

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"Топлофикация- ВТ" АД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 г.			ОТЧЕТ за НРП от 07.2019		
			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	8 817	184	9 001	7 559	229	7 788
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	151	21	172	133	19	152
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	8 666	163	8 829	7 425	210	7 635
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	1 943	163	2 106	2 003	210	2 213
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	1 825	127	1 952	1 868	177	2 045
1	Разходи за амортизации	хил. лв	118	36	154	135	33	168
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	90		90	104		104
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	28	36	64	31	33	64
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв	23			26		
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	583	24	607	585	26	611
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	465		465	471		471
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	20	24	44	23	26	49
	в това число за ремонт на ВК\$ППК	хил. лв	10		10	15		
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	98		98	91		91
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	494	55	549	489	88	577
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	96	10	106	89	17	106
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	96	10	106	89	17	106
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	652	38	690	705	46	751
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	16	3	19	19	5	24
5.2.	Работно облекло	хил. лв	5	1	6	5	2	7
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	4	1	5	4	1	5
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	32	3	35	34	4	38
5.5.	Застраховки	хил. лв	35	3	38	38	3	41
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	45	3	48	47	4	51
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	6	1	7	7	1	8
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	10	2	12	12	2	14
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	38	4	42	41	6	47
5.10.	Наеми	хил. лв	132		132	143		143
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	4	3	7	7	3	10
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	10		10	13		13
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	15	2	17	15	2	17
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	4		4	5		5
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	16	2	18	18	3	21
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	4		4	5		5
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв	1		1	3		3
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	3	4	7	4	4	8
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	9		9	10		10
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	9	3	12	9	3	12
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв		3	3		3	3
5.24.	Разходи аз екология	хил. лв	4		4	7		7
5.25.	Други разходи	хил. лв	250		250	259		259
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	6 723		6 723	5 422		5 422
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	6 029		6 029	4 715		4 715
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	4 090		4 090	2 903		2 903
1.1.1	природен газ	хил. лв	4 090		4 090	2 903		2 903
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газъл	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК\$ППК), в т.ч. за:	хил. лв	1 175		1 175	1 037		1 037
1.2.1	природен газ	хил. лв	759		759	540		540
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	416		416	497		497
1.3	Разходи за вода	хил. лв	350		350	356		356
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	405		405	409		409
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	9		9	11		11
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Аквиз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	186		186	132		132
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	157		157	111		111
3.2.	Аквиз на природен газ за ВК\$ППК	хил. лв	29		29	21		21
4	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв						
4.1.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв						
4.2.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК\$ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	508		508	575		575

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/ Деля Дешева /

Изм. директор:

/ Емануил Язов /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"Топлофикация- ВТ" АД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2017 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2018 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	7 617	5 608	8 218	6 374
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	7 533	5 526	8 134	6 292
	Земи	хил. лв	307		307	
	Сгради	хил. лв	1 064		1 252	675
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 005	5 370	6 418	5 461
	Транспортни средства	хил. лв	68	68	68	68
	Стопански инвентар	хил. лв	33	33	33	33
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	56	55	56	55
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	84	82	84	82
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	534	443	534	458
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	850		950	
		хил. лв	2 325		2 260	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (87.52% 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	5 375	4 035	2 843	2 339
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	5 306	3 967	2 828	2 325
	Земи	хил. лв	270		37	
	Сгради	хил. лв	1 155	617	97	58
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	3 823	3 293	2 595	2 168
	Транспортни средства	хил. лв			68	68
	Стопански инвентар	хил. лв	21	21	12	12
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	37	36	19	19
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	69	68	15	14
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	292	257	242	201
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	930		20	
		хил. лв	1 978		282	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (67.64% 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	2 404	1 976	2 971	2 059
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	2 381	1 953	2 925	2 014
	Земи	хил. лв	186		84	
	Сгради	хил. лв	712	480	443	137
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	1 469	1 459	2 354	1 834
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв	1	1	20	20
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	13	13	24	23
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	23	23	46	45
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв			292	257
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	910		20	
		хил. лв	1 338		640	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (49.38% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2017 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2018 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	542		542	1 143		1 143
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	11		11	11		11
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	182		182	948		948
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	810		810	910		910
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	1 181		1 181	1 116		1 116
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	4 163	2 828	6 991	4 163	2 828	6 991
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	58	15	73	58	15	73
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	292	242	534	292	242	534
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	3 087	2 339	5 426	3 087	2 339	5 426
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	20	20	40	20	20	40
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	862	282	1 144	862	282	1 144
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	2 043	282	2 325	1 978	282	2 260

Гл. счетоводител:

Петя Дешева /

Изп. директор:

Емануил Зъбов /



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация- ВТ" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2017 г.	Към 31.12.2018 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.		
2	Дял на собствения капитал	%		
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7.00%	7.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	6 353	6 912
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	6 353	6 912
5	Дял на привлечения капитал	%	100.00%	100.00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	7.40%	6.74%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7.40%	6.74%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2018 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ПРОГНОЗА за НРП	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2018 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	8 800		6.75%	1 888	6 912
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	8 800		6.75%	1 888	6 912
	N-0582/16.12.2005г.	650	12	8.00%	130	520
	N-221/28.02.2011г.	548	13	8.00%	209	339
	N-..	2 300	8	5.50%		2 300
	N-.. /22.08.2011г.	1 713	5	6.00%	997	716
	N-.. /22.08.2013г.	1 123	8	7.50%	320	803
	N-.. /14.04.2015г.	1 962		7.50%		1 962
	N-.. /28.07.2017г.	504		7.50%	232	272
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/Петя Дешева /

Изп. директор:

/Емануил Зъбов

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"Топлофикация- ВТ" АД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪЛЖЕНИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 07.2019	ОТЧЕТ за НРП от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено	Q отп	MWh	39 597	30 431
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	39 597	30 431
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	1 000	4 181
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	1 000	4 181
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	2.46%	12.08%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	2.46%	12.08%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	40 597	34 612
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	40 597	34 612
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр, ел.	MWh	26 496	20 340
6.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	26 496	20 340
6.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	22 469	17 698
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	22 469	17 698
7.3.	зведена иекомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t _{с.г.}	7 824	5 538
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн.ч.}	MWh	63 688	45 080
9.1.	природен газ	B пр	km ³	6 795	4 810
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газъл	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km ³)		
10	Акционна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	261 705	185 241
11	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а в.	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	Δ F	%	28.5%	13.3%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η общ	%	75.31%	75.1%
14	СРУГ от комбинирано производство :	b ел	g/kWh	104.90	86.27
15	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	206.35	197.22
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр, ел.	MWh	14 101	14 272
16.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	14 101	14 272
16.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ел.ч.	t _{с.г.}	2 566	2 498
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{сн.ч.}	MWh	20 884	20 333
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³	1 260	895
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъл	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(km ³)	2 601	3 425
19	Акционна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	48 540	34 456
20	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η а	%	67.5%	70.2%
22	СРУГ _е за топлинна енергия	b ел и втх в а	kg/MWh	181.96	175.03
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	2 360	1 362
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	2 160	1 162
23.2.	топлинна енергия	E сн (т)	MWh	200	200
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	10.50%	7.70%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	20 109	16 336
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	20 109	16 336
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	екомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t _{с.г.}	10 390	8 036
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	84 572	65 413
26.1.	природен газ	B пр	km ³	8 055.86	5 704.69
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газъл	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km ³)	2 600.54	3 425.00
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q _{нр} ^{гв}	kcal/km ³	8 060	8 060
27.2.	мазут	Q _{нр} ^{гв}	kcal/kg		
27.3.	газъл	Q _{нр} ^{гв}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q _{нр} ^{гв}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{нр} ^{гв}	kcal/kg(nm ³)	3 000	3 000
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q _{гр}	kcal/km ³	9 200	9 200
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газъл	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вей}	kcal/kg(nm ³)	4 500	4 500
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	62.26	60.22
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km ³	601.92	603.51
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		
29.3.	газъл	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вей	BGN/(km ³)	160.00	145.00
30	СРУГ :	b ел	g/kWh	117.21	93.47
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	202.88	213.91

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"Топлофикация- ВТ" АД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДВАНЕСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 07.2019	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)	$Q_{1\text{пр.г.}}$	GJ	310 244	219 697
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{1\text{в}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL	t		15 461.55	11 757.00
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)	t		11 559.55	7 855.00
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)	t		3 902.00	3 902.00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)	t		11 559.55	11 757.00
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)	t			
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	43.92	48.90
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	М _{проект}	MW	12	12
37.1.	гореща вода	М _{проект, ВП}	MW	12	12
37.2.	водна пара	М _{проект, ГВ}	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _{ект}	kBGN	5 402	4 671
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	87	75
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	5 314	4 595
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	1 040	1 080
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	4 274	3 515
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{инд.ект}	BGN/MWh	268.63	285.91
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{инд.ект}	BGN/MWh	86.25	94.90
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _т	kBGN	3 415	2 888
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	64	58
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	3 351	2 830
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	903	923
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 449	1 907
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{псевд.ект}	BGN/MWh	268.63	285.91
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб.ект}	BGN/MWh	268.63	285.91
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{ект}	BGN/MWh	268.63	285.91
44	Приходи от електрическа енергия	Прих _{ект}	kBGN	5 402	4 671
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на сл. ен.	НП _т	kBGN	3 415	2 888
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр.т}	BGN/MWh	86.25	94.90
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.гв}	BGN/MWh	86.25	94.90
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.вп}	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДВАНЕСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 07.2019	ОТЧЕТ за НРП от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлиноточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Истоводител:

Петя Дешева

Изм. директор:

Емануил Зъбов

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"Топлофикация- ВТ" АД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7.2019 г.	ОТЧЕТ от 7.2019 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	20 422	14 154
2	потребители за битови нужди	MWh	12 457	8 062
3	потребители за стопански нужди	MWh	7 965	6 092
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	19 175	16 277
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	48.43%	53.49%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	39 597	30 431
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 415	2 888
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	184	229
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	21	19
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	163	210
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	163	210
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 654	1 545
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	86.25	94.90
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	89.99	125.31
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	80.98	109.13
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	176.24	220.21
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	3 599	3 117

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7.2019 г.	ОТЧЕТ 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	ПРОГНОЗА от 7.2019 г.	ОТЧЕТ от 7.2019 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)	1 125 435	1 125 435
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м³)	497 801	497 801
3	битови нужди	(м³)	481 263	481 263
4	стопански нужди	(м³)	16 538	16 538
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(м³)	627 634	627 634
6	битови нужди	(м³)		
7	стопански нужди	(м³)	627 634	627 634
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Проведено	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	3 599	3 117
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	3 599	3 117

Гл. счетоводител:
/Петя ДешеваИзп. директор
/Емануил Зъбов

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
"Топлофикация- ВТ" АД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА от 7.2019 г.	ОТЧЕТ от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлинна	η _{тп}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%	90.00%	90.00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%	37.00%	52.00%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	75.31%	75.11%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	40.03%	35.85%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	35.28%	39.26%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.} ^{кпд}	%	0.4000	0.4000
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			25 475	18 032
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0.3012	0.2757
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			2 357	1 527
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			8 033	6 510
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.} ^{про}	%	0.3620	0.3677
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
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		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	1 239	725
33.1.	- в топлоизточника		MWh	1 037	571
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	202	154
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 (вхляща) 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		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Гл. счетоводител:
/Петя Дешева

Изп. директор:

Емануил Зъбев

1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация- ВТ" АД

Приложение № 7

№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) (q _{сг} = 1 253 kcal/kWh)							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	2.800	2.800						
1.2.	Топлинна мощност	MWq	3.100	3.100						
1.3.	Електрическа ефективност	%	39.00%	39.00%						
1.4.	Топлинна ефективност	%	36.00%	36.00%						
1.5.	ОБЩА ефективност	%	75.00%	75.00%						

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

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		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 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, КПД	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГ _{ку-1}						
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			
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			
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		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

Десля Дешева /

Изп. директор:

/ Емануил Зъбов /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация- ВТ" АД

Приложение № 8

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.	от 07.2019	BGN	1.00	1.00							
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	15.00	15.000							
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90.00%	90.00%							

от 07.2019			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		резерв							
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	1.00	1.000							
1.3.	Топлинна ефективност	%	1.00%	1.00%							

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2019 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промишлени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	от 07.2019	BGN	349 703.00	1.00	1.00	349 701.00					
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	26.00	12.00	4.00	10.00					
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata		12.00	12.00	12.00					
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	16.50	7.500	2.500	6.500					
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	82.12%	90.00%	90.00%	70.00%					

от 07.2019			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промишлени 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			2 608	1 192					
2.2.	Разход на водна пара	t	18 353.93		3 063	15 291					
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h			1.17	12.83					
2.4.	Налягане на водна пара	ata		12.00	12.00	12.00					
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh	14 272.00		6 520.000	7 752.000					
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК§ППК	%	0.00%	-67.52%	67.52%
-----------------------------	---	-------	---------	--------

Гл. счетоводител:

Петя Дешева /

Изп. директор:

/ Емануил Зъбов /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2019 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли 1	август 2	септември 3	октомври 4	ноември 5	декември 6	януари 7	февруари 8	март 9	април 10	май 11	юни 12
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ														
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	14 154			53	251	801	2 464	3 917	2 539	3 239	303	311	276
	с гореща вода	MWh	14 154			53.391	250.818	801.324	2463.816	3917.135	2538.629	3239.135	303.471	310.770	275.755
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	30 431			522	1 305	1 975	4 806	5 927	4 499	5 741	1 940	1 989	1 728
	с гореща вода	MWh	30 431			522.000	1305.000	1975.000	4805.524	5926.734	4498.526	5740.838	1940.292	1988.799	1728.072
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	34 612			727	2 102	2 705	5 154	6 338	4 898	6 074	2 224	2 365	2 025
	с гореща вода	MWh	34 612			727.000	2102.035	2704.863	5153.521	6338.471	4898.368	6074.241	2224.000	2365.000	2025.000
Q произв. от ВК&ППК	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	14 272					488	2 950	4 202	2 795	3 836			
	с гореща вода	MWh													
Q произведена от ВК	с водна пара	MWh	14 272					488.295	2950.464	4201.937	2795.311	3836.241			
Топлинна ефективност	Общо ВК&ППК	%	70.19%					64.48%	72.21%	74.00%	69.66%	66.16%			
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh	20 333					757	4 086	5 678	4 013	5 798			
	условно гориво	t _{ef}	2 498					93	502	698	493	712			
Гориво за ВК	при 8 060 kcal/kg (knm ³)	knm ³	895						173.144	269.700	147.683	304.163			
Гориво за ППК	при 3 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³	3 425					217.100	706.100	903.235	753.585	845.000			
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	65 008			1 682	5 263	6 211	9 475	11 162	9 205	9 713	4 184	4 420	3 693
	условно гориво	t _{ef}	7 987			207	647	763	1 164	1 371	1 131	1 193	514	543	454
при 8 000 kcal/knm ³	природен газ	knm ³	5 704			180.846	565.757	586.221	753.749	861.203	706.934	727.302	449.810	475.169	397.009
при 9 500 kcal/kg	мазут	t													
при 10 500 kcal/kg	газбол	t													
при 6 000 kcal/kg	въглища	t													
при 3 000 kcal/kg (knm ³)	друго (ВЕИ)	t (knm ³)	3 425					217.100	706.100	903.235	753.585	845.000			
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	17 698.457			576.669	1968.360	2007.468	1988.681	2086.208	1935.141	2041.581	1734.910	1852.914	1506.526
	комбинирана ел. ен.	MWh													
Е сн	некомбинирана ел. ен.	MWh													
		%	7.7%			0.3%	0.8%	5.7%	9.5%	13.4%	11.6%	9.2%	6.9%	7.0%	6.6%
Е реализация	общо	MWh	16 336			575	1 952	1 893	1 801	1 806	1 710	1 854	1 615	1 723	1 407
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч.:	MWh	16 336			575	1 952	1 893	1 801	1 806	1 710	1 854	1 615	1 723	1 407
Е продажба	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh	16 335.692			574.798	1952.432	1893.027	1800.725	1806.470	1710.262	1853.629	1 615	1 723	1 407
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

/ Ивета Дешева /

Изп. директор:

/ Емануил Зъбов /