

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
ТЕЦ "Девен" АД

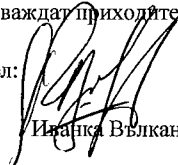
№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	01.07.2015-30.06.2016			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2014 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	124 229		124 229			
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	7 090		7 090			
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	117 139		117 139			
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	32 421		32 421			
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	16 897		16 897			
1	Разходи за амортизации	хил. лв	15 523		15 523			
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	2 185		2 185			
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	43		43			
	в това число за Ам на ВК&ШПК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	13 295		13 295			
2	Разходи за ремонт	хил. лв	5 212		5 212			
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	1 820		1 820			
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	309		309			
	в това число за ремонт на ВК&ШПК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	3 082		3 082			
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	1 353		1 353			
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	410		410			
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	347		347			
4.2.	социални разходи	хил. лв	64		64			
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	9 923		9 923			
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	4		4			
5.2.	Работно облекло	хил. лв	27		27			
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	8		8			
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	430		430			
5.5.	Застраховки	хил. лв	763		763			
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	206		206			
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	1		1			
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	5 304		5 304			
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	283		283			
5.10.	Наеми	хил. лв	16		16			
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	73		73			
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	50		50			
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	2 476		2 476			
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв						
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	81		81			
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	16		16			
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	66		66			
5.18.	Командировки	хил. лв	25		25			
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	3		3			
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	90		90			
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв						
5.24.		хил. лв						
5.25.								
5.26.								
5.27.								
5.28.								
5.29.								
5.30.								
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил.лв	57		57			
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	84 718		84 718			
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	70 639		70 639			
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	68 105		68 105			
1.1.1	природен газ	хил. лв						

1.1.2.	мазут	хил. лв					
1.1.3.	газъол	хил. лв	566		566		
1.1.4.	въглища	хил. лв	67 539		67 539		
1.1.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв					
1.2.	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия	хил. лв					
1.2.1.	природен газ	хил. лв					
1.2.2.	мазут	хил. лв					
1.2.3.	газъол	хил. лв					
1.2.4.	въглища	хил. лв					
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв					
1.3.	Разходи за вода	хил. лв	473		473		
1.4.	Разходи за закупена енергия	хил. лв	460		460		
1.5.	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	1 601		1 601		
2.	Разходи за външни услуги	хил. лв	1 296		1 296		
3.	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв					
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв					
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	7259		7 259		
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	7259				
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК§ППК	хил. лв					
5.	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	5 524		5 524		

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:


Иванка Вълканова /

Изп. директор:


/ Спирос Номикос /



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
ТЕЦ "Девен" АД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2015 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2015 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	270 575	117 604	270 575	117 604
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	269 712	116 881	269 712	116 881
	Земи	хил. лв	5 812	44	5 812	44
	Сгради	хил. лв	42 072	11 283	42 072	11 283
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	221 680	105 410	221 680	105 410
	Транспортни средства	хил. лв	97	97	97	97
	Стопански инвентар	хил. лв	51	48	51	48
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	863	723	863	723
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		26 990		26 990
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		179 961		179 961

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	270 575	117 604		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	269 712	116 881		
	Земи	хил. лв	5 812	44		
	Сгради	хил. лв	42 072	11 283		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	221 680	105 410		
	Транспортни средства	хил. лв	97	97		
	Стопански инвентар	хил. лв	51	48		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	863	723		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		26 990		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		179 961		

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	270 575	117 604		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	269 712	116 881		
	Земи	хил. лв	5 812	44		
	Сгради	хил. лв	42 072	11 283		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	221 680	105 410		
	Транспортни средства	хил. лв	97	97		
	Стопански инвентар	хил. лв	51	48		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	863	723		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		26 990		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		179 961		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (29,82% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2015 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2015 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	89 420		89 420	89 420		89 420
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	172		172	172		172
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	40 403		40 403	40 403		40 403
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	4 477		4 477	4 477		4 477
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	53 667		53 667	53 667		53 667
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	180 292		180 292	180 292		180 292
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	691		691	691		691
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	77 201		77 201	77 201		77 201
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	22 513		22 513	22 513		22 513
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^г	хил. лв	126 294		126 294	126 294		126 294
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	179 961		179 961	179 961		179 961

Гл. счетоводител:

Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
ТЕЦ "Девен" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2015 г.	Към 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	94 289	
2	Дял на собствения капитал	%	48,68%	
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	3,74%	
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	99 415	
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	99 415	
5	Дял на привлечения капитал	%	51,32%	
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	3,74%	
7	Данъчни задължения	%	10,00%	
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	3,94%	

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2013 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2013 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	120 000				101 415
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	N-1/01.01.2008 г. - Анекс 3/29.11.2012 г.	120 000	5 год.	месечен СОФИБОР + 3%	револвиращ	101 415
	N-...../.....Г.					
	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.

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /



Изпълн. директор:

/ Спирос Номикос /

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
ТЕЦ "Девен" АД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2014 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.2015-30.06.2016	ПРОГНОЗА за от 7.2014 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	2 747 458	
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh		
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh	2 747 458	
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	3 234	
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	3 234	
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	0,12%	
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%		
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	0,12%	
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	Q пр	MWh	2 750 692	
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh		
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	2 750 692	
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{ен.ч.}	MWh	2 750 692	
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	2 750 692	
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	265 145	
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E вепк	MWh	71 990	
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	211 559	
7.3.	Произведена декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh	53 586	
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t _{е.г.}	481 303	
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{ен.ч.}	MWh	3 917 586	
9.1.	природен газ	B пр	km ³		
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газъл	B г	t	464	
9.4.	въглища	B в	t	560 708	
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km ³)		
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 т в	GJ	12 099 045	
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	-4,7%	
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η общо	%	76,90%	
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B e	g/kWh	301,14	
15	за топлинна енергия	B a ^{co-g}	kg/MWh	145,95	
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ЛАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{ен.ч.}	MWh		
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t _{у.г.}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{ен.ч.}	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 лм ³		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъл	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(km ³)		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т пр.г.	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{вк и ппк}	%		
22	СРУГ _{бр} за топлинна енергия	B a ^{вк и ппк}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	97 921	
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	22 783	
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	75 138	
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	36,93%	
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	167 223	
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	71 990	
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	95 233	
24.3.	декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t _{е.г.}	481 303	
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	3 917 586	
26.1.	природен газ	B пр	km ³		
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газъл	B г	t	464,29	
26.4.	въглища	B в	t	560 708,14	
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нр} ^{пр}	kcal/km ³		
27.2.	мазут	Q _{нр} ^м	kcal/kg		
27.3.	газъл	Q _{нр} ^г	kcal/kg	10 500	
27.4.	въглища	Q _{нр} ^в	kcal/kg	6 000	
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{нр} ^{вей}	kcal/kg(nm ³)		

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
ТЕЦ "Девен" АД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2014 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.2015-30.06.2016	ПРОГНОЗА за от 7,2014 г.
1	2	3	4	5	6
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пг}	kcal/km ³		
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газѳол	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg	6 180	
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вв}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	17,38	
29.1.	природен газ	Ц _{пг}	BGN/km ³		
29.2.	мазут	Ц _м	BGN/t		
29.3.	газѳол	Ц _г	BGN/t	1 219,10	
29.4.	въглища	Ц _в	BGN/t	120,45	
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц _{вв}	BGN/(kmm ³)		
30	СПУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	477,48	
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	146,12	
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{т.п.г.}	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{т.в.}	GJ	12 099 045	
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	1 370 782	
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	227 403	
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	1 143 379	
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	300 000	
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	18,41	
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{приз}	MW	860	
37.1.	гореща вода	M _{приз} ВП	MW		
37.2.	водна пара	M _{приз} ГВ	MW	860	
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП, ел	kBGN	21 100	
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 114	
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	18 985	
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	6 475	
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	12 510	
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ел	BGN/MWh	126,18	
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд т	BGN/MWh	37,54	
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП, т	kBGN	103 129	
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	4 976	
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	98 153	
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	25 945	
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	72 208	
41	Добавка		BGN/MWh	0,01	
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф ел	BGN/MWh	126,19	
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб ел	BGN/MWh	126,19	
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц пр ел	BGN/MWh	126,18	
45	Приходи от електрическа енергия	Прих ел	kBGN	21 102	
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП, т	kBGN	103 127	
47	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр, т	BGN/MWh	37,54	
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр гв	BGN/MWh		
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр вп	BGN/MWh	37,54	

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2014 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2013 г.	ПРОГНОЗА към 7,2014 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
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.		

Изпълнител:

/ Иванка Вълчанова /



Изп. директор:

/ Силвестър Номикос /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

ТЕЦ "Дебен" АД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2015-30.06.2016	ПРОГНОЗА от 7,2014 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh		
2	потребители за битови нужди	MWh		
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh		
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN		
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
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	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh		
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	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh		
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2015-30.06.2016	ПРОГНОЗА от 7,2014 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh	2 747 458	
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh	2 747 458	
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN	103 127	
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh	37,54	
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh	37,54	
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ	103 127	

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.2015-30.06.2016	ПРОГНОЗА към 7,2014 г.
1	<i>Отопляем 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.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	103 127	
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	103 127	

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълчанова



/ Спирос Помикос

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
ТЕЦ "Девен" АД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				1.07.2015-30.06.2016 г.	от 7.2014 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	4 700 616	
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3 455	
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	4 935 647	
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	178,7	
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	766	
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q _{к,бр}	MWh	3 461 134	
7	КПД пг	η _{пг}	%	88,35%	
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	0,997	
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	88,00%	
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	42,70%	
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	76,90%	
12	Топлинна ефективност	η _т	%	70,13%	
13	Електрическа ефективност	η _е	%	6,77%	
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	K _{р ен.ч.}	-	0,1659	
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q _е	MWh	649 900	
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	K _{р централа}		0,1659	
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	B _{ел}	t _{е.ф.}	79 846	
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	B _т	t _{е.ф.}	401 458	
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	K _{упр произв.}	-	0,0880	
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t	4 663 502	
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3 453	
29	Разход на пара от промишлен пареоотбор на турбините	D _{ппо}	t	4 069 620	
30	Енталпия на пара от промишлен пареоотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3 218	
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	37 113	
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg	3 124	
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	180	
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	180	
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	1 362 654	
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg	476	
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t	2 714 348	
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	177	
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		
45	Разходи за гориво за електрическа енергия		хил. лв	11 298	
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия		лв/MWh	42,61	
47	Разходи за гориво за топлинна енергия		хил. лв	56 807	
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh	20,68	
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	-10	
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара		хил. лв	56 817	
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	K _р	-	-0,0002	

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълчанова /



Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

№	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)			KY-1					KY-1	KY-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ "	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ§КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			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 _{ел}	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 ПТ)			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 _{ел}	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-6	ПГ-7	ПГ-9	
3.1.	Тип			БКЗ-160/100	БКЗ-160/100	БКЗ-160/100	Бърно-220/100	CFBB-400/100		
3.2.	Разход пара	t/h	1 100	160	160	160	220	400		
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg		3 475	3 475	3 475	3 475	3 475		
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg		775	775	775	856	775		
3.5.	Топлинна мощност	MW	820	120,000	120,000	120,000	160,050	300,000		
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	820	120,000	120,000	120,000	160,000	300,000		
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%		
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип			ПТ-25-90/7+13/1,2+2,5		P-4-35/15	P-12-90/36	P-8,5-90/36	ПР-21-90/17-6	P-8,5-90/36
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	125,0	25,0	25,0	4,0	12,0	8,5	21,0	8,5
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq	893,0	59,00	102,00	20,00	172,00	182,00	88,00	182,00
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	88,0						44,00	
4.5.	Разход на вл от ППО\$Противоналягане	t/h	1 060,0	70,00	120,00	80,00	190,00	200,00	100,00	200,00
4.6.	Разход на вл от ТПО\$Противоналягане	t/h							52,00	
4.7.	q _{цел}	kcal/kWh	2231	3 880	3 880	739	940	965	1 291	965
5	ОБЩА ефективност	%	121,39%							

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
ТЕЦ "Девен" АД

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2014 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.	01.07.2015-30.06.2016	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

01.07.2015-30.06.2016				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 7.2014 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.	01.07.2015-30.06.2016	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)	%									

01.07.2015-30.06.2016				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	%									

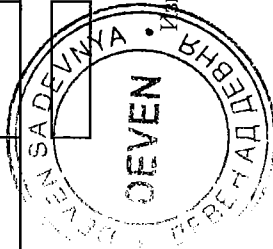
Топлинна ефективност ВК§ППК

Гл. счетоводител:

Иванка Вълканова /

Гл. директор:

/ Спирос Номикос /



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРИ от 7.2016 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец		ПП		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ТТ, ДВГ, ГТ и ТТКУ													
		ВК и ППК													
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	2 747 458	275 339	249 021	209 839	230 756	199 351	226 119	201 007	234 561	233 234	227 422	233 234	227 576
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh	2 747 458	275 339	249 021	209 839	230 756	199 351	226 119	201 007	234 561	233 234	227 422	233 234	227 576
	общо	MWh													
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	2 750 692	275 623	249 304	210 112	231 040	199 627	226 403	201 290	234 828	233 488	227 667	233 488	227 822
	с гореща вода	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара	MWh	2 750 692	275 623	249 304	210 112	231 040	199 627	226 403	201 290	234 828	233 488	227 667	233 488	227 822
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Топлинна ефективност	%													
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{сф}													
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm ³													
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	3 917 586	374 169	334 616	296 552	306 729	271 067	301 801	290 314	327 750	356 304	353 948	356 304	348 031
	условно гориво	t _{сф}	481 303	45 969	41 110	36 434	37 684	33 303	37 078	35 667	40 266	43 774	43 485	43 774	42 758
	при 8 000 kcal/kmm3	kmm ³													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
	при 10 500 kcal/kg газ	t	464	24	51	93	22	22	5	23	17	42	41	42	82
	при 6 000 kcal/kg въглища	t		53 589	47 873	42 343	43 926	38 815	43 249	41 572	46 947	50 996	50 661	50 996	49 741
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh	265 145	31 279	24 696	21 361	22 695	20 230	22 226	21 359	21 870	20 185	19 531	20 182	19 531
	комбинирана ел. ел.	MWh	211 559	23 978	18 874	16 535	17 538	14 789	18 890	17 106	18 710	16 602	15 865	16 712	15 958
	некомбинирана ел. ел.	MWh	53 586	7 301	5 822	4 826	5 157	5 441	3 336	4 253	3 160	3 583	3 665	3 470	3 573
	Е сн	MWh	97 921	8 381	8 157	6 970	8 228	7 456	8 311	8 096	7 858	8 973	8 100	8 839	8 554
	общо	%	36,9%	26,8%	33,0%	32,6%	36,3%	36,9%	37,4%	37,9%	35,9%	44,5%	41,5%	43,8%	43,8%
	с водна пара	MWh	167 223	22 898	16 538	14 391	14 466	12 775	13 915	13 264	14 012	11 212	11 431	11 343	10 977
Е реализация	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh	167 223	22 898	16 538	14 391	14 466	12 775	13 915	13 264	14 012	11 212	11 431	11 343	10 977
	на НЕК	MWh	15 707	7 886	1 183	514	475	195	162	172		1 300	1 260	1 300	1 260
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh	151 516	15 012	15 355	13 877	13 992	12 580	13 753	13 092	14 042	9 912	10 171	10 043	9 717
	с гореща вода	MWh													
Максимален топлинен товар	с водна пара	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

Иванка Вълчанова /

/ Стирос Номикос /

