

*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: GKKirkov@npp.bg

представявано от Георги Киров Киров, 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 01.07.2023 г. следните цени:

1.1. Цена на топлинна енергия – 59,37 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 01.07.2022-30.06.2023 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2022г.;

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2022 г.;

СПРАВКА № 4 – Техничко-икономически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023 г.;

СПРАВКА № 5 – Техничко-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023 г.;

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

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

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

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

- Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико – икономически показатели за 2022 г., за ценови период 01.07.2022-30.06.2023 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024 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 2021 г., 2022 г. и за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023 г. – Приложение №4;

- Годишен финансов отчет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2022 г. (неодитиран) в т.ч.: Отчет за финансовото състояние към 31.12.2022 г., Отчет за всеобхватния доход към 31.12.2022 г., Отчет за паричния поток към 31.12.2022 г. и Отчет за промените в собствения капитал към 31.12.2022 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 2022 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2022 г.

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2022 г.;

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

Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2022 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024 г.;

СПРАВКА № 5 – Техничко-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2022 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024 г.;

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

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

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

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

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

- Документ за платена такса за разглеждане на заявлението

Неприложими за „АЕЦ Козлодуй”ЕАД:

- Цени на горивата - Приложение №2;

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

- Изкупена и продадена електрическа енергия – Приложение №6

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

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

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

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

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

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

(*посочва се електронен адрес*)

☐ факс.

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

Дата: _____

Подпис: _____

Д Е К Л А Р А Ц И Я

Долуподписаният **Георги Киров Кирков**, 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	ОТЧЕТ 2022 г.			01.07.2022-30.06.2023		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	205	4 894	5 098	204	4 884	5 088
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	7	51	58	6	54	60
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	198	4 843	5 041	198	4 830	5 027
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	35	4 843	4 878	35	4 830	4 865
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	35	4 021	4 056	35	4 015	4 049
1	Разходи за амортизации	хил. лв		822	822		815	815
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		822	822		815	815
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		70	70		81	81
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		70	70		81	81
	в това число за ремонт на ВК\$ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв		2 567	2 567		2 790	2 790
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		482	482		469	469
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		482	482		469	469
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	35	934	969	35	706	741
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		6	6		5	5
5.2.	Работно облекло	хил. лв		12	12		8	8
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		4	4		1	1
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		38	38		29	29
5.5.	Застраховки	хил. лв						
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		22	22		22	22
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		32	32		27	27
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		37	37		37	37
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв		2	2		1	1
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв		2	2		1	1
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		0	0		0	0
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв		157	157		160	160
5.16.	Охрана на труда	хил. лв						
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв		2	2		2	2
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв						
5.23.	Разходи за производство на ТЕ-площадка	хил. лв		8	8		8	8
5.24.	Други материали	хил. лв		52	52		20	20
5.25.	Други външни услуги	хил. лв		146	146		88	88
5.26.	Други др.разходи	хил. лв		415	415		296	296
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв	35		35	35		35
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил.лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		31	31		31	31
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	163		163	163		163
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	163		163	163		163
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК\$ППК), в т.ч. за:	хил. лв	163		163	163		163
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	163		163	163		163

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:

/ В. Боновски /

/ Г. Кирков /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	9 904	119	11 221	914
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	9 894	109	11 211	904
	Земи	хил. лв	81		81	
	Сгради	хил. лв	749		710	17
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	8 852		10 207	747
	Транспортни средства	хил. лв	3		3	1
	Стопански инвентар	хил. лв	5	5	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	204	104	206	135
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	438		473	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	10 223		10 781	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (10,27% 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	1 169	85	10 053	829
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 169	85	10 043	819
	Земи	хил. лв			81	
	Сгради	хил. лв	421	10	289	7
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	748	76	9 459	671
	Транспортни средства	хил. лв		0	3	1
	Стопански инвентар	хил. лв		0	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	0	0	206	135
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв		0	10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	23		450	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 107		9 674	

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	1 169	85		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 169	85		
	Земи	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	421	10		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	748	76		
	Транспортни средства	хил. лв		0		
	Стопански инвентар	хил. лв		0		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	0	0		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв		0		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	23			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 107			

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (10,27% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 Г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 Г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	1 169		1 169	1 169		1 169
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	0		0			
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	0		0	85		85
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	31		31	23		23
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	1 200		1 200	1 107		1 107
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		8 725	8 725		10 043	10 043
	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.		119	119		829	829
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		407	407		450	450
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв		9 023	9 023		9 674	9 674
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	1 200	9 023	10 223	1 107	9 674	10 781

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 437 039	2 429 298
2	Дял на собствения капитал	%	100,00%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%		
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0,56%	0,56%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- 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.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /

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

№	01.07.2022-30.06.2023	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2022- 30.06.2023
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	100 583	101 011
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	100 583	101 011
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	67 827	61 755
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	67 827	61 755
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	40,27%	37,94%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	40,27%	37,94%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	Q пр	MWh	168 410	162 765
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	168 410	162 765
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{сн.ч.}	MWh		
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	Е бр	MWh		
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	Е вепк	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	Е комб.	MWh		
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	Е не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	В сф	t _{c.f.}		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн.ч.}	MWh		
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 т в	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η общо	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	В с	g/kWh		
15	за топлинна енергия	В а ^{сo-g}	kg/MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впч.}	MWh	168 410	162 765
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	В ен.ч.	t у.г.		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч.}	MWh		
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 т в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{к и ппк}	%		
22	СРУГ _{бр} за топлинна енергия	В _а ^{к и ппк}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	Е сн	MWh		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	Е нето	MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	В сф	t _{c.f.}		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр} ^{рп}	kcal/knm ³		
27.2.	мазут	Q _м ^{рп}	kcal/kg		
27.3.	газъол	Q _г ^{рп}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q _в ^{рп}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _в ^{еи} ^{рп}	kcal/kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пг}	kcal/knm ³		
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газъол	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _в ^{еи}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh		
29.1.	природен газ	Ц _{пг}	BGN/knm ³		
29.2.	мазут	Ц _м	BGN/t		
29.3.	газъол	Ц _г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц _в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц _в ^{еи}	BGN/t(knm ³)		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh		
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh		

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

№	01.07.2022-30.06.2023	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2022- 30.06.2023
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{т пр.г.}	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{т в}	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{приз}	MW		
37.1.	гореща вода	M _{приз} вп	MW		
37.2.	водна пара	M _{приз} гв	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. ^{с1}	kBGN		
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN		
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ^{с1}	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ^{с1}	BGN/MWh	2,04	2,02
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. ¹	kBGN	205	204
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	7	6
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	198	198
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	35	35
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	163	163
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преф} ^{с1}	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{с1}	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пр} ^{с1}	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ^{с1}	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. ¹	kBGN	205	204
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр,т}	BGN/MWh	2,04	2,02
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр гв}	BGN/MWh	1,62	1,61
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр вп}	BGN/MWh		

№	01.07.2022-30.06.2023	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2022- 30.06.2023
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
/ В. Боновски /Изп. директор:
/ Г. Кирков /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2022- 30.06.2023
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	75 328	75 002
2	потребители за битови нужди	MWh	40 103	39 404
3	потребители за стопански нужди	MWh	35 225	35 598
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	25 255	26 009
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	25,11%	25,75%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	100 583	101 011
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	163	163
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 894	4 884
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	51	54
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 843	4 830
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 843	4 830
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	41	42
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	1,62	1,61
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	65,51	65,68
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,54	0,56
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	67,13	67,29
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	5 057	5 047

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2022- 30.06.2023
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА 01.07.2022- 30.06.2023
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м ³)	840 360	871 481
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м ³)	592 933	610 060
3	битови нужди	(м ³)	553 860	566 110
4	стопански нужди	(м ³)	39 073	43 950
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м ³)	247 427	261 421
6	битови нужди	(м ³)	38 826	52 820
7	стопански нужди	(м ³)	208 601	208 601
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	5 098	5 088
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	5 057	5 047

Гл. счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп. директор:
/ Г. Кирков /

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД
				2022 г.	01.07.2022-30.06.2023
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%		
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%		
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%		
12	Топлинна ефективност	η _т	%		
13	Електрическа ефективност	η _е	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.} ^{кпд}	%	0,0000	0,0000
22	Топлинна енергия за електрическа енергия				
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата				
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия				
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия				
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{раз.} ^{произ}	%		
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /

№	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 _{ел}	kcal/kWh							
5	ОБЩА ефективност	%							
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4		
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq							
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h							
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%							
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4		
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe							
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq							
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq							
7.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h							
7.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h							
7.6.	q _{ел}	kcal/kWh							
8	ОБЩА ефективност	%							

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

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

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:
/ В. Боновски /Изп. директор:
/ Г. Кирков /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

01.07.2022-30.06.2023			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	222,00	111	111						
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h	8 695	6 967	1 728						
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	162 765	131 736	31 029						
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

01.07.2022-30.06.2023			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

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

Гл. счетоводител:
 / В. Боновски /

Изп. директор:
 / Г. Кирков /

01.07.2022-30.06.2023		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли 1	август 2	септември 3	октомври 4	ноември 5	декември 6	януари 7	февруари 8	март 9	април 10	май 11	юни 12
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ														
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГ _{ку}														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	75 002	1 006	1 006	1 210	2 011	7 464	11 739	12 891	13 178	11 950	8 450	2 290	1 806
	с гореща вода	MWh	75 002	1 006	1 006	1 210	2 011	7 464	11 739	12 891	13 178	11 950	8 450	2 290	1 806
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	162 765	1 589	2 252	4 218	5 546	12 858	24 771	24 494	27 914	23 182	18 957	9 457	7 527
	с гореща вода	MWh	162 765	1 589	2 252	4 218	5 546	12 858	24 771	24 494	27 914	23 182	18 957	9 457	7 527
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													

Q произ. от ВК§ППК	общо	MWh													
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh													
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК§ППК	%													
Гориво за ВК§ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{ef}													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³													
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³													

Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{ef}													
при 8 000 kcal/knm ³	природен газ	knm ³													
при 9 500 kcal/kg	мазут	t													
при 10 500 kcal/kg	газхол	t													
при 6 000 kcal/kg	въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (knm ³)	друго (ВЕИ)	t (knm ³)													

Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
комбинирана ел. ен.		MWh													
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		MWh													
		%													
Е реализация	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh													
Е продажба	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /

Дружество: " АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Отчет 2022 г.	Отчет ценови период 01.07.2022 - 30.06.2023 г.	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	4 520	5 072	5 058	5 072	14	0,28%	552	12,22%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	676	822	815	822	7	0,83%	146	21,60%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	87	70	81	70	-11	-13,58%	-17	-19,54%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	2 547	2 567	2 790	2 567	-223	-8,00%	20	0,80%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	434	482	469	482	13	2,80%	47	10,89%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	434	482	469	482	13	2,80%	47	10,89%
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.	776	1 132	903	1 132	228	25,29%	356	45,81%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	206	241	155	241	87	56,12%	35	17,03%

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Отчет 2022 г.	Отчет ценови период 01.07.2022 - 30.06.2023 г.	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	87	70	81	70	-11	-13,58%	-17	-19,54%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
I.2.	по преноса	хил. лв.	87	70	81	70	-11	-13,58%	-17	-19,54%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	2 167	1 727	901	1 425	524	58,16%	-742	-34,24%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
II.2.	по преноса	хил. лв.	2 167	1 727	901	1 425	524	58,16%	-742	-34,24%

Гл. счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп. директор:
/ Г. Кирков /

Дружество: " АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Отчет 2022 г.	Отчет ценови период 01.07.2022 - 30.06.2023 г.	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 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	108 661	100 583	101 011	112 943	11 933	11,81%	4 282	3,94%
1.1.	гореща вода	MWh	108 661	100 583	101 011	112 943	11 933	11,81%	4 282	3,94%
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	78 975	67 827	61 755	86 078	24 324	39,39%	7 103	8,99%
2.1.	гореща вода	MWh	78 975	67 827	61 755	86 078	24 324	39,39%	7 103	8,99%
2.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	42,09%	40,27%	37,94%	43,25%	0	14,00%	0	2,76%
3.1.	гореща вода	%	42,09%	40,27%	37,94%	43,25%	0	14,00%	0	2,76%
3.2.	пара	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	187 636	168 410	162 765	199 022	36 256	22,28%	11 385	6,07%
4.1.	гореща вода	MWh	187 636	168 410	162 765	199 022	36 256	22,28%	11 385	6,07%
4.2.	пара	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh					0	0,00%	0	0,00%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7	Произведена електрическа енергия	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия <u>от ВЕП</u>	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия <u>без ВЕП</u>	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh					0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
8	Топлина на горивата за производство	MWh					0	0,00%	0	0,00%
8.1.	Топлина на горивата за сн. част	MWh					0	0,00%	0	0,00%
8.2.	Топлина на горивата за ВК§ППК	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
9	ОБЩА ефективност	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
10	Топлинна ефективност	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
11	Електрическа ефективност	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
12	Топлинна ефективност на ВК§ППК	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	g _{gr} / kWh					0	0,00%	0	0,00%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg _{gr} / MWh					0	0,00%	0	0,00%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	МВтч	81 915	75 328	75 002	85 171	10 169	13,56%	3 255	3,97%
10.1.	гореща вода	МВтч	81 915	75 328	75 002	85 171	10 169	13,56%	3 255	3,97%
10.2.	пара	МВтч					0	0,00%	0	0,00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	26 746	25 255	26 009	27 773	1 764	6,78%	1 027	3,84%
		%	24,61%	25,11%	25,75%	24,59%	0	-4,50%	0	-0,10%
12	Технологични разходи - гореща вода	МВтч	26 746	25 255	26 009	27 773	1 764	6,78%	1 027	3,84%
		%	24,61%	25,11%	25,75%	24,59%	0	-4,50%	0	-0,10%
13	Технологични разходи - пара	МВтч	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
	гореща вода	MWh					0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейността пренос на топлинна енергия за 2022 г.

1. Отчетни данни за извършени разходи за периода 01.01÷31.12.2022 г.

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

1.1. Инвестиционни разходи, отчетни данни

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2022 г.	01.07÷31.12 2022 г.	Общо, хил. лв.
Реконструкция на тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй	3	415	418
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	652	437	1089
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	171	49	220
Всичко	826	901	1727

Реализираните обекти през 2022 г. са както следва:

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

- Изпълнена е подмяна на амортизирани топлопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй – от камера К-19 до камера К-21 и от камера К-13А-5 до камера К-13А-6 – по договор №418000028/09.08.2021 г.

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

- Изграден е нов участък от топлопреносната мрежа по ул. Бургас и ул. Варна (до адрес ул. Варна 17а) – по Договор № 408000025/21.09.2020 г.
- Доставени са компоненти за изработка на 40 бр. абонатни станции за битови клиенти.

По мероприятие „Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС” - изпълнено е СМР – по договори №498000032 и 418000022.

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 2022 г.	01.07 ÷31.12 2022 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт друго ел. оборудване	9,39	6,74	16
Ремонт друго мех. оборудване	0	2,14	2
Ремонт на общостанционно оборудване	0	0,2	0,2
Ремонт от звена СПМ. СР. ЕРЦ. РМ.	1,02	1	2
Сервизно обслужване, услуги, други разходи и пряка доставка материали	23,94	8	32
Сервизно обслужване, разходи външни услуги	0	15,84	16
Доставка на апаратура	0,92	0	1
Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари	0,83	0	1
ВСИЧКО	36	34	70

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 2022 г. е изпълнен график за извършване на ремонтни дейности по топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй преди отоплителен сезон 2022/2023 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 задвижки и помпи за БГВ). Извършва се сервизно обслужване и ремонт на контролно – измервателни прибори по сключен договор, както и метрологична проверка по график на средства за измерване. През 2022 г. се изпълнява договор за поддръжка на радио-диспечерската система за управление и наблюдение на абонатни станции в гр. Козлодуй.

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

Домашното дежурство е обезпечавано регулярно в съответствие с вътрешните процедури.

2. Прогнозни разходи за периода 01.01.2023 г. ÷ 31.12.2023 г.

2.1 Инвестиционни разходи

Прогнозните инвестиционни разходи за 2023 г. възлизат на 1131 хил. лв.

По мероприятие „Реконструкция на тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй” са предвидени 200 хил. лв. за подмяна на участък от Южна магистрала – от камера К-16-6 до камера К-16-8.

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

Планирани са разходи за доставка и полагане на хидроизолационно покритие на участък от въздушното трасе на топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй в размер на 841 хил. лв. – от колона 79 до колона 168.

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2023 г.	01.07 ÷31.12 2023 г.	Общо, хил. лв.
Реконструкция на тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй	0	200	200
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	90	90
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	0	841	841
Дооборудване на работни места с ДМА	0	0	0
ВСИЧКО	0	1131	1131

2.2. Ремонтни разходи

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

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

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2023 г.	01.07 ÷31.12 2023 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	12	12	24
Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари	2	1	3
Ремонт от звена СПМ. СР. ЕРЦ. РМ.	1	1	2
Сервизно обслужване, услуги, други разходи и пряка доставка материали	25	10	35
Сервизно обслужване, разходи външни услуги	8	8	16
Доставка на апаратура	0	1	1
ВСИЧКО	48	33	81

3. Прогноза за периода 01.07.2023 г. ÷ 30.06.2024 г.

3.1. Инвестиционна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2023 г.	01.01÷30.06. 2024 г.	Общо, хил. лв.
Реконструкция на тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй	200	220	440
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	90	0	90
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	841	50	891
Дооборудване на работни места с ДМА	0	4	4
ВСИЧКО	1131	274	1425

3.2. Ремонтна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07 ÷ 31.12 2023 г.	01.01÷30.06. 2024 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	12	5	17
Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари	1	1	2
Ремонт от звена СПМ. СР. ЕРЦ. РМ.	1	1	2
Сервизно обслужване, услуги, други разходи и пряка доставка материали	10	21	31
Сервизно обслужване, разходи външни услуги	8	8	16
Доставка на апаратура	1	1	2
ВСИЧКО	33	37	70

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2021 г.			I-тримесечие на 2021 г.			II-тримесечие на 2021 г.			III-тримесечие на 2021 г.			IV-тримесечие на 2021 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	35 862	46,23	1 658	18 548	44,89	833	6 071	44,97	273	663	45,49	30	10 580	49,35	522
I.1.	с топлоносител гореща вода	35 862	46,23	1 658	18 548	44,89	833	6 071	44,97	273	663	45,49	30	10 580	49,35	522
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	45 259	46,62	2 110	17 912	44,71	801	9 274	44,74	415	2 733	45,80	125	15 340	50,12	769
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	81 120	46,45	3 768	36 460	44,80	1 633	15 345	44,83	688	3 396	45,74	155	25 920	49,81	1 291
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	81 120	46,45	3 768	36 460	44,80	1 633	15 345	44,83	688	3 396	45,74	155	25 920	49,81	1 291
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия <u>от ВЕП</u>															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия <u>без</u> ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия <u>от ВЕП</u>															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия <u>без</u> ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 768			1 633			688			155			1 291

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2022 г.			I-тримесечие на 2022 г.			II-тримесечие на 2022 г.			III-тримесечие на 2022 г.			IV-тримесечие на 2022 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	35 225	51,65	1 819	19 876	21,46	427	4 779	62,35	298	739	231,44	171	9 831	93,96	924
I.1.	с топлоносител гореща вода	35 225	51,65	1 819	19 876	21,46	427	4 779	62,35	298	739	231,44	171	9 831	93,96	924
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	40 103	42,37	1 699	18 401	50,00	920	7 836	50,00	392	2 484	32,30	80	11 383	26,98	307
II.1.	Битово горещо водоснабдяване															
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	75 328	46,71	3 518	38 277	35,18	1 347	12 614	54,68	690	3 223	77,97	251	21 214	58,02	1 231
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	75 328	46,71	3 518	38 277	35,18	1 347	12 614	54,68	690	3 223	77,97	251	21 214	58,02	1 231
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с дерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 518			1 347			690			251			1 231

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2022-30.06.2023			01.07.2022-30.09.2022			01.10.2022-31.12.2022			01.01.2023-31.03.2023			01.04.2023-30.06.2023		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	35 599	68,21	2 428	739	231,50	171	9 831	93,96	924	20 183	53,27	1 075	4 846	53,27	258
I.1.	с топлоносител гореща вода	35 599	68,21	2 428	739	231,50	171	9 831	93,96	924	20 183	53,27	1 075	4 846	53,27	258
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	39 404	44,35	1 748	2 484	32,29	80	11 383	26,98	307	17 837	53,27	950	7 700	53,27	410
II.1.	Битово горещо водоснабдяване															
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	75 002	55,67	4 176	3 223	77,97	251	21 214	58,02	1 231	38 020	53,27	2 025	12 545	53,27	668
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	75 002	55,67	4 176	3 223	77,97	251	21 214	58,02	1 231	38 020	53,27	2 025	12 545	53,27	668
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На общественния доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия <u>от</u> ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия <u>без</u> ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия <u>от</u> ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия <u>без</u> ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с дерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			4 176			251			1 231			2 025			668

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /

Индивидуален отчет за финансовото състояние

	Пояснение	31 декември 2022	31 декември 2021
Активи		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	5	2 375 852	2 456 097
Нематериални активи	6	21 601	22 990
Инвестиционни имоти	7	-	4 127
Инвестиции в дъщерни предприятия	8	22 916	22 166
Предоставени заеми на свързани лица	33.2	28 464	3 670
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	9	482	549
Нетекущи активи		2 449 315	2 509 599
Текущи активи			
Ядрено гориво	11	419 062	428 446
Материални запаси	12	122 390	112 102
Търговски и други вземания	13	6 278	5 125
Предоставени заеми на свързани лица	33.2	188 351	2 391
Вземания от свързани лица	33.1	98 673	44 625
Вземания за данък върху дохода		18 804	-
Пари и парични еквиваленти	14	738 743	914 193
		1 592 301	1 506 882
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	15	-	56 242
Текущи активи		1 592 301	1 563 124
Общо активи		4 041 616	4 072 723

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Георги Кирков/

Дата на съставяне:март 2023 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2023 г. и подписан на2023 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управляващ съдружник

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управляващ съдружник

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

	Пояснение	31 декември 2022	31 декември 2021
Собствен капитал и пасиви		хил. лв.	хил. лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	16.1	244 585	244 585
Законови резерви	16.2	24 458	24 458
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	16.3	2 153 877	2 171 928
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(71 537)	(76 552)
Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност		225	285
Други резерви	16.4	11 405	21 406
Неразпределена печалба		795 748	941 233
Общо собствен капитал		3 158 761	3 327 343
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Задържани суми по договори за строителство	17	134	97
Финансирания	18	90 390	99 182
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	19	98 267	101 211
Нетекущи търговски и други задължения	20	-	117
Отсрочени данъчни пасиви	10	160 056	175 921
Нетекущи пасиви		348 847	376 528
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	20	432 144	227 290
Задължения към свързани лица	33.1	4 498	5 156
Финансирания	18	7 619	4 319
Задържани суми по договори за строителство	17	6 842	7 137
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	19	33 978	30 876
Провизия за отработено ядрено гориво и други	21	48 927	24 908
Задължение за данък върху доходите		-	23 287
		534 008	322 973
Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	15	-	45 879
Текущи пасиви		534 008	368 852
Общо пасиви		882 855	745 380
Общо собствен капитал и пасиви		4 041 616	4 072 723

Съставил: _____

/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____

/Георги Кирков/

Дата на съставяне:март 2023 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2023 г. и подписан на2023 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управляващ съдружник

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексия ЕООД

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова

Управляващ съдружник

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

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

	Пояснение	2022	2021
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електроенергия		6 035 000	2 702 696
Приходи от продажба на топлоенергия		3 599	3 556
Приходи от продажби на продукция	22	6 038 599	2 706 252
Приходи от продажба на услуги, стоки и други	22	4 263	3 155
Приходи от финансиране		7 340	3 922
Други приходи и доходи	23	4 343	3 550
Печалба от продажба на нетекущи активи		349	23
Промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти		-	12
Разходи за материали	24	(145 230)	(138 333)
Разходи за външни услуги	25	(184 487)	(171 206)
Разходи за персонала	26	(311 113)	(254 568)
Провизии за доходи след напускане	26	(30 226)	(29 305)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	5,6	(208 857)	(180 859)
Разходи за провизии	27	(24 100)	(24 908)
Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно	28	2 824	(430)
Други разходи	29	(966 472)	(430 824)
Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия	30	(3 379 239)	(450 000)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи		(996)	(426)
Изменение в незавършеното производство		(294)	3 539
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		4 709	114
Печалба от оперативна дейност		811 413	1 039 708
Финансови разходи	31	(7 709)	(2 356)
Финансови приходи	31	6 600	1 774
Печалба преди данъци		810 304	1 039 126
Разход за данък върху дохода	32	(80 841)	(148 822)
Печалба за годината		729 463	890 304

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Георги Кирков/

Дата на съставяне:март 2023 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2023 г. и подписан на2023 г.

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

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

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

	Пояснение	2022	2021
		хил. лв.	хил. лв.
Печалба за годината		729 463	890 304
Друг всеобхватен доход:			
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:			
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	19	5 015	63
Преценка на нефинансови активи	5	-	287 141
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход			
– печалба/ загуби от текущия период		(67)	39
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	10	7	(28 718)
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		4 955	258 525
Общо всеобхватен доход за годината		734 418	1 148 829

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Георги Кирков/

Дата на съставяне:март 2023 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2023 г. и подписан на2023 г.

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

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

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

	Пояснение	2022 ХИЛ. ЛВ.	2021 ХИЛ. ЛВ.
Оперативна дейност			
Постъпления от клиенти		7 209 578	3 264 067
Плащания към доставчици		(354 929)	(441 685)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(310 960)	(265 073)
Платени лицензи, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)		(5 861)	(5 385)
Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“ нормативно определени		(949 890)	(371 709)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет и местните бюджети		(1 177 482)	(429 529)
Парични потоци, свързани със застраховки		(13 892)	(16 135)
Плащания за данък върху дохода, нетно		(139 287)	(126 966)
Други парични потоци от оперативна дейност, нетно		(34 416)	(4 264)
Плащания по програма на МС за компенсиране на небитови крайни клиенти на ЕЕ към фонд „СЕС“	30	(3 181 011)	(450 000)
Нетен паричен поток от продължаващи дейности		1 041 850	1 153 321
Нетен паричен поток от оперативна дейност		1 041 850	1 153 321
Инвестиционна дейност			
Придобиване на дългосрочни инвестиции в дъщерни дружества		(750)	(5)
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(119 712)	(101 676)
Получени и възстановени финансираня, нетно		(6 303)	(6 303)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения		4 602	24
Предоставени заеми		(387 865)	-
Постъпления по предоставени заеми		176 957	2 300
Получени дивиденди			770
	Error!		
	Reference		
	source not		
	found.,9	2 602	
Получени лихви		4 317	196
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност		(326 152)	(104 694)
Финансова дейност			
Плащания по получени заеми		-	(10 879)
Платени лихви		-	(452)
Изплатени дивиденди			(607 905)
	Error!		
	Reference		
	source not		
	found.	(890 304)	
Платени задължения по лизинг			(232)
	Error!		
	Reference		
	source not		
	found.	(232)	
Нетен паричен поток от финансова дейност		(890 536)	(619 468)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти		(174 838)	429 159
Пари и парични еквиваленти в началото на периода преди обезценка		914 193	485 106
Очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	14	(612)	(72)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	14	738 743	914 193

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Георги Кирков/

Дата на съставяне:март 2023 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2023 г. и подписан на2023 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138

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

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

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Дата на съставяне: март 2023 г.

Изпълнителен директор: _____
/Георги Кирков/

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2023 г. и подписан на2023 г.
С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управляващ съдружник

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захарина Нексия ЕООД

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захарина

Управляващ съдружник

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

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

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструмент и по справедлив а стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2021 г.	244 585	24 458	1 913 926	(76 615)	250	109 309	570 505	2 786 418
Дивиденди	-	-	-	-	-	(225 808)	(382 097)	(607 905)
Сделки с едноличния собственик	-	-	-	-	-	(225 808)	(382 097)	(607 905)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	890 304	890 304
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	258 427	63	35	-	-	258 525
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	258 427	63	35	-	890 304	1 148 829
Увеличение на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	-	-	-	-	137 905	(137 905)	-
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(425)	-	-	-	425	-
Други изменения на капитала	-	-	-	-	-	-	1	1
Салдо към 31 декември 2021 г.	244 585	24 458	2 171 928	(76 552)	285	21 406	941 233	3 327 343

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Дата на съставяне: март 2023 г.

Изпълнителен директор: _____
/Георги Кирков/

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 2023 г. и подписан на2023 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов
Управляващ съдружник
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова
Управляващ съдружник
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	205	4 894	5 098	204	4 893	5 097
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	7	51	57	6	54	60
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	198	4 843	5 041	198	4 838	5 036
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	35	4 843	4 878	35	4 838	4 873
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	35	4 021	4 056	35	4 016	4 051
1	Разходи за амортизации	хил. лв		822	822		822	822
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		822	822		822	822
	в това число за Ам на ВК§ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		70	70		70	70
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		70	70		70	70
	в това число за ремонт на ВК§ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв		2 567	2 567		2 567	2 567
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		482	482		482	482
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		482	482		482	482
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	35	934	969	35	934	969
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		6	6		6	6
5.2.	Работно облекло	хил. лв		12	12		12	12
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		4	4		4	4
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		38	38		38	38
5.5.	Застраховки	хил. лв						
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		22	22		22	22
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		32	32		32	32
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		37	37		37	37
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв		2	2		2	2
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв		2	2		2	2
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		0,2	0,2		0,2	0,2
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв		157	157		157	157
5.16.	Охрана на труда	хил. лв						
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв		2	2		2	2
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв						
5.21.	Разходи за производство на ТЕ-площадка	хил. лв		8	8		8	8
5.22.	Други материали	хил. лв		52	52		52	52
5.21.	Други външни услуги	хил. лв		146	146		146	146
5.22.	Други др.разходи	хил. лв		415	415		415	415
5.21.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв	35		35	35		35
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил.лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		31	31		36	36
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	163		163	163		163
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	163		163	163		163
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК§ППК), в т.ч. за:	хил. лв	163		163	163		163
1.2.5.	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	163		163	163		163

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ В. Боновски /

/ Г. Кирков /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	9 904	119	11 221	914
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	9 894	109	11 211	904
	Земи	хил. лв	81		81	
	Сгради	хил. лв	749		710	17
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	8 852		10 207	747
	Транспортни средства	хил. лв	3		3	1
	Стопански инвентар	хил. лв	5	5	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	204	104	206	135
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	10	10	10	10
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	438		473	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	10 223		10 781	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (10,27% 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	1 169	85	10 053	829
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 169	85	10 043	819
	Земи	хил. лв			81	
	Сгради	хил. лв	421	10	289	7
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	748	76	9 459	671
	Транспортни средства	хил. лв		0	3	1
	Стопански инвентар	хил. лв		0	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	0	0	206	135
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв		0	10	10
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	23		450	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 107		9 674	

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	1 169	85		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 169	85		
	Земи	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	421	10		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	748	76		
	Транспортни средства	хил. лв		0		
	Стопански инвентар	хил. лв		0		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	0	0		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв		0		
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	23			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 107			

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (10,27% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	1 169		1 169	1 169		1 169
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.				85		85
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	31		31	23		23
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	1 199		1 199	1 107		1 107
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		8 725	8 725		10 043	10 043
	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.		119	119		829	829
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		407	407		450	450
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^г	хил. лв		9 024	9 024		9 674	9 674
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	1 199	9 024	10 223	1 107	9 674	10 781

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 437 039	2 429 298
2	Дял на собствения капитал	%	100,00%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%		
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0,56%	0,56%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- 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.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ В. Боновски /

/ Г. Кирков /

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	100 583	112 944
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	100 583	112 944
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	67 827	86 078
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	67 827	86 078
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	40,27%	43,25%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	40,27%	43,25%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	168 410	199 022
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	168 410	199 022
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{ен.ч.}	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 _{с.г.}		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{ен.ч.}	MWh		
9.1.	природен газ	Bпг	knm ³		
9.2.	мазут	Bм	t		
9.3.	газът	Bг	t		
9.4.	въглища	Bв	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвei	t/(knm ³)		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q a пр.г.	GJ		
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т в	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η общо	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B e	g/kWh		
15	за топлинна енергия	B g ^{co-g}	kg/MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впч.}	MWh	168 410	199 022
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	168 410	199 022
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t у.г.		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч.}	MWh		
18.1.	природен газ	B пг	1000 nm ³		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газът	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ЯГ)	Q вei	t/(knm ³)		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т пр.г.	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _д	%		
22	СРУГ _{бр} за топлинна енергия	B _д вк и ппк	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh		
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh		
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh		
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E 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 _{с.г.}		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
26.1.	природен газ	Bпг	knm ³		
26.2.	мазут	Bм	t		
26.3.	газът	Bг	t		
26.4.	въглища	Bв	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвei	t/(knm ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _п ^{нр}	kcal/knm ³		
27.2.	мазут	Q _м ^{нр}	kcal/kg		
27.3.	газът	Q _г ^{нр}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q _в ^{нр}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вei} ^{нр}	kcal/kg(nm ³)		

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пг}	kcal/knm ³		
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газбол	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вв}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh		
29.1.	природен газ	Ц _{пг}	BGN/knm ³		
29.2.	мазут	Ц _м	BGN/t		
29.3.	газбол	Ц _г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц _в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц _{вв}	BGN/t(knm ³)		
30	СПРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh		
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh		
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{т пр.г.}	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{т в}	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{приз}	MW		
37.1.	гореща вода	M _{приз} ВП	MW		
37.2.	водна пара	M _{приз} ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. ^{ел}	kBGN		
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN		
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. ^{ел}	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. ^{ел}	BGN/MWh	2,03	1,81
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. ^т	kBGN	205	204
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	7	6
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	198	198
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	35	35
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	163	163
41	Добавка		BGN/MWh		
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преф} ^{ел}	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{ел}	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{ир} ^{ел}	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ^{ел}	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. ^т	kBGN	205	204
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр,т}	BGN/MWh	2,03	1,81
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр гв}	BGN/MWh	1,62	1,44
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр вп}	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Гл. счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп. директор:
/ Г. Кирков /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7,2023 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	75 328	85 171
2	потребители за битови нужди	MWh	40 103	46 300
3	потребители за стопански нужди	MWh	35 225	38 871
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	25 255	27 773
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	25,11%	24,59%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	100 583	112 944
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	163	163
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 894	4 893
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	51	54
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 843	4 838
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 843	4 838
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	41	40
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	1,62	1,44
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	65,51	57,92
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,54	0,47
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	67,13	59,37
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	5 057	5 057

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7,2023 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7,2023 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)	840 360	871 481
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m ³)	592 933	610 060
3	битови нужди	(m ³)	553 860	566 110
4	стопански нужди	(m ³)	39 073	43 950
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m ³)	247 427	261 421
6	битови нужди	(m ³)	38 826	52 820
7	стопански нужди	(m ³)	208 601	208 601
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	5 098	5 097
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	5 057	5 057

Гл. счетоводител:
/ В. Боновски /Изп. директор:
/ Г. Кирков /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Дпп	t		
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	Дпв	t		
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C		
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Qк,бр	MWh		
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-		
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%		
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%		
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%		
12	Топлинна ефективност	η_t	%		
13	Електрическа ефективност	η_e	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К ел. КПД	%	0,0000	0,0000
22	Топлинна енергия за електрическа енергия				
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата				
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия				
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия				
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К разх. произ	%		
27	Разход на остра пара на турбините	Дппо	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Дппо	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Дроу	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Дпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	tpв	° C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Гвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Гдв	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Гмр.в	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Гмр.в	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /

1 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	%								

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

№	Паспортни данни	Дим.	ПГЦ							ГТ с КУ		
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 _{сел}	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 _{сел}	kcal/kWh										
8	ОБЩА ефективност	%										

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

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

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2023 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	222	111	111						
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h	8 520	7 000	1 520						
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	199 022	163 516	35 506						
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2023 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

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

--

Гл. счетоводител:
/ В. Боновски /

Изп. директор:
/ Г. Кирков /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2023 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 ТГ _{ку}														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	85 171	1 290	1 290	1 605	3 450	9 800	13 540	15 280	14 000	11 950	8 550	2 400	2 016
	с гореща вода	MWh	85 171	1 290	1 290	1 605	3 450	9 800	13 540	15 280	14 000	11 950	8 550	2 400	2 016
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	199 022	6 611	7 737	7 160	9 164	19 512	26 748	29 794	27 439	23 656	20 862	10 000	10 339
	с гореща вода	MWh	199 022	6 611	7 737	7 160	9 164	19 512	26 748	29 794	27 439	23 656	20 862	10 000	10 339
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													

Q произ. от ВК§ППК	общо	MWh													
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh													
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК§ППК	%													
Гориво за ВК§ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{cf}													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³													
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³													

Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{cf}													
при 8 000 kcal/knm ³	природен газ	knm ³													
при 9 500 kcal/kg	мазут	t													
при 10 500 kcal/kg	газъол	t													
при 6 000 kcal/kg	въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (knm ³)	друго (ВЕИ)	t (knm ³)													

Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
комбинирана ел. ен.		MWh													
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		MWh													
		%													
Е реализация	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh													
Е продажба	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:

/ Г. Кирков /



“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 01.07.2023-30.06.2024 г. е разработена на база отчетни данни за 2022 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. Делът на разходите участва в ценообразуването като разходи за производство. Към тези разходи за производство се прибавят и разходите по преноса на цех Топлоснабдяване (ТС). Към разходите за пренос са прибавени административни разходи, разпределени между електроенергията и топлоенергията на база набрани разходи към общия обем на разходите за двете дейности - електропроизводство и производство и пренос на топлоенергия.

Разходите за производство на топлинна енергия са в размер на 198 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 4 838 хил.лв., като е запазено равнището на отчетените разходи за 2022 г.

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

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

Преките счетоводни разходи за производство и пренос отчетени за 2022 г. са за материали, външни услуги, амортизации, заплати, осигуровки и други разходи. За целите на ценообразуването, тези разходи са намалени с 408 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 408 хил.лв. както следва:

- Разходи по чл.204 от ЗКПО – 185 хил.лв.
- Разходи по чл.216 ЗКПО – 18 хил.лв.
- Отпуски от минали години – 205 хил.лв.

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

На основание чл. 21 от НРЦТЕ, от разходите за пренос на топлинна енергия са приспаднати приходите от присъединяване на клиенти към мрежата и от услуги по директно възлагане от клиенти на стойност 36 хил.лв.

Разпределени разходи - В отчетените за 2022 г. разходи за пренос на топлоенергия са разпределени разходи на обща стойност 1 410 хил.лв., както следва:

Социалните разходи са разпределени по звена, на база списъчен състав, зает в основните производствени и административни звена. За 2022 г., персоналят зает в цех Топлоснабдяване за първо полугодие е 64 души и коефициентите на разпределение - 0.0266 (разчетен на база численост на персонала 2 409 бр.) и за второ полугодие е 66 души – с коефициент -0.0272 (разчетен на база численост на персонала 2 430 бр.).

- Разпределените социални разходи за Топлоснабдяване за 2022 г. са на стойност 945 хил.лв. Същите са отнесени в следните статии:

- материали – 12 хил.лв.
- външни услуги – 28 хил.лв.
- амортизации – 21 хил.лв.

- заплати – 847 хил.лв.
- социално осигуряване – 34 хил.лв.
- други разходи – 3 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 2022 г. са:

- от януари до юни – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 896 131 хил. лв. на ТС – 8 617 хил. лв. Общо производствените разходи през разглеждания период са на стойност – 43 545 хил. лв. и коефициент на разпределение 0,0045. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 196 хил. лв.

- от юли до декември – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 829 972 хил.лв., на ТС – 8 771 хил. лв. и коефициент на разпределение 0,0048. Общо производствените разходи за периода са на стойност 56 116 хил. лв. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 269 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 2022 г. са в размер на 140 хил.лв. За целите на ценообразуването и спазвайки т.19 от Указанията, разходите са намалени с 92 хил.лв., които по същество представляват разходи, които не са свързани със съответната регулаторна дейност.

Разходите за производство и пренос за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024 г. са на стойност 5 036 хил.лв. Възвращаемостта на капитала е в размер на 60 хил.лв.

Необходимите годишни приходи за производство и пренос на топлинна енергия са на стойност 5 097 хил.лв.

СПРАВКА № 2

регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Регулаторната база на активите към 31.12.2022 г. е в размер на 10 781 хил.лв. и е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2022 г. пряко свързани с дейността по лицензията на стойност 11 221 хил. лв., намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите в размер на 914 хил. лв. и увеличена с необходимия оборотен капитал 473 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 31.12.2022 г. "АЕЦ Козлодуй" ЕАД няма задължения по сключени договори за заем. Данъчната ставка е в размер на 10%, съгласно ЗКПО.

СПРАВКА № 4

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

В справката "Техничко-икономически показатели в производството" са обобщени основните натурални показатели при производството и реализацията на топлинна енергия за регулаторен период 1.7.2023 – 30.6.2024 г. Прогнозното производство възлиза на 199 022 MWh, а размерът на собствените нужди – 86 078 MWh (43 % от производството).

С оглед същественото влияние на климатичните фактори, прогнозите за потреблението и съответно производството могат да се отклоняват значително от отчетните данни, както това е налице и през настоящия регулаторен период. Предвид поредните топли зими, актуализираните прогнозни данни за настоящия регулаторен период са близо до отчетните за 2022 г. Тази тенденция е отчетена в прогнозите за следващия регулаторен период, като прогнозният ръст от 3,5 % в производството спрямо отчета за базовата 2022 г. се предвижда от очакван ръст в потреблението на битови и небитови клиенти в града (предстои въвеждане в експлоатация на три обекта – жилищни и офис гради, както и поредица от еднофамилни сгради) и в потреблението на площадката от стопански обекти, основно на ДП РАО.

Величина	Изм.	РП 2022-2023	РП 2022-2023	2022	РП 2023-2024
		Прогноза	Отчет ценови период	Отчет	Прогноза НРП
Производство на ТЕ	MWh	187 636	162 765	168 410	199 022
ТЕ за технологични СН	MWh	78 975	61 755	67 827	86 078
ТЕ за реализация	MWh	81 195	75 002	75 328	85 171

СПРАВКА № 5

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

В Справка № 5 е представена информация за прогнозните продажби на топлинна енергия за новия регулаторен период, както и сравнение с отчетните данни за 2022 г. и с прогнозите за текущия регулаторен период.

Сумарното прогнозно количество реализирана топлоенергия в периода Юли 2023 – Юни 2024 г. се базира на отчетните данни за 2022 г. и прогноза за ръст в потреблението на битови и небитови клиенти в града (предстои въвеждане в експлоатация на три обекта – жилищни и офис гради, и еднофамилни жилища в града) и в потреблението на площадката от стопански обекти, основно на ДП РАО.

Величина	Изм.	РП 2022-2023	РП 2022-2023	2022	РП 2023-2024
		Прогноза	Отчет ценови период	Отчет	Прогноза НРП
Потребление в гр. Козлодуй	MWh	58 915	51 409	51 957	60 171
Битови	MWh	45 582	39 404	40 103	46 300
Небитови	MWh	8 626	7 775	7 664	8 635
Ведомствени обекти на АЕЦ	MWh	4 708	4 231	4 189	5 236
Стопански потребители на площадката	MWh	23 593	23 593	23 371	25 000
Общо количество ТЕ за реализация	MWh	81 915	75 002	75 328	85 171

СПРАВКА № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 7

инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 8

разделно производство на топлинна енергия

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

СПРАВКА № 9

спецификация

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

Гл. счетоводител:
В. Боновски

Изпълнителен директор:
Г. Кирков

920 01 1927706

1 ЛИСТ

09B04
962z2СВР
Рзеленприл. № 04
Указание 03-2009

АТФ

ПАКЕТ
200 комплекта
с х 2 л. хим.
безвреден

3 800054 809621

© патентован процес 2006-2021 Фирма®
/ design ForCom® Ltd, София 1164,
бул. "Хр. Смирненски" 29-33,
тел. Факс (copy) (+359 2) 963-32-32;
www.kikoinc-bg.com09B04-962z2
Продукт на
DEMAX

2021

БЪЛГАРСКА ПОЩЕНСКА БАНКА - ВРАЦА

ДО / To

Клон / Branch

Адрес / Address

Платете на - име на получателя / Recipient's name

IBAN на получателя / Recipient's IBAN

BIC на банката на получателя
BIC of the Recipient's Bank

При банка - име на банката на получателя / With Bank (the name of the Recipient's Bank)

Вид плащане*** Kind of payment

ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ / ВНОСНА БЕЛЕЖКА за плащане
от/към бюджета / TRANSFER ORDER (Deposit Slip) for BUDGET paymentsВид валута
Currency

Сума / Amount

Сума с думи / Amount in words

Основание за плащане / Grounds for payment

Още пояснения / Additional details

Вид* и номер на документа, по който се плаща / Type & num of the payment Doc.

* Вид документ:
1 - декларация
2 - разписка-акт
3 - наказ. постановление
4 - вносови вноски5 - парт. номер на имот
6 - постановление за
тотинд. съхранение
9 - друг

Дата на документа / Date of Doc.

** Такси:

001 - за сметка на наредителя;
002 - споделени такси за местни трансакции;
003 - за сметка на получателя*** Вид плащане - попълва
се за сметки на администра-
тори на приходи и на
Централния бюджетПериод
за който се плаща
Period of payment

ОТ дата / From Date

ДО дата / Till Date

Задължено лице - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице

ЕИК / код по БУЛСТАТ / EIC / BULSTAT code

ЕГН на задълженото лице
Citizen-ID of liable personЛНЧ на задълженото лице
Personal-ID of foreigner liable person

Наредител - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице

IBAN на наредителя / Ordering's party IBAN

BIC на банката на наредителя
BIC of the Ordering's party Bank

Платежна система / Payment system

Такси** / Fees

Дата за изпълнение / Date for execution

Вид плащане*** Kind of payment

Банков служител / Bank

Касиер / Cashier