

СПРАВКА № 1
РАСХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"Телефония-Габрово" ЕАД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАСХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2021 г.			ПРОГНОЗ 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 ОДНОВИНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	4,637	426	5,063	5,807	484	6,291
II	ВЪВЕЖАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	81		81	41		41
III	ПРИНАТИ ОДНОВИНИ РАСХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕВИЯТА	хил. лв.	4,586	426	5,012	5,767	484	6,251
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАСХОДИ	хил. лв.	1,876	345	2,221	1,949	391	2,340
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАСХОДИ БЕЗ АМ	хил. лв.	1,744	336	2,080	1,824	383	2,207
1	Расходи за амортизации	хил. лв.	132	0	131	125	8	133
1.1	отнесени към електроенергетическата енергия	хил. лв.	77		77	75		75
1.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.		0	0		8	8
	в това число: за Ам на ВКДП/ПК	хил. лв.						
1.3	общи за двата продукта	хил. лв.	55		55	50		50
2	Расходи за ремонт	хил. лв.	98	80	178	105	90	195
2.1	отнесени към електроенергетическата енергия	хил. лв.	98		98	105		105
2.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.		80	80		90	90
	в това число: за ремонт на ВКДП/ПК	хил. лв.						
2.3	общи за двата продукта	хил. лв.						
3	Расходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	1,029	118	1,147	1,045	125	1,170
4	Наложения (включително за амортизации)	хил. лв.	240	23	263	260	33	293
4.1	осигурителни вноски	хил. лв.	240	23	263	260	33	293
4.2	отчисления	хил. лв.						
5	Расходи, свързани с регулираните дейности по ИЕ	хил. лв.	177	113	290	414	115	529
5.1	Горива за електроенергия	хил. лв.	12	15	27	14	17	31
5.2	Работно облекло	хил. лв.	5	1	6	8	2	10
5.3	Вандалозащитни материали	хил. лв.	7	1	8	8	1	9
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	134	47	181	140	50	190
5.5	Запасни части	хил. лв.	6	2	8	7	1	8
5.6	Данъци и такси	хил. лв.	45	17	62	47	19	66
5.7	Помощни разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	9	2	11	10	3	13
5.8	Абонаменти за поддържане	хил. лв.	10	2	12	13	2	15
5.9	Въвеждане и протекционни осигурки	хил. лв.	2	1	3	2	2	4
5.10	Писма	хил. лв.	8	1	9	9	1	10
5.11	Проверка на уреди	хил. лв.	0	1	1	8	1	9
5.12	Съдебни разходи	хил. лв.	13	1	14	14	1	15
5.13	Расходи за електроенергия	хил. лв.	27	2	29	28	3	31
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	12	2	14	13	1	14
5.15	Безплатна, предплатна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	10	5	15	14	5	19
5.16	Охрана на труда	хил. лв.	4	1	5	5	1	6
5.17	Служебни карти и пътувания	хил. лв.						
5.18	Компютърни	хил. лв.	1		1	2		2
5.19	Услуги, граждански доставки	хил. лв.	25		25	29		29
5.20	Расходи за публикации	хил. лв.	1		1	2		2
5.21	Изпитания за съвместимост	хил. лв.	3	1	4	4	1	5
5.22	Изпитания за съвместимост	хил. лв.	0	1	1	1	1	2
5.23	Гласово съобщение	хил. лв.		13	13		16	16
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.						
8	Расходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв.						
9	Притоци от продажби на услуги	хил. лв.						
10	Притоци от продажби на услуги	хил. лв.						
VI	ПРОМЕНЛИВИ РАСХОДИ	хил. лв.	2,710	81	2,791	3,818	93	3,911
1	Расходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	2,590	74	2,664	3,743	83	3,826
1.1	Расходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за	хил. лв.	1,898		1,898	1,078		1,078
1.1.1	природен газ	хил. лв.						
1.1.2	мазут	хил. лв.	11		11	11		11
1.1.3	газове	хил. лв.						
1.1.4	въглища	хил. лв.	84		84	60		60
1.1.5	други видове гориво (БНН)	хил. лв.	1,813		1,813	2,447		2,447
1.2	Расходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКДП/ПК), в т.ч. за	хил. лв.						
1.2.1	природен газ	хил. лв.						
1.2.2	мазут	хил. лв.						
1.2.3	газове	хил. лв.						
1.2.4	въглища	хил. лв.						
1.2.5	други видове гориво (БНН)	хил. лв.						
1.3	Расходи за вода	хил. лв.	7	2	9	9	3	12
1.4	Расходи за електроенергия	хил. лв.	670	69	739	690	76	766
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	15	3	18	16	3	19
2	Расходи за минимални услуги	хил. лв.	25	7	32	27	8	35
3.1	Активизация на производството	хил. лв.						
3.2	Активизация на производството	хил. лв.						
4	Активизация на производството на топлинна енергия (ВКДП/ПК), в т.ч.	хил. лв.	2		2	2		2
4.1	Активизация на производството на топлинна енергия в инсталации за ЕП	хил. лв.	2		2	2		2
4.2	Активизация на производството на топлинна енергия в инсталации за ЕП	хил. лв.						
5	Расходи за емисии парникови газове (СО2)	хил. лв.	93		93	49		49

ТАБЕЛКА

1. В МР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност

2. От МР се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност и топлинност

Ел. енергия

Нал. данък

Има. Владимир Калев

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	8,959	6,651	8,970	8,122
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8,959	6,651	8,970	8,122
	Земни	хил. лв	408		408	
	Страни	хил. лв	1,172	1,171	1,172	1,171
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	7,253	5,375	7,276	6,860
	Транспортни средства	хил. лв	98	78	86	64
	Стопански инвентар	хил. лв	28	27	28	27
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		300		320
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		2,608		1,168

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (92.12% за ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	7,456	6,700	1,514	1,422
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	7,456	6,700	1,514	1,422
	Земни	хил. лв	408			
	Страни	хил. лв	1,159	1,158	13	13
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	5,781	5,454	1,495	1,406
	Транспортни средства	хил. лв	81	62	5	2
	Стопански инвентар	хил. лв	27	26	1	1
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		320		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1,076		92

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (100.00% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ПНК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	7,456	6,700		
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	7,456	6,700		
	Земни	хил. лв	408			
	Страни	хил. лв	1,159	1,158		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	5,781	5,454		
	Транспортни средства	хил. лв	81	62		
	Стопански инвентар	хил. лв	27	26		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		320		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1,076		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (74.14% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	3,504		3,504	2,001		2,001
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	1,406		1,406	1,455		1,455
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	80		80	320		320
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	2,178		2,178	866		866
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	5,455		5,455	5,455	1,514	6,969
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	5,245		5,245	5,245	1,422	6,667
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	200	20	220			
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^г	хил. лв	410	20	430	210	92	302
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	2,588	20	2,608	1,076	92	1,168

Гл. счетоводител:

Изп. директор:



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация- Габрово" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	25	25
2	Дял на собствения капитал	%	0.97%	1.12%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7.00%	7.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	2.559	2.209
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	2.559	2.209
5	Дял на привлечения капитал	%	99.03%	98.88%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	6.84%	6.25%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	6.85%	6.27%

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 31.12.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	2.209		6.25%	150	2.059
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-.....Г.					
	N-.....Г.					
	N-.....Г.					
	N-.....Г.					
4.2.	- за кредити	2.209		6.25%	150	2.059
	N-.....Г.	773		3.00%		773
	N-.....Г.	376		8.00%	150	226
	N-.....Г.	1,060		8.00%		1,060
	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:

/ Ангел Валтимир

СИБИРЬ № 4

№	КАЛИБРАТ И ЕДИНИЦА НА ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛНОСТ	2021 г.	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА	
			ЗА 2021 г.	ЗА 2021 г.	
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към държавно собствено потребление и горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	29,644	28,426
1.1	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	29,644	28,426
1.2	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	29,644	28,426
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	754	511
2.1	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	754	511
2.2	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	754	511
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	6,434	5,576
3.1	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	6,434	5,576
3.2	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	6,434	5,576
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	17,83%	16,40%
4.1	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	17,83%	16,40%
4.2	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	17,83%	16,40%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	100,00%	100,00%
5.1	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	36,078	34,004
5.2	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	29,644	28,426
6	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	6,434	5,576
6.1	Произведената топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	36,078	34,004
6.2	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	36,078	34,004
7	Произведена електрическа енергия	E _{електр} [Гкал/г]	MWh	5,790	5,080
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БК/П	E _{електр} [Гкал/г]	MWh	5,790	5,080
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия от БК/П	E _{електр} [Гкал/г]	MWh	5,790	5,080
7.3	Произведена комбинирана електрическа енергия от БК/П	E _{електр} [Гкал/г]	MWh	5,790	5,080
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B _{услов} [т]	kg	6,070	5,735
9	Топлина на горивата и производствено-материални количества и еквивалент	Q _{горив} [Гкал/г]	MWh	49,499	46,883
9.1	природен газ	B _{прир} [т]	kg	17	13
9.2	мазут	B _{маз} [т]	kg	17	13
9.3	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
9.4	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
9.5	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
9.6	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
9.7	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
9.8	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
9.9	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
10	Активна топлинна на горивото при излизане в размер на 0,60 дж/ГДж	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	16,971	16,971
11	Активна топлинна на горивото при излизане в размер на 0,60 дж/ГДж	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	16,971	16,971
12	Използване на първична енергийна ресурс (гориво) спрямо разходи за производство	MF	%	3,44%	3,48%
13	ОБЩА ефективност (%)	MF	%	7,23%	5,88%
14	СПУТ от комбинирано производство	MF	%	71,72%	71,88%
15	за топлинна енергия	MF	%	37,41	40,44
16	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОПРИНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА	MF	%	107,68	107,95
16.1	Произведена топлинна енергия от БК и П/П	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
16.2	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
17	Условно гориво за производство на енергия в БК и П/П	B _{услов} [т]	kg	107,68	107,95
18	Топлина на горивата и производствено-материални количества	Q _{горив} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
18.1	природен газ	B _{прир} [т]	kg	107,68	107,95
18.2	мазут	B _{маз} [т]	kg	107,68	107,95
18.3	газификатор	B _{газ} [т]	kg	107,68	107,95
18.4	газификатор	B _{газ} [т]	kg	107,68	107,95
18.5	газификатор	B _{газ} [т]	kg	107,68	107,95
19	Активна топлинна на горивото при излизане в размер на 0,60 дж/ГДж	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
20	Активна топлинна на горивото при излизане в размер на 0,60 дж/ГДж	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
21	Топлинна ефективност (БК/П)	MF	%	107,68	107,95
22	СПУТ от комбинирано производство	MF	%	107,68	107,95
23	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОПРИНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА	MF	%	107,68	107,95
23.1	Произведена топлинна енергия от БК и П/П	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
23.2	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
23.3	горивна вода (към преноса, собствено потребление и потребление)	Q _{отп} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
24	Произведена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.	E _{електр} [Гкал/г]	MWh	5,790	5,080
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство	E _{електр} [Гкал/г]	MWh	5,790	5,080
24.2	комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство	E _{електр} [Гкал/г]	MWh	5,790	5,080
24.3	комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство	E _{електр} [Гкал/г]	MWh	5,790	5,080
25	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B _{услов} [т]	kg	6,070	5,735
26	Топлина на горивата и производствено-материални количества	Q _{горив} [Гкал/г]	MWh	49,499	46,883
26.1	природен газ	B _{прир} [т]	kg	17	13
26.2	мазут	B _{маз} [т]	kg	17	13
26.3	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
26.4	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
26.5	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
26.6	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
26.7	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
26.8	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
26.9	газификатор	B _{газ} [т]	kg	17	13
27	Активна топлинна на горивото при излизане в размер на 0,60 дж/ГДж	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	16,971	16,971
27.1	природен газ	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	16,971	16,971
27.2	мазут	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	16,971	16,971
27.3	газификатор	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	16,971	16,971
27.4	газификатор	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	16,971	16,971
27.5	газификатор	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	16,971	16,971
28	Топлина на горивата и производствено-материални количества	Q _{горив} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
28.1	природен газ	B _{прир} [т]	kg	107,68	107,95
28.2	мазут	B _{маз} [т]	kg	107,68	107,95
28.3	газификатор	B _{газ} [т]	kg	107,68	107,95
28.4	газификатор	B _{газ} [т]	kg	107,68	107,95
28.5	газификатор	B _{газ} [т]	kg	107,68	107,95
28.6	газификатор	B _{газ} [т]	kg	107,68	107,95
28.7	газификатор	B _{газ} [т]	kg	107,68	107,95
28.8	газификатор	B _{газ} [т]	kg	107,68	107,95
28.9	газификатор	B _{газ} [т]	kg	107,68	107,95
29	Активна топлинна на горивото при излизане в размер на 0,60 дж/ГДж	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
29.1	природен газ	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
29.2	мазут	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
29.3	газификатор	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
29.4	газификатор	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
29.5	газификатор	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
29.6	газификатор	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
29.7	газификатор	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
29.8	газификатор	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
29.9	газификатор	Q _{акт} [Гкал/г]	MWh	107,68	107,95
30	СПУТ от комбинирано производство	MF	%	107,68	107,95
31	за топлинна енергия	MF	%	107,68	107,95

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО ЗА 7.2021 г.	ОБЩО СРЕДНО	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗ за ППН от 7.2021 г.
32	Активна топлина на горивото (при активен размер на 0.66 лв./GJ)	$Q_{ак}$	GJ	
33	Активна топлина на горивото (кВт.ч на ТЕ. активен размер на 0.66 лв./GJ)	$Q_{ак}$	GJ	
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТТГАЛ	t	1,017.00	606.00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)	t	179.00	179.00
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)	t	838.00	427.00
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)	t	1,034.00	501.00
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)	t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Цена/емисия	BGN/t	90.15
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Цена/емисия	BGN/t	
37	Приемната мощност	$M_{пр}$	MW	
37.1	гореща вода	$M_{гор.в}$	MW	
37.2	водна пара	$M_{вод.п}$	MW	
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ³⁸	KBGN	1,743
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		KBGN	37
38.2	Приемати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		KBGN	1,706
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		KBGN	493
38.4	Промениливи Разходи за производство на Електрическа енергия		KBGN	1,213
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Цена ³⁹	BGN/MWh	362.87
40	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ⁴⁰	KBGN	2,894
40.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		KBGN	14
40.2	Приемати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		KBGN	2,880
40.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		KBGN	1,423
40.4	Промениливи Разходи за производство на Топлинна енергия		KBGN	1,457
41	Преферентивна цена на електрическата енергия	Цена ⁴¹	BGN/MWh	362.87
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за и т.г. мощност преди нм. ТЕ 2008 г.)	Цена ⁴²	BGN/MWh	362.87
43	Цена за комбинирана електрическа енергия	Цена ⁴³	BGN/MWh	362.87
44	Приходи от електрическа енергия	Прод ⁴⁴	KBGN	1,743
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. еп.	НП ⁴⁵	KBGN	2,894
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цена ⁴⁶	BGN/MWh	27.64
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цена ⁴⁷	BGN/MWh	57.06
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цена ⁴⁸	BGN/MWh	

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО И ПРЕНОСА - 7.2021 г.	ОБЩО СРЕДНО	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗ към 7.2021 г.
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (статистически)	чл		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (статистически)	чл		
3	Работещи ОБЩО (производство на ТЕ и ел. и пренос на топлинна енергия)	чл		

Изпълнител:

М. Еленин

Ил. директор:

Ил.



СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА от 7.2021 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	16,536	16,347
2	потребители за битови нужди	MWh	16,536	16,347
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	12,354	11,568
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	42.76%	41.44%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	28,890	27,915
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1,649	2,741
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	426	484
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	426	484
11	УТИР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	345	391
12	Промениливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	81	93
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	705	1,136
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	57.96	98.20
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	68.39	99.10
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	42.63	69.49
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	125.46	197.30
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил. лв.	2,075	3,225

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2021 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	УТИР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Промениливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цената на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	ИТП от топлинна енергия с водна пара	хил. лв.		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7.2021 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)		
3	битови нужди	(m ³)		
4	стопански нужди	(m ³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)		
6	битови нужди	(m ³)		
7	стопански нужди	(m ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

По разходи за топлинна енергия	млн. лв.	3,320	4,730
По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв.	2,075	3,225

Гл. счетоводител
/ М. Енева

/ инж. Владомир Когнов

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОБЩЕ ОБИЧ. ДИМЕНСИИ	ОТЧЕТ		ПРОГНОЗА	
			2021 г.		от 1 до 2021 г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Dnp	t	46,385	43,650	
2	Енталпия на прегрята пара	hnp	kJ/kg	3,266	3,260	
3	Разход на питателната вода	Dpw	t	48,704		
4	Средна температура на питателна вода	tpw	°C	94	88	
5	Енталпия на питателна вода	hpw	kJ/kg	392	370	
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИ ЦП - бруто	Qсбр	MWh	36,780	39,524	
7	КПД на	η _{сбр}	%	74,44%	84,66%	
8	Коефициент на загубите на топлина	η _т	-	0,98	0,98	
9	Референтна топлинна ефективност	η _{сбр,т}	%	86,03%	86,03%	
10	Референтна електрическа ефективност	η _{сбр,е}	%	30,80%	30,80%	
11	ОБЩА ефективност	η _{сбр,е}	%	71,72%	71,77%	
12	Топлинна ефективност	η _т	%	60,00%	60,89%	
13	Електрическа ефективност	η _е	%	11,72%	10,88%	
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	к _{ел}	ккал	0,3600	0,3600	
22	Топлинна енергия в електрическа енергия			17,782	16,203	
23	Коефициент за разделение на горивото в централата			0,3600	0,3600	
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			2,185	2,065	
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			3,885	3,671	
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К _{разх}	процент	0,1634	0,1516	
27	Разход на остра пара на турбините	Dtpo	t	46,385	43,650	
28	Енталпия на остра пара на турбините	htpo	kJ/kg	3,116	3,123	
29	Разход на пара от промишлен парогенератор на турбините	Dtpo	t			
30	Енталпия на пара от промишлен парогенератор на турбините	htpo	kJ/kg			
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Dpou	t			
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hrov	kJ/kg			
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	3,465	3,497	
33.1	- в топлоизточника		MWh	3,465	3,497	
33.2	- в преноса и разпределението		MWh			
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Dprk	t			
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hprk	kJ/kg			
36	Разлика между енталпите на водната пара и питателната вода	Δh				
37	Температура на питателна (входяща) вода	tpw	°C			
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Dврк	t			
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hврк	kJ/kg			
40	Количество на добавяната вода (Обезсолена вода)	Qдв	t	68,040	77,260	
41	Енталпия на добавяната вода	hдв	kJ/kg	37	36	
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Gмр.в	m³	1,449,182	1,387,042	
43	Общ разход на добавяна вода към топлотн. мрежа	Gмр.в	m³	64,310	73,550	
44	Отпусната топлина с добавяната вода (подпитката)	П	MWh	2,990	3,105	

Гл. счетоводител

/М. Енев

Изп. директор

/И. Димитров

1. ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ Приложение № 7
"Топлофикация-Габрово" ЕАД

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

2. АЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПГЦ) и (ТГ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ТГ с КУ, ЕП и ПГ		ОБЩО	ТГ-1				ОБЩО	ТГ-1	ТГ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност (ТГ)	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ТГ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ "	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ТГ&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	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГ ку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПГ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ПГО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ПГО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ПГОПротивоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ПГОПротивоналягане	t/h								
4.6.	q _{гв}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕП на общ колектор с КУ			ЕП-1	ЕП-2	ЕП-3	ЕП-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕП	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕП	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕП (кв.м)	%								
7	ПГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПГ (ПГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ПГО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ПГО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ПГОПротивоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ПГОПротивоналягане	t/h								
7.6.	q _{гв}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

3. ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕП и ПГ)							
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 нп. вода	kJ/kg			435	411				
3.5.	Топлинна мощност	MW	36		20.104	15.689				
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	37		21.000	15.690				
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	80.29%		82.00%	78.00%				
4	Турбогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
4.1.	Тип				ПР6-35.5	ПР6-35.5.1.2				
4.2.	Електрическа мощност на ПГ (ПГ)	MWe	12.0		6.0	6.0				
4.3.	Топлинна мощност на ПГО	MWq	55.4		43.40	12.00				
4.4.	Топлинна мощност на ПГО	MWq	30.4			30.40				
4.5.	Разход на вп от ПГОПротивоналягане	t/h	70.0		55.00	15.00				
4.6.	Разход на вп от ПГОПротивоналягане	t/h	40.0			40.00				
4.7.	q _{гв}	kcal/kWh	890		890	890				
5.	ОБЩА ефективност	%	214.02%		192.90%	240.61%				

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

Димитър Костов

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация-Габрово" ЕАД

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2021 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 31.12.2021 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/g									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2021 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	MW/h									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2021 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 31.12.2021 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2021 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

Изп. директор:

/инж. Владимир Костов/



www.mindgarden.com

Т.А. СЧЕТОБОРИНА