

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
			4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	78 889	2 619	81 508	82 005	2 911	84 916
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	1 638	70	1 708	1 658	75	1 733
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	77 251	2 549	79 800	80 346	2 836	83 182
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	6 238	1 951	8 189	21 677	2 290	23 967
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	5 065	1 903	6 968	20 497	2 240	22 737
1	Разходи за амортизации	хил. лв	1 173	48	1 221	1 180	50	1 230
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	735		735	750		750
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	363	48	411	353	50	403
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	75		75	77		77
2	Разходи за ремонт	хил. лв	529	314	843	2 586	320	2 906
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	441		441	2 491		2 491
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.	обща за двата продукта	хил. лв	21		21	25		25
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	2 624	1 110	3 734	2 871	1 352	4 223
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	635	231	866	768	317	1 085
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	537	187	724	653	263	916
4.2.	социални разходи	хил. лв	98	44	142	115	54	169
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	1 277	251	1 528	14 272	251	14 523
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
5.26.	Разлика между прогнозна и отчетна цена, съгл. чл. 24 от Наредба № 1	хил. лв				12 995		
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		3	3			
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	71 013	598	71 611	58 669	546	59 215
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	58 500	598	59 098	44 571	546	45 117
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	48 624		48 624	34 306		34 306
1.1.1	природен газ	хил. лв	48 624		48 624	34 306		34 306
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газът	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	9 470		9 470
1.2.1	природен газ	хил. лв	3 971		3 971	2 685		2 685
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газът	хил. лв	5		5			
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	5 297		5 297	6 784		6 784
1.3	Разходи за вода	хил. лв	110		110	140		140
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв		598	598		546	546
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	493		493	655		655
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	3 243		3 243	4 465		4 465
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	450		450	485		485
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	401		401	434		434
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	49		49	51		51
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	9 148		9 148

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:

/С. Илджов

Изм. директор:

/Хр. Илиев

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2022 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	56 606	42 403
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	55 635	40 768	56 156	41 975
	Земни	хил. лв	1 044		1 044	
	Сгради	хил. лв	3 066	1 178	3 118	1 238
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	50 134	38 319	50 578	39 448
	Транспортни средства	хил. лв	281	230	281	239
	Стопански инвентар	хил. лв	59	42	72	44
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	1 051	999	1 063	1 006
2.	ДНА участващи в регулирането	хил. лв	449	425	450	428
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		9 822		10 244
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		24 713		24 447

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (95,68% 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	41 819	28 323	14 787	14 080
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	41 506	28 032	14 650	13 943
	Земни	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	2 853	1 156	265	82
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	36 835	26 211	13 743	13 237
	Транспортни средства	хил. лв	281	239		
	Стопански инвентар	хил. лв	53	32	19	12
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	440	394	623	612
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	313	291	137	137
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		9 896		348
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		23 392		1 055

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (55,88% 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	29 024	21 483	12 795	6 840
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	28 849	21 320	12 657	6 712
	Земни	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	1 332	665	1 521	491
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	25 895	20 160	10 940	6 051
	Транспортни средства	хил. лв	281	239		
	Стопански инвентар	хил. лв	38	23	15	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	259	233	181	161
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	175	163	138	128
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		5 529		4 366
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		13 070		10 321

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (45,87% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 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	26 681		26 681
	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	20 264		20 264
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	4 764		4 764	4 793		4 793
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	11 727		11 727	11 214		11 214
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	14 569	14 619	29 188	14 825	14 650	29 475
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	308	137	445	309	137	446
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	7 662	14 043	21 705	8 059	14 080	22 139
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	4 759	300	5 059	5 103	348	5 451
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^г	хил. лв	11 974	1 013	12 987	12 178	1 055	13 233
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	23 701	1 013	24 713	23 392	1 055	24 447

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 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	40 139	37 315
2	Дял на собствения капитал	%	74,82%	75,63%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	7,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	13 509	12 024
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	15	11
	- кредити	хил. лв.	13 494	12 013
5	Дял на привлечения капитал	%	25,18%	24,37%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	4,35%	4,97%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	6,91%	7,09%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	13 509		4,97%	1 485	12 024
4.1.	- за финансов лизинг	15		3,71%	4	11
	N-04_DL_010808/2019 г.	15	5 г.	3,71%	4	11
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	13 494		4,97%	1 481	12 013
	N-00PO-AA-0731/17.07.2006 г.	1 483	9 г., 10 м.	9,25%	42	1 441
	N-Облигационен заем	1 000	2 г., 6 м.	7,00%		1 000
	N-00LD-L-000927/31.12.2018 г.	851	1 г.	5,00%	174	677
	N-00LD-L-000925/31.12.2018 г.	4 528	1 г.	5,00%	327	4 201
	N-ДБ-7378-735/18.02.2021 г.	5 632	5 г., 10 м.	3,45%	938	4 694
	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. Илджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	177 419	181 302
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	177 419	181 302
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	2 846	2 924
3.1	гореща вода	Q сн, гв	MWh	2 846	2 924
3.2	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,58%	1,59%
4.1	гореща вода	Q сн, гв	%	1,58%	1,59%
4.2	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	180 264	184 226
5.1	гореща вода	Q пр, гв	MWh	180 264	184 226
5.2	водна пара	Q пр, вп	MWh		
6	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА				
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{сн}	MWh	110 279	114 763
6.1	гореща вода	Q пр, гв	MWh	110 279	114 763
6.2	водна пара	Q пр, вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	99 931	109 693
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E вскп	MWh	99 931	102 693
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб	MWh	99 931	109 693
7.3	Произведена декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сг	t _{сг}	31 126	33 237
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн}	MWh	253 348	270 533
9.1	природен газ	B пр	knm ³	26 247	28 373
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 вей	t/(knm ³)		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр,г	GJ	668 443	723 480
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 раздено производство	ΔF	%	21,6%	22,3%
13	ОБЩА ефективност (η _{сн})	η общо	%	81,85%	81,89%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B е	g/kWh	75,49	74,89
15	за топлинна енергия	B а ^{сн}	kg/MWh	213,84	218,04
16	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА				
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{сн}	MWh	69 985	69 463
16.1	гореща вода	Q пр, гв	MWh	69 985	69 463
16.2	водна пара	Q пр, вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен,ч	t _{у,г}	11 998	11 814
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{сн}	MWh	97 657	96 189
18.1	природен газ	B пр	1000 nm ³	2 143	2 221
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 вей	t/(knm ³)	15 973	15 683
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	85 163
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 _{вк и ппк}	%	71,7%	72,2%
22	СРУГ _{сн} за топлинна енергия	B вк и ппк	kg/MWh	171,43	170,07
23	ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА				
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	7 390	7 061
23.1	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	2 862	3 040
23.2	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	4 528	4 021
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	7,40%	6,44%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	92 540	102 632
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	92 540	102 632
24.2	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сг	t _{сг}	43 124	45 051
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	351 006	366 692
26.1	природен газ	B пр	knm ³	28 390	30 594
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 вей	t/(knm ³)	15 973,08	15 683,00
27.1	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нр} ^{сн}	kcal/knm ³	8 301	8 200
27.2	мазут	Q _м ^{сн}	kcal/kg		
27.3	газът	Q _г ^{сн}	kcal/kg	10 500	
27.4	въглища	Q _в ^{сн}	kcal/kg		
27.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вей} ^{сн}	kcal/kg(nm ³)	4 142	4 112
28.1	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нр}	kcal/knm ³	9 160	9 160
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 _{вей}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	164,94	119,38
29.1	природен газ	Ц пр	BGN/knm ³	1 852,58	1 209,10
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 вей	BGN/t(knm ³)	331,61	432,60
30	СРУГ : за електрическа енергия	b е	g/kWh	81,52	80,04
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	200,54	203,17

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 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	808 643
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 TOTAL		t	55 307,00	58 165,00
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	17 153,00	18 071,00
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	38 154,00	40 094,00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	47 224,00	50 296,00
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	181,89
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{приз}	MW	63	63
37.1.	гореща вода	M _{приз} ГП	MW	63	63
37.2.	водна пара	M _{приз} ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ^{св}	kBGN	62 485	60 639
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	810	795
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	61 673	59 844
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 843	10 031
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	58 830	49 813
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{инд} ^{св}	BGN/MWh	675,22	590,84
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{инд} ^{св}	BGN/MWh	92,46	117,85
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ^{св}	kBGN	16 404	21 366
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	827	864
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	15 577	20 502
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	3 493	11 648
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	12 184	8 856
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преф} ^{св}	BGN/MWh	675,22	590,84
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{св}	BGN/MWh	675,22	590,84
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{не} ^{св}	BGN/MWh	678,22	590,84
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ^{св}	kBGN	62 485	60 639
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП ^{св}	kBGN	16 404	21 366
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр.т}	BGN/MWh	92,46	117,85
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.гв}	BGN/MWh	92,46	117,85
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.вп}	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7,2023 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:



Изп. директор:



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 7.2023 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	119 217	121 773
2	потребители за битови нужди	MWh	98 215	100 735
3	потребители за стопански нужди	MWh	21 002	21 038
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	58 202	59 529
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	32,80%	32,83%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	177 419	181 302
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	16 404	21 366
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 619	2 911
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	70	75
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 549	2 836
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 951	2 290
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	598	546
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5 381	7 015
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	92,46	117,85
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	67,11	81,51
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	45,14	57,61
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	159,57	199,36
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	19 023	24 277

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2023 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7.2023 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)	6 068 962	6 068 962
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м³)	5 007 499	5 007 499
3	битови нужди	(м³)	4 923 550	4 923 550
4	стопански нужди	(м³)	83 949	83 949
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м³)	1 061 463	1 061 463
6	битови нужди	(м³)	10 398	10 398
7	стопански нужди	(м³)	1 051 065	1 051 065
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	63	63

Прове	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	19 023	24 276
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	19 023	24 277

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	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7,2023 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 ЕНЕРГИЙНИ ПГ - 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%	81,89%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	42,41%	41,34%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	39,44%	40,55%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{фл.} ^{кпд}	%	0,3358	0,3350
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			85 074	90 629
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,2424	0,2472
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			7 544	8 215
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			35 580	36 836
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.} ^{произ}	%	0,3603	0,3770
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	1 056	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 (вхадяща) 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/

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

Приложение № 7

№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) (qe = 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 ПГ	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 7.2023 г.				ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ							
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	85,28	30,000			36,000	17,720	7,560		
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	86,26%	86,00%			90,00%	79,00%	89,50%		

ОТЧЕТ за 2022 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	2 380				4 281	3 403	941		
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	69 985,00	15 751,648			26 326,36	26 613,000	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 7.2023 г.				ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2022 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 ЕКСПЛУАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК§ППК

0,00%

71,66%

Гл. счетоводител:

Ст. Инджов



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2023 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни
Основни съоръжения в работата всеки месец	ПГ														
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ				ДВГ: 1-6	ДВГ: 1-6	ДВГ: 1-6	ДВГ: -6	ДВГ: 1-6	ДВГ: 1-6	ДВГ: 1-6	ДВГ: 1-6	ДВГ: 1-6	ДВГ: 1-6	
	ВК и ППК							ВК1 ВК2 ВК3 КП	ВК1 ВК4 ВК5 КП	ВК1 ВК4 ВК5 КП	ВК1 ВК4 ВК5 КП	ВК1 ВК4 ВК5 КП	ВК1 ВК4 ВК5 КП	ВК1 ВК4 ВК5 КП	ДВГ: 1-6
	общо	MWh	181 302	8 164	8 231	8 486	10 033	16 072	23 734	24 713	22 769	23 856	17 820	8 932	8 492
Q реализация (продажба и собствено потребление)	с гореща вода	MWh	181 302	8 164	8 231	8 486	10 033	16 072	23 734	24 713	22 769	23 856	17 820	8 932	8 492
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	2 924	118	164	161	127	257	289	264	301	312	327	335	335
	с гореща вода	MWh	2 924	118	164	161	127	257	289	264	301	312	327	335	335
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	184 226	8 282	8 395	8 647	10 160	16 325	24 023	24 977	23 038	24 157	18 132	9 259	8 827
	с гореща вода	MWh	184 226	8 282	8 395	8 647	10 160	16 325	24 023	24 977	23 038	24 157	18 132	9 259	8 827
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо		114 763	8 282	8 395	8 647	10 160	10 488	11 204	9 248	9 818	10 518	9 916	9 259	8 827
	с гореща вода	MWh	69 462					5 841	12 838	15 729	13 220	13 539	8 215		
	с водна пара	MWh	69 462					5 841	12 838	15 729	13 220	13 539	8 215		
	Топлина ефективност	%	72.24%												
Гориво за ВК&ППК	топлинна на горивата	MWh	96 157					8 338	18 299	21 267	17 874	18 441	11 939		
	условно гориво	t _{сг}	11 814					1 024	2 248	2 613	2 096	2 266	1 467		
	при 8 200 kcal/kg (kmm3)	kmm3	2 221,012					82	182	651	547	564	194		
	пелети съпнотледови	t	10 576,092					942	2 068	2 187	1 838	1 856	1 645		
Гориво за ППК	пелети съпнотледови	t	5 106,655					643	1 422	960	807	832	452		
	пелети съпнотледови	kmm3													
	Гориво за ППК	kmm3	28 373	2 006	2 076	2 130	2 550	2 637	2 767	2 316	2 473	2 520	2 409	2 188	2 201
	4 Т12														
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлинна на горивата	MWh	366 693	19 124	19 791	20 314	24 315	33 485	44 679	45 350	41 452	43 426	34 910	20 861	20 987
	условно гориво	t _{сг}	45 051	2 350	2 431	2 496	2 987	4 114	5 489	5 326	5 093	5 335	4 289	2 563	2 578
	при 8 200 kcal/kmm3	kmm3	30 594	2 006	2 076	2 130	2 550	2 720	2 948	2 967	3 020	3 185	2 603	2 188	2 201
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
	пелети съпнотледови	t	10 576					942	2 068	2 187	1 838	1 856	1 645		
	пелети съпнотледови	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	при 3 960 kcal/kg (kmm3)	t (kmm3)	5 107					643	1 422	960	807	832	452		
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	82,97%	85,76%	82,35%	81,95%	81,26%	82,79%	83,62%	81,71%	81,54%	82,28%	84,45%	86,23%	82,23%
	комбинирана сл. ен.	MWh	109 693	8 118	7 903	8 001	9 599	10 331	10 854	8 796	9 407	10 041	9 481	8 729	8 432
	некомбинирана сл. ен.	MWh	109 693	8 118	7 903	8 001	9 599	10 331	10 854	8 796	9 407	10 041	9 481	8 729	8 432
	Е сл	MWh	5 032	301	261	323	547	351	447	457	433	420	512	514	466
Е реализация	общо	%	4,6%	3,7%	3,3%	4,0%	5,7%	3,4%	4,1%	5,2%	4,6%	4,2%	5,4%	5,9%	5,5%
	собств. потребление	MWh	104 661	7 817	7 642	7 678	9 052	9 981	10 408	8 339	8 974	9 621	8 969	8 216	7 966
	продажба в т.ч.:	MWh	2 029	153	195	176	175	176	180	172	158	168	163	167	147
	на НЕК	MWh	102 632	7 664	7 448	7 503	8 877	9 804	10 228	8 167	8 816	9 453	8 806	8 049	7 819
Е продажба	на ЕРД	MWh	102 632	7 664	7 448	7 503	8 877	9 804	10 228	8 167	8 816	9 453	8 806	8 049	7 819
	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													



Гл. счетоводител:

Изп. директор:

Сг. Илджов