

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 енергия.
- 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 спрямо 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	01.07.2024 - 30.06.2025			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 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	8,558	806	9,363	9,335	891	10,226
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	401	76	477	424	82	505
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	8,156	730	8,886	8,911	809	9,720
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	2,029	663	2,692	2,210	720	2,930
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	1,492	504	1,996	1,705	578	2,283
1	Разходи за амортизации	хил. лв	537	159	696	505	142	647
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	212		212	209		209
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	325	159	484	296	142	438
	в това число за Ам на ВК§ППК	хил. лв	47			47		
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	31	119	150	36	152	188
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	13		13	13		13
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	18	119	137	23	152	175
	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	748	132	880	813	148	961
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	144	25	169	159	27	186
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	136	23	159	149	25	174
4.2.	социални разходи	хил. лв	8	2	10	10	2	12
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	569	230	799	697	253	950
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		1	1		2	2
5.2.	Работно облекло	хил. лв	3		3	4		4
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	1		1	2		2
5.4.	Материали за текущо поддръжане	хил. лв	4		4	6		6
5.5.	Застраховки	хил. лв	212	48	260	212	48	260
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	23	3	26	25	5	30
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	3	4	7	5	6	11
5.8.	Абонаментно поддръжане	хил. лв	164	99	263	250	98	348
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	2		2	4		4
5.10.	Наеми	хил. лв	3	2	5	3	2	5
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	7	4	11	12	6	18
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв		7	7		14	14
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	9		9	10		10
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	2	1	3	2	1	3
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв				1		1
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	1	1	2	2		2
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв				3		3
5.18.	Командировки	хил. лв	2		2			
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	1		1			
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	2	3	5	3	4	7
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв				2		2
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	14	9	23	15	10	25
5.23.	Физико-химичен анализ	хил. лв	3		3	5		5
5.24.	Транспортни услуги	хил. лв	19	29	48	20	32	52
5.25.	Обучения	хил. лв	9		9	12		12
5.26.	Стопански инвентар	хил. лв	3	6	9	5	8	13
5.27.	Управление на човешките ресурси	хил. лв	31	5	36	35	7	42
5.28.	Правни услуги	хил. лв	20	6	26	22	8	30
5.29.	Тръжни процедури	хил. лв	23		23	25		25
5.30.	Други	хил. лв	8	2	10	12	2	14
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв	622	231	853	672	281	953
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		2	2		2	2
10	Приходи от топло-осител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	6,127	67	6,194	6,701	89	6,790
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	6,033	67	6,100	6,601	89	6,690
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	4,222		4,222	4,679		4,679
1.1.1	природен газ	хил. лв	4,222		4,222	4,679		4,679
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	1,686		1,686	1,765		1,765
1.2.1	природен газ	хил. лв	1,686		1,686	1,765		1,765
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газът	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	64	67	131	90	89	179
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	57		57	62		62
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Аквиз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	94		94	100		100
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	57		57	65		65
3.2.	Аквиз на природен газ за ВК§ППК	хил. лв	37		37	36		36
4	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв						
4.1.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв						
4.2.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК§ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв						

## ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/Милена Иванова

Изп. директор:

/Михаил Ковачев/



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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	01.07.2024 - 30.06.2025		от 01.07.2025 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	10,356	3,630	10,356	3,286
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	9,994	3,424	9,994	3,095
	Земи	хил. лв	1,760		1,760	
	Сгради	хил. лв	448	81	448	72
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	7,724	3,290	7,724	2,971
	Транспортни средства	хил. лв	27	24	27	24
	Стопански инвентар	хил. лв	13	9	13	8
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	22	20	22	20
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	362	206	362	191
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	1,024		1,134	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	7,750		8,204	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 83.87% 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	8,100	2,270	2,256	1,016
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8,028	2,250	1,966	845
	Земи	хил. лв	1,760			
	Сгради	хил. лв	415	70	33	2
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	5,821	2,154	1,903	817
	Транспортни средства	хил. лв			27	24
	Стопански инвентар	хил. лв	13	8		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	19	18	3	2
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	72	20	290	171
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	1,051		83	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	6,881		1,323	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 84.94% 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	6,473	1,679	1,627	591
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	6,473	1,679	1,555	571
	Земи	хил. лв	1,760			
	Сгради	хил. лв	155	14	260	56
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	4,533	1,644	1,288	510
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв	8	5	5	3
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	17	16	2	2
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			72	20
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	1,051			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	5,845		1,036	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 28.30% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	01.07.2024 - 30.06.2025			от 01.07.2025 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	3,077		3,077	2,953		2,953
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	980		980	868		868
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	265		265	237		237
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>2,362</b>		<b>2,362</b>	<b>2,322</b>		<b>2,322</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	4,951	1,966	6,917	5,075	1,966	7,041
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	72	290	362	72	290	362
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	1,556	1,094	2,650	1,402	1,016	2,418
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	687	71	758	814	83	897
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>4,154</b>	<b>1,233</b>	<b>5,387</b>	<b>4,559</b>	<b>1,323</b>	<b>5,882</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>6,516</b>	<b>1,233</b>	<b>7,750</b>	<b>6,881</b>	<b>1,323</b>	<b>8,204</b>

Гл. счетоводител:

/Милена Иванова/

Изп. директор:

/Михаил Ковачев/



## НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация- Разград" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2024 г.	от 01.07.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	4 946	4 946
2	Дял на собствения капитал	%	79.07%	79.07%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	6.16%	6.16%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	1 309	1 309
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	1 309	1 309
5	Дял на привлечения капитал	%	20.93%	20.93%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	3.57%	3.57%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	6.16%	6.16%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2024 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2024 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	1 401		3.57%	92	1 309
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	1 401		3.57%	92	1 309
1						
2	№ ТР-ГД-47 21.07..2022 г. - Cash pooling	301	1 година	1.10%		301
3	№ 904-1202306/ 13.12.2023 г.	1 100	8 години	4.25%	92	1 008
	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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.2024 - 30.06.2025	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	30,910	28,595
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	30,910	28,595
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	436	510
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	436	510
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1.39%	1.75%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	1.39%	1.75%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	31,346	29,105
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	31,346	29,105
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>комб.</sup>	MWh	15,457	16,300
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	15,457	16,300
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	16,234	16,300
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E вкп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	16,234	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 сф	t <sub>с.г.</sub>	4,773	4,835
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>сн.ч.</sup>	MWh	38,852	39,352
9.1.	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>	4,013.59	4,075
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 <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	94,529	108,297
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т в	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	Δ F	%	29.0%	27.6%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общо</sub> )	η общо	%	80.45%	81.5%
14	СРУГ от комбинирано производство :	в с	g/kWh	81.93	66.77
15	за топлинна енергия	в с-р	kg/MWh	222.76	229.84
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вкп.</sup>	MWh	15,889	12,805
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	15,889	12,805
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t <sub>с.г.</sub>	1,906	1,824
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вкп.</sup>	MWh	15,512	14,843
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>	1,602.41	1,537
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 вей	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 т пр.г.	GJ	61,859	59,199
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η вк и ппк	%	102.4%	86.3%
22	СРУГ <sub>бр</sub> за топлинна енергия	в вк и ппк	kg/MWh	119.94	142.41
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	1,011	1,000
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	365	440
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	645	560
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	6.22%	6.13%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	15,223	15,300
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	15,223	15,300
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t <sub>с.г.</sub>	6,679	6,658
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	54,364	54,195
26.1.	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>	5,616.00	5,612.00
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газът	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(knm <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q пр <sup>рп</sup>	kcal/knm <sup>3</sup>	8,325	8,305
27.2.	мазут	Q м <sup>рп</sup>	kcal/kg		
27.3.	газът	Q г <sup>рп</sup>	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q в <sup>рп</sup>	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей <sup>рп</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q пр	kcal/knm <sup>3</sup>	9,222	9,201
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 <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	108.68	118.90
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/knm <sup>3</sup>	1,052.04	1,148.22
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		
29.3.	газът	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вей	BGN/(knm <sup>3</sup> )		
30	СРУГ :	b сн	g/kWh	87.37	71.13
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	173.05	194.79



№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.2024 - 30.06.2025	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т\text{ пр.г.}}$	GJ	156,388	167,496
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т\text{ в}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове ( $CO_2$ ) за цялото производство ТОТАЛ		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	$M_{\text{прет}}$	MW	20	20
37.1.	гореща вода	$M_{\text{прет}} \text{ ВП}$	MW	20	20
37.2.	водна пара	$M_{\text{прет}} \text{ ГВ}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП, $^{ев}$	kBGN	5,865	7,278
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	146	143
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	5,720	7,135
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	728	828
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	4,992	6,307
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд $^{ев}$	BGN/MWh	385.30	475.68
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд $^{ев}$	BGN/MWh	87.10	71.94
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП, $^{ев}$	kBGN	2,692	2,057
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	256	281
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2,436	1,776
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1,301	1,382
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1,135	394
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф $^{ев}$	BGN/MWh	385.30	475.68
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2003 г.)	Ц комб $^{ев}$	BGN/MWh	385.30	475.68
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц не $^{ев}$	BGN/MWh	385.30	475.68
44	Приходи от електрическа енергия	Прих $^{ев}$	kBGN	5,865	7,278
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП, $^{ев}$	kBGN	2,692	2,057
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр,т	BGN/MWh	87.09	71.94
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр,гв	BGN/MWh	87.09	71.94
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр,вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.2024 - 30.06.2025	ПРОГНОЗА към 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	28	29
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (пре-юсно предприятие)		бр.	5	5
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	33	34

Изготвено от:

/Ценко Цонев/  
/Ивайло Иванов/

Изп. директор:

/Михаил Ковачев/

**СПРАВКА № 5**  
**ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА**  
**"Топлофикация- Разград" АД**

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2024 - 30.06.2025	ПРОГНОЗА от 7.2025 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>19,305</b>	<b>19,140</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	19,305	19,140
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	11,605	9,455
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	37.55%	33.07%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>30,910</b>	<b>28,595</b>
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN	2,692	2,057
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	806	891
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	76	82
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	730	809
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	663	720
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	67	89
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1,011	680
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh	<b>87.09</b>	<b>71.94</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	94.11	82.07
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	52.36	35.54
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>181.20</b>	<b>154.02</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	3,498	2,948

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2024 - 30.06.2025	ПРОГНОЗА от 7.2025 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 01.07.2024 - 30.06.2025	ПРОГНОЗА към 7.2025 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(м³)	<b>672,717</b>	<b>672,717</b>
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м³)	568,554	568,554
3	битови нужди	(м³)	568,554	568,554
4	стопански нужди	(м³)		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(м³)	104,163	104,163
6	битови нужди	(м³)	104,163	104,163
7	стопански нужди	(м³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	5	5

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	3,498	2,948
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3,498	2,948

Изготвил:

/Денко Цонев/  
/Ивайло Иванов/

Изп. директор:

/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
				01.07.2024 - 30.06.2025	от 7.2025 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 ЕНЕРГИЙНИ 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>	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф,т</sub>	%	93.00%	96.00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф,е</sub>	%	42.10%	43.00%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	<b>80.45%</b>	<b>81.55%</b>
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	38.66%	40.12%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	41.78%	41.42%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.кпд</sub>	%	<b>0.390</b>	<b>0.310</b>
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			15,149	12,199
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			<b>0.2787</b>	<b>0.2251</b>
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			1,330	1,088
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			5,349	5,570
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.произ</sub>	%	0.3443	0.3631
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 паротурботор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротурботор 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	420	430
33.1.	- в топлоизточника		MWh	170	210
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	250	220
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>	1,550,000	1,600,000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	37,000	25,000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	1,485	940

Изготвил:

/Ценко Цонев/

/Ивайло Иванов/

Изп. директор:

/Михаил Ковачев/

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

Приложение № 7

№	Паспортни данни	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ( $q_e = 1,148 \text{ kcal/kWh}$ )							
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.	$q_{\text{св}}$	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.	$q_{\text{св}}$	kcal/kWh							
8	ОБЩА ефективност	%							

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

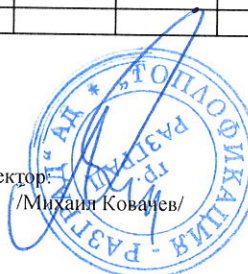
№	Паспортни данни	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори		ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия пит. вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	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.	$q_{\text{св}}$	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Изготвил:

/Ценко Цонев/  
/Ивайло Иванов/

Изп. директор:

/Михаил Ковачев/





РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"Топлофикация-Разград" АД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 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.	01.07.2024 - 30.06.2025	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	13.00				6.500	6.500			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	96.00%				96.00%	96.00%			

01.07.2024 - 30.06.2025				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					2,940.000	3,070.000			
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	15,100.00				7,399.000	7,701.000			
1.3.	Топлинна ефективност	%	93.00%				93.00%	93.00%			

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 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.	01.07.2024 - 30.06.2025	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)	%									

01.07.2024 - 30.06.2025				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	%	93.00%	-9.43%	102.43%
------------------------------	---	--------	--------	---------

Изготвил:

/Пенко Цонев/  
/Ивайло Иванов/

Изп. директор

/Михаил Ковачев/



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП ОТ 7.2025 Г.

Основни съоръжения в работа всеки месец	Дименсия	ГОДИШНО начало м. 7	July 1	August 2	September 3	October 4	November 5	December 6	January 7	February 8	March 9	April 10	May 11	June 12
ПТ														
ПТ, ДВГ, ГТ и ТТКУ														
ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	МВт	19,140	30	30	30	80	2,400	3,800	4,000	3,500	3,200	2,000	40
	с гореща вода	МВт	19,140	30	30	30	80	2,400	3,800	4,000	3,500	3,200	2,000	30
Q отпускато от източниците	общо	МВт	28,595	535	535	535	860	3,600	4,850	5,100	4,460	4,200	2,700	585
	с гореща вода	МВт	28,595	535	535	535	860	3,600	4,850	5,100	4,460	4,200	2,700	585
	с водна пара	МВт												
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	МВт	30,045	610	610	610	970	3,760	5,020	5,280	4,630	4,370	2,805	665
	с гореща вода	МВт	30,045	610	610	610	970	3,760	5,020	5,280	4,630	4,370	2,805	665
	с водна пара	МВт												

Q произв. от ВК&ППК	общо	МВт	12,805						1,720	2,730	2,980	2,580	2,070	725
Q произведена от ВК	с гореща вода	МВт	12,805						1,720	2,730	2,980	2,580	2,070	725
Q произведена от ППК	с водна пара	МВт												
Топлинна ефективност	Общо ВК&ППК	%	89,56%						89,76%	89,47%	89,48%	89,47%	89,73%	89,58%
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	МВт	14,298						1,916	3,051	3,330	2,884	2,307	809
	условно гориво	t	1,757						235	375	409	354	283	99
Гориво за ВК	при 8,000 kcal/kg (kmm3)	kmm3	1,537						206	328	358	310	248	87
Гориво за ППК	при 8,000 kcal/kg (kmm3)	kmm3												

Горива ОВЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	МВт	54,195	1,328	1,328	1,328	2,173	6,702	8,479	8,769	7,697	7,706	5,669	1,569	1,449
	условно гориво	t	6,658	163	163	163	267	823	1,042	1,077	946	947	696	193	178
	при 8,305 kcal/kmm3 природен газ	kmm3	5,612	138	138	138	225	694	878	908	797	798	587	163	150
	при 9,500 kcal/kg мазут	t													
	при 10,500 kcal/kg газвол	t													
	при 6,000 kcal/kg възглица	t													
	при 6,000 kcal/kg друго (ВЕН)	t (kmm3)													

Е произведено, в т.ч.:	от Г, на ДВГ, ГТ и ТТ	МВт	16,300	550	550	550	900	1,950	2,200	2,200	1,950	2,200	2,000	650	600
комбинирана ел. ел.		МВт	16,300	550	550	550	900	1,950	2,200	2,200	1,950	2,200	2,000	650	600
некомбинирана ел. ел.		МВт													
Е ел		МВт	1,000	30	30	30	50	130	140	140	130	140	120	30	30
	%	%	6,1%	5,5%	5,5%	5,5%	5,6%	6,7%	6,4%	6,4%	6,7%	6,4%	6,0%	4,6%	5,0%
Е реализация	общо	МВт	15,300	520	520	520	850	1,820	2,060	2,060	1,820	2,060	1,880	620	570
	собств. потребление	МВт													
	продажба в т.ч.:	МВт	15,300	520	520	520	850	1,820	2,060	2,060	1,820	2,060	1,880	620	570
Е продажба	на НЕК	МВт													
	на ЕРД	МВт	15,300	520	520	520	850	1,820	2,060	2,060	1,820	2,060	1,880	620	570
	на други	МВт													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	МВт		3	3	3	5	10	12	12	12	11	8	3	3
	с водна пара	МВт													

Изготвил:

/Иванко Понев/  
Ивайло Иванов

Изп. директор:

/Михаил Ковачев/

