

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 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	5 021	458	5 479
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	4 895	458	5 353
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	2 385	229	2 614	2 357	296	2 653
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	1 595	217	1 812	1 556	281	1 837
1	Разходи за амортизации	хил. лв	790	12	802	801	15	816
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	25		25	25		25
1.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	760	12	772	770	15	785
1.3	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3	общо за двата продукта	хил. лв	5		5	6		6
2	Разходи за ремонт	хил. лв	276	75	351	240	90	330
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	181		181	50		50
2.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	33	75	108	30	90	120
2.3	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3	общо за двата продукта	хил. лв	62		62	160		160
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	826	74	900	871	79	950
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	203	14	217	170	60	230
4.1	осигурителни вноски	хил. лв	203	14	217	170	60	230
4.2	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	290	54	344	275	52	327
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	45	15	60
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	2 538	162	2 700
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	2 072	149	2 221	2 487	153	2 640
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	1 752		1 752	2 121		2 121
1.1.1	природен газ	хил. лв						
1.1.2	мазут	хил. лв	21		21	21		21
1.1.3	газъл	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв	36		36	96		96
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	1 695		1 695	2 005		2 005
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	10	2	12
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	45	8	53	47	9	56
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	4		4
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	3			4		4
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв						

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/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 /



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 31.12.2015 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 /



СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОБЩАЧЕТОВЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ОТЧЕТ за НРП от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q _{отп}	MWh	31 040	30 097
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, гв}	MWh	31 040	30 097
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, вп}	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q _{си}	MWh	503	
2.1	гореща вода	Q _{си, гв}	MWh	503	
2.2	водна пара	Q _{си, вп}	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{си}	MWh	11 189	9 915
3.1	гореща вода	Q _{си, гв}	MWh		
3.2	водна пара	Q _{си, вп}	MWh	11 189	9 915
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{си}	%	26.50%	24.78%
4.1	гореща вода	Q _{си, гв}	%		
4.2	водна пара	Q _{си, вп}	%	100.00%	100.00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{пр}	MWh	42 229	40 012
5.1	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	31 040	30 097
5.2	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh	11 189	9 915
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр^{екв}}	MWh	42 229	40 012
6.1	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	31 040	30 097
6.2	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh	11 189	9 915
7	Произведена електрическа енергия	E _{бр}	MWh	4 574	5 792
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E _{векп}	MWh	4 574	5 792
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E _{комб}	MWh	4 574	5 792
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	6 679
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q _{горива^{екв}}	MWh	58 836	54 366
9.1	природен газ	B _{пр}	km ³		
9.2	мазут	B _м	t	27	25
9.3	газът	B _г	t		
9.4	въглища	B _в	t	397	685
9.5	друг вид гориво (ВЕИ)	B _{вси}	t/(km ³)	16 076	18 286
10	Активна топлина на горивото природен газ (при активизация в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{а, пр, г}	GJ		
11	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при активизация в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{а, г}	GJ	4 456	6 943
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	-15.7%	-1.6%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%	60.53%	66.0%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	b _{сз}	g/kWh	553.11	403.62
15	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	111.26	108.51
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q _{пр^{вкп}}	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 _{у.г.}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива^{вкп}}	MWh		
18.1	природен газ	B _{пр}	1000 nm ³		
18.2	мазут	B _м	t		
18.3	газът	B _г	t		
18.4	въглища	B _в	t		
18.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вси}	t/(km ³)		
19	Активна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при активизация в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{а, пр, г}	GJ		
20	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при активизация в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{а, г}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{кпд}	%		
22	СРУГ _{пр} за топлинна енергия	b _{кпд}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E _{си}	MWh	37	28
23.1	електрическа енергия	E _{си (ел)}	MWh	17	8
23.2	топлинна енергия	E _{си (т)}	MWh	20	20
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E _{си}	%	0.81%	0.48%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{нето}	MWh	4 537	5 764
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	4 537	5 764
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	6 679
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh	58 836	54 366
26.1	природен газ	B _{пр}	km ³		
26.2	мазут	B _м	t	27.00	25.00
26.3	газът	B _г	t		
26.4	въглища	B _в	t	397.00	685.00
26.5	друг вид гориво (ВЕИ)	B _{вси}	t/(km ³)	16 076.00	18 286.00
27.1	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр^г}	kcal/km ³		
27.2	мазут	Q _{м^г}	kcal/kg	9 500	9 500
27.3	газът	Q _{г^г}	kcal/kg		
27.4	въглища	Q _{в^г}	kcal/kg	4 030	3 841
27.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вси^г}	kcal/kg(nm ³)	3 032	2 400
28.1	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр}	kcal/km ³		
28.2	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3	газът	Q _г	kcal/kg		
28.4	въглища	Q _в	kcal/kg	4 125	3 725
28.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вси}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{гориво}	BGN/MWh	29.78	39.02
29.1	природен газ	Ц _{пр}	BGN/km ³		
29.2	мазут	Ц _м	BGN/t	772.48	837.67
29.3	газът	Ц _г	BGN/t		
29.4	въглища	Ц _в	BGN/t	91.77	139.60
29.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц _{вси}	BGN/t(km ³)	105.41	109.63
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{сз}	g/kWh	557.62	405.58
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	151.37	144.25

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ОТЧЕТ за НРП от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.п.г.}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ	4 456	
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	716.00	1 138.00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	182.00	275.00
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	534.00	863.00
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
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	$M_{прет, НП}$	MW	20	20
37.2	водна пара	$M_{прет, ГВ}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ⁶³	kBGN	942	1 151
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	1	125
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	941	1 026
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	384	314
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	557	712
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ⁶³	BGN/MWh	207.57	199.76
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ⁶³	BGN/MWh	114.82	128.56
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ⁷	kBGN	3 564	3 869
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	0	0
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	3 564	3 869
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 001	2 043
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 563	1 826
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф ⁶³	BGN/MWh	207.57	199.76
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб ⁶³	BGN/MWh	207.57	199.76
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел ⁶³	BGN/MWh	207.57	199.76
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ⁶³	kBGN	942	1 151
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП ⁷	kBGN	3 564	3 869
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.т	BGN/MWh	114.82	128.56
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр.гв	BGN/MWh	114.82	128.56
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА към 7.2019 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. Енев

Исп. 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 7.2019 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	16 307	16 395
2	потребители за битови нужди	MWh	16 307	16 395
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	14 230	13 702
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	46.60%	45.53%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	30 537	30 097
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 506	3 869
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	386	458
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	458
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	229	296
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	157	162
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 634	1 761
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	114.82	128.56
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	123.83	135.38
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	100.19	107.44
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	238.66	263.94
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	3 892	4 327

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.	ПРОГНОЗА от 7.2019 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7.2019 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)	871 531	871 531
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)	667 699	667 699
3	битови нужди	(m ³)	601 113	601 113
4	стопански нужди	(m ³)	66 586	66 586
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)	203 832	203 832
6	битови нужди	(m ³)		
7	стопански нужди	(m ³)	203 832	203 832
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	9	9

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	3 949	4 327
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3 892	4 327

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	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ОТЧЕТ
				2019 г.	от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	54 667	51 053
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3 290	3 274
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	57 400	53 606
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	93	96
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	389	402
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПП - бруто	Q _{к,бр}	MWh	43 749	40 448
7	КПД пг	η _{пг}	%	74.36%	74.40%
8	Коефициент на загубите на топлинна	η _{тп}	-	0.98	0.98
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	86.10%	86.10%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	30.89%	31.19%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	60.53%	66.01%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	52.76%	55.36%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	7.77%	10.65%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К _{ел.кпд}	%	0.3500	0.3500
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			20 593	19 028
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0.3500	0.3500
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			2 530	2 338
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			4 698	4 342
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К _{разх.произ}	%	0.1284	0.1614
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t	42 894	48 042
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3 265	3 257
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{по}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{по}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	11 773	3 011
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	3 363	3 396
33.1.	- в топлоизточника		MWh	3 013	3 046
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	86 066
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	1 267 410
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	91 732	81 780
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	5 042	4 641

Гл. счетоводител:
/ М. Енева


Изп. директор:

/инж. Владимир Костов




1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация- Габрово" 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 (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 _{сг}	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 _{сг}	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 _{сг}	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 7.2019 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 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	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2019 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	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК			
------------------------------	--	--	--

Гл. счетоводител:

М. Енева /

Изп. директор:

инж. Владимир Костов



СПЕЦИФИКАЦИЯ
"Топлофикация- Габрово" ЕАД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРИ от 7.2019 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ							ЕПГ2, ЕПГ8 ТГ2, ТГ3	ЕПГ2, ЕПГ8 ТГ2, ТГ4	ЕПГ2, ЕПГ8 ТГ2, ТГ5	ЕПГ2, ЕПГ8 ТГ2, ТГ6	ЕПГ2, ЕПГ8 ТГ2, ТГ7			
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	16 395					1 741	3 720	4 234	3 670	3 030			
	с гореща вода	MWh	16 395					1 741	3 720	4 234	3 670	3 030			
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	30 097					4 263	6 855	7 106	6 173	5 700			
	с гореща вода	MWh	30 097					4 263	6 855	7 106	6 173	5 700			
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	40 012					6 409	8 806	8 806	8 722	7 269			
	с гореща вода	MWh	30 097					4 263	6 855	7 106	6 173	5 700			
	с водна пара	MWh	9 915					2 146	1 951	1 700	2 549	1 569			
	с гореща вода	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
	Общо ВК&ППК	%													
Топлинна ефективност	топлинна на горивната	MWh													
	гориво за ВК&ППК	t _{ef}													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
Гориво за ППК	топлинна на горивната	MWh	54 360					11 891	11 805	10 153	8 690	11 821			
	условно гориво	t _{ef}	6 679					1 461	1 450	1 247	1 068	1 452			
при 8 000 kcal/kmm ³	природен газ	kmm ³													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t	25					4	7	4	6	4			
при 10 500 kcal/kg	газъл	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t	439					72	81	123	87	76			
при 6 000 kcal/kg (kmm ³)	друго (ВЕИ)	t (kmm ³)	7 313					1 626	1 600	1 326	1 149	1 612			
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	5 792					710	1 274	1 458	1 250	1 100			
	некомбинирана ел. ен.	MWh	5 792					710	1 274	1 458	1 250	1 100			
Е ен		MWh	28					7	0.3%	0.2%	0.7%	0.5%			
		%	0.5%					1.0%	0.3%	0.2%	0.7%	0.5%			
Е реализация	общо	MWh	5 764					703	1 270	1 455	1 241	1 095			
	собств. потребление	MWh													
Е продажба	продажба в т. ч. : на НЕК на ЕРД на други	MWh	5 764					703	1 270	1 455	1 241	1 095			
	с гореща вода	MWh	5 764					703	1 270	1 455	1 241	1 095			
Максимален топлинен товар	с водна пара	MW						10	12	12	13	10			
		MW													

Гл. счетоводител

Изп. директор:

/инж. Владимир Костов /

