

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 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	4 506	386	4 891	6 096	450	6 546
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	1		1	125		125
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	4 505	386	4 890	5 971	450	6 421
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	2 385	229	2 614	2 628	282	2 910
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	1 595	217	1 812	1 827	267	2 094
1	Разходи за амортизации	хил. лв	790	12	802	801	15	816
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	25		25	135		135
1.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	10	12	22		15	15
1.3	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3	обща за двата продукта	хил. лв	755		755	666		666
2	Разходи за ремонт	хил. лв	276	75	351	346	75	421
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	181		181	202		202
2.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	33	75	108	34	75	109
2.3	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3	обща за двата продукта	хил. лв	62		62	110		110
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	826	74	900	971	104	1 075
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	203	14	217	204	22	226
4.1	осигурителни вноски	хил. лв	203	14	217	204	22	226
4.2	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	290	54	344	306	66	372
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв	22	5	27	24	5	29
5.2	Работно облекло	хил. лв	1		1	1		1
5.3	Канцеларски материали	хил. лв	5	1	6	5	1	6
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв	82	15	97	85	20	105
5.5	Застраховки	хил. лв	6	1	7	6	1	7
5.6	Данъци и такси	хил. лв	13	1	14	14	1	15
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	8	1	9	9	1	10
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв	2	1	3	3	2	5
5.9	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	2	1	3	2	1	3
5.10	Наеми	хил. лв	6		6	6	1	7
5.11	Проверка на уреди	хил. лв	3	2	5	8	2	10
5.12	Съдебни разходи	хил. лв	32	6	38	35	12	47
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	6	1	7	4	1	5
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв	7	1	8	6	1	7
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	31	6	37	34	5	39
5.16	Охрана на труда	хил. лв	3	1	4	4	1	5
5.17	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18	Командировки	хил. лв	1		1	1		1
5.19	Услуги граждански договори	хил. лв	42		42	45		45
5.20	Разходи за публикации	хил. лв	1		1	1		1
5.21	Изпитания на съоръженията	хил. лв	3	1	4	3	1	4
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	14	1	15	10	1	11
5.23	Такса събрано инкасо	хил. лв		9	9		9	9
5.24	Отчисления за ФСЕС	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	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	2 120	157	2 277	3 343	168	3 511
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	2 072	149	2 221	3 153	153	3 306
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	1 752		1 752	2 782		2 782
1.1.1	природен газ	хил. лв						
1.1.2	мазут	хил. лв	21		21	20		20
1.1.3	газъл	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв	36		36	537		537
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	1 695		1 695	2 225		2 225
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв						
1.2.1	природен газ	хил. лв						
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газъл	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	5	1	6	6	1	7
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	306	146	452	350	150	500
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	9	2	11	15	2	17
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	45	8	53	100	15	115
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв						
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв						
3.2	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв						
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	3		3	17		17
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	3			17		17
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв				73		73

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/М. Енез/

Изп. директор:

/инж. Владимир Костов/



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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2018 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2019 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	8 624	6 651	8 959	7 452
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 624	6 651	8 959	7 452
	Земи	хил. лв	408		408	
	Сгради	хил. лв	1 172	1 171	1 172	1 171
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 920	5 375	7 253	6 174
	Транспортни средства	хил. лв	96	78	98	80
	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		2 273		1 827

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (100.00% 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	8 959	7 452		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 959	7 452		
	Земи	хил. лв	408			
	Сгради	хил. лв	1 172	1 171		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	7 253	6 174		
	Транспортни средства	хил. лв	98	80		
	Стопански инвентар	хил. лв	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		320		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 827		

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.:	хил. лв	8 959	7 452		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 959	7 452		
	Земи	хил. лв	408			
	Сгради	хил. лв	1 172	1 171		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	7 253	6 174		
	Транспортни средства	хил. лв	98	80		
	Стопански инвентар	хил. лв	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		320		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 827		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (100.00% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2018 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2019 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	8 624		8 624	8 959		8 959
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	6 651		6 651	7 452		7 452
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	300		300	320		320
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	2 273		2 273	1 827		1 827
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв						
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.						
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв						
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв						
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	2 273		2 273	1 827		1 827

Гл. счетоводител:


/ М. Енева /

Изп. директор:

/инж. Владимир Костов /



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация- Габрово" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2018 г.	Към 31.12.2019 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	25	25
2	Дял на собствения капитал	%	1.05%	0.97%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	3.95%	7.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	2 359	2 559
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	2 359	2 559
5	Дял на привлечения капитал	%	98.95%	99.03%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		6.84%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0.05%	6.85%

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 31.12.2019 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	2 985		6.71%	426	2 559
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	2 985		6.71%	426	2 559
	N-...../.....Г.	773	5г	3.00%		773
	N-...../.....Г.	526	5г	8.00%	150	376
	N-...../.....Г.	1 060	5г	8.00%		1 060
	N-...../.....Г.	626	5г	8.00%	276	350
	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 /



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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ОТЧЕТ за НРП от 7.2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	31 040	34 300
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	31 040	34 300
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сп	MWh	503	
2.1.	гореща вода	Q сп, гв	MWh	503	
2.2.	водна пара	Q сп, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	11 189	10 000
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	11 189	10 000
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	26.50%	22.57%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%		
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	100.00%	100.00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	42 229	44 300
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	31 040	34 300
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	11 189	10 000
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{екв.}	MWh	42 229	44 300
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	31 040	34 300
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	11 189	10 000
7	Произведена електрическа енергия	E ер	MWh	4 574	10 400
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E ескп	MWh	4 574	10 400
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	4 574	10 400
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сф	t _{сф}	7 228	8 083
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{екв.}	MWh	58 836	65 793
9.1.	природен газ	Bпр	knm ³		
9.2.	мазут	Bм	t	27	24
9.3.	газъол	Bг	t		
9.4.	въглища	Bв	t	397	3 000
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Bвси	t/(knm ³)	16 076	15 790
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр,г	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а в	GJ	4 456	28 366
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	-15.7%	11.7%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η общ	%	60.53%	67.9%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в _е	g/kWh	553.11	272.03
15	за топлинна енергия	в _т	kg/MWh	111.26	118.60
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{вотч.}	MWh		
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн,ч	t _{сн,ч}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{вотч.}	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вси	t/(knm ³)		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр,г	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{кп}	%		
22	СРУГ _{пр} за топлинна енергия	в _т	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	37	3 200
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	17	1 600
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	20	1 600
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	0.81%	30.77%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	4 537	7 200
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	4 537	7 200
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t _{сф}	7 228	8 083
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	58 836	65 793
26.1.	природен газ	Bпр	knm ³		
26.2.	мазут	Bм	t	27.00	24.00
26.3.	газъол	Bг	t		
26.4.	въглища	Bв	t	397.00	3 000.00
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Bвси	t/(knm ³)	16 076.00	15 790.00
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр ^{нр}	kcal/knm ³		
27.2.	мазут	Qм ^{нр}	kcal/kg	9 500	9 500
27.3.	газъол	Qг ^{нр}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Qв ^{нр}	kcal/kg	4 030	3 100
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Qвси ^{нр}	kcal/kg(nm ³)	3 032	2 980
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр	kcal/knm ³		
28.2.	мазут	Qм	kcal/kg		
28.3.	газъол	Qг	kcal/kg		
28.4.	въглища	Qв	kcal/kg	4 125	3 475
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Qвси	kcal/kg(nm ³)	3 180	3 210
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	29.78	42.29
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/knm ³		
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t	772.48	837.67
29.3.	газъол	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t	91.77	179.00
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц вси	BGN/(knm ³)	105.41	140.93
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	557.62	392.93
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	151.37	153.18

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ОТЧЕТ за НРП от 7.2020 г.
1	2	3	4	5	6
32	Активна топлина на горивото природен газ общо (при активиз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{\text{теп.г}}$	GJ		
33	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при активиз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{\text{теп.г}}$	GJ	4 456	
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОВАЛ		t	716.00	3 782.00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	182.00	1 378.00
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	534.00	2 404.00
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t		1 483.00
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		49.00
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{прет}	MW	20	20
37.1	гореща вода	M _{прет} ГВ	MW	20	20
37.2	водна пара	M _{прет} ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ⁶³	kBGN	1 081	2 398
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	1	125
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	1 080	2 273
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	480	862
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	599	1 411
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ⁶³	BGN/MWh	238.22	333.07
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ⁶³	BGN/MWh	110.34	107.82
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ⁶³	kBGN	3 425	3 698
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	0	0
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	3 425	3 698
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 905	1 766
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 520	1 932
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{векс} ⁶³	BGN/MWh	238.22	333.07
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ⁶³	BGN/MWh	238.22	333.07
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{векс} ⁶³	BGN/MWh	238.22	333.07
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ⁶³	kBGN	1 081	2 398
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП ⁶³	kBGN	3 425	3 698
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	110.34	107.82
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	110.34	107.82
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7.2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	66	66
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	9	9
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	75	75

Истоводител:
/М. ЕнчаИзп. 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 2019 г.	ОТЧЕТ от 7.2020 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	16 307	23 000
2	потребители за битови нужди	MWh	16 307	23 000
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	14 230	11 300
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	46.60%	32.94%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	30 537	34 300
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	3 369	3 698
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	386	450
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	386	450
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	229	282
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	157	168
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 570	1 218
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	110.34	107.82
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	119.92	72.54
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	96.28	52.97
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	230.27	180.36
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	3 755	4 148

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.	ПРОГНОЗА от 7.2020 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	<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 ТР 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 ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7.2020 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m³)	871 531	871 531
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m³)	667 699	667 699
3	битови нужди	(m³)	601 113	601 113
4	стопански нужди	(m³)	66 586	66 586
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m³)	203 832	203 832
6	битови нужди	(m³)		
7	стопански нужди	(m³)	203 832	203 832
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	9	9

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	3 810	4 148
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3 755	4 148

Гл. счетоводител:

/ М. Енева

/инж. Владимир Костов



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ОТЧЕТ
				2019 г.	от 7.2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	54 667	62 900
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3 290	3 301
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	57 400	66 045
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	93	103
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	389	431
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q _{к.бр}	MWh	43 749	49 770
7	КПД пг	η _{пг}	%	74.36%	75.65%
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	0.98	0.98
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	86.10%	86.00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	30.89%	30.00%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	60.53%	67.94%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	52.76%	52.13%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	7.77%	15.81%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	κ _{ел.} ^{кпд}	%	0.3500	0.3500
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			20 593	23 028
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0.3500	0.3500
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			2 530	2 829
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			4 698	5 254
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К _{разх.} ^{произ}	%	0.1284	0.2327
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t	42 894	62 200
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3 265	3 292
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	11 773	700
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	3 363	375
33.1.	- в топлоизточника		MWh	3 013	25
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	350	350
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t	95 308	66 762
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	41	36
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	1 419 365	2 187 807
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	91 732	63 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подлпитката)	TE	MWh	5 042	3 212

Гл. счетоводител:
/ М. Енева

Изп. директор:

/инж. Владимир Костов/



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

№	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 (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 ПТ		ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1	КУ-2	КУ-3	КУ-4	КУ-5	КУ-6	КУ-7
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '"	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпл	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1	ТГку-2	ТГку-3	ТГку-4	ТГку-5	ТГку-6	ТГку-7
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.6.	q _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4	ЕПГ-5	ЕПГ-6	ЕПГ-7
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%								
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
7.6.	q _{ел}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3	Парогенератори									
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 пит. 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									
4.1.	Тип			ПР6-35/5	ПР6-35/5/1.2					
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	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 вп от ППО&Противоналягане	t/h	70.0	55.00	15.00					
4.6.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h	40.0		40.00					
4.7.	q _{ел}	kcal/kWh	890	890	890					
5	ОБЩА ефективност	%	214.02%	192.90%	240.61%					

Гл. счетоводител:

М. Енева

Изп. директор:

/инж. Владимир Костов



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 г.				ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
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									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2019 г.				ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
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 7.2020 г.				ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
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 31.12.2019 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 2019 г.				ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
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	MW/h									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК

Гл. счетоводител:

[Signature]
/ М. Енека

Изп. директор:

[Signature]
/ инж. Владимир Костов



СПЕЦИФИКАЦИЯ
"Топлофикация-Габрово" ЕАД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2020 г.									
Основни съоръжения в работа всеки месец	Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари
ПГ									
ПГ, ДВГ, ГТ и ТГ ку									
ВК и ППК									
общо	MWh	23 000					3 500	5 400	5 400
с гореща вода	MWh	23 000					3 500	5 400	5 400
с водна пара	MWh								
общо	MWh	34 300					5 500	7 800	7 800
с гореща вода	MWh	34 300					5 500	7 800	7 800
с водна пара	MWh								
общо	MWh	43 424					7 237	9 555	10 203
с гореща вода	MWh	34 300					5 500	7 800	7 800
с водна пара	MWh	9 124					1 737	1 755	2 403
и раздельно произв.)									
Гориво за ВК									
Гориво за ППК									
Q произв. от ВКППК	MWh								
Q произведена от ВК	MWh								
Q произведена от ППК	MWh								
Топлина ефективност	%								
Гориво за ВКППК	MWh								
условно гориво	t _{ef}								
при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³								
при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³								
Горива ОБЩО за ТЕЦ	MWh	65 948					11 267	14 389	14 700
условно гориво	t _{ef}	8 102					1 384	1 768	1 806
при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³								
при 9 500 kcal/kg газ	t	38					11	6	6
при 10 500 kcal/kg газ	t								
при 6 000 kcal/kg въглища	t	1 550					207	413	413
при 6 000 kcal/kg (kmm ³) друго (ВЕИ)	t (kmm ³)	7 842					1 391	1 639	1 684
Е производство, в т.ч.:	MWh	10 400					1 500	2 500	2 500
комбинирана ел. ел.	MWh	5 792					710	1 274	1 458
некомбинирана ел. ел.	MWh								
Е сн	MWh	3 200					500	705	705
	%	30.8%					33.3%	28.2%	28.2%
Е реализация	MWh	7 200					1 000	1 795	1 795
собств. потребление	MWh								
продажба в т.ч.:	MWh	7 200					1 000	1 795	1 795
на НЕК	MWh								
на ЕРД	MWh								
на други	MWh	7 200					1 000	1 795	1 795
с гореща вода	MWh								
с водна пара	MWh								
Максимален топлинен товар	MWh						10	12	12
	MWh							13	10

Гл. счетоводител:



Изп. директор:


