

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"Топлофикация- ВТ" АД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.			ОТЧЕТ за НРП от 7.2024 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	15 793	491	16 285	14 783	498	15 281
II	ВЪЗВРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	76	15	91	76	15	91
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	15 718	476	16 194	14 707	483	15 190
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	3 924	476	4 400	3 999	483	4 482
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ АМ	хил. лв	3 816	416	4 232	3 896	424	4 320
1	Разходи за амортизации	хил. лв	108	60	168	103	59	162
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	52		52	50		50
1.2	отнесени към топлината енергия	хил. лв	56	60	116	53	59	112
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв	32			32		
1.3	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	1 030	95	1 125	571	64	635
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	750		750	417		417
2.2	отнесени към топлината енергия	хил. лв	280	95	375	154	64	218
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв	160			52		
2.3	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	1 570	134	1 704	1 688	147	1 835
4	Начислявани съхраня с т. 3, по дейността за енергоснабдяване	хил. лв	264	27	291	325	29	354
4.1	осигурителни вноски	хил. лв	262	26	288	322	28	350
4.2	социални разходи	хил. лв	2	1	3	3	1	4
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	952	160	1 112	1 312	184	1 496
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв	30	4	34	24	6	30
5.2	Работно облекло	хил. лв	9	6	15	4	3	7
5.3	Канцеларски материали и офис техника	хил. лв	13	1	14	7	1	8
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв	102	28	130	86	31	117
5.5	Застраховки	хил. лв	18	6	24	14	4	18
5.6	Данъци и такси	хил. лв	239	42	281	15	6	21
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	12	1	13	17	2	19
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв	12	6	18	10	2	12
5.9	Възръжка и противопожарна охрана	хил. лв	70	1	71	72	5	77
5.10	Наемни	хил. лв	128		128	126		126
5.11	Проверка на храни	хил. лв	10	8	18	13	2	15
5.12	Съдебни разходи	хил. лв	8	2	10			
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	15	7	22	16	2	18
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв	6	3	9	4	2	6
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	112		112	121	12	133
5.16	Охрана на труда	хил. лв	9	3	12	13	3	16
5.17	Служебни картки и пътувания	хил. лв	1	1	2			
5.18	Комисиировки	хил. лв	3	1	4			
5.19	Услуги граждански договорни	хил. лв	7	2	9	45	2	48
5.20	Разходи за публикации	хил. лв	24	12	36	22	2	24
5.21	Ипитания на съоръженията	хил. лв	8	5	13			
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	29		29	16	3	19
5.23	Такси събрано нивало	хил. лв		10	10		6	6
5.24	Разходи за екология	хил. лв	32		32	34		34
5.25	Други разходи	хил. лв	35	11	46	652	90	742
5.26	Корекции на НРП за отчетен период съгласно чл. 24, ал. 5, т. 2 от НРПЗЕ	хил. лв						
5.27								
5.28								
5.29								
5.30								
8	Разходи, свързани с нерегулиран дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	11 794		11 794	10 708		10 708
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	9 480		9 480	8 747		8 747
1.1	Разходи за гориво за комбино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	4 783		4 783	5 517		5 517
1.1.1	природен газ	хил. лв	4 783		4 783	5 517		5 517
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газово	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	2 609		2 609	2 416		2 416
1.2.1	природен газ	хил. лв	1 262		1 262	1 176		1 176
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газово	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	1 346		1 346	1 240		1 240
1.3	Разходи за вода	хил. лв	730		730	506		506
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	1 280		1 280	248		248
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	78		78	60		60
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	125		125			
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	179		179	153		153
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	141		141	126		126
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	37		37	27		27
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 КТ	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	2 010		2 010	1 808		1 808

## ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Неля Дешева /

Изп. директор:

Ангел Александров





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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023г.		ОТЧЕТ към 31.12.2023 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	8 566	6 891	8 566	6 891
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 473	6 803	8 473	6 803
	Земи	хил. лв	307		307	
	Сгради	хил. лв	1 469	795	1 469	795
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 560	5 906	6 560	5 906
	Транспортни средства	хил. лв	35	22	35	22
	Стопански инвентар	хил. лв	37	23	37	23
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	65	57	65	57
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	93	88	93	88
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	505	500	505	500
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		127		127
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 297		1 297

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 83,04% 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	5 616	4 361	2 950	2 530
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	5 541	4 289	2 932	2 514
	Земи	хил. лв	270		37	
	Сгради	хил. лв	1 350	727	119	68
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	3 859	3 513	2 701	2 393
	Транспортни средства	хил. лв			35	22
	Стопански инвентар	хил. лв	23	15	14	8
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	39	34	26	23
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	75	72	18	16
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	289	286	216	214
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		111		16
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 077		220

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 79,02% 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	4 122	3 349	1 494	1 012
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	4 077	3 305	1 464	984
	Земи	хил. лв	135		135	
	Сгради	хил. лв	1 012	592	338	135
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	2 894	2 683	965	830
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв	13	9	10	6
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	23	21	16	13
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	45	44	30	28
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв			289	286
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		78		33
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		851		226

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 49,65% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023г.			ОТЧЕТ към 31.12.2023 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	2 941		2 941	2 941		2 941
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	37		37	37		37
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	116		116	116		116
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	2 329		2 329	2 329		2 329
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	111		111	111		111
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>*</sup></b>	хил. лв	<b>644</b>		<b>644</b>	<b>644</b>		<b>644</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	2 600	2 932	5 532	2 600	2 932	5 532
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	38	18	56	38	18	56
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	173	216	389	173	216	389
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	2 032	2 530	4 562	2 032	2 530	4 562
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		16	16		16	16
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>*</sup></b>	хил. лв	<b>433</b>	<b>220</b>	<b>653</b>	<b>433</b>	<b>220</b>	<b>653</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>1 077</b>	<b>220</b>	<b>1 297</b>	<b>1 077</b>	<b>220</b>	<b>1 297</b>

Гл. счетоводител:

 Петя Дешева /

Изп. директор:

/инж. Александър Димитров /





## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА  
"Топлофикация- ВТ" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.		
2	Дял на собствения капитал	%		
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	7,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	6 113	6 113
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	6 113	6 113
5	Дял на привлечения капитал	%	100,00%	100,00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	7,03%	7,03%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	7,03%	7,03%

## Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ПРОГНОЗА за НРП	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2023 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	8 827		7,03%	2 714	6 113
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	8 827		7,03%	2 714	6 113
	N-0582/16.12.2005г.	520	12	8,50%	121	399
	N-221/28.02.2011г.	339	12	8,50%	92	247
	N-.. /07.12.2022г.	666		5,50%		666
	N-.. /22.08.2011г.	716	5	6,00%		716
	N-.. /22.08.2013г.	803	8	7,50%	247	556
	N-.. /14.04.2015г.	3 778		7,50%	969	2 809
	N-.. /28.07.2017г.	483		7,50%	329	154
	N-.. /13.09.2019г.	837	2	5,60%	837	
	N-...../22.04.2021г.	553	5	6,00%	35	518
	N-...../27.09.2021г.	132	5	6,00%	84	48

## Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ Петя Дешева

Изп. директор:

инж. Александър Димитров





**СПРАВКА № 4**  
**ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА**  
**"Топлофикация- ВТ" АД**

Приложение № 4

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО НА	ОБЪЕМ	ДЕВИЗИ	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2024 г.	ОТЧЕТ за НРП от 7,2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преюса, собствено)	Q <sub>отп</sub>	MWh	32 831	37 957
1.1.	гореща вода (към преюса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, гв</sub>	MWh	32 831	37 957
1.2.	водна пара (към преюса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, вп</sub>	MWh		
2	Топливна енергия за собствено потребление	Q <sub>сп</sub>	MWh		
2.1.	гореща вода	Q <sub>сп, гв</sub>	MWh		
2.2.	водна пара	Q <sub>сп, вп</sub>	MWh		
3	Топливна енергия за собствени нужди	Q <sub>са</sub>	MWh	11 214	5 994
3.1.	гореща вода	Q <sub>са, гв</sub>	MWh	11 214	5 994
3.2.	водна пара	Q <sub>са, вп</sub>	MWh		
4	Топливна енергия за собствени нужди	Q <sub>сп</sub>	%	25,46%	13,64%
4.1.	гореща вода	Q <sub>сп, гв</sub>	%	25,46%	13,64%
4.2.	водна пара	Q <sub>сп, вп</sub>	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q <sub>пр</sub>	MWh	44 045	43 950
5.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	44 045	43 950
5.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q <sub>пр<sup>комб</sup></sub>	MWh	23 245	21 515
6.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	23 245	21 515
6.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E <sub>бр</sub>	MWh	20 058	19 879
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E <sub>комб</sub>	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E <sub>комб</sub>	MWh	20 058	19 879
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E <sub>не комб</sub>	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B <sub>сг</sub>	t <sub>сг</sub>	6 994	6 380
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношение към джл	Q <sub>горива</sub>	MWh	56 935	51 933
9.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	6 120	5 447
9.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
9.3.	газ-ол	B <sub>г</sub>	t		
9.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B <sub>всн</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Активна топлинна на горивото природен газ (при висок и размер на 0,60 дж/ГД)	Q <sub>гв, гд</sub>	GJ	235 691	209 759
11	Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при висок и размер на 0,60 дж/ГД)	Q <sub>гв, гд</sub>	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	11,6%	16,4%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%	76,1%	79,7%
14	СРУГ от комбинирано производство :				
15	за електрическа енергия	η <sub>е</sub>	g/kWh	73,30	49,41
15	за топлинна енергия	η <sub>т</sub>	kg/MWh	237,64	250,90
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q <sub>пр<sup>вк</sup></sub>	MWh	20 800	22 435
16.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	20 800	22 435
16.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B <sub>сн, вк</sub>	t <sub>сг</sub>	3 653	3 567
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива<sup>вк</sup></sub>	MWh	29 730	29 001
18.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	1000 km <sup>3</sup>	1 615	1 161
18.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
18.3.	газ-ол	B <sub>г</sub>	t		
18.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q <sub>всн</sub>	t/(km <sup>3</sup> )	4 080	4 064
19	Активна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при висок и размер на 0,60 дж/ГД)	Q <sub>гв, гд</sub>	GJ	62 196	44 729
20	Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при висок и размер на 0,60 дж/ГД)	Q <sub>гв, гд</sub>	GJ		
21	Топливна ефективност (КПД)	η <sub>кпд</sub>	%	70,0%	77,3%
22	СРУГ <sub>то</sub> за топлинна енергия	η <sub>т, кпд</sub>	kg/MWh	175,60	158,98
23	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА				
23.1.	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на	E <sub>сп</sub>	MWh	1 758	1 579
23.2.	електрическа енергия	E <sub>сп (ел)</sub>	MWh	1 758	1 579
23.3.	топлинна енергия	E <sub>сп(т)</sub>	MWh		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E <sub>нег</sub>	%	8,76%	7,94%
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство	E <sub>нег</sub>	MWh	18 300	18 300
24.2.	комбинирана електрическа енергия	E <sub>нег</sub>	MWh	18 300	18 300
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E <sub>нег</sub>	MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B <sub>сг</sub>	t <sub>сг</sub>	10 647	9 947
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub>	MWh	86 660	80 954
26.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	7 735	6 608
26.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
26.3.	газ-ол	B <sub>г</sub>	t		
26.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B <sub>всн</sub>	t/(km <sup>3</sup> )	4 080	4 064
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q <sub>пр<sup>до</sup></sub>	kcal/km <sup>3</sup>	8 000	8 200
27.2.	природен газ	Q <sub>пр<sup>до</sup></sub>	kcal/kg		
27.3.	мазут	Q <sub>м<sup>до</sup></sub>	kcal/kg		
27.4.	газ-ол	Q <sub>г<sup>до</sup></sub>	kcal/kg		
27.5.	въглища	Q <sub>в<sup>до</sup></sub>	kcal/kg		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q <sub>пр<sup>го</sup></sub>	kcal/km <sup>3</sup>	3 100	3 800
28.2.	природен газ	Q <sub>пр<sup>го</sup></sub>	kcal/kg	9 200	9 200
28.3.	мазут	Q <sub>м</sub>	kcal/kg		
28.4.	газ-ол	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.5.	въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg		
29	Цени на горивата без ДДС	Q <sub>всн</sub>	kcal/kg(km <sup>3</sup> )	4 500	4 500
29.1.	природен газ	Ц <sub>г</sub>	BGN/MWh	85,30	97,98
29.2.	мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t	781,58	1 012,87
29.3.	газ-ол	Ц <sub>г</sub>	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц <sub>всн</sub>	BGN/(km <sup>3</sup> )	350,00	305,00
30	СРУГ <sub>е</sub> за електрическа енергия	b <sub>е</sub>	g/kWh	80,34	53,67
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	279,51	236,19



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

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОБЩАТАТА	ДОБАВКА	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.	ОТЧЕТ за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
32	Активна топлина на горивото приложен газ общо (при изпит в размер на 0,60 дж/ГД)	Q <sub>изп.</sub>	ГД	297 887	254 488
33	Активна топлина на горивото приложен за ТЕ общо (при изпит в размер на 0,60 дж/ГД)	Q <sub>те</sub>	ГД		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОВАЛ		т	14 682	12 850
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		т	14 682	12 850
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		т		
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		т	14 682	12 850
34.4	Количество произведени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		т		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	БGN/т	136,91	140,74
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	БGN/т		
37	Призната мощност	M <sub>призн.</sub>	MW	53	53
37.1	гореща вода	M <sub>призн.</sub> ГД	MW	53	53
37.2	водна пара	M <sub>призн.</sub> ГД	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sup>61</sup>	кВGN	10 100	11 859
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		кВGN	45	45
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		кВGN	10 055	11 814
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		кВGN	1 859	1 610
38.4	Промислени Разходи за производство на Електрическа енергия		кВGN	8 196	10 204
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд.</sub> <sup>62</sup>	БGN/MWh	551,90	648,03
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд.</sub> <sup>63</sup>	БGN/MWh	173,42	77,02
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sup>64</sup>	кВGN	5 694	2 924
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		кВGN	30	30
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		кВGN	5 663	2 893
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		кВGN	2 065	2 389
40.5	Промислени Разходи за производство на Топлинна енергия		кВGN	3 598	504
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф.</sub> <sup>65</sup>	БGN/MWh	551,90	648,03
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изпр. мощност преди изм. ЗЕ 2005 г.)	Ц <sub>комб.</sub> <sup>66</sup>	БGN/MWh	551,90	648,03
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>некомб.</sub> <sup>67</sup>	БGN/MWh	551,90	648,03
44	Приходи от електрическа енергия	Прох. <sup>68</sup>	кВGN	10 100	11 859
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sup>69</sup>	кВGN	5 694	2 924
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр.т</sub>	БGN/MWh	173,42	77,02
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр.тв</sub>	БGN/MWh	173,42	77,02
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр.тв</sub>	БGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2024 г.	ОБЩАТАТА	ДОБАВКА	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.	ОТЧЕТ за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлинотопичник)		бр.	39	30
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	31	30
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	70	60

готворител:

/ Пети Дешта /

Изп. директор

/ инж. Александър Димитров /





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

Приложение № 5

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7.2024 г.	ОТЧЕТ от 7.2024 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>18 640</b>	<b>19 007</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	10 225	8 696
3	потребители за стопански нужди	MWh	8 415	10 310
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>14 191</b>	<b>18 950</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	43,22%	49,93%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>32 831</b>	<b>37 957</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	5 694	2 924
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	491	498
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	15	15
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	476	483
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	476	483
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 461	1 460
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<i>173,42</i>	<i>77,02</i>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	158,40	103,02
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	132,03	76,80
17	<b>Единокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>331,83</b>	<b>180,05</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	Хил.лв	6 185	3 422

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7.2024 г.	ОТЧЕТ от 7.2024 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 ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 07.2023	ОТЧЕТ от 07.2023
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m³)	<b>1 125 435</b>	<b>1 125 435</b>
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m³)	497 801	497 801
3	битови нужди	(m³)	481 263	481 263
4	стопански нужди	(m³)	16 538	16 538
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m³)	627 634	627 634
6	битови нужди	(m³)		
7	стопански нужди	(m³)	627 634	627 634
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр	31	30

По разходи за топлинна енергия	Хил. лв	6 185	3 422
По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	Хил. лв	6 185	3 422

Гл. счетоводител:  
/ Петя Дешева /



Исп. директор:  
Илиж. Александър Димитров /



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА	ОТЧЕТ
				от 7,2024 г.	от 7,2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Dnp	t		
2	Енталпия на прегрята пара	hnp	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	Dpw	t		
4	Средна температура на питателна вода	tpw	°C		
5	Енталпия на питателна вода	hpw	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Qк,бр	MWh		
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-		
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф,т}$	%	90,00%	90,00%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф,е}$	%	52,00%	52,00%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	76,06%	79,71%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	40,83%	41,43%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	35,23%	38,28%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K ел. кпд	%	0,3200	0,2400
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			18 218	12 464
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,2102	0,1539
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			1 470	982
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			9 177	8 965
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K разх. епр	%	0,3792	0,3437
27	Разход на остра пара на турбините	Dnno	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	hnno	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Dplo	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hlplo	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Dpou	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hpou	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	710	416
33.1.	- в топлоизточника		MWh	90	83
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	620	333
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Dpr.k	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hpr.k	kJ/kg		
36	Разлика между енталпите на водната пара и питателната вода	$\Delta h$			
37	Температура на питателна (входяща) вода	tpw	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Gвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Gдв	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Gмр.в	m³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Gмр.в	m³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подлитката)	TE	MWh		

Гл. счетоводител:

/ Петя Дешева /

Изп. директор:

инж. Александър Димитров





№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ( $q_c = 1\,253\text{ kcal/kWh}$ )							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	2,800	2,800						
1.2.	Топлинна мощност	MWq	3,100	3,100						
1.3.	Електрическа ефективност	%	39,00%	39,00%						
1.4.	Топлинна ефективност	%	36,00%	36,00%						
1.5.	ОБЩА ефективност	%	75,00%	75,00%						

## 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	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТку-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>ex</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	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ГТ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
7.6.	q <sub>ex</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

## ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ГТ)							
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			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вл от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вл от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>ет</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

Ивета Дешева /

Изп. директор:

/инж. Александър Димитров/





РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2024 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 31.12.7 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	15,00	15,00							
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,00%	90,00%							

ОТЧЕТ ОТ 07.2024			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		810							
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	10 528,10	10 528,1							
1.3.	Топлинна ефективност	%	95,00%	95,00%							

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2024 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 31.12.7 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	26,00	12,00	4,00	10,00					
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata		12,00	12,00	12,00					
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	16,50	7,500	2,500	6,500					
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	82,12%	90%	90%	70%					

ОТЧЕТ ОТ 07,2024			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				3 133					
2.2.	Разход на водна пара	t	18 800,00			18 800					
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h				6,0					
2.4.	Налягане на водна пара	ata				12,0					
2.5.	Произведена топлинна енергия	MWh	11 907,12			11 907,1					
2.6.	Топлинна ефективност	%	61,61%			62%					

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	77,28%	0,00%	77,28%
------------------------------	---	--------	-------	--------

Гл. счетоводител:

Петя Дешева /

Изи. директор: Марк. Александър Димитров /





СПЕЦИФИКАЦИЯ  
"Топлофикация-ВТ" АД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2024 г.									
Основни съоръжения в работа всеки месец	Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари
ПГ			1	2	3	4	5	6	7
ПГ, ДВГ, ГТ и ПГку									
ВК и ППК									
Q реализация	MWh	19 007	206	291	336	523	2 396	3 454	3 508
(продажба и собствено потребление)	MWh	19 007	206	291	336	523	2 396	3 454	3 508
Q отпуснато от източниците	MWh	37 957	1 096	1 266	1 323	1 728	3 742	6 008	7 110
с гореща вода	MWh	37 957	1 096	1 266	1 323	1 728	3 742	6 008	7 110
с водна пара	MWh								
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделение произв.)	MWh	43 950	1 873	1 871	1 787	2 106	3 914	6 759	7 049
с гореща вода	MWh	43 950	1 873	1 871	1 787	2 106	3 914	6 759	7 049
с водна пара	MWh								
Q произв. от ВКШПК	MWh	22 435				106	1 831	4 725	5 027
Q произведена от ВК	MWh	10 528					439	2 205	2 405
Q произведена от ППК	MWh	11 907				106	1 392	2 520	2 622
Топлинна ефективност	%	77,27%				63,06%	66,99%	81,04%	78,96%
Гориво за ВКШПК	MWh	29 033				168	2 733	5 831	6 762
условно гориво	t	3 567				21	336	716	831
Гориво за ВК	при 8 200 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	1 161					54	243	258
Гориво за ППК	при 3 800 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	4 064				38	501	796	974
Горива ОБЩО за ТЕЦ	MWh	80 966	4 383	4 318	4 210	4 906	5 903	9 403	10 865
условно гориво	t	9 947	539	530	517	603	725	1 155	1 335
при 8 200 kcal/kg газол	kmm <sup>3</sup>	6 608	460	453	442	515	601	754	771
при 10 500 kcal/kg газол	t								
при 6 000 kcal/kg въглища	t								
при 3 800 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> ) друго (ВЕН)	t (kmm <sup>3</sup> )	4 064					38	501	796
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен.	MWh	19 879	1 672	1 647	1 596	1 898	2 028	1 895	1 898
некомбинирана ел. ен.	MWh								
Е ен	MWh	1 579	88	86	77	89	147	201	232
	%	7,9%	5,2%	5,2%	4,8%	4,7%	7,2%	10,6%	12,2%
Е реализация	MWh	18 300	1 585	1 561	1 519	1 809	1 881	1 694	1 666
собств. потребление	MWh								
продажба в т.ч.: на ПСК	MWh	18 300	1 585	1 561	1 519	1 809	1 881	1 694	1 666
на ЕРД	MWh								
на други	MWh	18 300	1 585	1 561	1 519	1 809	1 881	1 694	1 666
с гореща вода	MWh								
с водна пара	MWh								

Гл. счетоводител: / Целя / Дешева /

Изп. директор: /инж. Александър Димитров /





Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ- ВТ" АД

Приложение №2

Твърдо говино		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
месец	Дата	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN
12	31.12.2023 г.	760	3 971	191 783,33						
1	31.01.2024 г.	504	3 993	128 434,41	688	3 928	177 175,18	944	3 928	240 524,10
2	29.02.2024 г.	285	4 158	71 393,46	504	3 779	124 442,44	724	3 779	181 483,39
3	31.03.2024 г.	21	7 899	5 357,68	712	3 860	183 232,44	976	3 860	249 268,22
4	30.04.2024 г.	16	9 233	4 431,48	72	3 921	20 824,98	77	3 921	21 751,18
5	31.05.2024 г.	46	5 744	10 718,20	30	3 921	6 286,72	0	0	0,00
6	30.06.2024 г.	46	5 744	10 718,20	0	0	0,00	0	0	0,00
7	31.07.2024 г.	46	5 744	10 718,20	0	0	0,00	0	0	0,00
8	31.08.2024 г.	46	5 744	10 718,20	0	0	0,00	0	0	0,00
9	30.09.2024 г.	608	4 040	262 846,20	0	0	0,00	0	0	0,00
10	31.10.2024 г.	570	4 054	249 703,86	562	3 901	252 128,00	0	0	0,00
11	30.11.2024 г.	165	4 480	68 314,84	0	0	0,00	38	3 825	13 142,34
12	31.12.2024 г.	390	4 291	124 803,93	96	3 896	21 898,33	501	3 884	203 287,35
1	31.01.2025 г.	243	4 411	75 686,19	1 022	4 147	310 688,75	796	4 145	254 199,66
2	29.02.2025 г.	357	4 357	106 511,90	827	4 094	253 913,31	974	4 094	303 031,05
3	31.03.2025 г.	709	3 981	210 174,75	995	4 242	294 178,95	882	4 242	263 353,24
					1 149	3 600	339 550,48	796	3 600	235 887,63

Главен счетоводител:

Петя Дешева

Ръководител:

инж. Александър Димитров





Количество	месец	2024												Общо:
		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
Цена на пр. газ	MWh	0		0	0	0		4 983	4 913	4 751	5 534	6 493	8 110	34 784
	BGN/MWh							58,1	60,75	61,91	63,72	68,69	75,89	66,01339
Достъп и пренос на прир.газ през ГРМ Овергаз/такса разпределение/	BGN/MWh							9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21006
Цена за съхранение	BGN/MWh													
Цена за пренос	BGN/MWh							0,96	0,97	1,00	0,86	0,73	0,59	0,82142
Цена за капацитет	BGN/MWh							0,99	0,99	0,99	1,06	1,17	1,07	1,05380
Цена + достъп + пренос+съхран.	BGN/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,93	2,45	2,30	2,59	3,44	4,48	3,180015
Коефициент на преобразуване	kWh/m³							72,19	74,37	75,41	77,44	83,25	91,24	80,28
Количество	k m³							10,840	10,850	10,760	10,755	10,795	10,755	10,78875
Долна калоричност	kcal/ m³							460	453	442	515	601	754	3 224
Горна калоричност	kcal/ m³							8 350	8 357	8 364	8 358	8 318	8 307	8 338
Цена на пр. газ	BGN/k m³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 200	9 200	9 200	9 200	9 200	9 200	9 200
Достъп и пренос на прир.газ през ГРМ Овергаз	BGN/k m³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	629,80	659,14	666,15	685,31	741,51	816,20	712,20
Цена за съхранение	BGN/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99,84	99,93	99,10	99,05	99,42	99,05	99,37
Цена за пренос	BGN/k m³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,36	10,52	10,78	9,26	7,92	6,32	8,86
Цена за капацитет	BGN/k m³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,73	10,71	10,61	11,40	12,68	11,53	11,37
Цена + достъп + пренос+съхран.	BGN/k m³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,81	26,62	24,72	27,89	37,19	48,15	34,31
Обща сума	kBGN	0	0	0	0	0	0	782,55	806,91	811,37	832,90	898,72	981,25	866,11
								360	365	358	429	541	740	2 792

Забележка: В цените на природния газ не се включват платени суми за акциз, санкции и неустойки

Количество	месец	2025												Общо:
		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
Цена на пр. газ	MWh	8 257	9 298	8 110	5 195	5 479		0	0	0	0	0	0	36 338
	BGN/MWh	81,94	84,34	87,58	87,58	87,58	87,58							85,46945
Достъп и пренос на прир.газ през ГРМ Овергаз/такса разпределение/	BGN/MWh	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42							16,42
Цена за съхранение	BGN/MWh	0,58	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51							0,525718
Цена за пренос	BGN/MWh	1,06	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34							1
Цена за капацитет	BGN/MWh	2,91	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87							3,651323
Цена + достъп + пренос+съхран.	BGN/MWh	102,91	106,48	109,72	109,72	109,72	109,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107



[illegible]

Количество	период	01.07.2024-30.06.2025
Цена на пр. газ	MWh	71 121
Достъп и пренос на прир.газ през ГРМ Овергаз/такса разпределение/	BGN/MWh	75,95397
Цена за съхранение	BGN/MWh	12,89380
Цена за пренос	BGN/MWh	0,67034
Цена за капацитет	BGN/MWh	1,16782
Цена + достъп + пренос+съхран.	BGN/MWh	3,420817
Коефициент на преобразуване	kWh/m <sup>3</sup>	94,11
Количество	k nm <sup>3</sup>	10,763
Долна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	6 608
Горна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	8 332
Цена на пр. газ	BGN/k nm <sup>3</sup>	9 200
Цена за разпред.и снабдяване	BGN/k nm <sup>3</sup>	817,49
Цена за пренос	BGN/MWh	138,78
Цена за съхранение	BGN/MWh	7,21
Цена за достъп	BGN/MWh	12,57
Цена + достъп + пренос+съхран.	BGN/MWh	36,82
Обща сума	kBGN	1 012,87
		6 693

\* - цената на пр. газ е без ДДС

Главен счетоводител:

Петя Дешева

Исполнительный директор:

ИНЖ. Александр Димитров!





Дружество: "Топлофикация - ВТ" АД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 -30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025г.	Разлика Прогноза 2025 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025 – Прогноза 2024 г.	Изменение в %
I	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	4 400	4 486	4 482	6 761	2 279	50,85%	2 361	53,66%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	168	163	162	179	17	10,49%	11	6,55%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	1 125	683	635	1 180	545	85,83%	55	4,89%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	1 704	1 798	1 835	2 067	232	12,64%	363	21,30%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	291	344	354	395	41	11,58%	104	35,74%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	288	340	350	391	41	11,71%	103	35,76%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	3	4	4	4	0	0,00%	1	33,33%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	1 112	1 498	1 496	2 940	1 444	96,52%	1 828	164,39%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	867	573	586	613	27	4,61%	-254	-29,30%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.и.м <sup>3</sup>	781,58	882,20	1 012,87	1 180,04	167	16,50%	398	50,98%
III.	Цена на биомаса	лв./т	330,00	286,89	305,00	310,00	5	1,64%	-20	-6,06%

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 -30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025г.	Разлика Прогноза 2025 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025 – Прогноза 2024 г.	Изменение в %
I	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	1 125	683	635	1 180	545	85,83%	55	4,89%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	1 030	573	571	1 070	499	87,39%	40	3,88%
I.2.	по преноса	хил. лв.	95	110	64	110	46	71,88%	15	15,79%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	0	210	368	1 095	687	186,68%	1 055	0,00%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.		209	368	950	582	158,15%	950	0,00%
II.2.	по преноса	хил. лв.		1	1	145	105	0,00%	105	0,00%

Гл. счетоводител:

/Петя Дешева/

Изп. директор:

/инж. Александър Тимитров/





Дружество: "Топлофикация - ВТ" АД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2024г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 - 30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.	Разлика Прогноза 2025 - Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025 - Прогноза 2024г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8-7-6	9	10 = 7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	32 831	34 328	37 957	32 378	-5 579	-14,70%	-453	-1,38%
1.1.	гореща вода	MWh	32 831	34 328	37 957	32 378	-5 579	-14,70%	-453	-1,38%
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	11 214	7 463	5 994	8 222	2 228	37,17%	-2 992	-26,68%
2.1.	гореща вода	MWh	11 214	7 463	5 994	8 222	2 228	37,17%	-2 992	-26,68%
2.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	25,46%	17,86%	13,64%	20,25%	0	48,49%	0	-20,46%
3.1.	гореща вода	%	25,46%	17,86%	13,64%	20,25%	0	48,49%	0	-20,46%
3.2.	пара	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	44 045	41 792	43 951	40 600	-3 351	-7,62%	-3 445	-7,82%
4.1.	гореща вода	MWh	44 045	41 792	43 951	40 600	-3 351	-7,62%	-3 445	-7,82%
4.2.	пара	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh						0,00%	0	0,00%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh	20 800	19 965	22 435	18 270	-4 165	-18,56%	-2 530	-12,16%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	20 038	20 303	19 879	20 758	879	4,42%	700	3,49%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	20 038	20 303	19 879	20 758	879	4,42%	700	3,49%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh	18 300	18 715	18 300	19 170	870	4,75%	870	4,75%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh	1 758	1 588	1 579	1 588	9	0,57%	-170	-9,67%
8	Топлина на горивата за производство	%	8,76%	7,82%	7,94%	7,65%	9	-3,69%	0	-12,72%
8.1.	Топлина на горивата за ел. част	MWh	86 660	82 180	80 964	79 640	-1 324	-1,64%	-7 020	-8,10%
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	56 930	53 827	51 933	55 099	3 166	6,10%	-1 831	-3,22%
9	ОБЩА ефективност	%	29 730	28 353	29 031	24 541	-4 490	-15,47%	-5 189	-17,45%
10	Топлинна ефективност	%	76,06%	78,27%	79,71%	78,20%	0	-1,89%	0	2,81%
11	Електрическа ефективност	%	21,13%	26,68%	29,89%	25,60%	0	-14,33%	0	21,16%
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	35,23%	37,72%	38,28%	37,67%	0	-1,58%	0	6,93%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	kg / kWh	69,96%	70,41%	77,28%	74,45%	0	-3,67%	0	6,41%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg / kWh	80	56	54	61	7	13,66%	-19	-24,07%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MWh	280	264	236	266	30	12,71%	-14	-4,83%
10.1.	гореща вода	MWh	18 640	17 030	19 007	18 620	-387	-2,04%	-20	-0,11%
10.2.	пара	MWh	18 640	17 030	19 007	18 620	-387	-2,04%	-20	-0,11%
11	Технологични разходи - общо	MWh	14 191	17 298	18 950	13 758	-5 192	-36,63%	0	0,00%
12	Технологични разходи - гореща вода	%	43,22%	50,39%	49,92%	42,49%	0	-27,40%	-433	-3,05%
13	Технологични разходи - пара	%	43,22%	50,39%	49,92%	42,49%	-5 192	-27,40%	-433	-3,05%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
	гореща вода	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%

Гл. счетоводител:

Александра Димитрова

Ил. директор:

инж. Александер Димитров



Отчетная информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Топлофикация - ВТ" АД

№	Позиция	ОБЩО за 2023 г.				I-тримесечие на 2023 г.				II-тримесечие на 2023 г.				III-тримесечие на 2023 г.				IV-тримесечие на 2023 г.			
		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN		
I.1.	с топлоносител гореща вода	7 079	127,17	900	4 385	127,42	559	825	126,53	104	131,82	5	1 835	126,79	233						
I.2.	с топлоносител водна пара	7 079	127,17	900	4 385	127,42	559	825	126,53	104	131,82	5	1 835	126,79	233						
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	8 353	107,59	899	4 677	115,28	539	983	84,90	83	227	27,47	6	2 466	109,43	270					
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	1 445	36,31	52	488	38,18	19	437	41,90	18	227	27,47	6	294	31,71	9					
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ																				
II.3.	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ																				
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	15 432	116,57	1 799	9 062	121,16	1 098	1 808	103,89	188	262	41,35	11	4 300	116,83	502					
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	15 432	116,57	1 799	9 062	121,16	1 098	1 808	103,89	188	262	41,35	11	4 300	116,83	502					
V	Приходи от присъединяване и услуги																				
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	18 713	748,72	14 010	5 112	832,78	4 257	5 016	785,72	3 941	3 428	669,59	2 295	5 157	682,01	3 517					
VII.1.	На общественя доставчик, както следва:																				
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ																				
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ																				
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:	18 713	748,72	14 010	5 112	832,78	4 257	5 016	785,72	3 941	3 428	669,59	2 295	5 157	682,01	3 517					
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	18 713	748,72	14 010	5 112	832,78	4 257	5 016	785,72	3 941	3 428	669,59	2 295	5 157	682,01	3 517					
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.3.	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нересулирана дейност																				
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			15 809			5 388				4 129		2 306						4 019		

Гл. счетоводител:

Людмила Дешева

Изп. директор:

/инж. Александър Димитров





Отчетная информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Топлофикация - ВТ" АД

№	Позиция	Общо за 2024 г.				I-тримесечие на 2024 г.				II-тримесечие на 2024 г.				III-тримесечие на 2024 г.				IV-тримесечие на 2024 г.			
		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кв. лв.	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кв. лв.	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кв. лв.	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кв. лв.	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кв. лв.
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	9 007	124,76	1 124	1 124	4 502	127,06	572	572	316	126,41	40	40	464	122,19	57	57	3 725	122,16	455	455
I.1.	с топлинносител гореща вода	9 007	124,76	1 124	1 124	4 502	127,06	572	572	316	126,41	40	40	464	122,19	57	57	3 725	122,16	455	455
I.2.	с топлинносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	8 022	100,86	809	809	4 616	113,37	523	523	389	25,19	10	10	369	22,28	8	8	2 648	101,11	268	268
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	1 797	32,88	59	59	533	32,61	17	17	389	25,19	10	10	369	22,28	8	8	506	46,83	24	24
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ																				
II.3.	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ																				
III	Венчко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	17 030	113,50	1 933	1 933	9 119	120,13	1 095	1 095	705	70,59	50	50	833	77,91	65	65	6 373	113,42	723	723
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	17 030	113,50	1 933	1 933	9 119	120,13	1 095	1 095	705	70,59	50	50	833	77,91	65	65	6 373	113,42	723	723
V	Приходи от присъединяване в услуги																				
VI	Приходи от топлинносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																				
VII.1.	На общественя доставчик, както следва:	18 715	542,96	10 161	10 161	4 910	625,85	3 073	3 073	3 755	554,88	2 084	2 084	4 665	492,87	2 299	2 299	5 384	502,43	2 705	2 705
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:	18 715	542,96	10 161	10 161	4 910	625,85	3 073	3 073	3 755	554,88	2 084	2 084	4 665	492,87	2 299	2 299	5 384	502,43	2 705	2 705
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	18 715	542,96	10 161	10 161	4 910	625,85	3 073	3 073	3 755	554,88	2 084	2 084	4 665	492,87	2 299	2 299	5 384	502,43	2 705	2 705
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VIII	На ДРУГИ:																				
VIII.1.	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																				
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+X+XI+XII)			12 094	12 094			4 169	4 169			2 134	2 134			2 364	2 364			3 428	3 428

Гл. счетоводител:

Иван Денчева

Изп. директор:

Илия Александров





Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Приложение 4

Дружество: "Топлофикация - ВТ" АД

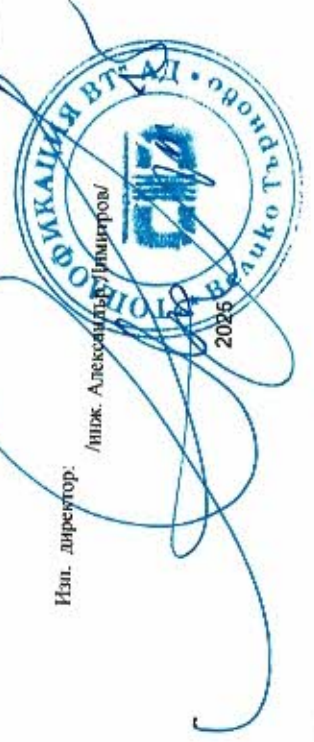
№	Позиция	Общо за 01.07.2024-30.06.2025				01.07.2024-30.09.2024				01.10.2024-31.12.2024				01.01.2025-31.03.2025				01.04.2025-30.06.2025			
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:																				
I.1.	с топлоносител гореща вода	9 964	123,75	1 233	464	122,19	57	3 725	122,16	455	5 462	124,68	681	5 462	124,68	681	314	128,61	40		
I.2.	с топлоносител водна пара	9 964	123,75	1 233	464	122,19	57	3 725	122,16	455	5 462	124,68	681	5 462	124,68	681	314	128,61	40		
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:																				
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	9 042	104,34	943	369	22,28	8	2 648	101,11	268	5 639	115,41	651	5 639	115,41	651	386	43,23	17		
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	1 831	39,23	72	369	22,28	8	506	46,83	24	569	40,77	23	569	40,77	23	386	43,23	17		
II.3.	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ																				
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	19 007	114,51	2 176	833	77,91	65	6 373	113,42	723	11 100	119,97	1 332	11 100	119,97	1 332	700	81,50	57		
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	19 007	114,51	2 176	833	77,91	65	6 373	113,42	723	11 100	119,97	1 332	11 100	119,97	1 332	700	81,50	57		
V	Приходи от присъединяване и услуги																				
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																				
VII.1.	На обществености доставчик, както следва:	18 300	513,19	9 391	4 665	492,87	2 299	5 384	502,43	2 705	5 002	531,93	2 661	5 002	531,93	2 661	3 249	531,33	1 726		
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ																				
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ																				
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:	18 300	513,19	9 391	4 665	492,87	2 299	5 384	502,43	2 705	5 002	531,93	2 661	5 002	531,93	2 661	3 249	531,33	1 726		
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	18 300	513,19	9 391	4 665	492,87	2 299	5 384	502,43	2 705	5 002	531,93	2 661	5 002	531,93	2 661	3 249	531,33	1 726		
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.3.	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																				
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			11 568			2 364			3 428			3 992							1 784	

Гл. счетоводител:

Ляпа Лешева

Изп. директор:

Инж. Александър Илимов



prilozhenie-4\_2025

26.3.2025



Корекции на НР за отчетный период согласно чл. 24, ал. 5, т. 2 от НРЦЕЕ  
Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ-ВТ" АД

1. Корекция по природен газ

2024/2025													
МЕСЕЦ	Отчетни данни							Прогнозни данни					
	07	08	09	10	11	12	01	02	03	04	05	06	Общо:
Количество, Qg	4 983	4 913	4 751	5 534	6 493	8 110	8 257	9 298	8 110	5 195	5 479		
Цена на пр. газ, Цпр	71,33	71,33	71,33	71,33	71,33	71,33	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	79,59	75,55
Цена на пр. газ, Цп	72,19	74,37	75,41	77,44	83,25	91,24	102,91	106,48	109,72	109,72	109,72	109,72	94,11
надлезт/недостат приход от природен газ	-4,29	-14,93	-19,36	-33,83	-77,42	-161,44	-192,53	-250,03	-244,35	-156,51	-165,07	0,00	-1 319,76
Цена на пр. газ, Цбр	72,19	74,37	75,41	77,44	83,25	91,24	102,91	106,48	109,72	109,72	109,72	109,72	94,11
Цена на пр. газ, Цпг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Компенсации по РМС	72,19	74,37	75,41	77,44	83,25	91,24	102,91	106,48	109,72	109,72	109,72	109,72	94,11
2. Корекция по въглеродни емисии													
0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0													

2. Корекция по въглеродни емисии

2024/2025													
Отчетни данни													
месец	07	08	09	10	11	12	01	02	03	04	05	06	Общо:
Количество, Qe	893,93	880,54	858,62	1 000,52	1 169,65	1 486,36	1 488,44	1 685,86	1 486,36	939,23	990,57		12 850
Прогнозна цена на въглеродни емисии, Цпе	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Очегнена цена на въглеродни емисии, Цпг	68,17	71,28	65,51	63,93	67,51	68,03	78,19	77,23	75,00	75,00	75,00	75,00	71,96
надлезт/недостат приход от въглеродни емисии	3,20	-2,17	7,54	11,88	5,70	5,65	-24,00	-23,84	-14,34	-9,18	-9,69	0,00	-49,26

$$Ht = Qg \cdot (Цпр - Цп) + Qe \cdot (Цпе - Цпг) \pm Р - 1 =$$

-1 369,02
-1 369,02

\* - цената на пр. газ е без ДДС

Главен счетоводител:

Петя Делева

ТОПЛОФИКАЦИЯ ВТ АД - ОВЧЕВО  
Генерален директор: Александър Димитров  
получава по пощата



СПРАВКА  
за произведената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия  
за 2023 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОЩО 2023 Г.
Произведени към промсиса мрежа	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Пловдив" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Заводски централи													
"Бунел" ЕАД													0,000
ТЕЦ "ВИПОЛЗА" АД - топъл резерв													0,000
"Солнен Сити" АД (Девел)													0,000
"Коринт" ООД													0,000
"Бювет" АД													0,000
Общо заводски централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурната мрежа В.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Произведени към разпределителна мрежа													
ЧЕЗ													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Пловдив" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Харманли" ЕАД													0,000
ЧЗП "Русия Величкова"													0,000
"Ал и ко" АД													0,000
"Оранжерия - Гимел 1" ЕООД													0,000
"Оранжерия" АД													0,000
Комплексна Завода - ВЕЛП													0,000
"Университет Кавето" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕНЕРГО-ПРО													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Восток Енергия Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МЕЛ - Топлофикация" АД	1 645 735	1 613 837	1 851 996	1 509 626	1 701 416	1 805 052	1 782 962	800 806	844 261	1 789 920	1 654 880	1 712 125	18 712 615
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерия Петров" АД - ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	1 645 735	1 613 837	1 851 996	1 509 626	1 701 416	1 805 052	1 782 962	800 806	844 261	1 789 920	1 654 880	1 712 125	18 712 615
ЕВН													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Девотек" АД													0,000
"Оранжерия Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерия Гимел" АД - 500 дка													0,000
"ЭПЛУВЪР" СГЗ" ООД													0,000
"Юлико Енерджи" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Харизанов АД													0,000
"Бела България" АД (Умбел - Яблон)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурната мрежа Св.Н.	1 645 735	1 613 837	1 851 996	1 509 626	1 701 416	1 805 052	1 782 962	800 806	844 261	1 789 920	1 654 880	1 712 125	18 712 615
Общо Обществени доставки	1 645 735	1 613 837	1 851 996	1 509 626	1 701 416	1 805 052	1 782 962	800 806	844 261	1 789 920	1 654 880	1 712 125	18 712 615

Гл. счетоводител:  
Патя Денчева

Изм. директор:  
Иван Александър Димитров





СПРАВКА  
за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от центрaли с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия  
за 2023 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2023 г.
Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
Присъединена към дреносна мрежа													
Топлофикационни центрaли													
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни центрaли	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Заводски центрaли													
"Бригел" ЕАД													0,000
"Солвей Соул" АД (Девел)													0,000
"Котрич" ООД													0,000
"Бисерг" АД													0,000
Общо заводски центрaли	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво В.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присъединена към разпределителна мрежа													
ЧЕЗ													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Свергаз Мехел" АД													0,000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0,000
"Алпик" АД													0,000
"Овехеринг - Гимел Г" ЕООД													0,000
"Свердлов" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Инелстрой Калето" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕНЕРГО-ПРО													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МЕАЛ - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
Орехеринг Петрол доп. ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕВН													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Дикотикс" АД													0,000
"Орехеринг Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Орехеринг Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПЛУМ" ГСХ" ООД													0,000
"Юлико Европротек" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Каровски АД													0,000
"Валпа България" АД (Улибан - Умбон)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво Ср.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществ. доставчик	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Гл. счетоводител:  
Летя Дешева

Изп. директор:  
Иск. Александър Димитров









## СПРАВКА

за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2024 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2024 г.
Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
Присъединени към преносна мрежа													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Заводски централи													
"Бжегал" ЕАД													0,000
"Солвей Соли" АД (Девен)													0,000
"Котрилей" ООД													0,000
"Бюмает" АД													0,000
Общо заводски централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво В.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присъединени към разпределителна мрежа													
ЧЕЗ													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овчагаз Мрежа" АД													0,000
ЧЗП "Туманна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овчадрале" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Униерстрой Калето" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕНЕРГО-ПРО													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МБАЛ - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕВН													
"Димитър Маджаров - З" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПЛУ" ЕН" (Слъз" ООД)													0,000
"Юлико Евротрейд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Киркован АД													0,000
"Белла България" АД (Унибол - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво СР.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществени доставчици	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Гл. счетоводител:  
Мая Делчева

Изп. директор:

Линк. Александър Димитров





**A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган****1 Годината, за която се отнася докладът**

07.2024-06.2025

Забелка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изпраща официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изпраща официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда.

**2 Идентифициране на оператора**

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG РЕПГ №89-H2/2019 г.
(d) Данни за оператора:	
Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлуатира или контролира инсталацията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което се предоставят разпорежданията икономически правения във връзка с техническото функциониране на инсталацията.	
i. Наименование на оператора:	"ТОПЛОФИКАЦИЯ - ВТ" АД
ii. Улица, номер:	"Никола Габровски" №71А
iii. Пощенски код:	5002
iv. Град:	Велико Търново
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

**3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг****(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:**

i. Име на инсталацията:	"ТОПЛОФИКАЦИЯ - ВТ" АД
ii. Наименование на обекта:	"ТОПЛОФИКАЦИЯ - ВТ" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-007-9-31

**(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:**

i. Адрес, ред 1:	Никола Габровски №71 А
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Велико Търново
iv. Област:	Велико Търново
v. Пощенски код:	5002
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	

**(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и**

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	40C0005
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	

(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	10
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE

**(g) Коментари:**

Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, експлицитно временно или постоянни промени в прилаганите авторитети, моли съответно да и посочите причините за тези промени, напълната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквото и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се изпрати официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

**4 Данни за контакт**

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действат от името на оператора.

**(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:**

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	





## В. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

## 8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

## Събражения:

**AD (ДД):** "Activity Data"/Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и могат да се изразят в тегло (T), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри (Nm<sup>3</sup>). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методите с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разбито доставяно количество, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), използвайте "TRUE" за точка 1, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

**В началото:** Складовите запаси от гориво или материал в началото на доставяния период

**В края:** Складовите запаси от гориво или материал в края на доставяния период

**Привето:** Количеството закупено гориво или материал през доставяния период

**Изнесено:** Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

**(Предварителен) емисисен фактор:** означава приетият емисисен фактор за общите емисии, резултат от употребата на съвместно гориво или смесен материал, изчислен въз основа на общото въглеродно съдържание, еквивалентна фракция на биомаса и фосфорна фракция, преди да бъде умножен по фосфорната фракция (данни на фосфорна

**Данни топлина:** Данни топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на горивото или изгаряния материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на

**Коэффициент:** Коэффициент на окисление

**Коэффициент:** Коэффициент на преобразуване

**Стойност на:** Въглеродно съдържание

**Въглерод от:** "Фракция на биомаса" означава дяла на получен от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

Тази стойност трябва да се отнесе за всяка биомаса, за която се използват следните условия:

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ

- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите се удебелени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 "Въпроси, свързани с биомасата" (на линк по-долу)

[https://ec.europa.eu/clima/inf/monitoring/documentation\\_en.htm](https://ec.europa.eu/clima/inf/monitoring/documentation_en.htm)

**Неуст. биос (non-sust. BioC):** "Неустойчива" фракция на биомаса означава дяла на получен от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

**Биос:**

Тази стойност се отнесе само за биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удебелени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 "Въпроси, свързани с биомасата" (на линк по-долу)

[https://ec.europa.eu/clima/inf/monitoring/documentation\\_en.htm](https://ec.europa.eu/clima/inf/monitoring/documentation_en.htm)

## Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 39, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания за използване следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

[https://ec.europa.eu/clima/inf/monitoring/documentation\\_en.htm](https://ec.europa.eu/clima/inf/monitoring/documentation_en.htm)

**Тип 1:** Стойност по подразбиране от тип 1. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Международното

комитет по измерванията на климата — IPCC), или други компетентни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б) т.е. стойности,

**Тип 2:** Възприети стойности от тип 1, в съответствие с член 31, параграф 1, буква б) и в) — емисисни фактори, специфични за съответните фирми, например

стойности, използвани за национална имплементация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

Това включва също така данните топлина на изгаряне и емисисните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено

доказателство, че алгоритмите от специфицираните стойности на топлината на изгаряне не са надвишили 1 % през последните три години и че

компетентният орган е разрешил за определено или да се използва същият алгоритъм, който се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

**Установени:** Това са методи, базирани на емисисни корелационни зависимости, определени по-рано веднъж гориво в съответствие с изчисленията за лабораторни анализи. Тези

анализи обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени

данни косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на топлината на изгаряне, видове течни или газообразни горива, еквивалентно използваните в нефтохимическата промишленост или

- данните топлина на изгаряне на конкретни видове евалуация

**По документи:** Данните топлина на изгаряне може да бъде установени в документация за горюли, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че те в съответствие с

за горюли съответствие с вътрешните национални и международни стандарти. (Това в приложимо само по отношение на материалите с търговско разпространение горива)

**Лабораторни:** В този случай изцяло се използват изчисленията по членовете с номер от 32 до 35.

**Тип 1 — био:** Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикуван от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.

- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алinea втора, т.е. приема се, че материалът е с цялостно фосфорно съдържание (данни на биомасата BioC), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.

- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва бионад, например, т.е. използва се стойност на

**Тип 2 — био:** Данните на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично обобщение на стандарта и

(био) съответните формулировки и негов метод за анализ, които следва да се използват.

## Съобщения за грешки:

**малкият:** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни на този ред е забързано, но е пропуснато.

**несъвместимо:** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими: въведените несъвместимост може да се свържат с използваните единици, с въведените данни за алгоритма, които не се отнасят до компетентните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1	F1. Газообразни — Природен газ; Природен газ	Горене	Фосфорен CO2:	12 850 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разбито доставяно количество (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (В началото: В края: Привето: Изнесено:

iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритма Единица мярка Стойност грешка

iv. (Предварителен) емисисен фактор 2a Тип II 1000 Nm3 6 808

v. Данни топлина на изгаряне 2a Тип II GJ/1 000 Nm3 CO2/TJ 55,77

vi. Коэффициент на окисление 1 OxF=1 100,00% 34,87

vii. Коэффициент на преобразуване — CO2

viii. Стойност на въглеродното съдържание

ix. Въглерод от биомаса — BioC:

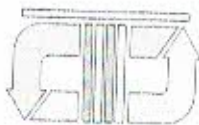
x. Неуст. биос (non-sust. BioC):

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо)

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг

Коментари:





# “ТОПЛОФИКАЦИЯ - ВТ” АД ВЕЛИКО ТЪРНОВО

## ОТЧЕТНА ИНФОРМАЦИЯ

за 2024г. и за ценовия период 01.07.2024г.-30.06.2025г. за електрическата енергия

### 1.Отчетна информация за 2024г.

Бруто	20 303.170 MWh
Собствени нужди	1 588.403 MWh
Нето,	18 714.767 MWh
в т.ч.:	
- собствено потребление	MWh
- продажба на потребители	0.000 MWh
- продажба на други	18 714.767 MWh

### 2. Отчетна информация за ценовия период 01.07.2024г. -30.06.2025г.

Бруто	19 879.278 MWh
Собствени нужди	1 579.278 MWh
Нето,	18 300.000 MWh
в т.ч.:	
- собствено потребление	MWh
- продажба на потребители	0.000 MWh
- продажба на други	18 300.000 MWh

Гл. счетоводител:

Петя Дешева

Изп. директор:

инж. Александър Димитров



## „ТОПЛОФИКАЦИЯ- ВТ” АД

### ОБОСНОВКА

#### ЗА ПОЛУЧЕНИ ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪДЕНИ ЮРИСКОНСУЛТСКИ ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ

Юрисконсултските възнаграждения се получават при спечелени съдебни дела, съгласно чл.78,ал.8 от ГПК, чл.63д, ал.3 от ЗАНН, чл.37,ал.1 от Закона за правната помощ и Наредбата за заплащането на правната помощ.

През 2024г. общо получените /платени/ приходи от юрисконсултски възнаграждения са 1 751,84 лв.,

в т.число:

\* Приходи от юрисконсултски възнаграждения от спечелени 3 броя съдебни дела на Районен съд В.Търново, без да са образувани изпълнителни дела при ЧСИ , поради плащане от длъжниците – 150,00 лв.

\* Приходи от юрисконсултски възнаграждения от спечелени и образувани 9 броя изпълнителни дела при ЧСИ – 1 601,84 лв.

Юрисконсултските възнаграждения се плащат от осъдените длъжници след изплащане на главницата и лихвите по делото.

Изп. директор:

инж. Александър Димитров





# "Топлофикация - ВТ" АД

Ремонтна програма за 2025 г. (към регулаторен период Юли 2025г. - Юни 2026 г.)

№ по ред	Наименование на обекта, подобекта	Мероприятие	Срок на изпълнение		Стойност на ремонта		Забелеска
			доставка от.....до.....	монтаж от.....до.....	хил.лв.	хил.лв.	
1	2	3	4	5	6	8	
1	ОЦ "В.Търново"	Техническа профилактика и обслужване на основните и спомагателни елементи на когенератор Wartsila 16V25SG	01.07.2025 - 31.07.2025	01.08.2025 - 10.09.2026	180		Възлагане / Доставка
2	ОЦ "В.Търново"	Закупуване и доставка на резервни части за планови и аварийни ремонти на когенератор Wartsila 16V25SG	01.02.2025 - 31.12.2025	01.08.2025 - 01.03.2026	300		Доставка (Wartsila AB)
3	ОЦ "В.Търново"	Подмяна на моторно, турбинно и генераторно масло и запалителни свещи - Wartsila 16V25SG	01.07.2025 - 31.07.2025	01.08.2025 - 01.05.2026	190		Доставка
4	ОЦ "В.Търново"	Обслужване на електрическа уредба 6 kV - Wartsila 16V25SG	01.07.2025 - 31.07.2025	01.08.2025 - 01.09.2025	90		Възлагане
5	ОЦ "В.Търново"	Подмяна на масло и обслужване Трансформатори АВВ 20/6 -16р. 6/0,4 -26р. - Wartsila 16V25SG	01.07.2025 - 31.07.2025	01.08.2025 - 01.09.2025	80		Доставка
6	ОЦ "В.Търново"	Техническо обслужване на турбокомпресори АВВ VTR-254-11	01.08.2025 - 01.09.2025	01.08.2025 - 01.09.2025	130		Възлагане
7	ОЦ "В.Търново"	Техническо обслужване на парен котел ПП-10	01.07.2025 - 30.09.2025	01.09.2025 - 30.09.2025	50		Доставка
8	ОЦ "В.Търново"	Техническо обслужване на котел Bertsch	01.07.2025 - 30.09.2025	01.09.2025 - 30.09.2025	50		Доставка
9	ТПМ и АС	Подмяна салникови компенсатори, спирателна и регулираща арматура	01.07.2025 - 15.08.2025	01.08.2025 - 15.09.2025	110		Възлагане / Доставка
		ВСИЧКО			1180		

Общо за топлоизточниците  
Общо за топлопреносните мрежи и АС  
ОБЩО ЗА "ТОПЛОФИКАЦИЯ - ВТ" АД

Гл. инженер:

инж. Георги Георгиев

Гл. счетоводител:

Петя Дешева

Изп. директор:

инж. Александър Димитров

1 070 хил.лв. без ДДС  
110 хил.лв. без ДДС  
1 180 хил.лв. без ДДС





# ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

на "Топлофикация-ВТ" АД  
за периода 01.07.2025-30.06.2026 година

№	Основание	Наименование на проекта	Сметна стойност /хилв./	Месец и година на стартиране на проекта	Месец и година на завършване на проекта	Начин на изпълнение на проекта	
1	2	3	4	5	6	7	8
А.	Топлоизточници						
1		Доставка и монтаж на нов Когенератор №2, нов трансформатор 20/0,6 kV, нов утилизатор, ново КРУ и ел. окабеляване	950	м. 09.2020	м. 10.2025	доставки на оборудване	възлагане на строителни работи
Б.	Топлопреносна мрежа		950				
2		Реконструкция на топлопреносна мрежа ф530	45	м. 04.2025	м. 05.2026	столански	възлагане на строителна част
3		Реконструкция на топлопреносна мрежа ф430	40	м. 08.2025	м. 07.2026	столански	възлагане на строителна част
В.	Абонатни станции		85				
2		Изграждане на нови абонатни станции 2 броя	20	м. 08.2025	м. 05.2026		възлагане
ОБЩО АБОНАТНИ СТАНЦИИ			20				
ОБЩО			1055				

Гл.инженер:  
инж. Г. Георгиев

Гл.Счетоводител:  
П. Дешева

Изп. директор:

инж. Александър Димитров