

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел**

Приложение №2

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2017 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
<b>I</b>	<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ</b>	хил. лв	<b>411</b>	<b>48</b>	<b>459</b>	<b>400</b>	<b>44</b>	<b>444</b>
<b>II</b>	<b>ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА</b>	хил. лв	<b>50</b>	<b>0</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>0</b>	<b>50</b>
<b>III</b>	<b>ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА</b>	хил. лв	<b>361</b>	<b>48</b>	<b>408</b>	<b>350</b>	<b>44</b>	<b>394</b>
<b>IV</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	хил. лв	<b>177</b>	<b>43</b>	<b>220</b>	<b>176</b>	<b>39</b>	<b>215</b>
<b>V</b>	<b>условно-постоянни разходи без Ам</b>	хил. лв	<b>141</b>	<b>39</b>	<b>180</b>	<b>141</b>	<b>39</b>	<b>180</b>
1	Разходи за амортизации	хил. лв	36	4	40	35		35
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	23		23	23		23
1.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	13	4	17	12		12
	в това число за Ам на ВКСППК	хил. лв						
1.3	общо за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	11		11	11		11
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	7		7	7		7
2.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	4		4	4		4
	в това число за ремонт на ВКСППК	хил. лв						
2.3	общо за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	68	18	86	68	18	86
4	Начисления свързани с Т, по действащото законодателство	хил. лв	19	4	23	19	4	23
4.1	осигурителни вноски	хил. лв	15	3	18	15	3	18
4.2	социални разходи	хил. лв	4	1	5	4	1	5
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	43	17	60	43	17	60
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв						
5.2	Работно облекло	хил. лв						
5.3	Канцеларски материали	хил. лв		1	1		1	1
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв	6		6	6		6
5.5	Застраховки	хил. лв	1		1	1		1
5.6	Данъци и такси	хил. лв	10	1	11	10	1	11
5.7	Пощенски разходи, телефонни и абонаменти	хил. лв		1	1		1	1
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв						
5.10	Наемни	хил. лв	4	6	10	4	6	10
5.11	Проверка на уреди	хил. лв		2	2		2	2
5.12	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв						
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв						
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16	Охрана на труда	хил. лв						
5.17	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18	Кочанировки	хил. лв						
5.19	Услуги, граждански договори	хил. лв						
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	Транспорти	хил. лв	10	2	12	10	2	12
5.25	Информационно обслужване	хил. лв	12	4	16	12	4	16
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв	2	23	25			
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
<b>V</b>	<b>ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ</b>	хил. лв	<b>184</b>	<b>5</b>	<b>189</b>	<b>174</b>	<b>5</b>	<b>179</b>
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	175	5	180	165	5	170
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	148		148	142		142
1.1.1	природен газ	хил. лв	148		148	142		142
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газхол	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
1.1.5	друг вид гориво (БЕН)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКСППК), в т.ч. за:	хил. лв	27		27	23		23
1.2.1	природен газ	хил. лв	27		27	23		23
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газхол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (БЕН)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв						
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв		5	5		5	5
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв						
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Акциз на природния газ ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	9		9	9		9
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	7		7	8		8
3.2	Акциз на природен газ за ВКСППК	хил. лв	1		1	1		1
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв						
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КТ	хил. лв						
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВКСППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв						

ЗАБЕЛЕЖКА:

1. В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.

2. От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Изготвил:

Изп. директор:

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел

Приложение № 2

№	ПРОФИЛЪТ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2016 г.		ПРОГНОЗА от 1.1.2017 г.	
			активна база	Амортизация за периода на използване-АМ	активна база	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИНАДНА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ЦЕЛНОСТНО ИЗПОЛЗВАНЕТО	хил. лв.	1 075	359	1 075	359
I	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	1 055	347	1 055	349
	Земни	хил. лв.	418		418	
	Сгради	хил. лв.	79	22	79	22
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	559	327	559	327
	Транспортни средства	хил. лв.				
	Стопански инвентар	хил. лв.				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.				
2	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	20	20	20	20
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	45		45	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.	752		751	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 99,27% за ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПРОФИЛЪТ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			активна база	Амортизация за периода на използване-АМ	активна база	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИНАДНА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ЦЕЛНОСТНО ИЗПОЛЗВАНЕТО	хил. лв.	1 055	349	20	20
I	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	1 055	349		
	Земни	хил. лв.	418			
	Сгради	хил. лв.	79	22		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	559	327		
	Транспортни средства	хил. лв.				
	Стопански инвентар	хил. лв.				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.				
2	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.			20	20
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	39		5	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.	745		5	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 0,00% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПРОФИЛЪТ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ПНК)	
			активна база	Амортизация за периода на използване-АМ	активна база	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИНАДНА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ЦЕЛНОСТНО ИЗПОЛЗВАНЕТО	хил. лв.	1 055	349		
I	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	1 055	349		
	Земни	хил. лв.	418			
	Сгради	хил. лв.	79	22		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	559	327		
	Транспортни средства	хил. лв.				
	Стопански инвентар	хил. лв.				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.				
2	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	39			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.	745			

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ГОЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 58,88% за ЕЕ )

№	ПРОФИЛЪТ	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.			ПРОГНОЗА 1.1.2017 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
			4	5	6=4+5	7	8	9=7+8
ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	598		598	598		598
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	176		176	176		176
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	20		20	20		20
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв.	442		442	442		442
ГОЛИННА ЕНЕРГИЯ	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	457		457	457		457
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.		20	20		20	20
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	173	20	193	173	20	193
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	20	5	26	20	5	25
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ГОЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв.	304	5	309	303	5	309
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	746	5	752	745	5	751

Изготвяне:

Ням. директор:

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

## НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2016 г.	ПРОГНОЗА от 7.2017 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	706	706
2	Дял на собствения капитал	%	100.00%	100.00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	6.00%	6.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%		
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>6.67%</b>	<b>6.67%</b>

Справка за Привлечен капитал към 7.2017 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 7.2017 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-.....Г.					
	N-.....Г.					
	N-.....Г.					
	N-.....Г.					
4.2.	- за кредити					
	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.

Изготвил:

Изп. директор:

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Овергаз Мрежи" АД - ЛОУЧ Овча кука

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2017 г.	единица	единица	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2017 г.
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп</sub>	MWh	1 944	1 873
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, гв</sub>	MWh	1 944	1 873
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, вп</sub>	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q <sub>св</sub>	MWh		
2.1	гореща вода	Q <sub>св, гв</sub>	MWh		
2.2	водна пара	Q <sub>св, вп</sub>	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сн</sub>	MWh	7	7
3.1	гореща вода	Q <sub>сн, гв</sub>	MWh	7	7
3.2	водна пара	Q <sub>сн, вп</sub>	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сн</sub>	%	0.37%	0.38%
4.1	гореща вода	Q <sub>сн, гв</sub>	%	0.37%	0.38%
4.2	водна пара	Q <sub>сн, вп</sub>	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q <sub>пр</sub>	MWh	1 951	1 880
5.1	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	1 951	1 880
5.2	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q <sub>пр, кп</sub>	MWh	1 453	1 494
6.1	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	1 453	1 494
6.2	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E <sub>пр</sub>	MWh	1 139	1 137
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E <sub>векп</sub>	MWh		
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E <sub>комб</sub>	MWh	1 139	1 137
7.3	Произведена искобинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E <sub>из, комб</sub>	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B <sub>сг</sub>	t	343	343
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния пч джл	Q <sub>горива</sub>	MWh	3 124	3 200
9.1	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	325	335
9.2	мазут	B <sub>м</sub>	t		
9.3	газъл	B <sub>г</sub>	t		
9.4	въглища	B <sub>в</sub>	t		
9.5	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>всн</sub>	t(knm <sup>3</sup> )		
10	Акционна топлинна на горивото природен газ (при акция в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>а, г</sub>	GJ	12 458	12 405
11	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акция в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>а, в</sub>	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разсено производство	ΔF	%	20.3%	20.1%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%	82.74%	82.0%
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	b <sub>е</sub>	g/kWh	168.17	174.44
15	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	132.33	130.39
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q <sub>пр, вк</sub>	MWh	497	386
16.1	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	497	386
16.2	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B <sub>сг, вк</sub>	t	70	69
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива, вк</sub>	MWh	570	529
18.1	природен газ	B <sub>пр, вк</sub>	km <sup>3</sup>	59	55
18.2	мазут	B <sub>м, вк</sub>	t		
18.3	газъл	B <sub>г, вк</sub>	t		
18.4	въглища	B <sub>в, вк</sub>	t		
18.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>всн, вк</sub>	t(knm <sup>3</sup> )		
19	Акционна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акция в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>а, г, вк</sub>	GJ	2 272	2 102
20	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акция в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>а, в, вк</sub>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>т</sub>	%	87.3%	73.5%
22	СРУГ за топлинна енергия	b <sub>т, вк</sub>	kg/MWh	140.75	167.19
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата за производство на:	E <sub>сн</sub>	MWh	74	77
23.1	електрическа енергия	E <sub>сн (ед)</sub>	MWh	74	77
23.2	топлинна енергия	E <sub>сн (т)</sub>	MWh		
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E <sub>сн</sub>	%	6.82%	6.78%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E <sub>ксто</sub>	MWh	1 061	1 060
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh		
24.2	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3	декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B <sub>сг</sub>	t	454	458
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub>	MWh	3 694	3 725
26.1	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	384.83	390.09
26.2	мазут	B <sub>м</sub>	t		
26.3	газъл	B <sub>г</sub>	t		
26.4	въглища	B <sub>в</sub>	t		
26.5	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>всн</sub>	t(knm <sup>3</sup> )		
27.1	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>нр</sub>	kcal/knm <sup>3</sup>	8 255	8 215
27.2	мазут	Q <sub>нр</sub>	kcal/kg		
27.3	газъл	Q <sub>нр</sub>	kcal/kg		
27.4	въглища	Q <sub>нр</sub>	kcal/kg		
27.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>нр</sub>	kcal/kg		
28.1	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>вр</sub>	kcal/knm <sup>3</sup>	9 143	9 131
28.2	мазут	Q <sub>вр</sub>	kcal/kg		
28.3	газъл	Q <sub>вр</sub>	kcal/kg		
28.4	въглища	Q <sub>вр</sub>	kcal/kg		
28.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>вр</sub>	kcal/kg		
29	Цени на горивата без ДДС	B <sub>горива</sub>	BGN/MWh	47.29	44.30
29.1	природен газ	B <sub>пр</sub>	BGN/knm <sup>3</sup>	453.95	423.14
29.2	мазут	B <sub>м</sub>	BGN/t		
29.3	газъл	B <sub>г</sub>	BGN/t		
29.4	въглища	B <sub>в</sub>	BGN/t		
29.5	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>всн</sub>	BGN/t(knm <sup>3</sup> )		
30	СРУГ за електрическа енергия	b <sub>е</sub>	g/kWh	180.49	187.13
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	134.97	138.47

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2017 г.	НАЧЕТО	ДИНАМИКА	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2017 г.
32	Активна топлинна на горивото преходен газ общо (при акция в размер на 0.50 лв./GJ)	1	4		
33	Активна топлинна на горивото възможна за ТЕ общо (при акция в размер на 0.60 лв./GJ)	О <sub>теп</sub>	GJ	14 730	14 907
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ	О <sub>теп</sub>	GJ		
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		лв.		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
37	Призната мощност	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
37.1	гореща вода	M <sub>теп</sub>	MW	5	5
37.2	водна пара	M <sub>теп</sub>	MW	5	5
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП	kBGN	199	196
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	30	30
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	170	167
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	78	79
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	92	88
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>ед.ел</sub>	BGN/MWh	187.77	185.22
40	Необходими годишни приходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>ед.теп</sub>	BGN/MWh	108.75	108.74
40.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия	НП	kBGN	211	204
40.2	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	29	29
40.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	191	183
40.4	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	29	29
41	Добавка		kBGN	92	86
42	Преференциална цена на електрическата енергия		BGN/MWh	46.00	46.00
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за пир. мощност през нощ. ЗЕ 2004 г.)	Ц <sub>комб</sub>	BGN/MWh	233.77	231.22
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>некомб</sub>	BGN/MWh	233.77	231.22
45	Приходи от електрическа енергия	Ц <sub>ел</sub>	BGN/MWh	187.77	185.22
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на сл. ен	Прис	kBGN	248	245
47	Производствена цена на топлинната енергия	НП	kBGN	153	155
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>теп.г</sub>	BGN/MWh	83.64	82.71
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>теп.п</sub>	BGN/MWh	83.64	82.71

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2017 г.	НАЧЕТО	ДИНАМИКА	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА към 7.2017 г.
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлинозаченици)	3	4	5	6
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	3б	4б	5	6
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и пренос на топлинна енергия)	3в	4в	6	6

Начальник,

Нач. директор:

## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА от 7.2017 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>1 493</b>	<b>1 565</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	1 493	1 565
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	451	308
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	23.20%	16.44%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>1 944</b>	<b>1 873</b>
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN	163	155
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	48	44
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	0	0
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	48	44
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	43	39
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5	5
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	38	25
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh	<b>83.64</b>	<b>82.71</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	57.39	44.36
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	25.27	16.28
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>141.04</b>	<b>127.07</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	211	199

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.	ПРОГНОЗА от 7.2017 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	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	kBGN		
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 цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА към 7.2017 г.
1	<b>Отпускаем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )	<b>60 938</b>	<b>60 938</b>
2	<b>сгради етажна собственост в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )	59 564	59 564
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	59 564	59 564
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )	1 374	1 374
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	1 374	1 374
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	1	1

Приходи	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	211	199
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	211	199

Изготвил:

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И ПИТАТЕЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМИКЦИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2016 г.	яну. 7 2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t		
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ - бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh		
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>пг</sub>	%	0.96	0.96
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф,т</sub>	%	90.0%	90%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф,е</sub>	%	49%	48%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>обща</sub>	%	<b>82.74%</b>	<b>81.99%</b>
12	Топлинна ефективност	η <sub>t</sub>	%	46.29%	46.46%
13	Електрическа ефективност	η <sub>e</sub>	%	36.45%	35.53%
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	K <sub>р</sub> <sup>енерг</sup>	-	<b>0.5899</b>	<b>0.5873</b>
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q <sub>е</sub>	MWh	1 843	1 879
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	K <sub>в</sub> <sup>централа</sup>		<b>0.4989</b>	<b>0.5045</b>
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	B <sub>е,г</sub>	t <sub>с.г</sub>	191	198
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	B <sub>т</sub>	t <sub>с.г</sub>	262	259
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	K <sub>в</sub> <sup>произв</sup>	-	0.3694	0.3777
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпите 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		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	102 425	105 500
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	106	50
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпигката)	ΠЕ	MWh		
45	Разходи за гориво за електрическа енергия	х <sub>ив, ел</sub>	лв	87	83
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия	лв/MWh		76.55	73.22
47	Разходи за гориво за топлинна енергия	х <sub>ив, тл</sub>	лв	88	82
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия	лв/MWh		45.04	43.66
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода	х <sub>ив, тл</sub>	лв	88	82
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара	х <sub>ив, тл</sub>	лв		
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	K <sub>р</sub>	-	<b>1.0000</b>	<b>1.0000</b>

Изготвил:

Изп. директор:

**1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**  
**"Овергаз Мрежи" АД - ЛОЦ Овча купел**

Приложение № 7

№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ( $q_e = 1244 \text{ kcal/kWh}$ )							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	0.170	0.170						
1.2.	Топлинна мощност	MWq	0.216	0.216						
1.3.	Електрическа ефективност	%	36.80%	0.368						
1.4.	Топлинна ефективност	%	50.70%	0.507						
1.5.	ОБЩА ефективност	%	87.50%	87.50%						

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

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПГ		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, КПД	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПГ	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>e1</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%								
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПГ (ТГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
7.6.	q <sub>e1</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									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия лит.вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПГ (ТГ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вв от ППО&Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вв от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>e1</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Изготвил:

Изп. директор:



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 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.	ДМА към 31.12.2016 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q	4.35	1.450	1.450	1.450					
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90.00%	90%	90%	90%					

ОТЧЕТ за 2016 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		2 676							
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	706.00	706							
1.3.	Топлинна ефективност	%	87.50%	87.5%							

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 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 31.12.2016 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2016 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 Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	87.50%	0.21%	87.29%
------------------------------	---	--------	-------	--------

Изготвил:

Изп. директор:

#####	Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	Јул	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Јануари	Февруари	Март	Април	Май	Јуни
Основни съоружения в работа всеки месец	ПГ ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ ВК и ППК		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Q реализация (продажба и собствено потребление)	MWh	1 565	67	61	64	88	176	190	232	196	192	120	103	77
Q отпуснато от източниците	MWh	1 565	67	61	64	88	176	190	232	196	192	120	103	77
	MWh													
	MWh													
	MWh													
	MWh													
Q произведена (от съоруженията за комб. и раздельно произв.)	MWh	1 494	87	82	89	131	155	160	159	144	140	128	122	97
	MWh	1 494	87	82	89	131	155	160	159	144	140	128	122	97
	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	MWh	457			4	8	53	73	121	91	95	4	4	4
Q произведена от ВК	MWh	457			4	8	53	73	121	91	95	4	4	4
Q произведена от ППК	MWh													
Топлинна ефективност	%	87%			83.75%	84.39%	82.33%	85.92%	87.67%	86.79%	86.62%	84.18%	82.48%	
Гориво за ВК&ППК	MWh	525			5	9	65	84	139	105	110	5	5	
Гориво условно гориво	t <sub>ед</sub>	65			1	1	8	10	17	13	13	1	1	
Гориво за ВК	kWh <sup>3</sup>	55			1	1	7	9	15	11	11	0	0	
Гориво за ППК	kWh <sup>3</sup>													
Горива ОбщО за ТЕЦ	MWh	3 725	179	173	182	290	397	427	480	415	431	278	264	209
при 8 215 kcal/kWh <sup>3</sup> природен газ	t <sub>ед</sub>	458	22	21	22	36	49	53	59	51	53	34	32	26
при 9 500 kcal/kg мазут	t	390	19	18	19	30	42	45	50	43	45	29	28	22
при 10 500 kcal/kg газьол	t													
при 6 000 kcal/kg въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (kWh <sup>3</sup> ) друго (ВЕИ)	t (kWh <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ел.	MWh	1 137	63	61	62	100	119	123	122	110	115	97	92	74
некомбинирана ел. ел.	MWh	1 137	63	61	62	100	119	123	122	110	115	97	92	74
Е ел	MWh	77	4	4	4	7	8	8	8	8	8	7	6	5
	%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%
Е реализация	MWh	1 060	58	57	58	93	111	114	114	103	107	91	86	69
собств. потребление	MWh													
продажба в т.ч.: на НЕК	MWh	1 060	58	57	58	93	111	114	114	103	107	91	86	69
на ЕРД	MWh													
на други	MWh	1 060	58	57	58	93	111	114	114	103	107	91	86	69
Максимален топлинен тока	MW		0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.2
	MW													

Изготвил:

Изп. директор: