1,51%
10	Топлинна ефективност	%	62,54%	62,88%	63,80%	60,00%	0	-5,96%	0	-4,07%
11	Електрическа ефективност	%	20,60%	21,08%	21,78%	21,89%	0	0,54%	0	6,27%
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	94,08%	95,53%	89,54%	94,08%	0	5,07%	0	0,00%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	kg <sub>e</sub> / kWh	203	201	195	190	-5	-2,72%	-13	-6,58%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>e</sub> / MWh	126	123	126	129	4	2,97%	4	2,87%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MВтч	3 737 998	3 694 785	3 537 995	3 760 034	222 038	6,28%	22 036	0,59%
10.1.	гореща вода	MВтч	3 737 998	3 694 785	3 537 995	3 760 034	222 038	6,28%	22 036	0,59%
10.2.	пара	MВтч					0	0,00%	0	0,00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	931 396	880 533	879 572	882 928	3 356	0,38%	-48 468	-5,20%
		%	19,95%	19,25%	19,91%	19,02%	0	-4,49%	0	-4,66%
12	Технологични разходи - гореща вода	MВтч	931 396	880 533	879 572	882 928	3 356	0,38%	-48 468	-5,20%
		%	19,95%	19,25%	19,91%	19,02%	0	-4,49%	0	-4,66%
13	Технологични разходи - пара	MВтч	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
	гореща вода	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%

Гл. счетоводител:

/Елена Йосифова/

Изп. директор:

/Александър Александров/



топлофикация  
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

# *Информация по т.2 от Раздел I* *” Отчетни данни”*

## *Разходи за ремонт за 2020 г.*

## *Разходи за ремонт за 2021-2022 г.*

Топлофикация София ЕАД  
Централно управление  
ул. „Ястребец“ №23Б, 1680 София, България  
тел.: 0700 11 111, факс: +359 2 859 91 24



**ИЗПЪЛНЕНИЕ ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР"ЛЮЛИН" ЗА 2020 ГОДИНА**

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи
			ОБЩО [лв.]
<b>A.</b>	<b>ОЦ "ЛЮЛИН"</b>		
<b>I.</b>	<b>ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>		
1.	ВК ст. № 1 до ст.№5	а) ремонт и профилактика на газови съоръжения б) подмяна 16 бр. ел. магнитни отсекатели за газ на ВК ст.№2 в ОЦ " Люлин"	xxxxxxxxxx
2.	Комин Н=120 м	а) поддръжка сигнално осветление б) ревизия вътрешна зидария и чугунени капаци изход комин /кота +120м/	
3.	ПК ст. № 1 до ст.№4	а) ремонт възли и елементи към ПК	xxxxxxxxxx
4.	Помпи, компресори и вентилатори към ОС	а) ремонт възли и елементи б) механични уплътнения в) ремонт и профилактика на апаратура	xxxxxxxxxx
5.	Топлоизолации, обмазки и обшивки на ОС	а) топлоизолационни материали б) обшивна ламарина и обмазки	xxxxxxxxxx
6.	Тръбопроводи	а) аварийен ремонт възли , елементи и арматура	xxxxxxxxxx
<b>ОБЩО ЗА ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>			xxxxxxxxxx
<b>II.</b>	<b>СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>		
1.	МПС	а) ремонт помпи възли към тях и арматура	xxxxxxxxxx
2.	ХВО	а) ремонт съоръжения, възли и елементи б) ремонт отвеждаща хим. канализация 50м	xxxxxxxxxx
3.	Ел. съоръжения	а) ремонт ел. двигатели НН и ВН б) поддръжка осветление, ремонт ел. табла в) поддръжка ел. уредби НН и уредби ВК г) поддръжка ел. уредби ВН и ЗРУ 20кV д) МП 11 и 12-профилактика и ремонт ел. оборудване инвертори, рез. части, консумативи е) сервисно обслужване на инвертори МП11 и МП12	xxxxxxxxxx
4.	КИП и А	а) резервни части комутационна електроапаратура б) ремонт и резервни части мониторинг димни газове ВК /СНИ/ в) ремонт и поддръжка на системи за управление и контрол г) подмяна на електрозадвижвания тип AUMA SAR 10.1 за регулиращи клапи градски магистрали - 3 бр. д) ремонт и резервни части за системата за регистриране пропуски на природен газ.	xxxxxxxxxx
5.	Компютърни системи	а) ремонт и профилактика АСУТХР б) ремонт и профилактика АСУТП на ПК и ХВО	xxxxxxxxxx
6.	Шахти, канализации	а) профилактика и ремонт канализации	xxxxxxxxxx
7.	ППС	а) ремонт помпи, възли и елементи към тях.	xxxxxxxxxx
8.	Сгради	а) ремонт санитарни помещения б) ремонт покриви	xxxxxxxxxx
9.	Повдигателни съоръжения	а) ремонт кранове и телфери б) възстановяване на паспорти кранове и телфери	
10.	Пътна инфраструктура	а) ремонт вътрешни пътища и алеи б) профилактика жп коловоз	xxxxxxxxxx
<b>ОБЩО ЗА СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>			xxxxxxxxxx
<b>ОБЩО ЗА ОЦ "ЛЮЛИН"</b>			xxxxxxxxxx
<b>Б</b>	<b>ВОЦ</b>		
<b>I.</b>	<b>ВОЦ "Инжстрой"</b>		
1.	ВК ст.№1 до ст.№3	а) ремонт топлоизолации б) подмяна на задна стена и задно дъно на ВК №1 във ВОЦ "Инжстрой"	xxxxxxxxxx
2.	АСУТП	а) ремонт и поддръжка	
3.	Мрежови и рец.помпи	а) ремонт възли, елементи и агрегати	

4.	КРУ 0,4 kV	а) ремонт възли и елементи	
5.	Паспортизация	а) тръбопроводи гореща вода	
ОБЩО ВОЦ "ИНЖСТРОЙ"			xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТОПЛОИЗТОЧНИЦИ ТР "ЛЮЛИН"			xxxxxxxxxx
В	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА		
I	ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ		
1.	Главни стебла, отклонения, мрежи, камери и АС	а) профилактичен ремонт	xxxxxxxxxx
		б) аварийен ремонт	xxxxxxxxxx
		в) почистване, отводняване и отпушване на камери и канализации	xxxxxxxxxx
		г) възстановяване на улична настилка	xxxxxxxxxx
		д) възстановяване на топлинна изолация	
		е) ремонт на камери	xxxxxxxxxx
		ж) ремонт и осветление на стълбища, площадки, камери, проходими тунели и колектори и ел. инсталации за спирателна арматура	
		з) подмяна тръбопроводи в ТПМ	xxxxxxxxxx
2.	Абонатни станции	а) ремонт АС - доставка на елементи за поддръжка и ремонт на АС, собственост на дружеството	xxxxxxxxxx
		б) ремонт на КИП и А на АС	xxxxxxxxxx
		в) ремонт топломери, водомери и терминали	xxxxxxxxxx
		г) резервни части за топломери и ръчнопреносими терминали	xxxxxxxxxx
3.	Помпени станции	а) профилактика и ремонт на съоръжения- ПС"Надежда"	
		челни уплътнения	
		други	
		б) ремонт и поддръжка на повдигателни съоръжения	xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ			xxxxxxxxxx
II.	СГРАДИ		
1.	Ремонт и поддръжане	а) поддържане, ремонт и боядисване на помещения, санитарни възли и оборудване	xxxxxxxxxx
		б) ремонт дворна площадка,поддържане	xxxxxxxxxx
		в) офис оборудване	xxxxxxxxxx
		г) ремонт и поддръжка на компютърни системи	xxxxxxxxxx
ОБЩО СГРАДИ			xxxxxxxxxx
III.	АВТОТРАНСПОРТ И СМ		
I.	Ремонт и поддръжане	а) ремонт и поддръжане на МПС, АТТ и СМ	
ОБЩО АВТОТРАНСПОРТ И СМ			xxxxxxxxxx
ОБЩО ТПМ НА ТР "ЛЮЛИН"			xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТР "ЛЮЛИН"			xxxxxxxxxx

**ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ ИЗТОК" ЗА 2020  
ГОДИНА**

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	Разходи
		ОБЩО [лв.]
<b>A.</b>	<b>ТЕЦ "СОФИЯ ИЗТОК"</b>	
<b>I.</b>	<b>ЦЕХ "КОТЕЛЕН"</b>	
1.	Котелно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2.	Обследване на главни паропроводи на ЕК №5 и ЕК №7	
3.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО ЗА ЦЕХ "КОТЕЛЕН"</b>	xxxxxxxxxx
<b>II</b>	<b>ЦЕХ "ТУРБИНЕН"</b>	
1.	Турбинно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2.	Основен ремонт на ТГ-5	
3.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО ЗА ЦЕХ "ТУРБИНЕН"</b>	xxxxxxxxxx
<b>III</b>	<b>ЦЕХ "ЕЛЕКТРО"</b>	
1.	Електро оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2.	Основен ремонт на генератор 5	
3.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО ЗА ЦЕХ "ЕЛЕКТРО"</b>	xxxxxxxxxx
<b>IV</b>	<b>ЦЕХ "КИП И А"</b>	
1.	КИП и А оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО ЗА ЦЕХ "КИП И А"</b>	xxxxxxxxxx
<b>V</b>	<b>ЦЕХ "ХИМИЧЕСКИ"</b>	
1.	Химическо оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО ЗА ЦЕХ "ХИМИЧЕСКИ"</b>	xxxxxxxxxx
<b>VI.</b>	<b>ИУМС</b>	
1.	Текущи и аварийни ремонти	
	<b>ОБЩО ЗА ИУМС</b>	xxxxxxxxxx
<b>VII.</b>	<b>АДМИНИСТРАТИВНА СЛУЖБА</b>	
1.	Общостанционни съоръжения -ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2.	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО ЗА АДМИНИСТРАТИВНА СЛУЖБА</b>	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО ЗА ТЕЦ НА ТР "СОФИЯ ИЗТОК"</b>	xxxxxxxxxx
<b>B.</b>	<b>ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>	
<b>I.</b>	<b>ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ</b>	
1.	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	xxxxxxxxxx
2.	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
3.	Аварийни ремонти	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ</b>	xxxxxxxxxx
<b>II.</b>	<b>АБОНАТНИ СТАНЦИИ</b>	
1.	Абонатни станции - ревизия и ремонт	xxxxxxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО ЗА АБОНАТНИ СТАНЦИИ</b>	xxxxxxxxxx
<b>III.</b>	<b>СГРАДИ, ПЛОЩАДКИ, ПЪТИЩА И ОГРАДИ</b>	
1	Ремонт на сгради	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО СГРАДИ</b>	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО ЗА ТПМ ТР "СОФИЯ ИЗТОК"</b>	xxxxxxxxxx
	<b>ОБЩО ЗА ТР "СОФИЯ ИЗТОК"</b>	xxxxxxxxxx

**ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ" ЗА 2020 ГОДИНА**

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи
			ОБЩО [лв.]
<b>A.</b>	<b>ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"</b>		
<b>I.</b>	<b>ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>		
1.	Водогрейни котли с №№1÷5	а) ремонт, профилактика, поддържане и материали /профили, ламарини, тръби/ б) ремонт на горелки "OERTLI" на ВК със ст.№2	xxxxxxxxxx
2.	Парни котли с №№1÷3	а) ремонт, профилактика, поддържане и материали /профили, ламарини, тръби/	xxxxxxxxxx
<b>ОБЩО ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>			xxxxxxxxxx
<b>II.</b>	<b>СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>		
1	ХВО	а) ремонт и профилактика на филтри - Na, ClA и механични б) ремонт вътр.антикорозионно покритие на ЛПШ и резервоари в) ремонт и профилактика на ЛПШ и резервоари г) ремонт и профилактика на сондажни кладенци д) ремонт и профилактика на помпи е) подмяна линията за сурова вода ж) подмяна линията за регенерационен разтвор на йонообменни смоли на натрий-катионитови филтри	xxxxxxxxxx
2.	Тръбопроводи и арматура	а) ремонт, профилактика, поддържане и материали за колектори и тръбопроводи б) ремонт на арматура в) ремонт на топлинна изолация	xxxxxxxxxx
3.	Помпи	а) ремонт, профилактика и поддържане на помпи	xxxxxxxxxx
4.	Електросъоръжения	а) ремонт и поддържане на ел.двигатели б) ремонт и поддържане на ел. уредби, ел. инсталации и осветление в) ремонт и поддържане на честотни инвертори	xxxxxxxxxx
5.	КИП и А	а) ремонт и поддържане КИП на горивни уредби б) ремонт на уреди за търговско и технологично мерене в) ремонт и поддържане на КИП в МПС и ХВО г) ремонт и поддържане на ел. задвижки д) ремонт и поддръжка на работни еталони е) ремонт и поддържане на СНИ ж) ремонт и проверка на меренето по газово стопанство з) ремонт и поддържане на система за пропуски на газ	xxxxxxxxxx
6.	ИУМС	а) ремонт и поддържане на диспечерска мрежа б) ремонт, профилактика и поддържане на ИУС в) профилактика на информационна система за ПТО-данни г) ремонт и поддържане на компютри и локална мрежа д) ремонт на АСУТП е) ремонт и поддържане на компютри и сървъри ж) операторски станции	xxxxxxxxxx
7.	Деаератори	а) ремонт и поддръжка на деаератори и прилежащи съоръжения б) полагане на антикорозионно покритие на деаератор за омекотена вода - подпитка.	xxxxxxxxxx

		в) полагане на антикорозионно покритие на деаератор за захранваща вода в парокотелно.	
8.	Мазутно стопанство	а) ремонт и поддържане на съоръженията	xxxxxxxxxx
9.	Поддръжка съоръжения	а) доставка на лагери по спецификация	
<b>ОБЩО ЗА СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>			xxxxxxxxxx
<b>III.</b>	<b>ОБЩОСТАНЦИОННИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>		
1.	Комини и димоходи	а) торкретиране на димоходи към ВК-1 ,ВК-2 и ВК-3	xxxxxxxxxx
2.	Сгради	а) ремонт на сгради в ОЦ	xxxxxxxxxx
		б) ремонт на покрива цех на нова водомерна	
		в) ремонт на санитарни възли	
3.	Газопровод и ГРИ	а) ремонт-профилактика и поддържане	xxxxxxxxxx
4.	Въздушни компресори	а) ремонт, профилактика и поддържане	
5.	Ресивери и тръбопроводи за сгъстен въздух	а)ремонт, профилактика и поддържане	xxxxxxxxxx
6.	Повдигателни съоръжения	а) ремонт, поддържане на мостови кранове	
		б) ремонт на електрокар и мотокар	
7.	Противопожарна помпена станция	а) профилактика и ремонт	
8.	Технически и питеен водопровод	а) ремонт и поддържане	xxxxxxxxxx
9.	Канали и шахти	а) ремонт и поддържане	
10.	Вътрешно-заводски пътища	а) ремонт и поддържане	xxxxxxxxxx
11.	Индустриален ЖП коловоз	а) профилактика и ремонт	xxxxxxxxxx
12.	Ограда	а) ремонт	xxxxxxxxxx
13.	Комплексно разрешително	а) ремонт и поддръжка площадки за отпадъци	
<b>ОБЩО ЗА ОБЩОСТАНЦИОННИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>			xxxxxxxxxx
<b>ОБЩО ЗА ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"</b>			xxxxxxxxxx
<b>Б.</b>	<b>ВОЦ</b>		
<b>I.</b>	<b>ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ I"</b>		
1.	КИП и А	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxxxxx
		б) ремонт ИУС	
2.	Ел. двигатели	а) ремонт и поддръжка	
3.	Разпределителна уредба	а) ремонт	xxxxxxxxxx
4.	Кондензаторни батерии	а) ремонт	xxxxxxxxxx
5.	Водогрейни и парни котли	а) ремонт и материали /тръби, колена, профили и др./	xxxxxxxxxx
		б) ремонт ел. табла ВК	
6.	Ел. инсталация	а) ремонт	
7.	ХВО	а) ремонт на инсталация за дозиране на реагент	xxxxxxxxxx
8.	Мрежови помпи	а) ремонт и поддръжка	
9.	Метрологично осигуряване	а) ремонт, подмяна на елементи	xxxxxxxxxx
		б) ремонт, подмяна камери на бленди р-д вода	
10.	Боядисване	а) ремонт и боядисване на съоръжения	
11.	Газово стопанство	а) ремонт на газ. с-во	xxxxxxxxxx
12.	Сгради	а) ремонт и боядисване	xxxxxxxxxx
		б) ремонт и укрепване на командна зала	
13.	Мазутно стопанство	а) ремонт и поддръжка на съоръженията	
14.	Топлинна изолация	а) топлинна изолация тръбопроводи и пещоремонт	
15.	Трафопост	а) текущ ремонт	
16.	Комини и димоходи	а) ремонт и боядисване на комин	
17.	Канали и шахти	а) ремонт и поддържане	
<b>ОБЩО ЗА ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ-I"</b>			xxxxxxxxxx
<b>II.</b>	<b>ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ" 2</b>		
1.	КИП и А	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxxxxx
		б) ремонт ИУС	
2.	Ел. двигатели	а) ремонт и поддръжка	
3.	Разпределителна уредба	а) ремонт	xxxxxxxxxx
4.	Кондензаторни батерии	а) ремонт	xxxxxxxxxx



5.	Водогрейни котли	а) ремонт и материали /тръби, колена, профили и др./	xxxxxxxxxx
		б) ремонт ел. табла ВК	
6.	Ел. инсталация	а) ремонт	xxxxxxxxxx
7.	ХВО	а) ремонт на механичен филтър	
8.	Мрежови помпи	а) ремонт и поддръжка	xxxxxxxxxx
9.	Метрологично осигуряване	а) ремонт	xxxxxxxxxx
		б) ремонт, подмяна камери на бленди р-д вода	
10.	Боядисване	а) ремонт и боядисване на съоръжения	
11.	Газово стопанство	а) ремонт на газ. с-во	
12.	Сгради	а) ремонт мазутно стопанство	
13.	Мазутно стопанство	а) ремонт и поддръжка на съоръженията	
		б) ремонт мазутно стопанство	
14.	Топлинна изолация	а) топлинна изолация тръбопроводи и пещоремонт	
15.	Трафопост	а) ремонт	
16.	Комини и дымоходи	а) ремонт и боядисване на комин	
ОБЩО ЗА ВОЦ "ОВЧА КУПЕЛ-2"			xxxxxxxxxx
ОБЩО ВОЦ НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ"			xxxxxxxxxx
ОБЩО ТОПЛОИЗТОЧНИЦИ НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ"			xxxxxxxxxx
<b>В.</b>	<b>ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>		
<b>І.</b>	<b>ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ</b>		
1.	Главни стебла, отклонения, мрежи	а) профилактичен ремонт	xxxxxxxxxx
		б) аварийен ремонт	xxxxxxxxxx
		в) ремонт, почистване, отводняване, отпушване канализации	
		г) възстановяване на улични настилки	xxxxxxxxxx
		д) подмяна на камери и неподвижни опори главни стебла	
2.	Абонатни станции	а) ремонт АС - доставка на елементи за поддръжка и ремонт на АС, собственост на дружеството	xxxxxxxxxx
		б) ремонт на КИП и А на АС	xxxxxxxxxx
3.	Помпени станции	а) профилактика и ремонт на съоръжения- ПС Бъкстон	xxxxxxxxxx
		б) профилактика, ремонт на съоръжения и пренавиване на двигател - ПС Тунджа	xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ			xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТПМ НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ"			xxxxxxxxxx
ОБЩО ТР "ЗЕМЛЯНЕ"			xxxxxxxxxx

**ИЗПЪЛНЕНИЕ ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР"ЛЮЛИН" ЗА 2020 ГОДИНА**

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	ВИДОВЕ РЕМОНТНИ РАБОТИ ПО ОБЕКТИ (СЪОРЪЖЕНИЯ)	Разходи
			ОБЩО [лв.]
<b>A.</b>	<b>ОЦ "ЛЮЛИН"</b>		
<b>I.</b>	<b>ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>		
1.	ВК ст. № 1 до ст.№5	а) ремонт и профилактика на газови съоръжения б) подмяна 16 бр. ел. магнитни отсекатели за газ на ВК ст.№2 в ОЦ " Люлин"	xxxxxxxxxx
2.	Комин Н=120 м	а) поддръжка сигнално осветление б) ревизия вътрешна зидария и чугунени капаци изход комин /кота +120м/	
3.	ПК ст. № 1 до ст.№4	а) ремонт възли и елементи към ПК	xxxxxxxxxx
4.	Помпи, компресори и вентилатори към ОС	а) ремонт възли и елементи б) механични уплътнения в) ремонт и профилактика на апаратура	xxxxxxxxxx
5.	Топлоизолации, обмазки и обшивки на ОС	а) топлоизолационни материали б) обшивна ламарина и обмазки	xxxxxxxxxx
6.	Тръбопроводи	а) аварийен ремонт възли , елементи и арматура	xxxxxxxxxx
<b>ОБЩО ЗА ОСНОВНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>			xxxxxxxxxx
<b>II.</b>	<b>СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>		
1.	МПС	а) ремонт помпи възли към тях и арматура	xxxxxxxxxx
2.	ХВО	а) ремонт съоръжения, възли и елементи б) ремонт отвеждаща хим. канализация 50м	xxxxxxxxxx
3.	Ел. съоръжения	а) ремонт ел. двигатели НН и ВН б) поддръжка осветление, ремонт ел. табла в) поддръжка ел. уредби НН и уредби ВК г) поддръжка ел. уредби ВН и ЗРУ 20кV д) МП 11 и 12-профилактика и ремонт ел. оборудване инвертори, рез. части, консумативи е) сервисно обслужване на инвертори МП11 и МП12	xxxxxxxxxx
4.	КИП и А	а) резервни части комутационна електроапаратура б) ремонт и резервни части мониторинг димни газове ВК /СНИ/ в) ремонт и поддръжка на системи за управление и контрол г) подмяна на електрозадвижвания тип AUMA SAR 10.1 за регулиращи клапи градски магистрали - 3 бр. д) ремонт и резервни части за системата за регистриране пропуски на природен газ.	xxxxxxxxxx
5.	Компютърни системи	а) ремонт и профилактика АСУТХР б) ремонт и профилактика АСУТП на ПК и ХВО	xxxxxxxxxx
6.	Шахти, канализации	а) профилактика и ремонт канализации	xxxxxxxxxx
7.	ППС	а) ремонт помпи, възли и елементи към тях.	xxxxxxxxxx
8.	Сгради	а) ремонт санитарни помещения б) ремонт покриви	xxxxxxxxxx
9.	Повдигателни съоръжения	а) ремонт кранове и телфери б) възстановяване на паспорти кранове и телфери	
10.	Пътна инфраструктура	а) ремонт вътрешни пътища и ален б) профилактика жп коловоз	xxxxxxxxxx
<b>ОБЩО ЗА СПОМАГАТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ</b>			xxxxxxxxxx
<b>ОБЩО ЗА ОЦ"ЛЮЛИН"</b>			xxxxxxxxxx
<b>Б</b>	<b>ВОЦ</b>		
<b>I.</b>	<b>ВОЦ "Инжстрой"</b>		
1.	ВК ст.№1 до ст.№3	а) ремонт топлоизолации б) подмяна на задна стена и задно дъно на ВК №1 във ВОЦ "Инжстроой"	xxxxxxxxxx
2.	АСУТП	а) ремонт и поддръжка	
3.	Мрежови и рец.помпи	а) ремонт възли, елементи и агрегати	

4.	КРУ 0,4 kV	а) ремонт възли и елементи	
5.	Паспортизация	а) тръбопроводи гореща вода	
ОБЩО ВОЦ "ИНЖСТРОЙ"			xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТОПЛОИЗТОЧНИЦИ ТР "ЛЮЛИН"			xxxxxxxxxx
В	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА		
I	ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ		
1.	Главни стебла, отклонения, мрежи, камери и АС	а) профилактичен ремонт	xxxxxxxxxx
		б) аварийен ремонт	xxxxxxxxxx
		в) почистване, отводняване и отпушване на камери и канализации	xxxxxxxxxx
		г) възстановяване на улична настилка	xxxxxxxxxx
		д) възстановяване на топлинна изолация	
		е) ремонт на камери	xxxxxxxxxx
		ж) ремонт и осветление на стълбища, площадки, камери, проходими тунели и колектори и ел. инсталации за спирателна арматура	
		з) подмяна тръбопроводи в ТПМ	xxxxxxxxxx
2.	Абонатни станции	а) ремонт АС - доставка на елементи за поддръжка и ремонт на АС, собственост на дружеството	xxxxxxxxxx
		б) ремонт на КИП и А на АС	xxxxxxxxxx
		в) ремонт топломери, водомери и терминали	xxxxxxxxxx
		г) резервни части за топломери и ръчнопреносими терминали	xxxxxxxxxx
3.	Помпени станции	а) профилактика и ремонт на съоръжения- ПС"Надежда"	
		челни уплътнения	
		други	
		б) ремонт и поддръжка на повдигателни съоръжения	xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТОПЛОПРОВОДИ И СЪОРЪЖЕНИЯ			xxxxxxxxxx
II.	СГРАДИ		
1.	Ремонт и поддръжане	а) поддържане, ремонт и боядисване на помещения, санитарни възли и оборудване	xxxxxxxxxx
		б) ремонт дворна площадка,поддържане	xxxxxxxxxx
		в) офис оборудване	xxxxxxxxxx
		г) ремонт и поддръжка на компютърни системи	xxxxxxxxxx
ОБЩО СГРАДИ			xxxxxxxxxx
III.	АВТОТРАНСПОРТ И СМ		
1.	Ремонт и поддръжане	а) ремонт и поддръжане на МПС, АТТ и СМ	
ОБЩО АВТОТРАНСПОРТ И СМ			xxxxxxxxxx
ОБЩО ТПМ НА ТР "ЛЮЛИН"			xxxxxxxxxx
ОБЩО ЗА ТР "ЛЮЛИН"			xxxxxxxxxx

**ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ" ЗА 2021/2022 ГОДИНА**

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

1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	XXXXXXXXXXXX
2	Текущи ремонти	XXXXXXXXXXXX
<b>III.</b>	<b>Сгради в ТПМ</b>	XXXXXXXXXXXX
1	Ремонт на сгради в ТПМ	XXXXXXXXXXXX
<b>A.</b>	<b>ТЕЦ "София"</b>	XXXXXXXXXXXX
<b>Б.</b>	<b>ВОЦ на ТЕЦ "София"</b>	XXXXXXXXXXXX
<b>В.</b>	<b>ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>	XXXXXXXXXXXX
<b>ОБЩО ТР "СОФИЯ"</b>		XXXXXXXXXXXX

**ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "СОФИЯ ИЗТОК" ЗА 2021/2022 ГОДИНА**

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

1	Ремонт на сгради в ТПМ	XXXXXXXXXXXX
A.	ТЕЦ "София Изток"	XXXXXXXXXX
B.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	XXXXXXXXXX
	ОБЩО ТР "СОФИЯ ИЗТОК"	XXXXXXXXXX

**ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "ЛЮЛИН" ЗА 2021/2022 ГОДИНА**

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	Разходи	ОБЩО
		[ЛВ.]	
<b>A.</b>	<b>ОЦ "ЛЮЛИН"</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
<b>I.</b>	<b>Основни съоръжения</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
1	Текущи ремонти в котелен цех		XXXXXXXXXX
2	Аварийни ремонти в котелен цех		XXXXXXXXXX
3	Изработка на валове и елементи за движещи съоръжения		XXXXXXXXXX
<b>II.</b>	<b>Спомагателни съоръжения</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
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		XXXXXXXXXX
<b>III.</b>	<b>Общостационарни съоръжения</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
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/		XXXXXXXXXX
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 жп коловоз		XXXXXXXXXX
<b>Б.</b>	<b>ВОЦ на ТР "ЛЮЛИН"</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
<b>III.</b>	<b>ВОЦ "Инжстрой"</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
1	Ревизия и ремонт - ВОЦ "Инжстрой"		XXXXXXXXXX
2	Аварийни Ремонти във ВОЦ "Инжстрой"		XXXXXXXXXX
<b>В.</b>	<b>ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
<b>I.</b>	<b>Топлопроводи и съоръжения</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
1	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции		XXXXXXXXXX
2	Текущи ремонти		XXXXXXXXXX
3	Аварийни ремонти		XXXXXXXXXX
<b>II.</b>	<b>Абонатни Станции</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
1	Абонатни станции - Текущи ремонти		XXXXXXXXXX
<b>III.</b>	<b>Сгради в ТПМ</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
1	Ремонт на сгради в ТПМ		XXXXXXXXXX
<b>A.</b>	<b>ОЦ "ЛЮЛИН"</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
<b>Б.</b>	<b>ВОЦ на ОЦ "ЛЮЛИН"</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
<b>В.</b>	<b>ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>		<b>XXXXXXXXXX</b>
<b>ОБЩО ТР "ЛЮЛИН"</b>			<b>XXXXXXXXXX</b>



**ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ" ЗА 2021/2022 ГОДИНА**

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



топлофикация  
софия ЕАД

*Топлина в твоя дом!*

***Ценови модел***

***Отчет: 2020 г.***

***Прогноза : 2021-2022 г.***

***(справки от 1 до 9)***

Топлофикация София ЕАД  
Централно управление  
ул. „Ястребец“ №23Б, 1680 София, България  
тел.: 0700 11 111, факс: +359 2 859 91 24



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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2021 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.	414 427	79 685	494 112	451 501	79 759	531 260
II	ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	10 260	10 586	20 846	10 497	10 597	21 094
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	404 167	69 099	473 266	441 003	69 162	510 165
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	67 950	62 363	130 313	71 294	62 322	133 616
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ АМ	хил. лв.	53 425	45 580	99 005	57 234	46 071	103 306
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	14 523	16 783	31 308	14 059	16 251	30 310
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	1 902	1 902	1 902	1 840		1 840
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	12 624	16 783	29 407	12 219	16 251	28 470
	в това число за Ам на ВК&ПГПК	хил. лв.						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв.						
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	1 824	3 697	5 522	3 057	2 007	5 064
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	604		604	226		226
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	364	3 697	4 062	1 448	2 007	3 455
	в това число за ремонт на ВК&ПГПК	хил. лв.						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв.	866		856	1 383		1 383
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	26 804	21 400	48 003	29 081	23 393	52 474
4	Начисления според ч. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	12 344	10 682	23 026	12 998	11 161	24 158
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	6 103	5 059	11 161	6 655	5 517	12 172
4.2.	социални разходи	хил. лв.	6 241	5 623	11 865	6 343	5 644	11 987
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	12 653	10 326	22 979	12 098	10 036	22 134
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	46	376	422	46	376	422
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	145	142	287	145	141	286
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	33	24	57	33	23	57
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	394	67	461	327	56	383
5.5.	Застраховки	хил. лв.	501	499	1 000	501	493	993
5.6.	Данъци и такси	хил. лв.	1 175	266	1 442	1 174	266	1 440
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	134	229	363	134	229	363
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	1 037	733	1 791	1 016	738	1 754
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	2 007	1 063	3 070	2 007	1 063	3 070
5.10.	Наеми	хил. лв.		28	28		27	27
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.	33	15	49	34	16	50
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	3 919		3 919	3 419		3 419
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	60	33	92	60	32	92
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	603	410	1 012	684	441	1 125
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	1 062	741	1 803	1 060	740	1 800
5.16.	Охрана на труда	хил. лв.	115	61	176	115	61	176
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв.	73	65	138	73	65	138
5.18.	Командировки	хил. лв.	11	2	12	11	2	12
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв.	135	74	209	90	49	139
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв.	104	54	158	104	54	158
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв.						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	466	203	669	466	203	669
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв.		3 130	3 130		2 871	2 871
5.24.	Такса събрано инкасо	хил. лв.	72	44	116	72	43	115
5.25.	Копирни услуги и печат материали	хил. лв.	419	266		419	266	
5.26.	Външни услуги	хил. лв.	34	23		34	23	
5.27.	Квалификация	хил. лв.		1 659			1 659	
5.28.	Печат и доставка на фактури	хил. лв.	53	86		53	86	
5.29.	Опазване на околната среда	хил. лв.	22	12		23	12	
5.30.	Рекламни материали	хил. лв.						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв.		8 972	8 972		8 900	8 900
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.		525	525		525	525
10	Приходи от топлоносител	хил. лв.						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	336 217	6 736	342 953	369 710	6 840	376 549
1	Разходи за материали, в т.ч. за:	хил. лв.	234 006	6 736	240 742	257 744	6 840	264 583
1.1	Разходи за гориво за комбинирено производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	161 372		161 372	167 488		167 488
1.1.1	природен газ	хил. лв.	161 371		161 371	167 488		167 488
1.1.2	мазут	хил. лв.	1		1			
1.1.3	газът	хил. лв.						
1.1.4	въглища	хил. лв.						
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ПГПК), в т.ч. за:	хил. лв.	63 649		63 649	81 014		81 014
1.2.1	природен газ	хил. лв.	63 521		63 521	80 873		80 873
1.2.2	мазут	хил. лв.	7		7			
1.2.3	газът	хил. лв.	121		121	141		141
1.2.4	въглища	хил. лв.						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	1 787	3 294	5 081	1 752	3 230	4 982
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	5 997	3 442	9 439	6 290	3 610	9 900
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	1 202		1 202	1 200		1 200
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	9721		9 721	10 339		10 339
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	5 428		5 428	5 248		5 248
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ПГПК	хил. лв.	4 292		4 292	5 091		5 091
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&ПГПК	хил. лв.						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.	92 490		92 490	101 627		101 627

## ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/ Елена Йосифова /

Изп. директор:

/ Александър Александров /

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 Г.		ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 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
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	662 018	266 508	662 018	266 508
	Земји	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	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	53 693		53 693	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		55 245		59 982
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		397 061		401 799

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 49,76% 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
	Земји	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	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 965		49 729	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		53 368		6 614
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		199 944		201 854

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 90,27% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ГПМК)	
			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
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	249 955	114 023	42 807	28 191
	Земји	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	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 091		2 873	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		45 660		7 708
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		180 493		19 451

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 10,99% за ЕЕ )

№	позиция	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 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	29 377		29 377
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА*</b>	хил. лв	<b>39 766</b>		<b>39 766</b>	<b>44 161</b>		<b>44 161</b>
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
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА*</b>	хил. лв	<b>155 653</b>	<b>201 642</b>	<b>357 296</b>	<b>155 783</b>	<b>201 854</b>	<b>357 637</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>195 419</b>	<b>201 642</b>	<b>397 061</b>	<b>199 944</b>	<b>201 854</b>	<b>401 799</b>

Гл. счетоводител:

/ Елена Йосифова

Изп. директор:

/ Александър Александров /

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

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2020 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%	5,00%
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	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	5,25%	5,25%

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 31.12.2020 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.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ Елена Ибсифова /

Изп. директор:

/ Александър Александров /

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ - 7.2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2021 г.
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q <sub>отп</sub>	MWh	4 575 318	4 642 962
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, гв</sub>	MWh	4 575 318	4 642 962
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, вп</sub>	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q <sub>си</sub>	MWh		
2.1.	гореща вода	Q <sub>си, гв</sub>	MWh		
2.2.	водна пара	Q <sub>си, вп</sub>	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>си</sub>	MWh	83 083	90 739
3.1.	гореща вода	Q <sub>си, гв</sub>	MWh	6 388	12 735
3.2.	водна пара	Q <sub>си, вп</sub>	MWh	76 695	78 004
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>си</sub>	%	1,78%	1,92%
4.1.	гореща вода	Q <sub>си, гв</sub>	%	0,14%	0,27%
4.2.	водна пара	Q <sub>си, вп</sub>	%	100,00%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q <sub>пр</sub>	MWh	4 658 401	4 733 701
5.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	4 581 706	4 655 697
5.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	76 695	78 004
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q <sub>пр<sup>к</sup></sub>	MWh	2 970 469	2 763 040
6.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	2 903 025	2 694 270
6.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	67 444	68 770
7	Произведена електрическа енергия	E <sub>бр</sub>	MWh	959 591	964 036
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E <sub>векп</sub>	MWh	959 591	964 036
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E <sub>комб</sub>	MWh	959 591	964 036
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E <sub>не комб</sub>	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B <sub>сф</sub>	t <sub>сф</sub>	559 286	540 979
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и състояния им дал	Q <sub>горива<sup>н</sup></sub>	MWh	4 552 330	4 403 318
9.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	478 673	461 530
9.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t	2	
9.3.	газ-ойл	B <sub>г</sub>	t		
9.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>век</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Акционна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а<sup>пр</sup></sub>	GJ	9 047 119	8 747 005
11	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а<sup>г</sup></sub>	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	11,7%	9,9%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%	84,51%	82,6%
14	СРУТ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B <sub>с</sub>	g/kWh	210,00	190,02
15	за топлинна енергия	B <sub>а<sup>сф</sup></sub>	kg/MWh	120,44	129,49
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q <sub>пр<sup>вк</sup></sub>	MWh	1 687 932	1 970 661
16.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	1 678 681	1 961 427
16.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	9 250	9 234
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B <sub>енч</sub>	t <sub>сф</sub>	220 267	261 317
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива<sup>вк</sup></sub>	MWh	1 792 875	2 127 002
18.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	1000 m <sup>3</sup>	188 422	222 855
18.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t	14	
18.3.	газ-ойл	B <sub>г</sub>	t	66	69
18.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>век</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
19	Акционна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а<sup>пр</sup></sub>	GJ	7 154 006	8 484 523
20	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а<sup>г</sup></sub>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>кпд</sub>	%	94,1%	92,6%
22	СРУТ <sub>ср</sub> за топлинна енергия	B <sub>с<sup>кпд</sup></sub>	kg/MWh	130,50	132,60
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E <sub>си</sub>	MWh	168 931	169 860
23.1.	електрическа енергия	E <sub>си (ел)</sub>	MWh	42 738	43 213
23.2.	топлинна енергия	E <sub>си (т)</sub>	MWh	126 193	126 647
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E <sub>си</sub>	%	17,60%	17,62%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E <sub>нето</sub>	MWh	790 660	794 176
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	790 660	794 176
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B <sub>сф</sub>	t <sub>сф</sub>	779 554	802 296
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub>	MWh	6 345 205	6 530 320
26.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	667 095	684 385
26.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t	16,10	
26.3.	газ-ойл	B <sub>г</sub>	t	66,27	69,41
26.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>век</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калорийност на горивата природен газ	Q <sub>пр<sup>ср</sup></sub>	kcal/km <sup>3</sup>	8 179	8 205
27.2.	мазут	Q <sub>м<sup>ср</sup></sub>	kcal/kg	9 500	9 500
27.3.	газ-ойл	Q <sub>г<sup>ср</sup></sub>	kcal/kg	10 000	10 000
27.4.	въглища	Q <sub>в<sup>ср</sup></sub>	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>век<sup>ср</sup></sub>	kcal/(kg·m <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калорийност на горивата природен газ	Q <sub>пр</sub>	kcal/km <sup>3</sup>	9 070	9 095
28.2.	мазут	Q <sub>м</sub>	kcal/kg	10 300	10 300
28.3.	газ-ойл	Q <sub>г</sub>	kcal/kg	10 800	10 800
28.4.	въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>век</sub>	kcal/(kg·m <sup>3</sup> )		
29	Цена на горивата без ДДС	Ц <sub>гориво</sub>	BGN/MWh	35,46	38,05
29.1.	природен газ	Ц <sub>пр</sub>	BGN/km <sup>3</sup>	337,12	362,90
29.2.	мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t	470,43	546,09
29.3.	газ-ойл	Ц <sub>г</sub>	BGN/t	1 826,04	2 025,28
29.4.	въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц <sub>век</sub>	BGN/(km <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh	254,87	230,66
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	126,34	133,34

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2021 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акционна топлинна на горивото природен газ общо (при акция в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{газ}}$	GJ	16 201 125	17 231 528
33	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ общо (при акция в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{те}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове ( $\text{CO}_2$ ) за цялото производство TOTAL		t		
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия ( $\text{CO}_2$ )		t		
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия ( $\text{CO}_2$ )		t		
34.3	Количество закупени емисии парникови газове ( $\text{CO}_2$ )		t	1 254 028	1 299 028
34.4	Количество продадени емисии парникови газове ( $\text{CO}_2$ )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове ( $\text{CO}_2$ )	Ц емисии	BGN/t	73,75	78,23
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове ( $\text{CO}_2$ )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{\text{прип}}$	MW	1 468	1 616
37.1	гореща вода	$M_{\text{прип}} \text{ вп}$	MW	1 468	1 616
37.2	водна пара	$M_{\text{прип}} \text{ гв}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sup>ен</sup>	kBGN	168 079	176 642
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 088	2 318
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	165 992	174 324
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	11 600	11 619
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	154 392	162 705
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд <sup>ен</sup>	BGN/MWh	212,58	222,42
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>от</sup>	BGN/MWh	53,84	59,20
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sup>т</sup>	kBGN	246 347	274 858
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	8 172	8 179
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	238 176	266 680
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	56 351	59 675
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	181 825	207 005
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф <sup>ен</sup>	BGN/MWh	212,58	222,42
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб <sup>ен</sup>	BGN/MWh	212,58	222,42
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sup>ен</sup>	BGN/MWh	212,58	222,42
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sup>ен</sup>	kBGN	168 078	176 641
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sup>т</sup>	kBGN	246 348	274 860
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.т	BGN/MWh	53,84	59,20
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр.гв	BGN/MWh	53,84	59,20
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7.2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлинозточник)		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



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

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7,2021 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	3 694 785	3 760 034
2	потребители за битови нужди	MWh	2 762 556	2 811 341
3	потребители за стопански нужди	MWh	932 230	948 692
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	880 533	882 928
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	19,25%	19,02%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	4 575 318	4 642 962
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	246 348	274 860
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	79 685	79 759
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	10 586	10 597
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	69 099	69 162
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	62 363	62 322
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6 736	6 840
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	47 410	52 269
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	53,84	59,20
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	34,40	35,11
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	12,83	13,90
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	88,25	94,32
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил. лв.	326 065	354 646

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7,2021 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 цената за пренос на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	хил. лв.		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7,2021 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м³)		
3	битови нужди	(м³)		
4	стопански нужди	(м³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(м³)		
6	битови нужди	(м³)		
7	стопански нужди	(м³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провод	По разходи за топлинна енергия	хил. лв.	326 033	354 619
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв.	326 065	354 646

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
				2020 г.	от 7,2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пг</sub>	t	5 578 572	5 462 500
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пг</sub>	kJ/kg	3 467	3 471
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	5 857 501	5 735 625
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	204	205
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	856	875
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ - бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh	3 978 399	3 873 526
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%	87,39%	87,97%
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-	0,98	0,99
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	89,00%	90,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	50,23%	50,23%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	84,51%	82,58%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	63,43%	60,69%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	21,08%	21,89%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	к ел. клд	%	0,5022	0,5022
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			2 286 180	2 211 346
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,3603	0,3386
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			201 514	183 186
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			578 040	619 110
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К разх. произ	%	0,1734	0,1719
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>пто</sub>	t	5 351 750	5 309 270
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>пто</sub>	kJ/kg	3 453	3 450
29	Разход на пара от промишлен паротурбобор на турбините	D <sub>пто</sub>	t	953 038	760 200
30	Енталпия на пара от промишлен паротурбобор на турбините	h <sub>пто</sub>	kJ/kg	3 039	2 974
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	226 822	153 230
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg	3 055	3 048
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	55 441	59 426
33.1.	- в топлоизточника		MWh	33 964	37 421
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	21 477	22 005
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t	1 111 516	1 106 000
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	85	85
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	144 213 900	145 000 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	3 315 209	3 109 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	175 182	164 150

Гл. счетоводител:

/ Елена Йосифова /

Изп. директор:

/ Александър Александров /

№	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 КОГЪЛ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРИНИ 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 вл КУ <sup>1</sup>	MWq								
3.3	Топлинна мощност с вл КУ <sup>2</sup>	MWq								
3.4	Топлинна мощност с вл КУ <sup>3</sup>	MWq								
3.5	Топлинна ефективност на ГТЗКУ	%								
3.6	Номинален разход на пара КУ <sup>1</sup>	t/h								
3.7	Номинален разход на пара КУ <sup>2</sup>	t/h								
3.8	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9	Топлинна ефективност на КУ, кил	%								
4	ГТ директно към КУ част от ППЦ			ГТ ку-1						
4.1	Ном. Електрическа мощност на ГТ	MWe								
4.2	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4	Разход на вл от ППО (противоположение)	t/h								
4.5	Разход на вл от ППО (противоположение)	t/h								
4.6	q <sub>ка</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общоколектор 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 (кил)	%								
7	ГТ на общоколектор (КУ и ПП)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4			
7.1	Електрическа мощност на ГТ (ПГ)	MWe								
7.2	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.4	Разход на вл от ППО (противоположение)	t/h								
7.5	Разход на вл от ППО (противоположение)	t/h								
7.6	q <sub>ка</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

## ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-6	ГТ-7	ГТ-8	ГТ-9	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
3	Парогенератори	Дименсия												
3.1	Тип			ПГ-170-1М	ПГ-151-В	ПГ-151-В	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220	ПГ-220
3.2	Разход пара	t/h	2 420	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
3.3	Експлатирана пара	kj/kg		3445,9	3492,48	3492,8	3492,8	3470	3470	3470	3470	3390	3390	3390
3.4	Експлатирана пара	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	151,2	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)	%	90,82%	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			Р-25-90/10	С80-С80	ПР-35-8,8/1,0		VP730-90/10/1,2	VP730-90/10/1,2		SST-300CE2LA/36S	PR88/66-130/10/0,5		
4.2	Електрическа мощност на ГТ (ПГ)	MWe	238,8	25	12	35		30	30		40,849	66		
4.3	Топлинна мощност на ППО	MWq	235,1					62,085	62,085		20	90,9		
4.4	Топлинна мощност на ППО	MWq	306,0					43	43		30	130		
4.5	Разход на вл от ППО (противоположение)	t/h	760,0	190		35		95	95		95	250		
4.6	Разход на вл от ППО (противоположение)	t/h	580,0		140	ЕК		70	70		70	230		
4.7	q <sub>ка</sub>	kcal/kWh	704,06					1200	1200		900	600		
5	ОБЩА ефективност	%	41,52%	14,72%	6,88%	20,06%		78,30%	78,30%		87,43%	85,88%		

Гл. счетоводител:

/ Елена Йосифова /

Изп. директор:

/ Александър Александров /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"Топлофикация София" ЕАД

## РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 1.12.2021 г.		ИНСТАЛАЦИИ ВОДОТРЕЙНИ КОТЛИ ВЪВ В ЕКСПЛУАТАЦИЯ									
Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8	ОП Земелине
1. Водотрейни котли (ВК)											
1.1. ДМА към 31.12.2020 г.	ВКН	32 395 000	5 435 000	322 000	2 602 000	1 081 000	503 000	205 000	396 000	396 000	1 997 000
1.2. Топлинна мощност (паспорт)	МВт	3 034,68	697,80	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%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%

ОТЧЕТ за 2020 г.		ТЕЦ София									
Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8	ОП Земелине
1. Водотрейни котли (ВК)											
1.1. Работни часове	h	93 561	2 871	1 994	410	52	224	2 659	1 724	397	14 548,00
2. Произведена топлинна енергия	МВт	1 643,64	126,630	6 219	79 992	28 206	1 826	10 388	69 268	45 831	213 063
3. Топлинна ефективност	%	91,76%	87,64%	87,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	87,48%	87,13%	86,85%

## РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 1.12.2021 г.		ИНСТАЛАЦИИ ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ									
Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ОП Земелине	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
2. Промислени парни котли (ППК)											
2.1. ДМА към 31.12.2020 г.	ВКН	3 087 000	107 000	49 000	49 000	9 000	2 880 000	1 330 000	1 434 000	1 434 000	5 000
2.2. Нормативна разход водна пара	г/ч	85,60	36,00	12,00	12,00	12,00	16,00	16,00	16,00	16,00	1,60
2.3. Нормативна разход водна пара	г/ч	126,00	39,00	13,00	13,00	13,00	39,00	13,00	13,00	13,00	8,00
2.4. Топлинна мощност (паспорт)	МВт	61,26	25,20	8,40	8,40	8,40	26,10	8,70	8,70	8,70	1,18
2.5. Топлинна ефективност (паспорт)	%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%

ОТЧЕТ за 2020 г.		ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ									
Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ОП Земелине	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
2. Произведена парни котли (ППК)											
2.1. Работни часове	h	13 846	6 023	376	72	5 575	7 843	1 683	1 684	1 684	5 000
2.2. Разход на водна пара	г/ч	26 293	8 293	1 641	314	24 337	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3. Среден разход на водна пара	г/ч	1,90	4,37	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
2.4. Произведена топлинна енергия	МВт	41 808	17 996,417	1 173	213	16 631	23 811	5 284	4 212	4 212	14 395
2.5. Топлинна ефективност	%	92,25%	92,36%	92,68%	92,68%	92,38%	92,17%	92,30%	92,12%	92,14%	92,14%

Топлинна ефективност ВК/ППК

91,72% 1,07% 92,65%

Гл. счетоводител:

/ Елена Йосифова

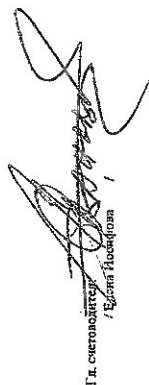
Изм. директор:

/ Александър Александров

ИСТАЛИРАНИ ВОДОУГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ																							
ОП Делени			ВОУ Сута реча			ВОУ Харен Демитар			ВОУ Левски Г			ВОУ Ормарици			ВОУ Овча Кучи								
ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3			
2 700 000	3 342 000	1 933 000	1 059 000	1 235 000	359 000	85 000	86 000	109 000	79 000	777 000	293 000	50 000	54 000	54 000	45 000	45 000	45 000	965 000	158 000	158 000			
116 300	116 300	116 300	116 300	116 300	34 000	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	43 500	8 700	8 700			
89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	91,00%	91,00%	91,00%	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%			
												ВК-6			ВК-5			ВК-6			ВК-5		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												89,00%			89,00%			89,00%			89,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			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%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%			92,00%			92,00%			92,00%		
												92,00%											

## ВОДОУГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ

ВОДОУГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ											
ОП Полни			ВОУ Сута реча			ВОУ Харен Демитар			ВОУ Левски Г		
ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО
469	1 643	2 660	4 904	829	7 073,00	1 346	2 67	3 922	2 438	12 452,00	24 382
20 549	66 752	122 879	165 736	39 605	31 337,562	8 217	1 268	13 063	10 792	67 512,582	107 922
94,86%	97,54%	95,65%	92,11%	95,56%	93,80%	93,80%	93,80%	93,80%	93,80%	93,80%	93,80%
ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО
1 346	2 67	3 922	2 438	12 452,00	24 382	1 346	2 67	3 922	2 438	12 452,00	24 382
1,90%	0,03%	0,05%	0,03%	0,17%	0,34%	1,90%	0,03%	0,05%	0,03%	0,17%	0,34%
92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%
ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО
13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00
5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%
92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%
ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО
562,60	562,60	562,60	562,60	562,60	562,60	562,60	562,60	562,60	562,60	562,60	562,60
0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%
92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%
ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО
13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00	13 158,00
5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%	5,02%
92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%

Гл. счетоводител:  / Елена Тодорова

Изм. директор:  / Александар Аврамов



ИНСТАЛЛЯЦИИ ВОДОПРЕЙНИ КОТЛЫ (ВК) В ЭКСПЛУАТАЦИИ													
п.1				ВОИ Овчя кула 2						ВОИ Инкстрой			
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
168 000	158 000	158 000	588 000,00	95 000	95 000	95 000	103 000	105 000	95 000	745 000	97 000	324 000	324 000
8,70	8,70	8,70	43,50	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	19,70	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%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%

п.1				ВОИ Овчя кула 2						ВОИ Инкстрой			
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
229	2 647	4 015	11 262,00	3 305	2 019	3 875	491	1 872	491	8 771,00	1 442	2 924	4 402
910	10 516	15 850	53 332,677	16 238	9 570	17 668	2 412	9 198	2 412	9 448,33	3 315	3 453	2 681
95,74%	95,10%	95,11%	94,72%	95,10%	94,61%	94,55%	94,43%	94,43%	94,57%	92,14%	92,00%	92,00%	92,50%

Гл. счетоводител:  
/ Елена Иванова /

Изм. директор:  
/ Александр Александров /

ОТЧЕТНИ ПАРАМЕТРИ ЗА 2020		Дименсия	ГОДИШНО	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	октомври	ноември	декември
Основни съоръжения				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
в работа всеки месец				7	7	7	7	5	2	2	2	2	4	6	7
ДГ, ДВГ, ГТ и ГТКУ				7	7	7	7	5	2	2	2	3	5	6	7
ВК и ППК				24	23	21	23	7	7	5	6	6	14	22	23
Q реализация		MWh	3 694 785	675 047	529 529	483 749	327 056	123 383	109 068	95 729	89 207	99 315	153 185	457 983	551 534
(продажба и собствено		MWh	3 694 785	675 047	529 529	483 749	327 056	123 383	109 068	95 729	89 207	99 315	153 185	457 983	551 534
потребление)		MWh													
Q отпуснато от		MWh	4 575 318	766 716	613 204	571 392	400 510	186 874	170 025	156 754	148 376	160 096	232 096	540 511	628 764
източниците		MWh	4 575 318	766 716	613 204	571 392	400 510	186 874	170 025	156 754	148 376	160 096	232 096	540 511	628 764
с водна пара		MWh													
Q произведена (от		MWh	4 658 401	782 683	626 031	583 196	408 324	189 604	171 986	158 569	149 879	161 840	235 217	549 848	641 224
съоръженията за комб.		MWh	4 658 401	782 683	626 031	583 196	408 324	189 604	171 986	158 569	149 879	161 840	235 217	549 848	641 224
и разделно произв.)		MWh													
Q произв. от ВК&ППК		MWh	1 687 932	309 841	231 422	217 961	208 182	112 597	42 480	26 670	24 570	43 382	26 444	203 914	240 468
Q произведена от ВК		MWh	1 663 181	306 633	228 640	215 646	205 860	110 257	41 427	24 890	22 512	42 661	26 148	201 110	237 399
Q произведена от ППК		MWh	24 751	3 208	2 783	2 316	2 322	2 339	1 053	1 781	2 058	721	296	2 804	3 069
Топлина ефективност		%	94,09%	94,39%	94,93%	94,32%	92,94%	92,41%	94,11%	94,83%	95,12%	92,71%	93,28%	94,40%	94,39%
Гориво за ВК&ППК		MWh	1 793 987	328 272	243 773	231 084	224 003	121 845	45 139	28 124	25 831	46 795	28 348	216 018	254 753
топлина на горивата		t <sub>сг</sub>	220 404	40 331	29 949	28 390	27 520	14 970	5 546	3 455	3 174	5 749	3 483	26 539	31 298
условно гориво		knm <sup>3</sup>	184 700	33 897	25 140	23 852	23 135	12 484	4 668	2 768	2 471	4 807	2 944	22 250	26 281
Гориво за ВК		knm <sup>3</sup>	3 933	620	492	446	418	327	78	189	245	113	36	463	506
Гориво за ППК		knm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh	4 830 806	777 219	639 009	589 174	349 470	156 171	201 906	204 404	196 722	197 091	328 467	545 455	645 717
условно гориво		t <sub>сг</sub>	593 499	95 487	78 507	72 384	42 935	19 187	24 806	25 112	24 169	24 214	40 355	67 013	79 331
при 8 179 kcal/kg		knm <sup>3</sup>	507 944	81 722	67 190	61 950	36 746	16 421	21 230	21 492	20 685	20 724	34 537	57 351	67 895
при 9 500 kcal/kg мазут		t	2											2	
при 10 500 kcal/kg газол		t													
при 6 000 kcal/kg въглища		t													
при 6 000 kcal/kg (knm <sup>3</sup> ) друго (ВЕИ)		t (knm <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.:		MWh	959 591	162 457	138 633	124 126	50 287	15 915	32 678	42 001	41 073	35 943	66 329	115 188	134 960
комбинирана ел. ел.		MWh	959 591	162 457	138 633	124 126	50 287	15 915	32 678	42 001	41 073	35 943	66 329	115 188	134 960
некомбинирана ел. ел.		MWh													
Е сн		MWh	168 931	23 911	21 307	20 357	12 955	5 569	7 914	8 017	7 690	7 380	12 469	19 118	22 242
Е реализация		%	17,6%	14,7%	15,4%	16,4%	25,8%	35,0%	24,2%	19,1%	18,7%	20,5%	18,8%	16,6%	16,5%
собств. потребление		MWh	790 660	138 546	117 325	103 769	37 332	10 346	24 764	33 984	33 383	28 563	53 860	96 070	112 718
продажба в т.ч.:		MWh	790 660	138 546	117 325	103 769	37 332	10 346	24 764	33 984	33 383	28 563	53 860	96 070	112 718
на НЕК		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на ЕРД		MWh													
на други		MWh	790 660	138 546	117 325	103 769	37 332	10 346	24 764	33 984	33 383	28 563	53 860	96 070	112 718
с гореща вода		MW	1 044	1 014	875	709	321	321	283	251	239	296	521	833	970
с водна пара		MW	10	10	10	8	8	5	5	5	5	5	5	10	10

Гл. счетоводител:

Елена Йосифова

Изп. директор:

Александър Александров

**СПЕЦИФИКАЦИЯ**  
**"Топлофикация-София" ЕАД**

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2021 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ПТ, ДВГ, ГТ и ТГку				1	1	2	2	3	3	5	5	4	3	1	1
ВК и ПНК				0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0
Q реализация		MWh	3 760 034	91 655	86 823	103 715	170 247	410 258	639 981	699 446	570 901	516 057	244 475	122 733	103 741
(продажба и собствено потребление)		MWh	3 760 034	91 655	86 823	103 715	170 247	410 258	639 981	699 446	570 901	516 057	244 475	122 733	103 741
Q отпусната от източниците		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с гореща вода		MWh	4 642 962	148 315	146 202	163 141	247 730	497 217	730 889	791 739	661 774	597 074	315 722	179 750	163 408
с гореща вода		MWh	4 642 962	148 315	146 202	163 141	247 730	497 217	730 889	791 739	661 774	597 074	315 722	179 750	163 408
с водна пара		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с водна пара		MWh	4 733 701	150 993	148 888	166 467	252 447	505 704	743 780	806 312	674 454	609 327	324 577	184 273	166 481
с гореща вода		MWh	4 733 701	150 993	148 888	166 467	252 447	505 704	743 780	806 312	674 454	609 327	324 577	184 273	166 481
с водна пара		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)		MWh	1 970 661	40 800	69 693	46 955	72 873	212 655	326 269	387 698	318 433	265 312	130 332	55 185	44 457
Q произв. от ВК		MWh	1 940 294	39 732	68 587	45 708	70 873	209 019	321 874	383 413	314 295	261 603	128 234	53 630	43 326
Q произведена от ПНК		MWh	30 368	1 068	1 106	1 247	2 000	3 636	4 394	4 286	4 137	3 709	2 099	1 555	1 132
Q произведена от ПНК		%	91,29%	95,84%	91,93%	98,48%	114,66%	77,44%	93,95%	92,96%	93,94%	90,68%	89,17%	89,07%	88,09%
Топлина на горивата		MWh	2 158 727	42 569	75 807	47 678	63 558	274 613	347 287	417 079	338 985	292 570	146 154	61 956	50 471
условно гориво		t	265 215	5 230	9 313	5 858	7 809	33 738	42 667	51 241	41 647	35 944	17 956	7 612	6 201
Гориво за ВК		при 8 205 kcal/kg (kWh <sup>3</sup> )	219 215	4 359	7 835	4 854	6 479	27 886	35 099	42 195	34 479	29 642	14 975	6 263	5 147
Гориво за ПНК		при 8 205 kcal/kg (kWh <sup>3</sup> )	7 050	102	110	143	183	897	1 301	1 521	1 051	1 023	344	231	143
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh	6 186 098	216 963	193 515	234 977	316 667	685 913	927 318	1 026 779	865 384	793 880	423 772	261 764	239 164
топлина на горивата		t	760 006	26 655	23 775	28 869	38 905	84 269	113 928	126 147	106 319	97 534	52 063	32 160	29 383
условно гориво		kWh <sup>3</sup>	648 386	22 741	20 283	24 629	33 191	71 893	97 195	107 621	90 705	83 210	44 414	27 437	25 068
при 9 500 kcal/kg мазут		t	4	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	0	0
при 10 500 kcal/kg газол		t	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
при 6 000 kcal/kg въглища		t	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
при 6 000 kcal/kg (kWh <sup>3</sup> ) друго (ВНИ)		t (kWh <sup>3</sup> )	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Е. производство, в т.ч.:		MWh	964 036	39 832	26 920	42 160	58 374	104 060	142 450	147 150	128 980	123 150	63 040	45 320	42 600
комбинирана ел. ел.		MWh	964 036	39 832	26 920	42 160	58 374	104 060	142 450	147 150	128 980	123 150	63 040	45 320	42 600
некомбинирана ел. ел.		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Е. сн		MWh	169 860	8 390	7 340	8 300	11 120	18 420	22 770	23 420	19 960	19 600	12 660	9 490	8 390
Е реализация		%	17,6%	21,1%	27,3%	19,7%	19,0%	17,7%	16,0%	15,9%	15,5%	15,9%	20,1%	20,9%	19,7%
общо		MWh	794 176	31 442	19 580	33 860	47 254	85 640	119 680	123 730	109 020	103 550	50 380	35 830	34 210
собств. потребление		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
продажба в т.ч.:		MWh	794 176	31 442	19 580	33 860	47 254	85 640	119 680	123 730	109 020	103 550	50 380	35 830	34 210
на НЕК		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на ЕРД		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на други		MWh	794 176	31 442	19 580	33 860	47 254	85 640	119 680	123 730	109 020	103 550	50 380	35 830	34 210
с гореща вода		MWh	251	239	296	296	521	833	970	1 044	1 014	875	709	521	283
Максимален топлинен товар		MW	5	5	5	5	5	10	10	10	10	8	8	5	5

Гл. счетоводител:

/ Елена Христова

Изп. директор:

/ Александър Александров





топлофикация  
софия ЕАД

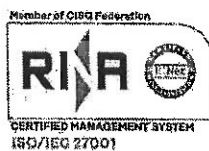
*Топлина в твоя дом!*

## *Ценови модел*

*Отчет : 2020-2021 г.*

*(справки от 1 до 9)*

Топлофикация София ЕАД  
Централно управление  
ул. „Ястребец“ №23Б, 1680 София, България  
тел.: 0700 11 111, факс: +359 2 859 91 24



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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ПРОГНОЗА за ЕРП от 7.2020 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	418 521	80 005	498 525
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	11 708	12 139	23 847
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	406 813	67 866	474 678
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	68 930	60 918	129 848
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	54 718	44 317	99 035
1	Разходи за амортизации	хил. лв	14 212	16 601	30 814
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	1 844		1 844
1.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	12 368	16 601	28 969
	в това число за Ам на ВК&П&П&К	хил. лв			
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв			
2	Разходи за ремонт	хил. лв	1 878	3 379	5 256
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	467		467
2.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	356	3 379	3 734
	в това число за ремонт на ВК&П&П&К	хил. лв			
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	1 055		1 055
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	27 528	22 439	49 967
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	12 062	10 042	22 104
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	6 375	5 260	11 636
4.2.	социални разходи	хил. лв	5 686	4 782	10 468
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	13 251	8 982	22 232
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	47	377	424
5.2.	Работно облекло	хил. лв	149	146	294
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	33	26	59
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	332	55	387
5.5.	Застраховки	хил. лв	502	497	999
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	1 178	265	1 443
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	134	225	358
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	1 027	727	1 753
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	3 077		3 077
5.10.	Наеми	хил. лв		26	26
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	33	15	49
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	3 454		3 454
5.13.	Експертни и омиторски разходи	хил. лв	56	31	87
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	683	443	1 127
5.15.	Безплатна прехрана храна съгласно нормативен акт	хил. лв	1 092	737	1 829
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	118	58	177
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	73	69	142
5.18.	Командировки	хил. лв	10	3	13
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	90	62	151
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	105	55	160
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв			
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	470	199	669
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв		2 851	2 851
5.24.	Копирни услуги и печат материали	хил. лв	75	44	118
5.25.	Консултантски услуги	хил. лв	398	267	665
5.26.	Квалификация	хил. лв	37	21	59
5.27.	Печат и доставка на фактури	хил. лв		1 667	1 667
5.28.	Опазване на околната среда	хил. лв	55	104	158
5.29.	Рекламни материали	хил. лв	22	12	35
5.30.		хил. лв			
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв		8 874	8 874
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		525	525
10	Приходи от топлоносител	хил. лв			
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	337 882	6 948	344 830
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	228 349	6 948	235 297
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	158 041		158 041
1.1.1	природен газ	хил. лв	158 041		158 041
1.1.2	мазут	хил. лв			
1.1.3	газ/ол	хил. лв			
1.1.4	въглища	хил. лв			
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв			
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&П&П&К), в т.ч. за:	хил. лв	61 138		61 138
1.2.1	природен газ	хил. лв	61 035		61 035
1.2.2	мазут	хил. лв			
1.2.3	газ/ол	хил. лв	103		103
1.2.4	въглища	хил. лв			
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв			
1.3	Разходи за вода	хил. лв	1 740	3 333	5 073
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	6 244	3 614	9 858
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	1 187		1 187
2	Разходи за външни услуги	хил. лв			
3	Аквиз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	9503		9 503
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	5 351		5 351
3.2.	Аквиз на природен газ за ВК&П&П&К	хил. лв	4 151		4 151
4	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв			
4.1.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв			
4.2.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&П&П&К	хил. лв			
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	100 030		100 030

## ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Елена Йосифова

Изп. директор:

Александър Александров

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

Приложение № 2

№	позиция	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2020 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	652 584	260 819	652 584	260 819
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	648 855	257 243	648 855	257 243
	Земи	хил. лв	20 686		20 686	
	Сгради	хил. лв	32 185	5 375	32 185	5 375
	Машины, съоръжения и оборудване	хил. лв	580 882	249 847	580 882	249 847
	Транспортни средства	хил. лв	8 646	1 086	8 646	1 086
	Стопански инвентар	хил. лв	5 898	855	5 898	855
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	559	80	559	80
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	3 729	3 576	3 729	3 576
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	56 958		56 958	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		62 736		55 483
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		397 543		390 290

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 49,10% 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	306 124	136 406	346 460	124 413
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	304 867	135 348	343 988	121 895
	Земи	хил. лв	18 754		1 932	
	Сгради	хил. лв	28 899	4 816	3 286	559
	Машины, съоръжения и оборудване	хил. лв	250 407	129 521	330 475	120 326
	Транспортни средства	хил. лв	1 511	251	7 135	835
	Стопански инвентар	хил. лв	4 845	696	1 053	159
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	452	64	107	16
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	1 257	1 058	2 472	2 518
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	7 229		49 729	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		29 128		26 355
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		191 617		198 673

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 67,99% 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	198 149	86 785	107 976	49 621
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	196 892	85 727	107 976	49 621
	Земи	хил. лв	12 832		5 921	
	Сгради	хил. лв	19 773	3 051	9 125	1 766
	Машины, съоръжения и оборудване	хил. лв	159 628	82 036	90 779	47 485
	Транспортни средства	хил. лв	1 033	159	478	92
	Стопански инвентар	хил. лв	3 315	441	1 530	255
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	309	41	143	23
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	1 257	1 058		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 990		5 239	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		20 915		8 214
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		130 287		61 329

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 11,81% за ЕЕ )

№	позиция	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2019 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 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	28 379		28 379	43 836		43 836
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				0		0
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	10 972		10 972	6 885		6 885
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	13 707		13 707	9 158		9 158
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>31 114</b>		<b>31 114</b>	<b>46 108</b>		<b>46 108</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	261 031	359 445	620 476	261 031	343 988	605 019
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	1 257	2 472	3 729	1 257	2 472	3 729
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 988	52 970	56 958	7 229	49 729	56 958
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	129 521	120 326	249 847	129 521	124 413	253 934
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	19 748	29 280	49 029	19 971	26 355	46 325
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>г</sup></b>	хил. лв	<b>148 528</b>	<b>217 901</b>	<b>366 429</b>	<b>145 508</b>	<b>198 673</b>	<b>344 182</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>179 642</b>	<b>217 901</b>	<b>397 543</b>	<b>191 617</b>	<b>198 673</b>	<b>390 290</b>

Гл. счетоводител:

Елена Йосифова

Изп. директор:

Александър Александров

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

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2019 г.	Към 31.12.2020 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	382 097	382 097
2	Дял на собствения капитал	%	99,47%	99,47%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	5,53%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	2 044	2 044
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	2 044	2 044
5	Дял на привлечения капитал	%	0,53%	0,53%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,13%	0,13%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>7,74%</b>	<b>6,11%</b>

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2019 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2020 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	50 852		0,13%	48 808	2 044
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	50 852		0,13%	48 808	2 044
	N-47040 / 18.06.2003 г.	50 852	17 г. - до 15.06.20 г.	0,13%	48 808	2 044
	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

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 г.
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q <sub>отп</sub>	MWh	4 417 567
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, гв</sub>	MWh	4 417 567
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, ап</sub>	MWh	
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q <sub>си</sub>	MWh	
2.1.	гореща вода	Q <sub>си, гв</sub>	MWh	
2.2.	водна пара	Q <sub>си, ап</sub>	MWh	
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>си</sub>	MWh	79 468
3.1.	гореща вода	Q <sub>си, гв</sub>	MWh	6 288
3.2.	водна пара	Q <sub>си, ап</sub>	MWh	73 180
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>си</sub>	%	1,77%
4.1.	гореща вода	Q <sub>си, гв</sub>	%	0,14%
4.2.	водна пара	Q <sub>си, ап</sub>	%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	Q <sub>пр</sub>	MWh	4 497 035
5.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	4 423 855
5.2.	водна пара	Q <sub>пр, ап</sub>	MWh	73 180
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>				
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q <sub>пр<sup>св</sup></sub>	MWh	2 867 634
6.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	2 804 505
6.2.	водна пара	Q <sub>пр, ап</sub>	MWh	63 129
7	Произведена електрическа енергия	E <sub>бр</sub>	MWh	977 657
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E <sub>бекп</sub>	MWh	977 657
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E <sub>комб</sub>	MWh	977 657
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E <sub>не комб</sub>	MWh	
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B <sub>сф</sub>	t <sub>с.г.</sub>	551 588
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q <sub>горива<sup>св</sup></sub>	MWh	4 489 668
9.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	472 975
9.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t	
9.3.	газът	B <sub>г</sub>	t	
9.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t	
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>вен</sub>	t/(km <sup>3</sup> )	
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а, пр.г.</sub>	GJ	8 918 558
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а, в.</sub>	GJ	
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	11,6%
13	ОБЦА ефективност (η <sub>св</sub> )	η <sub>св</sub>	%	83,9%
14	СРУГ от комбинирано производство :	B <sub>с</sub>	g/kWh	204,38
15	за топлинна енергия	B <sub>с</sub> <sup>топ</sup>	kg/MWh	122,67
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОЛОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>				
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q <sub>пр<sup>св</sup></sub>	MWh	1 629 401
16.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	1 619 350
16.2.	водна пара	Q <sub>пр, ап</sub>	MWh	10 051
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B <sub>св.ч.</sub>	t <sub>с.г.</sub>	213 101
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива<sup>св</sup></sub>	MWh	1 734 545
18.1.	природен газ	B <sub>пр.</sub>	1000 nm <sup>3</sup>	182 661
18.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t	
18.3.	газът	B <sub>г</sub>	t	57
18.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t	
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>вен</sub>	t/(km <sup>3</sup> )	
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а, пр.г.</sub>	GJ	6 919 046
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а, в.</sub>	GJ	
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>вк и топ</sub>	%	93,9%
22	СРУГ <sub>в</sub> за топлинна енергия	B <sub>в</sub> <sup>вк и топ</sup>	kg/MWh	130,79
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>				
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E <sub>си</sub>	MWh	168 109
23.1.	електрическа енергия	E <sub>си (ел)</sub>	MWh	15 393
23.2.	топлинна енергия	E <sub>си (т)</sub>	MWh	152 716
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E <sub>си</sub>	%	17,20%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E <sub>нег</sub>	MWh	809 547
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	809 547
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	
25	Условно гориво за производство на енергия	B <sub>сф</sub>	t <sub>с.г.</sub>	764 689
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub>	MWh	6 224 213
26.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	655 636,17
26.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t	
26.3.	газът	B <sub>г</sub>	t	56,59
26.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t	
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>вен</sub>	t/(km <sup>3</sup> )	
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q <sub>нр</sub> <sup>пр</sup>	kcal/km <sup>3</sup>	8 163
27.2.	мазут	Q <sub>нр</sub> <sup>м</sup>	kcal/kg	9 500
27.3.	газът	Q <sub>нр</sub> <sup>г</sup>	kcal/kg	10 000
27.4.	въглища	Q <sub>нр</sub> <sup>в</sup>	kcal/kg	
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>нр</sub> <sup>вен</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q <sub>гр</sub>	kcal/km <sup>3</sup>	9 049
28.2.	мазут	Q <sub>м</sub>	kcal/kg	10 300
28.3.	газът	Q <sub>г</sub>	kcal/kg	10 800
28.4.	въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg	
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>вен</sub>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	
29	Цени на горивата без ДДС	Ц <sub>гориво</sub>	BGN/MWh	35,21
29.1.	природен газ	Ц <sub>пр</sub>	BGN/km <sup>3</sup>	334,14
29.2.	мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t	470,43
29.3.	газът	Ц <sub>г</sub>	BGN/t	1 826,04
29.4.	въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t	
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц <sub>вен</sub>	BGN/(km <sup>3</sup> )	
30	СРУГ :	b <sub>ел</sub>	g/kWh	246,82
31	за електрическа енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	127,87
	за топлинна енергия			

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2020 г.
1		2	3	4
32	Активна топлина на горивото природен газ общо (при актив в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{теп.г.}}$	GJ	15 837 604
33	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при актив в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{теп.г.}}$	GJ	
34	Емисии на парникови газове ( $\text{CO}_2$ ) за цялото производство TOTAL		t	
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия ( $\text{CO}_2$ )		t	
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия ( $\text{CO}_2$ )		t	
34.3	Количество закупени емисии парникови газове ( $\text{CO}_2$ )		t	1 237 673,00
34.4	Количество продадени емисии парникови газове ( $\text{CO}_2$ )		t	
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове ( $\text{CO}_2$ )	$\text{Ц}_{\text{емисии}}$	BGN/t	80,82
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове ( $\text{CO}_2$ )	$\text{Ц}_{\text{емисии}}$	BGN/t	
37	Призната мощност	$M_{\text{гр.в}}$	MW	1 362
37.1	гореща вода	$M_{\text{гр.в}}$	MW	1 362
37.2	водна пара	$M_{\text{вод.п}}$	MW	
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП	kBGN	169 255
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 817
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	166 437
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	12 078
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	154 360
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	$\text{Ц}_{\text{инд.ел}}$	BGN/MWh	209,07
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	$\text{Ц}_{\text{инд.т}}$	BGN/MWh	56,43
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП	kBGN	249 266
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	8 891
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	240 375
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	56 853
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	183 523
41	Преференциална цена на електрическата енергия	$\text{Ц}_{\text{преф.ел}}$	BGN/MWh	209,07
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	$\text{Ц}_{\text{комб.ел}}$	BGN/MWh	209,07
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	$\text{Ц}_{\text{некомб.ел}}$	BGN/MWh	209,07
44	Приходи от електрическа енергия	Прих	kBGN	169 252
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на сл. ен.	НП	kBGN	249 269
46	Производствена цена на топлинната енергия	$\text{Ц}_{\text{пр.т}}$	BGN/MWh	56,43
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	$\text{Ц}_{\text{пр.гв}}$	BGN/MWh	56,43
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	$\text{Ц}_{\text{пр.вп}}$	BGN/MWh	

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА към 7,2020 г.
1		2	3	4
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (премисно предприятие)		бр.	
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	

Гл. счетоводител:  
Елена ЙосифоваИзп. директор:  
Александър Александров

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

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА от 7,2020 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh		<b>3 537 995</b>
2	потребители за битови нужди	MWh		2 653 496
3	потребители за стопански нужди	MWh		884 499
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		879 572
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		19,91%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh		<b>4 417 567</b>
7	<u>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</u>	kBGN		249 269
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	16 866	80 005
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	16 866	12 139
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		67 866
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		60 918
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		6 948
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		49 631
14	<u>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</u>	лв/MWh		<b>56,43</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh		36,64
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh		14,03
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh		<b>93,07</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв		329 281

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.	ПРОГНОЗА от 7,2020 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<u>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</u>	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	<u>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</u>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7,2020 г.
1	<u>Отоплен обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</u>	(м <sup>3</sup> )		
2	<u>сгради етажна собственост в т.ч. за:</u>	(м <sup>3</sup> )		
3	битови нужди	(м <sup>3</sup> )		
4	стопански нужди	(м <sup>3</sup> )		
5	<u>самостоятелни потребители в т.ч. за:</u>	(м <sup>3</sup> )		
6	битови нужди	(м <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(м <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Прочет	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	30 770	329 273
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв		329 281

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 ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА
				от 7,2020 г.
1	2	3	4	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	5 578 572
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	3 467
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	204
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	856
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh	5 371 839
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%	119,65%
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф,т</sub>	%	89,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф,е</sub>	%	50,23%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	83,88%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	62,10%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	21,78%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел. кпд</sub>	%	0,5022
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			2 254 711
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,3622
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			199 813
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			564 876
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх. произ</sub>	%	0,1812
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	5 351 750
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 453
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	953 038
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 039
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	226 822
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg	3 055
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	54 769
33.1.	- в топлоизточника		MWh	33 420
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	21 349
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t	
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg	
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh		
37	Температура на питателна (входяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C	
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t	
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg	
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t	1 111 516
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	85
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	144 213 900
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	3 315 209
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	175 182

Гл. счетоводител:

Елена Йосифова

Изп. директор:

Александър Александров

1. ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ:  
"Топлофикация-София" ЕАД

Приложение № 7

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

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

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2	ГТ с КУ, ВПГ и ПТ							
2.1	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe						
2.2	Електрическа ефективност на ГТ	%						
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1			КУ-1	КУ-2
3.1	Топлинна мощност на КУ	MWq						
3.2	Топлинна мощност с вп КУ <sup>1</sup>	MWq						
3.3	Топлинна мощност с вп КУ <sup>2</sup>	MWq						
3.4	Топлинна мощност с гв КУ <sup>3</sup>	MWq						
3.5	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%						
3.6	Номинален разход на пара КУ <sup>1</sup>	t/h						
3.7	Номинален разход на пара КУ <sup>2</sup>	t/h						
3.8	Допълнително гориво за КУ	MW						
3.9	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%						
4	ГТ директно към КУ част от ПП			ГТ ку-1				
4.1	Ном. Електрическа мощност на ГТ	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 <sub>ед</sub>	kcal/kWh						
5	ОБЩА ефективност	%						
6	ВПГ на общ колектор с КУ			ВПГ-1	ВПГ-2	ВПГ-3	ВПГ-4	
6.1	Топлинна мощност на ВПГ	MWq						
6.2	Номинален разход на пара ВПГ	t/h						
6.3	Топлинна ефективност на ВПГ (кпд)	%						
7	ГТ на общ колектор (КУ и ПТ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	
7.1	Електрическа мощност на ГТ (ПТ)	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 <sub>ед</sub>	kcal/kWh						
8	ОБЩА ефективност	%						

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ОБЩО	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)											
3	Парогенератори			ТЕЦ София											
3.1	Тип			ПГ-6	ПГ-7	ПГ-8	ПГ-9	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7	
3.2	Разход пара	t/h	2 420	ПГ-170-1М	ПГ-151-В	ПГ-151-В	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220	ПГ-220	ПГ-220	
3.3	Енталпия пара	kJ/kg		3 446	3 492	3 492	3 492	3 470	3 470	3 470	3 470	3 390	3 390	3 390	
3.4	Енталпия пит. 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	164,785	163,685	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)	%	90,82%	89,00%	90,00%	90,00%	93,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	
4	Турбогенератори			ТГ-8	ТГ-8А	ТГ-8		ТГ-1	ТГ-2		ТГ-4	ТГ-5			
4.1	Тип			P-25-90/10	G90-G80	P-35-8,8/1,0		VPT30-90/10	VPT30-90/10/1.2		SST-300CE2L/V	68/66-130/10/0.8			
4.2	Електрическа мощност на ПТ (ПТ)	MWe	238,8	25,0	12,0	35,0		30,0	30,0		40,8	66,0			
4.3	Топлинна мощност на ППО	MWq	235,1					62,09	62,09		20,00	90,90			
4.4	Топлинна мощност на ТПО	MWq	306,0					43,00	43,00		90,00	130,00			
4.5	Разход на вл от ППО&Противоналягане	t/h	760,0	190,00		35,00		95,00	95,00		95,00	250,00			
4.6	Разход на вл от ТПО&Противоналягане	t/h	580,0		140,00	БК		70,00	70,00		70,00	230,00			
4.7	q <sub>ед</sub>	kcal/kWh	704,06					1 200	1 200		900	900			
5	ОБЩА ефективност	%	41,52%	14,72%	6,88%	20,06%		78,30%	78,30%		87,43%	85,88%			

Гл. счетоводител:

Елена Йосифова

Изп. директор:

Александър Александров

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИНА ЕНЕРГИЯ  
"Топлофикация София" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИНА ЕНЕРГИЯ С ТИПОЛОГИЧЕН ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 Г.		ТЕП София									
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1	ДМА към 31.12.2019 г.	BGN	32 867 000	340 000	751 000	2 740 000	1 151 000	531 000	217 000	531 000	418 000
1.2	Топлинна мощност (паспорт)	MWt	3 034,68	697,80	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%

ОТЧЕТ за 2019 г.		ТЕП София									
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1	Работни часове	h	93 561	191	1 994	410	52		224	2 669	14 548
1.2	Произведена топлинна енергия	MWt	1 643 364	6 219	79 992	28 206	1 826		10 388	116 984	738 077
1.3	Топлинна ефективност	%	93,76%	87,06%	87,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	87,36%	95,68%

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 г.		ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ШКО) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ									
2	Промислени парни котли (ШКО)	Дим.	ОБЩО	ОЦ Земляне	ОЦ Ледени	ВОД Суша река	ВОД Хладен Димитър	ВОД Ледени Г	ОБЩО	ОБЩО	ОБЩО
2.1	ДМА към 31.12.2019 г.	BGN	3 255 000	51 000	1 425 000	1 425 000	109 000	50 000	50 000	12 000	6 000
2.2	Номинален разход водна пара	t/h	85,60	12,00	12,00	12,00	0,40	1,60	1,60	3,20	1,60
2.3	Номинално налягане водна пара	atm	126,00	13,00	13,00	13,00	16,00	8,00	8,00	16,00	8,00
2.4	Топлинна мощност (паспорт)	MWt	61,26	8,40	8,40	8,40	0,30	1,18	1,18	2,36	1,18
2.5	Топлинна ефективност (паспорт)	%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%

ОТЧЕТ за 2019 г.		ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ШКО) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ									
2	Промислени парни котли (ШКО)	Дим.	ОБЩО	ОЦ Земляне	ОЦ Ледени	ВОД Суша река	ВОД Хладен Димитър	ВОД Ледени Г	ОБЩО	ОБЩО	ОБЩО
2.1	Работни часове	h	13 866	376	1 683	1 194	4 966				
2.2	Разход на водна пара	t	26 293	1 641	7 843	1 194	4 966				
2.3	Среден разход на водна пара	t/h	1,90	4,37	4,50	4,50	4,85				
2.4	Налягане на водна пара	atm	41 808	17 997	23 811	4 212	14 395				
2.5	Произведена топлинна енергия	MWt	17 997	1 173	16 611	5 204	14 395				
2.6	Топлинна ефективност	%	92,25%	92,36%	92,08%	92,12%	92,14%				

Топлинна ефективност ВК&ШКО -0,21% 93,94%

Гл. счетоводител:

Исп. директор:

Елена Христова

Александър Александров

[illegible]

ОП Земляные										ОП Лесные					ВОД Суха река					ВОД Харак. Денотпр				
БК-2	БК-3	БК-4	БК-5		ОБЩО	БК-1	БК-2	БК-3	БК-4	БК-5	ОБЩО	БК-1	БК-2	БК-3	БК-4	БК-5	БК-6	БК-7	ОБЩО					
3 720	2 530	4 109	126		10 505	469	1 643	2 660	4 904	829	7 073	1 346	267	3 022	2 438	12 432	4 155	2 859	474	1 389				
196 016	132 159	190 257	6 582		415 922	20 949	66 752	122 879	165 736	39 665	31 338	6 217	1 265	13 063	10 792	22 554	25 581	19 289	7 420	29 284				
95,49%	95,59%	95,85%	95,21%		93,70%	94,86%	92,54%	95,65%	92,44%	95,66%	93,80%	93,80%	93,80%	93,80%	93,80%	94,13%	94,60%	94,60%	94,60%	93,80%				

Оплата куплен 1	ВООД Овча куплен 2			
	ПМК-1	ПМК-2	ОБНЛО	ПМК-2
19 000	19 000	38 000	19 000	19 000
1 60	1 60	3 20	1 60	1 60
8 00	8 00		8 00	8 00
1 16	1 16	2 32	1 16	1 16
89 00%	89 00%	89 00%	89 00%	89 00%

[illegible]

ВОД Девский Г.						ВОИ Организация		ВОИ Очиста купил 1						ВОИ Очиста купил 2						ВОИ Искровой		
БК-1	БК-2	БК-3	БК-4	БК-5	БК-6	ОбщО	БК-1	БК-2	БК-3	БК-4	БК-5	БК-6	ОбщО	БК-1	БК-2	БК-3	БК-4	БК-5	БК-6	ОбщО	БК-1	БК-2
52 000	57 000	57 000	47 000	47 000	47 000	25 000	25 000	168 000	100 000	100 000	110 000	108 000	100 000							786 000	113 000	342 000
8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	9,70	0,90	44	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	43,50	извлечен от европа.	8,70	8,70	8,700	8,700	19,70	8,700	8,700
92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	89,00%	89,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%		92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,50%	92,50%	92,50%

ВОД Девский Г.						ВОИ Организация		ВОИ Очиста купил 1						ВОИ Очиста купил 2						ВОИ Искровой		
БК-1	БК-2	БК-3	БК-4	БК-5	БК-6	ОбщО	БК-1	БК-2	БК-3	БК-4	БК-5	БК-6	ОбщО	БК-1	БК-2	БК-3	БК-4	БК-5	БК-6	ОбщО	БК-1	БК-2
3 441	539	1 854	862	532		3 022	3 022	5 012	1 255	229	2 647	4 015	11 262	извлечен от европа.	3 305	2 019	3 575	1 872	491	8 773	1 442	2 924
13 471	2 289	7 762	3 342	2 420		562,60	562,60	19 911	4 986	910	10 516	15 590	55 333	16 238	9 920	17 565	9 198	2 412	9 448	3 315	3 453	2 681
93,80%	93,80%	93,80%	93,80%	93,80%		92,00%	92,00%	94,84%	95,49%	95,74%	95,10%	95,11%	94,72%	95,10%	94,61%	94,55%	94,97%	92,14%	92,00%	92,00%	92,00%	92,50%

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2020 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	
Основни съоръжения в работа всеки месец	III			1	2	2	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ГТКУ			2	2	2	3	5	6	7	7	7	6	5	2	2
	ВК и ППК			2	2	2	3	5	6	7	7	7	5	5	2	2
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	3 537 995	95 729	89 207	99 315	153 185	457 983	551 534	642 424	509 990	494 987	226 040	118 567	99 035	99 035
	с гореща вода	MWh	3 537 995	95 729	89 207	99 315	153 185	457 983	551 534	642 424	509 990	494 987	226 040	118 567	99 035	99 035
	с водна пара	MWh														
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	4 417 567	156 754	148 376	160 096	232 096	540 511	628 764	738 255	595 098	572 913	302 170	179 039	163 496	163 496
	с гореща вода	MWh	4 417 567	156 754	148 376	160 096	232 096	540 511	628 764	738 255	595 098	572 913	302 170	179 039	163 496	163 496
	с водна пара	MWh														
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделяно произв.)	общо	MWh	4 497 035	158 569	149 879	161 840	235 217	549 848	641 224	753 082	607 569	582 262	307 937	183 006	166 604	166 604
	с гореща вода	MWh	4 497 035	158 569	149 879	161 840	235 217	549 848	641 224	753 082	607 569	582 262	307 937	183 006	166 604	166 604
	с водна пара	MWh														
Q произв. от ВКШПК	общо	MWh	1 527 716	28 130	26 352	43 890	26 573	204 905	240 848	317 310	245 000	222 462	73 337	54 106	44 804	44 804
	с гореща вода	MWh	1 502 338	26 350	24 293	43 169	26 278	202 101	237 779	314 034	242 354	218 616	71 352	52 490	43 522	43 522
	с водна пара	MWh	25 378	1 781	2 058	721	296	2 804	3 069	3 276	2 646	3 845	1 984	1 616	1 281	1 281
Топлинна ефективност	Общо ВКШПК	%	94,48%	99,98%	101,97%	93,75%	93,70%	94,81%	94,50%	93,54%	93,33%	94,36%	95,62%	96,28%	96,58%	96,58%
	топлина на горивата	MWh	1 616 936	28 137	25 843	46 816	28 361	216 114	254 866	339 242	262 518	235 758	76 693	56 197	46 391	46 391
	условно гориво	t <sup>ед</sup>	198 652	3 457	3 175	5 752	3 484	26 551	31 312	41 678	32 252	28 965	9 422	6 904	5 699	5 699
Гориво за ВК	при 8 183 kcal/kg (kWh)	kWh <sup>3</sup>	165 670	2 768	2 471	4 807	2 944	22 250	26 281	35 084	27 149	23 744	7 770	5 679	4 720	4 720
	при 8 183 kcal/kg (kWh)	kWh <sup>3</sup>	165 670	2 768	2 471	4 807	2 944	22 250	26 281	35 084	27 149	23 744	7 770	5 679	4 720	4 720
	при 8 183 kcal/kg (kWh)	kWh <sup>3</sup>	165 670	2 768	2 471	4 807	2 944	22 250	26 281	35 084	27 149	23 744	7 770	5 679	4 720	4 720
Гориво за ППК	при 8 183 kcal/kg (kWh)	kWh <sup>3</sup>	4 271	189	245	113	36	463	506	570	441	1 034	290	227	155	155
	при 8 183 kcal/kg (kWh)	kWh <sup>3</sup>	4 271	189	245	113	36	463	506	570	441	1 034	290	227	155	155
	при 8 183 kcal/kg (kWh)	kWh <sup>3</sup>	4 271	189	245	113	36	463	506	570	441	1 034	290	227	155	155
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	4 814 469	204 495	196 810	197 179	328 614	545 675	646 005	735 498	611 319	594 353	349 815	209 206	195 500	195 500
	условно гориво	t <sup>ед</sup>	591 492	25 124	24 179	24 225	40 373	67 040	79 366	90 361	75 105	73 021	42 977	25 703	24 019	24 019
	при 8 183 kcal/kg	kWh <sup>3</sup>	506 003	21 492	20 685	20 724	34 537	57 351	67 895	77 301	64 250	62 467	36 766	21 988	20 547	20 547
при 9 500 kcal/kg	мазут	t														
	газ	t														
	при 10 500 kcal/kg	t														
при 6 000 kcal/kg	въглища	t														
	при 6 000 kcal/kg	t														
	при 6 000 kcal/kg	t														
при 6 000 kcal/kg (kWh)	друго (ВЕИ)	t (kWh <sup>3</sup> )														
	при 6 000 kcal/kg (kWh)	t (kWh <sup>3</sup> )														
	при 6 000 kcal/kg (kWh)	t (kWh <sup>3</sup> )														
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ГТ	MWh	977 657	42 001	41 073	35 943	66 329	115 188	134 960	147 894	125 459	114 150	64 040	47 020	43 600	43 600
	комбинирана ел. ел.	MWh	977 657	42 001	41 073	35 943	66 329	115 188	134 960	147 894	125 459	114 150	64 040	47 020	43 600	43 600
	некомбинирана ел. ел.	MWh														
Е сн		MWh	168 109	8 017	7 690	7 380	12 469	19 118	22 242	23 406	19 707	18 040	12 460	8 990	8 590	8 590
		%	17,2%	19,1%	18,7%	20,5%	18,8%	16,6%	16,5%	15,8%	15,7%	15,8%	19,5%	19,1%	19,7%	19,7%
		MWh	809 547	33 984	33 383	28 563	53 860	96 070	112 718	124 488	105 752	96 110	51 580	38 030	35 010	35 010
Е реализация	общо	MWh	809 547	33 984	33 383	28 563	53 860	96 070	112 718	124 488	105 752	96 110	51 580	38 030	35 010	35 010
	собств. потребление	MWh														
	продажба в т. ч. :	MWh	809 547	33 984	33 383	28 563	53 860	96 070	112 718	124 488	105 752	96 110	51 580	38 030	35 010	35 010
Е продажба	на НЕК	MWh	0				0		0							
	на ЕРД	MWh														
	на други	MWh	809 547	33 984	33 383	28 563	53 860	96 070	112 718	124 488	105 752	96 110	51 580	38 030	35 010	35 010
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW	251	239	239	296	521	833	970	1 044	1 014	875	709	321	283	283
	с водна пара	MW														
		MW														

Гл. счетоводител.

Изп. директор:

Александър Александров

Елена Тодирова

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 2020 г.	Предв. отчет 01.07.2020 - 30.06.2021 г.
Брутно производство	959 591	977 657
Собствени нужди	168 931	168 109
Нетно производство, в т.ч. продадена на:	790 660	809 547
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	308 290	0
БНЕБ	449 875	754 779
собствено потребление (купена ел. енергия) + произведена ел. енергия по чл. 119	55 441	54 769

Директор Дирекция ЕД  
/Й. Йорданов/

Изп. Директор  
/Ал. Александров /



топлофикация  
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

# *Информация по т.6 от Раздел I*

## *” Отчетни данни”*

### *Приложение № 2*

Топлофикация София ЕАД  
Централно управление  
ул. „Ястребец“ №23Б, 1680 София, България  
тел.: 0700 11 111, факс: +359 2 859 91 24

Member of CIBQ Federation





Твърдо говино		Напично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2019 г.	23 110	9 500	12 620 133,88						
1	31.01.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
2	28.02.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
3	31.03.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
4	30.04.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
5	31.05.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
6	30.06.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
7	31.07.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
8	31.08.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
9	30.09.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
10	31.10.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
11	30.11.2020 г.	23 110	9 500	12 620 133,88	0	9 500	0	0	9 500	0
12	31.12.2020 г.	23 094	9 500	12 612 559,88	0	9 500	0	16	9 500	7 574
1	31.01.2021 г.	23 094	9 500	12 612 559,88	0	9 500	0	0	9 500	0
2	29.02.2021 г.	23 094	9 500	12 612 559,88	0	9 500	0	0	9 500	0
3	31.03.2021 г.	23 094	9 500	12 612 559,88	0	9 500	0	0	9 500	0
4	30.04.2021 г.	23 094	9 500	12 612 559,88	0	9 500	0	0	9 500	0
5	31.05.2021 г.	23 094	9 500	12 612 559,88	0	9 500	0	0	9 500	0
6	30.06.2021 г.	23 094	9 500	12 612 559,88	0	9 500	0	0	9 500	0

Главен счетоводител:


Ръководител:

Е. Йосифова

Ал. Александров

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	31.12.2019 г.	144	10 000	237 638,67						
1	31.01.2020 г.	142	10 000	235 992,94	13	10 000	25 984	14	10 000	27 629,59
2	28.02.2020 г.	155	10 000	260 284,41	13	10 000	24 291	0		0,00
3	31.03.2020 г.	142	10 000	230 822,51	13	10 000	19 482	26	10 000	48 943,82
4	30.04.2020 г.	136	10 000	219 760,08	0	10 000	0	6	10 000	11 062,43
5	31.05.2020 г.	136	10 000	219 760,08	0	10 000	0	0	10 000	0,00
6	30.06.2020 г.	136	10 000	219 760,08	0	10 000	0	0	10 000	0,00
7	31.07.2020 г.	136	10 000	219 760,08	0	10 000	0	0	10 000	0,00
8	31.08.2020 г.	136	10 000	219 760,08	0	10 000	0	0	10 000	0,00
9	30.09.2020 г.	136	10 000	219 760,08	0	10 000	0	0	10 000	0,00
10	31.10.2020 г.	135	10 000	217 976,36	0	10 000	0	0	10 000	0,00
11	30.11.2020 г.	127	10 000	202 557,64	0	10 000	0	1	10 000	1 783,72
12	31.12.2020 г.	129	10 000	204 820,94	13	10 000	20 671	8	10 000	15 418,72
1	31.01.2021 г.	129	10 000	203 434,79	13	10 000	21 461	10	10 000	18 407,62
2	28.02.2021 г.	133	10 000	209 505,58	13	10 000	22 335	13	10 000	22 847,10
3	31.03.2021 г.	134	10 000	214 839,78	13	10 000	22 300	9	10 000	16 264,47
4	30.04.2021 г.	130	10 000	206 441,84	13	10 000	22 300	11	10 000	16 965,68
5	31.05.2021 г.	130	10 000	206 441,84	0	10 000	0	5	10 000	8 397,94
6	30.06.2021 г.	130	10 000	206 441,84	0	10 000	0	0	10 000	0,00
		130	10 000	206 441,84	0	10 000	0	0	10 000	0,00

Главен счетоводител:


  
Е. Иосифова

Ръководител:


  
Ал. Александров

Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ" ЕАД

месец	2020												Общо:
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
Количество	1 193 112,373	965 559,823	877 103,934	551 926,343	251 267,065	258 396,779	251 384,140	242 259,429	253 138,169	387 995,707	828 576,692	980 595,223	7 041 319
Цена на пр. газ	37,82	33,81	30,1	25,2	22,35	20,33	19,1	18,67	22,46	24,72	28,21	27,7	29,98
Цена за пренос	0,4905	0,4905	0,4905	0,4905	0,4905	0,4905	0,4905	0,4905	0,4905	0,4905	0,4905	0,4905	0,4905
Цена за достъп	2,2517	2,2146	2,1778	1,3089	1,3089	1,3089	1,3089	1,3089	1,3089	2,9796	3,1345	3,8200	2,36
Цена + достъп + пренос	40,56	36,52	32,77	27,00	24,15	22,13	20,90	20,47	24,26	28,35	31,99	32,17	31,88
Коэффициент на преобразуване	10,602	10,602	10,602	10,534	10,541	10,557	10,562	10,567	10,562	10,561	10,558	10,55	10,574
Количество	112 537	91 073	82 730	52 395	23 837	24 476	23 801	22 926	23 967	36 739	78 479	92 947	665 907
Долна калоричност	8 164	8 179	8 186	8 208	8 190	8 235	8 193	8 188	8 188	8 172	8 180	8 160	8 175
Горна калоричност	9 050	9 064	9 076	9 096	9 079	9 121	9 081	9 075	9 080	9 087	9 046	9 046	9 068
Цена на пр. газ	400,97	358,45	319,12	265,46	235,59	214,62	201,73	197,29	237,22	261,07	297,84	292,24	308,48
Цена за пренос	5,20	5,20	5,20	5,17	5,17	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	6,85	6,85	5,71
Цена за достъп	23,87	23,48	23,09	13,79	13,80	13,82	13,82	13,83	13,82	31,47	33,09	40,30	24,93
Цена + достъп + пренос	430,04	387,13	347,41	284,41	254,56	233,62	220,74	216,30	256,23	299,40	337,79	339,39	337,12
Обща сума	48 395	35 257 551	28 741 173	14 901 761	6 067 949	5 718 166	5 253 778	4 958 905	6 140 981	10 999 380	26 509 536	31 545 400	176 142 973

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

месец	2021												Общо:
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
Количество	1 129 706	924 226	876 569	470 204	292 135	267 446							3 960 287
Цена на пр. газ	26,93	30,39	28,64	31,76	31,76	31,76							29,372
Цена за пренос	0,6496	0,6496	0,6496	0,6496	0,6496	0,6496							0,6496
Цена за достъп	4,06	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53							3,683
Цена + достъп + пренос	31,64	34,57	32,82	35,94	35,94	35,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,705
Коэффициент на преобразуване	10,539	10,525	10,52	10,52	10,52	10,52							10,53
Количество	107 193	87 812	83 324	44 696	27 769	25 423							376 218
Долна калоричност	8 154	8 150	8 150	8 150	8 150	8 150							8 151
Горна калоричност	9 039	9 034	9 034	9 034	9 034	9 034							9 035
Цена на пр. газ	283,82	319,85	301,29	334,12	334,12	334,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	309,19
Цена за пренос	6,85	6,84	6,83	6,83	6,83	6,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,84
Цена за достъп	42,78	37,18	37,16	37,16	37,16	37,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,77
Цена + достъп + пренос	333,44	363,87	345,29	378,11	378,11	378,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	354,79
Обща сума	35 743	31 953	28 771	16 900	10 500	9 613	0	0	0	0	0	0	133 480

период	01.07.2020-30.06.2021
Количество	6 904 236
Цена на пр. газ	27,73
Цена за пренос	0,69
Цена за достъп	3,34
Цена + достъп + пренос	31,70
Коэффициент на преобразуване	10,54
Количество	655 076
Долна калоричност	8 159
Горна калоричност	9 044
Цена на пр. газ	292,27
Цена за пренос	6,67
Цена за достъп	35,21
Цена + достъп + пренос	334,14
Обща сума	85 541 439

\* - цената на пр. газ е без ДДС

Главен счетоводител: Е. Косифова

Изпълнителен директор: Ал. Александров



топлофикация  
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

*Информация по т.7 от Раздел I*  
*” Отчетни данни”*  
*Приложение 4 и Приложение 6*

Топлофикация София ЕАД  
Централно управление  
ул. „Ястребец“ №23Б, 1680 София, България  
тел.: 0700 11 111, факс: +359 2 859 91 24





**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	пропажна цена	приходи (хил.лв.)	квсгн	количество	пропажна цена	приходи (хил.лв.)	квсгн	количество	пропажна цена	приходи (хил.лв.)	квсгн	количество	пропажна цена	приходи (хил.лв.)	квсгн	количество	пропажна цена	приходи (хил.лв.)	квсгн
		MWh	BGN/MWh	квсгн		MWh	BGN/MWh	квсгн		MWh	BGN/MWh	квсгн		MWh	BGN/MWh	квсгн		MWh	BGN/MWh	квсгн	
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	18 760		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	Всичко 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	Всичко 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			403				89				78				100					136
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	775 699	153,23	118 838		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.	На обществения доставчик, както следва:	775 699	153,23	118 838		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	118 838		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:																				
IX	Приходи, свързани с регулирана дейност			37 254				3 603													11 337
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+XI+XII)			439 685				234 650				-2 066				57 328				149 773	

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

Гл. счетоводител:

Изд. директор:

Александр Александров

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

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

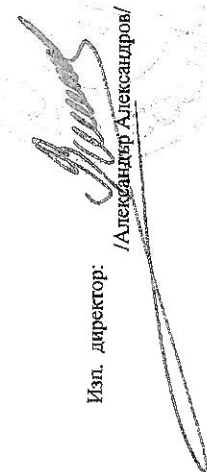
№	Позиция	Общо за 01.07.2020-30.06.2021			01.10.2020-31.12.2020			01.01.2021-31.03.2021			01.04.2021-30.06.2021		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	1 149 104	82,73	95 070	33 159	135,68	4 499	282 093	82,03	23 141	477 121	80,88	38 592
I.1.	с топлоносител гореща вода	792 373	83,59	66 232	33 159	135,68	4 499	282 093	82,03	23 141	477 121	80,88	38 592
I.2.	с топлоносител водна пара	356 731,13	80,84	28 837,71									
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	2 429 346	84,65	205 646	251 092	74,48	18 700	771 727	94,66	73 049	1 170 280	81,00	94 789
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	810 428	88,30	71 562	216 314	107,16	23 180	289 476	81,89	23 707	304 633	81,00	24 675
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	68	81,84	6			0,15	26	77,01	2	37	81,27	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)	3 578 450	84,04	300 717	284 251	81,62	23 199	1 162 704	81,54	94 811	1 647 401	80,96	133 381
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 221 719	84,39	271 879	284 251	81,62	23 199	1 162 704	81,54	94 811	1 647 401	80,96	133 381
V	Приходи от присъединяване и услуги			403			100			136			89
VI	Приходи от топлоносител												
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	754 779	170,72	128 858	95 930	153,82	14 756	247 686	175,58	43 489	300 603	172,85	51 958
VII.1.	На обществената доставчик, както следва:	754 779	170,72	128 858	95 930	153,82	14 756	247 686	175,58	43 489	300 603	172,85	51 958
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	754 779	170,72	128 858	95 930	153,82	14 756	247 686	175,58	43 489	300 603	172,85	51 958
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП												
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия												
VII.2.	На крайните снабдител, 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	На ДРУГИ:												
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			42 815			19 273			11 337			5 908
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			443 954			57 328			149 773			191 336
													6 297
													60 831

Гл. счетоводител:


  
Елена Йосифова

Изп. директор:

/Александър Александров/



**СПРАВКА**  
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия  
за 2019 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2019 Г.
Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикация София ЕАД	103 326	114 539	98 774	81 429	40 055	36 938	35 601	30 818	34 289	39 985	68 203	119 839	803 795 838
ЕВН България Топлофикация ЕАД													0,000
Топлофикация Перник ЕАД													0,000
Топлофикация Русе ЕАД													0,000
Топлофикация Сливен ЕАД													0,000
Топлофикация Петрич ЕАД													0,000
Топлофикация Бургас ЕАД													0,000
Топлофикация Плевен ЕАД	103 326	114 539	98 774	81 429	40 055	36 938	35 601	30 818	34 289	39 985	68 203	119 839	803 795
<b>Общо топлофикационни централи</b>													
Заводски централи													
"Брилен" ЕАД													0
"ПЕЧОВИЮЗ" АД - топъл резерв													0
"Солвей Соди" АД (Девен)													0
"Колрийн" ООД													0
"Бисвет" АД													0
<b>Общо заводски централи</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Общо фактурирана ниво В.Н.</b>	103 326	114 539	98 774	81 429	40 055	36 938	35 601	30 818	34 289	39 985	68 203	119 839	803 795
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
Топлофикация Плевен ЕАД													0,000
Топлофикация София ЕАД													0,000
Топлофикация Перник ЕАД													0,000
Топлофикация Враца ЕАД													0,000
Овергиз Мрежи АД													0,000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрайе" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Интерстрой Калето" АД													0,000
<b>Общо ЧЕЗ</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
Топлофикация Русе ЕАД													0,000
Топлофикация Габрово ЕАД													0,000
Веолия Енерджи Варна ЕАД													0,000
Топлофикация - ВТ АД													0,000
"МЕАЛ - Търговище" АД													0,000
Топлофикация Разград ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
Оранжерии Петров дол ООД													0,000
<b>Общо ЕНЕРГО ПРО</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дека													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дека													0,000
"З-ПАУБЪР" ("Скъг" ООД)													0,000
"Юлико Евотрейд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Киркован АД													0,000
"Бела България" АД (Умбел - Ямбол)													0,000
<b>Общо ЕВН</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Общо фактурирана ниво СР.Н.</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Общо Обществено доставчик</b>	103 326	114 539	98 774	81 429	40 055	36 938	35 601	30 818	34 289	39 985	68 203	119 839	803 795



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

Количество емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021, генерирани от инсталациите на "Топлофикация София" ЕАД	
Инсталация:	Емисии парникови газове( t CO <sub>2</sub> e):
ТЕЦ „София-Изток“	561 893
ТЕЦ „София“	394 899
ОЦ „Земяне“	145 218
ОЦ „Люлин“	87 723
ВОЦ „Хаджи Димитър“	14 099
ВОЦ „Левски Г“	6 016
ВОЦ „Овча купел 1“	8 460
ВОЦ „Овча купел 2“	12 834
ВОЦ „Суха Река“	6 531
Общо за "Топлофикация София" ЕАД	1 237 673

Директор Дирекция ЕД  
/Й. Йорданов/

Изп. Директор  
/Ал. Александров/



\_\_\_\_\_

2020-2021

Име на инсталацията: "София"

Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-083-18

**Дейност по Приложение I**

Информативни данни.					
	Емисии (фосилни) t CO <sub>2</sub> e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO <sub>2</sub>	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчива биомаса) t CO <sub>2</sub>
Потоци горива/материали, водещи	394 899	7 110,29	0	0,00	0
Горене	394 899	7 110,29	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO <sub>2</sub>					
N <sub>2</sub> O					
Пренос на CO <sub>2</sub>					
Непряка методика					
Сума	394 899	7 110,29	0	0,00	0

394 899 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 CO<sub>2</sub> в инсталацията е получено от

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

[illegible]



\_\_\_\_\_

2020-2021

**"Топлофикация София" ЕАД**

ВОЦ "Левски Г"	
----------------	--

BG-existing-BG-079-24

### Дейност по Приложение I

	Емисии (фосилни) t CO <sub>2</sub> e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO <sub>2</sub>	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO <sub>2</sub>
Потоци горива/материали, водещи	6 016	108,32	0	0,00	0
Горене	6 016	108,32	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуо					
Измерване					
CO <sub>2</sub>					
N <sub>2</sub> O					
Пренос на CO <sub>2</sub>					
Непряка методика					
Сума	6 016	108,32	0	0,00	0

6016 tCO2e

0 t CO2e

0 t CO2e

Наименование на оператора

[illegible]

Наименование на оператора

[illegible]











[REDACTED]

2020-2021

"Топлофикация София" ЕАД

**ВОЦ "Овча купел 2"**

BG-existing-BG-081-26

### Дејност по Приложение I

**дейност**

### Мерни единици лени парникови газове

	Емисии (фосилни) t CO <sub>2</sub> e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO <sub>2</sub>	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO <sub>2</sub>
Потоци горива/материали, водещи	12 834	231,08	0	0,00	0
Горене	12 834	231,08	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO <sub>2</sub>					
N <sub>2</sub> O					
Пренос на CO <sub>2</sub>					
Непряка методика					
Сума	12 834	231,08	0	0,00	0

12 834 t CO2e

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

0 t CO2e

 $Q = CO_2e$ 

Информативни данни: пренос на CO<sub>2</sub>

Количеството пренесен CO<sub>2</sub> в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]



Обезпечаване на квоти за 2020 г.			
	Количество, тона	Цена с включена комиссионна, €/тон	Стойност, лв без ДДС
Остатък от закупени квоти за 2019 г.	49 646	28,50	2 767 566
Безплатни квоти по НПИ за 2019 г.	25 816	0,00	0
Покупка	379 000	29,70	22 015 409
Покупка	100 000	45,00	8 801 235
Покупка	45 000	44,00	3 872 543
Покупка	50 000	44,25	4 327 274
Покупка	40 000	44,25	3 461 819
Покупка	50 000	44,25	4 327 274
Покупка	38 000	44,25	3 288 728
Поръчка	21 000	29,70	1 219 851
Поръчка	50 000	27,75	2 713 714
Предстоящи за закупуване до 30.04.2021 г.	405 566	45,00	35 694 817
Общо	1 254 028	37,71	92 490 231

За 2020 г. "Топлофикация София" ЕАД ще използва безплатни квоти в размер на 25 816 тона

Покупка на квоти за ценови период 01.07.2020 г. - 30.06.2021			
	Количество, тона	Цена с включена комиссионна, €/тон	Стойност, лв без ДДС
За периода 01.07.2020 - 31.12.2020 г.	526 692	37,71	38 845 897
Прогноза за периода 01.01.2021 - 30.06.2021 г.	710 981	44,00	61 184 571
Общо	1 237 673	41,32	100 030 468

За периода 01.07.2020 - 30.06.2021 на "Топлофикация София" ЕАД не се полагат безплатни квоти

Покупка на квоти за ценови период 01.07.2021 г. - 30.06.2022			
	Количество, тона	Цена с включена комиссионна, €/тон	Стойност, лв без ДДС
Общо за периода 01.07.2021 - 30.06.2022 г.	1 299 028	40,00	101 627 117

\* За периода 01.07.2021 - 30.06.2022 г. на "Топлофикация София" ЕАД не се полагат безплатни квоти

\*\* Количествата емисии парникови газове( t CO<sub>2</sub>e) са изчислени посредством емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на природен газ за 2020 г.

Директор Дирекция ЕД  
/Й. Йорданов/

Изн. Директор  
/Ал. Александров /

## Информация по т.12

Действителните и прогнозните технологични разходи при преноса на топлинна енергия са с относителен дял спрямо отпуснатата топлинна енергия с топлоносител гореща вода. Те включват разходи от пропуски и от топлоотдаване в топлопреносната мрежа и абонатните станции. Количеството на технологичните разходи при преноса на топлинна енергия представляват разлика между количествата топлинна енергия, отпусната от топлоизточника и продадената на клиентите. Отчитането на транспортните разходи от пропуски в мрежата става въз основа на показания на уреди, вписани в регистъра на одобрените в страната средства за измерване. Разходите от пропуски в топлопреносната мрежа са по-малки от нормативно определените в Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи. Технологичните разходи от пропуски за 2020 г. са 247 957 MWh или 5,42% спрямо общата отпусната топлинна енергия. В натурални показатели тези загуби са увеличени с 5 835 MWh. Технологичните разходи от топлоотдаване за 2020 г. са 632 624 MWh или 13,83% спрямо общата отпусната топлинна енергия. В натурални показатели тези загуби са с 59 055 MWh по-малко от предходната година. Отчетените топлинни загуби през 2020 г. са в размер на 880 580 MWh, което представлява 19,25% от отпуснатата топлинна енергия към топлопреносната мрежа. Тези стойности са определени съгласно изискванията на Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при пренос на топлинна енергия, приета от Комисията с протоколно решение № 139/20.10.2005 г. Стойността на технологичните разходи по преноса през 2020 г., спрямо 2019 г. намалява.

Изготвил:

Радослав Дойчинов  
Инженер, топлоенергетика  
Отдел ПРТЕ

Съгласувал:

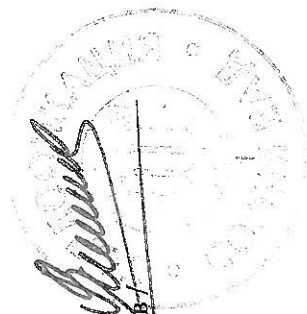
инж. Йордан Йорданов  
Директор дирекция ЕД

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

Прогнозни данни за производство, собствени нужди и продадена електрическа енергия от "Топлофикация София" ЕАД, МВт·ч	
	Прогноза 01.07.2021-30.06.2022 г.
Брутно производство	964 036
Собствени нужди	169 860
Четно производство, в т.ч. продадена на:	794 176
продажба на потребители	0
продажба на НЕК	0
продажба на ЕРД	0
чрез Координатор на балансираща група по чл. 100, ал.6 от ЗЕ	0
БНЕБ	794 176
собствено потребление (купена енергия)	59 246

Директор Дирекция ЕД  
Й. Йорданов

Изп. Директор  
/Ал. Александров/

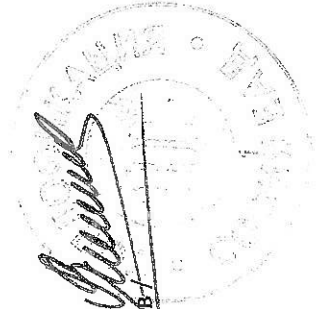


Информация по т. 2 от раздел II "Прогнозни данни"

Прогнозни данни за производство, собствени нужди и продадена електрическа енергия от "Топлофикация София" ЕАД, МВтч	
	Прогноза 01.07.2021-30.06.2022 г.
Брутно производство	964 036
Собствени нужди	169 860
Нетно производство, в т.ч. продадена на:	794 176
продажба на потребители	0
продажба на НЕК	0
продажба на ЕРД	0
чрез Координатор на балансираща група по чл. 100, ал.6 от ЗЕ	0
БНЕБ	794 176
собствено потребление (купена енергия)	59 246

Директор Дирекция ЕД  
Й. Йорданов/

Изп. Директор  
/Ал. Александров/





топлофикация  
софия ЕАД

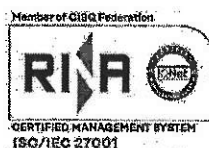
Топлина в твоя дом!

## *Информация по т.4 от Раздел II*

### *”Прогнозни данни”*

### *Обосновка на прогнозните ценообразуващи елементи*

Топлофикация София ЕАД  
Централно управление  
ул. „Ястребец“ №23Б, 1680 София, България  
тел.: 0700 11 111, факс: +359 2 859 91 24





**Обосновка на прогнозните технико-икономически и финансови ценообразуващи елементи за регулаторен период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.**

**1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2020 г. и за ценови период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.**

**Отчетни данни:**

**➤ Производство на топлинна енергия**

Производствената програма на компанията за 2021 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 2020 г. е в размер на 3 694 785 МВтч и е с 5,4 % повече спрямо заложените продажби през предходния ценови период.

През 2020 г. технологичните разходи по преноса са увеличени спрямо планираните и възлизат на 880 533 МВтч., като увеличението от около 2,6 % се дължи на технологичните разходи от изтичане на топлоносител, технологичните разходи от топлообмен на ТПМ и технологичните разходи от топлообмен на абонатните станции.

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

През отчетната 2020 г. в „Топлофикация София“ ЕАД са произведени 4 658 401 МВтч топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление и битово горещо водоснабдяване, което е с 4,8 % повече от планираното. Причина за по-високото производство и съответно продажба на топлинна енергия са климатичните фактори, определящи потреблението на топлинна енергия.



➤ *Производство на електрическа енергия*

През 2020 г. са произведени 959 591 МВтч електрическа енергия, което е с 0,6 % повече от прогнозираните в предходния ценови модел.

➤ *Специфичен разход на условно гориво*

Не се наблюдава съществено изменение на отчетените специфичните разходи на условно гориво за производство на електрическа и топлинна енергия спрямо отчетените през предходните години. Те зависят от техническото състояние на съоръженията и комбинацията на работещите основни и спомагателни съоръжения за разгледания период.

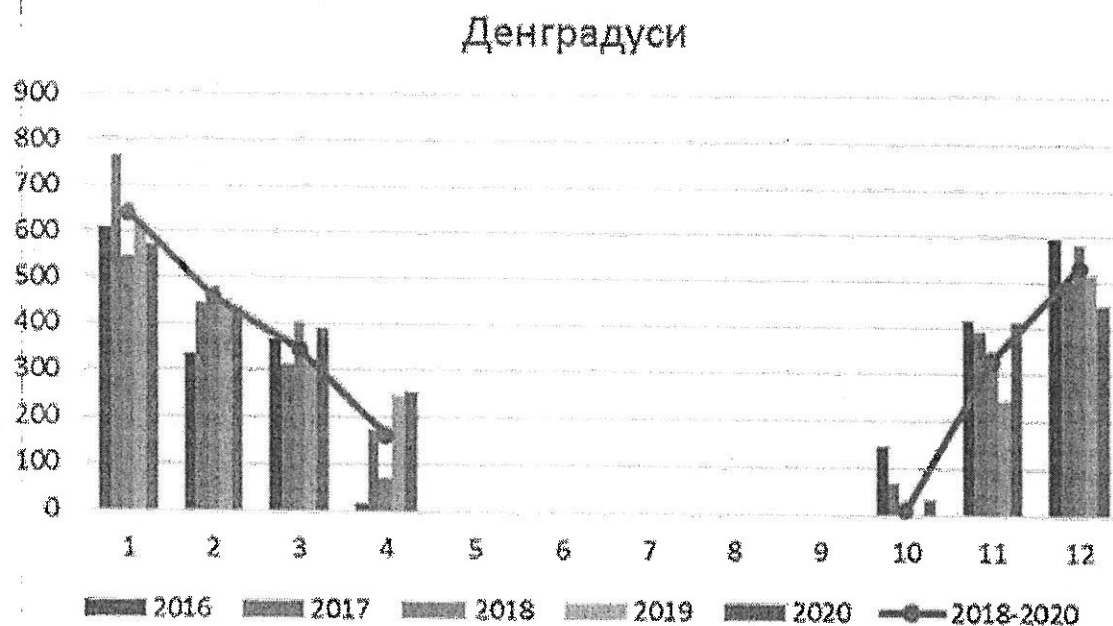
Прогнозни данни:

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 3 760 034 МВтч съответно 0,6 % по-големи от тези през 2020 г., което се дължи на следните предпоставки:

- Въпреки нарастващия брой клиенти, продадената топлинна енергия нараства с по-малки стойности, поради мерките за енергийна ефективност, предприети при крайните клиенти.
- *Климатичния фактор оказва основно влияние върху продадената топлинна енергия* – Денградусите през базовата 2020 г. са 2 542,3. Това е с около 12,33 % 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 183 дни.



*Графика №1 Денградуси по години*

### Производствена програма за периода 01.07.2021 г. ÷ 30.06.2022 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.

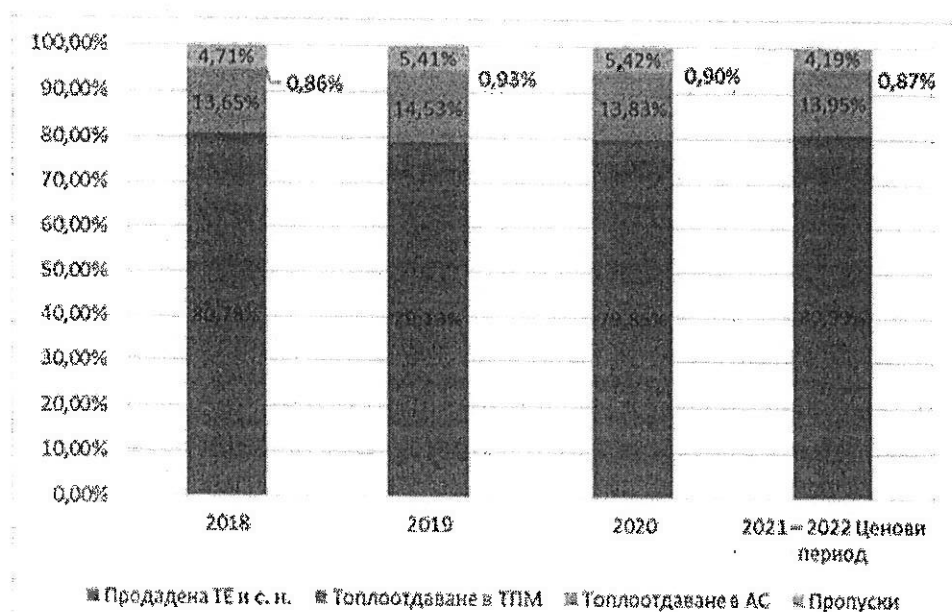
### **Производство на топлинна енергия**

Прогнозираното произведено количество топлинна енергия през новия ценови период е определено в размер на 4 733 701 МВтч., което е с 1,6 % по-голямо от произведеното през базовата 2020 година, по този начин се отчита очакваното увеличение на присъединен топлинен товар и очаквано изменение на климатичните фактори през следващия период.

- **технологични разходи при преноса на топлинната енергия** – относителния дял на прогнозните технологични разходи при преноса на топлинна енергия спрямо отпуснатата топлинна енергия е 19,02 %. Относителен дял през базовата година е съответно 19,25 %. Относителния дял спрямо базовата година е около 0,23 % по-малък.
- 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;

	2018	2019	2020	2021 – 2022 Ценови период
Пропуски	4,71 %	5,41 %	5,42 %	4,19 %
Топлоотдаване в АС	0,86 %	0,93 %	0,90 %	0,87 %
Топлоотдаване в ТПМ	13,65 %	14,53 %	13,83 %	13,95 %
Продадена ТЕ и с. н.	80,78 %	79,13 %	79,85 %	80,99 %



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 0,87 % 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 дялът на загубите от топлоотдаване в топлопреносната мрежа и дялът на загубите от изтичане. Прогнозните стойности по видове технологични разходи са определени както следва:

- 194 629 МВтч от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа;
- 647 794 МВтч за топлоотдаване от топлопроводите и съоръженията към тях;
- 40 505 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 90 739 МВтч, което представлява около 1,92% 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

	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 – 2022 г. ценови период
Собствени нужди	1,58 %	1,74 %	1,78 %	1,92 %
Технологични разходи	19,22 %	20,51 %	19,25 %	19,02 %
Продадена ТЕ	79,2 %	77,75 %	78,97 %	79,06%

През новия ценови период, в сравнение с базовата година е планирано увеличение на продадената топлинна енергия с 1,77 %, и съответно увеличение на произведената топлинна енергия с 1,61 %. Най-голяма роля за промяната на продадената топлинна енергия има присъединяването на нови клиенти и влиянието на климатичните фактори върху консумацията.

### Производство и продажба на електрическа енергия

За новия ценови период се предвижда производството на електрическа енергия да бъде в размер 964 036 МВтч, която ще бъде изцяло произведена по високоефективен комбиниран начин за производство на електрическа и топлинна енергия, в съответствие с Наредба РД 16-

267 на Министъра на енергетиката. Това количество е с 0,46 % повече спрямо произведеното през 2020 г. в размер на 959 591 МВтч.

Планираната за реализация енергия е 794 176 МВтч, което представлява увеличение с 0,44 % спрямо отчетената през 2020 г. в размер на 790 660 МВтч. Прогнозната стойност е прогнозирана на база с очаквания топлинен товар, обезпечаващ електропроизводството, влиянието върху него на климатичните фактори и промяната на потреблението, следствие присъединяване на нови потребители, промяна на топлинните характеристики на сградния фонд.

### *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 новия ценови период възлиза на 684 385,248 хил.м<sup>3</sup> природен газ. Количествата са формирани на база планираните специфични разходи на условно гориво, които са в пряка зависимост от техническото състояние и избраните съоръжения, с които ще се произвежда енергията през новия ценови период.

Коефициентът на ефективност на производството на електрическа енергия е приет 0,5022 в съответствие с определения в Решение Ц-28 от 1.07.2020 г. на КЕВР за „Топлофикация София“ ЕАД.

### *Енергийна ефективност*

Общата прогнозна ефективност на дружеството за новия ценови период при комбинираното производство е 82,58 % която е с около 1,93 % по-ниско спрямо постигнатата през базовата година. Прогнозната стойност е определена, като представителна за разгледан по-дълъг период.

### *Специфични разходи на условно гориво*

Планираните специфични разходи на условно гориво за новия ценови период са както следва: специфичен разход на условно гориво за топлинна енергия – 133,34 кг/ МВтч, формиран за компанията и специфичен разход на условно гориво за производството на електрическа енергия в двете ТЕЦ – 190,02 гр./кВтч. Специфичните разходи на условно гориво зависят в най-голяма степен от подбора, вида и състоянието на съоръженията в работа и режимите в които се експлоатират избраните съоръжения.

### ***Купена електрическа енергия***

Количеството закупена електрическа енергия е планирана със запазване на нивото на средната консумация за петгодишен период. Основната причина е, че купената електрическа енергия е в пряка връзка с дебитите на топлоносител в топлопреносната мрежа и вътрешните инсталации за отопление на битовите потребители, които са в пряка връзка с климатичните условия през отоплителния сезон. Планирането е направено на база приетата прогнозна продължителност на отоплителния сезон от 174 дни.

## **2. Признати годишни разходи за дейността за регулаторен период от 01.07.2021 – 30.06.2022 г.**

Планирането на разходите е извършено в контекста на цялостна оптимизация на разходната част на дружеството, като в общия случай стойностите са планирани на нивото на отчетените през базисната 2020 г. Завишение е допускано при наличието на обективни причини като: покачване на цени на суровини и материали, изпълнение на нормативни изисквания, промяна в договорни отношения с доставчици на стоки и услуги и др.

### **2.1. Условно постоянни разходи**

Общият размер на предложените за утвърждаване условно-постоянни разходи за регулаторния период е 133 616 хил. лв. или с около 3% повече спрямо отчетените през 2020 г.

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 30 310 хил. лв., планирани при симулирана амортизация за едногодишен период на база отчета за 2020 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, 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 разпределени между топлинната и електрическата енергия на база коефициент за разпределение на горивото между енергийната и водогрейната част на централата – съответно за ТЕЦ „София“ 70,1% за топлинна енергия и 29,9% за електрическа, а за ТЕЦ „София Изток“ – 64,7% за топлинна енергия и 35,3% 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.

### *Разходи за ремонт*

Планирането на разходите за ремонти за периода 2021 - 2022 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 подбора 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 5 064 хил. лв. и формират 1,0% от предложените годишни разходи за дейността по лицензията за периода 2021 – 2022 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 3 057 хил. лв., разпределени както следва:

- 1 448 хил. лв. са предвидените разходи за ремонт отнесени към топлинната енергия. Те включват предвидените ремонти в централите произвеждащи само топлинна енергия

на стойност 690 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 758 хил. лв.;

- 226 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 и за двата продукта са на стойност 1 383 хил. лв., получени спрямо дела на ДМА за комбинирано производство;

Планираните разходи за ремонт в преноса са на стойност 2 007 хил. лв. Средствата са предвидени за ремонти на главни стебла, отклонения, мрежи, камери, помпени и абонатни станции в четирите топлорайона, както и дейности като: почистване и отпушване на отводнителни канализации на проходими колектори; отводняване на камери (стационарни и преносими); възстановяване на улични настилки след аварийни пробиви; възстановяване на топлоизолация след аварийни пробиви по топлопроводи и АС; възстановяване на топлинна изолация на камери и проходими колектори; отстраняване на растителност по сервитут на ТПМ; ремонт на абонатни станции; ремонт на топломери, водомери и терминали; ремонт на съоръжения на помпени станции и др.

По т.2, от раздел I на писмото на Комисията за извършване на регулаторен преглед 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 2021 – 2022 г. са на стойност 76 632 хил. лв., от които 52 474 хил. лв. за заплати и възнаграждения и 24 158 хил. лв. за осигурителни вноски и социални разходи.

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 2020 г. беше реализирана значителна оптимизация на персонала в дружеството, в резултат на която през годината общата численост на заетите беше намалена със 121 души (-5,1%) спрямо 2019 г., а щатните бройки намаляват със 152 броя. (-6,1%).

Същевременно 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 31.12.2020 г. средната брутна работна заплата в дружеството е 1 710 лв., докато по данни на НСИ средната брутна заплата в сектор „Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива“ за 2020 г. е 2 107 лв. или с близо 23% по-висока.

През последните години ръководството прилага целенасочена политиката по човешките ресурси, която е комбинация от постоянно търсене на възможности за оптимизация на персонала чрез модернизация на бизнес процесите, като същевременно се осъществява устойчиво и плавно нарастване на възнагражденията, за да бъде компанията привлекателно работно място за квалифицирани млади специалисти.

Възприетата от страная на Регулатора практика през последните регулаторни прегледи за признаване на процент увеличение спрямо одобрените разходи за предходния регулаторен период, без да се отчитат реално извършените разходи от дружеството през изтеклата година, задълбочи системния недостиг на регулаторни разходи за персонал и е една от причините за незадоволителните финансови резултати. Анализът показва, че през последните три регулаторни периода признатите разходи за персонал са *с 30 217 хил. лв. по-малко спрямо реално отчетените от дружеството за последните три календарни години.*

#### *Разходи пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ*

Общият размер на планираните разходи, пряко свързани с регулираната дейност е 22 134 хил. лв., като планирането им е извършено в контекста на цялостна оптимизация на разходната част, в резултат на което се предвижда намаление с 3,7% спрямо отчетените през 2020 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.

#### **Променливи разходи**

Променливите разходи на дружеството за ценовия период 2021 -2022 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 376 549 хил. лв.

*Разходите за природен газ са на стойност 248 361 хил. лв. и представляват 49% от прогнозните признати разходи за дейността по лицензиите. Изчислени са при среднопретеглена цена от 34,49лв/МВтч (362,90 лв/хмм3), в т.ч.:*

- 31,76 лв/МВтч (334,12 лв./хнм<sup>3</sup>) – прогнозна индивидуална цена за дружеството съгласно Решение №Ц-28 / 01.07.2020 г., съгласно указанията на КЕВР в писмо Е-14-00-2/15.03.2021 г.;
- 0,65 лв/МВтч (6,83 лв./хнм<sup>3</sup>) - цена за пренос през газопреносната мрежа собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газовата година 01.10.2020 г. - 30.09.2021 г.;
- 2,09 лв/МВтч (21,95 лв./хнм<sup>3</sup>) - среднопретеглена цена за достъп, изчислена спрямо прогнозните количества годишен, тримесечен, месечен и дневен капацитетен продукт. Разходът за акциз на природния газ възлиза на 10 339 хил. лв., изчислени при акцизна топлина на горивото от 17 231 528 GJ и акцизна ставка в размер на 0,6 лв/ GJ.

Разходите за закупуване на емисии въглероден диоксид за новия регулаторен период са прогнозирани в размер на 101 627 хил. лв. Изчислението им е извършено съгласно указанията на комисията, при цена 40,00 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 2020 г. - 55,5390 tCO<sub>2</sub>/TJ. Общото прогнозно количество генерирани емисии от инсталациите на дружеството е в размер на 1 299 028 тона. 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.

За ценовия период 2021-2022 г. на „Топлофикация София“ ЕАД не разполага с безплатни квоти за разпределение. При регулаторния преглед за определяне на цените за периода 01.07.2019 – 30.06.2020 г. КЕВР приспадна пълния размер на безплатните квоти, полагащи се на дружеството по Европейската схема за търговия с емисии (ЕСТЕ) за 2019 и 2020 г., съответно 388 577 тона и 307 650 тона, както и безплатните квоти, полагащи се по Националния план за инвестиции (НПИ) за 2019 г. в размер на 25 815 тона, *с което беше изчерпан пълният размер на полагащите се безплатни квоти на дружеството за третия период на ЕСТЕ.*

Разходите за вода, за закупена електрическа енергия и консумативи са планирани изцяло на нивото на отчетените през базаисния период и спрямо производствените нужди, съответстващи на прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия.

### 3. Регулаторната база на активите (РБА)

РБА за периода новия ценови период е в размер на 401 799 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 2020 г., които се използват и са свързани пряко с регулираните дейности. Основните активи, формиращи РБА са производствените централи и

топлопреносната мрежа, както и всички прилежащи компоненти (тръбопроводи, абонатни станции, измервателни устройства и др.)

В съответствие с *Указания НВ*, за регулаторния период в стойността на дълготрайните активи не е включена извършената преоценка на ДМА към 31.12.2019 г. 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 53 693 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 59 982 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 съответната енергия / метод на производство. Разпределението между производство и пренос е извършено като 1/8 от признатите разходи с приспадната амортизация за съответната дейност.

#### 4. Норма на възвращаемост

Общата норма на възвръщаемост на капитала за ценови период 2021 - 2022 г. е изчислена съгласно „Указания НВ“ в размер на 5,25%, преди данъци като среднопретеглена между собствения и привлечения капитал по отчетни данни към 31.12.2020 г. Съгласно разпоредбите на т.34. Указания НВ в капиталовата структура не е отчетен текущият финансов резултат. Използвана примерна норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 5%, 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 01.07.2021 – 30.06.2022 г.:

- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – **94,32 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) – **91,57 лв./MWh**
- Преференциална цена на електрическата енергия от ВЕКП (без ДДС) – **222,42 лв./MWh;**

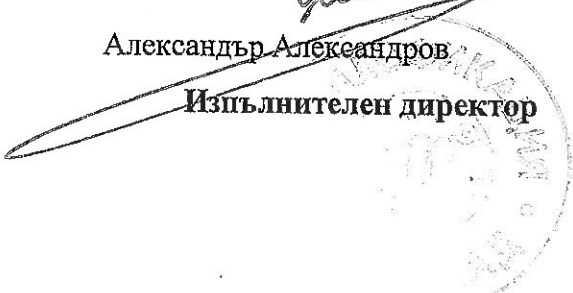
получени при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи: 531 260 хил. лв.
- Възвръщаемост на капитала: 21 094 хил. лв.
- Признати годишни разходи за дейността: 510 165 хил. лв., в т.ч.:
- Регулаторна база на активите: 401 799 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост: 5,25%

Ръководството на „Топлофикация София“ ЕАД апелира при настоящия регулаторен преглед, с оглед на значително по-ниските ценови нива на природния газ, респективно делът на горивната компонента в цените на енергията, Регулаторът да приложи по-малко рестриктивен подход спрямо последните регулаторни прегледи, с което да се прекрати декапитализацията на дружеството, както и да се гарантира стабилно технологично състояние.

  
Александър Александров

Изпълнителен директор







топлофикация  
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

## *Информация по т.8 от Раздел II*

### *” Прогнозни данни”*

*Попълнен формуляр за докладване на  
годишните емисии от операторите на  
инсталации с прогнозно количество емисии  
парникови газове за периода 2021-2022 г.*

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

Прогнозно количество емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>) за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022, генерирани от инсталациите на "Топлофикация София" ЕАД

Инсталация:	Емисии парникови газове( t CO <sub>2</sub> e):	Цена (€/тон)	Разход (лева)
ТЕЦ „София-Изток“	572 305	40,0	44 773 252
ТЕЦ „София“	405 813	40,0	31 748 050
ОЦ „Земляне“	162 017	40,0	12 675 108
ОЦ „Люлин“	104 221	40,0	8 153 542
ВОЦ „Хаджи Димитър“	17 030	40,0	1 332 311
ВОЦ „Левски I“	7 237	40,0	566 174
ВОЦ „Овча купел I“	11 081	40,0	866 902
ВОЦ „Овча купел 2“	11 735	40,0	918 067
ВОЦ „Суха Река“	7 589	40,0	593 712
Общо за "Топлофикация София" ЕАД	1 299 028	40,0	101 627 117

За периода 01.07.2021 - 30.06.2022 на "Топлофикация София" ЕАД не се полагат безплатни квоти  
Количествата емисии ( t CO<sub>2</sub>e) са изчислени с емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на природен газ за 2020 г.

Директор Дирекция ЕД  
Й. Йорданов

Изп. Директор  
/Ал. Александров



[illegible]



[illegible]





2021-2022

**"Топлофикация София" ЕАД**

ВОИ "Халжи Димитър"

Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-078-22
--	-----------------------

**Дејност по Приложение 1**

№ п/п	№ документа	Наименование документа	Содержание документа	Ссылка на документ
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				
31				
32				
33				
34				
35				
36				
37				
38				
39				
40				
41				
42				
43				
44				
45				
46				
47				
48				
49				
50				
51				
52				
53				
54				
55				
56				
57				
58				
59				
60				
61				
62				
63				
64				
65				
66				
67				
68				
69				
70				
71				
72				
73				
74				
75				
76				
77				
78				
79				
80				
81				
82				
83				
84				
85				
86				
87				
88				
89				
90				
91				
92				
93				
94				
95				
96				
97				
98				
99				
100				

\_\_\_\_\_

2021-2022

**"Топлофикация София" ЕАД**

ВОЦ "Левски" "

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

### Дејност по Приложение I

дейност

### Мерни единици пени парникови газове

Источник на притока	Датум	Мощност (MW(th))	CO2
A1		46	
A2			
A3			
A4			
A5			

		Информативни данни:			
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчива биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	7 237	130,30	0	0,00	0
Горене	7 237	130,30	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	7 237	130,30	0	0,00	0

7 237 t CO2e

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

0 t CO<sub>2</sub>e

0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO<sub>2</sub> в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Стоимость работ
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				
31				
32				
33				
34				
35				
36				
37				
38				
39				
40				
41				
42				
43				
44				
45				
46				
47				
48				
49				
50				
51				
52				
53				
54				
55				
56				
57				
58				
59				
60				
61				
62				
63				
64				
65				
66				
67				
68				
69				
70				
71				
72				
73				
74				
75				
76				
77				
78				
79				
80				
81				
82				
83				
84				
85				
86				
87				
88				
89				
90				
91				
92				
93				
94				
95				
96				
97				
98				
99				
100				

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]



2021-2022

Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-080-25
--	-----------------------

Дейност по Приложение I

Информативни данни:					
	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,	11 081	199,51	0	0,00	0
Горене	11 081	199,51	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	11 081	199,51	0	0,00	0

11 081 t CO2e

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

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса 0 t CO<sub>2</sub>e

Информативни данни: пренос на CO<sub>2</sub>

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

№ п/п	Наименование негосударственной организации	Наименование негосударственной организации
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16		
17		
18		
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		
31		
32		
33		
34		
35		
36		
37		
38		
39		
40		
41		
42		
43		
44		
45		
46		
47		
48		
49		
50		
51		
52		
53		
54		
55		
56		
57		
58		
59		
60		
61		
62		
63		
64		
65		
66		
67		
68		
69		
70		
71		
72		
73		
74		
75		
76		
77		
78		
79		
80		
81		
82		
83		
84		
85		
86		
87		
88		
89		
90		
91		
92		
93		
94		
95		
96		
97		
98		
99		
100		

Количеството пренесен CO<sub>2</sub> от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

2021-2022

"Топлофикация София" ЕАД

ВОЦ "Овча купел 2"

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

**дейност**

### Мерни единици пени парникови газове

### Дејност по Приложение I

A1  
A2  
A3  
A4  
A5

**Інформативні данні:**

11 735 t CO<sub>2</sub>e

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

 $0.1 \text{ CO}_2\text{e}$ 0 t CO<sub>2</sub>e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO<sub>2</sub> в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора


Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----





До ОБЩИНСКА БАНКА

Филиал Красно село

София, бул. Г.Делчев 54, бл.15

Банка	Финансов център	Адрес
Обработена	4036747 / 12.03.2021	BORD00681484
Статус на заявката	Номер на web заявка / дата	Уникален регистрационен номер
		Дата на представяне
ЕЛЕНА ИВАНОВА ИОСИФОВА (12.03.2021 12:19:54) / АЛЕКСАНДЪР СЛАВЧЕВ АЛЕКСАНДРОВ (12.03.2021 12:53:19)		681484 / 12.03.2021

Подпис на наредителя/вносителя:

Бордеро / Дата на изпълнение

Платете на - име на получателя		Чредостранно лице по смисъла на Валутния закон	
KEBF <sup>1</sup>			
IBAN на получателя		BIC на банката на получателя	
BG78BNBG96613000142001		BNBGBGSD	
При банка - име на банката на получателя		Вид плащане ***	
БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА			
ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ / ВНОСНА БЕЛЕЖКА за плащане от / към бюджета		Вид валута	Сума
		BGN	1 000.00
Сума с думи			
хиляда лева			
Основание за плащане			
Такса заявление за утвърждаване на			
Още пояснения			
цени чл.1, ал.1, т.3 от Тарифата			
Вид док.*	номер на документа, по който се плаща	Дата (ддммгггг) на документа	
9			
Период, за който се плаща - От дата (ддммгггг)		Период, за който се плаща - До дата (ддммгггг)	
01.07.2021		30.06.2022	
Задължено лице - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице		Чредостранно лице по смисъла на Валутния закон	
ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД			
Код на задълженото лице (БУЛСТАТ/ЕИК)	ЕГН на задълженото лице	ЛНЧ на задълженото лице	
831609046			
Наредител/Вносител - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице			
ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД			
IBAN на наредителя		BIC на банката на наредителя	
BG48SOMB91301011253302		SOMBBGSE	
Платежна система		Дата на изпълнение	Вид плащане ***
Бисера		12.03.2021	
Такси **	Сума такси	Банков Служител	Касиер
002	0.00	WEB	
Период на валидност - от		Период на валидност - до	
12.03.2021		15.03.2021	
*Вид документ: 1 - декларация; 2 - ревизионен акт; 3 - наказ. постановление; прокур. събиране; 4 - авансова вноска; 5 - парт.номер на имота; 6 - постановление за 9 - други			
**Такси: 1 - за сметка на вносителя; 2 - споделяни (стандарт за местни преводи); 3 - за сметка на получателя			
***Вид плащане - използва се за сметки на администратори на приходи и на Централния бюджет			

Декларирам, че съм получил информацията, свързана с изпълнение на платежната операция, съгласно изискванията на Закона за платежните услуги и платежните системи.

Този документ е разпечатан от системата за интернет банкиране на Общинска банка АД

ВЕРИФИЦИРАНА  
*[Signature]*

2021												
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Количество												
Цена на пр. газ												
Цена за пренос												
Цена за достъп												
Цена + достъп + пренос												
Коефициент на преобразуване												
Количество												
Долна калоричност												
Горна калоричност												
Цена на пр. газ												
Цена за пренос												
Цена за достъп												
Цена + достъп + пренос												
Обща сума												
Общо:												

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
Количество												
Цена на пр. газ												
Цена за пренос												
Цена за достъп												
Цена + достъп + пренос												
Коефициент на преобразуване												
Количество												
Долна калоричност												
Горна калоричност												
Цена на пр. газ												
Цена за пренос												
Цена за достъп												
Цена + достъп + пренос												
Обща сума												
Общо:												

период		01.07.2020-30.06.2021	
Количество	MWh	7 199 731	
Цена на пр. газ	BGN/MWh	31,76	
Цена за пренос	BGN/MWh	0,65	
Цена за достъп	BGN/MWh	2,09	
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	34,50	
Коефициент на преобразуване	kWh/m³	10,52	
Количество	k m³	684 385	
Долна калоричност	kcal/m³	0	
Горна калоричност	kcal/m³	0	
Цена на пр. газ	BGN/k m³	334,12	
Цена за пренос	BGN/k m³	6,83	
Цена за достъп	BGN/k m³	21,95	
Цена + достъп + пренос	BGN/k m³	362,90	
Обща сума	BGN	107 956 408	

\* - цената на пр. газ е без ДДС

Главен счетоводител:

/ Е. Косифова

Изпълнителен директор:

/ Ал. Аскариба