

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"Топлофикация-Русе" ЕАД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	VII'19-VI'20			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	80 202	3 216	83 418	95 973	3 255	99 228
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	2 506	685	3 191	2 410	541	2 951
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	77 696	2 531	80 228	93 563	2 714	96 277
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	20 841	2 204	23 045	22 106	2 403	24 508
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	16 646	1 156	17 801	17 701	1 302	19 002
1	Разходи за амортизации	хил. лв	4 195	1 049	5 244	4 405	1 101	5 506
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	3 985		3 985	4 185		4 185
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	42	1 049	1 091	44	1 101	1 145
	в това число за Ам на ВК&П&ПК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	168		168	176		176
2	Разходи за ремонт	хил. лв	4 571	207	4 778	4 912	248	5 160
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	4 103		4 103	4 432		4 432
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		207	207		248	248
	в това число за ремонт на ВК&П&ПК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	468		468	481		481
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	5 308	690	5 998	5 852	760	6 612
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	1 409	179	1 588	1 522	198	1 719
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	1 409	179	1 588	1 514	198	1 711
4.2.	социални разходи	хил. лв				8		8
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	5 358	382	5 740	5 415	405	5 820
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	160		160	178		178
5.2.	Работно облекло	хил. лв	14	2	16	18	2	20
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	19		19	21		21
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	252	71	323	307	78	385
5.5.	Застраховки	хил. лв	207		207	240		240
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	197		197	193		193
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	23	40	63	22	44	65
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	81	1	83	77	2	79
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	187		187	203		203
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	134		134	127		127
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	18		18	15		15
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	267		267	171		171
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	58	11	69	65	13	77
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	356	59	415	341	65	406
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	134	4	138	129	6	135
5.17.	Службени карти и пътувания	хил. лв	105		105	116		116
5.18.	Командировки	хил. лв	20	0	21	20		20
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	56		56	68		68
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	62		62	64		64
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	58		58	60		60
5.24.	Такса дялово разпределение	хил. лв		194	194	0	196	196
5.25.	Други такси за администр. обслужване	хил. лв						
5.26.	Др. разходи по норм. актове	хил. лв	2 892			2 927		
5.27.	Обучение и квалификация	хил. лв	12			11		
5.28.	Провизии при пенсиониране	хил. лв	46			44		
5.29.		хил. лв						
5.30.		хил. лв						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		302	302		310	310
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	56 856	327	57 182	71 457	311	71 768
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	45 250	327	45 577	54 798	311	55 109
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	44 387		44 387	53 791		53 791
1.1.1	природен газ	хил. лв	582		582	10 154		10 154
1.1.2	мазут	хил. лв	88		88	79		79
1.1.3	газъл	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв	37 748		37 748	41 395		41 395
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	5 968		5 968	2 163		2 163
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&П&ПК), в т.ч.	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	42		42	45		45
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	582	327	909	711	311	1 022
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	239		239	249		249
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	15		15	300		300
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	15		15	300		300
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&П&ПК	хил. лв						
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	1196		1 196	1285		1 285
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	1196			1285		1 285
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&П&ПК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	10 395		10 395	15 075		15 075

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" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2018 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2019 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	79 886	45 320	82 876	48 632
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	79 015	44 550	82 003	47 779
	Земи	хил. лв	4 145		4 145	
	Сгради	хил. лв	7 520	1 815	7 314	2 019
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	67 015	42 416	70 198	45 435
	Транспортни средства	хил. лв	256	241	261	246
	Стопански инвентар	хил. лв	79	77	85	78
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	871	770	873	853
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 778		1 474	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		11 712		11 346
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		44 499		44 116

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (81,66% 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	60 465	34 311	22 411	14 321
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	59 613	33 543	22 390	14 236
	Земи	хил. лв	4 145			
	Сгради	хил. лв	6 662	1 413	653	606
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	48 461	31 805	21 737	13 631
	Транспортни средства	хил. лв	261	246		
	Стопански инвентар	хил. лв	85	78		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	852	768	21	85
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 474			
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		11 346		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		36 026		8 090

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (100,00% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ПШК)	
			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	60 465	34 311		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	59 613	33 543		
	Земи	хил. лв	4 145			
	Сгради	хил. лв	6 662	1 413		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	48 461	31 805		
	Транспортни средства	хил. лв	261	246		
	Стопански инвентар	хил. лв	85	78		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	852	768		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 474			
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		11 346		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		36 026		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (71,78% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2018 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2019 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	54 256		54 256	56 214		56 214
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	672		672	674		674
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	-69		-69			
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	31 600		31 600	32 595		32 595
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	9 850		9 850	7 375		7 375
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	33 246		33 246	31 667		31 667
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	3 155	21 604	24 759	3 399	22 390	25 789
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	178	21	199	178	21	199
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 847		1 847	1 474		1 474
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	1 643	12 077	13 720	1 716	14 321	16 037
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	1 862		1 862	3 971		3 971
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^г	хил. лв	1 705	9 548	11 253	4 359	8 090	12 448
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	34 951	9 548	44 499	36 026	8 090	44 116

Ръководител ФИД:

/ П.Петрова/

Изп. директор:

/С.Желев/



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация-Русе" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2018 г.	Към 31.12.2019 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	70 357	73 528
2	Дял на собствения капитал	%	84,40%	71,83%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	7,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	13 000	28 835
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	13 000	28 835
5	Дял на привлечения капитал	%	15,60%	28,17%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	3,91%	3,91%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7,17%	6,69%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2019 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2019 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	28 835		6,00%		28 835
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	28 835		6,00%		28 835
	N-...../.....Г.	4 000		6,00%		4 000
	N-...../.....Г.	24 835		6,00%		24 835
	N-...../.....Г.					
	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" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ VII'19-VI'20	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	480 101	554 124
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	448 985	536 041
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh	31 116	18 083
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	110 030	95 471
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	49 349	58 965
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	60 681	36 506
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	18,64%	14,70%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	9,90%	9,91%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	66,10%	66,87%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	590 131	649 595
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	498 334	595 006
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	91 797	54 589
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{ск.}	MWh	590 131	649 595
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	498 334	595 006
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	91 797	54 589
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	276 789	279 720
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh	219 451	271 624
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	258 720	275 400
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh	18 069	4 320
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t _{с.г.}	135 072	143 989
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн.}	MWh	1 099 420	1 172 004
9.1.	природен газ	B пр	knm ³	1 007	20 085
9.2.	мазут	B м	t	112	100
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t	132 232	142 169
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(knm ³)	57 940	21 000
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	25 020	499 172
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а в.	GJ	1 992 538	2 142 278
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	16,8%	17,2%
13	ОБЩА ефективност (Π _{общ})	Π общ	%	68,84%	71,15%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в е	g/kWh	170,80	180,17
15	за топлинна енергия	в т ^{сн.}	kg/MWh	148,77	144,08
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{сн.}	MWh	0	
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	0	
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	0	
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t _{у.г.}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{сн.}	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газът	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(knm ³)		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	Π а и вей	%		
22	СРУГ _в за топлинна енергия	в а и вей	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	55 685	56 220
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	52 046	52 019
23.2.	топлинна енергия	E сн(г)	MWh	3 639	4 200
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	20,12%	20,10%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	221 104	223 500
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	217 451	220 000
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	3 653	3 500
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t _{с.г.}	135 072	143 989
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	1 099 420	1 172 004
26.1.	природен газ	B пр	knm ³	1 006,72	20 085,00
26.2.	мазут	B м	t	112,37	100,00
26.3.	газът	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t	132 231,88	142 169,15
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(knm ³)	57 939,57	21 000,00
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр} ^{сн}	kcal/knm ³	8 242	8 242
27.2.	мазут	Q _м ^{сн}	kcal/kg	9 685	9 685
27.3.	газът	Q _г ^{сн}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q _в ^{сн}	kcal/kg	5 328	5 328
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вей} ^{сн}	kcal/kg(nm ³)	3 997	3 997
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр}	kcal/knm ³	9 134	9 134
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg	10 222	10 222
28.3.	газът	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg	5 538	5 538
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вей}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	40,37	45,90
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/knm ³	578,52	505,54
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t	785,08	793,00
29.3.	газът	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t	285,47	291,17
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вей	BGN/(knm ³)	103,00	103,00
30	СРУГ : за електрическа енергия	b ел	g/kWh	213,82	225,49
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	182,87	168,90

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ VII'19-VI'20	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2020 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{г.пр.г.}$	GJ	25 020	499 172
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ	1 992 538	
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	253 271,51	308 304,00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	214 949,51	268 131,45
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	38 322,00	40 172,55
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	212 590,51	308 304,00
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	48,90	48,90
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{пр.г.}	MW	137	120
37.1.	гореща вода	M _{пр.г.} ГВ	MW	105	107
37.2.	водна пара	M _{пр.г.} ВП	MW	32	13
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. ^{ен}	kBGN	57 618	67 107
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 384	2 119
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	55 234	64 988
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	12 737	13 126
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	42 498	51 862
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. ^{ен}	BGN/MWh	260,59	300,25
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. ^{ен}	BGN/MWh	47,04	52,09
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. ^т	kBGN	22 584	28 866
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	122	292
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	22 462	28 575
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	8 104	8 979
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	14 358	19 596
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф. ^{ен}	BGN/MWh	260,59	300,25
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб. ^{ен}	BGN/MWh	260,59	300,25
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц не- ^{ен}	BGN/MWh	260,59	300,25
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. ^{ен}	kBGN	57 618	67 106
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. ^т	kBGN	22 585	28 867
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	47,04	52,09
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	44,57	51,08
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh	82,70	82,05

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7,2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	288	295
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	45	45
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	333	340

Ръководител отдел БПР:
/И.Милева/

Изп. директор:

/С.Желев/



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

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ VII'19-VI'20	ПРОГНОЗА от 7,2020 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	283 193	345 379
2	потребители за битови нужди	MWh	135 949	158 248
3	потребители за стопански нужди	MWh	147 244	187 132
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	165 792	190 662
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	36,93%	35,57%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	448 985	536 041
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	20 012	27 383
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 216	3 255
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	685	541
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 531	2 714
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 204	2 403
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	327	311
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	7 389	9 740
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	44,57	51,08
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	37,45	37,62
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	26,09	28,20
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	82,02	88,71
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	23 228	30 639

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ VII'19-VI'20	ПРОГНОЗА от 7,2020 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh	19 138	11 133
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	11 978	6 950
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	38,49%	38,43%
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh	31 116	18 083
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN	2 573	1 484
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	991	570
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh	82,70	82,05
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	51,76	51,22
14	Компонента от ТР в цената на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	51,76	51,22
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh	134,46	133,27
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	2 573	1 484

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ VII'19-VI'20	ПРОГНОЗА към 7,2020 г.
1	<i>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</i>	(m³)		
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m³)		
3	битови нужди	(m³)		
4	стопански нужди	(m³)		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m³)		
6	битови нужди	(m³)		
7	стопански нужди	(m³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	45	45

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	25 801	32 122
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	25 801	32 122

Ръководител отдел БПР:
/ Й.Милева /

Изп. директор:
/ С.Желев /



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				VI19-VI20	от 7,2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	1 383 046	1 474 354
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3 451	3 451
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	1 452 198	1 548 072
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	218	218
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	938	938
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q _{к,бр}	MWh	947 483	1 010 035
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	86,18%	86,18%
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	0,99	0,99
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф,т}$	%	86,96%	86,96%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф,е}$	%	35,95%	35,95%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	68,84%	71,15%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	43,67%	47,28%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	25,18%	23,87%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпл}	%	0,3500	0,3500
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			384 797	410 201
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,3500	0,3500
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			47 276	50 397
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			87 796	93 592
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.произ}	%	0,3657	0,3355
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t	1 362 256	1 362 256
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3 442	3 442
29	Разход на пара от промишлен паротурбобор на турбините	D _{ппо}	t	41 621	41 621
30	Енталпия на пара от промишлен паротурбобор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3 451	3 451
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	20 790	112 098
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg	3 451	3 451
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	1 905	1 905
33.1.	- в топлоизточника		MWh	342	342
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	1 563	1 563
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t	5 642	5 642
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg	263	263
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t	467 206	467 206
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	68	68
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	21 478 330	21 478 330
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	406 266	406 266
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	8 405	8 405

Ръководител отдел БПР:
/ Й.Милева /

Изп. директор:

/ С. Желев /



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

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	%								

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, клд	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.6.	q _{ед}	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 _{ед}	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-220-10	БКЗ-220-10	БКЗ-220-10
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 _{ед}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Ръководител отдел БПР:
/ Й.Милева /

Изп. директор:



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация-Русе" ЕАД

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 г.				ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ВГ'19-VГ'20	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ВГ'19-VГ'20				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									
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 г.				ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ВГ'19-VГ'20	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)	%									

ВГ'19-VГ'20				ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК

Ръководител отдел БПР:

/ Й. Милева /

Изп. директор:

/ С. Желев /



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП ОТ 7,2020 Г.									
Основни съоръжения в работа всеки месец	Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари
ПГ, ДВГ, ГТ и ТГку ВК и ППК			ПГ7, ПГ6 ТГ5, ТГ6	ПГ7, ПГ8 ТГ5	ПГ7, ПГ8 ТГ5, ТГ6	ПГ7, ПГ8 ТГ5, ТГ6	ПГ3, ПГ7 ТГ3, ТГ6	ПГ3, ПГ7 ТГ3, ТГ6	ПГ3, ПГ7 ТГ3, ТГ6
Q реализация (продажба и собствено потребление)	MWh	356 512	25 855	24 708	24 593	25 072	28 031	32 269	40 965
Q отпуснато от източниците	MWh	345 379	25 314	24 315	24 085	24 072	27 354	31 673	38 118
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	MWh	554 124	41 391	41 215	40 864	40 990	43 516	50 057	59 779
Q произведена от ВК	MWh	536 041	40 491	40 561	40 020	39 340	42 390	49 066	55 621
Q произведена от ППК	MWh	18 083	900	654	844	1 650	1 126	991	4 735
Q произведена от ВК	MWh	649 595	48 744	47 771	46 798	49 168	51 315	57 598	75 366
Q произведена от ППК	MWh	595 006	45 007	45 809	44 081	44 033	47 593	54 743	72 517
Q произв. от ВК&ППК	MWh	54 589	3 737	1 962	2 717	5 134	3 722	3 111	12 621
Q произведена от ВК	MWh								
Q произведена от ППК	MWh								
Топлина ефективност	%								
Гориво за ВК&ППК	MWh								
Гориво за ВК	t _{ef}								
Гориво за ППК	km ³								
Гориво за ППК	km ³								
Горива ОБЩО за ТЕЦ	MWh	1 172 604	92 506,48	92 641,88	89 411,84	91 975,08	90 428,99	102 281,40	123 356,98
при 8 000 kcal/kg	t _{ef}	144 063	11 365	11 382	10 985	11 300	11 110	12 566	15 155
при 9 500 kcal/kg	km ³	20 693	110	49	58	85	96	7 879	6 091
при 10 500 kcal/kg	t	102	35	5	10	41	3		5
при 6 000 kcal/kg	t	126 331	12 797	12 946	12 063	11 675	11 268	2 595	7 992
при 6 000 kcal/kg (ВБИ)	t (km ³)	13 990	260	260	660	1 330	1 560	1 560	1 560
Е производство, в т.ч.:	MWh	279 720	24 524	24 740	23 521	24 248	21 943	23 990	25 915
комбинирана ел. ен.	MWh	275 400	24 131	24 019	22 956	23 407	21 943	23 990	25 915
некомбинирана ел. ен.	MWh	4 320	393	721	565	841			288
Е сн	MWh	56 220	4 497	4 438	4 268	4 314	4 436	5 881	5 990
Е реализация	%	20,1%	18,3%	17,9%	18,1%	17,8%	20,2%	24,5%	23,1%
Е реализация	MWh	223 500	20 027	20 302	19 253	19 934	17 507	18 109	19 925
собрств. потребление	MWh								
продажба в т.ч.:	MWh	223 500	20 027	20 302	19 253	19 934	17 507	18 109	19 925
на НЕК	MWh	0							0,00
на ЕРД	MWh								
на други	MWh	223 500	20 027	20 302	19 253	19 934	17 507	18 109	19 925
с гореща вода	MW	63	63	55	65	66	70	76	81
с водна пара	MW	4	4	2	1	4	6	2	13
Максимален топлинен товар	MW								

Ръководител отдел БПР:

/Й.Милева/

Изп. директор:
/С.Желев/

