

Заявление по чл. 41, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия
Заявление по Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия

**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: VANikolov@npp.bg

представявано от Валентин Алексиев Николов, 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 01.07.2024 г. следните цени:

1.1. Цена на топлинна енергия – 68,69 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 01.07.2023-30.06.2024 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2023г.;

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2023 г.;

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

Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024 г.;

СПРАВКА № 5 – Техничко-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024 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

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

- Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико – икономически показатели за 2022 г., за ценови период 01.07.2023-30.06.2024 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2024-30.06.2025 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 2022 г., 2023 г. и за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024 г. – Приложение №4;

- Годишен финансов отчет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2023 г. (неодитиран) в т.ч.: Отчет за финансовото състояние към 31.12.2023 г., Отчет за всеобхватния доход към 31.12.2023 г., Отчет за паричния поток към 31.12.2023 г. и Отчет за промените в собствения капитал към 31.12.2023 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 2023 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2024-30.06.2025 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2023 г.

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2023 г.;

СПРАВКА № 4 – Техничко-икономически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2023 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2024-30.06.2025 г.;

СПРАВКА № 5 – Техничко-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2023 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2024-30.06.2025 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

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: _____

Д Е К Л А Р А Ц И Я

Долуподписаният **Валентин Алексиев Николов**, 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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	2023г.			01.07.2023-30.06.2024		
			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	377	5 871	6 248	137	5 407	5 543
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	6	54	60	6	49	55
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	370	5 817	6 187	131	5 358	5 489
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	303	5 815	6 118	117	5 357	5 474
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	199	4 926	5 125	97	4 420	4 517
I	Разходи за амортизации	хил. лв	104	889	993	20	937	957
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	104	889	993	20	937	957
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	0	65	66	0	75	75
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	0,4	65	66	0	75	75
	в това число за ремонт на ВК\$ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	72	3 459	3 532	21	3 408	3 429
4	Начисления свързани с г. 3, по действащото законодателство	хил. лв	15	565	580	3	533	536
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	15	565	580	3	533	536
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	111	862	973	73	429	502
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		6	6		3	3
5.2.	Работно облекло	хил. лв		8	8		4	4
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		1	1		0	0
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		43	43		37	37
5.5.	Застраховки	хил. лв						
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		20	20		4	4
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		35	35		21	21
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		25	25		23	23
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв		2	2		1	1
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв		2	2		0	0
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		0	0			
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв		51	51			
5.16.	Охрана на труда	хил. лв						
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв		4	4			
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.	Разходи за производство на ТЕ-площадка	хил. лв						
5.24.	Други материали	хил. лв	12	57	69	1	47	48
5.25.	Други външни услуги	хил. лв	41	161	203	13	131	145
5.26.	Други др. разходи	хил. лв	58	448	506	58	158	216
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		25	25		25	25
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	68	2	70	14	1	15
I	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	68	2	70	14	1	15
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК\$ППК), в т.ч. за:	хил. лв	68		68	14		14
1.2.5	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	68		68	14		14
1.3	Разходи за вода	хил. лв						
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв		2	2		1	1

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/Володя Боновски /

/Валентин Николов /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2023 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	11 221	914	10 812	1 597
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	11 211	904	10 802	1 587
	Земи	хил. лв	81		81	
	Сгради	хил. лв	710	17	607	24
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	10 207	747	10 082	1 533
	Транспортни средства	хил. лв	3	1	3	2
	Стопански инвентар	хил. лв	5	5	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	206	135	25	24
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	10	10	10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		473		527
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		10 781		9 742

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (10,51% 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	1 168	169	9 644	1 428
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 168	169	9 634	1 418
	Земи	хил. лв			81	
	Сгради	хил. лв	421	18	186	6
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	747	151	9 335	1 382
	Транспортни средства	хил. лв		0	3	2
	Стопански инвентар	хил. лв			5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0	25	23
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		25		502
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 024		8 718

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	1 168	169		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 168	169		
	Земи	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	421	18		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	747	151		
	Транспортни средства	хил. лв		0		
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		25		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 024		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (0,27% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2023 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	1 169		1 169	0		0
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	85		85	-1		-1
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	23		23	25		25
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	1 107		1 107	26		26
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		10 043	10 043	1 168	9 634	10 802
	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.		829	829	170	1 428	1 598
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		450	450		502	502
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв		9 674	9 674	998	8 718	9 716
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	1 107	9 674	10 781	1 024	8 718	9 742

Гл. счетоводител:

/Володя Боновски /

Изп. директор:

/Валентин Николов /

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 429 298	4 293 706
2	Дял на собствения капитал	%	100,00%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%		
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0,56%	0,56%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2023 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2023 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/Володя Боновски /

/Валентин Николов /

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

№	01.07.2023-30.06.2024	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 2023г.	Отчет ценови период 01.07.2023- 30.06.2024
1		2	3	4	5
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	98 218	96 777
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	98 218	96 777
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	45 537	44 416
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	45 537	44 416
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	31,68%	31,46%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	31,68%	31,46%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	143 754	141 194
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	143 754	141 194
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{сн}	MWh		
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh		
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКН	E вкп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh		
7.3.	Произведена искомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сф	t _{сф}		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн}	MWh		
9.1.	природен газ	Bпр	knm ³		
9.2.	мазут	Bм	t		
9.3.	газъол	Bг	t		
9.4.	въглища	Bв	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Bвсн	t/(knm ³)		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак.г.	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак.в	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	b _е	g/kWh		
15	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{тв}	MWh	143 754	141 194
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	143 754	141 194
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
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 ^{тв}	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ЯГ)	Q всн	t/(knm ³)		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак.г.	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак.в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{кп}	%		
22	СРУГ _{тв} за топлинна енергия	b _{тв}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh		
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh		
23.2.	топлинна енергия	E сн (т)	MWh		
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E исто	MWh		
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh		
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t _{сф}		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
26.1.	природен газ	Bпр	knm ³		
26.2.	мазут	Bм	t		
26.3.	газъол	Bг	t		
26.4.	въглища	Bв	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Bвсн	t/(knm ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр ^{ср}	kcal/knm ³		
27.2.	мазут	Qм ^{ср}	kcal/kg		
27.3.	газъол	Qг ^{ср}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Qв ^{ср}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Qвсн ^{ср}	kcal/kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр	kcal/knm ³		
28.2.	мазут	Qм	kcal/kg		
28.3.	газъол	Qг	kcal/kg		
28.4.	въглища	Qв	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Qвсн	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh		
29.1.	природен газ	Цпр	BGN/knm ³		
29.2.	мазут	Цм	BGN/t		
29.3.	газъол	Цг	BGN/t		
29.4.	въглища	Цв	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Цвсн	BGN/t(knm ³)		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh		
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh		

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	01.07.2023-30.06.2024	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 2023г.	Отчет ценови период 01.07.2023- 30.06.2024
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{с.пр.г.}}$	GJ		
33	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{т.в.}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		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	$M_{\text{прет}}$	MW		
37.1.	гореща вода	$M_{\text{прет.ГВ}}$	MW		
37.2.	водна пара	$M_{\text{прет.ГВ}}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	III. ^{св}	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. ^{св}	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. ^{св}	BGN/MWh	3,83	1,41
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	III. ^т	kBGN	377	137
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	6	6
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	370	131
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	303	117
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	68	14
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц ^{св}	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц ^{св}	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ^{св}	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. ^{св}	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	III. ^т	kBGN	377	137
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	3,83	1,41
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	0,69	0,14
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh		

№	01.07.2023-30.06.2024	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 2023г.	ПРОГНОЗА 01.07.2023- 30.06.2024
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлиноточник)		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:
/Володя Боповски /

Гл. директор:
/Валентин Николов /

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

Приложение № 5

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023г.	ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2023-30.06.2024 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	73 889	72 702
2	потребители за битови нужди	MWh	39 416	39 829
3	потребители за стопански нужди	MWh	34 473	32 873
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	24 329	24 075
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	24,77%	24,88%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	98 218	96 777
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	68	14
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5 871	5 407
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	54	49
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5 817	5 358
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5 815	5 357
12	Промениливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2	1
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	17	3
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	0,69	0,14
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	79,68	74,42
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,23	0,05
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	80,38	74,56
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	5 939	5 421

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023г.	ПРОГНОЗА 01.07.2023-
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Промениливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023г.	ПРОГНОЗА 01.07.2023-30.06.2024 г.
1	<i>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</i>	(м ³)		
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м ³)		
3	битови нужди	(м ³)		
4	стопански нужди	(м ³)		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м ³)		
6	битови нужди	(м ³)		
7	стопански нужди	(м ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	6 248	5 543
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	5 939	5 421

Гл. счетоводител:
 /Володя Боновски /

Изп. директор:
 /Валентин Николов /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД
				2023г.	01.07.2023-30.06.2024
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Dпп	t		
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	Dпв	t		
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C		
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ- бруто	Qк,бр	MWh		
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%		
8	Коефициент на загубите на топлинна	$\eta_{цг}$	-		
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф,т}$	%		
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф,е}$	%		
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%		
12	Топлинна ефективност	η_t	%		
13	Електрическа ефективност	η_e	%		
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	Dппо	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен паротурбобор на турбините	Dппо	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротурбобор на турбините	hппо	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Dроу	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	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	Dпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	tpв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Gвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Gдв	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Gмр.в	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Gмр.в	m ³		
44	Отпусната топлинна с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/Володя Боновски /

Изп. директор:

/Валентин Николов /

№	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, кпл	%								
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 _{сеп}	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 _{сеп}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/Володя Боновски /

Изп. директор:

/Валентин Николов /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

01.07.2023-30.06.2024			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.	2023г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	222,00	111,000	111,000						
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

2023г.			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	8 832	6 264	2 568						
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	141 194	101 040	40 154						
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

01.07.2023-30.06.2024			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.	2023г.	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)	%									

2023г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК§ППК	%	
-----------------------------	---	--

--

Гл. счетоводител:
 /Володя Боновски /

Исп. директор:
 /Валентин Николов /

01.07.2023-30.06.2024		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли 1	август 2	септември 3	октомври 4	ноември 5	декември 6	януари 7	февруари 8	март 9	април 10	май 11	юни 12
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ														
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	72 702	878	1 035	1 230	2 001	8 005	11 803	13 040	10 654	9 537	11 021	1 886	1 611
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh	72 702	878	1 035	1 230	2 001	8 005	11 803	13 040	10 654	9 537	11 021	1 886	1 611
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	141 194	1 774	2 457	3 172	3 419	10 803	21 017	22 025	22 135	18 409	25 168	7 461	3 354
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh	141 194	1 774	2 457	3 172	3 419	10 803	21 017	22 025	22 135	18 409	25 168	7 461	3 354
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q произ. от ВК§ППК	общо	MWh													
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh													
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК§ППК	%													
Гориво за ВК§ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{ef}													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³													
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{ef}													
при 8 000 kcal/knm ³	природен газ	knm ³													
при 9 500 kcal/kg	мазут	t													
при 10 500 kcal/kg	газъл	t													
при 6 000 kcal/kg	въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (knm ³)	друго (ВЕИ)	t (knm ³)													
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
комбинирана ел. ен.		MWh													
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		MWh													
		%													
Е реализация	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh													
Е продажба	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

/Володя Боновски /

Изп. директор:

/Валентин Николов /

Дружество: " АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 - 30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2024 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2024– Прогноза 2023 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 =7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	5 072	6 212	5 514	6 146	632	11,46%	1 074	21,17%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	822	993	957	925	-32	-3,34%	103	12,53%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	70	66	75	67	-8	-10,67%	-3	-4,29%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	2 567	3 532	3 429	3 532	103	3,00%	965	37,61%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	482	580	536	580	44	0	98	20,41%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	482	580	536	580	44	8,21%	98	20,41%
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.	1 132	1 042	517	1 042	525	101,55%	-90	-7,94%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	241	286	193	286	93	48,19%	45	18,56%

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 - 30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2024 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2024– Прогноза 2023 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 =7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	70	66	75	67	-8	-10,67%	-3	-4,29%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
I.2.	по преноса	хил. лв.	70	66	75	67	-8	-10,67%	-3	-4,29%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	1 425	1 183	603	800	197	32,67%	-625	-43,86%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
II.2.	по преноса	хил. лв.	1 425	1 183	603	800	197	32,67%	-625	-43,86%

Гл. счетоводител:

/В. Боновски/

Изп. директор:

/В. Николов/

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 - 30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2024 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2024 – Прогноза 2023 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	112 943	98 218	96 777	111 028	14 251	14,73%	-1 915	-1,70%
1.1.	гореща вода	MWh	112 943	98 218	96 777	111 028	14 251	14,73%	-1 915	-1,70%
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	86 078	45 537	44 416	69 267	24 850	55,95%	-16 812	-19,53%
2.1.	гореща вода	MWh	86 078	45 537	44 416	69 267	24 850	55,95%	-16 812	-19,53%
2.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	43,25%	31,68%	31,46%	38,42%	0	22,13%	0	-11,17%
3.1.	гореща вода	%	43,25%	31,68%	31,46%	38,42%	0	22,13%	0	-11,17%
3.2.	пара	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	199 022	143 754	141 193	180 295	39 102	27,69%	-18 727	-9,41%
4.1.	гореща вода	MWh	199 022	143 754	141 193	180 295	39 102	27,69%	-18 727	-9,41%
4.2.	пара	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh					0	0,00%	0	0,00%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7	Произведена електрическа енергия	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh					0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
8	Топлина на горивата за производство	MWh					0	0,00%	0	0,00%
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh					0	0,00%	0	0,00%
8.2.	Топлина на горивата за ВК§ППК	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
9	ОБЩА ефективност	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
10	Топлинна ефективност	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
11	Електрическа ефективност	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
12	Топлинна ефективност на ВК§ППК	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	g _{cf} / kWh					0	0,00%	0	0,00%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg _{cf} / MWh					0	0,00%	0	0,00%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	МВтч	85 171	73 889	72 702	85 225	12 523	17,23%	54	0,06%
10.1.	гореща вода	МВтч	85 171	73 889	72 702	85 225	12 523	17,23%	54	0,06%
10.2.	пара	МВтч					0	0,00%	0	0,00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	27 773	24 329	24 075	25 803	1 728	7,18%	-1 969	-7,09%
		%	24,59%	24,77%	24,88%	23,24%	0	-6,58%	0	-5,49%
12	Технологични разходи - гореща вода	МВтч	27 773	24 329	24 075	25 803	1 728	7,18%	-1 969	-7,09%
		%	24,59%	24,77%	24,88%	23,24%	0	-6,58%	0	-5,49%
13	Технологични разходи - пара	МВтч	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:

/В. Боновски/

Изп. директор:

/В. Николов/



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейността пренос на топлинна енергия за 2023 г.

1. Отчетни данни за извършени разходи за периода 01.01÷31.12.2023 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 2023 г.	01.07÷31.12 2023 г.	Общо, хил. лв.
Реконструкция на тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй	6	222	228
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	528	24	552
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	46	357	403
Всичко	580	603	1183

Реализираните обекти през 2023 г. са както следва:

По мероприятие „Реконструкция на тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй”:

- Изпълнена е подмяна на амортизирани топлопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй – от камера К-16-6 до камера К-16-8 – по договор №418000028/09.08.2021 г.

По мероприятие „Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти”:

- Доставени са компоненти за изработка на 40 бр. абонатни станции за битови клиенти по договор № 128000038/29.07.2022 г.
- Завършен е обект: „Разширяване на топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй по ул. Варна, ул. Търново и ул. Бургас по договор № 408000025/21.09.2020 г.

По мероприятие „Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС” - изпълнено е СМР – по договори №438000025 и 430000009.

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 2023 г.	01.07 ÷31.12 2023 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт друго ел. оборудване	12	0	12
Ремонт друго мех. оборудване	6,5	0,5	7
Ремонт от звена СПМ. СР. ЕРЦ. РМ.	1,2	1,7	3
Сервизно обслужване, услуги, други разходи и пряка доставка материали	16	16	32
Сервизно обслужване, разходи външни услуги	0	8	8
Доставка на апаратура	2	0	2
Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари	2	0	2,0
ВСИЧКО	40	26	66

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 2023 г. е изпълнен график за извършване на ремонтни дейности по топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй преди отоплителен сезон 2023/2024 г., при пълно спиране на топлоподаването. 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 своевременното 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 7 бр. ТОА, помпи – 64 бр., задвижки – 26 бр., РС – 2 бр. и вентили за БГВ – 20 бр.).

Извършва се сервизно обслужване и ремонт на контролно – измервателни прибори по сключен договор, както и метрологична проверка по график на средства за измерване. През 2023 г. се изпълнява

договор за поддръжка на радио-диспечерската 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 01.01.2024 г. ÷ 31.12.2024 г.

2.1 Инвестиционни разходи

Прогнозните инвестиционни разходи за 2024 г. възлизат на 700 хил. лв.

По мероприятие „Реконструкция на тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй” са предвидени 600 хил. лв. за подмяна на участък от Южна магистрала – от камера К-13А-6 до камера К-13А-7.

По мероприятие „Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/” са предвидени 90 хил. лв. за доставка на компоненти за изграждане на 15 абонатни станции за битови клиенти.

Планирани са разходи за доставка на оборудване (машини и съоръжения) в размер на 10 хил. лв.

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2024 г.	01.07 ÷31.12 2024 г.	Общо, хил. лв.
Реконструкция на тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй	0	600	600
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	90	90
Дооборудване на работни места с ДМА	0	10	10
ВСИЧКО	0	700	700

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 2024 г.	01.07 ÷31.12 2024 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	12	12	24
Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари	2	1	3
Ремонт от звена СПМ. СР. ЕРЦ. РМ.	1	1	2
Сервизно обслужване, услуги, други разходи и пряка доставка материали	25	10	35
Сервизно обслужване, разходи външни услуги	8	8	16
Доставка на апаратура	0	1	1
ВСИЧКО	48	33	81

3. Прогноза за периода 01.07.2024 г. ÷ 30.06.2025 г.

3.1. Инвестиционна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2024 г.	01.01÷30.06. 2025 г.	Общо, хил. лв.
Реконструкция на тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй	600	0	600
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	90	100	190
Дооборудване на работни места с ДМА	10	0	10
ВСИЧКО	700	100	800

3.2. Ремонтна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07 ÷ 31.12 2024 г.	01.01÷30.06. 2025 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	12	7	19
Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари	1	2	3
Ремонт от звена СПМ. СР. ЕРЦ. РМ.	1	3	4
Сервизно обслужване, услуги, други разходи и пряка доставка материали	10	12	22
Сервизно обслужване, разходи външни услуги	8	8	16
Доставка на апаратура	1	2	3
ВСИЧКО	33	34	67

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ В. Николов /

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2022 г.			I-тримесечие на 2022 г.			II-тримесечие на 2022 г.			III-тримесечие на 2022 г.			IV-тримесечие на 2022 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:	35 225	51,65	1 819	19 876	21,46	427	4 779	62,35	298	739	231,44	171	9 831	93,96	924
I.1.	с топлоносител гореща вода	35 225	51,65	1 819	19 876	21,46	427	4 779	62,35	298	739	231,44	171	9 831	93,96	924
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	40 103	42,37	1 699	18 401	50,00	920	7 836	50,00	392	2 484	32,30	80	11 383	26,98	307
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	75 328	46,71	3 518	38 277	35,18	1 347	12 614	54,68	690	3 223	77,97	251	21 214	58,02	1 231
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	75 328	46,71	3 518	38 277	35,18	1 347	12 614	54,68	690	3 223	77,97	251	21 214	58,02	1 231
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия <u>от</u> ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия <u>без</u> ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия <u>от</u> ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия <u>без</u> ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 518			1 347			690			251			1 231

Гл. счетоводител:

/Володя Боновски/

Изп. директор:

/Валентин Николов/

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2023 г.			I-тримесечие на 2023 г.			II-тримесечие на 2023 г.			III-тримесечие на 2023 г.			IV-тримесечие на 2023 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:	34 473	84,92	2 928	19 002	74,08	1 408	5 045	98,80	498	720	138,68	100	9 706	94,95	922
I.1.	с топлоносител гореща вода	34 473	84,92	2 928	19 002	74,08	1 408	5 045	98,80	498	720	138,68	100	9 706	94,95	922
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	39 416	23,36	921	16 074	21,88	352	8 815	22,55	199	2 423	28,63	69	12 103	24,85	301
II.1.	Битово горещо водоснабдяване															
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	73 889	52,08	3 848	35 076	50,16	1 759	13 860	50,30	697	3 143	53,84	169	21 809	56,05	1 222
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	73 889	52,08	3 848	35 076	50,16	1 759	13 860	50,30	697	3 143	53,84	169	21 809	56,05	1 222
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществен доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия <u>от ВЕП</u>															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия <u>без ВЕП</u>															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия <u>от ВЕП</u>															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия <u>без ВЕП</u>															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с дерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 848			1 759			697			169			1 222

Гл. счетоводител:

/Володя Боновски/

Изп. директор:

/Валентин Николов/

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2023-30.06.2024			01.07.2023-30.09.2023			01.10.2023-31.12.2023			01.01.2024-31.03.2024			01.04.2024-30.06.2024		
		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:	32 873	64,19	2 110	720	138,68	100	9 706	69,81	678	17 361	59,37	1 031	5 086	59,37	302
I.1.	с топлоносител гореща вода	32 873	64,19	2 110	720	138,68	100	9 706	69,81	678	17 361	59,37	1 031	5 086	59,37	302
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	39 830	47,01	1 872	2 423	28,63	69	12 103	24,85	301	15 871	59,37	942	9 432	59,37	560
II.1.	Битово горещо водоснабдяване															
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	72 702	54,78	3 982	3 143	53,84	169	21 809	44,86	978	33 231	59,37	1 973	14 518	59,37	862
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	72 702	54,78	3 982	3 143	53,84	169	21 809	44,86	978	33 231	59,37	1 973	14 518	59,37	862
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия <u>от</u> ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия <u>без</u> ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия <u>от</u> ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия <u>без</u> ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с дерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 982			169			978			1 973			862

Гл. счетоводител:

/Володя Боновски/

Изп. директор:

/Валентин Николов/

Индивидуален отчет за финансовото състояние

	Пояснение	31 декември 2023	31 декември 2022
Активи		хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	5	2 272 828	2 375 852
Нематериални активи	6	24 327	21 601
Инвестиции в дъщерни предприятия	8	1 522 916	22 916
Предоставени заеми на свързани лица	34.2	26 598	28 464
Предоставени аванси	14	40 907	
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	9	505	482
Нетекущи активи		3 888 081	2 449 315
Текущи активи			
Ядрено гориво	11	469 247	419 062
Материални запаси	12	143 258	122 149
Търговски и други вземания	13	11 063	3 958
Предоставени аванси	14	61 403	2 561
Предоставени заеми на свързани лица	34.2	12 127	188 351
Вземания от свързани лица	34.3	49 938	98 673
Вземания за данък върху дохода		4 663	18 804
Пари и парични еквиваленти	15	912 588	738 743
Текущи активи		1 664 287	1 592 301
Общо активи		5 552 368	4 041 616

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 2024 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2024 г. и подписан на 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торитон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

	Пояснение	31 декември 2023	31 декември 2022
		хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	16.1	1 744 585	244 585
Законов резерв	16.2	24 458	24 458
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	16.3	2 148 678	2 153 877
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(71 881)	(71 537)
Резерв от преценка на капиталови инструменти по справедлива стойност		246	225
Други резерви	16.4	11 405	11 405
Неразпределена печалба		973 267	795 748
Общо собствен капитал		4 830 758	3 158 761
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Задържани суми по договори	17	324	134
Финансирания	18	83 115	90 390
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	19	101 898	98 267
Нетекущи търговски и други задължения	20	125	-
Отсрочени данъчни пасиви	10	144 324	160 056
Нетекущи пасиви		329 786	348 847
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	20	229 784	432 098
Пасиви по договори с клиенти	21	20 083	46
Задължения към свързани лица	34.3	5 251	4 498
Финансирания	18	7 619	7 619
Задържани суми по договори	17	5 047	6 842
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	19	42 940	33 978
Провизия за отработено ядрено гориво и други	22	81 100	48 927
Текущи пасиви		391 824	534 008
Общо пасиви		721 610	882 855
Общо собствен капитал и пасиви		5 552 368	4 041 616

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Дата на съставяне: 2024 г.

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2024 г. и подписан на 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за годината, приключваща на 31 декември

Пояснение	2023		2022	
	хиЛ. лв.		хиЛ. лв.	
Приходи от продажба на електроенергия		2 526 020		6 052 284
Приходи от продажба на топлоенергия		3 848		3 599
Приходи от продажби на продукция	23	2 529 868		6 055 883
Приходи от продажба на услуги, стоки и други	23	5 302		4 263
Приходи от финансиране		7 278		7 340
Други приходи	24	2 643		4 343
Печалба от продажба на нетекущи активи		37		349
Промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти		-		-
Купена ел.енергия		(399)		(17 284)
Разходи за материали	25	(147 312)		(145 230)
Разходи за външни услуги	26	(215 181)		(184 487)
Разходи за персонала	27	(337 903)		(311 113)
Провизии за доходи след напускане	27	(25 916)		(30 226)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	5,6	(208 693)		(208 857)
Разходи за провизии	28	(32 173)		(24 100)
Възстановена обезценка на финансови активи, нетно	29	534		2 824
Други разходи	30	(406 485)		(966 472)
Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия	31	(576 275)		(3 379 239)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи		(1 325)		(996)
Изменение в незавършеното производство		4 673		(294)
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		691		4 709
Печалба от оперативна дейност		599 364		811 413
Финансови разходи	32	(8 303)		(7 709)
Финансови приходи	32	5 594		6 600
Печалба преди данъци		596 655		810 304
Разход за данък върху дохода	33	(59 603)		(80 841)
Печалба за годината		537 052		729 463

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 2024 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2024 г. и подписан на 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

Пояснение	2023	2022
	хил. лв.	хил. лв.
Друг всеобхватен доход:		
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	19	(344)
Преценка на нефинансови активи	5	-
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		23
– печалба/ (загуби) от текущия период		(67)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	10	(2)
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци	(323)	4 955
Общо всеобхватен доход за годината	536 729	734 418

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 2024 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2024 г. и подписан на 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Индивидуален отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември

	Пояснение	2023 хил. лв.	2022 хил. лв.
Оперативна дейност			
	Постъпления от клиенти	3 018 483	7 207 440
	Плащания към доставчици	(451 899)	(354 929)
	Авансови плащания за доставка на СЯГ	(95 090)	-
	Плащания по програма на МС за компенсиране на небитови крайни клиенти на ЕЕ към фонда „СЕС“	(708 997)	(3 181 011)
	Плащания към персонал и осигурителни институции	(359 262)	(310 960)
	Платени лицензи, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)	(5 463)	(5 861)
	Плащания към фонда „РАО“, фонда „ИЕЯС“ и фонда „СЕС“ съгласно нормативно определените задължения на АЕЦ Козлодуй	(407 215)	(949 890)
	Плащания за данъци, различни от данък върху дохода, към държавния бюджет и местните бюджети	(393 056)	(1 177 482)
	Плащания, свързани със застраховки	(14 293)	(13 892)
	Плащания за данък върху дохода, нетно	(61 195)	(139 287)
	Плащания по съдебни спорове	-	(25 000)
	Други плащания за оперативна дейност, нетно	(12 987)	(8 191)
	Нетен паричен поток от оперативна дейност	509 026	1 040 937
Инвестиционна дейност			
	Придобиване/увеличение на инвестиции в дъщерни дружества	(1 500 000)	(750)
	Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(153 217)	(119 712)
	Получени и възстановени финансирання, нетно	-	(6 303)
	Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	48	5 523
	Предоставени заеми	(10 000)	(387 865)
	Постъпления по предоставени заеми	188 308	176 957
	Получени дивиденди	3 252	2 602
	Получени лихви	1 131	4 317
	Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(1 470 478)	(325 231)
Финансова дейност			
	Постъпления, свързани с увеличение на капитала	1 500 000	-
	Платени лихви	-	-
	Изплатени дивиденди	(364 732)	(890 304)
	Платени задължения по лизинг	(221)	(240)
	Нетен паричен поток от финансова дейност	1 135 047	(890 544)
	Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	173 595	(174 838)
	Пари и парични еквиваленти в началото на годината преди обезценка	738 743	914 193
	Очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	250	(612)
	Пари и парични еквиваленти в края на годината	912 588	738 743

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 2024 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2024 г. и подписан на 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
15,5Управител

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захарина
Управител

Емиллия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Индивидуален отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2023 г.	244 585	24 458	2 153 877	(71 537)	225	11 405	795 748	3 158 761
Изплатен дивидент	-	-	-	-	-	-	(364 732)	(364 732)
Увеличаване на капитала	1 500 000	-	-	-	-	-	-	1 500 000
Сделки с едноличния собственик	1 500 000	-	-	-	-	-	(364 732)	1 135 268
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	537 052	537 000
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	(344)	21	-	-	(323)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	-	(344)	21	-	537 052	536 677
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(5 199)	-	-	-	5 199	-
Салдо към 31 декември 2023 г.	1 744 585	24 458	2 148 678	(71 881)	246	11 405	973 267	4 830 706

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 2024 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2024 г. и подписан на 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексна ЕООД

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Индивидуален отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 81 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Годишен индивидуален финансов отчет
31 декември 2023 г.

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2022 г.	244 585	24 458	2 171 928	(76 552)	285	21 406	941 233	3 327 343
Изплатен дивидент	-	-	-	-	-	-	(890 304)	(890 304)
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределената печалба и други резерви	56 242	-	-	-	-	(10 000)	(46 242)	-
Нетекущи активи и пасиви разпределени към собственика	(56 242)	-	-	-	-	-	44 043	(12 199)
Сделки с едноличния собственик	-	-	-	-	-	(10 000)	(892 503)	(902 503)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	729 463	729 463
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	5 015	(60)	-	-	4 955
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	-	5 015	(60)	-	729 463	734 418
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(18 051)	-	-	-	18 051	-
Други изменения на капитала	-	-	-	-	-	(1)	(496)	(497)
Салдо към 31 декември 2022 г.	244 585	24 458	2 153 877	(71 537)	225	11 405	795 748	3 158 761

Съставил: _____

/Володя Боновски/

Дата на съставяне: 2024 г.

Изпълнителен директор: _____

/Валентин Николов/

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2024 г. и подписан на 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексия ЕООД

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2024 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	377	5 871	6 247	376	5 786	6 162
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	6	54	60	6	49	55
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	370	5 817	6 187	370	5 737	6 107
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	303	5 815	6 117	302	5 735	6 038
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	199	4 926	5 125	198	4 914	5 113
1	Разходи за амортизации	хил. лв	104	889	993	104	821	925
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	104	889	993	104	821	925
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	0	65	66		67	67
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	0,4	65	66		67	67
	в това число за ремонт на ВК\$ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	72	3 459	3 532	72	3 459	3 532
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	15	565	580	15	565	580
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	15	565	580	15	565	580
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	111	861	972	111	861	972
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		6	6		6	6
5.2.	Работно облекло	хил. лв		8	8		8	8
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		1	1		1	1
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		43	43		43	43
5.5.	Застраховки	хил. лв						
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		20	20		20	20
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		35	35		35	35
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		25	25		25	25
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		2	2		2	2
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		0	0		0	0
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв		51	51		51	51
5.16.	Охрана на труда	хил. лв						
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв		4	4		4	4
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.	Разходи за производство на ТЕ-площадка	хил. лв						
5.24.	Други материали	хил. лв	12	57	69	12	57	69
5.25.	Други външни услуги	хил. лв	41	161	203	41	161	203
5.26.	Други др.разходи	хил. лв	58	448	506	58	448	506
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил.лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		25	25		38	38
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	68	2	70	68	2	70
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	68	2	70	68	2	70
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК\$ППК), в т.ч. за:	хил. лв	68		68	68		68
1.1.	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	68		68	68		68
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв		2	2		2	2

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/Володя Боновски /

/Валентин Николов /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2023 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	11 221	914	10 812	1 597
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	11 211	904	10 802	1 587
	Земи	хил. лв	81		81	
	Сгради	хил. лв	710	17	607	24
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	10 207	747	10 082	1 533
	Транспортни средства	хил. лв	3	1	3	2
	Стопански инвентар	хил. лв	5	5	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	206	135	25	24
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	10	10	10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		473		527
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		10 781		9 742

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (10,51% 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	1 168	169	9 644	1 428
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 168	169	9 634	1 418
	Земи	хил. лв			81	
	Сгради	хил. лв	421	18	186	6
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	747	151	9 335	1 382
	Транспортни средства	хил. лв		0	3	2
	Стопански инвентар	хил. лв			5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0	25	23
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		25		502
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 024		8 718

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	1 168	169		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 168	169		
	Земи	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	421	18		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	747	151		
	Транспортни средства	хил. лв		0		
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		25		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 024		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (0,27% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2023 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	1 169		1 169	0		0
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	85		85	-1		-1
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	23		23	25		25
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	1 107		1 107	26		26
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		10 043	10 043	1 168	9 634	10 802
	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.		829	829	170	1 428	1 598
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		450	450		502	502
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв		9 674	9 674	998	8 718	9 716
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	1 107	9 674	10 781	1 024	8 718	9 742

Гл. счетоводител:

/Володя Боновски /

Изп. директор:

/Валентин Николов /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 429 298	4 293 706
2	Дял на собствения капитал	%	100,00%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%		
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0,56%	0,56%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2023 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2023 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/Володя Боновски /

/Валентин Николов /

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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2024 г.	ОТНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q _{отп}	MWh	98 218	111 028
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, гв}	MWh	98 218	111 028
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, вп}	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q _{сп}	MWh		
2.1.	гореща вода	Q _{сп, гв}	MWh		
2.2.	водна пара	Q _{сп, вп}	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сп}	MWh	45 537	69 267
3.1.	гореща вода	Q _{сп, гв}	MWh	45 537	69 267
3.2.	водна пара	Q _{сп, вп}	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сп}	%	31,68%	38,42%
4.1.	гореща вода	Q _{сп, гв}	%	31,68%	38,42%
4.2.	водна пара	Q _{сп, вп}	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{пр}	MWh	143 754	180 295
5.1.	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	143 754	180 295
5.2.	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр^{св}}	MWh		
6.1.	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh		
6.2.	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E _{бр}	MWh		
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКИ	E _{вскп}	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E _{комб.}	MWh		
7.3.	Произведена искомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E _{не комб.}	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B _{сф}	t _{с.г.}		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q _{горива^{св}}	MWh		
9.1.	природен газ	B _{пр}	km ³		
9.2.	мазут	B _м	t		
9.3.	газъол	B _г	t		
9.4.	въглища	B _в	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B _{всн}	l/(km ³)		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а.пр.г.}	GJ		
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{г.в.}	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η _{общо}	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	η _е	g/kWh		
15	за топлинна енергия	η _т	kg/MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q _{пр^{вк}}	MWh	143 754	180 295
16.1.	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	143 754	180 295
16.2.	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B _{св.ч.}	t _{у.г.}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива^{св}}	MWh		
18.1.	природен газ	B _{пр}	1000 km ³		
18.2.	мазут	B _м	t		
18.3.	газъол	B _г	t		
18.4.	въглища	B _в	t		
18.5.	друг вид гориво (ЯГ)	Q _{всн}	l/(km ³)		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{г.пр.г.}	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{г.в.}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{к.м.т.к.}	%		
22	СРУГ _т за топлинна енергия	η _{к.м.т.к.}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E _{сп}	MWh		
23.1.	електрическа енергия	E _{сп (ел)}	MWh		
23.2.	топлинна енергия	E _{сп(т)}	MWh		
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E _{сп}	%		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{нето}	MWh		
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh		
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B _{сф}	t _{с.г.}		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh		
26.1.	природен газ	B _{пр}	km ³		
26.2.	мазут	B _м	t		
26.3.	газъол	B _г	t		
26.4.	въглища	B _в	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B _{всн}	l/(km ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр^{св}}	kcal/km ³		
27.2.	мазут	Q _{м^{св}}	kcal/kg		
27.3.	газъол	Q _{г^{св}}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q _{в^{св}}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн^{св}}	kcal/(km ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр}	kcal/km ³		
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газъол	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн}	kcal/(km ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{гориво}	BGN/MWh		
29.1.	природен газ	Ц _{пр}	BGN/km ³		
29.2.	мазут	Ц _м	BGN/t		
29.3.	газъол	Ц _г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц _в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц _{всн}	BGN-l/(km ³)		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh		
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh		

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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОБЛАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1		2	3	4	5
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{г\text{пр}г}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{гв}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		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 _{прет}	MW		
37.1.	гореща вода	M _{прет, вп}	MW		
37.2.	водна пара	M _{прет, гв}	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	III _г ^{ен}	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 ^{ен}	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ^{ен}	BGN/MWh	3,83	3,38
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	III _г ^т	kBGN	377	376
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	6	6
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	370	370
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	303	302
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	68	68
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преб} ^{ен}	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{ен}	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{не} ^{ен}	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	III _г ^{ен}	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	III _г ^т	kBGN	377	376
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр,т	BGN/MWh	3,83	3,38
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр,гв	BGN/MWh	0,69	0,61
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр,вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2024 г.	ОБЛАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7.2024 г.
1		2	3	4	5
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлинозаченик)		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.		

Изготвил е:
/Володя Боневски /

Изп. директор:
/Валентин Николов /

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

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7,2024 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	73 889	85 225
2	потребители за битови нужди	MWh	39 416	44 138
3	потребители за стопански нужди	MWh	34 473	41 087
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	24 329	25 804
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	24,77%	23,24%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	98 218	111 028
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	68	68
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5 871	5 786
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	54	49
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5 817	5 737
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	5 815	5 735
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2	2
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	17	16
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	0,69	0,61
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	79,68	68,08
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,23	0,18
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	80,37	68,69
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	5 938	5 854

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7,2024 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	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	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7,2024 г.
1	<i>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</i>	(m ³)		
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m ³)		
3	битови нужди	(m ³)		
4	стопански нужди	(m ³)		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m ³)		
6	битови нужди	(m ³)		
7	стопански нужди	(m ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	6 247	6 162
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	5 938	5 854

Гл. счетоводител:
 /Володя Боновски /

Изп. директор:
 /Валентин Николов /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2023 г.	от 7,2024 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 _{тц}	-		
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 пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхадяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/Володя Боновски /

Изп. директор:

/Валентин Николов /

№	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, кпл	%								
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 _{сеп}	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 _{сеп}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори		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 _{сеп}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/Володя Боновски /

Изп. директор:

/Валентин Николов /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2024 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 31.12.2023 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	222,00	111,000	111,000						
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2023 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	8 544	7 000	1 544						
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	180 295	147 714	32 581						
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2024 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 31.12.2023 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 2023 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	%	
-----------------------------	---	--

--

Гл. счетоводител:
 /Володя Боновски /

Изп. директор:
 /Валентин Николов /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2024 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли 1	август 2	септември 3	октомври 4	ноември 5	декември 6	януари 7	февруари 8	март 9	април 10	май 11	юни 12
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ														
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	85 225	1 011	1 150	1 455	2 549	7 837	12 523	15 730	16 400	12 450	10 400	1 900	1 820
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh	85 225	1 011	1 150	1 455	2 549	7 837	12 523	15 730	16 400	12 450	10 400	1 900	1 820
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	180 295	2 893	3 895	6 419	6 521	15 828	24 723	31 304	29 769	23 238	23 891	5 648	6 167
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh	180 295	2 893	3 895	6 419	6 521	15 828	24 723	31 304	29 769	23 238	23 891	5 648	6 167
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q произ. от ВК&ППК	общо	MWh													
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh													
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК&ППК	%													
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{сг}													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³													
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{сг}													
при 8 000 kcal/knm ³	природен газ	knm ³													
при 9 500 kcal/kg	мазут	t													
при 10 500 kcal/kg	газъл	t													
при 6 000 kcal/kg	въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (knm ³)	друго (ВЕИ)	t (knm ³)													
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
комбинирана ел. ен.		MWh													
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		MWh													
	%														
Е реализация	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh													
Е продажба	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

/Володя Боновски /

Изп. директор:

/Валентин Николов /



“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 01.07.2024-30.06.2025 г. е разработена на база отчетни данни за 2023 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 №. 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. Коефициентът на редукция определя дела на разходите, които участват в ценообразуването на произведената топлоенергия. Към разходите за производство се прибавят и разходите по преноса на цех Топлоснабдяване (ТС). Разходите за пренос включват административни разходи, разпределени пропорционално 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 370 хил.лв. и съставляват около 6 % от общите разходи за производство и пренос на топлоенергия.

Разходите за пренос по същество представляват разходите на цех Топлоснабдяване. Прогнозата е на стойност 5 737 хил.лв., като е запазено равнището на отчетените разходи за 2023 г. , с изключение на:

- Разходи за амортизации. Разходите за амортизация са разчетени на база симулирана амортизация за период от една година на дълготрайните активи, които се

използват и са свързани пряко с дейността по лицензията и са записани в баланса на дружеството към 31.12.2023 г. Във връзка с безвъзмездно предоставени сгради и съоръжения на “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД, активите са намалени спрямо отчета със 68 хил. лв.

- Ремонтни разходи. Завишението с 1 хил.лв. е в следствие на различен обем на ремонтните дейности предвидени за изпълнение през новия регулаторен период.

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 за производство и пренос на топлоенергия. Всички разходи за производство на топлоенергия се отнасят в счетоводна сметка 611/21 – Разходи за производство на топлоенергия, а разходите за пренос се отчетат чрез счетоводна сметка 611/2 – Разходи за пренос на топлоенергия и включват натрупаните разходи на цех Топлоснабдяване, ангажирани с тази дейност.

Преките счетоводни разходи за производство и пренос отчетени за 2023 г. са за материали, външни услуги, амортизации, заплати, осигуровки и други разходи. За целите на ценообразуването, тези разходи са намалени с 416 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 416 хил.лв. както следва:

- | | |
|-----------------------------|---------------|
| - Разходи по чл.204 от ЗКПО | – 192 хил.лв. |
| - Разходи по чл.216 ЗКПО | – 19 хил.лв. |
| - Отпуски от минали години | – 205 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 38 хил.лв.

Разпределени разходи - В отчетените за 2023 г. разходи за пренос на топлоенергия са разпределени разходи на обща стойност 1 842 хил. лв., както следва:

Социалните разходи са разпределени по звена, на база списъчен състав, зает в основните производствени и административни звена. За 2023 г., персоналят зает в цех Топлоснабдяване за първо полугодие е 66 души и коефициентите на разпределение - 0.0241

(разчетен на база численост на персонала 2 735 бр.) и за второ полугодие е 66 души – с коефициент -0.0272 (разчетен на база численост на персонала 2 430 бр.).

▪ Разпределените социални разходи за Топлоснабдяване за 2023 г. са на стойност 1 305 хил. лв. Същите са отнесени в следните статии:

- материали	—	5 хил.лв.
- външни услуги	—	26 хил.лв.
- амортизации	—	20 хил.лв.
- заплати	—	1 217 хил.лв.
- социално осигуряване	—	33 хил. лв.
- други разходи	—	4 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 2023 г. са:

- от януари до юни – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 783 377 хил. лв. на ТС – 9 224 хил. лв. Общо производствените разходи през разглеждания период са на стойност – 49 830 хил. лв. и коефициент на разпределение 0,0052. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 259 хил. лв.

- от юли до декември – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 728 149 хил. лв., на ТС – 8 876 хил. лв. и коефициент на разпределение 0,0051. Общо производствените разходи за периода са на стойност 54 335 хил. лв. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 277 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 2023 г. са в размер на 449 хил.лв. За целите на ценообразуването и спазвайки т.19 от Указанията, разходите са намалени с 293 хил.лв., които по същество представляват разходи, които не са свързани със съответната регулаторна дейност.

Разходите за производство и пренос за ценовия период 01.07.2024-30.06.2025 г. са на стойност 6 107 хил.лв. Възвращаемостта на капитала е в размер на 55 хил.лв.

Необходимите годишни приходи за производство и пренос на топлинна енергия са на стойност 6 162 хил.лв.

СПРАВКА № 2

регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Регулаторната база на активите към 31.12.2023 г. е в размер на 9 742 хил. лв. и е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2023 г. пряко свързани с дейността по лицензията на стойност 10 812 хил. лв., намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите в размер на 1 597 хил. лв. и увеличена с необходимия оборотен капитал 527 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 0.56% 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. Дял на привлечения капитал – 0%. Към 31.12.2023 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД няма задължения по сключени договори за заем. 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 за регулаторен период 1.7.2024 – 30.6.2025 г. Прогнозното производство възлиза на 180 295 MWh, а размерът на собствените нужди – 69 267 MWh (38,42 % от производството).

Основно влияние върху отчетните и прогнозни данни оказват климатичните фактори, следователно резултатните данни за потребление и съответно производство може да се отклоняват значително от плана, налице и през настоящия регулаторен период. Предвид поредицата топли зими, актуализираните прогнозни данни за настоящия регулаторен период са с отчитане на прогнозите за климатични промени в световен мащаб. Прогнозният ръст в производството спрямо отчета за базовата 2023 г. е вследствие очаквано нарастване на броя и потреблението на битови и небитови клиенти в града и на площадката, с отчитане на намаляването на технологичните загуби от пренос вследствие реновиране на изолационната обвивка на трасетата. Предстои въвеждане в експлоатация на офис и жилищни сгради, присъединяване на стопански обекти на площадката, основно на ДП РАО – подвързване на Хранилище за нерадиоактивни отпадъци (площадка “Радана”), сграда “Заводски строежи” на площадката, нови стопански потребители - обекти на други

юридически лица, пускане в експлоатация на обекти за столово хранене, както и по-дълъг отоплителен сезон, наблюдаващ се през последните години.

Величина	Изм.	РП 2023-2024	РП 2023-2024	2023	РП 2024-2025
		Прогноза	Отчет ценови период	Отчет	Прогноза НРП
Производство на ТЕ	MWh	199 022	141 194	143 754	180 295
ТЕ за технологични СН	MWh	86 078	44 416	45 537	69 267
ТЕ за реализация	MWh	85 171	72 702	73 889	85 225

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 2023 г. и с прогнозите за текущия регулаторен период.

Сумарното прогнозно количество реализирана топлоенергия в периода юли 2024 – юни 2025 г. се базира на прогноза за ръст в потреблението спрямо отчета за базовата 2023 г., с отчитане на данните за петгодишен период назад, като се предвижда ръст в броя и потреблението на битови и небитови клиенти в града (предстои въвеждане в експлоатация на жилищни и офис сгради), в консумацията на площадката на стопански обекти, основно на ДП РАО – подвързване на Хранилище за нерадиоактивни отпадъци (площадка Радиана), подвързване на сграда “Заводски строежи” на площадката, стопански обекти на други юридически лица, пускане в експлоатация на обекти за столово хранене, както и по-дълъг отоплителен сезон.

Величина	Изм.	РП 2023-2024	РП 2023-2024	2023	РП 2024-2025
		Прогноза	Отчет ценови период	Отчет	Прогноза НРП
Потребление в гр. Козлодуй	MWh	60 171	51 532	51 123	57 725
Битови	MWh	46 300	39 830	39 416	44 138
Небитови	MWh	8 635	7 467	7 465	8 693
Ведомствени обекти на АЕЦ	MWh	5236	4235	4242	4894
Стопански потребители на площадката	MWh	25 000	21 171	22 766	27 500
Общо количество ТЕ за реализация	MWh	85 171	72 702	73 889	85 225

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

Топлинна мощност, работни часове и произведена топлоенергия на бойлерните установки на
5 и 6 ЕБ.

СПРАВКА № 9

спецификация

В справката е представена помесечна прогноза за производството и реализацията на топлинна енергия от енергоблокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:
В. Боновски

Изпълнителен директор:
В. Николов