

*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: ITAndreev@npp.bg**

**представявано от Иван Тодоров Андреев, 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 01.07.2025 г. следните цени:**

**1.1. Цена на топлинна енергия – 75,22 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 01.07.2024-30.06.2025 г.;**

**СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2024г.;**

**СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2024 г.;**

**СПРАВКА № 4 – Техничко-икономически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни 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 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.

- Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико – икономически показатели за 2024 г., за ценови период 01.07.2024-30.06.2025 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2025-30.06.2026 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 2023 г., 2024 г. и за ценовия период 01.07.2024-30.06.2025 г. – Приложение №4;

- Годишен финансов отчет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2024 г. (неодитиран) в т.ч.: Отчет за финансовото състояние към 31.12.2024 г., Отчет за всеобхватния доход към 31.12.2024 г., Отчет за паричния поток към 31.12.2024 г. и Отчет за промените в собствения капитал към 31.12.2024 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 2024 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2025-30.06.2026 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2024 г.

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2024 г.;

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

Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2024 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2025-30.06.2026 г.;

СПРАВКА № 5 – Техничко-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2024 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2025-30.06.2026 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: \_\_\_\_\_

---

## ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаният **Иван Тодоров Андреев**, в качеството ми на **Изпълнителен Директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

**ДЕКЛАРИРАМ**, че предоставената информация е вярна и точна.

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

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

Дата: \_\_\_\_\_

Подпис: \_\_\_\_\_



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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	2024г.			01.07.2024-30.06.2025		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
<b>I</b>	<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ</b>	хил. лв	304	6 326	6 631	136	6 014	6 150
<b>II</b>	<b>ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА</b>	хил. лв	9	46	55	5	59	65
<b>III</b>	<b>ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА</b>	хил. лв	296	6 280	6 576	131	5 955	6 086
<b>IV</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	хил. лв	238	6 277	6 515	102	5 953	6 055
<b>V</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам</b>	хил. лв	174	5 309	5 483	80	4 946	5 026
1	Разходи за амортизации	хил. лв	64	968	1 032	22	1 006	1 028
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	64	968	1 032	22	1 006	1 028
	в това число за Ам на ВК\$ГПК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	0	50	51	0	77	77
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	0,4	50	51	0	77	77
	в това число за ремонт на ВК\$ГПК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	56	4 049	4 105	28	3 983	4 011
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	11	680	691	4	602	606
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	11	680	691	4	602	606
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	107	550	657	48	317	366
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		5	5		2	2
5.2.	Работно облекло	хил. лв		6	6		6	6
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		0	0		0	0
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		43	43		23	23
5.5.	Застраховки	хил. лв						
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		22	22		5	5
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		38	38		22	22
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		29	29		16	16
5.10.	Наеми	хил. лв		86	86		86	86
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		1	1		0	0
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		2	2		1	1
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв						
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв		3	3		0	0
5.24.	Други материали	хил. лв	8	71	79	2	69	70
5.25.	Други външни услуги	хил. лв	34	214	248	16	68	84
5.26.	Други др. разходи	хил. лв	65	28	93	30	18	48
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		21	21		33	33
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
<b>V</b>	<b>ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ</b>	хил. лв	58	3	61	29	2	31
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	58	3	61	29	2	31
1.2.5.	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	58		58	29		29
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв		3	3		2	2
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв						
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						

**ЗАБЕЛЕЖКА:**

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО**  
**"АЕЦ Козлодуй" ЕАД**

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2024 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	10 812	1 597	13 370	2 486
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	10 802	1 587	13 360	2 476
	Земи	хил. лв	81		81	
	Сгради	хил. лв	607	24	922	37
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	10 082	1 533	12 321	2 408
	Транспортни средства	хил. лв	3	2	3	2
	Стопански инвентар	хил. лв	5	5	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	25	24	28	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		527		648
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		9 742		11 531

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 8,20% 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	256	12 202	2 231
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 168	256	12 191	2 221
	Земи	хил. лв			81	
	Сгради	хил. лв	421	27	501	10
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	747	227	11 574	2 181
	Транспортни средства	хил. лв		1	3	2
	Стопански инвентар	хил. лв		0	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0	28	24
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв		0	10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		33		615
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		946		10 585

**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	256		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 168	256		
	Земи	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	421	27		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	747	227		
	Транспортни средства	хил. лв		1		
	Стопански инвентар	хил. лв		0		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв		0		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		33		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		946		



## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 0,29% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2023 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2024 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	0		0	0		0
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	0		0			
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	-1		-1	0		0
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	527		527	33		33
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>с</sup></b>	хил. лв	<b>528</b>		<b>528</b>	<b>33</b>		<b>33</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	1 168	9 634	10 802	1 168	12 191	13 360
	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.	170	1 428	1 598	256	2 231	2 486
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв					615	615
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>998</b>	<b>8 216</b>	<b>9 214</b>	<b>913</b>	<b>10 585</b>	<b>11 498</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>1 526</b>	<b>8 216</b>	<b>9 742</b>	<b>946</b>	<b>10 585</b>	<b>11 531</b>

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"АЕЦ Козлодуй" ЕАД**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	4 293 706	4 581 743
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	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>0,56%</b>	<b>0,56%</b>

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2024 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2024 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:



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

№	01.07.2024-30.06.2025	ОЗНАЧЕНИЕ	ДВМЕНИС	ОТЧЕТ 2024г.	Отчет ценови период 01.07.2024- 30.06.2025
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	91 870	99 508
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	91 870	99 508
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	32 654	50 721
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	32 654	50 721
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	26,22%	33,76%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	26,22%	33,76%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	124 524	150 228
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	124 524	150 228
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДВМЕНИС		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>ен.ч</sup>	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t <sub>с.г.</sub>		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>ен.ч</sup>	MWh		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>пр.г.</sup>	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общо</sub> )	η <sub>общо</sub>	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B а	g/kWh		
15	за топлинна енергия	B а <sup>топ</sup>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вк</sup>	MWh	124 524	150 228
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	124 524	150 228
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t <sub>у.г.</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вк</sup>	MWh		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>пр.г.</sup>	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>вк и ппк</sub>	%		
22	СРУГ <sub>вк</sub> за топлинна енергия	B а <sup>вк и ппк</sup>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t <sub>с.г.</sub>		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>пр.г.</sup>	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ	t			
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>приз</sub>	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. <sup>а.г</sup>	kBGN		
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. <sup>а.г</sup>	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. <sup>а.г</sup>	BGN/MWh	3,31	1,37
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф. <sup>а.г</sup>	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>всичко</sub> <sup>а.г</sup>	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц пр. <sup>а.г</sup>	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. <sup>а.г</sup>	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. <sup>г</sup>	kBGN	304	136
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр,т	BGN/MWh	3,31	1,37
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр,гв	BGN/MWh	0,63	0,29
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр,вп	BGN/MWh		

№	01.07.2024-30.06.2025	ОЗНАЧЕНИЕ	ДВМЕНИС	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА 01.07.2024- 30.06.2025
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

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

Приложение № 5

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024г.	ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2024- 30.06.2025
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>68 675</b>	<b>75 508</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	37 151	39 124
3	потребители за стопански нужди	MWh	31 523	36 383
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>23 196</b>	<b>24 000</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	25,25%	24,12%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>91 870</b>	<b>99 508</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	58	29
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6 326	6 014
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	46	59
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6 280	5 955
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6 277	5 953
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3	2
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	15	7
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<b>0,63</b>	<b>0,29</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	92,33	79,74
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,21	0,09
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>92,97</b>	<b>80,04</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил. лв	6 385	6 044

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024г.	ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2024- 30.06.2025
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<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	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил. лв		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024г.	ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2024- 30.06.2025
1	<i>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</i>	(m³)		
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m³)		
3	битови нужди	(m³)		
4	стопански нужди	(m³)		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m³)		
6	битови нужди	(m³)		
7	стопански нужди	(m³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	6 631	6 150
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	6 385	6 044

Гл. счетоводител:

Изп. директор:



## 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
				2024г.	01.07.2024-30.06.2025г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t		
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ - бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh		
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф,т</sub>	%		
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф,е</sub>	%		
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%		
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%		
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел. кпд</sub>	%	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 <sub>разл. пром.</sub>	%		
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен паротбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхадяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

Изм. директор:

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

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

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПП		ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)		КУ-1	КУ-2	КУ-3	КУ-4	КУ-5	КУ-6	КУ-7	КУ-8
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	ТГку-2	ТГку-3	ТГку-4	ТГку-5	ТГку-6	ТГку-7	ТГку-8
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ		ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4	ЕПГ-5	ЕПГ-6	ЕПГ-7	ЕПГ-8
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	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
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 <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3	Парогенератори		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	ТГ-8
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 <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

01.07.2024-30.06.2025												
1 Водогрейни котли (ВК)			Дим.	ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1.1. 2024г.			BGN	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.2. Топлинна мощност (паспорт)			MW/q	222,00	111,000	111,000						
1.3. Топлинна ефективност (паспорт)			%									

2024г.											
1 Водогрейни котли (ВК)			Дим.	ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
1.1. Работни часове		h	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.2. Произведена Топлинна енергия		MW/h	124 523,68	116 426,865	8 096,813						
1.3. Топлинна ефективност		%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

01.07.2024-30.06.2025			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.	2024г.	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)	%									

2024г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MW/h									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	
------------------------------	---	--

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

01.07.2024-30.06.2025		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	75 508	931	1 086	1 141	2 349	10 524	11 037	13 540	12 996	10 792	7 755	1 772	1 587
	с гореща вода	MWh	75 508	931	1 086	1 141	2 349	10 524	11 037	13 540	12 996	10 792	7 755	1 772	1 587
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	150 228	1 729	2 187	2 619	4 961	14 138	20 211	25 254	25 814	22 626	18 782	7 215	4 692
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	150 228	1 729	2 187	2 619	4 961	14 138	20 211	25 254	25 814	22 626	18 782	7 215	4 692
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара	MWh													
		MWh													
Q прокз. от ВК\$ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК\$ППК	%													
Гориво за ВК\$ППК	топлинна на горивата	MWh													
	условно гориво	t cf													
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm <sup>3</sup>													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
Гориво за ВК	при 10 500 kcal/kg газьол	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	при 6 000 kcal/kg (kmm3)	kmm <sup>3</sup>													
	друго (ВЕИ)	t (kmm <sup>3</sup> )													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлинна на горивата	MWh													
	условно гориво	t cf													
	при 8 000 kcal/kmm3 природен газ	kmm <sup>3</sup>													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	при 10 500 kcal/kg газьол	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	при 6 000 kcal/kg (kmm3)	kmm <sup>3</sup>													
	друго (ВЕИ)	t (kmm <sup>3</sup> )													
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	%													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh													
Е продажба	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
		MWh													
		MWh													

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

01.07.2024-30.06.2025		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	75 508	931	1 086	1 141	2 349	10 524	11 037	13 540	12 996	10 792	7 755	1 772	1 587
	с гореща вода	MWh	75 508	931	1 086	1 141	2 349	10 524	11 037	13 540	12 996	10 792	7 755	1 772	1 587
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	150 228	1 729	2 187	2 619	4 961	14 138	20 211	25 254	25 814	22 626	18 782	7 215	4 692
	с гореща вода	MWh	150 228	1 729	2 187	2 619	4 961	14 138	20 211	25 254	25 814	22 626	18 782	7 215	4 692
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК&ППК	%													
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>ef</sub>													
	при 8 000 kcal/kg (kntm <sup>3</sup> )	kntm <sup>3</sup>													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (kntm <sup>3</sup> )	kntm <sup>3</sup>													
	Гориво за ППК	kntm <sup>3</sup>													
	при 8 000 kcal/kg (kntm <sup>3</sup> )	kntm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>ef</sub>													
	при 8 000 kcal/kntm <sup>3</sup>	kntm <sup>3</sup>													
	природен газ	t													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
	при 10 500 kcal/kg газол	t													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	при 6 000 kcal/kg (kntm <sup>3</sup> ) друго (ВЕИ)	t (kntm <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
	комбинирана ел. еп.	MWh													
	некомбинирана ел. еп.	MWh													
	Е еп	MWh													
	Е реализация	%													
	Е реализация	MWh													
Е продажба	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
	Максимален топлинен товар	MW													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													
	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													
	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

Изп. директор: /Иван Андреев /



№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 - 30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.	Разлика Прогноза 2025 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025– Прогноза 2024 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	6 146	6 596	6 627	508	8,30%	481	7,82%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	925	1 032	1 032	4	0,38%	107	11,58%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	67	51	81	4	5,00%	14	20,90%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	3 532	4 105	4 105	95	2,36%	573	16,23%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	580	691	691	85	0	111	19,16%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	580	691	691	85	14,09%	111	19,16%
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.	1 042	717	717	320	80,64%	-325	-31,19%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	286	394	428	212	98,37%	142	49,49%

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.	Разлика Прогноза 2025 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025– Прогноза 2024 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	67	51	81	4	5,00%	14	20,90%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.				0	0,00%	0	0,00%
I.2.	по преноса	хил. лв.	67	51	81	4	5,00%	14	20,90%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	800	1 121	314	-49	-13,50%	-486	-60,75%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.				0	0,00%	0	0,00%
II.2.	по преноса	хил. лв.	800	1 121	314	-49	-13,50%	-486	-60,75%

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/Иван Андреев/



№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 - 30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.	Разлика Прогноза 2025 - Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025 - Прогноза 2024 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	111 028	91 870	99 508	111 089	11 581	11.64%	61	0.05%
1.1.	гореща вода	MWh	111 028	91 870	99 508	111 089	11 581	11.64%	61	0.05%
1.2.	пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	69 267	32 654	50 721	68 911	18 190	35.86%	-356	-0.51%
2.1.	гореща вода	MWh	69 267	32 654	50 721	68 911	18 190	35.86%	-356	-0.51%
2.2.	пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	38.42%	26.22%	33.76%	38.28%	0	13.39%	0	-0.35%
3.1.	гореща вода	%	38.42%	26.22%	33.76%	38.28%	0	13.39%	0	-0.35%
3.2.	пара	%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0	0.00%	0	0.00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	180 295	124 524	150 229	180 000	29 771	19.82%	-295	-0.16%
4.1.	гореща вода	MWh	180 295	124 524	150 229	180 000	29 771	19.82%	-295	-0.16%
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%
7.2.	Продадена електрическа енергия	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh	0	0	0	0	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%
8	Топлина на горивата за производство	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	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	MWh	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 <sub>ед</sub> / kWh					0	0.00%	0	0.00%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>ед</sub> / MWh					0	0.00%	0	0.00%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MBтч	85 225	68 675	75 508	85 289	9 781	12.95%	64	0.08%
10.1.	гореща вода	MBтч	85 225	68 675	75 508	85 289	9 781	12.95%	64	0.08%
10.2.	пара	MBтч					0	0.00%	0	0.00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	25 803	23 195	24 000	25 800	1 800	7.50%	-3	-0.01%
		%	23.24%	25.25%	24.12%	23.22%	0	-3.71%	0	-0.07%
12	Технологични разходи - гореща вода	MBтч	25 803	23 195	24 000	25 800	1 800	7.50%	-3	-0.01%
		%	23.24%	25.25%	24.12%	23.22%	0	-3.71%	0	-0.07%
13	Технологични разходи - пара	MBтч	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
		%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
	гореща вода	MWh					0	0.00%	0	0.00%
	водна пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%



# “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

## **Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейността пренос на топлинна енергия за 2024 г.**

### **1. Отчетни данни за извършени разходи за периода 01.01÷31.12.2024 г.**

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

#### **1.1. Инвестиционни разходи, отчетни данни**

<b>МЕРОПРИЯТИЯ</b>	<b>01.01÷30.06 2024 г.</b>	<b>01.07÷31.12 2024 г.</b>	<b>Общо, хил. лв.</b>
Реконструкция на тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй	53	171	224
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	86	0	86
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	615	191	806
Дооборудване на работни места с ДМА	4	1	5
Всичко	758	363	1121

#### **Реализираните обекти през 2024 г. са както следва:**

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

- Изпълнено е проектиране и доставка на материали за обект от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй – от камера К-13А-6 до камера К-13А-7 – по договор №448000033.

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

- Доставени са компоненти за изработка на 15 бр. абонатни станции за битови клиенти по договор № 138000064/12.11.2023 г.

#### **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 2024 г.	01.07 ÷31.12 2024 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт от звена СПМ. СР. ЕРЦ. РМ.	0	1	1
Сервизно обслужване, услуги, други разходи и пряка доставка материали	20	19	39
Сервизно обслужване, разходи външни услуги	0	11	11
ВСИЧКО	20	31	51

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 2024 г. е изпълнен график за извършване на ремонтни дейности по топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй преди отоплителен сезон 2024/2025 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 – 57 бр., задвижки – 53 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 2024 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.



### 3. Прогноза за периода 01.07.2025 г. ÷ 30.06.2026 г.

#### 3.1. Инвестиционна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2025 г.	01.01÷30.06. 2026 г.	Общо, хил. лв.
Реконструкция на тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй	310	0	310
Дооборудване на работни места с ДМА	4	0	4
ВСИЧКО	314	0	314

#### 3.2. Ремонтна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07 ÷ 31.12 2025 г.	01.01÷30.06. 2026 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	5	4	9
Ремонт друго механично оборудване	8	6	14
Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари	3	3	6
Ремонт от звена СПМ. СР. ЕРЦ. РМ.	1	1	2
Сервизно обслужване, услуги, други разходи и пряка доставка материали	20	20	40
Сервизно обслужване, разходи външни услуги	0	10	10
ВСИЧКО	37	44	81

Гл. счетоводител:

Изп. директор:



## 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.)	кВГН	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	34 473	48,34	1 666		19 002	47,51	903		5 045	45,09	227		720	46,77	34		9 706	51,76	502	
I.1.	с топлоносител гореща вода	34 473	48,34	1 666		19 002	47,51	903		5 045	45,09	227		720	46,77	34		9 706	51,76	502	
I.2.	с топлоносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	39 416	55,36	2 182		16 074	53,29	857		8 815	53,29	470		2 423	55,94	136		12 103	59,48	720	
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	Венчко приходи от топлинна енергия с гореща вода	73 889	52,08	3 848		35 076	50,16	1 759		13 860	50,30	697		3 143	53,84	169		21 809	56,04	1 222	
IV	Венчко 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	56,04	1 222	
V	Приходи от присъединяване и услуги																				
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																				
VII.1.	На обществена доставчик, както следва:																				
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:																				
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VIII	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																				
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)	3 848		1 759				697								169					1 222

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2024 г.				I-тримесечие на 2024 г.				II-тримесечие на 2024 г.				III-тримесечие на 2024 г.				IV-тримесечие на 2024 г.			
		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	31 524	55,30	1 743	1 743	16 795	52,77	886	886	2 716	47,94	130	130	598	58,85	35	35	11 415	60,57	691	691
I.1.	с топлоносител гореща вода	31 524	55,30	1 743	1 743	16 795	52,77	886	886	2 716	47,94	130	130	598	58,85	35	35	11 415	60,57	691	691
I.2.	с топлоносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:																				
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	37 151	63,59	2 362	2 362	15 822	59,39	940	940	6 277	59,39	373	373	2 559	74,82	191	191	12 493	68,71	858	858
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)	68 675	59,78	4 106	4 106	32 616	55,98	1 826	1 826	8 993	14,48	130	130	3 157	71,79	227	227	23 908	64,83	1 550	1 550
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	68 675	59,78	4 106	4 106	32 616	55,98	1 826	1 826	8 993	55,93	503	503	3 157	71,79	227	227	23 908	64,83	1 550	1 550
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 от ВЕП																				
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:																				
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.3.	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																				
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			4 106	4 106			1 826	1 826			503	503			227	227				1 550

Гл. счетоводител:

Изп. директор:



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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2024-30.06.2025			01.07.2024-30.09.2024			01.10.2024-31.12.2024			01.01.2025-31.03.2025			01.04.2025-30.06.2025		
		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:	36 809	66,01	2 430	598	58,85	35	11 415	60,57	691	20 398	68,69	1 401	4 398	68,69	302
I.1.	с топлоносител гореща вода	36 809	66,01	2 430	598	58,85	35	11 415	60,57	691	20 398	68,69	1 401	4 398	68,69	302
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:															
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	38 699	69,10	2 674	2 559	74,82	191	12 493	68,71	858	16 930	68,69	1 163	6 716	68,69	461
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.I.+II)	75 508	67,60	5 104	3 157	71,79	227	23 909	64,82	1 550	37 328	68,69	2 564	4 398	173,60	763
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	75 508	67,60	5 104	3 157	71,79	227	23 909	64,82	1 550	37 328	68,69	2 564	4 398	173,60	763
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На общественя доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			5 104			227			1 550			2 564			763

Гл. счетоводител

Изп. директор:



**ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ**  
**НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ГР. КОЗЛОДУЙ**  
**към 31 декември 2024 г.**

предварителен

хил. лв.

Съдържание	31.12.2024 г.	31.12.2023 г.
<b>АКТИВИ</b>		
<b>Нетекущи активи</b>		
1 Имоти, машини и съоръжения	1 960 140	2 034 636
2 Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи	288 890	238 172
3 Нематериални активи	21 444	24 327
4 Инвестиции в дъщерни предприятия	1 822 837	1 522 916
5 Предоставени заеми на свързани лица	5 488	26 598
6 Предоставени аванси	40 907	40 907
7 Инвестиции на разположение за продажба	284	505
<b>Нетекущи активи</b>	<b>4 139 990</b>	<b>3 888 081</b>
<b>Текущи активи</b>		
1 Ядрено гориво	432 377	469 247
2 Материални запаси	170 855	143 258
3 Търговски и други вземания	12 150	11 063
4 Предоставени аванси	145 813	61 403
5 Предоставени заеми на свързани лица	37 040	12 127
6 Вземания от свързани лица	156 566	49 938
7 Вземания за данък върху дохода	294	4 663
8 Парични средства и краткосрочни депозити	549 318	912 588
	<b>1 504 413</b>	<b>1 664 287</b>
<b>Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като държани за разпределение към собственика</b>		
<b>Текущи активи</b>	<b>1 504 413</b>	<b>1 664 287</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>	<b>5 644 403</b>	<b>5 552 368</b>
<b>СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>		
1 Собствен капитал		
2 Акционерен капитал	1 744 585	1 744 585
3 Законови резерви	78 164	24 458
4 Други резерви	2 075 438	2 088 448
5 Неразпределена печалба	683 556	436 215
6 Финансов резултат от текущия период	225 300	537 052
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>4 807 043</b>	<b>4 830 758</b>
<b>Нетекущи пасиви</b>		
2 Задържани суми по договори	2 233	324
3 Финансирания	75 844	83 115
4 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	117 697	101 898
5 Други нетекущи задължения	791	125
6 Отсрочени данъчни пасиви	128 766	144 324
<b>Нетекущи пасиви</b>	<b>325 331</b>	<b>329 786</b>
<b>Текущи пасиви</b>		
2 Търговски и други задължения	273 567	229 784
3 Пасиви по договори с клиенти	62 833	20 083
4 Задължения към свързани лица	11 955	5 251
5 Финансирания	7 614	7 619
6 Задържани суми по договори	8 182	5 047
7 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	35 040	42 940
8 Провизии	112 838	81 100
	<b>512 029</b>	<b>391 824</b>
<b>Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като държани за разпределение към собственика</b>		
<b>Текущи пасиви</b>	<b>512 029</b>	<b>391 824</b>
<b>Общо пасиви</b>	<b>837 360</b>	<b>721 610</b>
<b>ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>	<b>5 644 403</b>	<b>5 552 368</b>

28.02.2025 г.

Съставител на отчета:

Володя Воновски

Ръководител:

Иван Андреев



**ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД  
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ГР. КОЗЛОДУЙ**  
за периода от 01.01.2024г. до 31.12.2024 г.

предварителен

хил. лв.

Съдържание	Текуща година	Предходна година
1 Приходи от продажба на продукция	2 046 734	2 529 868
1.1 Приходи от продажба на електроенергия	2 042 629	2 526 020
1.2 Приходи от продажба на топлоенергия	4 105	3 848
2 Приходи от финансираня	7 277	7 278
3 Печалба от продажба на нетекущи активи	5	37
4 Продажба на услуги, стоки и други краткотрайни	5 077	5 302
5 Други приходи и доходи	1 358	2 643
6 Изменение в незавършеното производство	14 476	4 673
7 Придобиване на машини, съоръжения и обор-не по с	363	691
8 Купена ел.енергия	(8 805)	(399)
9 Разходи за материали и консумативи	(200 700)	(147 312)
10 Разходи за външни услуги	(252 158)	(215 181)
11 Разходи за амортизация и последваща оценка на ИМ	(209 417)	(208 693)
12 Разходи за персонала	(312 854)	(291 888)
13 Разходи за осигуровки	(50 229)	(46 015)
14 Провизии за доходи след напускане	(28 861)	(25 916)
15 Разходи за провизии	(31 738)	(32 173)
16 Разходи за обезценка/възстановена обезценка нетно	1 450	534
17 Други разходи	(723 580)	(982 760)
18 Себестойност на прод. стоки и др. активи	(1 360)	(1 325)
19 Оперативна печалба	257 038	599 364
20 Финансови разходи	(9 298)	(8 303)
21 Финансови приходи	2 524	5 594
22 Печалба преди облагане с данъци	250 264	596 655
23 Разходи за данък върху доходите	(24 964)	(59 603)
24 Печалба за годината от продължаващи дейности	225 300	537 052

Дата: 28.02.2025 г.

Съставител на отчета:

Волода Боновски

Ръководител:

Иван Андреев





**Отчет за паричните потоци**  
**НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД**  
за периода от януари до декември 2024 г.

предварителен

хил. лв.

СЪДЪРЖАНИЕ		Текуща година	Предходна година
<b>А</b>	<b>Паричните потоци от оперативна дейност</b>		
	1. Парични постъпления от клиенти	2 343 612	3 018 483
	1.1. Парични постъпления от продажба на електроенергия	2 337 750	3 006 199
	1.2. Парични постъпления от други продажби	5 862	12 284
	2. Парични плащания на доставчици	(539 607)	(546 989)
	3. Парични плащания на наети лица	(314 012)	(295 703)
	4. Парични плащания по осигуровки	(70 281)	(63 559)
	5. Пратени лицензи и др. АЯР	(6 960)	(5 463)
	6. Плащания към фонд РАО, ИЕЯС и СЕС	(701 128)	(1 116 212)
	7. Парични потоци, свързани с др. данъци и плащания към ДБ	(251 351)	(393 056)
	8. Парични потоци, свързани със застраховки	(15 012)	(14 293)
	9. Платени данъци от печалбата	(35 337)	(61 195)
	10. Други пост./плащания/, свързани с оперативна дейност	(14 720)	(12 987)
	11. Нетен паричен поток от продължаващи дейности	395 204	509 026
	<i>Нетен паричен поток от оперативна дейност</i>	395 204	509 026
<b>Б</b>	<b>Парични потоци от инвестиционна дейност</b>		
	1. Придобиване на дългосрочна инвестиция	(300 000)	(1 500 000)
	2. Покупка на ИМО и нематериални активи	(216 915)	(153 217)
	3. Получени и възстановени финансирання	0	0
	4. Предоставени заеми	(25 000)	(10 000)
	5. Постъпления от продажби на ДМА	137	48
	6. Постъпления от предоставени заеми	21 092	188 308
	7. Получени лихви	651	1 131
	8. Получени дивиденди	2 125	3 252
	<i>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</i>	(517 910)	(1 470 478)
<b>В</b>	<b>Парични потоци от финансовата дейност</b>		
	1. Постъпления свързани с увеличение на капитала		1 500 000
	2. Изплащане на привлечени средства	(1)	
	3. Изплатени дивиденди	(241 673)	(364 732)
	4. Изплащане на задължения по лизинг	(232)	(221)
	<i>Нетен паричен поток, използван за финансови дейности</i>	(241 906)	1 135 047
	<b>Нетно увеличение/намаление на паричните средства и еквиваленти (А + Б + В)</b>	<b>(364 612)</b>	<b>173 595</b>
	<b>Парични средства и еквиваленти към началото на годината</b>	<b>915 133</b>	<b>741 538</b>
	<b>Ефект от МСФО9</b>	<b>(2 016)</b>	<b>(2 545)</b>
	<b>Парични средства и еквиваленти към края на годината</b>	<b>548 505</b>	<b>912 588</b>

дата: 14.01.2025 г.

Съставител на отчета:

Володя Бояновски

Ръководител

15.01.2025





**О Т Ч Е Т**  
**ЗА ПРОМЕНЕНИЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ**  
**НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД**  
за периода от 01.01.2024 год. до 31.12.2024 год.

предварителен

	Основен капитал	Законен резерв	Проектиран резерв	Резерв от променения до пазарна стойност	Резерв от променения по инструментална справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Финансов резултат за текущия период	ОБЩО
Начално салдо към 01.01.2023 г.	244 585	24 458	2 153 877	(71 537)	225	11 405	795 748		3 158 761
Разпределени дивиденди							(364 732)		(364 732)
Увеличаване на капитал	1 500 000								1 500 000
Други изменения в собствения капитал									0
Печалба за годината								537 052	537 052
Други всеобхватен доход, нетно от данъци				-344	21				(323)
Прехвърляне на проектен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба									0
Салдо към 31.12.2023 г.	1 744 585	24 458	2 148 678	(71 881)	246	11 405	436 215	537 052	4 830 758
Начално салдо към 01.01.2024 г.	1 744 585	24 458	2 148 678	(71 881)	246	11 405	973 267		4 830 758
Разпределени дивиденди		53 705					(295 378)		(241 673)
Увеличаване на капитал и резерви за сметка на неразпределена печалба									0
Други всеобхватен доход, нетно от данъци				(7 143)	(199)				(7 342)
Печалба за годината								225 300	225 300
Прехвърляне на проектен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба			(5 667)						0
Други изменения в собствения капитал		1	(1)						0
Салдо към 31.12.2024 г.	1 744 585	78 164	2 143 010	(79 024)	47	11 405	683 556	225 300	4 807 043

дата: 28.02.2025 г.

Съставител:  
Володя Беновски



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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2025 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 6 = 4 + 5	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 9 = 7 + 8
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	304	6 326	6 630	301	6 357	6 658
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	9	46	55	5	59	65
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	296	6 280	6 575	295	6 298	6 594
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	238	6 277	6 515	238	6 295	6 533
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	174	5 309	5 483	173	5 327	5 501
1	Разходи за амортизации	хил. лв	64	968	1 032	64	968	1 032
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	64	968	1 032	64	968	1 032
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	0,4	50	51		81	81
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	0,4	50	51		81	81
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	56	4 049	4 105	56	4 049	4 105
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	11	680	691	11	680	691
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	11	680	691	11	680	691
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	107	550	656	107	550	656
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		5	5		5	5
5.2.	Работно облекло	хил. лв		6	6		6	6
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		0	0		0	0
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		43	43		43	43
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		22	22		22	22
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		38	38		38	38
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		29	29		29	29
5.10.	Насми	хил. лв		86	86		86	86
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв		2	2		2	2
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв		1	1		1	1
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		2	2		2	2
5.18.	Командировки	хил. лв		3	3		3	3
5.24.	Други материали	хил. лв	8	71	79	8	71	79
5.25.	Други външни услуги		34	214	247	34	214	247
5.26.	Други др.разходи		65	28	93	65	28	93
7	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		21	21		33	33
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	58	3	61	58	3	61
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	58	3	61	58	3	61
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв	58		58	58		58
	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	58		58	58		58
1.3	Разходи за закупена енергия	хил. лв		3	3		3	3

**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:

/Иван Андреев /



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
АЕЦ Козлодуй ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2024 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	10 812	1 597	13 370	2 486
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	10 802	1 587	13 360	2 476
	Земи	хил. лв	81		81	
	Сгради	хил. лв	607	24	922	37
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	10 082	1 533	12 321	2 408
	Транспортни средства	хил. лв	3	2	3	2
	Стопански инвентар	хил. лв	5	5	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	25	24	28	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		527		648
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		9 742		11 531

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 8,20% 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	256	12 202	2 231
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 168	256	12 191	2 221
	Земи	хил. лв			81	
	Сгради	хил. лв	421	27	501	10
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	747	227	11 574	2 181
	Транспортни средства	хил. лв		1	3	2
	Стопански инвентар	хил. лв		0	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0	28	24
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв		0	10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		33		615
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		946		10 585

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	256		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 168	256		
	Земи	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	421	27		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	747	227		
	Транспортни средства	хил. лв		1		
	Стопански инвентар	хил. лв		0		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв		0		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		33		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		946		



## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 0,29% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2024 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	0		0	0		0
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	0		0			
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	-1		-1	0		0
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	527		527	33		33
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>528</b>		<b>528</b>	<b>33</b>		<b>33</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	1 168	9 634	10 802	1 168	12 191	13 360
	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.	170	1 428	1 598	256	2 231	2 486
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв					615	615
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>998</b>	<b>8 216</b>	<b>9 214</b>	<b>913</b>	<b>10 585</b>	<b>11 498</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>1 526</b>	<b>8 216</b>	<b>9 742</b>	<b>946</b>	<b>10 585</b>	<b>11 531</b>

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА  
АЕЦ Козлодуй ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	4 293 706	4 581 743
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	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>0,56%</b>	<b>0,56%</b>

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2024 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2024 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:

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
АЕЦ Козлодуй ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	91 870	111 089
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	91 870	111 089
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	32 654	68 911
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	32 654	68 911
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	26,22%	38,28%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	26,22%	38,28%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	124 524	180 000
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	124 524	180 000
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>сн ч</sup>	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 ВЕКП	E векп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh		
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t <sub>сг</sub>		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>сн ч</sup>	MWh		
9.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>		
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газъл	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр г	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q г в	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общо</sub> )	η <sub>общо</sub>	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B c	g/kWh		
15	за топлинна енергия	B c <sup>те</sup>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>впч</sup>	MWh	124 524	180 000
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	124 524	180 000
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен ч	t <sub>у г</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>впч</sup>	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъл	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ЯГ)	Q вей	t/(km <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т пр г	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q г в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>к и ппк</sub>	%		
22	СРУГ <sub>ср</sub> за топлинна енергия	B к и ппк	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
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 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 cf	t <sub>сг</sub>		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
26.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>		
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газъл	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр <sup>тп</sup>	kcal/km <sup>3</sup>		
27.2.	мазут	Q м <sup>тп</sup>	kcal/kg		
27.3.	газъл	Q г <sup>тп</sup>	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q в <sup>тп</sup>	kcal/kg		



№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2025 г.
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>век</sub> <sup>20</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q <sub>пг</sub>	kcal/knm <sup>3</sup>		
28.2.	мазут	Q <sub>м</sub>	kcal/kg		
28.3.	газъол	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>век</sub>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц <sub>гориво</sub>	BGN/MWh		
29.1.	природен газ	Ц <sub>пг</sub>	BGN/knm <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t		
29.3.	газъол	Ц <sub>г</sub>	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц <sub>век</sub>	BGN/t(knm <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh		
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh		
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т пр.г.</sub>	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т в</sub>	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство TOTAL		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>призн</sub>	MW		
37.1.	гореща вода	M <sub>призн</sub> ВП	MW		
37.2.	водна пара	M <sub>призн</sub> ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>ел</sub> <sup>с1</sup>	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 <sub>инд</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh	3,31	2,71
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>т</sub> <sup>т</sup>	kBGN	304	301
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	9	5
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	296	295
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	238	238
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	58	58
41	Добавка		BGN/MWh		
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>пр</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sub>ел</sub> <sup>с1</sup>	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>т</sub> <sup>т</sup>	kBGN	304	301
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр.т</sub>	BGN/MWh	3,31	2,71
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр гв</sub>	BGN/MWh	0,63	0,52
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр вп</sub>	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7,2025 г.
1		2	3	4	5
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

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

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7,2025 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>68 675</b>	<b>85 289</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	31 523	44 170
3	потребители за стопански нужди	MWh	37 151	41 119
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>23 196</b>	<b>25 800</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	25,25%	23,22%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>91 870</b>	<b>111 089</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	58	58
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6 326	6 357
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	46	59
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6 280	6 298
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6 277	6 295
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3	3
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	15	13
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<b>0,63</b>	<b>0,52</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	92,32	74,70
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,21	0,16
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>92,96</b>	<b>75,22</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил. лв	6 384	6 415

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7,2025 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<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	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НПП от топлинна енергия с водна пара	хил. лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7,2025 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(м <sup>3</sup> )		
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м <sup>3</sup> )		
3	битови нужди	(м <sup>3</sup> )		
4	стопански нужди	(м <sup>3</sup> )		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м <sup>3</sup> )		
6	битови нужди	(м <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(м <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Проверка	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	6 630	6 658
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	6 384	6 415

Гл. счетоводител:

Изп. директор:



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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2024 г.	от 7,2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t		
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh		
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф,т</sub>	%		
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф,е</sub>	%		
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%		
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%		
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.</sub> <sup>кпд</sup>	%	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 <sub>разх.</sub> <sup>прен</sup>	%		
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхляща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

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

Приложение № 7

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

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

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ "'	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ§КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (кпд)	%								
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на 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 <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

**ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ**

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1	Тип									
3.2	Разход пара	t/h								
3.3	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4	Енталпия 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 <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

Изп. директор:



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
АЕЦ Козлодуй ЕАД

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 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 31.12.2024 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	222,00	111,000	111,000						
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2024 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 7.2025 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 31.12.2024 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 2024 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MW/h									
2.6.	Топлинна ефективност	%									
Топлинна ефективност ВК\$ППК		%									

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2025 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ВК и ППК														
	общо	MWh	85 289	1 011	1 150	1 455	2 549	7 837	12 555	15 762	16 400	12 450	10 400	1 900	1 820
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh	85 289	1 011	1 150	1 455	2 549	7 837	12 555	15 762	16 400	12 450	10 400	1 900	1 820
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	180 000	2 893	3 895	6 419	6 521	15 838	24 773	31 304	29 769	23 238	23 891	5 593	5 867
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh	180 000	2 893	3 895	6 419	6 521	15 838	24 773	31 304	29 769	23 238	23 891	5 593	5 867
	общо	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q прокв. от ВК&ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК&ППК	%													
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>cf</sub>													
	при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>													
	при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>cf</sub>													
	при 8 000 kcal/kmm <sup>3</sup> природен газ	kmm <sup>3</sup>													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
Гориво за ВК	при 10 500 kcal/kg газол	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	при 6 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> ) друго (ВЕИ)	t (kmm <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.: комбинирана сл. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
	некомбинирана сл. ен.	MWh													
	Е ен	MWh													
		%													
Е реализация	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh													
Е продажба	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Максимален топлинен товар		MW													
		MW													

Гл. счетоводител:

Изп. директор:





## **“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 01.07.2025-30.06.2026 г. е разработена на база отчетни данни за 2024 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 295 хил.лв. и съставляват около 4 % от общите разходи за производство и пренос на топлоенергия.**

**Разходите за пренос по същество представляват разходите на цех Топлоснабдяване. Прогнозата е на стойност 6 298 хил.лв., като е запазено равнището на отчетените разходи за 2024 г., с изключение на ремонтните разходи. Завишението с 30 хил.лв. на ремонтните разходи 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, Счетоводните политики 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 отчитат 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 2024 г. са за материали, външни услуги, амортизации, заплати, осигуровки и други разходи. За целите на ценообразуването, тези разходи са намалени с 501 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 501 хил.лв. както следва:

- |                             |               |
|-----------------------------|---------------|
| - Разходи по чл.204 от ЗКПО | – 229 хил.лв. |
| - Разходи по чл.216 ЗКПО    | – 23 хил.лв.  |
| - Отпуски от минали години  | – 249 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 33 хил.лв.

**Разпределени разходи** - В отчетените за 2024 г. разходи за пренос на топлоенергия са разпределени разходи на обща стойност 2 017 хил. лв., както следва:

Социалните разходи са разпределени по звена, на база списъчен състав, зает в основните производствени и административни звена. За 2024 г., персоналят зает в цех Топлоснабдяване за първо полугодие е 70 души и коефициентите на разпределение - 0.0254 (разчетен на база численост на персонала 2 756 бр.) и за второ полугодие е 70 души – с коефициент -0.0264 (разчетен на база численост на персонала 2 656 бр.).

- Разпределените социални разходи за Топлоснабдяване за 2024 г. са на стойност 1 442 хил.лв. Същите са отнесени в следните статии:

- |                 |              |
|-----------------|--------------|
| - материали     | – 15 хил.лв. |
| - външни услуги | – 31 хил.лв. |



- амортизации – 21 хил.лв.
- заплати – 1 339 хил.лв.
- социално осигуряване – 38 хил. лв.
- други разходи – (2) 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 2024 г. са:

- от януари до юни – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 681 930 хил.лв. на ТС – 8 216 хил.лв. Общо производствените разходи през разглеждания период са на стойност – 54 843 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,004885. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 268 хил.лв.

- от юли до декември – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 672 259 хил.лв., на ТС – 7 982 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,0047735. Общо производствените разходи за периода са на стойност 64 428 хил.лв. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 307 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 2024 г. са в размер на 346 хил.лв. За целите на ценообразуването и спазвайки т.19 от Указанията, разходите са намалени с 186 хил.лв., които по същество представляват разходи, които не са свързани със съответната регулаторна дейност.

Разходите за производство и пренос за ценовия период 01.07.2025-30.06.2026 г. са на стойност 6 594 хил.лв. Възвращаемостта на капитала е в размер на 65 хил.лв.

**Необходимите годишни приходи за производство и пренос на топлинна енергия са на стойност 6 658 хил.лв.**

## **СПРАВКА № 2**

### **регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

Регулаторната база на активите към 31.12.2024 г. е в размер на 11 531 хил.лв. и е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2024 г. пряко свързани с дейността по лицензията на стойност 13 370 хил.лв., намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите в размер на 2 486 хил.лв. и увеличена с необходимия оборотен капитал 648 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 31.12.2024 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД няма задължения по сключени договори за заем. Данъчната ставка е в размер на 10%, съгласно ЗКПО.

### **СПРАВКА № 4**

#### **технико-икономически показатели в производството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД**

В справката “Технико-икономически показатели в производството” са обобщени основните натурални показатели при производството и реализацията на топлинна енергия за регулаторен период 01.07.2025 – 30.06.2026 г. Прогнозното производство възлиза на 180 000 MWh, а размерът на собствените нужди – 68 911 MWh (38,28 % 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. След поредицата топли зими последната бе студена, с най-ниски температури през месец ноември за последните 20 години. Актуализираните прогнозни данни за настоящия регулаторен период са с отчитане на климатичните промени в световен мащаб и изминалият период от него. Прогнозният ръст в производството спрямо отчета за базовата 2024 г. е вследствие очаквано нарастване на броя и потреблението на битови и небитови клиенти в града и на площадката, с отчитане на намаляването на %-та технологични загуби от пренос вследствие реновиране на изолационната обвивка на трасетата. С оглед ниските температури през изминалата зима, прогнозите и за следващият есенно-зимен период са за ниски температури. Предстои въвеждане в експлоатация на офис на територията на централата (сграда “Заводски строежи”), реално потребление от новоприсъединени стопански обекти на площадката, основно на ДП РАО – подвързано Хранилище за нерадиоактивни отпадъци (площадка “Радиана”), нови стопански потребители - обекти на други юридически лица, пуснати в експлоатация обекти за столово хранене, както и по-дълъг отоплителен сезон, наблюдаващ се през последните години. Предвид очаквано отпадане на регулираната цена на електроенергията и прогнози за покачване на цената за битовия потребител се предполага увеличаване на потреблението на парно отопление и топла вода за присъединените крайни клиенти.



Величина	Изм.	РП 2024-2025	РП 2024-2025	2024	РП 2025-2026
		Прогноза	Отчет ценови период	Отчет	Прогноза НРП
Производство на ТЕ	MWh	180 295	150 228	124 524	180 000
ТЕ за технологични СН	MWh	69 267	50 721	32 654	68 911
ТЕ за реализация	MWh	85 225	75 508	68 675	85 289

### СПРАВКА № 5

#### технико-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 2024 г. и с прогнозите за текущия регулаторен период.

Сумарното прогнозно количество реализирана топлоенергия в периода юли 2025 – юни 2026 г. се базира на прогноза за ръст в потреблението спрямо отчета за базовата 2024 г., с отчитане на данните за десетгодишен 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 – подвързано Хранилище за нерадиоактивни отпадъци (площадка "Радияна"), подвързване на сграда "Заводски строежи" на площадката, стопански обекти на други юридически лица, пуснати в експлоатация обекти за столово хранене, както и по-дълъг отоплителен сезон съгласно последните няколко години.

Величина	Изм.	РП 2024-2025	РП 2024-2025	2024	РП 2025-2026
		Прогноза НРП	Отчет ценови период	Отчет	Прогноза НРП
Потребление в гр. Козлодуй	MWh	57 725	53 508	48 070	57 769
Битови	MWh	44 138	41 000	37 151	44 150
Небитови	MWh	8 693	8 108	7 056	8 719
Ведомствени обекти на АЕЦ	MWh	4 894	4400	3863	4 900
Стопански потребители на площадката	MWh	27 500	22 000	20 604	27 520
Общо количество ТЕ за реализация	MWh	85 225	75 508	68 675	85 289

### 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:

Изпълнителен директор: