

## 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 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	ОТЧЕТ 2024 г.			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	6,427	779	7,206	9,335	891	10,226
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	401	81	482	424	82	505
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	6,026	698	6,724	8,911	809	9,720
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	1,772	642	2,414	2,210	720	2,930
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	1,238	485	1,723	1,705	578	2,283
I	Разходи за амортизации	хил. лв	534	157	691	505	142	647
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	212		212	209		209
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	322	157	479	296	142	438
	в това число за Ам на ВК&П&ПК	хил. лв	46			47		
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	12	128	140	36	152	188
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	5		5	13		13
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	7	128	135	23	152	175
	в това число за ремонт на ВК&П&ПК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	678	123	801	813	148	961
4	Начислени спързи: с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	132	23	155	159	27	186
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	124	21	145	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	416	213	629	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 поддържане	хил. лв	4		4	6		6
5.5.	Застраховки	хил. лв	164	38	202	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 поддържане	хил. лв	62	94	156	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						
5.18.	Командировки	хил. лв	2		2	3		3
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
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	17	27	44	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 топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	4,254	56	4,310	6,701	89	6,790
I	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	4,173	56	4,229	6,601	89	6,690
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	2,427		2,427	4,679		4,679
1.1.1	природен газ	хил. лв	2,427		2,427	4,679		4,679
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газхол	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&П&ПК), в т.ч. за:	хил. лв	1,633		1,633	1,765		1,765
1.2.1	природен газ	хил. лв	1,633		1,633	1,765		1,765
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газхол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	3		3	5		5
1.4	Разходи за закупуване енергия	хил. лв	56	56	112	90	89	179
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	54		54	62		62
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	81		81	100		100
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	41		41	65		65
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&П&ПК	хил. лв	41		41	36		36
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&П&ПК	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:

/ Милена Иванова /

Изп. директор:

Михаил Ковачев

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.		от 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	3,286	10,356	3,286
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	9,994	3,095	9,994	3,095
	Земи	хил. лв	1,760		1,760	
	Сгради	хил. лв	448	72	448	72
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	7,724	2,971	7,724	2,971
	Транспортни средства	хил. лв	27	24	27	24
	Стопански инвентар	хил. лв	13	8	13	8
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	22	20	22	20
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	362	191	362	191
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		754		1,134
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		7,824		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	ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.			от 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	2,953		2,953	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.	868		868	868		868
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	133		133	237		237
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>2,218</b>		<b>2,218</b>	<b>2,322</b>		<b>2,322</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	5,075	1,966	7,041	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.	1,402	1,016	2,418	1,402	1,016	2,418
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	553	68	621	814	83	898
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>4,298</b>	<b>1,308</b>	<b>5,606</b>	<b>4,559</b>	<b>1,323</b>	<b>5,883</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>6,516</b>	<b>1,308</b>	<b>7,824</b>	<b>6,881</b>	<b>1,323</b>	<b>8,204</b>

Изготвил:

/ 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>	%	<b>6.16%</b>	<b>6.16%</b>

**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/

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	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	27,399	28,595
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	27,399	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	371	510
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	371	510
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1.34%	1.75%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	1.34%	1.75%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	27,770	29,105
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	27,770	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>ен.ч.</sup>	MWh	9,918	16,300
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	9,918	16,300
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	10,623	16,300
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E веп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	10,623	16,300
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надеждност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия з комбинираната част	B cf	t <sub>с.г.</sub>	3,096	4,835
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>ен.ч.</sup>	MWh	25,199	39,352
9.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>	2,609.39	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 (БЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	67,839	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	ΔF	%	28.0%	27.6%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общо</sub> )	η общо	%	80.05%	81.5%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в с	g/kWh	56.62	66.77
15	за топлинна енергия	в с <sup>о-г</sup>	kg/MWh	251.48	229.84
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>впч.</sup>	MWh	17,852	12,805
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	17,852	12,805
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t <sub>у.г.</sub>	2,082	1,824
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>впч.</sup>	MWh	16,949	14,843
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>	1,755.15	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 (БЕИ)	Q вей	t/(km <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	67,601	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 <sub>ак и ппк</sub>	%	105.3%	86.3%
22	за топлинна енергия	в ак и ппк	kg/MWh	116.65	142.41
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	635	1,000
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	236	440
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	399	560
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	5.98%	6.13%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, з т.ч.:	E нсто	MWh	9,988	15,300
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	9,988	15,300
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надеждност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t <sub>с.г.</sub>	5,178	6,658
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	42,148	54,195
26.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>	4,364.53	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 (БЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q пр <sup>рп</sup>	kcal/km <sup>3</sup>	8,305	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 (БЕИ)	Q вей <sup>рп</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q пр	kcal/km <sup>3</sup>	9,201	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 (БЕИ)	Q вей	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	96.32	118.90
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km <sup>3</sup>	930.15	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 (БЕИ)	Ц вей	BGN/t(km <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b ез	g/kWh	60.22	71.13
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	167.04	194.79

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	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)	$Q_{т.гр.г.}$	GJ	135,440	167,496
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
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		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{пр.из.}$	MW	20	20
37.1.	гореща вода	$M_{пр.из.}$ ГВ	MW	20	20
37.2.	водна пара	$M_{пр.из.}$ ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. <sup>сн</sup>	kBGN	4,613	7,278
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	137	143
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	4,476	7,135
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	560	828
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	3,917	6,307
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. <sup>сн</sup>	BGN/MWh	461.86	475.68
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. <sup>сн</sup>	BGN/MWh	66.21	71.95
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. <sup>т</sup>	kBGN	1,814	2,057
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	265	281
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1,549	1,776
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1,212	1,382
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	337	394
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>предп.</sub> <sup>сн</sup>	BGN/MWh	461.86	475.68
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (са изгр. мощност преди изм. 5Е 2008 г.)	Ц <sub>комб.</sub> <sup>сн</sup>	BGN/MWh	461.86	475.68
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>еп.</sub> <sup>сн</sup>	BGN/MWh	461.86	475.68
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. <sup>сн</sup>	kBGN	4,613	7,278
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на сл. ен.	НП. <sup>т</sup>	kBGN	1,814	2,057
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	66.21	71.94
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	66.21	71.94
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	29	29
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	4	5
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	33	34

Изготвил:

/Денко 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 ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7.2025 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>17,034</b>	<b>19,140</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	17,034	19,140
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	10,365	9,455
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	37.83%	33.07%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	<b>27,399</b>	<b>28,595</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	1,814	2,057
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	779	891
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	81	82
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	698	809
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	642	720
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	56	89
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	686	680
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<b>66.21</b>	<b>71.94</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	85.99	82.07
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	40.29	35.54
17	<b>Единокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>152.21</b>	<b>154.02</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	2,593	2,948

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.	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	<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	<b>Единокомпонентна 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 ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7.2025 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите чл. т. енергия с г. вода, за:</b>	(м³)	<b>672,717</b>	<b>672,717</b>
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(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.	4	5

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	2,593	2,948
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	2,593	2,948

Изготвил:

/Ценко 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
				2024 г.	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 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>	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	97.30%	96.00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	42.16%	43.00%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	<b>80.05%</b>	<b>81.55%</b>
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	37.89%	40.12%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	42.16%	41.42%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.кпд</sub>	%	<b>0.325</b>	<b>0.310</b>
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			8,190	12,199
23	<b>Коефициент за разделяне на горивото в централата</b>			<b>0.1943</b>	<b>0.2251</b>
24	Условно Гориво за производство на Електрическа енергия			601	1,088
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			4,577	5,570
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.произ</sub>	%	0.2794	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 пареоотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пареоотбор 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	483	430
33.1.	- в топлоизточника		MWh	281	210
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	202	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>	1,548,337	1,600,000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	34,103	25,000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	1,392	940

Изготвил:

/Ценко Цонев/

Изп. директор:

/Михаил Ковачев/

№	Параметри	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 <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 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 <sub>ел</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>сл</sub>	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 ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2024 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	13.00				6.500	6.500			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	96.00%				96.00%	96.00%			

ОТЧЕТ за 2024 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h					3,621	3,531			
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	16,459.80				8,333.464	8,126.336			
1.3.	Топлинна ефективност	%	97.00%				97.00%	97.00%			

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2024 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2024 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	97.00%	-8.32%	105.32%
------------------------------	---	--------	--------	---------

Изготвил:

Ценко Цонев/  
Ивайло Иванов/

Изп. директор:  
/ Михаил Ковачев/



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2025 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	July	August	September	October	November	December	January	February	March	April	May	June
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	19,140	30	30	30	80	2,400	3,800	4,000	3,500	3,200	2,000	40	30
	с гореща вода	MWh	19,140	30	30	30	80	2,400	3,800	4,000	3,500	3,200	2,000	40	30
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	28,595	535	535	535	860	3,600	4,850	5,100	4,460	4,200	2,700	635	585
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	28,595	535	535	535	860	3,600	4,850	5,100	4,460	4,200	2,700	635	585
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	30,045	610	610	610	970	3,760	5,020	5,280	4,630	4,370	2,805	715	665
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с гореща вода	MWh	30,045	610	610	610	970	3,760	5,020	5,280	4,630	4,370	2,805	715	665
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	12,805					1,720	2,730	2,980	2,580	2,070	725		
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh	12,805					1,720	2,730	2,980	2,580	2,070	725		
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК/ППК	%	89,56%					89,76%	89,47%	89,48%	89,47%	89,73%	89,58%		
	топлина на горивата	MWh	14,298					1,916	3,051	3,330	2,884	2,307	809		
Гориво за ВК/ППК	условно гориво	t	1,757					235	375	409	354	283	99		
	при 8,000 kcal/kg (kNm <sup>3</sup> )	kNm <sup>3</sup>	1,537					206	328	358	310	248	87		
	при 8,000 kcal/kg (kNm <sup>3</sup> )	kNm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	54,195	1,328	1,328	1,328	2,173	6,702	8,479	8,709	7,097	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/kNm <sup>3</sup>	kNm <sup>3</sup>	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 газ	газ	t													
	при 6,000 kcal/kg въглища	t													
	друго (ВЕИ)	t (kNm <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ел. некомбинирана ел. ел.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	16,300	550	550	550	900	1,950	2,200	2,200	1,950	2,200	2,000	650	600
		MWh	16,300	550	550	550	900	1,950	2,200	2,200	1,950	2,200	2,000	650	600
		MWh	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	MWh	15,300	520	520	520	850	1,820	2,060	2,060	1,820	2,060	1,880	620	570
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh	15,300	520	520	520	850	1,820	2,060	2,060	1,820	2,060	1,880	620	570
	на НЕК	MWh													
Е продажба	на ЕРД	MWh	15,300	520	520	520	850	1,820	2,060	2,060	1,820	2,060	1,880	620	570
	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh		3	3	3	5	10	12	12	12	11	8	3	3
	с водна пара	MWh													

Изготвил:

Ценко Цонев/  
Ивайло Иванов

Изп. директор:

Михаил Ковачев

