

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	01.07.2019-30.06.2020			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	<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ</b>	хил. лв	200,146		200,146	251,746		251,746
II	<b>ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА</b>	хил. лв	14,897		14,897	15,120		15,120
III	<b>ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА</b>	хил. лв	185,250		185,250	236,626		236,626
IV	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	хил. лв	21,221		21,221	22,081		22,081
V	<b>условно-постоянни разходи без Ам</b>	хил. лв	17,417		17,417	18,217		18,217
1	<b>Разходи за амортизации</b>	хил. лв	3,804		3,804	3,864		3,864
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	3,804		3,804	3,864		3,864
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв			3,804	3,864		3,864
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	<b>Разходи за ремонт</b>	хил. лв	1,391		1,391	1,515		1,515
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	1,384		1,384	1,500		1,500
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	8		8	15		15
	в това число за ремонт на ВК\$ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	<b>Разходи за заплати и възнаграждения</b>	хил. лв	10,212		10,212	10,698		10,698
4	<b>Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство</b>	хил. лв	2,848		2,848	2,983		2,983
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	2,599		2,599	2,723		2,723
4.2.	социални разходи	хил. лв	248		248	260		260
5	<b>Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ</b>	хил. лв	2,966		2,966	3,021		3,021
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	232		232	237		237
5.2.	Работно облекло	хил. лв	27		27	27		27
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	9		9	9		9
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	61		61	62		62
5.5.	Застраховки	хил. лв	50		50	51		51
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	74		74	75		75
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	16		16	17		17
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	65		65	66		66
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	60		60	61		61
5.10.	Наеми	хил. лв	195		195	198		198
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	1		1	1		1
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	74		74	75		75
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	99		99	101		101
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	5		5	5		5
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	982		982	1,000		1,000
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	8		8	8		8
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	230		230	234		234
5.18.	Командировки	хил. лв	5		5	5		5
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	775		775	789		789
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв						
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв						
5.24.		хил. лв						
5.25.								
5.26.								
5.27.								
5.28.								
5.29.								
5.30.								
8	<b>Разходи, свързани с нерегулирана дейност</b>	хил.лв	874		874	1,000		1,000
9	<b>Приходи от присъединяване и услуги</b>	хил. лв						
10	<b>Приходи от топлоносител</b>	хил. лв						
V	<b>ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ</b>	хил. лв	164,029		164,029	214,545		214,545
1	<b>Разходи за материали, в т.ч.</b>	хил. лв	124,636		124,636	155,137		155,137
1.1	<b>Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:</b>	хил. лв	116,562		116,562	147,063		147,063
1.1.1	природен газ	хил. лв						




1.1.2	мазут	хил. лв	1,787		1,787	2,050		2,050
1.1.3	газѳол	хил. лв						
1.1.4	вѳглища	хил. лв	91,697		91,697	145,012		145,012
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	23,078		23,078			
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКѳППК), в т.ч. за:	хил. лв						
1.2.1	природен газ	хил. лв						
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газѳол	хил. лв						
1.2.4	вѳглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	328		328	328		328
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	4,450		4,450	4,450		4,450
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	3,296		3,296	3,296		3,296
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	87		87	87		87
3	Акциз на природния газ ОБИЦО в т.ч.:	хил. лв						
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв						
3.2.	Акциз на природен газ за ВКѳППК	хил. лв						
4	Акциз на вѳглища за производство на топлинна енергия ОБИЦО, в т.ч.:	хил. лв	4607		4,607	6989		6,989
4.1.	Акциз на вѳглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	4607			6989		6,989
4.2.	Акциз на вѳглища за производство на топлинна енергия във ВКѳППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (СО2)	хил. лв	34,700		34,700	52,333		52,333

**ЗАБЕЛЕЖКА:**

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

Гл. счетоводител:

  
/ Даниел Бойчев /

Изп. директор:

  
/ Емил Христов /





РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
ТЕЦ "Бобов дол" 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	123,424	11,406	128,746	11,246
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	123,412	11,398	128,733	11,241
	Земи	хил. лв	1,130		1,130	
	Сгради	хил. лв	2,326	122	2,289	42
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	105,103	8,837	112,645	8,780
	Транспортни средства	хил. лв	14,800	2,427	12,613	2,405
	Стопански инвентар	хил. лв	53	12	56	14
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12	8	13	5
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	71,557		69,157	
		хил. лв	194,981		197,903	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 100.00% 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	128,746	11,246		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	128,733	11,241		
	Земи	хил. лв	1,130			
	Сгради	хил. лв	2,289	42		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	112,645	8,780		
	Транспортни средства	хил. лв	12,613	2,405		
	Стопански инвентар	хил. лв	56	14		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	13	5		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	69,157			
		хил. лв	197,903			

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	128,746	11,246		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	128,733	11,241		
	Земи	хил. лв	1,130			
	Сгради	хил. лв	2,289	42		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	112,645	8,780		
	Транспортни средства	хил. лв	12,613	2,405		
	Стопански инвентар	хил. лв	56	14		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	13	5		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	69,157			
		хил. лв	197,903			



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 100.00% 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	123,412		123,412	128,733		128,733
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	12		12	13		13
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	11,406		11,406	11,246		11,246
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	71,557		71,557	69,157		69,157
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА°</b>	хил. лв	<b>194,981</b>		<b>194,981</b>	<b>197,903</b>		<b>197,903</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв						
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.						
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв						
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА°</b>	хил. лв						
Σ	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>194,981</b>		<b>194,981</b>	<b>197,903</b>		<b>197,903</b>

Гл. счетоводител:

/ Даниел Бойчев /

Изп. директор:

/Емил Христов /





## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА  
ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2018 г.	Към 31.12.2019 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	221,127	221,279
2	Дял на собствения капитал	%	95.09%	95.57%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7.00%	7.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	11,417	10,249
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	401	487
	- кредити	хил. лв.	11,016	9,762
5	Дял на привлечения капитал	%	4.91%	4.43%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	5.00%	4.73%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7.64%	7.64%

## 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.	11,290,808				
4.1.	- за финансов лизинг	486868.37		4.73%	1,042,346	10,248,462
	Дог N-17a/23.02.2018г.	125,022	14	4.91%		486,868
	Дог N-176/23.02.2018г.	102,796	14	6.00%		125,022
	Дог N-78a/15.11.2019г.	18,409	56	4.00%		102,796
	Дог N-49a/18.10.2017г.	240,640	20	3.95%		18,409
4.2.	- за кредити	10,803,940		4.72%	1,042,346	240,640
	Дог N-17/2015г.	4,803,940	24	5.09%	1,042,346	9,761,594
	bg2100005128	3,500,000	36	4.00%		3,761,594
	bg2100004154	2,500,000	36	5.00%		3,500,000
	N-...../.....г.					2,500,000
	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.

Гл. счетоводител:

/ Даниел Бойчев /

Изп. директор:

/ Емил Христов /





№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.2019-30.06.2020	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 г.
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	298,415	324,120
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	298,415	324,120
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	240,737	148,920
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	240,737	148,920
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	80.67%	45.95%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	80.67%	45.95%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	298,415	324,120
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	298,415	324,120
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>св.ч.</sup>	MWh	298,415	324,120
6.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	298,415	324,120
6.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	1,231,822	1,340,280
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh	113,270	130,244
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	113,270	130,244
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия	E не комб.	MWh	1,118,551	1,210,036
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сф	t <sub>с.г.</sub>	508,080	537,934
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>натур.</sup>	MWh	4,135,532	4,378,530
9.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>		
9.2.	мазут	B м	t	2,107	2,330
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t	1,295,518	1,782,572
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )	326,056	
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а. пр. г.	GJ		
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а. в.	GJ	7,677,535	11,648,818
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	10.1%	10.1%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η общо	%	37.00%	38.0%
14	СРУГ от комбинирано производство :	η сруг	%	136.11	132.45
15	за електрическа енергия	η е	g/kWh	1,140.74	1,111.98
16	за топлинна енергия	η т	kg/MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16.1.	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вкч.</sup>	MWh		
16.2.	гореща вода	Q пр, гв	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	Q пр, вп	MWh		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	B сн. ч.	t <sub>у.г.</sub>		
18.1.	природен газ	Q горива <sup>вкч.</sup>	MWh		
18.2.	мазут	B пр	1000 km <sup>3</sup>		
18.3.	газът	B м	t		
18.4.	въглища	B г	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B в	t		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q вей	t/(km <sup>3</sup> )		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т. пр. г.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	Q т. в.	GJ		
22	СРУГ <sub>топ.</sub>	η т	%		
22	за топлинна енергия	η т	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	163,197	180,938
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	163,197	180,938
23.2.	топлинна енергия	E сн (т)	MWh		
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	13.25%	13.50%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	1,068,624	1,159,342
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	111,022	113,880
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	957,603	1,045,462
24.3.	некомбинирана електрическа енергия		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t <sub>с.г.</sub>	508,080	537,934
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	4,135,532	4,378,530
26.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>		
26.2.	мазут	B м	t	2,107.40	2,330.00
26.3.	газът	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t	1,295,518.00	1,782,572.00
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )	326,056.00	
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q пр <sup>нр</sup>	kcal/km <sup>3</sup>		
27.2.	природен газ	Q м <sup>нр</sup>	kcal/kg	9,500	9,500
27.3.	мазут	Q г <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.4.	газът	Q в <sup>нр</sup>	kcal/kg	1,883	2,100
27.5.	въглища	Q вей <sup>нр</sup>	kcal/(kg(nm <sup>3</sup> ))	3,363	
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q пр	kcal/km <sup>3</sup>		
28.2.	природен газ	Q м	kcal/kg	10,000	10,000
28.3.	мазут	Q г	kcal/kg		
28.4.	газът	Q в	kcal/kg	2,113	2,330
28.5.	въглища	Q вей	kcal/(kg(nm <sup>3</sup> ))	3,593	
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	28.19	33.59
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t	848.10	880.00
29.3.	газът	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t	70.78	81.35
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вей	BGN/(km <sup>3</sup> )	70.78	
30	СРУГ :	b ел	g/kWh	156.90	153.12
31	за електрическа енергия	b т	kg/MWh	1140.75	1111.98
	за топлинна енергия				



№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМБЕНСИ	ОТЧЕТ 01.07.2019-30.06.2020	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 г.
1		2	3	4	5
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>г.в.г.</sub>	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>г.в.</sub>	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	7,677,535	
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	712,487.00	1,070,296.00
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	638,230.00	991,151.00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	74,257.00	79,145.00
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	691,411.00	1,070,296.00
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t	50.19	48.90
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
37	Призната мощност	М <sub>прет</sub>	MW		
37.1.		М <sub>прет</sub> ВП	MW	50	50
37.2.	гореща вода	М <sub>прет</sub> ГВ	MW	50	50
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>г.</sub>	kBGN	179,464	229,251
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	14,897	15,120
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	164,567	214,131
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	18,088	18,814
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	146,480	195,317
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд</sub>	BGN/MWh	167.94	197.74
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд</sub>	BGN/MWh	358.58	128.40
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>г.</sub>	kBGN	20,682	22,496
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	0	0
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	20,682	22,496
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	3,133	3,267
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	17,549	19,228
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф</sub>	BGN/MWh	167.94	197.74
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub>	BGN/MWh	167.94	197.74
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>пр</sub>	BGN/MWh	167.94	197.74
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sub>г.</sub>	kBGN	179,465	229,248
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>г.</sub>	kBGN	20,681	22,498
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр,т</sub>	BGN/MWh	69.30	69.41
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр,гв</sub>	BGN/MWh	69.30	69.41
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр,вп</sub>	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМБЕНСИ	ОТЧЕТ 01.07.2019-30.06.2020	ПРОГНОЗА към 7.2020 г.
1		2	3	4	5
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	864	866
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	864	866

Истоводител:

/ Даниел Войчев /

Изп. директор:

/ Емил Христов /





**СПРАВКА № 5**  
**ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА**  
**ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД**

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2019-30.06.2020	ПРОГНОЗА от 7.2020 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>57,678</b>	<b>175,200</b>
2	потребители за битови нужди	MWh		
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	57,678	175,200
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	%		
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	MWh	<b>57,678</b>	<b>175,200</b>
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3,997	12,161
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
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		
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh	<b>69.30</b>	<b>69.41</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh		
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh		
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>69.31</b>	<b>69.42</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	3,998	12,162

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2019-30.06.2020	ПРОГНОЗА от 7.2020 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	MWh		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	%		
5	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	MWh		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<b>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</b>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цената на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2019-30.06.2020	ПРОГНОЗА към 7.2020 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m³)		
3	битови нужди	(m³)		
4	стопански нужди	(m³)		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(m³)		
6	битови нужди	(m³)		
7	стопански нужди	(m³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	20,681	22,498
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3,998	12,162

Гл. счетоводител:  
/ Даниел Бойчев /

Изм. директор:  
/ Емил Христов /





## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				01.07.2019-30.06.2020	от 7.2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Дпп	t	4,377,077	4,555,200
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg	3,427	3,430
3	Разход на питателната вода	Дпв	t	4,595,931	
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C	220	210
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg	948	900
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Qк,бр	MWh	2,956,472	4,340,093
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	84.02%	84.22%
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	0.98	0.98
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	80.01%	80.00%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	29.15%	30.00%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	37.00%	38.01%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	7.22%	7.40%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	29.79%	30.61%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К ел. клд	%	0.3300	0.3300
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			1,364,726	1,444,915
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0.3300	0.3300
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			167,663	177,520
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			340,416	360,414
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К разх. произ	%	0.8050	0.8053
27	Разход на остра пара на турбините	Дппо	t	4,377,077	4,555,200
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пареоотбор на турбините	Дппо	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пареоотбор на турбините	hппо	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Дроу	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия				
33.1.	- в топлоизточника	MWh		2,557	3,000
33.2.	- в преноса и разпределението	MWh		2,557	3,000
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Дпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	$\Delta h$			
37	Температура на питателна (входяща) вода	tpв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Гвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Гдв	t	99,624	78,000
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg	400	408
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Гмр.в	m³	5,147,240	5,620,000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Гмр.в	m³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	ТЕ	MWh		

Гл. счетоводител:  
/ Даниел Бойчев /

Изп. директор:  
/ Емил Христов





1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
ТЕЦ "Бобов дол" 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	%								

ГАЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПГЦ) и (ГТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.	ТЕХНИЧЕСКИ ДАННИ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСТИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПГЦ) и (ГТ с КУ)						
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО				ОБЩО		
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	ГТ-1				ГТ-1		
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%					ГТ-2		
3	Котел утилизатор (КУ)		КУ-1						
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq					КУ-1		
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq					КУ-2		
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		ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe							
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq							
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq							
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h							
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h							
4.6.	q <sub>ед</sub>	kcal/kWh							
5	ОБЩА ефективност	%							
6	ЕПГ на общ колектор с КУ		ЕПГ-1				ЕПГ-2		
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq	ЕПГ-2				ЕПГ-3		
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h	ЕПГ-3				ЕПГ-4		
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (кпл)	%							
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПТ)		ТГ-1				ТГ-2		
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	ТГ-2				ТГ-3		
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq	ТГ-3				ТГ-4		
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			ОВ-650-040	ОВ-650-040	ОВ-650-040				
3.2.	Разход пара	t/h	1,950	650	650	650				
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg		3,443	3,443	3,443				
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg		1,039	1,039	1,039				
3.5.	Топлинна мощност	MW	1,302	434.029	434.029	434.029				
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	1,526	508.715	508.715	508.715				
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	89.00%	89.00%	89.00%	89.00%				
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип			К-200-130	К-200-130	К-200-130				
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	630.0	210.0	210.0	210.0				
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	75.0	25.00	25.00	25.00				
4.5.	Разход на вп от ППО\$Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО\$Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>ел</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%	41.11%	41.11%	41.11%	41.11%				

3'.2.	Разход междиннопрегрята пара	t/h		560	560	560
3'.3.	Енталпия горещ междинен прегрев	kJ/kg		3,552	3,552	3,552
3'.4.	Енталпия студен междинен прегрев	kJ/kg		3,078	3,078	3,078
3'.5.	Топлинна мощност	MW		73.65	73.65	73.65

Гл. счетоводител:

/ Даниел Бойчев /

Изп. директор:

/ Емил Христов /





СПЕЦИФИКАЦИЯ  
ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД

Приложение № 9

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2020 г.

Основни съоръжения в работа всеки месец	Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	July											
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ПТ			ПТ 3	ПТ 1	ПТ 3	ПТ 1	ПТ 3	ПТ 1	ПТ 3	ПТ 1	ПТ 3	ПТ 1	ПТ 3	ПТ 1
ТТ, ДВГ, ГТ и ТТ ку			ТТ 3	ТТ 1	ТТ 3	ТТ 1	ТТ 3	ТТ 1	ТТ 3	ТТ 1	ТТ 3	ТТ 1	ТТ 3	ТТ 1
ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	175,200	14,880	14,880	14,400	14,880	14,400	14,880	14,880	13,440	14,880	14,400	14,880	14,400
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	175,200	14,880	14,880	14,400	14,880	14,400	14,880	14,880	13,440	14,880	14,400	14,880	14,400
	с водна пара	175,200	14,880	14,880	14,400	14,880	14,400	14,880	14,880	13,440	14,880	14,400	14,880	14,400
Q произведена (от съоръженията за комб. и раздельно произв.)	общо	324,120	27,528	27,528	26,640	27,528	26,640	27,528	27,528	24,864	27,528	26,640	27,528	26,640
	с гореща вода	324,120	27,528	27,528	26,640	27,528	26,640	27,528	27,528	24,864	27,528	26,640	27,528	26,640
	с водна пара	324,120	27,528	27,528	26,640	27,528	26,640	27,528	27,528	24,864	27,528	26,640	27,528	26,640

Q произв. от ВКШПК	общо	MWh												
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh												
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh												
Топлинна ефективност	Общо ВКШПК	%												
Гориво за ВКШПК	топлинна на горивата	MWh												
Гориво за ВК	условно гориво	t cf												
Гориво за ППК	при 8,000 kcal/kg (kmm3)	kmm3												

Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлинна на горивата	MWh	4,378,534	372,078	372,078	360,076	372,078	360,076	372,078	369,689	336,071	372,078	360,076	372,078	360,076
при 8,000 kcal/kmm3	условно гориво	t cf	537,934	45,712	45,712	44,238	45,712	44,238	45,712	45,419	41,289	45,712	44,238	45,712	44,238
при 9,500 kcal/kg	мазут	t	2,330	216	216	209	216	209	216		195	216	209	216	209
при 10,500 kcal/kg	газ	t													
при 6,000 kcal/kg	газ	t													
при 6,000 kcal/kg	въглища	t		52,989	52,989	51,279	52,989	51,279	52,989	52,989	47,861	52,989	51,279	52,989	51,279
при 6,000 kcal/kg (kmm3)	друго (ВЕН)	t (kmm3)													

Е произведено, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh	1,340,280	113,832	113,832	110,160	113,832	110,160	113,832	113,832	102,816	113,832	110,160	113,832	110,160
комбинирана ел. ел.		MWh	130,244	11,048	11,048	10,691	11,048	10,691	11,048	11,213	9,979	11,048	10,691	11,048	10,691
некомбинирана ел. ел.		MWh	1,210,036	102,784	102,784	99,469	102,784	99,469	102,784	102,619	92,837	102,784	99,469	102,784	99,469
Е сн		MWh	180,938	15,367	15,367	14,872	15,367	14,872	15,367	15,367	13,880	15,367	14,872	15,367	14,872
Е реализация	общо	MWh	1,159,342	98,465	98,465	95,288	98,465	95,288	98,465	98,465	88,936	98,465	95,288	98,465	95,288
	собств. потребление	MWh													
Е продажба	продажба в т.ч.:	MWh	1,159,342	98,465	98,465	95,288	98,465	95,288	98,465	98,465	88,936	98,465	95,288	98,465	95,288
	на НЕК	MWh	113,880	9,672	9,672	9,360	9,672	9,360	9,672	9,672	8,736	9,672	9,360	9,672	9,360
	на ЕРД	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MWh	1,045,462	88,793	88,793	85,928	88,793	85,928	88,793	88,793	80,200	88,793	85,928	88,793	85,928
	с водна пара	MWh		50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50

Гл. счетоводител:

/ Даниел Бойчев /

Изп. директор:

Емил Кривов

