

МОДЕЛ
за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

- 1 Определяне на количеството реализирана топлинна енергия.
- 2 Определяне на технологичните разходи на ТЕ при преноса на ТЕ.
- 3 Определяне на количеството топлинна енергия на изход централа, собствените нужди от ТЕ за производство на електрическа и/или топлинна
- 4 Избор на съоръжения за производство на необходимата топлинна енергия и съответната електрическа енергия, както и собствените нужди на ЕЕ за производството на електрическата и/или топлинна енергия.
- 5 Определяне на необходимите количества горива (при съответната калоричност) за избраните съоръжения при съответната им ефективност.
- 6 Проверка на прогнозната общата ефективност и икономия на гориво спряма разделно производство на електрическа и топлинна енергия..
- 7 Разпределение на реализираната електрическа енергия по видове и потребители.
- 8 Определяне на ДМА за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство, така и за пренос.
- 9 Формиране на ДМА за електрическата и/или топлинна енергия (производство и пренос).
- 10 Пресмятане на НВ.
- 11 Определяне на Променливите разходи за производство на електрическата и/или топлинна енергия (за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство).
- 12 Определяне на УПР за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство.
- 13 Определяне на УПР за пренос на топлинна енергия.
- 14 Пресмятане цената на електрическата енергия и определяне на преференциална цена (определяне на добавката).
- 15 Пресмятане цената на топлинната енергия от производството.
- 16 Пресмятане цената за пренос на топлинната енергия по топлопреносната мрежа.
- 17 Пресмятане цената на топлинната енергия за реализация.
- 18 След попълването, сменете името на файла, което да съдържа името на Вашето дружество и поредността на ценовия Ви период и го запишете.

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	01.07.2020 - 30.06.2021			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2021 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	4 179	524	4 702	5 016	531	5 547
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	204	40	243	218	43	260
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	3 975	484	4 459	4 798	488	5 286
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	1 245	434	1 679	1 456	432	1 888
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	962	322	1 284	1 177	346	1 523
1	Разходи за амортизации	хил. лв	283	112	395	279	86	365
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	118		118	117		117
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	165	112	277	162	86	248
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	36	31	67	162	32	194
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	12		12	66		66
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	24	31	55	96	32	128
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	434	101	535	503	117	620
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	85	22	107	99	25	124
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	79	20	99	92	23	115
4.2.	социални разходи	хил. лв	6	2	8	7	2	9
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	407	168	575	413	172	585
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		2	2		2	2
5.2.	Работно облекло	хил. лв	4		4	4		4
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	2		2	2		2
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	112	8	120	118	12	130
5.5.	Застраховки	хил. лв	89	13	102	89	13	102
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	23	4	27	23	4	27
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		3	3		3	3
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	10	82	92	10	82	92
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	2	11	13	2	11	13
5.10.	Насми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	3	6	9	3	6	9
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	4	2	6	4	2	6
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	2		2	2		2
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	1		1	1		1
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	9	2	11	9	2	11
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв	2		2	2		2
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	10		10	10		10
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	3	1	4	3	1	4
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	9	5	14	9	5	14
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв		2	2		2	2
5.24.	Транспортни услуги	хил. лв	34	1	35	34	1	35
5.25.	Обучения	хил. лв	2		2	2		2
5.26.	Счетоводно обслужване	хил. лв	42	11	53	42	11	53
5.27.	Управление на човешките ресурси	хил. лв	10	3	13	10	3	13
5.28.	Правни услуги	хил. лв	3		3	3		3
5.29.	Разходи за услуги, свързани с екологията	хил. лв	3		3	3		3
5.30.	Други	хил. лв	28	12	40	28	12	40
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв	304	189	493	304	189	493
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	2 730	50	2 780	3 342	56	3 398
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	2 632	50	2 682	3 225	56	3 281
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	1 760		1 760	2 112		2 112
1.1.1	природен газ	хил. лв	1 760		1 760	2 112		2 112
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газфол	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.	хил. лв	795		795	1 025		1 025
1.2.1	природен газ	хил. лв	795		795	1 025		1 025
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газфол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	4		4	5		5
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	33	50	83	38	56	94
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	40		40	45		45
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	98		98	118		118
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	56		56	70		70
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	42		42	48		48
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						

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Изготвил:

Изп. директор:

/ Милена Иванова/

/ Михаил Ковачев/

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	01.07.2020 - 30.06.2021		от 07.2021 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	8 437	4 715	8 437	4 522
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 286	4 591	8 286	4 407
	Земи	хил. лв	1 662		1 662	
	Сгради	хил. лв	358	177	358	170
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 191	4 346	6 191	4 171
	Транспортни средства	хил. лв	24	24	24	24
	Стопански инвентар	хил. лв	17	16	17	16
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	34	28	34	26
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	151	124	151	115
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	508		615	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	4 230		4 530	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (83,59% 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	6 524	3 302	1 913	1 220
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	6 522	3 300	1 764	1 107
	Земи	хил. лв	1 662			
	Сгради	хил. лв	325	150	33	20
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	4 490	3 113	1 701	1 058
	Транспортни средства	хил. лв			24	24
	Стопански инвентар	хил. лв	14	14	3	2
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	31	23	3	3
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	2	2	149	113
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	565		50	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	3 787		743	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (58,33% 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	3 910	2 266	2 614	1 036
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	3 910	2 266	2 612	1 034
	Земи	хил. лв	626		1 036	
	Сгради	хил. лв	98	34	227	116
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	3 170	2 217	1 320	896
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв	6	6	8	8
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	10	9	21	14
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			2	2
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	565			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	2 209		1 578	

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

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	01.07.2020 - 30.06.2021			от 07.2021 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	2 350		2 350	2 350		2 350
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	1 315		1 315	1 256		1 256
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	127		127	187		187
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	1 162		1 162	1 281		1 281
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	4 172	1 764	5 936	4 172	1 764	5 936
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	2	149	151	2	149	151
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	2 129	1 271	3 400	2 046	1 220	3 266
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	334	47	381	378	50	428
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	2 379	689	3 068	2 506	743	3 249
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	3 542	689	4 230	3 787	743	4 530

Изготвил:

/ Милена Иванова/

Изп. директор:

/ Михаил Ковачев/

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация- Разград" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	от 07.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	3 361	3 361
2	Дял на собствения капитал	%	87,96%	87,96%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	5,00%	5,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	460	460
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	460	460
5	Дял на привлечения капитал	%	12,04%	12,04%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	7,17%	7,17%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	5,75%	5,75%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2020 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) от 07.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	460		7,17%		460
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	460		7,17%		460
1	Протокол от събрание на акционера от 17.06.2019 г.	460	2 години	7,17%		460
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Забележка:

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

Изготвил:

/ Милена Иванова/

Изп. директор:

/ Михаил Ковачев/

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				01.07.2020 - 30.06.2021	за НРП от 7.2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	31 383	33 340
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	31 383	33 340
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	535	600
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	535	600
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,68%	1,77%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	1,68%	1,77%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	31 918	33 940
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	31 918	33 940
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{ен.ч.}	MWh	14 950	15 500
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	14 950	15 500
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	15 552	16 300
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	15 552	16 300
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t _{с.г.}	4 782	5 103
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{ен.ч.}	MWh	38 921	41 535
9.1.	природен газ	Bпг	knm ³	4 103	4 370
9.2.	мазут	Bм	t		
9.3.	газът	Bг	t		
9.4.	въглища	Bв	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвен	t/(knm ³)		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	93 190	116 014
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 енергичен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	17,7%	17,0%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η _{общо}	%	76,99%	75,1%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в е	g/kWh	84,72	63,24
15	за топлинна енергия	в т	kg/MWh	231,71	262,72
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впч.}	MWh	16 968	18 440
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	16 968	18 440
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.}	2 160	2 476
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч.}	MWh	17 578	20 150
18.1.	природен газ	B пг	1000 nm ³	1 853	2 120
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газът	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	t/(knm ³)		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	70 144	80 402
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 _{ак и ппк}	%	96,5%	91,5%
22	СРУГ _{топ} за топлинна енергия	в ак и ппк	kg/MWh	127,270	134,25
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	1 067	1 100
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	356	275
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	711	825
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	6,86%	6,75%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	14 485	15 200
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	14 485	15 200
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t _{с.г.}	6 941	7 578
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	56 499	61 685
26.1.	природен газ	Bпг	knm ³	5 956,00	6 490,00
26.2.	мазут	Bм	t		
26.3.	газът	Bг	t		
26.4.	въглища	Bв	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвен	t/(knm ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qпг ^{нр}	kcal/knm ³	8 158	8 174
27.2.	мазут	Qм ^{нр}	kcal/kg		
27.3.	газът	Qг ^{нр}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Qв ^{нр}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Qвен ^{нр}	kcal/kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Qпг	kcal/knm ³	9 043	9 060
28.2.	мазут	Qм	kcal/kg		
28.3.	газът	Qг	kcal/kg		
28.4.	въглища	Qв	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Qвен	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	45,22	50,85
29.1.	природен газ	Цпг	BGN/knm ³	428,99	483,29
29.2.	мазут	Цм	BGN/t		
29.3.	газът	Цг	BGN/t		
29.4.	въглища	Цв	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Цвен	BGN/t(knm ³)		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b ел	g/kWh	90,96	67,82
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	179,20	196,39

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.2020 - 30.06.2021	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2021 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{г.пр.г.}$	GJ	163 334	196 417
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{г.в.}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	М _{прпз}	MW	15	15
37.1.	гореща вода	М _{прпз} впр	MW	15	15
37.2.	водна пара	М _{прпз} гв	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. ^{сз}	kBGN	2 505	3 380
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	67	74
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 438	3 306
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	437	516
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 001	2 790
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{инд} ^{сз}	BGN/MWh	172,93	222,38
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{инд} ^{сз}	BGN/MWh	53,33	49,07
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. ^г	kBGN	1 674	1 636
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	137	144
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 537	1 492
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	808	940
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	729	552
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{пресф} ^{сз}	BGN/MWh	172,93	222,38
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{сз}	BGN/MWh	172,93	222,38
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пр} ^{сз}	BGN/MWh	172,93	222,38
44	Приходи от електрическа енергия	П _{рпх} ^{сз}	kBGN	2 505	3 380
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. ^г	kBGN	1 674	1 636
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр.г}	BGN/MWh	53,33	49,07
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.гв}	BGN/MWh	53,33	49,07
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.вп}	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.2020 - 30.06.2021	ПРОГНОЗА към 7.2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	33	34
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	5	5
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	38	39

Изготвил:

/ Ценко Цонев/
/ Милена Иванова/

Изп. директор:

/ Михаил Ковачев/

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2020 - 30.06.2021	ПРОГНОЗА от 7,2021 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	21 573	22 460
2	потребители за битови нужди	MWh	21 573	22 460
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	9 810	10 880
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	31,26%	32,63%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	31 383	33 340
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	1 674	1 636
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	524	531
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	40	43
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	484	488
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	434	432
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	50	56
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	523	534
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	53,33	49,07
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	48,52	47,40
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	24,25	23,77
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	101,86	96,47
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	2 197	2 167

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2020 - 30.06.2021	ПРОГНОЗА от 7,2021 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 01.07.2020 - 30.06.2021	ПРОГНОЗА към 7,2021 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)	663 952	663 827
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m ³)	565 671	565 671
3	битови нужди	(m ³)	565 671	565 671
4	стопански нужди	(m ³)		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m ³)	98 281	98 156
6	битови нужди	(m ³)	98 281	98 156
7	стопански нужди	(m ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	5	5

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	2 197	2 167
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	2 197	2 167

Изготвил:

/Ценко Цонев/

/ Михаил Ковачев/

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				01.07.2020 - 30.06.2021	от 7,2021 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 топлина	η _{тп}	-	0,98	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	90,00%	90,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	49,76%	48,67%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	76,99%	75,12%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	37,04%	35,87%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	39,96%	39,24%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпд}	%	0,40	0,30
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			15 568	12 461
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,2756	0,2020
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			1 318	1 031
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			5 624	6 548
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.произ}	%	0,3314	0,3284
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	457	440
33.1.	- в топлоизточника		MWh	202	210
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	255	230
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	2 185 446	2 100 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	42 867	21 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	1 963	1 000

Изготвил:
/Ценко Цонев/Изп. директор:
/ Михаил Ковачев/

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

Приложение № 7

№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) (qe = 1 148 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	3,041	3,041						
1.2.	Топлинна мощност	MWq	3,014	3,014						
1.3.	Електрическа ефективност	%	43,00%	43,00%						
1.4.	Топлинна ефективност	%	42,60%	42,60%						
1.5.	ОБЩА ефективност	%	85,60%	85,60%						

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			ТГку-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	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 _{ел}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори		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	%								

Изготвил:

/Ценко Цонев/

Изп. директор:

/ Михаил Ковачев/

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2021 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.	01.07.2020 - 30.06.2021	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	19,50			6,500	6,500	6,500			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	89,00%			89,00%	89,00%	89,00%			

01.07.2020 - 30.06.2021			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	6 853			1 533	2 966	2 354			
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	15 872,00			3 556,000	6 881,000	5 435,000			
1.3.	Топлинна ефективност	%	98,00%			98,00%	97,99%	98,00%			

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2021 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.	01.07.2020 - 30.06.2021	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)	%									

01.07.2020 - 30.06.2021			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	%	98,00%	1,46%	96,53%
-----------------------------	---	--------	--------------	--------

Изготвил:
/Ценко Цонев/

Изп. директор:
/Михаил Ковачев/

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2021 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	22 460	60	60	60	150	3 000	4 500	5 400	4 300	3 500	1 300	70	60
	с гореща вода	MWh	22 460	60	60	60	150	3 000	4 500	5 400	4 300	3 500	1 300	70	60
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	33 340	600	600	630	830	4 510	6 400	6 870	5 430	4 730	1 510	630	600
	с гореща вода	MWh	33 340	600	600	630	830	4 510	6 400	6 870	5 430	4 730	1 510	630	600
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh	33 940	620	620	650	850	4 600	6 500	6 980	5 500	4 800	1 550	650	620
	с гореща вода	MWh	33 940	620	620	650	850	4 600	6 500	6 980	5 500	4 800	1 550	650	620
	с водна пара	MWh													
Q произ. от ВК§ППК	общо	MWh	18 440					2 750	4 460	4 880	3 650	2 700			
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh	18 440					2 750	4 460	4 880	3 650	2 700			
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК§ППК	%	93,50%					93,85%	93,10%	93,68%	93,42%	93,63%			
Гориво за ВК§ППК	топлина на горивата	MWh	19 721				2 930	4 791	5 209	3 907	2 884				
	условно гориво	t _{ef}	2 423				360	589	640	480	354				
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³	2 120					315	515	560	420	310			
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	60 372	1 674	1 674	1 860	2 233	7 767	10 093	10 605	8 744	8 186	3 907	1 953	1 674
	условно гориво	t _{ef}	7 417	206	206	229	274	954	1 240	1 303	1 074	1 006	480	240	206
при 8 000 kcal/knm ³	природен газ	knm ³	6 490	180	180	200	240	835	1 085	1 140	940	880	420	210	180
при 9 500 kcal/kg	мазут	t													
при 10 500 kcal/kg	газъол	t													
при 6 000 kcal/kg	въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (knm ³)	друго (ВЕИ)	t (knm ³)													
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	16 300	640	640	720	900	1 950	2 160	2 200	1 950	2 160	1 600	740	640
комбинирана ел. ен.		MWh	16 300	640	640	720	900	1 950	2 160	2 200	1 950	2 160	1 600	740	640
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		MWh	1 100	50	50	50	80	110	150	150	140	140	80	50	50
		%	6,7%	7,8%	7,8%	6,9%	8,9%	5,6%	6,9%	6,8%	7,2%	6,5%	5,0%	6,8%	7,8%
Е реализация	общо	MWh	15 200	590	590	670	820	1 840	2 010	2 050	1 810	2 020	1 520	690	590
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh	15 200	590	590	670	820	1 840	2 010	2 050	1 810	2 020	1 520	690	590
Е продажба	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh	15 200	590	590	670	820	1 840	2 010	2 050	1 810	2 020	1 520	690	590
	на други	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW		3	3	3	5	10	13	14	13	12	8	3	3
	с водна пара	MW													

Изготвил:
/Ценко Цонев/

Изп. директор:
/ Михаил Ковачев/