

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 6 = 4 + 5	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	78 889	2 619	81 508	78 550	2 842	81 391
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	1 638	70	1 708	1 634	73	1 707
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	77 251	2 549	79 800	76 916	2 769	79 685
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	6 238	1 951	8 189	6 732	2 209	8 941
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	5 065	1 903	6 968	5 554	2 160	7 714
1	Разходи за амортизации	хил. лв	1 173	48	1 221	1 178	49	1 227
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	735		735	746		746
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	363	48	411	355	49	404
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв	75		75	77		77
2	Разходи за ремонт	хил. лв	529	314	843	797	320	1 117
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	441		441	702		702
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	67	314	381	70	320	390
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв	21		21	25		25
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	2 624	1 110	3 734	2 796	1 317	4 113
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	635	231	866	684	275	959
4.1	осигурителни вноски	хил. лв	537	187	724	572	222	794
4.2.	социални разходи	хил. лв	98	44	142	112	53	165
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	1 277	251	1 528	1 277	251	1 528
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	48	18	66	48	18	66
5.2.	Работно облекло	хил. лв	8	4	12	8	4	12
5.3	Канцеларски материали	хил. лв	10	5	15	10	5	15
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	97	47	144	97	47	144
5.5.	Застраховки	хил. лв	20	6	26	20	6	26
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	49		49	49		49
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	43	22	65	43	22	65
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	97	33	130	97	33	130
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		3	3		3	3
5.10.	Наеми	хил. лв		7	7		7	7
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	37	39	76	37	39	76
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	260		260	260		260
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	295		295	295		295
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	11		11	11		11
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно	хил. лв	97	45	142	97	45	142
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	37	12	49	37	12	49
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	16	10	26	16	10	26
5.18.	Командировки	хил. лв	1		1	1		1
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	39		39	39		39
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	102		102	102		102
5.24.	Метеорологични прогнози	хил. лв	4		4	4		4
5.25.	Обучение	хил. лв	6		6	6		6
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		3	3		3	3
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	71 013	598	71 611	70 184	560	70 744
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	58 500	598	59 098	57 597	560	58 157
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	48 624		48 624	46 611		46 611
1.1.1	природен газ	хил. лв	48 624		48 624	46 611		46 611
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	9 272		9 272	10 346		10 346
1.2.1	природен газ	хил. лв	3 971		3 971	3 851		3 851
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газъл	хил. лв	5		5			
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	5 297		5 297	6 495		6 495
1.3	Разходи за вода	хил. лв	110		110	120		120
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв		598	598		560	560
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	493		493	520		520
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	3 243		3 243	3 650		3 650
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	450		450	443		443
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	401		401	394		394
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	49		49	49		49
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв						
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв						
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	8 821		8 821	8 494		8 494

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2021 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	56 084	41 193	56 084	41 193
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	55 635	40 768	55 635	40 768
	Земни	хил. лв	1 044		1 044	
	Сгради	хил. лв	3 066	1 178	3 066	1 178
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	50 134	38 319	50 134	38 319
	Транспортни средства	хил. лв	281	230	281	230
	Стопански инвентар	хил. лв	59	42	59	42
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	1 051	999	1 051	999
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	449	425	449	425
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		9 822		9 807
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		24 713		24 698

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (95,74% 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	41 328	27 150	14 756	14 043
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	41 016	26 862	14 619	13 906
	Земни	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	2 806	1 100	260	78
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	36 414	25 113	13 720	13 206
	Транспортни средства	хил. лв	281	230		
	Стопански инвентар	хил. лв	41	31	18	11
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	430	388	621	611
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	312	288	137	137
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		9 467		340
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		23 645		1 053

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (57,07% 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	28 766	20 674	12 562	6 476
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	28 592	20 513	12 424	6 349
	Земни	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	1 325	641	1 481	459
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	25 665	19 389	10 749	5 724
	Транспортни средства	хил. лв	281	230		
	Стопански инвентар	хил. лв	28	23	13	8
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	249	230	181	158
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	174	161	138	127
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		5 403		4 064
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		13 495		10 150

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (47,28% за ЕЕ)

№	позиция	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	26 447		26 447	26 447		26 447
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	4		4	4		4
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	19 488		19 488	19 488		19 488
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	4 764		4 764	4 715		4 715
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^с	хил. лв	11 727		11 727	11 678		11 678
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	14 569	14 619	29 188	14 569	14 619	29 188
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	308	137	445	308	137	445
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	7 662	14 043	21 705	7 662	14 043	21 705
	Оборотен капитал ОК	хил. лв	4 759	300	5 059	4 752	340	5 092
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	11 974	1 013	12 987	11 967	1 053	13 020
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	23 701	1 013	24 713	23 645	1 053	24 698

Гл. счетоводител:



(Ст. Инджов)

Изп. директор



(Хр. Илиев)

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация - Бургас" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	40 139	40 139
2	Дял на собствения капитал	%	74,82%	74,82%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	7,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	13 509	13 509
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	15	15
	- кредити	хил. лв.	13 494	13 494
5	Дял на привлечения капитал	%	25,18%	25,18%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	4,35%	4,35%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	6,91%	6,91%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2021 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	14 099		4,35%	590	13 509
4.1.	- за финансов лизинг	19		3,71%	4	15
	N-04_DL_010808/2019 г.	19	5 г.	3,71%	4	15
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	14 080		4,35%	586	13 494
	N-00PO-AA-0731/17.07.2006 г.	1 523	9 г., 10 м.	5,00%	40	1 483
	N-Облигационен заем	1 000	2 г., 6 м.	5,00%		1 000
	N-00LD-L-000927/31.12.2018 г.	961	1 г.	5,00%	110	851
	N-00LD-L-000925/31.12.2018 г.	4 729	1 г.	5,00%	201	4 528
	N ДБ-7378-735/18.02.2021 г.	5 867	5 г., 10 м.	3,45%	235	5 632
	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:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	177 419	176 812
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	177 419	176 812
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, ап	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, ап	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	2 846	2 880
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	2 845,7	2 880
3.2.	водна пара	Q сн, ап	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,88%	1,60%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	1,58%	1,60%
4.2.	водна пара	Q сн, ап	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	180 264	179 692
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	180 264	179 692
5.2.	водна пара	Q пр, ап	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{комб}	MWh	110 279	108 387
6.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	110 279	108 387
6.2.	водна пара	Q пр, ап	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E ер	MWh	99 931	96 971
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E ер ^{комб}	MWh	99 931	96 971
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E ер ^{комб}	MWh	99 931	96 971
7.3.	Произведена декомбинирана електрическа енергия (гарантираща надежност на експлоатация)	E ер ^{некомб}	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B ер	t	11 126	10 141
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{натур}	MWh	223 348	246 817
9.1.	природен газ	B пр	km ³	26 247	25 442
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вен	t/(km ³)		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр, г	GJ	668 443	656 170
11	Акцизна топлина 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	ΔF	%	21,6%	21,6%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η _{общо}	%	81,85%	82,0%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	b е	g/kWh	75,49	74,87
15	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	213,84	212,85
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРИНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{вк}	MWh	69 985	71 305
16.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	69 985	71 305
16.2.	водна пара	Q пр, ап	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен, ч	t, т.г.	11 998	12 218
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{вк}	MWh	97 657	99 446
18.1.	природен газ	B пр	1000 km ³	2 143,353	2 102
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газът	B г	t	3,400	
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	t/(km ³)	15 973	16 449
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр, г	GJ	82 183	81 615
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 _{кпд}	%	71,66%	71,7%
22	СРУГ _т за топлинна енергия	b т	kg/MWh	171,43	171,34
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	7 390	6 687
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	2 862	2 978
23.2.	топлинна енергия	E сн (т)	MWh	4 528	3 709
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	7,40%	6,90%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	92 540	90 284
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	92 540	90 284
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B ер	t, т.г.	43 123,557	42 548
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	351 005,6970	346 323
26.1.	природен газ	B пр	km ³	28 390,116	27 543,948
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газът	B г	t	3,40	
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вен	t/(km ³)	15 973,084	16 449,000
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр ^г	kcal/km ³	8 301,202	8 345
27.2.	мазут	Q м ^г	kcal/kg		
27.3.	газът	Q г ^г	kcal/kg	10 500	
27.4.	въглища	Q в ^г	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен ^г	kcal/kg(nm ³)	4 141,787	4 133
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр	kcal/km ³	9 160	9 276
28.2.	мазут	Q м	kcal/kg		
28.3.	газът	Q г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	164,94	164,46
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km ³	1 852,58	1 832,04
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		
29.3.	газът	Ц г	BGN/t	1 394,86	
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вен	BGN/(km ³)	331,61	394,88
30	СРУГ : за електрическа енергия	b е	g/kWh	81,52	80,42
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	200,54	199,58

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ	750 626	737 785
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	55 307,00	53 559,00
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	17 153,00	16 586,00
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	38 154,00	36 973,00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	47 224,00	45 476,00
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	186,78	186,78
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	М _{пр.т.}	MW	63	63
37.1.	гореща вода	М _{пр.т. ВП}	MW	63	63
37.2.	водна пара	М _{пр.т. ГВ}	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _{ел}	kBGN	62 485	61 099
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	810	807
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	61 675	60 292
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 845	3 169
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	58 830	57 123
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд _{ел}	BGN/MWh	675,22	676,74
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд _{те}	BGN/MWh	92,46	98,69
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _т	kBGN	16 404	17 450
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	827	827
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	15 577	16 624
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	3 393	3 563
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	12 184	13 061
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преф}	BGN/MWh	675,22	676,74
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб}	BGN/MWh	675,22	676,74
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пр.ел}	BGN/MWh	675,22	676,74
44	Приходи от електрическа енергия	П _{рех}	kBGN	62 485	61 099
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. еп.	НП _т	kBGN	16 404	17 451
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр.т}	BGN/MWh	92,46	98,70
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.гв}	BGN/MWh	92,46	98,70
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.вп}	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	105	105
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	63	63
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	168	168

Гл. счетоводител:

Ст. Инженер

Гл. директор

Хр. Илиев

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"Топлофикация - Бургас" АД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7,2022 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	119 217	118 835
2	потребители за битови нужди	MWh	98 215	98 015
3	потребители за стопански нужди	MWh	21 002	20 820
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	58 202	57 977
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	32,80%	32,79%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	177 419	176 812
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	16 404	17 451
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 619	2 842
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	70	73
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 549	2 769
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 951	2 209
12	Променили Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	598	560
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5 381	5 722
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	92,46	98,70
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	67,11	72,07
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	45,14	48,15
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	159,57	170,77
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	19 023	20 293

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7,2022 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	Променили 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	НП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7,2022 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)	6 075 286	6 113 900
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м³)	5 013 823	5 048 000
3	битови нужди	(м³)	4 930 637	4 950 000
4	стопански нужди	(м³)	83 186	98 000
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м³)	1 061 463	1 065 900
6	битови нужди	(м³)	10 398	10 400
7	стопански нужди	(м³)	1 051 065	1 055 500
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	63	63

Прове	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	19 023	20 293
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	19 023	20 293

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{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 ЦП - бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}			
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф т}	%	90,00%	90,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф е}	%	49,00%	49,03%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	81,85%	82,02%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	42,41%	42,74%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	39,44%	39,28%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел. КПД}	%	0,3358	0,3358
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			85 074	82 901
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,2424	0,2394
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			7 544	7 260
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			35 580	35 288
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх. произ}	%	0,3603	0,3542
27	Разход на пара на турбините	D _{пто}	t		
28	Енталпия на пара на турбините	h _{пто}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{пто}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{пто}	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	1 056	1 019
33.1.	- в топлоизточника		MWh	7	
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	1 049	1 019
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		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	5 691 558	5 690 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	89 616	79 210
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	1 428	1 300

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/

№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) (q _e = 1 408 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	17,764	3,120	3,120	3,120	2,800	2,802	2,802	
1.2.	Топлинна мощност	MWq	18,588	3,240	3,240	3,240	2,956	2,956	2,956	
1.3.	Електрическа ефективност	%	37,26%	37,45%	37,45%	37,45%	37,13%	37,01%	37,01%	
1.4.	Топлинна ефективност	%	44,81%	44,75%	44,75%	44,75%	45,03%	44,79%	44,79%	
1.5.	ОБЩА ефективност	%	82,07%	82,20%	82,20%	82,20%	82,16%	81,80%	81,80%	

ГАЗОВИ 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	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТ 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 _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%								
7	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ГТ)	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		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:

/Ст. Инджов

Изп. директор

Хр. Илиев

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2022 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 31.12.2022 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	85,28	30,000			30,000	17,720	7,560		
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	79,23%	86,00%			70,33%	79,00%	89,50%		

ОТЧЕТ за 2022 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		2 380			4 281	3 403	941		
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	69 985,09	15 761,648			26 326,136	26 613,089	1 284,213		
1.3.	Топлинна ефективност	%	71,66%	82,11%			70,54%	66,00%	83,78%		

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2022 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 31.12.2022 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 г.				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 0,00% 71,66%

Гл. счетоводител:

Ст. Инджов

Изп. директор: Хр. Илиев



СПЕЦИФИКАЦИЯ
"Теплофикация - Бургас" АД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2022 г.											
Основни съоръжения в работа всеки месец	Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Януари	Февруари	Март
ПГ											
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ			ДВГ: 1-6	ДВГ: 1-6	ДВГ: 1-3,5,6	ДВГ: 1-3,5,6	ДВГ: 1-3,5,6	ДВГ: 1-3,5,6	ДВГ: 1-3,5,6	ДВГ: 1-3,5,6	ДВГ: 1-3,5,6
ВК и ППК							ВК4 ВК5 КТ1	ВК1 ВК4 ВК5 КТ1	ВК1 ВК4 ВК5 КТ1	ВК1 ВК4 ВК5 КТ1	ВК1 ВК4 ВК5 КТ1
Общо	MWh	176 812	8 517	8 121	7 787	8 880	15 243	22 659	23 492	22 355	24 837
с гореща вода	MWh	176 812	8 517	8 121	7 787	8 880	15 243	22 659	23 492	22 355	24 837
с водна пара	MWh										
Общо	MWh	2 880	107	150	155	135	266	290	275	307	263
с гореща вода	MWh	2 880	107	150	155	135	266	290	275	307	263
с водна пара	MWh										
Общо	MWh	179 692	8 625	8 271	7 942	9 015	15 509	22 949	23 767	22 662	25 00
с гореща вода	MWh	179 692	8 625	8 271	7 942	9 015	15 509	22 949	23 767	22 662	25 00
с водна пара	MWh										
разделно произв.											
Общо		108 388	8 625	8 271	7 942	9 015	9 017	9 065	9 056	7 992	8 712
с гореща вода	MWh	71 305					6 491	13 884	14 711	14 670	16 388
с водна пара	MWh	71 305					6 491	13 884	14 711	14 670	16 388
Общо ВК&ППК	%	71,70%					72,51%	66,87%	77,13%	72,59%	64,85%
топлина на горивата	MWh	99 446					8 953	20 763	19 072	20 097	22 603
условно гориво	t _{ef}	12 218					1 100	2 551	2 343	2 469	2 777
при 8 345 kcal/kg (kmm3)	kmm3	2 102					10	228	339	502	800
при 4 133 kcal/kg (kmm3)	t	10 003					1 140	938	1 830	2 113	2 277
при 4 133 kcal/kg (kmm3)	t	6 446					702	922	1 454	1 055	811
Гориво за ППК	kmm3										
Общо		25 442	2 107	2 054	1 831	2 036	2 050	2 065	2 089	918	2 87
топлина на горивата	MWh	346 323	20 446	19 932	17 771	19 758	28 841	40 811	39 342	38 704	43 825
условно гориво	t _{ef}	42 548	2 512	2 449	2 183	2 427	3 543	5 014	4 833	4 755	5 384
при 8 345 kcal/kmm3	kmm3	27 544	2 107	2 054	1 831	2 036	2 060	2 294	2 428	2 419	2 987
при 9 500 kcal/kg мазут	t										
при 4 133 kcal/kg пелети	t	10 003					1 140	938	1 830	2 113	2 277
при 6 000 kcal/kg въглища	t										
при 4 133 kcal/kg (kmm3) пелети	t (kmm3)	6 446					702	922	1 454	1 055	811
Горива ОБЩО за ТЕЦ											
Общо			81,37%	80,07%	83,06%	84,62%	84,44%	85,59%	85,17%	82,54%	78,43%
от Г на ДВГ, ГТ и ТГ											
производство, в т.ч.:	MWh	96 971	8 012	7 689	6 818	7 705	7 777	8 953	8 207	7 365	7 933
комбинирана ел. ел.	MWh	96 971	8 012	7 689	6 818	7 705	7 777	8 953	8 207	7 365	7 933
некомбинирана ел. ел.	MWh										
Е СН	MWh	5 585	319	306	410	637	430	531	535	504	420
	%	5,8%	4,0%	4,0%	6,0%	8,3%	5,5%	6,6%	6,5%	6,8%	5,3%
Общо	MWh	91 386	7 693	7 382	6 408	7 068	7 347	7 563	7 671	6 861	7 513
собств. потребление	MWh	1 102	71	69	58	66	57	66	74	67	148
продажба в т.ч.:	MWh	90 284	7 622	7 313	6 350	7 002	7 279	7 497	7 598	6 794	7 365
на НЕК	MWh	90 284	7 622	7 313	6 350	7 002	7 279	7 497	7 598	6 794	7 365
на ЕРД	MWh										
на други	MWh										
с гореща вода	MWh										
с водна пара	MWh										
Максимален топлинен товар	MW										

Гл. счетоводител:

/Ст. Илиев/

Изп. директор

/Ст. Илиев/

