

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	07.2021-06.2022			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 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.	90 660	4 049	94 709	159 439	5 296	164 735
II	ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	2 170	565	2 735	2 078	497	2 574
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	88 490	3 484	91 974	157 362	4 799	162 161
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	25 283	2 969	28 252	34 085	4 181	38 265
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв.	21 273	2 293	23 567	29 895	3 475	33 370
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	4 010	675	4 685	4 190	705	4 895
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	3 809		3 809	3 980		3 980
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	50	675	725	52	705	758
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв.						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв.	150		150	157		157
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	3 869	701	4 570	4 105	1 744	5 849
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	3 804		3 804	4 023		4 023
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.		701	701		1 744	1 744
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв.						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв.	65		65	82		82
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	6 725	809	7 534	7 394	846	8 240
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	1 724	206	1 929	1 912	215	2 127
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	1 712	206	1 917	1 882	215	2 097
4.2.	социални разходи	хил. лв.	12		12	30		30
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	8 956	577	9 533	16 484	670	17 154
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	220		220	261		261
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	18	3	21	21	4	25
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	22		22	20	0	20
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	597	161	758	525	202	727
5.5.	Застраховки	хил. лв.	270		270	296		296
5.6.	Данъци и такси	хил. лв.	226		226	243		243
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	42	36	79	28	50	78
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	95		95	110	0	110
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	207		207	227		227
5.10.	Наеми	хил. лв.						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.	82		82	100		100
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	356		356	363		363
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	558		558	570		570
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	87	10	97	117		117
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	384	65	449	418	69	486
5.16.	Охрана на труда	хил. лв.	156	7	163	149	29	178
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв.	107		107	113		113
5.18.	Командировки	хил. лв.	108	0	108	102		102
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв.						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв.	35		35	42		42
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв.						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	45		45	51		51
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв.	54		54	59		59
5.24.	Такса дялово разпределение	хил. лв.		296	296		316	316
5.25.	Др. разходи по норм актове	хил. лв.	5 217		5 217	4 159		4 159
5.26.	Обучение и квалификация	хил. лв.	3		3	5		5
5.27.	Провизии при пенсиониране	хил. лв.	66		66	61		61
5.28.	Разлика в прогнози (по реш. Ц-26/01.07.2021г.) и отчетени цени за газ и CO2 емисии	хил. лв.				8 445		8 445
5.29.		хил. лв.						
5.30.		хил. лв.						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв.						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв.						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	63 207	515	63 722	123 277	618	123 895
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	37 929	515	38 445	86 748	618	87 367
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	36 349		36 349	83 840		83 840
1.1.1	природен газ	хил. лв.	151		151	43 917		43 917
1.1.2	мазут	хил. лв.	2 545		2 545	3 217		3 217
1.1.3	газъл	хил. лв.						
1.1.4	въглища	хил. лв.	30 366		30 366	32 366		32 366
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.	3 287		3 287	4 340		4 340
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв.						
1.2.1	природен газ	хил. лв.						
1.2.2	мазут	хил. лв.						
1.2.3	газъл	хил. лв.						
1.2.4	въглища	хил. лв.						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	54		54	60		60
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	1 196	515	1 712	2 029	618	2 648
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	329		329	820		820
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	3		3	336		336
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	3		3	336		336
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв.						
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	797		797	733		733
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв.	797			733		733
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв.						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.	24 478		24 478	35 460		35 460

## ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Ръководител ФИД:

П.Петрова

Изп. директор

С.Желев

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО**  
**"Топлофикация- Русе" АД**

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	85 067	51 896	87 508	55 041
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	84 194	51 030	86 635	54 175
	Земи	хил. лв	4 145		4 145	
	Сгради	хил. лв	7 323	2 221	7 323	2 426
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	72 268	48 410	74 495	51 328
	Транспортни средства	хил. лв	374	319	588	340
	Стопански инвентар	хил. лв	84	79	84	81
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	873	866	873	866
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 402		1 334	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		9 108		10 863
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		40 877		41 997

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 80.70% 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	63 993	39 631	23 515	15 410
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	63 137	38 765	23 498	15 410
	Земи	хил. лв	4 145			
	Сгради	хил. лв	6 671	2 228	653	197
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	51 649	36 115	22 846	15 212
	Транспортни средства	хил. лв	588	340		
	Стопански инвентар	хил. лв	84	81		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	856	866	17	
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 334			
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		10 863		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		33 891		8 105

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 100.00% 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	63 993	39 631		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	63 137	38 765		
	Земи	хил. лв	4 145			
	Сгради	хил. лв	6 671	2 228		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	51 649	36 115		
	Транспортни средства	хил. лв	588	340		
	Стопански инвентар	хил. лв	84	81		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	856	866		
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 334			
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		10 863		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		33 891		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 72,39% за ЕЕ )

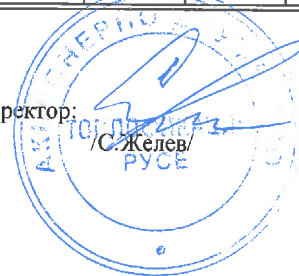
№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	57 062		57 062	58 717		58 717
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	669		669	653		653
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				0		0
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	35 589		35 589	37 650		37 650
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	6 831		6 831	8 682		8 682
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>с</sup></b>	хил. лв	<b>28 973</b>		<b>28 973</b>	<b>30 402</b>		<b>30 402</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	4 202	22 930	27 132	4 420	23 498	27 918
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	183	21	204	204	17	220
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 402		1 402	1 334		1 334
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	1 801	14 506	16 307	1 982	15 410	17 391
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	2 277		2 277	2 181		2 181
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>3 458</b>	<b>8 445</b>	<b>11 903</b>	<b>3 489</b>	<b>8 105</b>	<b>11 594</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>32 432</b>	<b>8 445</b>	<b>40 877</b>	<b>33 891</b>	<b>8 105</b>	<b>41 997</b>

Ръководител ФИД:

/ П.Петрова/

Изп. директор:

/С.Желев/



## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

## НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация- Русе" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	86 690	49 128
2	Дял на собствения капитал	%	71,80%	58,01%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	5,96%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	34 045	35 564
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		29
	- кредити	хил. лв.	34 045	35 535
5	Дял на привлечения капитал	%	28,20%	41,99%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	3,91%	5,46%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	6,69%	6,13%

## Справка за Привлечен капитал към 31.12.2021г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	35 564		5,46%		35 564
4.1.	- за финансов лизинг	29				29
	N-...../.....г.	29				29
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	35 535		5,46%		35 535
	N-...../.....г.	4 000		6,00%		4 000
	N-...../.....г.	24 065		6,00%		24 065
	N-...../.....г.	7 470		3,45%		7 470
	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.

Ръководител ФИД:

/ П.Петрова /

Изп. директор:



/ С.Желев /

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 07.2021-06.2022	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q <sub>отп</sub>	MWh	477 038	526 397
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, гв</sub>	MWh	467 159	516 476
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, вп</sub>	MWh	9 879	9 921
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q <sub>си</sub>	MWh		
2.1.	гореща вода	Q <sub>си, гв</sub>	MWh		
2.2.	водна пара	Q <sub>си, вп</sub>	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>си</sub>	MWh	76 618	83 523
3.1.	гореща вода	Q <sub>си, гв</sub>	MWh	51 377	56 514
3.2.	водна пара	Q <sub>си, вп</sub>	MWh	25 241	27 010
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>си</sub>	%	13,84%	13,69%
4.1.	гореща вода	Q <sub>си, гв</sub>	%	9,91%	9,86%
4.2.	водна пара	Q <sub>си, вп</sub>	%	71,87%	73,14%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q <sub>пр</sub>	MWh	553 656	609 920
5.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	518 535	572 989
5.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	35 121	36 931
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q <sub>пр<sup>е</sup></sub>	MWh	553 656	609 920
6.1.	гореща вода	Q <sub>пр,гв</sub>	MWh	518 535	572 989
6.2.	водна пара	Q <sub>пр,вп</sub>	MWh	35 121	36 931
7	Произведена електрическа енергия	E <sub>бр</sub>	MWh	263 103	295 671
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E <sub>векп</sub>	MWh	260 963	293 583
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E <sub>комб.</sub>	MWh	260 963	293 583
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E <sub>не комб.</sub>	MWh	2 140	2 089
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B <sub>сф</sub>	t <sub>с.г.</sub>	125 670	139 032
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q <sub>горива<sup>ен</sup></sub>	MWh	1 022 892	1 131 658
9.1.	природен газ	B <sub>пг</sub>	km <sup>3</sup>	206	22 806
9.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t	2 045	2 040
9.3.	газът	B <sub>г</sub>	t		
9.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t	97 179	89 618
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>вси</sub>	t/(km <sup>3</sup> )	101 278	86 804
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а<sup>ср.г.</sup></sub>	GJ	5 025	560 532
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т.в.</sub>	GJ	1 327 535	1 221 192
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	19,6%	20,4%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%	72,36%	72,64%
14	СРУГ от комбинирано производство :	E <sub>с</sub>	GkWh	167,18	164,58
15	за топлинна енергия	E <sub>с<sup>т</sup></sub>	kg/MWh	147,54	148,17
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q <sub>пр<sup>вкп</sup></sub>	MWh	0	
16.1.	гореща вода	Q <sub>пр,гв</sub>	MWh	0	
16.2.	водна пара	Q <sub>пр,вп</sub>	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B <sub>ен.ч.</sub>	t <sub>у.г.</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива<sup>вкп</sup></sub>	MWh		
18.1.	природен газ	B <sub>пг</sub>	1000 nm <sup>3</sup>		
18.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
18.3.	газът	B <sub>г</sub>	t		
18.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>вси</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т.в.р.г.</sub>	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т.в.</sub>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>к и птк</sub>	%		
22	СРУГ <sub>в</sub> за топлинна енергия	η <sub>к и птк</sub> в <sub>вк и птк</sub>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E <sub>си</sub>	MWh	62 430	74 106
23.1.	електрическа енергия	E <sub>си (ел)</sub>	MWh	62 430	74 106
23.2.	топлинна енергия	E <sub>си(т)</sub>	MWh		
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E <sub>си</sub>	%	23,73%	25,06%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E <sub>нето</sub>	MWh	200 673	221 565
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	199 041	220 000
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	1 632	1 565
25	Условно гориво за производство на енергия	B <sub>сф</sub>	t <sub>с.г.</sub>	125 670	139 032
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub>	MWh	1 022 892	1 131 658
26.1.	природен газ	B <sub>пг</sub>	km <sup>3</sup>	205,50	22 805,89
26.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t	2 044,51	2 040,39
26.3.	газът	B <sub>г</sub>	t		
26.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t	97 179,15	89 618,27
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>вси</sub>	t/(km <sup>3</sup> )	101 277,93	86 804,26
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q <sub>пр<sup>вп</sup></sub>	kcal/km <sup>3</sup>	8 183	8 169
27.2.	природен газ	Q <sub>м<sup>тп</sup></sub>	kcal/kg	9 800	9 778
27.3.	мазут	Q <sub>г<sup>тп</sup></sub>	kcal/kg		
27.4.	газът	Q <sub>г<sup>тп</sup></sub>	kcal/kg		
27.5.	въглища	Q <sub>в<sup>тп</sup></sub>	kcal/kg	4 768	4 768
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>векп<sup>вп</sup></sub>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	3 896	3 914
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q <sub>пг</sub>	kcal/km <sup>3</sup>	8 986	9 033
28.2.	природен газ	Q <sub>м</sub>	kcal/kg	10 377	10 346
28.3.	мазут	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.4.	газът	Q <sub>в</sub>	kcal/kg		
28.5.	въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg	5 021	5 008
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>вси</sub>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц <sub>гориво</sub>	BGN/MWh	35,54	74,09
29.1.	природен газ	Ц <sub>пг</sub>	BGN/km <sup>3</sup>	733,96	1 925,67
29.2.	мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t	1 245,00	1 576,68
29.3.	газът	Ц <sub>г</sub>	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t	312,47	361,15
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц <sub>вси</sub>	BGN/(km <sup>3</sup> )	32,46	50,00
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh	219,19	219,63
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	171,23	171,68

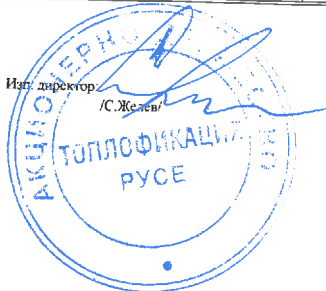
№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 07.2021-06.2022	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т.приг.</sub>	GJ	5 025	560 532
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т.в.</sub>	GJ	1 327 535	
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	171 064,00	201 447,00
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	171 064,00	201 447,00
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	147 240,00	201 447,00
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t	166,25	176,02
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>призн.</sub>	MW	104	103
37.1.	гореща вода	M <sub>призн.</sub> ВП	MW	98	99
37.2.	водна пара	M <sub>призн.</sub> ГП	MW	6	4
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>т.</sub>	kBGN	67 568	118 319,969
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	1 938	1 864
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	65 629	116 456
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	13 876	17 365
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	51 753	99 091
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд <sup>ед.</sup>	BGN/MWh	336,71	534,02
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>т.</sup>	BGN/MWh	48,41	78,11
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>т.</sub>	kBGN	23 092	41 119
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	231	214
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	22 861	40 905
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	11 407	16 720
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	11 454	24 185
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф <sup>ед.</sup>	BGN/MWh	336,71	534,02
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб <sup>ед.</sup>	BGN/MWh	336,71	534,02
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел <sup>ед.</sup>	BGN/MWh	336,71	534,02
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sup>ед.</sup>	kBGN	67 569	118 320
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>т.</sub>	kBGN	23 091	41 119
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т.	BGN/MWh	48,41	78,11
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	47,86	77,73
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh	74,42	97,87

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	307	316
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	47	47
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	354	363

Изм. отдел БРП:  
/ Т.Генджов /

Изм. директор

/С.Желев/



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

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 07.2021-06.2022	ПРОГНОЗА от 7.2022 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>283 936</b>	<b>313 395</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	134 937	160 958
3	потребители за стопански нужди	MWh	148 999	152 437
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	183 223	203 081
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	39,22%	39,32%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	467 159	516 476
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	22 356	40 148
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 049	5 296
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	565	497
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 484	4 799
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 969	4 181
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	515	618
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	8 768	15 786
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	47,86	77,73
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	45,14	67,27
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	30,88	50,37
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	93,00	145,01
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	26 406	45 445

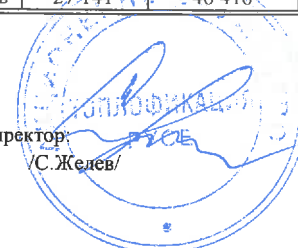
№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 07.2021-06.2022	ПРОГНОЗА от 7.2022 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh	<b>6 000</b>	<b>6 030</b>
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	3 879	3 892
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	39,27%	39,23%
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh	9 879	9 921
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN	735	971
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	289	381
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh	74,42	97,87
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	48,12	63,17
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	48,12	63,17
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh	122,54	161,03
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ	735	971

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ 7.2021-06.202	ПРОГНОЗА към 7.2022 г.
1	<i>Отоплен обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</i>	(м³)		
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м³)		
3	битови нужди	(м³)		
4	стопански нужди	(м³)		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м³)		
6	битови нужди	(м³)		
7	стопански нужди	(м³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	47	47

Проверка	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	27 140	46 415
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	27 141	46 416

Ръководител отдел БРП  
/ Т.Генджев /

Изп. директор  
/ С.Желев /





## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

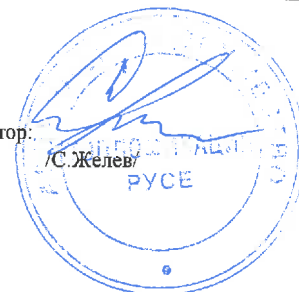
№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	
				07.2021-06.2022	от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	1 270 654	1 399 074
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	3 438	3 451
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	1 334 187	1 469 028
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	217	219
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	908	937
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к.бр</sub>	MWh	876 963	958 719
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	86,03%	86,04%
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-		
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	87,15%	86,92%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	36,28%	36,27%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	72,36%	72,64%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	46,64%	46,52%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	25,72%	26,13%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.кпд</sub>	%	0,3500	0,3500
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			358 012	396 080
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,3500	0,3500
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			43 986	48 662
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			81 684	90 371
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.протв</sub>	%	0,3555	0,3597
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	1 253 661	1 377 115
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 434	3 443
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	21 525	20 372
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	16 993	21 959
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg	3 438	3 451
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
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	$\Delta h$			
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	647 099	606 597
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	68	68
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	18 946 038	20 571 274
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	562 695	527 476
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	8 441	8 781

Ръководител отдел БРП:

/ Т.Генджев /

Изп. директор:

/ С.Желев /





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

Приложение № 7

№	Параметри	Дим.								
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2.	Топлинна мощност	MWq								
1.3.	Електрическа ефективност	%								
1.4.	Топлинна ефективност	%								
1.5.	ОБЩА ефективност	%								

**ГАЗОВИ 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, кпл	%							
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГ ку-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>ед</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>ед</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							БКЗ-220-100	БКЗ-220-100	БКЗ-220-100
3.2.	Разход пара	t/h	660					220	220	220
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg						3 479	3 479	3 479
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg						926	926	926
3.5.	Топлинна мощност	MW	468					156,013	156,013	156,013
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							ПТ-60/90/12/1,2	ПТ-60/90/12/1,2	
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe						60,0	60,0	
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq						140,08	140,08	
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq						73,29	73,29	
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>ед</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Ръководител отдел БРП:

/Т. Генджев /

Изп. директор:

/С. Желев/



**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**  
**"Топлофикация- Русе" АД**

Приложение № 8

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

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2022 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.	07.2021-06.2022	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									
07.2021-06.2022											
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									
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

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

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2022 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.	07.2021-06.2022	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)	%									
07.2021-06.2022											
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											

Ръководител отдел БРП:

/Т.Генджев /

Изп. директор:

/С.Желев/

Приложение № 9

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2022 г.														
Основни съоръжения в работа всеки месец	Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ			ПГ7	ПГ8	ПГ8	ПГ8	ПГ7	ПГ7	ПГ7, ПГ8	ПГ7	ПГ7	ПГ7	ПГ7	ПГ7
ВК и ППК			ПГ5	ПГ5	ПГ5	ПГ5	ПГ5	ПГ5	ПГ5, ПГ6	ПГ5	ПГ5	ПГ5	ПГ5	ПГ5
Q реализация (продажба и собствено потребление)	MWh	319 425	22 149	25 694	24 164	24 577	25 427	27 757	36 981	27 650	29 072	26 565	25 071	24 319
Q отпуснато от източниците	MWh	313 395	21 702	25 280	23 684	24 002	24 805	27 206	36 439	27 024	28 596	26 114	24 636	23 908
	MWh	6 030	447	414	480	575	622	551	542	626	476	451	435	411
с гореща вода	MWh	526 397	36 511	42 594	40 012	40 542	41 935	45 818	60 455	45 287	48 192	43 735	41 664	39 654
с водна пара	MWh	516 476	35 768	41 908	39 244	39 593	40 941	44 909	59 554	44 259	47 401	42 984	40 941	38 976
общо	MWh	9 921	743	686	768	949	994	909	901	1 028	791	751	723	678
съоръженията за комб. и разделно произв.)	MWh	609 920	43 209	48 773	46 038	46 893	48 599	52 869	69 922	54 095	55 028	50 631	48 031	45 831
с гореща вода	MWh	572 989	39 706	46 513	43 528	43 789	45 384	49 863	66 008	49 032	52 559	47 925	45 400	43 281
с водна пара	MWh	36 931	3 503	2 260	2 509	3 104	3 215	3 006	3 914	5 063	2 470	2 706	2 631	2 550
Q произв. от ВК&ППК	MWh													
Q произведена от ВК	MWh													
с гореща вода	MWh													
с водна пара	MWh													
Топлина ефективност	%													
Общо ВК&ППК	MWh													
топлина на горивата	MWh													
условно гориво	t													
при 8 000 kcal/kg (kmm³)	kmm³													
при 8 000 kcal/kg (kmm³)	kmm³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ														
топлина на горивата	MWh	1 131 658	81 151	91 384	85 500	92 500	90 349	92 779	129 216	97 035	98 709	91 407	92 663	88 965
условно гориво	t	139 032	9 970	11 227	10 504	11 364	11 100	11 399	15 875	11 921	12 127	11 230	11 384	10 930
при 9 500 kcal/kg мазут	kmm³	23 288		9 824	9 191	430	430	430	833	430	430	430	430	430
при 10 500 kcal/kg газол	t	2 100	200			200	200	300	300	300	300	100	100	100
при 6 000 kcal/kg въглища	t	71 209	5 815			6 668	6 360	6 550	11 236	7 160	7 400	6 670	6 930	6 420
при 6 000 kcal/kg (kmm³)	t (kmm³)	56 620	5 500			5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 620	5 600
друго (ВЕИ)														
Е производство, в т.ч.:														
от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	295 671	21 657	24 362	22 636	25 881	23 499	22 709	33 138	23 738	24 414	22 709	25 675	25 254
комбинирана ел. ел.	MWh	293 583	21 302	24 038	22 320	25 588	23 499	22 709	33 138	23 738	24 414	22 584	25 332	24 920
некомбинирана ел. ел.	MWh	2 089	355	323	315	293								
Е СН	MWh	74 106	5 266	6 369	5 930	6 585	5 800	5 609	8 200	5 883	6 392	125	342	334
общо	%	25,1%	24,3%	26,1%	26,2%	25,4%	24,7%	24,7%	24,7%	24,8%	26,2%	25,1%	24,4%	24,2%
собств. потребление	MWh	221 565	16 391	17 993	16 706	19 296	17 699	17 100	24 938	17 854	18 022	17 015	19 401	19 149
продажба в т.ч.:	MWh													
на НЕК	MWh	221 565	16 391	17 993	16 706	19 296	17 699	17 100	24 938	17 854	18 022	17 015	19 401	19 149
на ЕРД	MWh													
на други	MWh													
с гореща вода	MWh	221 565	16 391	17 993	16 706	19 296	17 699	17 100	24 938	17 854	18 022	17 015	19 401	19 149
с водна пара	MWh													
Максимален топлинен товар	MW													
	MW													

Ръководител отдели БПР:

Ръководител отдел БПР:

/ Т.Генджев

Изп. директор:

К. Желев

