

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	01.07.2019 - 30.06.2020			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 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	5 074	619	5 693	4 527	614	5 141
II	ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	307	60	366	299	65	364
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	4 767	559	5 326	4 228	549	4 777
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	1 091	518	1 609	1 302	503	1 805
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	795	383	1 178	998	394	1 392
1	Разходи за амортизации	хил. лв	296	135	431	304	109	413
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	120		120	118		118
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	176	135	311	186	109	295
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	20	45	65	140	35	175
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	7		7	71		71
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	13	45	58	69	35	104
	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	375	140	515	396	148	544
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	77	29	106	81	30	111
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	72	27	99	76	28	104
4.2.	социални разходи	хил. лв	5	2	7	5	2	7
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	323	169	492	381	181	562
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	1	1	2	1	1	2
5.2.	Работно облекло	хил. лв	2		2	2		2
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	2		2	2		2
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	87	2	89	114	2	116
5.5.	Застраховки	хил. лв	34	14	48	65	26	91
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	19	3	22	19	3	22
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	1	2	3	1	2	3
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	4	68	72	4	68	72
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	2	10	12	2	10	12
5.10.	Насми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	3	5	8	3	5	8
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	2	3	5	2	3	5
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	5	5	10	5	5	10
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	1	1	2	1	1	2
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	1		1	1		1
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв	2	1	3	2	1	3
5.19.	Услуги, граждански договори	хил. лв	1	1	2	1	1	2
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	2	1	3	2	1	3
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	8	3	11	8	3	11
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв		2	2		2	2
5.24.	Транспортни услуги	хил. лв	39		39	39		39
5.25.	Обучения	хил. лв	4	2	6	4	2	6
5.26.	Счетоводно обслужване	хил. лв	41	14	55	41	14	55
5.27.	Управление на човешките ресурси	хил. лв	6	8	14	6	8	14
5.28.	Правни услуги	хил. лв	7	1	8	7	1	8
5.29.	Разходи за услуги, свързани с екологията	хил. лв	17		17	17		17
5.30.	Други	хил. лв	32	22	54	32	22	54
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв	387	186	573	350	155	505
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	3 676	41	3 717	2 926	46	2 972
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	3 384	41	3 425	2 808	46	2 854
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	2 203		2 203	1 764		1 764
1.1.1	природен газ	хил. лв	2 203		2 203	1 764		1 764
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	1 108		1 108	968		968
1.2.1	природен газ	хил. лв	1 108		1 108	968		968
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	2		2	3		3
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	35	41	76	35	46	81
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	36		36	39		39
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	101		101	117		117
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	57		57	64		64
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	44		44	54		54
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	192		192			

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	01.07.2019 - 30.06.2020		от 07.2020 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	8 624	4 337	8 440	4 116
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 479	4 229	8 295	4 016
	Земи	хил. лв	1 662		1 662	
	Сгради	хил. лв	358	163	358	156
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 372	3 992	6 192	3 789
	Транспортни средства	хил. лв	32	31	32	31
	Стопански инвентар	хил. лв	19	17	19	17
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	36	26	32	23
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	145	108	145	100
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		612		545
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		<b>4 899</b>		<b>4 869</b>

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 82.17% 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	6 521	3 010	1 919	1 106
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	6 519	3 008	1 776	1 008
	Земи	хил. лв	1 662			
	Сгради	хил. лв	324	137	34	19
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	4 491	2 839	1 701	950
	Транспортни средства	хил. лв			32	31
	Стопански инвентар	хил. лв	15	14	4	3
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	27	18	5	5
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	2	2	143	98
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		490		55
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		<b>4 001</b>		<b>868</b>

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 58.67% 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	3 907	2 050	2 614	960
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	3 907	2 050	2 612	958
	Земи	хил. лв	626		1 036	
	Сгради	хил. лв	97	30	227	107
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	3 171	2 007	1 320	832
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв	6	6	9	8
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	7	7	20	11
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			2	2
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		490		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		<b>2 347</b>		<b>1 654</b>

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 25.43% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	01.07.2019 - 30.06.2020			от 07.2020 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	2 312		2 312	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.	1 192		1 192	1 137		1 137
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	130		130	25		25
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>1 250</b>		<b>1 250</b>	<b>1 238</b>		<b>1 238</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	4 391	1 776	6 167	4 169	1 776	5 945
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	2	143	145	2	143	145
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	1 972	1 173	3 145	1 873	1 106	2 979
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	429	53	482	465	55	520
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>2 850</b>	<b>799</b>	<b>3 649</b>	<b>2 763</b>	<b>868</b>	<b>3 631</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>4 100</b>	<b>799</b>	<b>4 899</b>	<b>4 001</b>	<b>868</b>	<b>4 869</b>

Изготвил:

/ Милена Иванова/

Изп. директор:

/ Михаил Ковачев/

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"Топлофикация- Разград" АД**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2019 г.	от 07.2020 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	3 571	3 571
2	Дял на собствения капитал	%	89.93%	89.93%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7.00%	7.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	400	400
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	400	400
5	Дял на привлечения капитал	%	10.07%	10.07%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	4.84%	4.84%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>7.48%</b>	<b>7.48%</b>

**Справка за Привлечен капитал към 31.12.2019 г.**

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) от 07.2020 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	2 870		4.84%	2 470	400
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	2 870		4.84%	2 470	400
1	N-N-121-573798/22.12.09 г.	2 500	10 години	4.50%	2 470	30
2	Протокол от събрание на акционера от 17.06.2019 г.	370	2 години	7.17%		370
	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:

Изп. директор:

/ Милена Иванова/

/ Михаил Ковачев/



## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				01.07.2019 - 30.06.2020	за НРП от 7.2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	30 808	34 420
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	30 808	34 420
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	704	800
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	704	800
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	2.23%	2.27%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	2.23%	2.27%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	31 512	35 220
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	31 512	35 220
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>ен.ч.</sup>	MWh	14 426	16 300
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	14 426	16 300
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	14 725	16 500
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	14 725	16 500
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 <sub>с.г.</sub>	4 485	5 021
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>ен.ч.</sup>	MWh	36 506	40 870
9.1.	природен газ	Bпг	knm <sup>3</sup>	3 834	4 300
9.2.	мазут	Bм	t		
9.3.	газъол	Bг	t		
9.4.	въглища	Bв	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвен	t/(knm <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	94 677	106 002
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q тв	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	18.7%	20.1%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общо</sub> )	η <sub>общо</sub>	%	77.92%	78.3%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в <sub>е</sub>	g/kWh	70.93	68.77
15	за топлинна енергия	в <sub>т</sub>	kg/MWh	238.50	238.44
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>впч.</sup>	MWh	17 086	18 920
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	17 086	18 920
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t <sub>у.г.</sub>	2 256	2 756
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>впч.</sup>	MWh	18 362	22 431
18.1.	природен газ	B пг	1000 nm <sup>3</sup>	1 929	2 360
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	t/(knm <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	73 263	89 504
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q тв	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>ак и ппк</sub>	%	93.1%	84.3%
22	СРУГ <sub>топ</sub> за топлинна енергия	в <sub>ак и ппк</sub>	kg/MWh	132.030	145.66
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	1 030	1 500
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	350	750
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	680	750
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	6.99%	9.09%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	13 695	15 000
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	13 695	15 000
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 <sub>с.г.</sub>	6 741	7 777
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	54 867	63 301
26.1.	природен газ	Bпг	knm <sup>3</sup>	5 762.81	6 660.00
26.2.	мазут	Bм	t		
26.3.	газъол	Bг	t		
26.4.	въглища	Bв	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвен	t/(knm <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qпг <sup>нр</sup>	kcal/knm <sup>3</sup>	8 188	8 174
27.2.	мазут	Qм <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.3.	газъол	Qг <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.4.	въглища	Qв <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Qвен <sup>нр</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Qпг	kcal/knm <sup>3</sup>	9 075	9 060
28.2.	мазут	Qм	kcal/kg		
28.3.	газъол	Qг	kcal/kg		
28.4.	въглища	Qв	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Qвен	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	60.34	43.15
29.1.	природен газ	Цпг	BGN/knm <sup>3</sup>	574.47	410.13
29.2.	мазут	Цм	BGN/t		
29.3.	газъол	Цг	BGN/t		
29.4.	въглища	Цв	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Цвен	BGN/t(knm <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh	76.26	75.65
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	184.90	192.98

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.2019 - 30.06.2020	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 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	167 940	195 506
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 <sub>2</sub> ) за цялото производство TOTAL		t	3 736.93	
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	1 369.16	
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	2 367.77	
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )			4 000.00	
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t	48.02	
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	М <sub>призн.</sub>	MW	15	38
37.1.	гореща вода	М <sub>призн.</sub> втп	MW	15	38
37.2.	водна пара	М <sub>призн.</sub> гв	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>г.</sub>	kBGN	2 492	2 618
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	94	93
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 399	2 525
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	378	467
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 021	2 058
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд.</sub>	BGN/MWh	181.98	174.52
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд.</sub>	BGN/MWh	83.80	55.48
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>г.</sub>	kBGN	2 582	1 909
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	213	207
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 369	1 703
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	713	835
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 655	868
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>предс.</sub>	BGN/MWh	181.98	174.52
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб.</sub>	BGN/MWh	181.98	174.52
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>пр.</sub>	BGN/MWh	181.98	174.52
44	Приходи от електрическа енергия	П <sub>прих.</sub>	kBGN	2 492	2 618
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>г.</sub>	kBGN	2 582	1 909
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр.г.</sub>	BGN/MWh	83.80	55.47
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр.гв.</sub>	BGN/MWh	83.80	55.47
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр.вп.</sub>	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.2019 - 30.06.2020	ПРОГНОЗА към 7.2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	34	35
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	6	5
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	40	40

Изготвил:

/Георги Димов/  
/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 01.07.2019 - 30.06.2020	ПРОГНОЗА от 7.2020 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>20 120</b>	<b>24 620</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	20 120	24 620
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	10 688	9 800
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	34.69%	28.47%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>30 808</b>	<b>34 420</b>
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN	2 582	1 909
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	619	614
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	60	65
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	559	549
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	518	503
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	41	46
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	896	544
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh	<b>83.80</b>	<b>55.47</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	75.27	47.02
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	44.52	22.08
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>159.08</b>	<b>102.50</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	3 201	2 524

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2019 - 30.06.2020	ПРОГНОЗА от 7.2020 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	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	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	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	<b>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</b>	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	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2019 - 30.06.2020	ПРОГНОЗА към 7.2020 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )	<b>668 752</b>	<b>668 752</b>
2	<b>сгради етажна собственост в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )	565 671	565 671
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	565 671	565 671
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )	103 081	103 081
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	103 081	103 081
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	6	5

Проверка	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	3 201	2 523
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3 201	2 524

Изготвил:

/Ценко Цонев/  
/Георги Димов/

/ 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
				01.07.2019 - 30.06.2020	от 7.2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t		
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh		
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-	0.98	0.98
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф,т</sub>	%	90.00%	90.00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф,е</sub>	%	49.66%	48.67%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	<b>77.92%</b>	<b>78.30%</b>
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	37.59%	37.93%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	40.34%	40.37%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.кпд</sub>	%	0.4	0.4
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			12 777	14 305
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			<b>0.2329</b>	<b>0.2260</b>
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			1 044	1 135
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			5 696	6 642
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.произ</sub>	%	0.3234	0.3240
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	448	440
33.1.	- в топлоизточника		MWh	219	210
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	229	230
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	2 077 674	2 100 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	22 072	21 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	1 033	1 000

Изготвил:

/Георги Димов/

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 <sub>ел</sub>	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 ПТ)			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 <sub>ел</sub>	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 <sub>ел</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Изготвил:  
/Георги Димов/

Изп. директор:  
/ Михаил Ковачев/

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА**

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 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.	01.07.2019 - 30.06.2020	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	13.00				6.500	6.500			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	89.00%				89.00%	89.00%			

01.07.2019 - 30.06.2020			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	4 302				1 101.000	1 748.000			
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	9 598.00				3 709.000	5 889.000			
1.3.	Топлинна ефективност	%	93.05%				93.05%	93.05%			

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА**

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 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.	01.07.2019 - 30.06.2020	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)	%									

01.07.2019 - 30.06.2020			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	%	93.05%	<b>0.00%</b>	93.05%
-----------------------------	---	--------	--------------	--------

Изготвил:  
/Георги Димов/

Изп. директор:  
/Михаил Ковачев/

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2020 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			ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ
	ВК и ППК							ВК 4,5	ВК 4,5	ВК 4,5	ВК 4,5	ВК 4,5			
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	24 620	80	80	80	600	3 500	5 000	5 700	4 500	3 700	1 200	100	80
	с гореща вода	MWh	24 620	80	80	80	600	3 500	5 000	5 700	4 500	3 700	1 200	100	80
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	34 420	630	630	700	980	4 210	6 560	6 660	5 880	5 390	1 470	680	630
	с гореща вода	MWh	34 420	630	630	700	980	4 210	6 560	6 660	5 880	5 390	1 470	680	630
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh	16 300	650	650	720	1 000	2 050	2 100	2 180	1 950	2 100	1 500	750	650
	с гореща вода	MWh	16 300	650	650	720	1 000	2 050	2 100	2 180	1 950	2 100	1 500	750	650
	с водна пара	MWh													

Q произ. от ВК§ППК	общо	MWh	18 920					2 250	4 600	4 720	4 050	3 300			
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh	18 920					2 250	4 600	4 720	4 050	3 300			
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК§ППК	%	86.18%					83.41%	85.26%	86.00%	87.08%	88.69%			
Гориво за ВК§ППК	топлина на горивата	MWh	21 953					2 698	5 395	5 488	4 651	3 721			
	условно гориво	t <sub>ef</sub>	2 697					331	663	674	571	457			
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (knm3)	knm <sup>3</sup>	2 360					290	580	590	500	400			
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm3)	knm <sup>3</sup>													

Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	61 953	1 674	1 674	2 047	3 721	7 907	9 953	11 070	9 209	7 535	3 721	1 860	1 581
	условно гориво	t <sub>ef</sub>	7 611	206	206	251	457	971	1 223	1 360	1 131	926	457	229	194
при 8 000 kcal/knm3	природен газ	knm <sup>3</sup>	6 660	180	180	220	400	850	1 070	1 190	990	810	400	200	170
при 9 500 kcal/kg	мазут	t													
при 10 500 kcal/kg	газъл	t													
при 6 000 kcal/kg	въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (knm3)	друго (ВЕИ)	t (knm <sup>3</sup> )													

Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	16 500	640	640	720	1 090	2 000	2 160	2 190	1 950	2 160	1 560	750	640
комбинирана ел. ен.		MWh	16 500	640	640	720	1 090	2 000	2 160	2 190	1 950	2 160	1 560	750	640
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		MWh	1 500	70	70	80	120	170	180	190	170	180	130	70	70
		%	<b>9.1%</b>	<b>10.9%</b>	<b>10.9%</b>	<b>11.1%</b>	<b>11.0%</b>	<b>8.5%</b>	<b>8.3%</b>	<b>8.7%</b>	<b>8.7%</b>	<b>8.3%</b>	<b>8.3%</b>	<b>9.3%</b>	<b>10.9%</b>
Е реализация	общо	MWh	<b>15 000</b>	570	570	640	970	1 830	1 980	2 000	1 780	1 980	1 430	680	570
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh	<b>15 000</b>	570	570	640	970	1 830	1 980	2 000	1 780	1 980	1 430	680	570
Е продажба	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh	15 000	570	570	640	970	1 830	1 980	2 000	1 780	1 980	1 430	680	570
	на други	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW		2	2	3	3	9	10	12	10	11	6	2	3
	с водна пара	MW													

Изготвил:

/Георги Димов/

Изп. директор:

/Михаил Ковачев/