

**ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА
НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ
ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА
ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И/ИЛИ НА ТОПЛИННА
ЕНЕРГИЯ**

От „АЕЦ Козлодуй” ЕАД
гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца.
(седалище и адрес на управление)
3321 гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца.
(адрес за кореспонденция)

ЕИК 106513772

телефон: 0973 7 20 20; факс: 0973 8 05 91; e-mail: NAMihov@npp.bg

представявано от Наско Асенов Михов, в качеството на Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 24 ал.1 от НАРЕДБА № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия да утвърдите, считано от 01.07.2019 г. следните цени:

1.1. Цена на топлинна енергия – 42.18 лв./МВч без ДДС.

2. Прилагам следните документи:

Отчетна информация в т.ч.:

СПРАВКА № 1 – Разходи за производство и пренос на топлинна енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2018-30.06.2019 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2018 г.;

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2018 г.;

СПРАВКА № 4 – Техничко-икономически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2018-30.06.2019 г.;

СПРАВКА № 5 – Техничко-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2018-30.06.2019 г.;

СПРАВКА №6 Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №7 Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №8- Разделно производство на топлинна енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №9- Спецификация ТИП на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

- Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико – икономически показатели за 2018 г., за ценови период 01.07.2018 -30.06.2019 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2019-30.06.2020 г. от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД – Приложение №3;

- Отчет и анализ на изпълнените и планирани инвестиционни и ремонтни мероприятия за дейността производство и пренос на топлинна енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД – Приложение №3;

- Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна енергия за 2017 г., 2018 г. и за ценовия период 01.07.2018 г.- 30.06.2019 г. – Приложение №4;

- Годишен финансов отчет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2018 г. (неодитиран) в т.ч.: Отчет за финансовото състояние към 31.12.2018 г., Отчет за всеобхватния доход към 31.12.2018 г., Отчет за паричния поток към 31.12.2018 г. и Отчет за промените в собствения капитал към 31.12.2018 г.

Прогнозна информация в т.ч.:

Справки съгласно Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода “Норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 1 от Решение № 116/26.06.2018 г. на КЕВР (Указанията):

СПРАВКА № 1 – Разходи за производство и пренос на топлинна енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2018 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2019-30.06.2020 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2018 г.

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2018 г.;

СПРАВКА № 4 – Техничко-икономически показатели в производството на “АЕЦ

Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2018 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2019-30.06.2020 г.;

СПРАВКА № 5 – Технико-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2018 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2019-30.06.2020 г.;

СПРАВКА №6 Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №7 Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №8 - Разделно производство на топлинна енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №9 - Спецификация ТИП на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

- Обосновка за съдържанието на информацията, попълнена в справките от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по утвърдени от КЕВР образци, необходима за образуване на цената на топлинната енергия;

- Документ за платена такса за разглеждане на заявлението

Неприложими за „АЕЦ Козлодуй” ЕАД:

- Цени на горивата - Приложение №2;

- Цени за достъп и пренос през газопреносни мрежи, определяне цена на природен газ - Приложение №5

- Изкупена и продадена електрическа енергия – Приложение №6

- Допълнителна справка за предходните 3 календарни години в изпълнение на чл.30, ал.4 от Закона за енергетиката

- Данни и доказателства за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, приета от комисията с протоколно решение №139/20.10.2005 г. по т.1.

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

☐ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

☐ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: _____

Подпис: _____



ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаният **Наско Асенов Михов**, в качеството ми на **Изпълнителен Директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: _____

Подпис: _____



СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОД	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.			Отчет ценови период 01.07.2018-30.06.2019		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ	хил. лв	174	3 924	4 098	114	3 949	4 063
II	ВЪЗВРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	8	30	38	7	43	50
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	166	3 894	4 060	107	3 906	4 012
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	125	3 894	4 019	77	3 906	3 983
V	условно-постоянни разходи без разходи за амортизации	хил. лв	125	3 032	3 157	77	3 044	3 121
1	Разходи за амортизации	хил. лв		862	862		862	862
1.1.	есени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		862	862		862	
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		55	55		67	67
2.1.	есени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		55	55		67	67
	в това число за ремонт на ВК&ППК							
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв		2 138	2 138		2 138	2 138
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		408	408		408	408
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		408	408		408	408
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	125	443	568	77	449	526
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		6	6		6	6
5.2.	Работно облекло	хил. лв		2	2		8	8
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		3	3		3	3
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		36	36		36	36
5.5.	Застраховки	хил. лв		0	0			
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		16	16		16	16
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		24	24		24	24
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв		0	0			
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		3	3		3	3
5.10.	Наеми	хил. лв						
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		1	1		1	1
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		0	0			
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.	Командировки	хил. лв		3	3		3	3
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.	Други материали	хил. лв		108	108		108	108
5.25.	Други външни услуги	хил. лв		94	94		94	94
5.26.	Други др. разходи	хил. лв		145	145		145	145
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв	125		125	77		77
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		12	12		18	18
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	41		41	30		30
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	41		41	30		30
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна	хил. лв	41		41	30		30
1.2.5.	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	41		41	30		30

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Исп. директор:

/ Н. Михов/



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2017 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2018 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	7 532	1 737	8 405	655
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	7 521	1 727	8 395	645
	Земни	хил. лв	65		68	
	Сгради	хил. лв	899	61	899	85
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 504	1 631	7 219	519
	Транспортни средства	хил. лв	4	2	4	3
	Стопански инвентар	хил. лв	9	9	26	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	40	24	179	29
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	11	10	10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		328		370
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		6 123		8 120

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (14,85% 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	1 220	32	7 185	623
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 220	32	7 175	613
	Земни	хил. лв			68	
	Сгради	хил. лв	455	32	444	53
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	765		6 454	519
	Транспортни средства	хил. лв			4	3
	Стопански инвентар	хил. лв			26	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв			179	29
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		18		352
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 206		6 914

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	1 220	32		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 220	32		
	Земни	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	455	32		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	765			
	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		18		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 206		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (14,85% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2017 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2018 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	1 481		1 481	1 220		1 220
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	1		1			
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	231		231	32		32
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	18		18	18		18
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	1 269		1 269	1 206		1 206
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		6 040	6 040		7 175	7 175
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв		10	10		10	10
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.		1 506	1 506		623	623
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		310	310		352	352
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв		4 854	4 854		6 914	6 914
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	1 269	4 854	6 123	1 206	6 914	8 120

Гл. счетоводител:


 / М. Мънкова /


СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2017 г.	Към 31.12.2018 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 603 574	2 447 663
2	Дял на собствения капитал	%	96,08%	97,33%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	106 189	67 017
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	106 189	67 017
5	Дял на привлечения капитал	%	3,92%	2,67%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	2,22%	2,81%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0,62%	0,62%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2018 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2018 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	415 614		1,08%	349 482	66 131
4.1.	- за финансов лизинг					
4.2.	- за кредити	415 614		1,08%	349 482	66 131
	I-ви транш N- 030321/26.01.2001г.	78 233	10.05.2021	5,76%	54 763	23 470
	II-ри транш N- 030055/08.01.2002г.	29 337	15.01.2017	шестм.Е UR+0.12 %	29 337	0
	III -ти транш N- 33069/12.07.2002г.	48 896	19.08.2019	шестм.Е UR+0.08 %	44 006	4 890
	IV-ти транш N- 32062/03.06.2003г.	48 896	18.06.2018	шестм.Е UR+0.13 %	48 896	0
	V-ти транш N- 30055/08.01.2004г.	68 454	16.01.2019	шестм.Е UR+0.09 %	65 031	3 423
	VI-ти транш N- 32631/08.09.2004г.	58 675	10.09.2020	шестм.Е UR+0.09 %	46 940	11 735
	VII-ми транш N- 30936/23.03.2005г.	48 896	04.04.2021	шестм.Е UR+0.08 %	33 616	15 280
	VIII-ми транш N- 30356/17.02.2006г.	34 227	23.02.2020	шестм.Е UR+0.07 9%	26 893	7 334
	N-...../.....г.					

Забележка:

1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/



ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	Отчет ценови период 01.07.2018- 30.06.2019
1		2	3	4	5
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители площадка)	Q отп	MWh	116 946	117 611
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители площадка)	Q отп, гв	MWh	116 946	117 611
2	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	82 425	70 874
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	82 425	70 874
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	41.34%	37.60%
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	41.34%	37.60%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	199 371	188 485
4.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	199 371	188 485
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{сн.ч.}	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сг	t c.f.		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн.ч.}	MWh		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ		
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а т.в.	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (по отношение)	η общо	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B е	g/kWh		
15	за топлинна енергия	B е ^{ср.г.}	kg/MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впч.}	MWh	199 371	188 485
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	199 371	188 485
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t y.g.		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч.}	MWh		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т пр.г.	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{вк и ппк}	%		
22	СРУГ _{гр} за топлинна енергия	B _{вк и ппк}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сг	t c.f.		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нр} ^{пр}	kcal/knm ³		
28	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нр} ^г	kcal/knm ³		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b ет	g/kWh		
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh		
32	Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т пр.г.	GJ		
33	Акцизна топлинна 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 TOTAL		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M призн	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. сг	kBGN		
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. сг	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. сг	BGN/MWh	1.48	0.97
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. т	kBGN	174	114
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	8	7
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	166	107
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	125	77
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	41	30
41	Добавка		BGN/MWh		
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф. сг	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изтр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб. сг	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц еп. сг	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. сг	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. т	kBGN	174	114

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	Отчет ценови период 01.07.2018- 30.06.2019
1	2	3	4	5	6
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр,г	BGN/MWh	1.48	0.97
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр гв	BGN/MWh	0.35	0.25
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА към 7.2019 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.		

Гл. счетоводител:
/ М. Мънкова /



Изп. директор:

/ Н. Михов /



СПРАВКА № 5
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 5

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	Отчет ценови период 01.01.2018-30.06.2019
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	94 079	94 149
2	потребители за битови нужди	MWh	42 637	42 814
3	потребители за стопански нужди; собствени обекти в града; стопански-на площадката	MWh	51 442	51 335
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса и АС	MWh	22 868	23 462
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	19,55%	19,95%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	116 946	117 611
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	41	30
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 924	3 949
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	30	43
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 894	3 906
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 894	3 906
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	8	6
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	0,35	0,25
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	41,79	42,00
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,08	0,06
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	42,14	42,26
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил. лв	3 964	3 979

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.	ПРОГНОЗА
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	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh		
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	НП от топлинна енергия с водна пара	хил. лв		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)		
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м³)		
3	битови нужди	(м³)		
4	стопански нужди	(м³)		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м³)		
6	битови нужди	(м³)		
7	стопански нужди	(м³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Прочет	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	4 098	4 063
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3 964	3 979

Гл. счетоводител:
/ М. Мънкова/

/ Н. Михов/

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2018 г.	01.07.2018-30.06.2019
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 ЕНЕРГИЙНИ П - бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	KIД _{пг}	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлинна	η _{тп}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%		
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%		
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%		
12	Топлинна ефективност	η _т	%		
13	Електрическа ефективност	η _е	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпд}	%	0,0000	0,0000
22	Топлинна енергия за електрическа енергия				
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата				
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия				
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия				
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.произ}	%		
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 _{пто}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротурбостроител на турбините	h _{пто}	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 (входяща) 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		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:
/ М. Мънкова/

Изп. директор:
/ Н. Михов/

№	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, кпд	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.6.	q _{ед}	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 _{ед}	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 _{ед}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:


/ М. Мънкова /

Изп. директор:


/ Н. Михов /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2019 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 31.12.2018 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2018 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 7.2019 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 31.12.2018 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 2018 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	%									
			равката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД								

Топлинна ефективност ВК&ППК %

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/

СПЕЦИФИКАЦИЯ
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

01.07.2018-30.06.2019		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ВК и ППК														
	общо	MWh	94 149	931	952	1 468	1 665	8 257	18 948	17 388	17 000	15 300	9 000	1 670	1 570
	с гореща вода	MWh	94 149	931	952	1 468	1 665	8 257	18 948	17 388	17 000	15 300	9 000	1 670	1 570
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	188 485	5 596	5 015	3 523	3 493	12 686	28 689	30 443	28 566	28 420	21 187	10 581	10 284
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	188 485	5 596	5 015	3 523	3 493	12 686	28 689	30 443	28 566	28 420	21 187	10 581	10 284
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК§ППК	%													
	топлина на горивата	MWh													
Гориво за ВК§ППК	условно гориво	t ef													
	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t ef													
	при 8 000 kcal/kmm ³	kmm ³													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
	при 10 500 kcal/kg газол	t													
при 6 000 kcal/kg въглища	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	друго (ВЕИ)	t (kmm ³)													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен. Е сн	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
		MWh													
		MWh													
		%													
	общо	MWh													
Е реализация	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
Е продажба	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Максимален топлинен товар		MW													
		MW													

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/

СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2018 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2018 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/ лв.	цена на натур. гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t _{сф}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./т
1. Складова наличност към 01.03.2018 г.	общо	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
	1				0,00	0,00	0,00
	2				0,00	0,00	0,00
	3				0,00	0,00	0,00
	4				0,00	0,00	0,00

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/ лв.	цена на натур. гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t _{сф}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./т
ОБЩО от всички видове	общо	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	1				0,00	0,00	0,00
3. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	2				0,00	0,00	0,00
4. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	3				0,00	0,00	0,00
5. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	4				0,00	0,00	0,00

Гориво за ценовия период (количество, калоричност, средно претеглена цена)				0,00		0,00	0,00
---	--	--	--	------	--	------	------

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:
/М. Мънкова/Изп. директор:
/Н. Михов/

Твърдо говиво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
месец	Дата	Количество t	Капори́чност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Капори́чност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Капори́чност kcal/kg	Стойност BGN
12	31.12.2016 г.									
1	31.01.2017 г.	0	0	0,00						
2	28.02.2017 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2017 г.	0	0	0,00						
4	30.04.2017 г.	0	0	0,00						
5	31.05.2017 г.	0	0	0,00						
6	30.06.2017 г.	0	0	0,00						
7	31.07.2017 г.	0	0	0,00						
8	31.08.2017 г.	0	0	0,00						
9	30.09.2017 г.	0	0	0,00						
10	31.10.2017 г.	0	0	0,00						
11	30.11.2017 г.	0	0	0,00						
12	31.12.2017 г.	0	0	0,00						
1	31.01.2018 г.	0	0	0,00						
2	28.02.2018 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2018 г.	0	0	0,00						

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:
/М. Мънкова/Изп. директор:
/Н. Минхов/

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
месец	Дата	Количество t	Калорийност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калорийност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калорийност kcal/kg	Стойност BGN
12	31.12.2016									
1	31.01.2017 г.	0	0	0,00						
2	28.02.2017 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2017 г.	0	0	0,00						
4	30.04.2017 г.	0	0	0,00						
5	31.05.2017 г.	0	0	0,00						
6	30.06.2017 г.	0	0	0,00						
7	31.07.2017 г.	0	0	0,00						
8	31.08.2017 г.	0	0	0,00						
9	30.09.2017 г.	0	0	0,00						
10	31.10.2017 г.	0	0	0,00						
11	30.11.2017 г.	0	0	0,00						
12	31.12.2017 г.	0	0	0,00						
1	31.01.2018 г.	0	0	0,00						
2	28.02.2018 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2018 г.	0	0	0,00						

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:
/М. Мънкова/Изп. директор:
/Н. Митков/

Средна цена на природен газ за отчетен период

Приложение №2

Дружество : АЕЦ Козлодуй ЕАД

2017												
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Количество												
Долна												
калоричност												
Горна												
калоричност												
Цена на пр. газ												
/без ДДС/												
Обща сума /без	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДДС/												
Общо:												0

2018												
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Количество												
Долна												
калоричност												
Горна												
калоричност												
Цена на пр. газ												
/без ДДС/												
Обща сума /без	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДДС/												
Общо:												0

период	01.07.2017-30.06.2018
Количество	0
Долна	0
калоричност	0
Горна	0
калоричност	0
Цена на пр. газ	0,00
/без ДДС/	
Обща сума /без	0
ДДС/	

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:
/М. Мънкова/

Изп. директор:

/Н.Михов/



Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2018 г.	Отчет 2018 г.	Отчет ценови период 01.07.2018 -30.06.2019 г.	Прогноза в цени от 01.07.2019 г.	Разлика Прогноза 2019 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2019 – Прогноза 2018 г.	Изменение в %
I	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	3 634	4 071	4 031	4 071	41	1,01%	437	12,04%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	672	862	862	862	0	-0,04%	190	28,22%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	29	55	67	55	-12	-17,46%	26	90,70%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	1 870	2 138	2 138	2 138	0	0,00%	268	14,31%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	367	408	408	408	0	0,00%	41	11,22%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	367	408	408	408	0	0,00%	41	11,22%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	696	609	556	609	53	9,46%	-87	-12,54%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	162	139	140	140	-1	-0,47%	-22	-13,88%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м ³					0	0,00%	0	0,00%
III.	Цена на въглища	лв./т					0	0,00%	0	0,00%

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2018 г.	Отчет 2018 г.	Отчет ценови период 01.07.2018 -30.06.2019 г.	Прогноза в цени от 01.07.2019 г.	Разлика Прогноза 2018 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2018 – Прогноза 2017 г.	Изменение в %
I	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	29	55	67	55	-12	-17,46%	26	90,70%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
I.2.	по преноса	хил. лв.	29	55	67	55	-12	-17,46%	26	90,70%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	2 041	844	704	2 882	2 178	309,38%	841	41,21%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
II.2.	по преноса	хил. лв.	2 041	844	704	2 882	2 178	309,38%	841	41,21%

Гл. счетоводител:

/М. Мънкова /

Изп. директор:

/Н. Михов /

Дружество. АЕЦ Козлодуй ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цели от 01.07.2018 г.	Отчет 2018 г.	Прогноза ценови период 01.07.2018 - 30.06.2019 г.	Прогноза в цели от 01.07.2019 г.	Разлика Прогноза 2019 - Отчет ценови	Изменение в %	Разлика Прогноза 2019 - Прогноза 2018 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10=7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	79 480	78 770	79 268	77 736	-1 532	-1,93%	-1 744	-2,19%
1.1.	гореща вода	MWh	79 480	78 770	79 268	77 736	-1 532	-1,93%	-1 744	-2,19%
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	80 000	82 425	70 874	82 425	11 551	16,30%	2 425	3,03%
2.1.	гореща вода	MWh	80 000	82 425	70 874	82 425	11 551	16,30%	2 425	3,03%
2.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	42,11%	41,34%	37,60%	41,33%	0	9,92%	0	-1,84%
3.1.	гореща вода	%	42,11%	41,34%	37,60%	41,33%	0	9,92%	0	-1,84%
3.2.	пара	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
	Топлинна енергия за обекти на площадката	MWh	30 520	38 176	38 342	39 264	922	2,40%	8 744	28,65%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	190 000	199 371	188 485	199 425	10 941	5,80%	9 425	4,96%
4.1.	гореща вода	MWh	190 000	199 371	188 485	199 425	10 941	5,80%	9 425	4,96%
4.2.	пара	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
10	Топлинна енергия за разпределение в гр. Козлодуй -	MBтч	57 480	55 902	55 806	54 836	-971	-1,74%	-2 644	-4,60%
10.1.	гореща вода	MBтч	57 480	55 902	55 806	54 836	-971	-1,74%	-2 644	-4,60%
10.2.	пара	MBтч					0	0,00%	0	0,00%
	Топлинна енергия за обекти на площадката		30 520	38 176	38 342	39 264	922	2,40%	8 744	28,65%
	Топлинна енергия общо		88 000	94 079	94 149	94 100	-49	-0,05%	6 100	6,93%
11	Технологични разходи - общо	MWh	22 000	22 868	23 462	22 900	-561	-2,39%	900	4,09%
		%	27,68%	29,03%	29,60%	29,46%	0	-0,47%	0	6,43%
12	Технологични разходи - гореща вода	MBтч	22 000	22 868	23 462	22 900	-561	-2,39%	900	4,09%
		%	27,68%	29,03%	29,60%	29,46%	0	-0,47%	0	6,43%
13	Технологични разходи - пара	MBтч	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
	гореща вода	MWh					0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%

Гл. счетоводител:
М. Мънкова

Изп. директор:
Н. Михов



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейността пренос на топлинна енергия за 2018 г.

1. Отчетни данни за извършени разходи за периода 01.01÷31.12.2018 г.

Водеща цел при изпълнението на инвестиционни проекти е постоянното и последователно разширение на топлопреносната мрежа, както и намаляване загубите от топлопренос.

1.1. Инвестиционни разходи, отчетни данни

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2018 г.	01.07÷31.12 2018 г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	23	614	637
Разширяване на ТСС /Присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	55	55
Подмяна на компоненти на АС с изтекъл ресурс	3	7	10
Дооборудване на работни места	3	3	6
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	0	17	17
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	119	0	119
Всичко	148	696	844

Реализираните обекти през 2018 г. са както следва:

1. Подмяна на съществуващи амортизирани тръбопроводи в жкЗ – Север – от камера К-9 до камера К-9-4-2. Изпълнител Атоменергоремонт АД.

2. Подмяна на съществуващи амортизирани тръбопроводи от Северна магистрала – от камера К-13А-2 до камера К-13А-5. Изпълнител Монтажи Ко ЕООД.

Изграждане на нов участък от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй – участък по ул. Ломска. Изпълнител Енергоремонт-Козлодуй ЕООД.

По мероприятие “Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/” е извършена доставка на компоненти за изработката на 15 броя абонатни станции. Към 31.12.2018 г. са присъединени общо 19 нови клиенти към ТСС (17 бр. битови и 2 бр. небитови).

Доставени са 4 броя ТОА за БГВ (за резерв).

1.2. Ремонти разходи, отчетни данни

Ремонтната програма на цеха е насочена към навременно, качествено и ефективно изпълнение на необходимия обем дейности за поддържане изправността на оборудването с цел гарантиране на безопасната експлоатация на абонатните станции и предотвратяване на аварии по време на работа на ТСС. Тя включва:

- Основен (задължителен) обем дейности по техническо обслужване и ремонт за осигуряване на работоспособността и надеждността на абонатните станции и топлопреносната мрежа.
- Поддръжка на средства за търговско измерване.
- Поддръжка на системата за дистанционно наблюдение, отчет и контрол на абонатните станции.
- Техническо обслужване и поддръжка на сградния фонд и др.

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2018 г.	01.07 ÷31.12 2018 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт друго ел. оборудване	2,42	0	2,42
Сервизно обслужване	21,33	28,99	50,32
Ремонт арматура, тръбопроводи	0,21	0	0,21
Ремонт от звена СПМ	2,29	0	2,29
ВСИЧКО	26	29	55

Планираните обеми за превантивна поддръжка и техническо обслужване по общостанционното оборудване, имащо отношение към преноса и доставката на топлинна енергия, се извършват съгласно утвърдените графици в цех "Топлоснабдяване".

През 2018г. е изпълнен график за извършване на ремонтни дейности по топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй преди отоплителен сезон 2018/2019 г., при пълно спиране на топлоподаването. За изпълнението на дейностите по графика са изготвени ремонтни карти. Съгласно Инstrukция за техническа поддръжка на абонатни станции в гр.Козлодуй, ИД №ТС.РД.ИН.066/* се изпълнява график за ежеседмично техническо обслужване на АС. Съгласно Инstrukция за техническа поддръжка на топлопреносната мрежа в гр.Козлодуй, ИД №ТС.РД.ИН.050/* се изпълнява график за ежеседмично техническо обслужване.

В изпълнение на лицензионните изисквания на Дружеството за непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия и критериите за 48 часово възстановяване при аварии своевременно е извършвана подмяна на дефектирала арматура.

За осигуряване на непрекъснатост на топлоснабдяването се доставя апаратура за поддържането на минимален складов запас на често дефектиращи компоненти на абонатни станции (доставени са помпи БГВ, предстои доставка на задвижки). Извършва се сервизно обслужване и

ремонт на контролно-измервателни прибори по сключен договор, както и метрологична проверка по график на средства за измерване. През 2018 г. се изпълнява договор за поддръжка на радиодиспечерската система за управление и наблюдение на абонатни станции в гр. Козлодуй.

Възникналите дефекти по оборудване и компоненти, експлоатирани от цеха, се отстраняват своевременно съгласно действащите изисквания и процедури.

Домашното дежурство е обезпечавано регулярно в съответствие с вътрешните процедури.

2. Прогнозни разходи за периода 01.01.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.

2.1 Инвестиционни разходи

Прогнозните инвестиционни разходи за 2019 г. възлизат на 2 630 хил. лв.

Разходите, свързани с разширяване на топлопреносната мрежа, изграждане на нов топлопровод по ул. Враца, Васил Левски, Варна, Търново, Бургас и подмяна на два участъка от Южна магистрала (3 и 4) и един участък от Северна магистрала (3), както и участък от К 18 до К 21, възлизат на 1 979 хил. лв.

По мероприятие "Разширяване на ТСС (присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти)" са предвидени доставка на компоненти за изработката на 30 броя абонатни станции, очакван разход 120 хил. лв.

Планирани са и разходи за преустройство на бивша сграда Енемона (ул. Панайот Хитов 1а), обособяване на работилница и склад в размер на 400 хил. лв.

Планирани са разходи за доставка и полагане на хидроизолационно покритие на нов участък от въздушното трасе на топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй в размер на 120 хил. лв.

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2019 г.	01.07 ÷31.12 2019г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	8	1 971	1 979
Разширяване на ТСС /Присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	120	120
Подмяна на компоненти на АС с изтекъл ресурс	0	5	5
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	0	400	400
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	0	120	120
Дооборудване на работни места	0	6	6
ВСИЧКО	8	2 622	2 630

2.2. Ремонтни разходи

За осигуряване на непрекъснатост на топлоснабдяването е планирана доставка на апаратура за поддържането на минимален складов запас на често дефектиращи компоненти на абонатни станции. Предвидено е сервизно обслужване и ремонт на контролно-измервателни прибори, както и метрологична проверка по график на средства за измерване. Предвидени са средства за ремонт на комуникационна техника, тъй като разполагаме с диспечерска радиосистема за дистанционно отчитане, наблюдение и управление на абонатни станции.

В изпълнение на лицензионните изисквания на Дружеството за непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия и критериите за 48 часово възстановяване при аварии са предвидили средства за своевременното им отстраняване и подмяна на дефектирала арматура.

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2019 г.	01.07 ÷31.12 2019 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	16	8	24
Ремонт друго механично оборудване	0	20	20
Техническо обслужване	22	10	32
ВСИЧКО	38	38	76

3. Прогноза за периода 01.07.2019 г. ÷ 30.06.2020 г.

3.1. Инвестиционна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2019 г.	01.01÷30.06. 2020 г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	1 971	0	1 971
Разширяване на ТСС /Присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	120	260	380
Подмяна на компоненти на АС с изтекъл- ресурс	5	0	5
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	400	0	400
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	120	0	120
Дооборудване на работни места	6	0	6
ВСИЧКО	2 622	0	2 882

3.2. Ремонтна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2019 г.	01.01÷30.06. 2020 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт друго ел. оборудване	8	2	10
Ремонт друго механично оборудване	20	5	25
Техническо обслужване	10	10	20
ВСИЧКО	38	17	55

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/

Отчетная информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2017 г.			I-тримесечие на 2017 г.			II-тримесечие на 2017 г.			III-тримесечие на 2017 г.			IV-тримесечие на 2017 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I.1.	с топлоносител гореща вода	45 171	40,63	1 835	29 206	40,63	1 187	4 255	37,01	157	1 018	57,48	59	10 691	40,46	433
I.2.	с топлоносител водна пара	45 171	40,63	1 835	29 206	40,63	1 187	4 255	37,01	157	1 018	57,48	59	10 691	40,46	433
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	45 889	39,10	1 794	19 248	40,44	778	9 679	40,42	391	2 563	16,82	43	14 400	40,40	582
II.1.	Битово горещо водоснабдяване															
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	91 060	39,86	3 630	48 453	40,56	1 965	13 934	39,38	549	3 581	28,38	102	25 091	40,43	1 014
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	91 060	39,86	3 630	48 453	40,56	1 965	13 934	39,38	549	3 581	28,38	102	25 091	40,43	1 014
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+XI+XII)	3 630					1 965			549			102			1 014

Гл. счетоводител:



/М. Мъикова/

Изп. директор:



/Д. Михов/

Отчетная информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2018 г.			I-тримесие на 2018 г.			II-тримесие на 2018 г.			III-тримесие на 2018 г.			IV-тримесие на 2018 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	51 442	42,35	2 179	27 546	40,48	1 115	6 841	40,45	277	1 282	41,50	53	15 773	46,51	734
I.1.	с топлоносител гореща вода	51 442	42,35	2 179	27 546	40,48	1 115	6 841	40,45	277	1 282	41,50	53	15 773	46,51	734
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	42 637	39,11	1 668	21 626	35,28	763	5 845	53,14	311	2 070	30,86	64	13 096	40,49	530
II.1.	Битово горещо водоснабдяване															
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	94 079	40,88	3 846	49 172	38,19	1 878	12 686	46,30	587	3 352	34,93	117	28 869	43,77	1 264
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	94 079	40,88	3 846	49 172	38,19	1 878	12 686	46,30	587	3 352	34,93	117	28 869	43,77	1 264
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с регулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 846			1 878			587			117			1 264



Гл. счетоводител:
/М. Мъжова/

Изп. директор:
/Н. Михов/

Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2018-30.06.2019			01.07.2018-30.09.2018			01.10.2018-31.12.2018			01.01.2019-31.03.2019			01.04.2019-30.06.2019		
		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди,															
I.1.	в това число:															
I.2.	с топлоносител гореща вода	51 336	42,32	2 172	1 282	41,50	53	15 773	46,51	734	27 741	40,42	1 121	6 540	40,42	264
	с топлоносител водна пара				1 282		53	15 773	46,51	734	27 741	40,42	1 121	6 540	40,42	264
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	42 813	39,98	1 712	2 070	30,86	64	13 096	40,49	530	21 948	40,42	887	5 699	40,42	230
II.1.	Битово горещо водоснабдяване															
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода	94 149	41,25	3 884	3 352	34,93	117	28 869	43,77	1 264	49 689	40,42	2 008	12 239	40,42	495
	за стопански и битови нужди (I.1.+II)															
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански	94 149	41,25	3 884	3 352	34,93	117	28 869	43,77	1 264	49 689	40,42	2 008	12 239	40,42	495
	и битови нужди (I+II)															
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения достъпник, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с регулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 884			117			1 264			2 008			495

Гл. счетоводител:

/М. Мънкова/

Изп. директор:

/Н. Михов/



ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ГР. КОЗЛОДУЙ
за периода от 01.01.2018 г. до 31.12. 2018 г.

ХИЛ. ЛВ.

Съдържание		Текуща година	Предходна година
1	Приходи от продажба на продукция	1 101 065	911 850
1.1	Приходи от продажба на електроенергия	1 099 058	909 712
1.2	Приходи от продажба на топлоенергия	2 007	2 138
2	Приходи от финансираня	5 560	5 615
3	Продажба на услуги, стоки, материали и ДА	8 020	6 234
4	Други продажби	2 640	6 699
5	Изменение в незавършеното производство	(2 163)	3 244
6	Придобиване на машини, съоръжения и обор-не по стопански н	112	882
7	Разходи за материали и консумативи	(151 929)	(145 770)
8	Разходи за външни услуги	(131 497)	(120 828)
9	Разходи за персонала	(220 691)	(204 479)
10	Разходи за амортизация	(198 571)	(191 378)
11	Разходи за обезценка/възстановена обезценка нетно	(6 239)	5 792
12	Други разходи	(228 295)	(141 276)
13	Оперативна печалба	178 012	136 585
14	Финансови разходи	(2 526)	(3 532)
15	Финансови приходи	5 546	2 866
16	Печалба преди облагане с данъци	181 032	135 919
17	Разходи за данък върху доходите	(17 486)	(12 430)
18	Печалба за годината от продължаващи дейности	163 546	123 489
19	Печалба за годината от преустановени дейности		202
20	Печалба за годината	163 546	123 691
21	Друг всеобхватен доход:		202
21.1	Актюерска загуба по суми при пенсиониране по възраст и стаж	(11 781)	(5 079)
21.2	Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти на друг всеобхватен доход	1 178	508
20.3	Преоценка на нефинансови активи	18 969	
20.4	Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти на друг всеобхватен доход	(1 897)	
20.5	Оценка на инвестиция	234	
20.6	Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти на друг всеобхватен доход	(23)	
22	Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	6 680	(4 571)
23	Общо всеобхватен доход за годината	170 226	119 120

Дата: 22.03.2019 г.

Съставител на отчета:

М. Мънкова

Ръководител:

Наско Михов

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

Отчет за паричните потоци
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ГР. КОЗЛОДУЙ
за 2018 г.

ХИЛ. ЛВ.

СЪДЪРЖАНИЕ		Текуща година	Предходна година
А	Паричните потоци от оперативна дейност		
	1. Парични постъпления от продажби	1 305 614	1 008 644
	2. Парични плащания на доставчици	(297 655)	(299 882)
	3. Парични плащания към персонал и осиг. организации	(208 289)	(191 548)
	4. Платени такси, комисионни и други подобни	(36)	(27)
	5. Плащания към фонд РАО, ИЕЯС и СЕС	(168 138)	(138 971)
	6. Постъпления/плащания за/ данък върху дохода	(28 310)	(15 437)
	7. Парични потоци, свързани с др. данъци и плащания към ДБ	(162 987)	(115 190)
	8. Парични потоци, свързани със застраховки	(15 315)	(15 298)
	9. Други постъпления от оперативна дейност	33 193	18 392
	10. Нетен паричен поток от продължаващи дейности	458 077	250 683
	11. Нетен паричен поток от преустановени дейности		(9 517)
	Нетен паричен поток от оперативна дейност	458 077	241 166
Б	Парични потоци от инвестиционна дейност		
	1. Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(85 091)	(96 858)
	2. Постъпления от продажби на имоти, машини и съоръжения	3 227	14
	3. Постъпления от предоставени заеми	2200	2150
	4. Получени лихви от предоставен заем	364	422
	5. Получени дивиденди	991	1028
	Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(78 309)	(93 244)
В	Парични потоци от финансовата дейност		
	1. Плащания по получени заеми	(38 872)	(42 784)
	2. Платени лихви	(1 856)	(2 334)
	3. Изплатени дивиденди	(276 613)	(611)
	Нетен паричен поток, използван за финансова дейност	(317 341)	(45 729)
	Нетно увеличение/намаление на паричните средства и еквиваленти (А + Б + В)	62 427	102 193
	Парични средства и еквиваленти към началото на годината	178 211	76 018
	Парични средства и еквиваленти към края на годината	240 638	178 211

дата: 22.03.2019 г.

Съставител на отчета:

М. Мънкова

Ръководител:

Наско Михов

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ГР. КОЗЛОДУЙ
към 31 декември 2018 г.

хил. лв.

Съдържание	Текуща година	Предходна година
АКТИВИ		
Нетекущи активи		
1 Имоти, машини и съоръжения	2 312 907	2 404 265
2 Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи	174 155	253 338
3 Нематериални активи	9 732	11 170
4 Инвестиции в дъщерни предприятия	15 161	15 161
5 Предоставени заеми на свързани лица	9 751	12 740
6 Вземания от свързани лица	7 529	23 039
7 Търговски и други вземания	3 261	5 123
8 Инвестиции на разположение за продажба	466	232
9 Инвестиционни имоти	4 100	4 095
	2 537 062	2 729 163
Текущи активи		
1 Ядрено гориво	213 962	235 443
2 Материални запаси	60 018	58 762
3 Търговски и други вземания	43 192	37 372
4 Предоставени заеми на свързани лица	2 334	2 374
5 Вземания от свързани лица	107 809	155 425
6 Парични средства и краткосрочни депозити	239 725	178 211
	667 040	667 587
Активи за освобождаване	57 277	
ОБЩО АКТИВИ	3 261 379	3 396 750
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		
Собствен капитал		
1 Акционерен капитал	244 585	244 585
2 Законови резерви	24 458	19 785
3 Други резерви	2 182 054	2 333 276
4 Неразпределена печалба	(3 434)	123 827
5 Финансов резултат от текущия период	163 546	
Общо собствен капитал	2 611 209	2 721 473
Нетекущи пасиви		
1 Лихвоносни заеми	33 127	66 132
2 Задържани суми по договори за строителство	863	159
3 Финансирания	110 907	179 950
4 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	50 665	49 752
5 Други задължения	18 656	
6 Отсрочени данъчни пасиви	163 573	177 558
	377 791	473 551
7 Нетекущи пасиви включени в група за освобождаване	43 709	
Нетекущи пасиви	421 500	
Текущи пасиви		
1 Търговски и други задължения	122 847	131 234
2 Задължения към свързани лица	1 589	9 079
3 Лихвоносни заеми	33 890	40 056
4 Финансирания	4 435	6 054
5 Задържани суми по договори за строителство	2 801	5 034
6 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	14 423	8 333
7 Провизии	41 775	668
8 Задължения за данък върху доходите	4 740	1 268
Текущи пасиви включени в група за освобождаване	2 170	
Текущи пасиви	228 670	201 726
Общо пасиви	650 170	675 277
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	3 261 379	3 396 750

дата: 22.03.2019 г.

Съставител на отчета:

М. Мънкова

Ръководител:

Наско Михов

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

О Т Ч Е Т
ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУИ" ЕАД
за периода от 01.01.2018 год. до 31.12.2018 год.

ХИЛ. ЛВ.

	Основен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба	Финансов резултат за текущия период	Общо собствен капитал
Начално салдо към 01.01.2017г.	236 165	19 649	1 385 591	(30 524)	984 126	13 750		2 608 757
Разпределени дивиденди						(611)		(611)
Сделки със собственика						(611)		(611)
Печалба за годината						117 899		117 899
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци				(4 571)				(4 571)
Общо всеобхватен доход за годината			0	(4 571)				(4 571)
Увеличаване на капитала за сметка на	8 420					(8 420)		
неразпределена печалба								
Увеличаване на резерви за сметка на		136				(136)		
неразпределена печалба								
Прехвърляне на преоценъчен резерв на			(1 346)			1 346		
нефинансови активи в неразпределена печалба								
Други изменения в собствения капитал						(1)		(1)
Салдо към 31.12.2017 г.	244 585	19 785	1 384 245	(35 095)	984 126	123 827		2 721 473
Начално салдо към 01.01.2018 г.	244 585	19 785	1 384 245	(35 095)	984 126	123 827		2 721 473
Разпределени дивиденди					(157 459)	(119 154)		(276 613)
Сделки със собственика					(157 459)	(119 154)		(276 613)
Печалба за годината							163 546	163 546
Друг всеобхватен доход			17 283	(10 603)				6 680
Общо всеобхватен доход за годината			17 283	(10 603)			163 546	170 226
Увеличаване на капитал и резерви за сметка на		4 673				(4 673)		
неразпределена печалба								
Прехвърляне на преоценъчен резерв на			(443)					
нефинансови активи в неразпределена печалба						443		
Други изменения в собствения капитал			592 132		(592 132)	(3 877)		(3 877)
Салдо към 31.12.2018г.	244 585	24 458	1 993 217	(45 698)	234 535	(3 434)	163 546	2 611 209

дата: 22.03.2019 г.

Съставител:

М. Мънкова

Ръководител:

Наско Михов

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 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	174	3 924	4 098	173	3 928	4 101
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	8	30	38	7	43	50
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	166	3 894	4 060	166	3 885	4 051
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	125	3 894	4 019	125	3 885	4 010
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ без Ам	хил. лв	125	3 032	3 157	125	3 023	3 148
1	Разходи за амортизации	хил. лв		862	862		862	862
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		862	862		862	862
	в това число за Ам на ВКШППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		55	55		55	55
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		55	55		55	55
	в това число за ремонт на ВКШППК	хил. лв						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв		2 138	2 138		2 138	2 138
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		408	408		408	408
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		408	408		408	408
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	125	443	568	125	443	568
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		6	6		6	6
5.2.	Работно облекло	хил. лв		2	2		2	2
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		3	3		3	3
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		36	36		36	36
5.5.	Застраховки	хил. лв		0	0		0	0
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		16	16		16	16
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		24	24		24	24
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв		0	0		0	0
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		3	3		3	3
5.10.	Наеми	хил. лв						
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		1	1		1	1
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		0	0		0	0
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.	Командировки	хил. лв		3	3		3	3
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.	Други материали	хил. лв		108	108		108	108
5.25.	Други външни услуги	хил. лв		94	94		94	94
5.26.	Други др. разходи	хил. лв		145	145		145	145
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв	125		125	125		125
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		12	12		21	21
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	41		41	41		41
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	41		41	41		41
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКШППК), в т.ч. за:	хил. лв	41		41	41		41
1.2.5.	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	41		41	41		41

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2017 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2018 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	7 532	1 737	8 405	655
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	7 521	1 727	8 395	645
	Земи	хил. лв	65		68	
	Сгради	хил. лв	899	61	899	85
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 504	1 631	7 219	519
	Транспортни средства	хил. лв	4	2	4	3
	Стопански инвентар	хил. лв	9	9	26	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	40	24	179	29
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	11	10	10	10
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		328		370
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		6 123		8 120

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (14,85% 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	1 220	32	7 185	623
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 220	32	7 175	613
	Земи	хил. лв			68	
	Сгради	хил. лв	455	32	444	53
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	765		6 454	519
	Транспортни средства	хил. лв			4	3
	Стопански инвентар	хил. лв			26	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв			179	29
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			10	10
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		18		352
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 206		6 914

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (100,00% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ПТК)	
			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	1 220	32		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 220	32		
	Земи	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	455	32		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	765			
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		18		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 206		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (14,85% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2017 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2018 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	1 481		1 481	1 220		1 220
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	1		1			
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	231		231	32		32
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	18		18	18		18
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	1 269		1 269	1 206		1 206
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		6 040	6 040		7 175	7 175
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв		10	10		10	10
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.		1 506	1 506		623	623
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		310	310		352	352
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв		4 854	4 854		6 914	6 914
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	1 269	4 854	6 123	1 206	6 914	8 120

Гл. счетоводител:


 / М. Мънкова /

Изп. директор:


 / Н. Михов /


СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2017 г.	Към 31.12.2018 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 603 574	2 447 663
2	Дял на собствения капитал	%	96,08%	97,33%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	106 189	67 017
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	106 189	67 017
5	Дял на привлечения капитал	%	3,92%	2,67%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	2,22%	2,81%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0,62%	0,62%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2018 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2018 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	415 614		1,08%	349 482	66 131
4.1.	- за финансов лизинг					
4.2.	- за кредити	415 614		1,08%	349 482	66 131
	I-ви транш N- 030321/26.01.2001г.	78 233	10.05.2021	5,76%	54 763	23 470
	II-ри транш N- 030055/08.01.2002г.	29 337	15.01.2017	шестм.EUR+ 0.12%	29 337	0
	III -ти транш N- 33069/12.07.2002г.	48 896	19.08.2019	шестм.EUR+ 0.08%	44 006	4 890
	IV-ти транш N- 32062/03.06.2003г.	48 896	18.06.2018	шестм.EUR+ 0.13%	48 896	0
	V-ти транш N- 30055/08.01.2004г.	68 454	16.01.2019	шестм.EUR+ 0.09%	65 031	3 423
	VI-ти транш N- 32631/08.09.2004г.	58 675	10.09.2020	шестм.EUR+ 0.09%	46 940	11 735
	VII-ми транш N- 30936/23.03.2005г.	48 896	04.04.2021	шестм.EUR+ 0.08%	33 616	15 280
	VIII-ми транш N- 30356/17.02.2006г.	34 227	23.02.2020	шестм.EUR+ 0.079%	26 893	7 334
	N-...../.....г.					

Забележка:

1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/



ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители площадка)	Q _{отп}	MWh	116 946	117 000
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители площадка)	Q _{отп, гв}	MWh	116 946	117 000
2	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сн}	MWh	82 425	82 425
2.1.	гореща вода	Q _{сн, гв}	MWh	82 425	82 425
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сн}	%	41,34%	41,33%
3.1.	гореща вода	Q _{сн, гв}	%	41,34%	41,33%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{пр}	MWh	199 371	199 425
4.1.	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	199 371	199 425
5.2.	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр^{вкл.}}	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E _{бр}	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B _{сг}	t _{сг}		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q _{горива^{сн.ч.}}	MWh		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а^{пр.г.}}	GJ		
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{тв}	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔE	%		
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η _{общо}	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B _с	g/kWh		
15	за топлинна енергия	B _{с+р}	kg/MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q _{пр^{вкл.}}	MWh	199 371	199 425
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B _{сн.ч.}	t _{сн.ч.}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива^{вкл.}}	MWh		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{т^{пр.г.}}	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{тв}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{вк и ппк}	%		
22	СРУГ _{пр} за топлинна енергия	B _{сн.ч.}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E _{сн}	MWh		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{нето}	MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B _{сг}	t _{сг}		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр^{пр.}}	kcal/knm ³		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр}	kcal/knm ³		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{гориво}	BGN/MWh		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh		
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh		
32	Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{т^{пр.г.}}	GJ		
33	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{тв}	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{прп}	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ₁ ^{сг}	kBGN		
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN		
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{инд} ^{сг}	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{инд} ^{сг}	BGN/MWh	1,48	1,48
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ₁ ^т	kBGN	174	173
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	8	7
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	166	166
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	125	125
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	41	41
41	Добавка		BGN/MWh		
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{псф} ^{сг}	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{сг}	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пр} ^{сг}	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ₁ ^{сг}	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ел.	НП ₁ ^т	kBGN	174	173
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр.т}	BGN/MWh	1,48	1,48
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.гв}	BGN/MWh	0,35	0,35
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.вп}	BGN/MWh		

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2019 г.
1	2	3	4	5	6
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА към 7,2019 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.		

Гл. счетоводител:
/ М. Мънкова /




Изп. директор:
/ Н. Михов /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА от 7,2019 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	94 079	94 100
2	потребители за битови нужди	MWh	42 637	42 000
3	потребители за стопански нужди; собствени обекти в града; стопански-на площадката	MWh	51 442	52 100
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса и АС	MWh	22 868	22 900
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	19,55%	19,57%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	116 946	117 000
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	41	41
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 924	3 928
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	30	43
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 894	3 885
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 894	3 885
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	8	8
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	0,35	0,35
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	41,79	41,82
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,08	0,08
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	42,14	42,18
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил. лв	3 964	3 969

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.	ПРОГНОЗА от 7,2019 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	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	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	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	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	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил. лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА към 7,2019 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)		
3	битови нужди	(m ³)		
4	стопански нужди	(m ³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)		
6	битови нужди	(m ³)		
7	стопански нужди	(m ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	4 098	4 101
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3 964	3 969

Гл. счетоводител:
/ М. Мънкова/

Изп. директор:
/ Н. Михов/

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2018 г.	от 7,2019 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 ЕНЕРГИЙНИ ПГ - 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}	%		
12	Топлинна ефективност	η _т	%		
13	Електрическа ефективност	η _е	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпд}	%	0,0000	0,0000
22	Топлинна енергия за електрическа енергия				
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата				
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия				
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия				
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.пром}	%		
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 паротурбобор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротурбобор 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 енталпите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхляща) 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		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/

1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 7

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1	Паспортни данни									
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.	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПГ									
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 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 _{ед}	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 _{ед}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3	Парогенератори									
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 _{ед}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Забелжка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова /

Изп. директор:

/ Н. Михов /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2019 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 31.12.2018 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2018 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 7.2019 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 31.12.2018 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 2018 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		
-----------------------------	--	--

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД
Гл. счетоводител:  / М. Ушкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2019 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
Q реализация (продажба и собствени обекти)	ВК и ППК														
	общо	MWh	94 100	1 050	810	1 530	3 382	8 300	17 100	17 388	17 000	15 300	9 000	1 670	1 570
	с гореща вода	MWh	94 100	1 050	810	1 530	3 382	8 300	17 100	17 388	17 000	15 300	9 000	1 670	1 570
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	199 425	6 258	3 817	3 540	8 995	16 869	30 465	30 443	28 566	28 420	21 187	10 581	10 284
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	199 425	6 258	3 817	3 540	8 995	16 869	30 465	30 443	28 566	28 420	21 187	10 581	10 284
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и раздельно произв.)	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК&ППК	%													
	топлина на горивата	MWh													
Гориво за ВК&ППК	условно гориво	t _{сг}													
	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{сг}													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	при 8 000 kcal/kmm ³	kmm ³													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
	при 10 500 kcal/kg газьол	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	при 6 000 kcal/kg (kmm ³) друго (ВЕИ)	t (kmm ³)													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен. Е сн	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
		MWh													
		MWh													
		MWh													
		%													
Е реализация	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
Е продажба	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Максимален топлинен	MWh													
	товар	MWh													

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова

Изп. директор:

/ Н. Михов



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

ОБОСНОВКА

**за съдържанието на информацията,
попълнена в справките от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по утвърдени от КЕВР образци,
необходима за образуване на цените на топлинната енергия**

СПРАВКА № 1

разходи за производство на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Прогнозата на разходите за производство и пренос на топлоенергия за регулаторен период 01.07.2019-30.06.2020 г. е разработена на база отчетни данни за 2018 г. Прогнозните разходи са разделени на “Условно – постоянни разходи” и “Променливи разходи”, съгласно Указания при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала” приети с решение по т. 1 от Решение № 116/26.06.2018 г. на КЕВР (Указанията).

Разходите са разчетени съгласно Методиката за определяне на цената на топлоенергията, произведена в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД № ДОД.ФД.МТ.271. В основата на определяне на разходите за топлинна енергия в производството е залегнал принципа на недопроизводството на електрическа енергия, която не е произведена, за сметка на отнета пара за производството на топлинна енергия в бойлерните установки на блокове 5 и 6. Разделянето на общите разходи на Електропроизводство 2 на разходи за производство на електроенергия и за производство на топлоенергия се основава на дела на количеството електроенергия, която не е произведена, за сметка на произведената топлинна енергия, чрез т.н. коефициент на редукция. Делът на разходите участва в ценообразуването като разходи за производство. Към тези разходи за производство се прибавят и разходите по преноса на цех Топлоснабдяване (ТС). Към разходите за пренос са прибавени административни разходи, разпределени между електроенергията и топлоенергията на база набрани разходи към общия обем на разходите за двете дейности - електропроизводство и производство и пренос на топлоенергия.

Разходите за производство на топлинна енергия са в размер на 166 хил.лв. и съставляват около 4 % от общите разходи за производство и пренос на топлоенергия.

Разходите за пренос по същество представляват разходите на цех Топлоснабдяване. Прогнозата е на стойност 3 885 хил.лв., като е запазено равнището на отчетените разходи за 2018 г.

Другите разходи се формират от разпределени разходи на база коефициент, от балансовата стойност на активите на обектите (ТС), спрямо стойността на всички активи на дружеството отнесен към общите разходи.

Съгласно указания на КЕВР за образуване на цените на топлинната енергия, в съответствие с чл.37 от Закона за енергетиката, спазвайки Закона за Счетоводството, Международните стандарти за финансово отчитане, Счетоводната политика на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и Единната система за счетоводна отчетност, приета от комисията в дружеството е организирана отделна отчетност. Всички разходи на цех Топлоснабдяване, чиято основна дейност е топлоснабдяване на стопански и битови потребители в гр. Козлодуй, се отнасят в отделна счетоводна сметка 611/2 – Разходи за производство и пренос на топлоенергия.

Преките разходи отчетени за 2018 г. са за материали, външни услуги, амортизации, заплати, осигуровки и други разходи. За целите на ценообразуването, тези разходи са намалени с 252 хил.лв. съгласно горесцитираните указания, като корекции са нанесени в следните позиции:

▪ Разходи за заплати и възнаграждения са намалени съгласно т. 19 от Указанията, с 252 хил.лв. както следва:

- | | |
|-----------------------------|---------------|
| - Разходи по чл.204 от ЗКПО | – 163 хил.лв. |
| - Разходи по чл.216 ЗКПО | – 16 хил.лв. |
| - Отпуски от минали години | – 21 хил.лв. |
| - Неизползвани отпуски | – 52 хил.лв. |

▪ Приходи от присъединяване, услуги и топлоносител и директно възлагане на клиенти

На основание чл. 21 от НРЦТЕ, от разходите за пренос на топлинна енергия са приспаднати приходите от присъединяване на клиенти към мрежата и от услуги по директно възлагане от клиенти на стойност 21 хил.лв.

Разпределени разходи - В отчетените за 2018 г. разходи за пренос на топлоенергия са разпределени разходи на обща стойност 1 292 хил.лв. както следва:

▪ Социалните разходи са разпределени по звена, на база списъчен състав, зает в основните производствени и административни звена. За 2018 г., персоналят зает в цех Топлоснабдяване е 65 души и коефициентът на разпределение е 0.0275 (разчетен на база численост на персонала -2 363 бр.). Разпределените социални разходи за Топлоснабдяване са на стойност 1 102 хил.лв. Същите са отнесени в следните статии:

- | | |
|-----------------|---------------|
| - материали | – 13 хил.лв. |
| - външни услуги | - 27 хил.лв. |
| - амортизации | - 19 хил.лв. |
| - заплати | - 982 хил.лв. |

- социално осигуряване - 61 хил.лв.

▪ В перо “Други разходи” освен преките разходи се отнасят още разпределени разходи на общопроизводствени звена, разпределени чрез коефициенти, отчитащи относителния дял на съответния критерий (численост на персонала, балансова стойност на дълготрайните активи).

Общо производствените разходи се разпределят на база на коефициент, формиран от балансовата стойност на активите на обектите (ТС), спрямо стойността на всички активи за всички обекти. Коефициентите се определят на шестмесечие и за 2018 г. са:

- от януари до юни – обща балансова стойност на активите на обектите е 2 010 494 хил.лв. на ТС – 4 594 хил.лв. Общо производствените разходи през разглеждания период са на стойност – 36 655 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,0023. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 84 хил.лв.

- от юли до декември – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 919 317 хил.лв., на ТС – 4 330 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,0023. Общо производствените разходи за периода са на стойност 46 206 хил.лв. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 106 хил. лв.

Административни разходи се разпределят между електроенергията и топлоенергията на база набрани разходи към общия обем на разходите за двете дейности- електропроизводство и производство и пренос на топлоенергията и за 2018 г. са в размер на 506 хил.лв. За целите на ценообразуването спазвайки т.19 от Указанията, разходите са намалени с 372 хил.лв., които по същество представляват разходи, които не са свързани със съответната регулаторна дейност.

Разходите за производство и пренос за ценовия период 01.07.2019-30.06.2020 г. са на стойност 4 051 хил.лв. Възвращаемостта на капитала е в размер на 50 хил.лв.

Необходимите годишни приходи за производство и пренос на топлинна енергия са на стойност 4 101 хил. лв.

СПРАВКА № 2

регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Регулаторната база на активите към 31.12.2018 г. е в размер на 8 120 хил.лв. и е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2018 г. пряко свързани с дейността по лицензията на стойност 8 405 хил.лв., намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите в размер на 655 хил.лв. и увеличена с необходимия оборотен капитал 370 хил.лв. За целите на ценообразуването оборотния капитал е разчетен в размер на 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не са включени разходи за амортизации, в съответствие с т. 32.5 от Указанията.

СПРАВКА № 3

норма на възвръщаемост на капитала на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Норма на възвръщаемост е 0.62% и е разчетена съгласно Указанията при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е 0.5% и е равна на утвърдената от КЕВР за предходния ценови период. Средно претеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал е 2.81% и е изчислена на база на начислените разходи за лихви за 2018 г. и остатъка по дългосрочния заем към 31.12.2018 г., в зависимост от финансовите условия на Заемното споразумение с Евратом. Данъчната ставка е в размер на 10%, съгласно ЗКПО.

СПРАВКА № 4

техничко-икономически показатели в производството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

В справката "Техничко-икономически показатели в производството" са обобщени основните натурални показатели при производството и реализацията на топлинна енергия.

През новия регулаторен период се очаква произведената топлинна енергия от бойлерните установки на блоковете и размерът на собствените нужди да са на нивото на отчетните данни за 2018 г. Следва да се отбележи, че климатичният фактор оказва съществено влияние върху прогнозните производствени показатели.

Величина	Изм.	РП 2018-2019	РП 2018-2019	2018	РП 2019-2020
		Прогноза	Отчет ценови период	Отчет	Прогноза НРП
Производство на ТЕ	MWh	190 000	188 485	199 371	199 425
ТЕ за технологични СН	MWh	80 000	70 874	82 425	82 425
ТЕ за реализация	MWh	88 000	94 149	94 079	94 100

СПРАВКА № 5

техничко-икономически показатели в преноса на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

В Справка № 5 е представена информация за прогнозните продажби на топлинна енергия за новия регулаторен период, както и сравнение с отчетните данни за 2018 г. и с прогнозите за текущия регулаторен период.

Сумарното прогнозно количество реализирана топлоенергия в периода Юли 2019 – Юни 2020 г. се базира на отчетните данни за 2018 г. и актуализираната прогноза за настоящия период (с отчетни данни до Февруари 2019 г.). Отчитайки ефекта от реализираните мерки за енергийна ефективност при крайното потребление в града, се

прогнозира малък спад в потреблението. Очаква се ръстът на потреблението на площадката да продължи предвид въвеждането в експлоатация на нови обекти на ДП РАО.

Величина	Изм.	РП 2018-2019	РП 2018-2019	2018	РП 2019-2020
		Прогноза	Отчет ценови период	Отчет	Прогноза НРП
Потребление в гр. Козлодуй	MWh	57 480	55 806	55 902	54 836
Битови		44 000	42 814	42 637	42 000
Небитови		8 480	8 176	8 418	8 031
Ведомствени обекти на АЕЦ		5 000	4 816	4 848	4 805
Стопански потребители на площадката	MWh	30 520	38 342	38 176	39 264
Общо количество ТЕ за реализация	MWh	88 000	94 149	94 079	94 100

СПРАВКА № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 7

инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 8

разделно производство на топлинна енергия

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 9

спецификация

В справката е представена помесечна прогноза за производството и реализацията на топлинна енергия от енерго блокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД през текущия и новия регулаторен период, както и отчетните данни за 2018 г.

Гл. счетоводител:
М. Мънкова



Изп. директор:
Н. Михов

