

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.			ПРОГНОЗА за ИРП от 7.2022 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.				2		
II	ВЪЗВЪРШАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.		0	4	32		
III	ПРИНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЦЕНЕВИЯТА	хил. лв.	5	5				
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯНИ РАЗХОДИ	хил. лв.	15		8			
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯНИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв.	4		1			
1	Разходи за амортизации	хил. лв.			3			
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.			1	108		108
1.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.		12	12		13	13
	в това число за Ам на ВЕЗНПК	хил. лв.			0			
1.3	обща за двата продукта	хил. лв.			0	40		40
2	Разходи за ремонт	хил. лв.		47		195	10	425
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.						
2.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.		47	7	100	30	130
	в това число за ремонт на ВЕЗНПК	хил. лв.						
2.3	обща за двата продукта	хил. лв.				100		100
3	Разходи за заплати и външни разходи	хил. лв.			1	1 250	130	1 380
4	Начислени суровини и т.н. дейността	хил. лв.	18			270	35	305
4.1	осигурителни вноски	хил. лв.					35	35
4.2	социални разходи	хил. лв.				270		270
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по И	хил. лв.	650	110	760	661	128	789
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв.			9	40	15	55
5.2	Работнооблекло	хил. лв.			2	2		4
5.3	Канцеларски материали	хил. лв.				7		8
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв.				270	55	325
5.5	Застраховки	хил. лв.			9	8	1	9
5.6	Данъци и такси	хил. лв.	6			29		35
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	1		12	11	2	13
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв.	8		9	9		10
5.9	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	1			1		2
5.10	Наемни	хил. лв.	0		3	10		10
5.11	Проверка на кредит	хил. лв.				7		8
5.12	Съдебни разходи	хил. лв.			4	4		5
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.				28		28
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв.				100	24	125
5.15	Безплатна прехрана храна съгласно нормативен акт	хил. лв.				45	5	50
5.16	Охрана на труда	хил. лв.			2	1	1	2
5.17	Служебни карти и пътувания	хил. лв.						
5.18	Командировки	хил. лв.			11	3		3
5.19	Услуги граждански договори	хил. лв.				63	2	65
5.20	Разходи за публичност	хил. лв.				2		2
5.21	Изпитания на съоръженията	хил. лв.			61	5	1	6
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.				16	2	18
5.23	Такса събрано инвентар	хил. лв.					10	10
5.24		хил. лв.						
5.25		хил. лв.						
5.26		хил. лв.						
5.27		хил. лв.						
5.28		хил. лв.						
5.29		хил. лв.						
5.30		хил. лв.						
6	Разходи, свързани с регулирана дейност	хил. лв.						
7	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.						
8	Приходи от топлоносител	хил. лв.						
9	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	4,223		4,255	4,109	32	4,141
1	Разходи за гориво, в т.ч.	хил. лв.				3 574		3 574
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за	хил. лв.				1 981		1 981
1.1.1	природен газ	хил. лв.						
1.1.2	мазут	хил. лв.				17		17
1.1.3	газод	хил. лв.						
1.1.4	въглища	хил. лв.				156		156
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.				1 608		1 608
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКСНПК) в т.ч. за	хил. лв.						
1.2.1	природен газ	хил. лв.						
1.2.2	мазут	хил. лв.						
1.2.3	газод	хил. лв.						
1.2.4	въглища	хил. лв.						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	8			45		10
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	8			1 560		1 560
1.5	Консумации (химикали, реагенти)	хил. лв.	8			18		18
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.				270	31	301
3	Активна природна газ - ОБЩО в т.ч.	хил. лв.						
3.1	Активна пр. газ за комб. производство	хил. лв.						
3.2	Активна на природен газ за ВЕЗНПК	хил. лв.						
4	Активна на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО в т.ч.	хил. лв.				11		11
4.1	Активна на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КТ	хил. лв.						
4.2	Активна на въглища за производство на топлинна енергия във ВЕЗНПК	хил. лв.						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.				254		254

ЗМБЕ, ЕАД

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

Гл. счетоводител

Инт. директор

М. Енева

инж. Владимир Костов

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО**  
**"Топлофикация- Габрово" ЕАД**

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хи.л. лв	0	2	9,059	8,815
I.	ДМА- участващи в регулирането	хи.л. лв		12	9,059	8,815
	Земни	хи.л. лв	0	8	408	408
	Страни	хи.л. лв	1	1	1,172	1,172
	Машини, съоръжения и оборудване	хи.л. лв	1	4	7,327	7,125
	Транспортни средства	хи.л. лв	1		123	82
	Стопански инвентар	хи.л. лв	1		29	28
	Други дълготрайни материални активи	хи.л. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хи.л. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хи.л. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хи.л. лв			320	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хи.л. лв			564	

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 82.98% 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.:	хи.л. лв			1,520	1,424
I.	ДМА- участващи в регулирането	хи.л. лв			1,520	1,424
	Земни	хи.л. лв			8	
	Страни	хи.л. лв	1		13	13
	Машини, съоръжения и оборудване	хи.л. лв	4		1,495	1,406
	Транспортни средства	хи.л. лв			11	4
	Стопански инвентар	хи.л. лв			1	1
	Други дълготрайни материални активи	хи.л. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хи.л. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хи.л. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хи.л. лв		320		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хи.л. лв			96	

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 100.00% 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.:	хи.л. лв	1	7	1	
I.	ДМА- участващи в регулирането	хи.л. лв		7		
	Земни	хи.л. лв				
	Страни	хи.л. лв		1		
	Машини, съоръжения и оборудване	хи.л. лв		5		
	Транспортни средства	хи.л. лв				
	Стопански инвентар	хи.л. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хи.л. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хи.л. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хи.л. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хи.л. лв		0		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хи.л. лв				



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 63.65<sup>о</sup> за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 Г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 Г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 4+5	7	8	9 7+8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	0			1,106		1,106
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	1			1,067		1,067
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв				320		320
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА"</b>	хил. лв				<b>359</b>		<b>359</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	5			6,433	1,520	7,953
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.				6,324	1,424	7,748
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв						
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА'</b>	хил. лв	<b>0</b>			<b>109</b>	<b>96</b>	<b>205</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв				<b>468</b>	<b>96</b>	<b>564</b>

Гл. счетоводител:

М. Енева

Изп. директор:

инж. Владимир Костов



## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

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

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	25	25
2	Дял на собствения капитал	‰	0.92%	0.71%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	‰	5.00%	5.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	2,683	3,476
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	2,683	3,476
5	Дял на привлечения капитал	‰	99.08%	99.29%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	‰	6.84%	6.84%
7	Данъчни задължения	‰	10.00%	10.00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	‰	<b>6.83%</b>	<b>6.83%</b>

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2015 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (‰)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	3,476		8.00%		3,476
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-.....г.					
	N-.....г.					
	N-.....г.					
	N-.....г.					
4.2.	- за кредити	3,476		8.00%		3,476
	N-.....г.	3,476		8.00%		3,476
	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:

М. Енева

Изп. директор:

инж. Владимир Костов





## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО НА	ЕДИНИЦА	ПРОИЗВЕД.	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	$Q_{отп}$ $Q_{отп}^{пр}$	MWh	18 498	18 498
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	324	294
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	324	294
2	Топлинна енергия за собствено потребление	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	324	294
2.1	гореща вода	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	324	294
2.2	водна пара	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	324	294
3	Топлинна енергия за собствени нужди	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	4 513	3 081
3.1	гореща вода	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	4 513	3 081
3.2	водна пара	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	4 513	3 081
4	Топлинна енергия за собствени нужди	$Q_{отп}^{пр}$	%	13.66%	14.28%
4.1	гореща вода	$Q_{отп}^{пр}$	%	100.00%	100.00%
4.2	водна пара	$Q_{отп}^{пр}$	%	100.00%	100.00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	21 579	21 579
5.1	гореща вода	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	21 579	21 579
5.2	водна пара	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	21 579	21 579
6	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	21 579	21 579
6.1	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	18 498	18 498
6.2	гореща вода	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	324	294
6.3	водна пара	$Q_{отп}^{пр}$	MWh	324	294
7	Произведена електрическа енергия	$E_{пр}$	MWh	3 182	3 182
7.1	Произведена комбинирана с електрическа енергия от ВЕК	$E_{пр}$	MWh	3 182	3 182
7.2	Произведена комбинирана с електрическа енергия	$E_{пр}$	MWh	3 182	3 182
7.3	Произведена некомбинирана електрическа енергия	$E_{пр}$	MWh	3 182	3 182
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	$Q_{гориво}$	t	20 351	20 351
9	Топлина на горивата за производство на енергия в комбинираната част	$Q_{гориво}$	MWh	20 351	20 351
9.1	природен газ	$Q_{гориво}$	km	21	21
9.2	мазут	$Q_{гориво}$	t	1 427	1 427
9.3	газът	$Q_{гориво}$	t	8 121	8 121
9.4	въглища	$Q_{гориво}$	t	8 121	8 121
9.5	друг вид гориво (ВЕИ)	$Q_{гориво}$	t (km)	8 121	8 121
10	Активна топлина на горивото природен газ (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{гориво}$	GJ	11 118	11 118
11	Активна топлина на горивото въглища (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{гориво}$	GJ	11 118	11 118
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разходо производство	$\Delta F$	%	9.5%	7.8%
13	ОБЩА ефективност ( $\eta_{общ}$ )	$\eta_{общ}$	%	74.08%	73.9%
14	СРГ от комбинирано производство за електрическа енергия	$\eta_{пр}$	%	527.40	527.40
15	СРГ от комбинирано производство за топлинна енергия	$\eta_{пр}$	%	118.81	118.81
16	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОРЕСНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА	$Q_{отп}^{пр}$	MWh		
16.1	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	$Q_{отп}^{пр}$	MWh		
16.2	гореща вода	$Q_{отп}^{пр}$	MWh		
16.3	водна пара	$Q_{отп}^{пр}$	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	$Q_{гориво}$	MWh		
18	Топлина на горивата за производство на енергия във ВК и ППК	$Q_{гориво}$	MWh		
18.1	природен газ	$Q_{гориво}$	km		
18.2	мазут	$Q_{гориво}$	t		
18.3	газът	$Q_{гориво}$	t		
18.4	въглища	$Q_{гориво}$	t		
18.5	друг вид гориво (ВЕИ)	$Q_{гориво}$	t (km)		
19	Активна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{гориво}$	GJ		
20	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{гориво}$	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	$\eta_{пр}$	%		
22	СРГ от комбинирано производство за топлинна енергия	$\eta_{пр}$	%		
23	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА	$E_{пр}$	MWh		
23.1	Електрическа енергия за собствени нужди на централата за производство на	$E_{пр}$	MWh	22	18
23.2	електрическа енергия	$E_{пр}$	MWh	10	8
23.3	топлинна енергия	$E_{пр}$	MWh	10	10
23.4	Електрическа енергия за собствени нужди	$E_{пр}$	%	0.57%	0.57%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление в т.ч.	$E_{пр}$	MWh	3 164	3 164
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство	$E_{пр}$	MWh	3 164	3 164
24.2	комбинирана електрическа енергия	$E_{пр}$	MWh	3 164	3 164
24.3	некомбинирана електрическа енергия	$E_{пр}$	MWh	3 164	3 164
24.4	некомбинирана електрическа енергия гарантирана наличност на експлоатация	$E_{пр}$	MWh	3 164	3 164
25	Условно гориво за производство на енергия	$Q_{гориво}$	t	20 351	20 351
26	Топлина на горивата за производство на енергия	$Q_{гориво}$	MWh	20 351	20 351
26.1	природен газ	$Q_{гориво}$	km	21	21
26.2	мазут	$Q_{гориво}$	t	1 427	1 427
26.3	газът	$Q_{гориво}$	t	8 121	8 121
26.4	въглища	$Q_{гориво}$	t	8 121	8 121
26.5	друг вид гориво (ВЕИ)	$Q_{гориво}$	t (km)	8 121	8 121
27	Долна работна калоричност на горивата	$Q_{гориво}$	km	21	21
27.1	природен газ	$Q_{гориво}$	km	21	21
27.2	мазут	$Q_{гориво}$	km	21	21
27.3	газът	$Q_{гориво}$	km	21	21
27.4	въглища	$Q_{гориво}$	km	21	21
27.5	друг вид гориво (ВЕИ)	$Q_{гориво}$	km	21	21
28	Горна работна калоричност на горивата	$Q_{гориво}$	km	21	21
28.1	природен газ	$Q_{гориво}$	km	21	21
28.2	мазут	$Q_{гориво}$	km	21	21
28.3	газът	$Q_{гориво}$	km	21	21
28.4	въглища	$Q_{гориво}$	km	21	21
28.5	друг вид гориво (ВЕИ)	$Q_{гориво}$	km	21	21
29	Цени на горивата без ДДС	$Q_{гориво}$	BGN/MWh	67.40	67.40
29.1	природен газ	$Q_{гориво}$	BGN/km	786.40	786.40
29.2	мазут	$Q_{гориво}$	BGN/t	249.41	249.41
29.3	газът	$Q_{гориво}$	BGN/t	198.16	198.16
29.4	въглища	$Q_{гориво}$	BGN/t	379.46	379.46
29.5	друг вид гориво (ВЕИ)	$Q_{гориво}$	BGN/t	138.60	138.60
30	СРГ от комбинирано производство за електрическа енергия	$\eta_{пр}$	%	527.40	527.40
31	СРГ от комбинирано производство за топлинна енергия	$\eta_{пр}$	%	118.81	118.81

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО НА	ОТЧЕТЕН ПЕРИОД	ДИВИЗИОН	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
33	Активна топлина на горивното приращие газ общо (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{\text{актив}}$	GJ		
33	Активна топлина на горивното приращие за ТЕ общо (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{\text{актив}}$	GJ		18,802
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОВАЛ		t		1 297.00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t		464.00
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t		833.00
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		1 297.00
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t	100	196.00
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>призн</sub>	MW		
37.1	гореща вода	M <sub>гор. вода</sub>	MW		
37.2	водна пара	M <sub>вод. пара</sub>	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sup>е</sup>	kBGN	9	1 934
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	41	75
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		1 910
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		641
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		1 269
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд. е</sub>	BGN/MWh	406.33	611.33
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд. т</sub>	BGN/MWh	154.82	266.41
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sup>т</sup>	kBGN		4 928
40.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN		7
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1	4 921
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	3	2 080
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	3	2 840
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>пред. е</sub>	BGN/MWh	406.33	611.33
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за отг. мощност пред. или ЗЕ 200kW)	Ц <sub>комб. е</sub>	BGN/MWh	3	611.33
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>некомб. е</sub>	BGN/MWh	3	611.33
44	Приходи от електрическа енергия	Прох <sup>е</sup>	kBGN	60	1 934
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sup>т</sup>	kBGN	17	4 928
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр. т</sub>	BGN/MWh		266.41
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр. т+в</sub>	BGN/MWh		159.53
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр. т+п</sub>	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО И ПРЕНОСА - 7.2022 г.	ОТЧЕТЕН ПЕРИОД	ДИВИЗИОН	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7.2022 г.
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоенергични)		т	47	50
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		пр.т	10	10
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		т+пр	57	60

Изготвил:

М. Елсва

Ил. директор

инж. Владимир Костов





## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2022 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh		<b>10,470</b>
2	потребители за битови нужди	MWh		10,470
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		<b>7,734</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	41.52%	42.49%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh		<b>18,204</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN		2,904
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	381	375
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6	7
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	375	368
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	343	336
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	32	32
13	Разходи за ГР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		1,234
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh		<b>159.53</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	95.07	153.62
16	Компонента от ГР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	70.59	117.85
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>193.09</b>	<b>313.16</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв		3,279

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2022 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ГР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ГР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7.2022 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )	<b>867,790</b>	<b>867,790</b>
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )	666,470	666,470
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	600,350	600,350
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	66,120	66,120
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )	201,320	201,320
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	201,320	201,320
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	10	10

Примеч.	По разходи за топлинна енергия	хил.лв	4,797	5,303
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил.лв	3,185	3,279

Гл. счетоводител  
/ М. Енева

/ инж. Владимир Костов /

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределение на разходите:  
"Топлофикация- Габрово" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7 2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t		27,626
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	3,258	3,251
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	5	29,007
4	Средна температура на питателната вода	t <sub>пв</sub>	°C	87	86
5	Енталпия на питателната вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	364	360
6	Произведена топлинна енергия от ТН, РИ, ИИ, ПИ, ПН - брутo	Q <sub>к.бр</sub>	MWh		22,049
7	КПД <sub>тп</sub>	η <sub>тп</sub>	%	74,08%	75,12%
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-	0,98	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	86,03%	86,03%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	30,80%	30,80%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	74,08%	73,87%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	62,41%	63,02%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	11,67%	10,84%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К <sub>ел.кпд</sub>	%		0.2890
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			13,211	8,482
23	Коефициент за разделение на горивото в централата			0.2890	0.2890
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			1,623	1,042
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			3,993	2,564
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К <sub>раз.произ</sub>	%	0,1575	0,1468
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>пто</sub>	t		27,626
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>пто</sub>	kJ/kg	3,243	3,241
29	Разход на пара от промишлен парootбор на турбините	D <sub>пто</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен парootбор на турбините	h <sub>пто</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>ров</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>ров</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		3,250
33.1	- в топлоизточника		MWh		3,250
33.2	- в преноса и разпределението		MWh		
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 енталпите 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		86,888
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	27	48
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m³		973,549
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m³		83,643
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		3,429

Гл. счетоводител  
/ М. Енева

Изп. директор

инж. Владимир Костов /



1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"Топлофикация-Габрово" ЕАД

Приложение № 7

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

АЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОВЕ ЕНЕРГАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПЦ) и (ГТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПП		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2	Топлинна мощност с вл КУ '	MWq								
3.3	Топлинна мощност с вл КУ "	MWq								
3.4	Топлинна мощност с вл КУ ""	MWq								
3.5	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%								
3.6	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9	Топлинна ефективност на КУ, клд	%								
4	ГТ директно към КУ част от ПЦ			ГТ ку-1						
4.1	Ном. Електрическа мощност на ПП	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>сг</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3	Топлинна ефективност на ЕПГ (кпд)	%								
7	ГТ на общ колектор (КУ и ПП)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4			
7.1	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	MWe								
7.2	Топлинна мощност на 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>сг</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОВЕ ЕНЕРГАТОРИ И ТУРБОЕНЕРГАТОРИ

№	Паспортни данни	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОВЕ ЕНЕРГАТОРИ И ТУРБОЕНЕРГАТОРИ (ЕПГ и ГТ)								
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1	Тип				ЧКД-35	SZL-20				
3.2	Разход пара	t/h	45		25	20				
3.3	Енталпия пара	kJ/kg			3.330	3.235				
3.4	Енталпия пнт. вода	kJ/kg			435	411				
3.5	Топлинна мощност	MW	36		14	9				
3.6	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	37		21 000	15 690				
3.7	Топлинна ефективност (паспорт)	%	80.29%		82.00%	78.00%				
4	Турбогенератори			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
4.1	Тип				ПР6-35.5	ПР6-35.5.1.2				
4.2	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	MWe	12.0		6.0	6.0				
4.3	Топлинна мощност на ППО	MWq	55.4		43.40	12.00				
4.4	Топлинна мощност на ТПО	MWq	30.4			30.40				
4.5	Разход на вл от ППО&Противоналягане	t/h	70.0		55.00	15.00				
4.6	Разход на вл от ТПО&Противоналягане	t/h	40.0			40.00				
4.7	q <sub>сг</sub>	kcal/kWh	890		890	890				
5	ОБЩА ефективност	%			91	91				

Гл. счетоводител

  
М. Енева

Изп. директор

  
инж. Владимир Костов



**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**  
"Топлофикация- Габрово" ЕАД

Приложение № 8

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА**

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2022 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
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 31.12.2022 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
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									
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh									
1.3.	Топлинна ефективност	о%									

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА**

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2022 Г.		ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ									
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 г.			ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК

Гл. счетоводител:

М. Пенева

Изп. директор:

инж. Владимир Костов



ИЗДАТЕЛЬСТВО КОСМОС

В. С. Шереметьев

M. PIERA