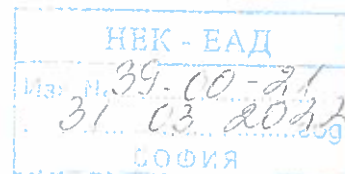




ДО  
Г-Н СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА  
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО  
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ  
1000 гр.София  
бул. "Княз Ал. Дондуков" № 8



Е-13-01-10  
31.03.2022г.

**ОТНОСНО:** Заявление за утвърждаване на цени на електроенергията на НЕК ЕАД като обществен доставчик и производител на електроенергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ от 01.07.2022 г.

ОТ „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД  
ПРЕДСТАВЛЯВАНО ОТ ИВАН ЙОНЧЕВ – ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Триадица №8, притежаващо Лицензия за обществена доставка на електрическа енергия № Л-147-13/17.12.2004 г. и Лицензия за производство № Л-073-01/14.02.2001 г.

УВАЖАЕМИ Г-Н ТОДОРОВ,

В изпълнение на чл. 41 от Наредба №1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, внасям заявление за изменение на действащата цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава на крайните снабдители изкупената по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ електрическа енергия.

Формата и обхвата на информацията, която прилагаме към заявлението е в свободен вариант, тъй като на обществения доставчик не са предоставени от КЕВР указания, не са определени формата и съдържанието на информацията за целите на ценообразуването, които Комисията следва да определи с решение, съгласно чл.5 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия.

Предложението за утвърждаване на цената е направено въз основа на извършен анализ на текущото състояние на НЕК ЕАД и прогноза за следващия регулаторен и ценови период 01.07.2022-30.06.2023 г.

**Анализ на текущото състояние**

Анализът е извършен на база предварителния отчет за 2021 г.

По предварителни данни НЕК ЕАД отчита печалба преди данъци от **593 709** хил.лв за 2021 г., докато предходната 2020 г. дружеството е на печалба от **43 323** хил.лв.

Изменението на финансовият резултат преди данъци по предварителния финансов отчет за 2021г. в сравнение с предходната 2020 г. е показано в следващата таблица :

хил.лв.

		Отчет 2021 предварителен	Отчет 2020 окончателен	Разлика	% ръст
1.	ОБЩО РАЗХОДИ НЕК ЕАД	3 431 874	2 516 903	914 971	36,4
2.	ОБЩО ПРИХОДИ НЕК ЕАД	4 025 583	2 560 226	1 465 357	53,2
3.	ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ НЕК ЕАД	593 709	43 323	547 395	

През 2021 г. финансовият резултат от текущата дейност през годината съпоставен с резултата от текущата дейност през 2020 г. е подобрен с 547 395 хил. лв.

Към 31 декември 2021 г., съгласно предварителния годишен отчет, дружеството продължава да поддържа високи нива на задлъжнялост. Общата сума на задълженията на дружеството към 31.12.2021 г. е 4 061 млн. лв., като са увеличени с 10 млн. лв. спрямо 31 декември 2020 г.:

млн.лв.

		Отчет 2021 предварителен	Отчет 2020 окончателен	изменение
1	Дългосрочни задължения	3 444	1 534	1 910
2	Краткосрочни задължения	617	2 517	-1 900
3	Общо задължения	4 061	4 051	10

Коефициентът на обща ликвидност продължава да бъде под 1. Общата ликвидност на компанията е минимално подобрена спрямо предходната година:

	Отчет 2021предварител ен	Отчет 2020 окончателен
обща ликвидност	1,585	0,157

От предварителния отчет за финансовото състояние на НЕК ЕАД за 2021 г. е видно, че дружеството работи в по-добри условия на положителен нетен оборотен капитал от 360 млн. лв., за разлика от предходната година, когато размерът му е бил – 2 122 млн. лв.

		Отчет 2021	Отчет 2020	изменение
		предварителен	окончателен	
		млн.лв	млн.лв	млн.лв
1	Краткотрайни активи (вземания, материални запаси, парични средства, авансови и предплатени услуги)	977	395	582
2	Краткосрочни пасиви (краткосрочни задължения)	617	2 517	-1900
3	Оборотен капитал	361	-2 121	2 482

За 2021 г., през която действат цени и условия от два регулаторни периода - през първото полугодие на 2021 г. тези за рег. период 01.07.2020 г.- 30.06.2021 г. и през второто полугодие на 2021 г. съответно за период 01.07.2021-30.06.2022 г., НЕК ЕАД остана некомпенсиран от Фонд СЕС за направени разходи за закупена електроенергия над определените от КЕВР прогнозни пазарни цени в размер на 32 523 хил.лв.

Върху финансовия резултат на обществения доставчик оказват влияние разходите за лихви по кредити предимно към БЕХ ЕАД, усвоени за покриване на разходи вследствие на ценови решения на КЕВР, които за годината са в размер на 108 123 хил.лв. Тъй като тези лихви не са кредити с инвестиционен характер тяхната възвръщаемост не е през регулаторната цена. Признаването на този разход трябва да се разглежда като част от формирания ценови дефицит, за който дружеството трябва да бъде компенсирано чрез подходящ механизъм. Приходите за дейността „обществена доставка“ са следствие на надценката за компонентата „обществена доставка“ и са в размер на 56 352 хил.лв. За 2020 г. непокрытите разходи от компонента за дейност „обществена доставка“ са в размер на 61 505 хил.лв. Непризнаването на лихвите по тези кредити води до увеличаване на ценовия дефицит на компанията.

		I пол. 2021	II пол. 2021	2021 г.
<b>Резултат от услуга "Обществена доставка"</b>				
<b>Резултат</b>	хил.лв.	<b>-48 663</b>	<b>-12 842</b>	<b>-61 505</b>
<b>Разход</b>	хил.лв.	<b>74 150</b>	<b>43 706</b>	<b>117 856</b>
в т.ч. лихви	хил.лв.	69 937	38 186	108 123
<b>Приход</b>	хил.лв.	<b>25 487</b>	<b>30 864</b>	<b>56 352</b>

## Предложение за изменение на цените

В изпълнение на чл. 41 от Наредба №1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия е разработена прогнозна информация за периода 01.07.2022-30.06.2023г, която да послужи за определянето на цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и за разходите които подлежат на компенсиране от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС). Изготвянето на необходимата информация за целите на ценообразуването е съобразено с приложения подход в Решение Ц 27 от 01.07.2021 г. за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за регулаторния период 01.07.2021-30.06.2022г. с отразяване на настъпилите нормативни промени.

### 1. Основни допускания при изготвяне на прогнозата за регулаторния и ценови период започващ от 01.07.2022 г.

Прогнозната информация за определяне на цените на електрическата енергия на обществения доставчик е разработена при условията на действащата към момента нормативна уредба в сектор „Електроенергетика“ при следните основни допускания :

#### 1.1. Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023 г., необходими за крайните снабдители (Приложение 1).

С писма до крайните снабдители НЕК ЕАД изиска от тях да предоставят прогнозни количества електроенергия, необходими за осигуряване потреблението на клиентите им. Всички крайни снабдители предоставиха исканата от нас информация с изключение на „ЧЕЗ Електро България“ АД.

- С входящо писмо с №26-155-9(5) /18.02.2022 г. от ЧЕЗ Електро България“ АД ни информираха, че са отправили запитване към КЕВР с цел получаване на указания за ценообразуването на крайните снабдители за следващия регулаторен период и ще предоставят исканата от нас информация след получаване на тези указания. До подаване на настоящото заявление за промяна на цените, в компанията не е получена тази информация.
- С писмо с вх. №26-1632-16(1) от 22.02.2022 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД предостави информация за прогнозното количество електроенергия за продажба на своите клиенти в размер на **2 938 904 МВтч.**
- С писмо с вх.№26-156-14(1) от 22.02.2022 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД предостави прогнозни количества за потребление на техните клиенти в размер на **4 002 269 МВтч.**
- С писмо с изх.№26-324-2 от 04.02.2022 г. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД предостави прогнозни количества за потребление на техните клиенти в размер на **1 093 МВтч.**

През последните няколко регулаторни периода се наблюдава силно подценяване на потреблението на крайните снабдители както в техните прогнози, така и в решенията на КЕВР.

В следващата таблица са представени разликите между количествата електроенергия определени от КЕВР за закупуване от крайните снабдители и отчетените такива по регулаторни периоди.

	2019-2020			2020-2021			2021-2022		
	Решение КЕВР	Отчет	разлика	Решение КЕВР	Отчет	разлика	Решение КЕВР	Очаквано	разлика
	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч
<b>Потребление КС</b>	<b>12 979 765</b>	<b>14 915 962</b>	<b>1 936 197</b>	<b>11 690 122</b>	<b>12 410 329</b>	<b>720 207</b>	<b>10 984 721</b>	<b>12 261 607</b>	<b>1 276 886</b>
1 ЧЕЗ Електро България АД	4 767 597	5 917 688	1 150 091	4 630 695	4 967 639	336 944	4 384 908	4 896 567	494 025
2 ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	5 137 558	5 686 797	549 239	2 751 528	2 980 268	228 740	2 701 200	2 983 609	240 421
3 ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	3 026 200	3 271 107	244 907	4 286 876	4 450 539	163 663	3 897 686	4 380 370	460 879
4 ЕСП Златни Пясъци ООД	48 410	40 370	-8 040	21 023	11 882	-9 141	927	1 061	82

Очакванията на НЕК са и за следващия регулаторен период закупените количества от крайните снабдители да надхвърлят прогнозираните от тях. Тъй като не се очакват промени в нормативната база до започване на новия регулаторен период от 01.07.2022 г., прогнозните количества са изчислени на база: 1) отчетените осем месеца от текущия регулаторен период юли 2021-февруари 2022 г. и 2) отчета за закупените количества електроенергия от крайните снабдители четири месеца периода март 2021-юни 2021 г. от предходния регулаторен период, като са представени в следващата таблица:

	2022-2023	
	Прогноза КС	Очаквано
	МВтч	МВтч
<b>Потребление КС</b>	<b>6 942 066</b>	<b>12 261 639</b>
1 ЧЕЗ Електро България АД	0	4 896 567
2 ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	2 938 904	2 983 609
3 ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	4 002 069	4 380 370
4 ЕСП Златни Пясъци ООД	1 093	1 093

В Приложение № 1 са предоставени прогнозните количества електроенергия по месеци.

### **1.2. Количествата електрическа енергия, които Общественият доставчик ще закупува по реда на 93а и чл.94 от Закона за енергетиката**

Количествата електрическа енергия, които общественият доставчик ще закупи по чл.93а и чл.94 от ЗЕ са определени на базата на предоставените от производителите прогнози и съобразени с прогнозните продажби на електрическа енергия. Въз основа на получената информация е разработен прогнозен баланс за обвързване на покупките и продажбите на електроенергия, които ще осъществи обществения доставчик през регулаторния период юли 2022 - юни 2023 г.

- Количествата електроенергия, които Общественият доставчик ще закупува от ВЕИ и ВЕКП производители с инсталирана мощност под 500 кВт, присъединени към електроразпределителните мрежи, са съгласно предоставените от крайните снабдители прогнозни количества. Те са съобразени с нетното специфично производство, установено от КЕВР с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. и новите мощности, които ще влезнат в експлоатация през следващия регулаторен период (*Приложение 2.1*).

		количество	цена	стойност
		МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
	<b>ОБЩО ВЕИ</b>	<b>366 407</b>	<b>271,95</b>	<b>99 644</b>
<b>1</b>	<b>ВЕЦ</b>	<b>27 615</b>	<b>159,72</b>	<b>4 411</b>
	ЧЕЗ Електро България АД	14 489	156,40	2 266
	ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	3 211	142,74	458
	ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	9 915	170,09	1 686
<b>2</b>	<b>ВяЕЦ</b>	<b>5 691</b>	<b>165,76</b>	<b>943</b>
	ЧЕЗ Електро България АД			
	ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	461	148,58	68,519
	ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	5 229	167,28	875
<b>3</b>	<b>ФЕЦ</b>	<b>321 204</b>	<b>276,19</b>	<b>88 714</b>
	ЧЕЗ Електро България АД	109 777	247,96	27 220
	ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	57 767	229,35	13 249
	ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	153 659	313,97	48 245
<b>4</b>	<b>БЕЦ</b>	<b>11 897</b>	<b>468,68</b>	<b>5 576</b>
	ЧЕЗ Електро България АД			
	ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД			
	ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	11 897	468,68	5 576

	ВЕКП	2022-2023		
		МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
		<b>3 620</b>	<b>329,11</b>	<b>1 191</b>
1	ЧЕЗ Електро България АД	1 099	388,38	427
2	ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	79	355,40	28
3	ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	2 441	301,56	736

- Прогнозното количество електроенергия, което обществения доставчик ще закупи от ТЕЦ Ей И Ес Марица Изток 1 ЕООД е в размер на 3 310 000 МВтч, което е на ниво отчета на закупената електроенергия през 2021 г. (3 305 485 МВтч) и е при 71,3 % използваемост на разполагаемата мощност. Разполагаемата мощност е определена съгласно търговския план за 2022 г. (*Приложение 2.2*)
- Прогнозното количество електроенергия, което обществения доставчик ще закупи от ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 АД е в размер на 4 960 000 МВтч, което е на ниво

отчета на закупената електроенергия през 2021 г. (4 958 657 МВтч) и е при 85,5% използваемост на разполагаемата мощност. *(Приложение 2.2)*

Количествата електроенергия, определени за изкупуване от двете централи са съобразени с необходимостта от електроенергия за регулирания пазар за следващия регулаторен период. Предвидено е и количество електроенергия за реализиране на свободния пазар.

- В заявлението си НЕК ЕАД не предвижда закупуване на количества електроенергия от ТЕЦ Марица изток 2 за реализиране на регулирания пазар. Съгласно условията на чл.21, ал.1, т.21 от Закона за енергетиката с изменението на ЗЕ от 08 май 2018 г. бе прието, че КЕВР не определя разполагаемост на производители, чиято регулирана цена надхвърля с повече от 10 на сто прогнозната пазарна цена за регулаторния период, с изключение на тези по чл.93а и чл.94 от ЗЕ. Такива количества електроенергия могат да бъдат определени само чрез административни мерки от Министъра на енергетиката.
- Прогнозното количество електрическа енергия от АЕЦ Козлодуй ЕАД предназначено за регулирания пазар е в размер на 3 900 000 МВтч, като е увеличено спрямо Решение Ц-27 от 01.07.2021г. с 1 000 000 МВтч. Увеличените количества електроенергия от АЕЦ Козлодуй компенсират отпадналата електроенергия от ТЕЦ Марица изток 2, поради допусканията коментирани по-горе *(Приложение 2.2)*.
- Прогнозните количества електроенергия произведени от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД са в размер на 3 178 843 МВтч, като са определени на база средногодишно производство на електрическа енергия за период от 11 години съгласно Наредба №1. *(Приложение 2.2)*

Общите количества електрическа енергия, които общественият доставчик е задължен да закупи по реда на чл.93а и чл.94 и ще реализира през следващия регулаторен период на регулирания пазар за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители и на свободния пазар са както следва:

	Количество закупена електроенергия от ОД	Общо ЕЕ	ЕЕ за регулиран пазар	ЕЕ за свободен пазар
		МВтч	МВтч	МВтч
1	ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1	3 310 000	3 040 000	270 000
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	4 960 000	4 296 000	664 000
3	ВЕИ	366 407	366 407	
4	ВЕКП	3 620	3 620	
5	Собствени ВЕЦ	3 178 843	655 612	2 523 231
6	АЕЦ Козлодуй	3 900 000	3 900 000	
	<b>ОБЩО закупена ЕЕ</b>	<b>15 718 870</b>	<b>12 261 639</b>	<b>3 457 231</b>

- В Решение Ц 27 от 01.07.2021 г. КЕВР определя количества електроенергия, за обезпечаване на работата на ПАВЕЦ в помпен режим, с оглед осигуряване на сигурността на снабдяването на клиентите на регулирания пазар. През 2021 г. количеството електроенергия консумирано от ПАВЕЦ в помпен режим е в размер на 383 221 МВтч. Прогнозното количество за обезпечаване на работата на ПАВЕЦ в помпен режим за следващия регулаторен период е определено на нивото на Решение Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР или 500 000 МВтч.

### 1.3. Цени на производителите

- Средната цена на електроенергията от възобновяеми източници е формирана от прогнозите предоставени от крайните снабдители за производителите, присъединени към разпределителната мрежа, отразяващи прогнозни количества нетно специфично производство по източници на енергия и съответните им действащи цени по решенията на КЕВР.

- Средната цена за електроенергията произвеждана от високоефективно комбинирано производство е формирана от предоставените прогнози от крайните снабдители за производителите, присъединени към разпределителната мрежа, отразяващи прогнозни количества и съответните им действащи цени по решенията на КЕВР.

- Цената на електроенергията от АЕЦ Козлодуй е действащата, утвърдена с Решение Ц-27 от 01.07.2021 г.

- Цените на електроенергията от ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 са изчислени въз основа на елементите определени в СИЕ и финансовите модели на двете дружества, като са включени и разходи за емисии парникови газове и е отразено увеличението на цената на въглицата от 01.03.2022 г. – *(Приложение 3)*. И за двете централи използваните коефициенти за изчисляване на необходимото количество CO<sub>2</sub> е съгласно съответните верифицирани доклади за 2021 г. от независим одитор. Изчисленията на разходите за емисии, включени в цената на електроенергията са направени при цена на емисии **90 евро/тон** *(Приложение 3)*.

В цената за разполагаемост на КонтурГлобал Марица Изток 3 са включени разходите за инвестицията за извършената **SO<sub>2</sub> & NO<sub>x</sub> Модернизация**. Капиталовата инвестиция за модернизация на ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 се изпълнява в съответствие с изискванията на Европейското законодателство и Закона за чистотата на атмосферния въздух по отношение на емисиите на **SO<sub>2</sub> & NO<sub>x</sub>** и по смисъла на чл.20.2 от СИЕ представлява Промяна в Законодателството. Вследствие на тази клауза разходите за капиталовата инвестиция на КГМИЗ следва да се отрази в цените, съставляващи Общото плащане по смисъла на Приложение V. Съгласно точка 5.9.3 от Лицензия № P.001-01/06.02.2002 г. на Марица Изток 3 в случаите, когато се налага промяна на цената в съответствие с чл.20.1 и/или чл.20.2 от СИЕ, лицензиантът трябва да поиска от комисията утвърждаване на тази промяна, което е направено с Искане за одобрение на финансов модел от ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 до КЕВР.



Влиянието върху цената за разполагаемост при възстановяване на един регулаторен период е увеличение с 11,32 лв/МВт\*ч.

Също така в цената за разполагаемост са включени разходите за извършване на БРЕФ инвестиция. Цената за разполагаемост е увеличена с 1.195583 лв/МВтч във връзка с компенсиране на инвестициите за модернизация на сероочистващите инсталации с цел увеличение на степента на десулфуризация от 96% на 97% съгласно промяна в екологичното законодателство и изменено комплексно разрешително на ТЕЦ КГМИЗ от 12.02.2021 г. Общото плащане е изчислено чрез обновяване на тарифния модел, така че КГМИЗ да остане в същото финансово положение в каквото би било, ако такава промяна в закона не беше направена, съгласно чл.20.2 от Споразумение за изкупуване на електроенергия между КГМИЗ и НЕК.

- В заявлението си за промяна на цените на електрическата енергия НЕК ЕАД използва прогнозните пазарни цени за всеки тип производство, определени в Решение Ц 27 от 01.07.2021г. на КЕВР.

## **2. Формиране на цената за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД**

Цената на електроенергията от ВЕЦ за регулаторния период започващ от 01.07.2022 г. е изчислена на **94,64** лв/МВтч и е формирана при следните условия :

- Прогнозното количество електрическа енергия за производство от ВЕЦ за периода 01.07.2022 г.-30.06.2023 г. е в размер на **3 178 843 МВтч**. Количеството електроенергия е определено съгласно чл.19, ал.3 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия, като се изчислява на база средногодишното производство за последния 11-годишен период. *(Приложение 4)*

През 2021 г. произведеното количество от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД е в размер на 3 605 893 МВтч, в това число 220 013 МВтч производство от ПАВЕЦ. Отчетът на консумираната електроенергия на ПАВЕЦ в помпен режим за 2021 г. е 383 221 МВтч. През последните два регулаторни периода, с цел обвързване на графика на регулирания пазар в Д-1, комисията признава разходи за консумирана енергия в помпен режим в размер на 500 000 МВтч. През 2021 г. отчета на количеството консумираната енергия от ПАВЕЦ в помпен режим е значително по-малко спрямо предходните, поради рехабилитационните дейности, които се извършват в централата и реално се разполага с една помпена мощност от 200 МВт. Очаква се рехабилитационните дейности да свършват поетапно през 2022 и 2023 г. От друга страна 2021 г. бе отчетена като влажна година и нямаше необходимост от допълнително натоварване на ПАВЕЦ в помпен режим с цел осигуряване на воден ресурс за производство на енергия за покриване на дневния пик.

- Условно-постоянните разходи са прогнозирани на базата на предварителния отчет за 2021 г., като е предвидено увеличение на елементите, върху които има влияние инфлацията. Увеличението е с прогнозен среден процент инфлация 5,6%, отразяващ актуалния процент инфлация заложен в приетия държавен бюджет. *(Приложение 5).*

- разходите за ремонти за следващия регулаторен период са 4 573 хил.лв, като увеличението спрямо отчета за 2021 г. е с 895 хил.лв. Ремонтната програма е съобразена с изискванията на Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи, техническото състояние на монтираното оборудване във ВЕЦ и инструкциите за експлоатацията и ремонта му. Програмата обхваща и подобряване състоянието на сградния фонд и прилежащите терени.

- разходите за работно облекло, данъци и такси, застраховки, командировки, охрана на труда, членски внос и разходи за международни организации са на нивото на отчета за 2021 г.;

- разходите за въоръжена охрана са съгласно сключените договори, като в тях е отразено и увеличението на минималната работна заплата в страната;

- разходите за персонал са увеличени с 5,6%, отчитайки необходимостта от актуализиране на възнагражденията в НЕК, според инфлацията.

- разходите за безплатна храна са съгласно действащата нормативна уредба ( Наредба №11 и КТД) и са обвързани с минималната работна заплата за 2022 г.;

- разходите за амортизации са изчислени по приетия от дружеството метод;

- останалите разходи, пряко свързани с дейността по лицензията са увеличени с 5,6 % прогнозната инфлация;

- разходи за глоби и неустойки и неамортизираната част на бракувани ДМА не са включени в прогнозата.

- в прогнозната цена не са включени разходи за достъп и вноските от ВЕЦ във Фонд СЕС по чл. 36е от ЗЕ, като същите са показани на каква стойност се очаква да бъдат.

- **Променливи разходи**

- разходите за услугата водоподаване са увеличени спрямо базовата година с 5,6 %. Тези разходи са свързани с експлоатирането и стопанисването на значимите язовири, което се извършва от Предприятие „Язовири и каскади“. Разходите за извършване на дейността от предприятието основно са зависими от отражението на инфлацията и изпълнението на ремонтни дейности. Разходите за ремонт са съгласно приетата ремонтна програма на дружеството. Извършването на ремонти в язовирните съоръжения е необходимо и гарантира сигурността на хидротехническата обекти и цялата околна инфраструктура;

- разходите за такса водовземане, която се заплаща на МОСВ е на ниво отчета за 2021 г. съобразено с прогнозното производство за предстоящия регулаторен период

- услугата водоподаване от „Софийска вода“ АД също е на ниво отчета за 2021 г. съобразено с прогнозното производство за предстоящия регулаторен период

При остойносттаването на всички икономически обосновани разходи за лицензионната дейност "Производство на електроенергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ" в цената на ВЕЦ са включени и разходите за купена електроенергия за работа на ПАВЕЦ в помпен режим в часовете с минимални товари, за недопускане на делегиран излишък в Д-1 и за осигуряване на енергия за покриване на пиковото потребление в размер на 63 310 хил.лв. Този разход е елемент от общите разходи и е свързан с техническата необходимост от консумация и производство от ПАВЕЦ за компенсиране на нощния излишък в системата и покриване на вечерния пик на потребление. Предвидените количества за консумация на ПАВЕЦ в помпен режим са изчислени по прогнозната пазарна цена на енергията по дългосрочните договори. Големите отклонения в потреблението на битови потребители в различните части на денонощието се компенсират с ВЕЦ на НЕК и с диапазоните на ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3. В определени ситуации нощните минимума на потреблението достигат стойности при, при които са спрени всички ВЕЦ и централите са на минимален товар и съществува излишък в баланса на обществения доставчик. За да не се спира блок в централите, който ще е необходим при вечерния максимум на потреблението се активира ПАВЕЦ. Енергията, която консумира ПАВЕЦ е енергия от кондензационните централи и по тази причина неговата консумация е остойностена на прогнозната пазарна цена за този тип производство.

	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
Разходи за ЕЕ за ПАВЕЦ консумация 2022-2023 г.	500 000	126,62	63 310
Разходи за ЕЕ за ПАВЕЦ консумация 2021г.	383 221	104,54	40 060

- Регулаторната база на активите е по предварителния отчет за 2021 г. При изчисляване на цената на привлечения капитал не е включена възмездната помощ за изплащане на задълженията на НЕК по арбитражното дело с АСЕ. Привлечения капитал е формиран от кредитите от БЕХ по дългосрочни задължения. Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е 3,225 %, а на собствения е 7,5 % или средната норма на възвръщаемост е 5,44 %. В средния процент на привлечения капитал не е отразен лихвения процент на очаквания кредит от БЕХ ЕАД за изпълнение на Постановление № 28/10.03.2022 г. на Министерски съвет за възстановяване на предоставена възмездна финансова помощ на НЕК ЕАД от Министерство на енергетиката (*Приложения 6.1 и 6.2*)

- Съгласно чл.11 ал.2 т.6 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия в състава на признатите разходи не се включват разходи за вноски по чл. 36 е от ЗЕ, както и съгласно чл. 11 ал. 5 от същата наредба в признатите разходи не се включват разходи за плащане на цени за достъп до електропреносната мрежа. Тъй като ВЕЦ, собственост на НЕК са централи с инсталирана мощност над 10 МВт и нямат преференциална цена би следвало за количествата участващи при покриване на потреблението на регулирания пазар в цената да се включат относимите разходи по цитираните по-горе задължения. За енергията на ВЕЦ в регулирания пазар НЕК няма възможност да възстанови разходите си за достъп и 5% вноска към фонд СЕС тъй като тя е фиксирана от КЕВР. В момента този разход законово не е ценообразуващ, затова неговото възстановяване за енергията от ВЕЦ за регулиран пазар е възможно да се възстанови чрез ФСЕС.

Формирането на цената за електроенергията произвеждана от ВЕЦ собственост на НЕК ЕАД за периода 01.07.2022 г.-30.06.2023 г. е показано в следващата таблица :

		стойност
1	Условно постоянни разходи	хил.лв. 106 224
2	Променливи разходи	хил.лв. 132 932
	в т.ч. разходи за електроенергия за работа в помпен режим	хил.лв. 63 310
3	Възвръщаемост	хил.лв. 61 697
	<b>ОБЩО разходи с възвръщаемост</b>	<b>хил.лв. 300 853</b>
	Производство на електроенергия	МВтч 3 178 843
	<b>Цена на ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД</b>	<b>лв/МВтч 94,64</b>

### 3. Цена на услугата „обществена доставка“

За следващия регулаторен период компонентата за дейността обществена доставка е определена съгласно чл.10, ал.4 от Наредбата, като е използвана максимално допустимата стойност от 3 % от средната покупна цена на енергията, необходима за регулирания пазар. По този начин цената на услугата „обществена доставка“ е изчислена на **7,43 лв/МВтч**.

		ЕЕ за регулиран пазар		
		к-во	цена	ст-ст
		МВтч	лв/МВтч	хил.лв
	<b>Разходи за закупена ЕЕ</b>			
1	ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1	3 040 000	394,93	1 200 585
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	4 296 000	339,58	1 458 831
3	ВЕИ	366 407	271,95	99 644
4	ВЕКП	3 620	329,11	1 191
5	Собствени ВЕЦ	655 612	94,64	62 049
6	АЕЦ Козлодуй	3 900 000	55,01	214 539
	<b>ОБЩО закупена ЕЕ</b>	<b>12 261 639</b>	<b>247,67</b>	<b>3 036 839</b>
	услуга "обществена доставка"		7,43	91 105

През периода 2013-2016 г. НЕК ЕАД е финансиран с кредити, отпуснати от БЕХ ЕАД за оборотни средства, поради невъзможност за заплащане с производители на електрическа енергия. Основната причина за това е обстоятелството, че регулираните цени, които се определят на обществения доставчик от Комисията не покриват разходите за регулирана дейност и компанията не е в състояние да генерира достатъчно парични средства за

финансиране на дейността си. С Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. ДКЕВР е признала, че общият дефицит в обществения доставчик от регулирана дейност към 30.06.2014 г. е 1 493 785 хил. лв. (стр. 37 от Решението). Впоследствие с Решение № Ц-16 от 01.10.2014 г. ДКЕВР е признала допълнително още невъзстановени разходи за периода 2013-2014 г. в размер на 253 481 хил. лв., така че общият признат дефицит на обществения доставчик от регулираната дейност е 1 747 266 хил. лв. От този дефицит, независимо че има определен с решенията погасителен план за възстановяване на признатите разходи, само част от тези средства са възстановени. През следващите регулаторни периоди продължава да се натрупва допълнителен финансов дефицит от ценови решения, за което сме Ви информирали периодично и при всеки регулаторен преглед.

Средствата по отпуснатите през 2013 г. кредити от БЕХ ЕАД са ползвани основно за разплащане на просрочени задължения към доставчици на електрическа енергия. Във връзка с невъзможността НЕК ЕАД да обслужва навреме ползваните заеми, компанията подаде в ДКЕВР заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 29/30.04.2014 г., с което поиска разрешение, заемите на НЕК ЕАД да бъдат преоформени в 10-годишен заем в размер на 1 209 млн. лв. и гратисен период за лихвата 4 месеца – заем № 77-2014.

Поради продължаващия финансов дефицит от ценови решения през следващите периоди, на 25 април 2016 г. бе сключен нов договор за целеви заем № 49-2016 между БЕХ ЕАД и НЕК ЕАД с предназначение погасяване на задължения на дружеството към Ей И Ес Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3 в размер на 1 048 млн. лв.

Падежът на главницата по заем № 49-2016 беше на 28.07.2021 г., когато НЕК ЕАД трябваше да изплати на БЕХ ЕАД 1 048 млн. лв. (535 672 537,70 евро). Финансовите резултати на компанията не позволиха да се генерират достатъчно парични средства, с които да се погаси задължението на датата на падежа. Поради тази причина, както и поради факта, че по заем № 77-2014 бяха натрупани задължения за просрочени лихви и главници, както и лихви за забава, беше извършено реструктуриране на задълженията по заем № 77-2014 и № 49-2016 към БЕХ ЕАД със задна дата – от 28.07.2021 г., както следва:

Лихвения процент по двата заема беше намален на 3,225% годишно съответно от 4,49% по заем №77-2014 и 5,575% по заем № 49-2016 г.

Неплатените главници по заем № 77-2014 бяха оформени в 10-годишен заем считано от 28.07.2021 г., чийто погасителен план предвижда плащането на заема на месечни анюитетни вноски от 28.12.2021 г.

Заем № 49-2016 г. беше преоформен със срок от 7 години, с месечно плащане на дължимите лихви и еднократно плащане на главницата на 28.07.2028 г.

Всички просрочени лихви и лихви за забава по двата заема бяха оформени в споразумение за разсрочване на лихвени задължения в размер на 550 720 416,27 лв., като плащането им е предвидено да стане на месечни вноски за период от 10 години.

Със свое решение № Р-383/28.01.2022 г. КЕВР е дала разрешение за извършване на гореописаното реструктуриране на заемите.

За следващия регулаторен период 2022-2023 г. общите разходи за лихви по двата кредита от БЕХ ЕАД ще бъдат в размер на 56 243 хил. лв.

		2022-2023 г.
Резултат от услуга "Обществена доставка"		
Резултат	хил.лв.	25 129
Разход	хил.лв.	65 976
в т.ч. лихви	хил.лв.	56 243
Приход	хил.лв.	91 105
цена	лв/МВтч	7,43
Реализирана ЕЕ КС	МВтч	12 261 639

С приходите от компонентата за дейността обществена доставка формирани при максимално допустимия размер на надценката от 3%, компанията ще може да покрие разходите на обществения доставчик в това число и лихвите по кредитите, но няма да може да обслужи всички лихви за забава от предходни периоди. При изчисление на лихвите не са включени лихви по очаквания кредит от БЕХ ЕАД за изпълнение на Постановление № 28/10.03.2022 г. на Министерски съвет за възстановяване на предоставена възмездна финансова помощ на НЕК ЕАД от Министерство на енергетиката.

#### **4. Прогноза за разходите на Обществения доставчик за закупуване на електрическа енергия в изпълнение на законовите му задължения**

На базата на разработената прогноза и описаните предпоставки и условия за изготвяне на прогнозата е формирана прогнозната средна покупна цена за електрическата енергия на обществения доставчик, в т.ч. за регулирания пазар за периода 01.07.2022 -30.06.2023 г.:

		Общо ЕЕ			ЕЕ за регулиран пазар		
		к-во	цена	ст-ст	к-во	цена	ст-ст
		МВтч	лв/МВтч	хил.лв	МВтч	лв/МВтч	хил.лв
	<b>Разходи за закупена ЕЕ</b>						
1	ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1	3 310 000	394,93	1 307 216	3 040 000	394,93	1 200 585
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	4 960 000	339,58	1 684 312	4 296 000	339,58	1 458 831
3	ВЕИ	366 407	271,95	99 644	366 407	271,95	99 644
4	ВЕКП	3 620	329,11	1 191	3 620	329,11	1 191
5	Собствени ВЕЦ	3 178 843	94,64	300 853	655 612	94,64	62 049
6	АЕЦ Козлодуй	3 900 000	55,01	214 539	3 900 000	55,01	214 539
	<b>ОБЩО закупена ЕЕ</b>	<b>15 718 870</b>	<b>229,52</b>	<b>3 607 755</b>	<b>12 261 639</b>	<b>247,67</b>	<b>3 036 839</b>
	услуга "обществена доставка" - 3%					7,43	91 105

Прогнозната средна покупна цена на електрическата енергия за регулирания пазар за регулаторния период от 01.07.2022 г. е 247,67 лв/МВтч и е по-висока от утвърдената за текущия период (188,12 лв/МВтч) с 31,7 %. Това увеличение е резултат от по-големите разходи за електроенергия от кондензационните централи, поради по-високите цени на CO2 и въглищата.

**5. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители**

Формирането на цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия е по модела на КЕВР в Решение №Ц-27 от 01.07.2021 г., като са използвани прогнозните пазарни цени на електрическата енергия за всеки вид производство утвърдени в Решение Ц-27 от 01.07.2021 г.

	Разходи за закупена ЕЕ по прогнозна пазарна цена	ЕЕ за регулиран пазар		
		к-во МВтч	цена лв/МВтч	ст-ст хил.лв.
1	ТЕЦ Ея И Ес Марица изток 1	3 040 000	126,62	384 925
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	4 296 000	126,62	543 960
3	ВЕИ	366 407	112,10	41 073
4	ВЕКП	3 620	125,07	453
5	Собствени ВЕЦ	655 612	94,64	62 049
6	АЕЦ Козлодуй	3 900 000	55,01	214 539
	<b>ОБЩО закупена ЕЕ</b>	<b>12 261 639</b>	<b>101,70</b>	<b>1 246 998</b>
	услуга "обществена доставка"		7,43	
	<b>Цена за КС</b>		<b>109,13</b>	

Така изчислена цената, по която НЕК в качеството си на обществен доставчик продава електроенергия на крайните снабдители е в размер на **109,13 лв/МВтч**, при действаща към момента **108,37 лв/МВтч**, което е минимално увеличение от **0,7%**. (Приложение 7)

**6. Разходи на НЕК ЕАД за изкупуване на електрическа енергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ и компенсирание от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ по чл.35**

НЕК ЕАД като обществен доставчик изкупува електроенергията по преференциални цени от производители от ВИ и ВЕКП и по цени от финансовите модели на дългосрочните договори. Съгласно действащия механизъм за компенсирание средствата получени за разликата от пълните цени и прогнозните пазарни цени се възстановяват от ФСЕС. Начинът на изчисление на дължимите средства на НЕК ЕАД от ФСЕС е показан е следната таблица:

	Компенсирание на разходи от Фонд СЕС	к-во	цена	ст-ст	прог.пазарна цена		разход за компенсиране
		МВтч	лв/МВтч	хил.лв	лв/МВтч	лв/МВтч	хил.лв
1	ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1	3 310 000	394,93	1 307 216	126,62	268,31	888 104
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	4 960 000	339,58	1 684 312	126,62	212,96	1 056 277
3	ВЕИ	366 407	271,95	99 644	112,10	159,85	58 571
4	ВЕКП	3 620	329,11	1 191	125,07	204,04	739
	<b>ОБЩО за компенсиране</b>						<b>2 003 690</b>

Общата сума на средствата за компенсиране на НЕК ЕАД от приходите от цена за задължение към обществото са в размер на **2 003 690 хил. лв.** Също така от приходите във ФСЕС следва да се покрият и разходите за достъп на централите с дългосрочни договори в размер на 20 013 хил.лв. – прогнозните количества електроенергия остойностени по цената за достъп определена в Решение Ц-27 от 01.07.2021 г., а също и разходите за дължима вноска по чл.36е от ЗЕ от производителите със сключени СИЕ в размер на 149 576 хил.лв. и разходите на ВЕЦ по чл.36е в размер на 3 102 хил.лв и за цена достъп – 1 587 хил.лв. Общите разходи за компенсиране от ФСЕС за следващия регулаторен период са в размер на **2 177 969 хил.лв., без компенсиране на разходи за предходни периоди.**

## **7. Компенсирание на разходи на Обществения доставчик, произхождащи от изпълнение на лицензионната му дейност за минали периоди**

7.1 Очакван дефицит за текущия регулаторен период 01.07.2021-30.06.2022 г., в размер на **468 503 хил.лв.,** в резултат от: 1) по-голямо количество електроенергия закупено за осигуряване потреблението на клиентите на крайните снабдители; 2) увеличени разходи за закупуване на CO<sub>2</sub>; 3) увеличени разходи за закупуване на въглища от 01.03.2022 г.; 4) увеличени разходи за вноска по чл.36е от ЗЕ за централите с дългосрочни договори вследствие завишени доставки на регулиран пазар; 5) по-голямо количество електроенергия закупено от ВЕИ производители (*Приложение 8*)

7.2 Ценови дефицит на НЕК ЕАД, формиран в резултат от Решения на КЕВР за периода 2013-2021 г.

С протоколно решение на БЕХ ЕАД се възлага на изпълнителния директор на НЕК ЕАД да предприеме действия за компенсиране на генерирания в миналото тарифен дефицит и за сезиране на институциите за необходимостта от разработване, прилагане и нотифициране на механизъм за остойносттабне и компенсиране на натрупания дефицит на НЕК ЕАД.

Във връзка с това моля КЕВР да започне производство за остойносттаване и компенсиране на натрупания тарифен дефицит в НЕК ЕАД вследствие на ценови Решения на КЕВР в предходни регулаторни периоди.



Изчисленията на НЕК ЕАД относно натрупания ценови дефиците са показани по-долу :

		ХИЛ.ЛВ.
	<b>Натрупан дефицит в НЕК ЕАД</b>	<b>2 392 694</b>
1	От признат общ дефицит в Решение Ц12 от 2014 г. в размер на 1 234 787 хил.лв са останали некомпенсирани разходи в размер на:	<b>647 396</b>
2	От признати с Решение Ц16 от 2014 г. 253 481 хил.лв. и невъзстановени от Фонд за въглеродни емисии разходи в размер на:	<b>190 110</b>
3	Разходи за закупуване на електроенергия по дългосрочни договори за периода 2014-2015 г.	<b>502 641</b>
4	Разходи за емисии парникови газове за периода 2014-2015 г.	<b>102 835</b>
5	Разходи за закупуване на енергия от ВЕИ за периода 2014-2015 г.	<b>245 082</b>
6	Обезщетения за недължимо платени добавки за зелена енергия, ВЕКП и невъзстановени разходи	<b>11 421</b>
7	Влезли в сила съдебни решения от утвърдени по-високи преференциални цени на комбинирано производство на ЕЕ за изминали рег. периоди	<b>12 484</b>
8	Невъзстановени разходи за 2017-2018 г. на НЕК като администратор на цена за задължение към обществото	<b>134 732</b>
9	Натрупан дефицит за 2014-2019 г. от непокрити разходи от компонентата за дейността "обществена доставка" (разходи за лихви)	<b>500 416</b>
10	Некомпенсирани разходи за регулаторен период 2018-2019 г. за по-голямо производство на електроенергия и разполагаемост на ТЕЦ ЕЙ и ЕС Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	<b>13 054</b>
11	По-високи цени на CO2 през регулаторния период 01.07.2020-30.06.2021 г.,	<b>32 523</b>

- В Решение №Ц-12 от 30.06.2014 г. КЕВР призна, че установения общ дефицит, свързан с регулираната дейност към 30.06.2014 г. е 1 493 785 хил.лв. Дефицитът е формиран през регулаторните периоди 2012-2013 и 2013-2014 г. Със същото решение КЕВР прие 998 769 хил.лв от установения общ дефицит от 1 493 785 хил.лв да се възстановят в рамките на следващите 5 регулаторни периода, или до 30.06.2019 г., чрез включване в цената на Обществения доставчик. За остатъка от 495 016 хил.лв. бе постановено Комисията да определи подходящ механизъм за възстановяване в следващи ценови периоди. Определеният 5 годишен погасителен план се приложи само през първия регулаторен период след влизане в сила на решението от 01.07.2014 г. През следващите четири регулаторни периода се възстановяваха само невъзстановени разходи от Методиката за компенсиране на разходи от задължително изкупуване на електроенергия от ВЕИ, тъй като с по-голяма част от общата сума на установените средства се компенсираха разходи на крайните снабдители. Впоследствие и за част от оставащите 495 016 хил.лв. бе приет погасителен план. Това бяха разходи некомпенсирани от Фонд за въглеродни емисии на стойност 253 481 хил.лв.

**От признатия общ дефицит по Решение №Ц-12 от 2014 г. в размер на 1 493 785 хил.лв останаха некомпенсирани 647 396 хил.лв. Тази сума включва:**

- Компенсиране на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за регулаторния период от 01.08.2013 до 30.06.2014 г. – 87 172 хил.лв.

- Компенсиране на разходите свързани с експлоатацията на ПАВЕЦ за регулаторния период 2013-2014 г. до стартиране на балансиращия пазар от 01.06.2014 г. – 324 208 хил.лв.
- Остатъка от цялата призната сума в размер на 236 016 хил.лв. ( Невъзстановени разходи от Методиката за компенсиране на разходите за задължително изкупуване на електроенергията от ВЕИ – 63 016 хил.лв.; невъзстановени разходи за разполагаемост за допълнителни услуги – 85 000 хил.лв.; Непризнати разходи за въглеродни емисии по дългосрочните договори 2013-2014 г. за произведена електроенергия – 88 000 хил.лв)

➤ С решение Ц-16/01.10.2014 г. бяха приети за възстановяване на НЕК ЕАД разходи от Фонд за въглеродни емисии чрез Министерство на икономиката и енергетиката разходи за 2013-2014 г. в размер точно на **253 481 хил.лв.** Произходът на тези разходи е вследствие Решение № Ц-25/29.07.2013 г., при което с определяне на цените в сектор „Електроенергетика“ за регулаторния период 2013-2014 г. бяха заложили 498 965 хил.лв постъпления от продажба на въглеродни емисии (Фонд за въглеродни емисии), с които да се компенсират разходите на НЕК-обществен доставчик за закупуване на енергията от определени фотоволтаични централи. Поради закриване на този фонда НЕК ЕАД остана некомпенсиран с 253 481 хил.лв. и КЕВР прие подход за компенсиране за 4 години с ежегодно възстановяване на сума от 63 370 хил.лв. Дружеството беше компенсирано само през първия регулаторен период и останаха некомпенсирани разходи в размер на **190 110 хил.лв.**

➤ През регулаторния период 2014-2015 г. при изчисляване на продажната цена на НЕК в Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. се отрази намаление на пълната цена на Ей И Ес -3С Марица Изток 1 с 30 %, на КонтурГлобал Марица Изток 3 с 20 %, както и намаление на разполагаемостта почти на половина спрямо заложената такава във финансовите им модели. Въпреки това се постанови да се изкупува и заплаща електроенергията и разполагаемостта при цените и условията на договорите. Вследствие на това възникнаха по-високи разходи за закупуване на електроенергия и разполагаемост по дългосрочните договори, които не са отразени в продажните цени и трябва да се компенсират.

**В резултат НЕК ЕАД е недокомпенсирано за периода 01.07.2014-30.07.2015 г. с 502 641 хил.лв.**

➤ Независимо, че инсталациите на Ей И Ес -3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3 емитират въглероден диоксид и имат задължения да купуват емисии парникови газове, в цените на електроенергията за ценовия период от 01.07.2014 г. не са включвани такива разходи. От непризнаването на разходите за емисии в цените по дългосрочните договори, които НЕК съгласно договорните споразумения, одобрени и от ДКЕВР, следва да заплаща дружеството понесе загуба от **102 835 хил.лв.**

➤ Със същото решение Ц-12/30.06.2014 г. при определянето на миксовата цена на НЕК ЕАД, разходите на обществения доставчик за изкупуване на енергия за регулирания пазар от ВЕИ по преференциални цени са включени на базата на количества, определени като 50 % от заложените средногодишни работни часове на фотоволтаичните и вятърни централи по преференциални цени и останалите 50 % от количествата - по цената на електроенергията, която НЕК-Обществен доставчик продава на крайните снабдители.

Съгласно чл.31, ал.5 от действащия ЗЕВИ общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници при следните условия:

- по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на ДКЕВР за определяне на цена на конкретния производител;

- по утвърдената от ДКЕВР цена, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества, за количествата, надхвърлящи производството по т. 1.

НЕК ЕАД не изкупува електроенергията по начина, определен с ценовото решение, защото противоречи на определеното в ЗЕВИ, нито може да приложи напълно разпоредбата на закона, тъй като не на всички производители при утвърждаване на цените им Комисията е определила средногодишните часове за работа. По тази причина разпоредбата на закона е приложена частично, само за производителите, на които ДКЕВР е определила средногодишни часове за работа.

**Вследствие на този акт на комисията НЕК ЕАД е недокоменсирано с 245 082 хил.лв.**

➤ През периода от 2015 г. до 2019 год. НЕК ЕАД солидарно с ЕСО ЕАД е осъдено и платило на търговци на електрическа енергия по съдебни и арбитражни дела обезщетения за недължимо платени добавки за зелена енергия, ВЕКП и за невъзстановяеми разходи. Фактурирането на добавките от страна на НЕК в качеството му на Преносно предприятие е в изпълнение на разпоредбите на действащите нормативни актове през периода, касаещи обезщетенията – 2009-2013 г.: чл.104,ал.1 от Закона за енергетикатам чл.13, ал.3 от Правилата за търговия с електрическа енергия, Решения на КЕВР №№ Ц-23/2009, Ц-30/2010, Ц-22/2011, Ц-17/2012 г. Разходите и плащанията, които са извършени по делата, касаещи периода 2009-2013 г. и за които са предявявани искания за компенсации са **в размер на 11 421 хил.лв.** Тези арбитражи и съдебни дела произтичат не от неизпълнение на търговски договори, а от това, че НЕК ЕАД стриктно е изпълнявало действащата нормативна уредба, решения и становища на КЕВР, които впоследствие съдебните институции не са признали за правилни. Комисията следва да компенсира посочените разходи.

➤ През периода 2017- 2018 г. в изпълнение на влезли в сила съдебни решения, комисията утвърждава по-високи преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство за изминали регулаторни периоди на някои производители, което налага на НЕК ЕАД допълнителни разходи от 12 484 хил.лв. Допълнителните разходи, които НЕК отрази като текущи за 2019 г. и изплати на „Топлофикация Русе ЕАД, „Брикел“ ЕАД, „Топлофикация

Сливен“ ЕАД. Посочената сума е резултат от отменени решения на КЕВР и постановени нови. Решенията, които касаят изминали регулаторни периоди (2013, 2014, 2015г.) са едностранни – удовлетворени са само исканията на посочените производители за сметка на обществения доставчик.

**От непризнаването на компенсация за описаните допълнителни разходи на обществения доставчик е възниква дефицит от 12 484 хил.лв.**

➤ През ценовия период 2017-2018 г. НЕК ЕАД беше администратор на цена „задължение към обществото“. С приходите от цената се компенсират разходи над определена референтна цена за ТЕЦ AES Марица изток 1, ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3, ВЕИ и ВЕКП. При направените предпоставки за количество предоставена енергия на НЕК ЕАД от тези производители и разходите за нея, както и с компенсиране на средства от Фонд СЕС се определи цена за задължение към обществото от 37,25 лв/МВтч. Поради променените стойности на включените елементи дължащи се на по-висока цена на ВЕИ и по-висока цена на Ей И Ес -3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3, в резултат основно на по-високите разходи за въглеродни емисии, и въпреки по-малко количество закупена енергия от ВЕКП и повече продадена енергия и съответно по-голям приход от цена за задължение към обществото, се формира недостиг от 134 732 хил.лв.

		Решение на КЕВР	Отчет	Недостиг
1	Разходи за компенсиране на ОД за AES МИ1 и КГМИЗ	486 405	617 975	-131 570
2	Некомпенсирани разходи за ВЕИ	769 237	808 975	-39 738
3	Некомпенсирани разходи за ВЕКП	224 028	204 811	19 217
4	Приход от цена за ЗО	1 240 641	1 258 000	17 359
	<b>ОБЩО</b>			<b>-134 732</b>

➤ През периода 2013-2014 г. НЕК ЕАД вследствие на ликвидната криза, поради натрупания ценови дефицит, е принудено да ползва кредити, отпуснати от БЕХ ЕАД за оборотни средства.

Средствата по кредитите от БЕХ са ползвани основно за разплащане на просрочени задължения към доставчици на електрическа енергия. Във връзка с невъзможността НЕК ЕАД да обслужва навреме ползваните заеми, компанията подаде в ДКЕВР заявление вх. № Е-ЗЛР- Р-29 от 29/30.04.2014 г., с което поиска разрешение, заемите на НЕК ЕАД да бъдат преоформени в 10-годишен заем в размер на 1 209 млн.лв. и гратисен период за лихвата 4 месеца.

На 25 април 2016 г. бе сключен договор за целеви заем между БЕХ ЕАД и НЕК ЕАД с предназначение погасяване на задължения на дружеството към Ей И Ес Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3 в размер на 1 048 млн.лв.

За ползваните кредити НЕК ЕАД заплаща лихви, които по счетоводните стандарти са финансови разходи, но съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия разходите за лихви не са ценообразуващ елемент. За дейността „Обществена доставка на електрическа енергия“ КЕВР определя компонента, чийто размер е 2,29 % от среднопретеглената покупна цена на електрическата енергия и тя не е достатъчна за покриване на лихвите по кредитите, ползвани за оборотни средства. Поради натрупването на ценови дефицит през миналите регулаторни периоди, формиран от ценовите решения на КЕВР, възниква необходимостта от ползване на кредити, които предизвикват разходи за лихви, но липсва механизъм за компенсирането им и до изплащането им НЕК ще продължава да увеличава дефицита си от този фактор.

За периода 2014-2020 г. НЕК ЕАД е натрупал непокрити разходи от компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ в размер на 500 416 хил.лв, по ценови периоди, както следва :

<u>ценови периоди</u>	<u>хил.лв.</u>
01.07.2014-30.06.2015 г.	25 211
01.07.2015-30.06.2016 г.	27 662
01.07.2016-30.06.2017 г.	78 300
01.07.2017-30.06.2018 г.	83 332
01.07.2018-30.06.2019 г.	94 171
01.07.2019-30.06.2020 г.	93 638
01.07.2020-30.06.2021 г.	98 102
<b>Обща сума</b>	<b>500 416</b>

➤ През ценовия регулаторен период 2018-2019 г. компанията остана недокомпенсирана за разходите си за закупена електроенергия, вследствие на по-голямото потребление на крайните снабдители спрямо прогнозата на КЕВР. НЕК беше принуден да намали продажбите си за свободния пазар, за да компенсира повишеното потребление на регулирания пазар, но тази енергия беше недостатъчна и се наложи по-голямо натоварване на мощностите в ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3. За тази произведена електроенергия не бяха предвидени средства във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и съответно фонда отказа да компенсира НЕК.

**Общият размер на недокомпенсираните средства са в размер на 13 054 хил.лв и са както следва:**

- Некомпенсирани разходи за вноска по чл. 36 е от ЗЕ за енергия и разполагаемост на ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 в размер на 3 558 530,57 лв. ( 538 165,30 лева за м. май 2019 г. и 3 020 365,27 лева за м. юни 2019 г.) – поради достигане на определения от КЕВР лимит;
- Некомпенсирани разходи за вноска по чл. 36 е от ЗЕ за енергия и разполагаемост на ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3 в размер на 427 813,90 лева (за м. юни 2019 г.) – поради достигане на определения от КЕВР лимит;
- Некомпенсирани разходи за по-голямо количество произведена електроенергия на ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 спрямо определеното в решението Ц 11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на 2 996 981,79 лева (1558 404,36 лева за м. май 2019 г. и 1 438 577,43 лева за м. юни 2019 г.);
- Некомпенсирани разходи за по-голямо количество разполагаема мощност на ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 спрямо определеното в решението Ц 11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на 4 914 740,82 лева;
- Некомпенсирани разходи за по-голямо количество произведена електроенергия на ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3 спрямо определеното в решението Ц 11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на 1 156 121,33 лева.

- През регулаторния период 01.07.2020-30.06.2021 г., НЕК ЕАД остана некомпенсиран от Фонд СЕС за направени разходи за закупена електроенергия от централите с дългосрочни договори над определените от КЕВР прогнозни пазарни цени в размер на **32 523 хил.лв.**

Общият натрупан ценови дефицит за периода 2013-2021 г. е оценен от НЕК ЕАД на **2 392 694 хил.лв.** Съгласно ценовото решение на КЕВР от 01.07.2020 г. КЕВР се произнася, че за тези разходи е необходим допълнителен анализ и проверка, в която да се установи техният реален размер, както и каква част от тях следва да бъдат класифицирани реално като тарифен дефицит, следва да се изготви дългосрочен механизъм, чрез който тези некомпенсирани средства да бъдат възстановени на дружеството от ФСЕС през следващи ценови периоди при спазване на принципите, заложиени в ЗЕ, сред които са: осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите (чл.23, т.4 от ЗЕ), както и осигуряване на балансирано изменение на цените за краен клиент, като се отчитат задълженията на обществения доставчик, на крайните снабдителите и на операторите на електропреносни и електроразпределителни мрежи, свързани с осъществяването на услуги от обществен интерес, със задълженията към обществото и с невъзстановяемите разходи (чл.24, ал.1, т.3 от ЗЕ).

Очакваният дефицит за текущия регулаторен период се очаква да достигне **580 758 хил.лв.** от по-високи цени на CO<sub>2</sub> и завишени количества доставяни от обществения доставчик за регулиран пазар.

**УВАЖАЕМИ Г-Н ТОДОРОВ,**

Надяваме се че при вземане на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ от 01.07.2022 г. ще се съобразите с всички детайлно обосновани предложения и аргументи на НЕК ЕАД, което да доведе до икономически обосновани цени и пълно компенсиране на дружеството от действащите компенсационни механизми.

**Приложения:**

1. Приложения от 1 до 8 съгласно текста
2. Прогнозен енергиен баланс
3. Писмо с вх. № 26-155-9(2) /18.02.2022 г. от ЧЕЗ Електро България“ АД
4. Писмо с вх. № 26-1632-16(1) от 22.02.2022 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД
5. Писмо с вх. № 26-156-14 от 22.02.2022 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
6. Писмо с изх. № РД-01 16/09.02.2022 г. от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД
7. Писмо с вх. № 26-169-31 от 25.02.2022 г. от КонтурГлобал Марица изток 3 АД
8. Писмо с вх. № 26-173-29(1) от 21.03.2022 г. от Ей И Ес -ЗС Марица изток 1 ЕООД
9. Писмо с вх. № 26-173-38(1) от 16.03.2022 г. от Ей И Ес -ЗС Марица изток 1 ЕООД
10. Инвестиционна програма на НЕК ЕАД за 2022 г.
11. Ремонтна програма на НЕК ЕАД 2022 г.
12. Основни технико-икономически показатели на НЕК ЕАД
13. Предварителен годишен финансов отчет за 2021 г.

**С УВАЖЕНИЕ,**

**ИВАН ЙОНЧЕВ**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**

