

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 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	47 850	1 493	49 343	51 157	1 535	52 692
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	555	250	805	559	242	801
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	47 295	1 243	48 538	50 599	1 292	51 891
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	5 150	1 125	6 275	5 526	1 164	6 690
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	4 461	993	5 454	4 821	1 031	5 852
1	Разходи за амортизации	хил. лв	689	132	821	705	133	838
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	456		456	460		460
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	208	132	340	219	133	352
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв	25		25	26		26
2	Разходи за ремонт	хил. лв	538	258	796	433	214	647
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	417		417	295		295
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	118	258	376	135	214	349
	в това число за ремонт на ВК\$ППК	хил. лв						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв	3		3	3		3
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	2 487	517	3 004	2 750	581	3 331
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	475	110	585	601	130	731
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	434	100	534	523	110	633
4.2.	социални разходи	хил. лв	41	10	51	78	20	98
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	961	108	1 069	1 038	106	1 144
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	20	21	41	20	23	43
5.2.	Работно облекло	хил. лв	6	3	9	8	2	10
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	7	1	8	8	1	9
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	3	5	8	3	6	9
5.5.	Застраховки	хил. лв	35	5	40	42	6	48
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	47	4	51	32	2	34
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	20	2	22	20	2	22
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	187	8	195	222	8	230
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	3		3	4		4
5.10.	Наеми	хил. лв	17	3	20	31	4	35
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	9	14	23	11	14	25
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	84	3	87	82	2	84
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	314	13	327	346	6	352
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	14	6	20	16	9	25
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	46	16	62	47	16	63
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	1		1	1	1	2
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв						
5.19.	Услуги, граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	61	2	63	64	2	66
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	33		33	39		39
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	54	2	56	42	2	44
5.24.		хил. лв						
5.25.	Корекция за разлика между прогнозни и отчетни цени на природен газ и въглеродни емисии съгласно чл. 24а на Наредба №1							
5.26.								
5.27.								
5.28.								
5.29.								
5.30.								
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	42 145	118	42 263	45 073	128	45 201
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	34 766	57	34 823	38 784	74	38 858
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	24 845		24 845	29 179		29 179
1.1.1	природен газ	хил. лв	24 845		24 845	29 179		29 179
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газ-ол	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
1.1.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК\$ППК), в т.ч. за:	хил. лв	9 526		9 526	9 185		9 185
1.2.1	природен газ	хил. лв	8 162		8 162	6 226		6 226
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газ-ол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	1 364		1 364	2 959		2 959
1.3	Разходи за вода	хил. лв	33	3	36	36	5	41
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	193	39	232	174	33	207
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	169	15	184	210	36	246
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	576	61	637	459	54	513
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	361		361	324		324
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	242		242	245		245
3.2.	Акциз на природен газ за ВК\$ППК	хил. лв	119		119	78		78
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 КП	хил. лв						
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК\$ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	6 442		6 442	5 506		5 506

ЗАБЕЛЕЖКА:

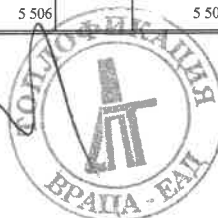
- В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
- От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Гл. счетоводител:

/ П. Пачков

Изп. директор:

/ Р. Михайлов



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"Топлофикация- Враца " ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2022 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	16 081	9 146	16 425	9 965
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	16 077	9 143	16 421	9 961
	Земи	хил. лв	1 379		1 379	
	Сгради	хил. лв	2 238	660	2 238	725
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	12 153	8 250	12 207	8 971
	Транспортни средства	хил. лв	231	177	487	191
	Стопански инвентар	хил. лв	50	43	52	45
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	26	13	58	29
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	4	3	4	4
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	131		114	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		7 246		6 451
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		14 050		12 797

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (69.75% 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	13 962	7 969	2 463	1 996
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	13 960	7 967	2 461	1 994
	Земи	хил. лв	1 379			
	Сгради	хил. лв	2 121	667	117	58
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	10 069	7 145	2 138	1 826
	Транспортни средства	хил. лв	335	118	152	73
	Стопански инвентар	хил. лв	27	23	25	22
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	29	14	29	15
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	2	2	2	2
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	53		61	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		2 986		3 465
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		8 926		3 871

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (22.97% 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	7 019	5 261	6 943	2 708
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	7 019	5 261	6 941	2 706
	Земи	хил. лв			1 379	
	Сгради	хил. лв	334	120	1 787	547
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 672	5 136	3 397	2 009
	Транспортни средства	хил. лв	6	1	329	117
	Стопански инвентар	хил. лв	2	2	25	21
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	5	2	24	12
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			2	2
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	5		48	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		297		2 689
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		2 050		6 876

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (16.01% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 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	6 918		6 918	7 020		7 020
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	6		6	5		5
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	4 773		4 773	5 263		5 263
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	2 496		2 496	297		297
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	4 635		4 635	2 049		2 049
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	6 771	2 388	9 159	6 940	2 461	9 401
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	2	2	4	2	2	4
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	55	70	125	48	61	109
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	2 519	1 854	4 373	2 706	1 996	4 702
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	857	3 893	4 750	2 689	3 465	6 154
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	5 056	4 359	9 415	6 877	3 871	10 748
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	9 691	4 359	14 050	8 926	3 871	12 797

Гл. счетоводител:

/ Xxx /

Изп. директор:

/ Хххххх



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация- Враца " ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	5 617	2 010
2	Дял на собствения капитал	%	59.26%	32.84%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	4.58%	5.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	3 862	4 110
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		81
	- кредити	хил. лв.	3 862	4 029
5	Дял на привлечения капитал	%	40.74%	67.16%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	6.67%	6.61%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	5.73%	6.26%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2015 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	4 755		6.61%	645	4 110
4.1.	- за финансов лизинг	106		2.79%	25	81
	ОББ Интерлийз ЕООД	106	5 г	2.79%	25	81
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	4 649		6.70%	620	4 029
	ПИБ /№000LD-L-000226/25.03.2011 г.	1 369	11г. 6 м.	12.49%	620	749
	Облигационен заем BG2100017131/2013 г.	3 011	5 г.	4.00%		3 011
	Про Трейд Финанс Консулт ЕООД 28/07/2017 г.	269		7.50%		269
	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:

/ П. Петков /

Изп. директор:

/ Р. Михайлов



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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	114 820	113 625
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	114 820	113 625
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	1 392	1 368
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	1 392	1 368
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1.20%	1.19%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	1.20%	1.19%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	116 211	114 993
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	116 211	114 993
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр.ч.	MWh	58 774	59 991
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	58 774	59 991
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	59 288	59 824
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh	59 288	59 824
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	59 288	59 824
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надеждност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t _{с.г.}	18 657	18 879
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн.ч.}	MWh	151 859	153 670
9.1.	природен газ	B пр	km ³	15 771	15 789
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газъол	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km ³)		
10	Акционна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а _{пр.г.}	GJ	403 343	408 870
11	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а _{гв.}	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η общо	%	76.83%	77.08%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B e	g/kWh	72.78	72.77
15	за топлинна енергия	B e ^{ср-в}	kg/MWh	244.02	242.13
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впч.}	MWh	57 437	55 002
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	57 437	55 002
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t _{г.г.}	8 207	8 384
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч.}	MWh	66 798	68 241
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³	5 181	3 369
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(km ³)	3 542	7 686
19	Акционна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а _{пр.г.}	GJ	198 649	130 793
20	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а _{гв.}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{кпд}	%	86.0%	80.6%
22	СРУГ _{те} за топлинна енергия	B e ^{вк и ппк}	kg/MWh	142.88	152.43
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	4 120	4 426
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	2 770	3 098
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	1 350	1 328
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	6.95%	7.40%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	55 168	55 398
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	55 168	55 398
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надеждност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t _{с.г.}	26 864	27 263
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	218 657	221 911
26.1.	природен газ	B пр	km ³	20 952.15	19 158.45
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газъол	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km ³)	3 541.64	7 685.83
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр ^{гв}	kcal/km ³	8 281	8 370
27.2.	мазут	Q м ^{гв}	kcal/kg		
27.3.	газъол	Q г ^{гв}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q в ^{гв}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей ^{гв}	kcal/(km ³)	4 107	3 967
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр	kcal/km ³	9 160	9 274
28.2.	мазут	Q м	kcal/kg		
28.3.	газъол	Q г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	kcal/(km ³)	4 435	4 100
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	157.19	172.88
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km ³	1 575.34	1 848.01
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		
29.3.	газъол	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вей	BGN/(km ³)	385.13	385.00
30	СРУГ : за електрическа енергия	b ел	g/kWh	78.21	78.58
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	196.38	201.63

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМИНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{т.пр.г.}	GJ	601 991	539 663
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{т.в.}	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	39 834.00	36 423.72
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	34 626.00	31 281.72
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	5 208.00	5 142.00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	34 626.00	31 281.72
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t	186.04	176.02
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{пр.в.}	MW	65	65
37.1.	гореща вода	M _{пр.в.} ВП	MW	65	65
37.2.	водна пара	M _{пр.в.} ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _{ел.}	kBGN	37 089	39 145
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	266	128
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	36 823	39 017
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 218	2 278
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	34 605	36 739
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{инд.ел.}	BGN/MWh	672.28	706.63
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{инд.т.}	BGN/MWh	93.73	105.72
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _{т.}	kBGN	10 762	12 012
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	290	431
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	10 472	11 582
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 932	3 247
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	7 540	8 334
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{пр.ел.}	BGN/MWh	672.28	706.63
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб.ел.}	BGN/MWh	672.28	706.63
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пр.ел.}	BGN/MWh	672.28	706.63
44	Приходи от електрическа енергия	Пр _{ел.}	kBGN	37 088	39 146
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП _{т.}	kBGN	10 762	12 012
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр.т.}	BGN/MWh	93.73	105.72
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.гв.}	BGN/MWh	93.73	105.72
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.вп.}	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМИНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	71	75
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	25	25
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	96	100

Изготвил:

/ П. Петков /

Изп. директор:

/ Р. Михайлов



СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"Топлофикация- Враца " ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2022 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	70 965	69 354
2	потребители за битови нужди	MWh	54 114	52 754
3	потребители за стопански нужди	MWh	16 851	16 600
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	43 854	44 271
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	38.19%	38.96%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	114 820	113 625
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	10 762	12 012
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 493	1 535
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	250	242
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 243	1 292
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 125	1 164
12	Промениливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	118	128
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 110	4 680
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	93.73	105.72
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	78.96	89.61
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	57.92	67.48
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	172.69	195.33
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	12 255	13 547

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2022 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	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	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	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	Промениливи 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		
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		
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7.2022 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)		
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m ³)		
3	битови нужди	(m ³)		
4	стопански нужди	(m ³)		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m ³)		
6	битови нужди	(m ³)		
7	стопански нужди	(m ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	25	25

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	12 255	13 547
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	12 255	13 547

Гл. счетоводител:
/ П. Петков

/ Р. Михайлова



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПП - бруто	Q _{к.бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%		
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%		
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	76.83%	77.08%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	37.79%	38.15%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	39.04%	38.93%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпд}	%	0.3330	0.3330
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			50 569	51 172
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0.2313	0.2306
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			4 315	4 353
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			22 549	22 910
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.протв}	%	0.3405	0.3449
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен паротурбостроител на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротурбостроител на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	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 _{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 (вхадяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
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	185 577	184 295
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	10 573	10 500

Гл. счетоводител:
/ П. Петков

Изп. директор:

Г. Михайлов



№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ($q_c = 1\,243\text{ kcal/kWh}$)							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	8.244	3.120	3.120	2.004				
1.2.	Топлинна мощност	MWq	8.270	3.210	3.210	1.850				
1.3.	Електрическа ефективност	%	40.85%	40.00%	40.00%	43.50%				
1.4.	Топлинна ефективност	%	41.13%	41.00%	41.00%	41.60%				
1.5.	ОБЩА ефективност	%	81.99%	81.00%	81.00%	85.10%				

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, 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.	$q_{ел}$	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 ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4		
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe							
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq							
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq							
7.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h							
7.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h							
7.6.	$q_{ел}$	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-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 пит.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 ПТ (ТГ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

/ П. Петков

Изп. директор:

/ Р. Михайлов



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2022 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 31.12.2022 г.	BGN	58.92	20.63	8.14	8.14	5.14	16.87			
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/h	4.14	0.880	0.880	0.880	0.750	0.750			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 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		3 684	89	2 961	3 682	731			
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MW/h	57 436.99	30 828.000	455.935	13 064.962	9 051.074	4 037.022			
1.3.	Топлинна ефективност	%	85.99%	88.76%	87.90%	88.70%	80.79%	67.49%			

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2022 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 31.12.2022 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/h									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 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	MW/h									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК

%

85.99%

0.00%

85.99%

Гл. счетоводител:

/ П. Петков /

Изп. директор:

/ Р. Михайлов /



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2022 г.		ГОДИШНО	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения		Дименсия	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
в работа всеки месец			да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да
ПГ														
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	69 354	1 292	1 476	1 771	5 988	12 691	11 978	11 809	12 012	5 154	1 922	1 806
	с гореща вода	MWh	69 354	1 292	1 476	1 771	5 988	12 691	11 978	11 809	12 012	5 154	1 922	1 806
	с водна пара	MWh												
	общо	MWh	113 625	4 873	4 711	5 331	9 348	16 990	16 552	15 690	16 471	8 546	5 309	4 931
	с гореща вода	MWh	113 625	4 873	4 711	5 331	9 348	16 990	16 552	15 690	16 471	8 546	5 309	4 931
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh												
	общо	MWh	114 993	4 926	4 771	5 376	9 467	17 209	16 775	15 941	16 581	8 636	5 365	5 035
	с гореща вода	MWh	114 993	4 926	4 771	5 376	9 467	17 209	16 775	15 941	16 581	8 636	5 365	5 035
	с водна пара	MWh												
	и газ (едно произв.)	MWh												
Q произв. от ВК\$ППК	общо	MWh	55 002	0	257	0	4 297	11 219	11 267	10 792	11 354	3 952	1 014	597
	с гореща вода	MWh	55 002	0	257	0	4 297	11 219	11 267	10 792	11 354	3 952	1 014	597
	с водна пара	MWh												
	Q произведена от ППК	%	86.87%		89.56%		84.09%	82.26%	81.54%	80.45%	79.49%	71.58%	85.34%	86.59%
	Топлинна ефективност	MWh	68 241	291	287		5 110	13 638	13 819	13 414	14 283	5 521	1 188	690
Гориво за ВК\$ППК	топлина на горивата	MWh	8 384	36	35		628	1 676	1 698	1 648	1 755	678	146	85
	условно гориво	t cf	3 369	6	30		343	702	680	717	638	141	42	71
	при 8 370 kcal/kg (kmm3)	kmm3	3 369	6	30		343	702	680	717	638	141	42	71
	при 3 967 kcal/kg (kmm3)	kmm3	7 686	51			385	1 475	1 560	1 395	1 750	900	170	
	Гориво за ВК													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	221 911	13 196	11 997	13 453	18 564	28 141	27 670	26 390	27 468	17 650	12 544	12 172
	условно гориво	t cf	27 263	1 621	1 474	1 653	2 281	3 457	3 399	3 242	3 375	2 168	1 541	1 495
	при 8 370 kcal/kmm3 природен газ	kmm3	19 158	1 356	1 233	1 382	1 725	2 193	2 104	2 050	1 993	1 387	1 208	1 251
	при 9 500 kcal/kg мазут	t												
	при 10 500 kcal/kg газол	t												
Е реализация	при 6 000 kcal/kg въглища	t												
	друго (ВЕИ)	t (kmm3)	7 686	51			385	1 475	1 560	1 395	1 750	900	170	
	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	59 824	4 797	4 416	5 197	5 197	5 665	5 534	5 040	5 224	4 789	4 384	4 561
	комбинирана сл. сл.	MWh	59 824	4 797	4 416	5 197	5 197	5 665	5 534	5 040	5 224	4 789	4 384	4 561
	некомбинирана сл. сл.	MWh	4 426	261	227	244	379	593	586	539	424	389	284	261
Е продажба	общо	MWh	55 398	4 536	4 189	4 953	4 818	5 073	4 948	4 501	4 800	4 400	4 100	4 300
	собств. потребление	MWh												
	продажба в т. ч.:	MWh	55 398	4 536	4 189	4 953	4 818	5 073	4 948	4 501	4 800	4 400	4 100	4 300
	на НЕК	MWh												
	на ЕРД	MWh												
Максимален топлинен товар	на други	MWh	55 398	4 536	4 189	4 953	4 818	5 073	4 948	4 501	4 800	4 400	4 100	4 300
	с гореща вода	MWh												
	с водна пара	MWh												
	с водна пара	MWh												
	с водна пара	MWh												



Изп. директор:
/ Р. Михайлов

Гл. счетоводител:
/ П. Петков