

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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2015 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2016 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	138 795		138 795	114 248		114 248
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	7 241		7 241	9 034		9 034
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	131 554		131 554	105 214		105 214
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	31 722		31 722	32 286		32 286
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	16 199		16 199	16 763		16 763
1	Разходи за амортизации	хил. лв	15 523		15 523	15 523		15 523
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	2 185		2 185	2 185		2 185
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	43		43	43		43
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	13 295		13 295	13 295		13 295
2	Разходи за ремонт	хил. лв	4 755		4 755	4 616		4 616
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	1 555		1 555	1 252		1 252
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	184		184	445		445
	в това число за ремонт на ВК&ППК							
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	3 016		3 016	2 919		2 919
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	1 522		1 522	1 522		1 522
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	429		429	429		429
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	366		366	366		366
4.2.	социални разходи	хил. лв	64		64	64		64
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	9 493		9 493	10 195		10 195
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	4		4	4		4
5.2.	Работно облекло	хил. лв	27		27	30		30
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	8		8	8		8
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	355		355	505		505
5.5.	Застраховки	хил. лв	763		763	808		808
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	182		182	230		230
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	1		1	1		1
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	5 029		5 029	5 379		5 379
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	283		283	283		283
5.10.	Насми	хил. лв	16		16	16		16
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	73		73	73		73
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	30		30	100		100
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	2 428		2 428	2 476		2 476
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв						
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	81		81	86		86
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	16		16	18		18
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	66		66	74		74
5.18.	Командировки	хил. лв	25		25	25		25
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	3		3	3		3
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	104		104	76		76
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	61		61
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	99 832		99 832	72 928		72 928
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	85 415		85 415	58 914		58 914

1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	82 250		82 250	55 916		55 916
1.1.1	природен газ	хил. лв						
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газъл	хил. лв	862		862	2 336		2 336
1.1.4	въглища	хил. лв	81 389		81 389	53 580		53 580
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна	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	514		514	514		514
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	971		971	971		971
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	1 680		1 680	1 513		1 513
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	1 310		1 310	1 300		1 300
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	7583		7 583	7191		7 191
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	7583			7191		7 191
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	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		30 819		23 823
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		183 790		176 794

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		23 823		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		176 794		

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		23 823		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		176 794		

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 27,61% 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	90 915		90 915	82 955		82 955
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	178		178	148		148
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	41 043		41 043	37 634		37 634
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	5 800		5 800	3 348		3 348
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>55 850</b>		<b>55 850</b>	<b>48 816</b>		<b>48 816</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	178 797		178 797	186 757		186 757
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	685		685	715		715
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	76 561		76 561	79 970		79 970
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	25 019		25 019	20 475		20 475
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>127 941</b>		<b>127 941</b>	<b>127 978</b>		<b>127 978</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>183 790</b>		<b>183 790</b>	<b>176 794</b>		<b>176 794</b>

Гл. счетоводител:

/ Ивлина Вълканова /



Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
ТЕЦ "Девен" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2015 г.	Към 31.12.2015 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	94 289	94 289
2	Дял на собствения капитал	%	48,68%	45,07%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	3,74%	4,87%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	99 415	114 915
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	99 415	114 915
5	Дял на привлечения капитал	%	51,32%	54,93%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	3,74%	4,87%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	3,94%	5,11%

**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 31.12.2015 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	120 000				114 915
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	114 915
	N-...../.....Г.					
	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 /



Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2016 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2015 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2016 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп	MWh	3 005 824	2 787 786
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	3 005 824	2 787 786
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	3 123	3 000
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	3 123	3 000
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	0,10%	0,11%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%		
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	0,10%	0,11%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	3 008 947	2 790 786
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh		
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	3 008 947	2 790 786
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>сн.ч.</sup>	MWh	3 008 947	2 790 786
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	3 008 947	2 790 786
7	Произведена електрическа енергия	Е бр	MWh	338 086	221 175
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	Е векп	MWh	148 587	97 244
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	Е комб.	MWh	254 511	219 019
7.3.	Произведена декомбинирана електрическа енергия гарантираща надеждност на експлоатация	Е не комб.	MWh	83 575	2 156
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	В cf	t <sub>с.г.</sub>	517 384	465 608
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>сн.ч.</sup>	MWh	4 211 264	3 789 830
9.1.	природен газ	В пр	кнм <sup>3</sup>		
9.2.	мазут	В м	t		
9.3.	газът	В г	t	632	2 000
9.4.	въглища	В в	t	531 174	539 709
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	В вей	t/(кнм <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т в	GJ	12 638 167	11 984 361
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	-0,1%	-2,8%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η общо	%	79,40%	79,4%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в е	g/kWh	287,98	295,83
15	за топлинна енергия	в е <sup>сн.ч.</sup>	kg/MWh	139,59	143,39
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>впч.</sup>	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	В сн.ч.	t <sub>у.г.</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>впч.</sup>	MWh		
18.1.	природен газ	В пр	1000 лм <sup>3</sup>		
18.2.	мазут	В м	t		
18.3.	газът	В г	t		
18.4.	въглища	В в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(кнм <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т пр.г.	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>вк и ппк</sub>	%		
22	СРУГ <sub>в</sub> за топлинна енергия	в в <sup>вк и ппк</sup>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	Е сн	MWh	103 790	91 460
23.1.	електрическа енергия	Е сн (ел)	MWh	24 148	21 279
23.2.	топлинна енергия	Е сн(т)	MWh	79 642	70 180
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	Е сн	%	30,70%	41,35%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	Е нето	MWh	234 296	129 715
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	148 587	97 244
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	85 709	32 471
24.3.	декомбинирана електрическа енергия гарантираща надеждност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	В cf	t <sub>с.г.</sub>	517 384	465 608
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	4 211 264	3 789 830
26.1.	природен газ	В пр	кнм <sup>3</sup>		
26.2.	мазут	В м	t		
26.3.	газът	В г	t	631,54	2 000,00
26.4.	въглища	В в	t	531 174,11	539 708,90
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	В вей	t/(кнм <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>нр</sub> <sup>пр</sup>	kcal/кнм <sup>3</sup>		
27.2.	мазут	Q <sub>нр</sub> <sup>пр</sup>	kcal/kg		
27.3.	газът	Q <sub>нр</sub> <sup>пр</sup>	kcal/kg	10 000	10 500
27.4.	въглища	Q <sub>нр</sub> <sup>пр</sup>	kcal/kg	6 806	6 000
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>нр</sub> <sup>пр</sup>	kcal/kg(нм <sup>3</sup> )		

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2016 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2015 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2016 г.
1	2	3	4	5	6
28.1.	Горна работна калоричност на горивата <b>природен газ</b>	Q <sub>пг</sub>	kcal/knm <sup>3</sup>		
28.2.	мазут	Q <sub>м</sub>	kcal/kg		
28.3.	газбол	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg	7 001	6 172
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>вв</sub>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	19,53	14,75
29.1.	природен газ	Ц <sub>пг</sub>	BGN/knm <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t		
29.3.	газбол	Ц <sub>г</sub>	BGN/t	1 364,58	1 168,02
29.4.	въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t	153,22	99,28
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц <sub>вв</sub>	BGN/(knm <sup>3</sup> )		
30	CPYГ : за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh	415,55	504,41
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	139,74	143,55
32	Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т пр.г.</sub>	GJ		
33	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т в.</sub>	GJ	12 638 167	
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство TOTAL		t	1 455 771	1 310 087
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	273 949	184 104
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	1 181 822	1 125 983
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	300 000	300 000
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t	18,41	18,41
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>приз</sub>	MW	820	820
37.1.	гореща вода	M <sub>приз</sub> ВП	MW		
37.2.	водна пара	M <sub>приз</sub> ГВ	MW	820	820
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>1</sub> <sup>ел</sup>	kBGN	25 445	17 564
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 200	2 494
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	23 244	15 069
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	6 546	5 522
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	16 698	9 548
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд</sub> <sup>ел</sup>	BGN/MWh	108,60	135,40
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд</sub> <sup>т</sup>	BGN/MWh	37,71	34,68
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>1</sub> <sup>т</sup>	kBGN	113 350	96 684
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	5 041	6 540
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	108 309	90 144
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	25 176	26 764
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	83 134	63 380
41	Добавка		BGN/MWh	0,01	0,01
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>пед</sub> <sup>ел</sup>	BGN/MWh	108,61	135,41
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub> <sup>ел</sup>	BGN/MWh	108,61	135,41
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>пр</sub> <sup>ел</sup>	BGN/MWh	108,60	135,40
45	Приходи от електрическа енергия	П <sub>рих</sub> <sup>ел</sup>	kBGN	25 447	17 565
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>1</sub> <sup>т</sup>	kBGN	113 348	96 683
47	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр</sub> <sup>т</sup>	BGN/MWh	37,71	34,68
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр</sub> <sup>гв</sup>	BGN/MWh		
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр</sub> <sup>вп</sup>	BGN/MWh	37,71	34,68

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2016 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2015 г.	ПРОГНОЗА към 7,2016 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.		

Готоводител:

/ Иванка Вилканова /



Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

## ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

ТЕЦ "Девен" АД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2015 г.	ПРОГНОЗА от 7,2016 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	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	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	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	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	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 2015 г.	ПРОГНОЗА от 7,2016 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh	<b>3 005 824</b>	<b>2 787 786</b>
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	3 005 824	2 787 786
5	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	kBGN	113 348	96 683
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	37,71	34,68
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh	<b>37,71</b>	<b>34,68</b>
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	113 348	96 683

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2015 г.	ПРОГНОЗА към 7,2016 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(м³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м³)		
3	битови нужди	(м³)		
4	стопански нужди	(м³)		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(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	113 348	96 683
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	113 348	96 683

Гл. счетоводител

/ Иванка Вълканова /



/ Спирос Номикос /



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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2015 г.	от 7,2016 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	5 019 889	4 563 379
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	3 457	3 457
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	5 270 883	4 791 548
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	179	179
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	767	767
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh	3 697 581	3 361 322
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%	87,80%	88,69%
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-	0,998	0,998
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	88,00%	88,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	42,70%	42,70%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	79,40%	79,40%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	71,38%	73,56%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	8,03%	5,84%
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	K <sub>р ен.ч.</sub>	-	<b>0,1882</b>	<b>0,1405</b>
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q <sub>е</sub>	MWh	792 483	532 577
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	K <sub>центра.р.</sub>		<b>0,1882</b>	<b>0,1405</b>
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	B <sub>ел</sub>	t <sub>е.ф.</sub>	97 362	65 430
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	B <sub>т</sub>	t <sub>е.ф.</sub>	420 022	400 177
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	K <sub>упр произв.</sub>	-	0,1011	0,0735
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>по</sub>	t	4 941 865	4 458 379
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>по</sub>	kJ/kg	3 454	3 458
29	Разход на пара от промишлен пареоотбор на турбините	D <sub>по</sub>	t	4 063 086	3 565 401
30	Енталпия на пара от промишлен пареоотбор на турбините	h <sub>по</sub>	kJ/kg	3 243	3 225
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	78 024	105 000
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg	3 141	3 124
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	1 487	480
33.1.	- в топлоизточника		MWh	1 487	480
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t	1 469 360	1 676 073
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg	483	482
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t	2 760 461	2 477 214
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	154	154
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		
45	Разходи за гориво за електрическа енергия		хил. лв	15 478	7 858
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия		лв/MWh	45,78	35,53
47	Разходи за гориво за топлинна енергия		хил. лв	66 772	48 058
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh	22,21	17,24
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	13	-3
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара		хил. лв	66 759	48 061
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	K <sub>р</sub>	-	0,0002	-0,0001

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вилкаева /



Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
ТЕЦ "Девет" АД

Приложение № 7

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

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

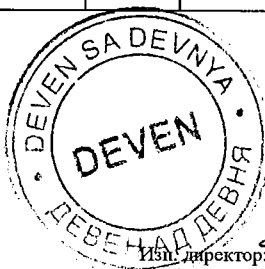
№	Паспортни данни	Дим.							
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1			ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe							
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%							
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1				КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq							
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq							
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq							
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '''	MWq							
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%							
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h							
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h							
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW							
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, клд	%							
4	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТку-1					
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe							
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq							
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq							
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h							
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h							
4.6.	q <sub>ел</sub>	kcal/kWh							
5	ОБЩА ефективност	%							
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4		
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq							
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h							
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%							
7	ГТ на общ колектор (КУ и ПТ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4		
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ГТ)	MWe							
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq							
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq							
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h							
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h							
7.6.	q <sub>ел</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-6	ПГ-7	ПГ-9		
3.1.	Тип			БКЗ-160/100	БКЗ-160/100	БКЗ-160/100	Бърно-220/100	СРВВ-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	ТГ-8
4.1.	Тип			ПГ-25-90/7+13/1,2+2,5		Р-4-35/15	Р-12-90/36	Р-8,5-90/36	ПР-21-90/17-6	Р-8,5-90/36	ПР-21-90/17-6
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	125,0	25,0	25,0	4,0	12,0	8,5	21,0	8,5	21,0
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq	893,0	59,00	102,00	20,00	172,00	182,00	88,00	182,00	88,00
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	88,0						44,00		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	100,00
4.6.	Разход на вл от ТПО&Противоналягане	t/h							52,00		52,00
4.7.	q <sub>ел</sub>	kcal/kWh	2231	3 880	3 880	739	940	965	1 291	965	1 291
5	ОБЩА ефективност	%	121,39%								

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /



Изм. директор:

/ Спирос Номикос /

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**  
**ТЕЦ "Деვენ" АД**

Приложение № 8

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

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2016 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2015 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2015 г.			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**

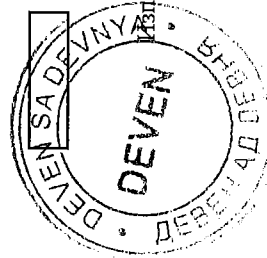
НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2016 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2015 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2015 г.			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 Топлина енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК&ППК	%
-----------------------------	---

Гл. счетоводител:

Ирина Вълканова /



Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП 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		ДП	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку ВК и ППК	К-2,7 ТГ-3,4,5,6	К-6,7 ТГ-3,4,5,6	К-2,3,6,7 ТГ-3,4,5,6	К-2,7 ТГ-3,4,5,6	К-3,7 ТГ-3,4,5,6	К-3,7 ТГ-3,4,5,6	К-3,7 ТГ-3,4,5,6	К-2,7 ТГ-3,4,5,6	К-2,3,6,7 ТГ-3,5,6,7	К-2,7,8 ТГ-2,3,5,6,7	К-7,8 ТГ-3,5,6,7	К-7,8 ТГ-3,5,6,7
Q реализация		MWh	2 787 786	239 646	242 519	218 022	238 403	236 097	238 403	233 234	219 996	233 234	227 422	233 234	227 576
(продажба и собствено потребление)		MWh													
Q отпуснато от източниците		MWh	2 787 786	239 646	242 519	218 022	238 403	236 097	238 403	233 234	219 996	233 234	227 422	233 234	227 576
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)		MWh	2 790 786	239 904	242 780	218 257	238 659	236 351	238 659	233 485	220 233	233 485	227 666	233 485	227 821
Q произв. от ВКППК		MWh													
Q произведена от ВК		MWh													
Q произведена от ППК		MWh													
Топлинна ефективност		%													
Гориво за ВКППК		MWh													
условно гориво		t <sub>гр</sub>													
Гориво за ВК		km <sup>3</sup>													
Гориво за ППК		km <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh	3 789 830	320 315	320 315	309 986	320 315	309 986	320 315	322 757	293 249	323 367	317 703	321 536	309 986
при 8 000 kcal/kg		t <sub>гр</sub>	465 608	39 353	39 353	38 084	39 353	38 084	39 353	39 653	36 028	39 728	39 032	39 503	38 084
при 9 500 kcal/kg		km <sup>3</sup>													
при 10 500 kcal/kg		t	2 000	42	42	41	42	41	42	42	360	292	673	142	41
при 6 000 kcal/kg		t	539 709	45 838	45 838	44 360	45 838	44 360	45 838	45 838	41 402	45 838	44 360	45 838	44 360
при 6 000 kcal/kg (km <sup>3</sup> )		t (km <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.:		MWh	221 175	18 878	18 729	17 822	18 729	17 822	18 729	19 081	17 466	19 176	17 606	19 027	18 110
комбинирана ел. ен.		MWh	219 019	18 602	18 602	18 002	18 602	18 002	18 602	18 602	16 801	18 602	18 002	18 602	18 002
некомбинирана ел. ен.		MWh	2 156	183	183	177	183	177	183	183	165	183	177	183	177
Е он		MWh	91 460	7 372	7 671	7 394	7 671	7 394	7 671	7 988	7 434	8 073	7 200	7 939	7 654
		%	41,4%	39,1%	41,0%	41,5%	41,0%	41,5%	41,0%	41,9%	42,6%	42,1%	40,9%	41,7%	42,3%
Е реализация		MWh	129 715	11 506	11 058	10 428	11 058	10 428	11 058	11 094	10 032	11 103	10 406	11 088	10 456
собств. потребление		MWh													
продажба в т.ч.:		MWh	129 715	11 506	11 058	10 428	11 058	10 428	11 058	11 094	10 032	11 103	10 406	11 088	10 456
на НЕК		MWh	15 310	1 300	1 300	1 260	1 300	1 260	1 300	1 300	1 170	1 300	1 260	1 300	1 260
на ЕРД		MWh													
на други		MWh	114 405	10 206	9 758	9 168	9 758	9 168	9 758	9 794	8 862	9 803	9 146	9 788	9 196
с гореща вода		MWh													
с водна пара		MWh		460	460	440	460	440	460	460	440	460	460	460	440

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

Гл. счетоводител:

/ Ивора Велканова /

