

Заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия и на мрежови услуги по чл. 30, ал. 1, т. 1,6, 9,10,13 и 15 от ЗЕ

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ
И НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ**

ОтНАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД.....
(фирма на заявителя)
.....гр. София 1000 ул. Триадица №8.....
(седалище и адрес на управление)
.....гр. София 1000 ул. Веслец № 5.....
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК/регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по законодателството на държава – членка на Европейския съюз - 000649348.....

телефон:.. 02 92 63 636...факс:.. 02 987 25 50...e-mail:.....

притежаващо лицензия № Л-147-13/17.12.2004 г. за дейността обществена доставка на електрическа енергия и лицензия № Л-073-01/14.02.2001 за производство на електрическа енергия

представявано от **МАРТИН ИВАНОВ ГЕОРГИЕВ**
(имена съгласно документ за самоличност)
в качеството на... **ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**.....

УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН/ГОСПОЖО ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл.30, ал. 1 т. 6 от Закона за енергетика да утвърдите, считано
(изписва се нормативен документ)

от 01.07.2023 г. следните цени:

- 1.1. Цена, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните
снабдители.....
- 1.2 Цена на електроенергия произведена от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД за
регулиран пазар.....
(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Доклад от НЕК ЕАД за утвърждаване на цени на електроенергията от 01.07.2023г.
и приложения към него
- 2.2. Платежно нареждане.....
- 2.3. Предварителен годишен финансов отчет за 2023 г.....
- 2.4. Инвестиционна програма на НЕК ЕАД за 2023 г.....
- 2.5. Ремонтна програма на НЕК ЕАД за 2023 г.....
- 2.6. Изпълнение на технико-икономически показатели на НЕК ЕАД.....
(подробен опис на прилаганите документи)

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.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата)

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

Дата: 31.03.2023 г.

Подпис: _____

ДЕКЛАРАЦИЯ*

Долуподписаният.....

(трите имена по документ за самоличност)

в качеството ми на.....

(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства носят 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: _____

*Декларацията се попълва в случай, че заявлението и приложените документи към него се подават по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР, упълномощавам:..Венцислав Марков Марков.....

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ.....

*роден/а наВ.....

(дд.мм.гггг)

(град, държава)

(*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)

документ за самоличност №, изд. на, от.....

(дд.мм.гггг)

(орган

по

издаване)

Дата: 31.03.2023 г.

Подпис: _____

(Заявлението се попълва на компютър, пишешца машина или четливо на ръка. Приложенията към заявлението следва да са изготвени или заверени от лице с представителна власт, освен ако не са в оригинал, изготвен от трети лица. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Заявлението и приложенията към него се подават на място в деловодството на КЕВР (на хартиен и електронен носител), по пощата/куриер (на хартиен и електронен носител) или чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР (подписани от заявителя с квалифициран електронен подпис). Към заявление, подадено по електронен път, се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис. Когато заявлението се подава по електронен път от лице, което не представлява енергийното предприятие по закон, се представя електронен образ на пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице.)

Забележка:

• За разглеждане на заявлението е необходимо да бъде заплатена такса в размер на 1000,00 лв., внесена по сметката на КЕВР в БНБ-Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката.

Указания за формата и съдържанието на приложените документи:

В зависимост от заявената за утвърждаване цена, към заявлението се прилагат:

1. Информация за 12-месечен отчетен период (базисна година);
2. Годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложените счетоводни стандарти;
3. Финансово-счетоводна информация за базисната година в съответствие с чл. 4 и чл. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ);
4. Техничко-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с решението на комисията по чл. 5 от НРЦЕЕ;
5. Информация по групи клиенти за базисната година, включително брой на клиентите, продажби на енергия, приходи и данни за фактурирането;
6. Данни за базисната година, прогнозна информация за новия ценови период (разходи, количества за осъществяване на лицензионната дейност, инвестиции и др.);
7. Информация за планираните инвестиции по направления и групи обекти в съответствие с методиката по чл. 3, ал. 5 от НРЦЕЕ;
8. Обосновка на предложените за утвърждаване инвестиции, в т.ч. постигането на конкретни показатели по отношение на осъществяване на лицензионната дейност – развитие и подобрене на мрежата, повишаване на сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи и други цели;
9. Подробен отчет за постигнатите резултати за изпълнението на инвестициите за всяка ценова година от регулаторния период и анализ по отношение на постигнатите показатели за качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и промените в ефективността;
10. Справки, които включват изискваната от комисията информация. Формата на справките е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Заявителят може да представя допълнителна информация извън задължителната по справките;
11. Допълнителна информация относно ценообразуващите елементи по искане на комисията или при необходимост от допълнителна обосновка;
12. Всякаква друга информация, която заявителят счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изисквана от комисията;
13. Със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсирание на невъзстановяеми разходи и на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, като прилагат съответните доказателства, обосноваващи искането им.

Анализ на текущото състояние

Анализът е извършен на база предварителния отчет за 2022 г.

По предварителни данни НЕК ЕАД отчита печалба преди данъци от **1 128 847** хил.лв за 2022 г., докато предходната 2021 г. дружеството е на печалба от **688 684** хил.лв.

Изменението на финансовият резултат преди данъци по предварителния финансов отчет за 2022г. в сравнение с предходната 2021 г. е показано в следващата таблица :

хил.лв.					
		Отчет 2022 предварителен	Отчет 2021 окончателен	Разлика	% ръст
1.	ОБЩО РАЗХОДИ НЕК ЕАД	5 265 773	4 118 026	1 147 747	27,87
2.	ОБЩО ПРИХОДИ НЕК ЕАД	4 136 926	3 429 342	707 584	20,63
3.	ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ НЕК ЕАД	1 128 847	688 684	440 163	

През 2022 г. финансовият резултат от текущата дейност през годината съпоставен с резултата от текущата дейност през 2021 г. е подобрен с 440 163 хил. лв.

Към 31 декември 2022 г., съгласно предварителния годишен отчет, дружеството продължава да поддържа високи нива на задлъжнялост. Общата сума на задълженията на дружеството към 31.12.2022 г. е 2 672 млн. лв., като са намалени с 1 410 млн. лв. спрямо 31 декември 2021 г.:

млн.лв.				
		Отчет 2022 предварителен	Отчет 2021 окончателен	изменение
1	Дългосрочни задължения	1 882	3 449	-1 567
2	Краткосрочни задължения	791	634	157
3	Общо задължения	2 672	4 082	-1 410

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	0,8571	1,6494

От предварителния отчет за финансовото състояние на НЕК ЕАД за 2022 г. е видно, че дружеството работи в по-лоши условия на отрицателен нетен оборотен капитал от -113 млн. лв., за разлика от предходната година, когато размерът му е бил 411 млн. лв.

		Отчет 2022	Отчет 2021	изменение
		предварителен	окончателен	
		млн.лв	млн.лв	млн.лв
1	Краткотрайни активи (вземания, материални запаси, парични средства, авансови и предплатени услуги)	678	1045	-367
2	Краткосрочни пасиви (краткосрочни задължения)	791	634	157
3	Оборотен капитал	-113	411	-524

През 2022 г. НЕК ЕАД успя да изпълни своите законови задължения за осигуряване на електроенергия за регулирания и балансиращия пазар и с оставащата свободна ЕЕ да участва на свободния пазар. С постигнатите приходи се покриха част от натрупаните задължения от предходни години. Тези благоприятни условия за търговия на свободен пазар имат краткотраен ефект, което се потвърждава от началото на 2023 г., когато цените достигат в някои часове нулеви нива. Също така се въведе и допълнително задължение за производителите и обществения доставчик за целеви вноски за енергията реализирана на свободен пазар. Все още няма и определен дивидент, който дружеството трябва да внесе за 2022 г. към собственика на капитала БЕХ ЕАД, като той няма ограничение да бъде и 100%.

Основната функция на НЕК ЕАД е дейността обществена доставка на електроенергия. Съгласно нея трябва да осигурява необходимата на крайните снабдители електроенергия за задоволяване на потреблението на битови клиенти. Формирането на цената, по която НЕК ЕАД продава електроенергия на крайните снабдители (81,90 лв/МВтч) е базирано на определени от КЕВР точни количества и цени за доставка от конкретни производители на електрическа енергия. Само при стриктно спазване на продадените и закупените по източници количества ЕЕ ще се гарантира изпълнение на Решението на регулатора и съответните приходи за обществения доставчик. За периода началото на регулаторния период 01.07.2022 до 28.02.2023, крайните снабдители са закупили 190 520 МВтч повече от предвиденото от КЕВР. Източници за осигуряване на тази енергия са централите с дългосрочни договори ТЕЦ „Ей И Ес 3С Марица изток 1“ и ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“. За осигуряването на тази енергия са направени значителни разходи, които не са били ценообразувани и в резултат са финансирани от НЕК ЕАД. Завишеното потребление на крайни снабдители е в период с високи цени на въглеродните емисии (достигащи 100 евро/тон) и средната цена, на която е закупувана енергията от централите е 366 лв/МВтч. приходът за тази ЕЕ е само от цената на крайните снабдители 81,90 лв/МВтч, което формира ликвидна дупка от 54 млн.лв. при изпълнение на своите задължения като обществен доставчик НЕК постоянно е поставен в условия да компенсира неточностите, които се получават между прогнозирането и реалното състояние на пазара. За целта са

необходими значителни оборотни средства, за да може да не се допуска забавяне на плащанията към доставчици на ЕЕ и други контрагенти.

От началото на 2023 г. се наблюдава спад на цените на електроенергията на всички енергийни борси в Европа, включително и на БНЕБ. Това се отразява силно негативно върху възможностите на дружеството да реализира електроенергията, от дългосрочните договори на свободния пазар. Отчетената цена за първите два месеца на БНЕБ на спот пазар е съответно 269 лв/МВтч и 279 лв/МВтч, като за март 2023 г. цената е 229 лв/МВтч. Фючърсите за второ тримесечие са на цена от 230-240 лв/МВтч. С тези цени НЕК ЕАД не може да реализира енергията от дългосрочните договори, предвид че актуалната договорна средна покупна цена от 366 лв/МВтч. В допълнение, поради технологични ограничения на работните режими на техническите съоръжения се налага принудено електропроизводство в много часове в които НЕК е принуден да продава тази електроенергия на свободен пазар със значителна загуба. Електроенергия от ВЕЦ за продажба на свободен пазар не е налична, тъй като се задоволява приоритетно регулирания пазар, както и предвид наличните рекордно ниски водни запаси резултат на продължителен сух период.

Допълнително въздействие върху начина на търгуване на електроенергията оказва и въведения в Закона за изменение и допълнение на закона за корпоративното подоходно облагане изм. ДВ. бр.104 от 30 Декември 2022г.) механизъм за целеви вноски върху приходите от реализирана ЕЕ на свободния пазар. С изземането на приходите в периоди с постигнати по-високи продажни цени спрямо себестойността на електроенергията от дългосрочните договори се прекъсва възможността за компенсиране на загуби в часове, в които цената е по-ниска и отрицателният ефект рефлектира в НЕК ЕАД. За реализирания негативен финансов резултат към момента няма изготвен механизъм за компенсиране и загубата е изцяло в дейността на дружеството и се покрива с други приходи и оборотни средства.

Предложение за изменение на цените на електроенергията

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 01.07.2023-30.06.2024г., 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 19 от 01.07.2022 г. за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за регулаторния период 01.07.2022-30.06.2023г.

1. Основни допускания при изготвяне на прогнозата за регулаторния и ценови период започващ от 01.07.2023 г.

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

1.1. Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024 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 техните клиенти. Всички крайни снабдители предоставиха исканата от нас информация.

- С писмо с вх. №26-00-146 от 20.02.2023 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД предостави информация за прогнозното количество електроенергия за продажба на своите клиенти в размер на **4 746 813 МВтч.**
- С писмо с вх. №26-00-140 от 17.02.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД предостави информация за прогнозното количество електроенергия за продажба на своите клиенти в размер на **2 959 581 МВтч.**
- С писмо с вх.№26-00-148 от 20.02.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД предостави прогнозни количества за потребление на техните клиенти в размер на **4 249 026 МВтч.**
- С писмо с вх.№26-00-141 от 17.02.2023 г. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД предостави прогнозни количества за потребление на техните клиенти в размер на **2 150 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. Очакванията за текущия регулаторен период са за увеличено потребление спрямо Решението на КЕВР с 190 520 МВтч (количествата са определени на база отчет юли 2022–февруари 2023 и прогноза на КЕВР март-юни 2023). В следващата таблица са представени разликите между

количествата електроенергия определени от КЕВР за закупуване от крайните снабдители и отчетените/очакваните такива през последните два регулаторни периода.

	2021-2022			2022-2023		
	Решение КЕВР	Отчет	разлика	Решение КЕВР	Очаквано	разлика
	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч
Потребление КС	10 984 721	12 296 201	1 311 480	12 086 618	12 277 138	190 520
1 ЧЕЗ Електро България АД	4 384 908	4 935 997	551 089	4 866 543	5 053 828	187 285
2 ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	2 701 200	2 972 413	271 213	2 938 904	2 914 089	-24 815
3 ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	3 897 686	4 386 418	488 732	4 279 845	4 307 514	27 669
4 ЕСП Златни Пясъци ООД	927	1 372	445	1 325	1 706	381

Очакванията на НЕК са и за следващия регулаторен период закупените количества от крайните снабдители да надхвърлят прогнозираните от тях. Тъй като към момента на подаване на Заявлението за промяна на цените на електроенергията няма и не се очакват промени в нормативната база до започване на новия регулаторен период от 01.07.2023 г., прогнозните количества са изчислени на база отчет за 2022 г. с увеличение от 3%. Анализ на потреблението на крайните снабдители през последните години показва стойности около 12,3 – 12,4 ТВтч за регулаторен период. Забелязва се и отчетливо влияние на температурата в месеци с изразено използване на отоплителни и климатични уреди. Тази тенденция силно се промени през зима 2022-2023 г. вследствие на запазване цените на електроенергията и силно увеличение на цените на други източници използвани за отопление – газ, брикети, дърва, въглища. В този период освен влияние на температурата значително влияние оказва и миграцията към отопление с електроенергия и се забелязва, че в месеци с равни температури има много по-високо потребление. Въпреки намалението на цената на газа през последните месеци продължава отдръпването от използването на този източник. Очакванията ни, са за запазване на това състояние и през зимните месеци да има завишено потребление на електроенергия за отопление. При изготвяне на прогнозата за потреблението е отразено и това въздействие.

Прогнозните количества са представени в следващата таблица:

	2023-2024	
	Прогноза КС	Очаквано
	МВтч	МВтч
Потребление КС	11 957 568	12 558 076
1 ЧЕЗ Електро България АД	4 746 811	5 132 774
2 ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	2 959 581	2 984 125
3 ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	4 249 026	4 439 414
4 ЕСП Златни Пясъци ООД	2 150	1 763

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

Крайните снабдители предоставиха и прогнозни количества електроенергия за закупуване по чл.93а и чл.94 от ЗЕ. Предвид това, че те също са занижени спрямо отчета за 2022 г., при разработването на енергийния баланс, се използва отчета за 2022 г. с увеличение от 3%, с присъединяването на нови ВЕИ производители, основно ФЕЦ.

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 2023 - юни 2024 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 отчета за 2022 г. с увеличение от 3%. Количествата 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*).

2023-2024	количество	цена	стойност
	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
ВЕИ	291 981	314,12	91 717
ВЕКП	3 262	461,43	1 505

- Прогнозното количество електроенергия, което обществения доставчик ще закупи от ТЕЦ Ей И Ес Марица Изток 1 ЕООД е в размер на 3 345 000 МВтч и е при 72,2 % използваемост на разполагаемата мощност. Разполагаемата мощност е определена съгласно търговския план за 2023 г. (*Приложение 2.2*)
- Прогнозното количество електроенергия, което обществения доставчик ще закупи от ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 АД е в размер на 3 146 000 МВтч, което количество е изчислено до приключване на договора с ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 АД на 21.02.2024 г. и е при 81,5% използваемост на разполагаемата мощност. (*Приложение 2.2*)

Количествата електроенергия, определени за закупуване 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 случаите когато след задоволяване на регулирания пазар е останала свободна електроенергия.

- Прогнозното количество електрическа енергия от АЕЦ Козлодуй ЕАД предназначено за регулирания пазар е в размер на 5 200 000 МВтч, като е увеличено спрямо Решение Ц-19

от 01.07.2022г. с 206 800 МВтч. Увеличените количества електроенергия от АЕЦ Козлодуй компенсират отпадането на електроенергия от ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 АД от 21.02.2024 г. (*Приложение 2.2*).

- Прогнозните количества електроенергия произведени от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД са в размер на **3 151 095** МВтч, като са определени на база средногодишно производство на електрическа енергия за предходен период от 11 години съгласно Наредба №1 за регулиране цените на електроенергията. (*Приложение 2.2*)

- Поради изтичане на споразумението за изкупуване на електроенергия с ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 (КГМИЗ) на 21.02.2023 г., е необходимо количествата електроенергия, които ще отпаднат от задължението за изкупуване от Обществения доставчик за бъдат заместени с други, с цел осигуряване потреблението на клиентите на крайните снабдители. Съгласно чл.100 ал.3 от ЗЕ Общественият доставчик може да купува електрическа енергия по свободно договорени цени в случай на недостиг на количества електрическа енергия, в съответствие с които Общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители.

Потреблението на клиентите на крайните снабдители е силно модулирано с ясно изразен нощен минимум и дневен пик. На база отчетено потребление за 2022 г., през месеците от март до юни разликата между минимума и пика на потребление варира от 800 МВт (м.юни) до 1 380 МВт (м.март). Тази разлика в потреблението се покрива от диапазона за регулиране, предоставян от блоковете в централите с дългосрочни договори, както и от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД. С приключване на дългосрочния договор с ТЕЦ КГМИЗ Обществения доставчик се лишава от възможността да разполага с близо 300 МВт диапазон за регулиране. В случай че, отпадналата мощност на ТЕЦ КГМИЗ се замени с допълнителни количества електроенергия от АЕЦ Козлодуй или друга кондензационна централа, те трябва да осигуряват възможност за модулация на предоставяната електроенергия, която да следва кривата на потребление на клиентите на крайните снабдители.

Предвид възможността, която предоставя чл.100 ал.3 от ЗЕ, при обвързване на прогнозния енергиен баланс на потреблението на крайните снабдители, сме предвидили закупуване на електроенергия от свободния пазар (БНЕБ). По този начин Обществения доставчик ще има възможност да осигури необходимата електроенергия за покриване потреблението на клиентите на крайните снабдители в часовете на пиково потребление, без да бъде натоварван със закупуване на електроенергия през нощния минимум (в случай на определяне на количества електроенергия, предоставяни за закупуване банд).

- При необходимост определянето на други източници, от които НЕК ЕАД да закупи количества електроенергия е в правомощията на КЕВР

Общите количества електрическа енергия, които общественият доставчик ще 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:

		ОБЩО ЕЕ	ЕЕ за регулиран пазар	ЕЕ за свободен пазар
		МВтч	МВтч	МВтч
1	ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1	3 345 000	3 062 000	283 000
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	3 146 000	2 310 000	836 000
3	ВЕИ до 500Квт	291 981	291 981	
4	ВЕКП до 500Квт	3 262	3 262	
5	ВЕЦ на НЕК	3 151 095	944 863	2 206 232
6	АЕЦ Козлодуй	5 200 000	5 200 000	
7	Закупена ЕЕ от свободния пазар	745 971	745 971	
	ОБЩО закупена ЕЕ	15 883 309	12 558 077	3 325 232

- В Решение Ц 19 от 01.07.2022 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 2022 г. количеството електроенергия консумирано от ПАВЕЦ в помпен режим е в размер на 51 621 МВтч. Прогнозното количество за обезпечаване на работата на ПАВЕЦ в помпен режим за следващия регулаторен период е определено на нивото на отчетените данни за 2022 г. или 55 000 МВтч.

1.3. Цени на производителите на електроенергия

- Средната цена на електроенергията, която ще бъде закупена от възобновяеми източници, присъединени към разпределителната мрежа, е отчетената средна цена на закупената електроенергия от тези производители за 2022 г. за нетно специфично производство – 314,12лв/МВтч

- Средната цена за електроенергията, която се предвижда да бъде закупена от производители с високоефективно комбинирано производство, присъединени към електроразпределителните мрежи, е отчетената средна цена на закупената електроенергия от тези производители за 2022 г. - 461,43 лв/МВтч

- Цената на електроенергията от АЕЦ Козлодуй е действащата, утвърдена с Решение Ц-19 от 01.07.2022 г. - 60,96 лв/МВтч

- Цената на електроенергията от ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 е изчислена въз основа на елементите определени в СИЕ и финансовия модел на дружеството – *(Приложение 3)*. Използваният коефициенти за изчисляване на необходимото количество CO₂ е съгласно

действащия в настоящото ценово решение. Изчисленията на разходите за емисии, включени в цената на електроенергията са направени при цена на емисии **100 евро/тон (Приложение 3)**.

- Цената на електроенергията от ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 е изчислена въз основа елементите определени в СИЕ и финансовия модел на дружеството. Използваният коефициент за изчисляване на необходимото количество CO₂ е съгласно действащия в настоящото ценово решение. Изчисленията на разходите за емисии, включени в цената на електроенергията са направени при цена на емисии **100 евро/тон (Приложение 3)**.

В цената за разполагаемост на КонтурГлобал Марица Изток 3 са включени разходите за инвестицията за извършената **SO₂ & NO_x 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 **SO₂ & NO_x** 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 от началото на регулаторния период до изтичане на СИЕ е увеличение с **41,30556 лв/МВт*ч**.

Също така в цената за разполагаемост са включени разходите за извършване на БРЕФ инвестиция. Цената за разполагаемост е увеличена с **5,85145 лв/МВт*ч** 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 ЕАД.

- *Цената на електроенергията предвидена за закупуване по свободно договорени цени, е определена на база фючърси за 2024 г. за пикова електроенергия - 180 евро/МВтч (по данни от Cal-2024 на EEX-PXE HUNGARIAN POWER FUTURES от www.eex.com към 22.03.2023 г.)*

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

Цената на електроенергията произведена от собствени ВЕЦ за регулаторния период започващ от 01.07.2023 г. е изчислена на **90,88 лв/МВтч** и е формирана при следните условия :

• Прогнозното количество електрическа енергия за производство от ВЕЦ за периода 01.07.2023 г.-30.06.2024 г. е в размер на **3 151 095 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 2022 г. произведеното количество от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД е в размер на 2 505 585 МВтч. Отчетът на консумираната електроенергия на ПАВЕЦ в помпен режим за 2022 г. е 51 621 МВтч. През 2022 г. отчета на количеството консумираната енергия от ПАВЕЦ в помпен режим е значително по-малко спрямо предходните, поради рехабилитационните дейности, които се извършват в ПАВЕЦ „Чаира“, като централата не разполага с нито една помпена мощност. Към момента компанията разполага с помпани мощности в ПАВЕЦ „Орфей“ и ПАВЕЦ „Белмекен“.

• Условно-постоянните разходи са прогнозирани на базата на предварителния отчет за 2022 г., като е предвидено увеличение на разходите, върху които има влияние инфлацията. Увеличението е с прогнозен среден процент инфлация 5,1%, 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 данъци и такси, охрана на труда, членски внос и разходи за международни организации са на нивото на отчета за 2022 г.;

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

- разходите за персонал са увеличени с 5,1%, отчитайки необходимостта от актуализиране на възнагражденията в НЕК ЕАД, според инфлацията.

- разходите за безплатна храна са съгласно действащата нормативна уредба (Наредба №11 и КТД) ;

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

- останалите разходи, пряко свързани с дейността по лицензията са увеличени с 5,1 % 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. 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 ЕАД няма възможност да възстанови разходите си за достъп и 5% вноска към фонд СЕС, тъй като тя е фиксирана от КЕВР.

За да бъдат признати тези разходи като ценообразуващ елемент, трябва да се промени Наредба №1 за регулиране цените на електроенергията. Дотогава, възстановяването им за електроенергията произведена от ВЕЦ за регулиран пазар е възможно да се извърши чрез ФСЕС, като са в размер на 6 456 хил.лв. (4 287 хил.лв. за 5% вноска по чл. 36е от ЗЕ и 2 170 хил.лв. да достъп)

Във връзка с въвеждане на Регламент (ЕС) 2022/1854 на Съвета от 6 октомври 2022 г. в българското законодателство, НЕК Производител внася „целева вноска“ във ФСЕС над „пределна цена“ (таван на приходите) за всяка сключена сделка по свободно договорена цена. Практически при цена на сделка над „пределната цена“ производителят ще дължи вноска 5% върху приходите, които ще трябва да внесе във ФСЕС като целева вноска. Този разход нарушава принципа на ценообразуване и е необходими същият да бъде признат като възстановим към производителите.

- В прогнозната цена не са включени и разходи за мрежови услуги на съоръженията за съхранение на електроенергия (ПАВЕЦ). С проекта за изменение на ПТЕЕ се предвижда за разликата между консумираната и реализирана енергия да се дължат мрежови услуги. При работа на свободен пазар тези разходи биха се добавили в цената на ЕЕ, но за работата на ПАВЕЦ за регулиран пазар същите трябва да са като част от цената на ВЕЦ (след промяна в Наредба №1) или да се компенсират от ФСЕС (339 хил.лв).

- **Променливи разходи**

- разходите за услугата водоподаване са увеличени спрямо отчета за 2022 г., като са отразени увеличение на минималната работна заплата и 5,1% прогнозна инфлация. 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 – използвана е за база 2022 г., като разхода е отнесен към прогнозното производство за предстоящия регулаторен период
- услугата водоподаване от „Софийска вода“ АД е 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 изцяло за регулиран пазар в размер на 20 203 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. Предвидения разход за консумация на ПАВЕЦ в помпен режим е изчислен, като към разхода за закупена електроенергия по прогнозната пазарна цена е приспаднал прихода от реализираната електроенергия с отразен КПД по получената регулирана цена.

	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
Разходи за конструирана ЕЕ от ПАВЕЦ	55 000	430,94	23 702
Приход от реализирана ЕЕ, произведена от ПАВЕЦ	38 500	90,88	3 499
Разлика за компенсиране чрез цена ВЕЦ			20 203

- Регулаторната база на активите е по предварителния отчет за 2022 г. Привлечения капитал е формиран от кредитите към БЕХ по дългосрочни задължения. Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е 2,890 %, а на собствения е 7,5 % или средната норма на възвръщаемост е 6,27 %. (Приложения 6.1 и 6.2)

Формирането на цената за електроенергията произвеждана от ВЕЦ собственост на НЕК ЕАД за периода 01.07.2023 г.-30.06.2024 г. е показано в следващата таблица :

		стойност
1	Условно постоянни разходи	хил.лв. 117 882
2	Променливи разходи	хил.лв. 94 118
	в т.ч. разходи за електроенергия за работа в помпен режим	хил.лв. 20 203
3	Възвръщаемост	хил.лв. 74 366
	ОБЩО разходи с възвръщаемост	хил.лв. 286 367
	Производство на електроенергия	МВтч 3 151 095
	Цена на ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	лв/МВтч 90,88

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 **6,99 лв/МВтч**.

		ЕЕ за регулиран пазар		
		МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
1	ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1	3 062 000	429,44	1 314 945
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	2 310 000	414,32	957 082
3	ВЕИ до 500Квт	291 981	312,68	91 297
4	ВЕКП до 500Квт	3 262	427,46	1 394
5	ВЕЦ на НЕК	944 863	90,88	85 868
6	АЕЦ Козлодуй	5 200 000	60,96	316 992
7	Закупена ЕЕ от свободния пазар	745 971	352,05	262 619
ОБЩО закупена ЕЕ		12 558 076	241,29	3 030 198
Цена за услуга ОД - 3%			6,99	

През периода 2013-2016 г. НЕК ЕАД е финансиран с кредити, отпуснати от БЕХ ЕАД за оборотни средства, поради невъзможност за разплащане 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. КЕВР 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. КЕВР 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 КЕВР 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 55 072 041,63 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.

През 2022 г. БЕХ ЕАД отпусна заем на НЕК ЕАД в размер на 700 млн. лв. във връзка с необходимостта от предсрочно погасяване на възмездна финансова помощ, отпусната на 05.12.2016 г. от Министерство на енергетиката на НЕК ЕАД в изпълнение на Закона за предоставяне на помощ за изплащане на задълженията на НЕК съгласно решение по арбитражно дело ICC Case 18086/GZ/МНМ, обн. ДВ, бр. 76 от 30.09.2016 г. През 2016 г. между НЕК ЕАД и Министерство на енергетиката е подписано Споразумение за предоставяне на възмездна финансова помощ в размер на 601 617 133 евро (1 176 660 хил. лв.). Съгласно Споразумението НЕК ЕАД не заплаща лихви и не предоставя обезпечения. Предвидено е погасяването на възмездната финансова помощ да се извърши еднократно с падеж месец декември 2023 г.

На 10.03.2022 г. Министерски съвет прие Постановление № 28 за изменение на Постановление № 328/30.11.2016 г. и Решение № 142 за изменение на Решение № 1024/30.11.2016 г., съгласно които НЕК ЕАД следва да възстанови по бюджета на Министерството на енергетиката получената възмездна финансова помощ в срок до 31 март 2022 г. еднократно в пълен размер. Тъй като НЕК ЕАД не разполагаше с достатъчно финансови средства и не беше в състояние да погаси изцяло помощта до края на месец март, с цел изпълнение на гореспоменатите актове на Министерски съвет бяха направени постъпки за получаване на вътрешногрупов заем от БЕХ ЕАД. Междувременно, с Постановление на МС № 52/13.04.2022 г. за изменение на постановление № 328 от 2016 г. срокът за възстановяване на помощта беше удължен до 15.04.2022 г., а с Решение на МС № 224/13.04.2022 г. беше одобрен Анекс към Споразумението за предоставяне на възмездна финансова помощ, със срок за възстановяване на сумата на помощта до 15.04.2022 г. Гореспоменатият Анекс беше подписан от МЕ и НЕК ЕАД на 14.04.2022 г.

В изпълнение на договореностите в Анекса, на 14.04.2022 г. по сметката на Министерство на енергетиката бяха преведени 700 млн. лв. от групата на БЕХ ЕАД. На 15.04.2022 г. НЕК ЕАД

преведе на Министерство на енергетиката още 476 660 837,00 лв., с което задължението на НЕК ЕАД към МЕ от 1 176 660 837 лв. по възмездната финансова помощ беше погасено.

За преведените от групата на БЕХ ЕАД средства, на 14.04.2022 г., беше подписан Договор за заем № 32-2022/14.04.2022 г. в размер на 700 млн. лв., годишна лихва 2,44% и срок на действие 33 месеца. По заема е предвиден 12 месечен гратисен период за плащания по главницата, считано от датата на сключване на договора, като през този период дължимите месечни вноски са в размер на 1 423 333,33 лв. и покриват само начислената лихва по заема. Погасяването на усвоената сума се извършва на 21 месечни анюитетни вноски в размер на 34 083 936,81 лв. всяка. С решение № Р-392/05.04.2022 г. КЕВР е дала разрешение за сключване на горепосочения заем.

За следващия регулаторен период 2023-2024 г. общите разходи за лихви по кредитите от БЕХ ЕАД ще бъдат в размер на 38 392 хил. лв.

Резултат от услуга "Обществена доставка"		2023-2024 г.
Резултат	хил.лв.	38 414
Разход	хил.лв.	49 328
в т.ч. лихви	хил.лв.	38 392
Приход	хил.лв.	87 741
цена	лв/МВтч	6,99
Реализирана ЕЕ КС	МВтч	12 558 076

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.

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 01.07.2023 -30.06.2024 г.:

		ОБЩО ЕЕ			ЕЕ за регулиран пазар			ЕЕ за свободен пазар		
		МВтч	лв/МВтч	хил.лв.	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
1	ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1	3 345 000	429,44	1 436 477	3 062 000	429,44	1 314 945	283 000	429,44	121 532
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	3 146 000	414,32	1 303 455	2 310 000	414,32	957 082	836 000	414,32	346 373
3	ВЕИ до 500Квт	291 981	314,12	91 717	291 981	312,68	91 297			
4	ВЕКП до 500Квт	3 262	461,43	1 505	3 262	427,46	1 394			
5	ВЕЦ на НЕК	3 151 095	90,88	286 367	944 863	90,88	85 868	2 206 232	90,87854	200 499

6	АЕЦ Козлодуй	5 200 000	60,96	316 992	5 200 000	60,96	316 992			
7	Закупена ЕЕ от свободния пазар	745 971	352,05	262 619	745 971	352,05	262 619			
	ОБЩО закупена ЕЕ	15 883 309	232,89	3 699 131	12 558 076	241,29	3 030 198	3 325 232	201,01	668 403
	цена за услуга ОД - 3%		6,99							

Прогнозната средна покупна цена на електрическата енергия за регулирания пазар за регулаторния период от 01.07.2023 г. е 241,29 лв/МВтч

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-19 от 01.07.2022 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 Ей И Ес Марица изток 1	3 062 000	429,44	1 314 945
2	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	2 310 000	414,32	957 082
3	ВЕИ до 500Квт	291 981	312,68	91 297
4	ВЕКП до 500Квт	3 262	427,46	1 394
5	ВЕЦ на НЕК	944 863	90,88	85 868
6	АЕЦ Козлодуй	5 200 000	60,96	316 992
7	Закупена ЕЕ от свободния пазар	745 971	352,05	262 619
	ОБЩО закупена ЕЕ	12 558 076	241,29	3 030 198
	услуга "обществена доставка"	12 558 076	6,99	87 741
	Компенсиране от ФСЕС	12 558 076	-164,35	-2 063 882
	Цена за КС	12 558 076	83,93	1 054 057

Така изчислена цената, по която НЕК в качеството си на обществен доставчик продава електроенергия на крайните снабдители е в размер на **83,93 лв/МВтч**, при действаща към момента 81,90 лв/МВтч, което е увеличение от 2,48%. (Приложение 7)

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

Съгласно действащия механизъм за компенсиране на Обществения доставчик прилаган за регулаторния период 2022-2023г., в средствата за компенсиране от ФСЕС за 2023-2024 г. са включени получени: 1) компенсиране на разходи за вноса по чл.36е от ЗЕ и разходи за достъп за електроенергията изкупувана по дългосрочни договори; 2) компенсиране на разходи над прогнозна пазарна цена за ВЕИ и ВЕКП производители (отчетената средна цена за ВЕИ производители е под 430,94 лв/МВтч); компенсиране на закупена електроенергия по чл. 93а ал.1 т. 2 от ЗЕ.

В средствата за компенсиране от ФСЕС са включени и разходи за вноса по чл.36е от ЗЕ и разходи за достъп за електроенергията произведена от ВЕЦ за регулиран пазар, тъй като не са ценообразуващ елемент. Включени са и разходи за мрежови услуги на ВЕЦ, тъй като и те не са ценообразуващ елемент. Включени са и разходи за компенсиране на закупена електроенергия, необходима за покриване потреблението на КС, по свободно договорени цени, като разлика между покупната цена и прихода от продажба на КС (без цена за обществена доставка)

Общата сума на средствата за компенсиране на НЕК ЕАД е **2 223 144 хил.лв.**

	Компенсирание на разходи от ФСЕС	хил.лв.
1	Възстановяване на вноса 5% по чл.36е от ЗЕ на МИ1 и МИЗ	136 997
2	Компенсирание на разходи за достъп МИ1 и МИЗ	14 929
3	Компенсирание на разходи за 5% вноса по чл.36е от ЗЕ за ЕЕ за регулиран пазар, произведена от собствени ВЕЦ	4 293
4	Компенсирание на разходи за достъп за ЕЕ за регулиран пазар , произведена от собствени ВЕЦ	2 173
5	Компенсирание на разходи за мрежови услуги ВЕЦ	339
6	Компенсирание на разходи на закупена енергия от ВЕИ до 0,5 МВт над прогнозна пазарна цена	420
7	Компенсирание на разходи на закупена енергия от ВЕКП до 0,5 МВт над прогнозна пазарна цена	111
8	Компенсирание на разходи за закупена ЕЕ по 93а ал.1 т. 2 от ЗЕ	1 858 664
9	Компенсирание на ЕЕ купена по свободно договорени цени за КС	205 218
	ОБЩО компенсиране от ФСЕС	2 223 144

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

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 остойносттаване 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 :

	Натрупан дефицит в НЕК ЕАД	2 456 692
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:	647 396
2	От признати с Решение Ц16 от 2014 г. 253 481 хил.лв. и невъзстановени от Фонд за въглеродни емисии разходи в размер на:	190 110
3	Разходи за закупуване на електроенергия по дългосрочни договори за периода 2014-2015 г.	502 641
4	Разходи за емисии парникови газове за периода 2014-2015 г.	102 835
5	Разходи за закупуване на енергия от ВЕИ за периода 2014-2015 г.	245 082
6	Обезщетения за недължимо платени добавки за зелена енергия, ВЕКП и невъзстановени разходи	11 421
7	Влезли в сила съдебни решения от утвърдени по-високи преференциални цени на комбинирано производство на ЕЕ за изминали рег. периоди	12 484
8	Невъзстановени разходи за 2017-2018 г. на НЕК като администратор на цена за задължение към обществото	134 732
9	Натрупан дефицит за 2014-2021 г. от непокрити разходи от компонентата за дейността "обществена доставка" (разходи за лихви)	516 928
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	13 054
11	По-високи цени на CO2 през регулаторния период 01.07.2020-30.06.2021 г.,	32 523
12	По-големи количества електроенергия и по-високи цени на CO2 през регулаторния период 01.07.2021-30.06.2022 г.,	47 018

➤

- 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 снабдителите. 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 МИЗ 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.
- Остатък 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 заложен 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 закупува 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 закупуване 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 закупуват 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 закупува 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 недокомпенсирано 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 предявявени 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 МИИ 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
	ОБЩО			-134 732

➤ 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 516 928 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
01.07.2021-30.06.2022 г.	16 512
Обща сума	515 210

➤ 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.**
- През регулаторния период 01.07.2021-30.06.2022 г. в резултат от необходимостта от осигуряване на по-големи количества електроенергия на регулиран пазар спрямо решението на КЕВР, както и значително увеличените разходи за въглеродни емисии за произведената електроенергия, съответно от ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3, НЕК ЕАД остана частично некомпенсиран от ФСЕС. КЕВР определи допълнителни средства за възстановяване в размер на 252 239 хил.лв, като измени методиката за компенсиране прилагана през регулаторния период и приета в Решение Ц 27 от 01.07.2021 г., като постанови, че средствата за възстановяване се отнасят само за регулирания пазар, тъй като цените на продаваната електроенергия на свободен пазар осигуряват пълно покриване на разходите за закупена електроенергия (от ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3). Дори с този подход на комисията не се компенсира пълния разход направен от компанията за осигуряване на енергия за регулирания пазар и обществения доставчик остана некомпенсиран с 47 018 хил.лв.

Общият натрупан ценови дефицит за периода 2013-2021 г. е оценен от НЕК ЕАД на **2 456 692 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, заложи 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 снабдители 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).

УВАЖАЕМИ Г-Н ИВАНОВ,

Надяваме се че при вземане на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ от 01.07.2023 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. № 26-00-146 /20.02.2023 г. от ЧЕЗ Електро България“ АД
4. Писмо с вх. № 26-00-140 от 17.02.2023 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД
5. Писмо с вх. № 26-00-148 от 20.02.2023 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
6. Писмо с вх. № 26-00-141/17.02.2023 г. от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД
7. Инвестиционна програма на НЕК ЕАД за 2023 г.
8. Ремонтна програма на НЕК ЕАД 2023 г.
9. Основни технико-икономически показатели на НЕК ЕАД
10. Предварителен годишен финансов отчет за 2022 г.

С УВАЖЕНИЕ,

МАРТИН ГЕОРГИЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



ПРОГНОЗНИ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ НЕОБХОДИМИ ЗА ПОКРИВАНЕ НА ПОТРЕБЛЕНИЕТО НА КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ

за регулаторния период юли 2023 - юни 2024 г.

(прогнозни количества електроенергия предоставени от крайните снабдители)

	юли.23		авг.23		сеп.23		окт.23		ное.23		дек.23		яну.24		фев.24		мар.24		апр.24		май.24		юни.24		2023-2024		
	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	
КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ	784 736	785 496	714 602	872 656	1 061 158	1 400 991	1 435 316	1 186 184	1 265 900	955 418	782 619	712 492	11 957 568														
1 ЧЕЗ Електро България АД (не са предоставени)	300 000	289 402	291 191	362 044	437 281	565 243	566 904	444 474	526 715	368 801	313 985	280 771	4 746 811														
2 ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	191 330	194 600	170 600	206 460	260 680	339 380	347 160	318 610	306 840	250 150	198 290	175 481	2 959 581														
3 ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	293 186	301 214	252 641	304 022	363 047	496 168	521 062	422 930	432 165	336 277	270 214	256 100	4 249 026														
4 ЕСП Златни Пясъци ООД	220	280	170	130	150	200	190	170	180	190	130	140	2 150														

ПРОГНОЗНИ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ НЕОБХОДИМИ ЗА ПОКРИВАНЕ НА ПОТРЕБЛЕНИЕТО НА КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ

за регулаторния период юли 2023 - юни 2024 г.

(прогнозни количества електроенергия предложени от НЕК ЕАД)

	яну.22		фев.22		мар.22		апр.22		май.22		юни.22		юли.22		авг.22		сеп.22		окт.22		ное.22		дек.22		2022		
	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	
ПРЕДЛОЖЕНИЕ	1 503 146	1 180 587	1 391 438	930 842	793 950	716 456	804 772	806 073	723 774	863 798	1 055 895	1 421 577	12 192 307														
КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ - ОТЧЕТ																											
ОТЧЕТ + 3%																											
КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ	828 916	830 255	745 487	889 712	1 087 571	1 464 224	1 548 240	1 216 005	1 433 181	958 767	817 769	737 949	12 558 076														
1 ЧЕЗ Електро България АД	326 064	314 760	305 364	393 765	470 826	613 602	612 502	484 132	568 357	403 363	336 957	303 081	5 132 774														
2 ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	202 794	206 391	174 500	204 402	248 707	335 570	378 665	290 756	352 574	221 961	196 017	171 789	2 984 125														
3 ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	299 843	308 822	265 476	291 451	367 926	514 868	556 984	441 030	512 165	333 253	284 652	262 944	4 439 414														
4 ЕСП Златни Пясъци ООД	214	281	146	95	112	184	89	87	85	190	143	135	1 763														



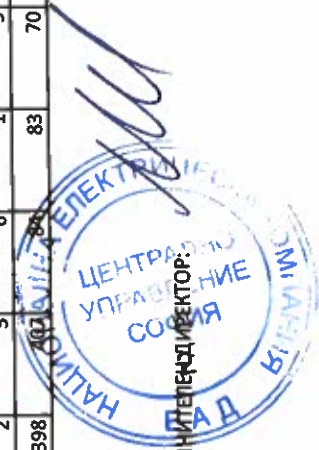
(Handwritten signature)

Ръководител управление
"Регулация, цени и икономически анализи":

**ПРОГНОЗНИ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ЗА ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОБЩЕСТВЕНА ДОСТАВЧИК,
ОТ ВЕИ И ВЕКП ПРОИЗВОДИТЕЛИ, ПРИСЪЕДИНЕНИ КЪМ ЕЛЕКТРОРАЗРЕДИТЕЛНИТЕ МРЕЖИ
ЗА РЕГУЛАТОРНИЯ ПЕРИОД 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г.**

	ВЕИ	юли.23		авг.23		сеп.23		окт.23		ное.23		дек.23		яну.24		фев.24		мар.24		апр.24		май.24		юни.24		2023-2024			
		МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	лв/МВТч	мл.лв.
	ПРЕДЛОЖЕНИЕ КС	25 696	21 575	19 460	15 943	7 866	6 864	9 908	13 567	19 293	22 081	26 492	24 158	212 904	345,70	73 601													
1	Електрохолд Продажби ЕАД	7 834	6 611	5 456	3 754	1 453	943	3 496	4 112	6 174	6 982	9 041	8 598	64 453	353,74	22 800													
2	ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	3 472	2 918	2 479	2 065	711	813	1 055	1 372	1 939	2 269	2 842	2 504	24 438	291,67	7 128													
3	ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	14 390	12 046	11 526	10 124	5 702	5 109	5 357	8 083	11 180	12 830	14 610	13 056	124 013	352,16	43 673													
	ПРЕДЛОЖЕНИЕ НЕК ЕАД	37 024	29 144	22 879	13 400	3 099	3 870	20 897	22 612	30 065	34 545	39 326	35 119	291 981	314,12	91 717													
1	Електрохолд Продажби ЕАД	11 209	9 026	6 169	3 662	1 078	630	6 802	6 997	9 269	10 293	12 327	11 391	88 853															
2	ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	5 837	4 234	3 314	2 114	712	666	2 877	3 510	4 632	5 475	6 514	5 585	45 470															
3	ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	19 978	15 884	13 396	7 624	1 308	2 574	11 218	12 106	16 165	18 777	20 485	18 144	157 658															

	ВЕКП	юли.23		авг.23		сеп.23		окт.23		ное.23		дек.23		яну.24		фев.24		мар.24		апр.24		май.24		юни.24		2023-2024				
		МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	МВтч	МВТч	лв/МВТч	мл.лв.	
	ПРЕДЛОЖЕНИЕ КС	131	133	123	168	369	445	493	404	436	232	153	134	3 222	623,94	2 010														
1	Електрохолд Продажби ЕАД	65	65	63	65	63	65	65	59	65	63	65	63	767	588,46	451														
2	ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	3	0	0	0	0	2	0	2	4	6	9	8	38	525,00	20														
3	ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	63	68	60	103	304	378	427	343	366	163	79	63	2 417	636,74	1 539														
	ПРЕДЛОЖЕНИЕ НЕК ЕАД	182	134	133	117	389	411	504	461	478	157	151	144	3 262	461,43	1 505														
1	Електрохолд Продажби ЕАД	67	67	65	67	65	67	67	61	67	67	67	65	792																
2	ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	3	0	0	0	0	2	0	2	5	6	1	9	31																
3	ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	112	67	68	50	322	342	436	398	401	83	70	2 439																	



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Ръководител управление
"регулация, цени и икономически анализ":

**ПРОГНОЗНИ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ЗА ИЗКУПУВАНЕ ОТ НЕК ЕАД,
ЗА РЕГУЛАТОРНИЯ ПЕРИОД 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г.**

	ПРОИЗВОДИТЕЛИ	юли.23		авг.23		сеп.23		окт.23		ное.23		дек.23		яну.24		фев.24		мар.24		апр.24		май.24		юни.24		2023-2024		
		МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч	
1	ТЕЦ Еж И Ес Марица изток 1	275 000	200 000	150 000	200 000	200 000	300 000	360 000	360 000	360 000	320 000	370 000	300 000	300 000	250 000	0	0	0	260 000	260 000	3 345 000	3 345 000	0	0	3 146 000	3 146 000	5 200 000	5 200 000
2	ТЕЦ КонгурГлобал Марица изток 3	250 000	320 000	450 000	450 000	450 000	420 000	490 000	430 000	420 000	522 000	594 400	432 000	432 000	334 800	0	0	0	277 570	277 570	3 151 095	3 151 095	0	0	3 151 095	3 151 095	14 842 095	14 842 095
3	АЕЦ Козлодуй	372 000	372 000	324 000	260 750	260 750	468 000	610 080	610 080	610 080	310 000	360 000	380 000	380 000	904 800	0	0	0	763 665	763 665	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	200 000	190 000	170 000	195 000	195 000	180 000	290 000	290 000	180 000	310 000	360 000	380 000	380 000	320 000	0	0	0	226 095	226 095	0	0	0	0	0	0	0	0
	ОБЩО	1 097 000	1 082 000	1 094 000	1 105 750	1 105 750	1 368 000	1 690 080	1 690 080	1 812 400	1 488 000	1 324 400	1 112 000	1 112 000	904 800	0	0	0	763 665	763 665	14 842 095	14 842 095	0	0	14 842 095	14 842 095	0	0

(Handwritten signature)

Ръководител управление
"регулация, цени и икономически анализи":



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

**ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИТЕ, ПО КОИТО НЕК ЕАД ЩЕ ИЗКУПУВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ
ОТ ТЕЦ ЕЙ И ЕС МАРИЦА ИЗТОК 1 И ТЕЦ КОНТУРГЛОБАЛ МАРИЦА ИЗТОК 3
ЗА РЕГУЛАТОРНИЯ ПЕРИОД 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г.**

	Общо ЕЕ				ЕЕ за регулиран пазар				ЕЕ за свободен пазар			
	к-во МВтч	цена лв/МВтч	ст-ст хил.лв	к-во МВтч	цена лв/МВтч	ст-ст хил.лв	к-во МВтч	цена лв/МВтч	ст-ст хил.лв	к-во МВтч	цена лв/МВтч	ст-ст хил.лв
1 ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1	3 345 000	429,44	1 436 477	3 062 000	429,44	1 314 945	283 000	429,44	121 532	283 000	429,44	121 532
енергия	3 345 000	72,78	243 450	3 062 000	72,78	222 853	283 000	72,78	20 597	283 000	262,08	74 169
разполагаемост	3 345 000	262,08	876 662	3 062 000	262,08	802 493	283 000	262,08	26 766	283 000	68,12	26 766
2 ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	3 146 000	414,32	1 303 455	2 310 000	414,32	957 082	836 000	414,32	346 373	836 000	414,32	346 373
енергия	3 146 000	48,42	152 343	2 310 000	48,42	111 860	836 000	48,42	40 483	836 000	251,54	210 285
в т. ч. CO2	3 146 000	251,54	791 337	2 310 000	251,54	581 051	836 000	251,54	95 605	836 000	93,23	95 605
разполагаемост	3 859 026	93,23	359 775	2 833 551	93,23	264 171	1 025 475	93,23		1 025 475		

**ОПРЕДЕЛЯНЕ НА РАЗХОДА ЗА CO2
ЗА РЕГУЛАТОРНИЯ ПЕРИОД 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г.**

	ЕЕ производст во МВтч	коэф.	Необходим и квоти CO2 тон	евро/тон	Прогнозни разходи за емисии CO2 хил.лв.	Цена на
						CO2 за МВтч ЕЕ лв/МВтч
1 ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1	3 345 000	1,34000	4 482 300	100,00	876 662	262,08
2 ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	3 146 000	1,28609	4 046 040	100,00	791 337	251,54

СРЕДНОГОДИШНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ ВЕЦ, СОБСТВЕНОСТ НА НЕК ЕАД ЗА ПЕРИОД ОТ 11 ГОДИНИ

	2012		2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		Средно за 11 години		
	отчет	МВтч	отчет	МВтч	отчет	МВтч	отчет	МВтч	отчет	МВтч	отчет	МВтч	отчет	МВтч	отчет	МВтч	отчет	МВтч	отчет	МВтч	отчет	МВтч	отчет	МВтч	
1 Производство от ВЕЦ на НЕК	2 999 054		3 598 128	3 558 467	4 530 086	3 063 493	2 297 345	3 791 177	2 334 833	2 377 981	3 605 893	2 505 584	3 151 095												
динамика %			20,0	-1,1	27,3	-32,4	-25,0	65,0	-38,4	1,8	51,6	-30,5													
2 Консумация на ПАВЕЦ	1 103 094		1 057 063	828 554	748 284	918 394	968 738	425 128	659 689	730 017	383 221	51 621													

Ръководител управление
"Регулация, цени и икономически анализи":



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

СПРАВКА
ЗА УСЛОВНО ПОСТОЯННИТЕ И ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ
ОТЧЕТ ЗА 2022 г. И ПРОГНОЗА ЗА РЕГУЛАТОРНИЯ ПЕРИОД 2023-2024 г.

хил.лв

№		Отчет 2022 г.	Разчет 2023-2024
I	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	109 389	117 882
1	Разходи за заплати	34 251	35 997
2	Разходи за осигуровки	17 666	20 936
2.1	осигурителни вноски	7 274	7 977
2.2	социални разходи	10 392	12 959
3	Разходи за амортизации	34 496	35 500
4	Разходи за ремонт и поддръжка	4 232	4 573
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	18 744	20 876
5.1.	Горива за автотранспорт	642	674
5.2.	Работно облекло	154	653
5.3.	Канцеларски материали	54	57
5.4.	Материали за текущо поддържане	1 977	2 077
5.5.	Застраховки	5 791	5 950
5.6.	Разходи за данъци и такси	1 358	1 358
5.7.	Пощенски разходи, телефони, абонаменти и инф. услуги	117	123
5.8.	Абонаментно поддържане	79	83
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	3 410	4 110
5.10.	Наеми	4	4
5.11.	Проверка на уреди	0	0
5.12.	Съдебни разходи	0	0
5.13.	Експертни и одиторски разходи	30	30
5.14.	Такси транз. пренос на ел. енергия	0	0
5.15.	Вода, отопление и осветление	325	341
5.16.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	2 831	3 192
5.17.	Охрана на труда	252	252
5.18.	Външни услуги р-ди за трансграничен капацитет	0	0
5.19.	Командировки	183	367
5.20.	Данъци, удържани при източника съгласно ЗКПО	71	71
5.21.	Отписани вземания	0	0
5.22.	Такси комитет по стандартизация	0	0
5.23.	Търговско право за пренос / капацитет /	0	0
5.24.	Р-ди за съгласуване на проекти	0	0
5.25.	Други външни услуги	516	542
5.26.	Р-ди за представителни цели	29	29
5.27.	Р-ди за Провизии за Околната среда	0	0
5.28.	Р-ди за научна дейност	0	0
5.29.	Р-ди за обучение и квалификация	217	228
5.30.	Членски внос и р-ди за международни организации	73	73
5.31.	Р-ди за ДПО	0	0
5.32.	Р-ди за Преценка на СМЗ	0	0
5.33.	Р-ди за Бракуване на СМЗ	0	0
5.34.	Неамортизирана част на бракувани ДМА	0	0
5.35.	Р-ди за глоби и неустойки	0	0
5.36.	Разлика в изплатени натрупващи се комп. отпуски	0	0
5.37.	Р-д за фонд ГВРС при несъст. на работодателя	2	0
5.38.	Други разходи	629	661
II	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	75 318	94 118
1	Услуга водоподаване	63 583	67 854
2	Такси за водовземане	3 605	4 534
3	Услуга водоподаване Софийска вода	1 215	1 528
4	Ел. енергия - консум. ПАВЕЦ	0	20 203
5	Консумативи	0	0
6	Разходи за допълнителни услуги от БНЕБ	766	0
7	Други (достъп и пренос)	6 149	0
III	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ И ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	184 707	212 001
IV	НЕРЕГУЛИРАНИ ДЕЙНОСТИ		0
V	УППР И НЕРЕГУЛИРАНИ ДЕЙНОСТИ ОБЩО:	184 707	212 001

1	Възвръщаемост	74 366
2	Всичко разходи + Възвръщаемост	286 367
3	Енергия от ВЕЦ на НЕК, МВтч	151 095
4	Цена за производство, лв/МВтч	90,86

Ръководител управление
"Регулация, цени и икономически анализи"

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

	ПОЗИЦИЯ	2022 г.
		Производство
		хил.лв.
I	ДМА, пряко свързани с дейността по лицензията	1 187 507
1	Имоти, в т.ч.	63 741
1.1.	Земи	9 453
1.2.	Сгради	54 288
2	Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч.	1 123 304
2.1.	Машини и оборудване	344 009
2.2.	Съоръжения	774 276
2.3.	Предавателни устройства	4 011
2.4.	Компютърна техника	1 008
3	Транспортни средства	374
4	Други активи	88
5	ДМА, свързани с нерегулираната дейност	
	ДНМА - пряко свързани с дейността по лицензията	1 120
II.	ДНМА, свързани с нерегулираната дейност	
III.	Активи, придобити чрез финансираня	
-	безвъзмездно финансиране	
-	присъединяване на нови потребители	
IV.	Оборотен капитал	-3 081
	Краткотрайни активи	7 978
	Краткотрайни материални активи	7 529
	Краткосрочни вземания, в т.ч.:	130
	вземания от продажби	130
	Парични средства	319
	Краткосрочни пасиви	11 059
	Краткосрочни задължения	11 059
V.	Регулаторна база на активите	1 185 546
VI.	Възвръщаемост - прогнозна 2022-2023 г.	74 366

Ръководител управление
"Регулация, цени и икономически анализи"

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към 31.12.2022 г.
1	2	3	4
1	Собствен капитал	хил. лв.	3 089 258
2	Дял на собствения капитал	%	62,14%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,50%
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	1 881 927
	договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	кредит	хил. лв.	1 881 927
5	Дял на привлечения капитал	%	37,86%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	2,890%
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	6,27%

Ръководител управление
"Регулация, цени и икономически анализи":

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



Формиране на цената за КС за регулаторния период юли 2023- юни 2024 г.

	Общо ЕЕ				ЕЕ за регулиран пазар				ЕЕ за свободен пазар			
	к-во	цена	ст-ст	к-во	цена	ст-ст	к-во	цена	ст-ст	к-во	цена	ст-ст
	МВтч	лв/МВтч	хил.лв	МВтч	лв/МВтч	хил.лв	МВтч	лв/МВтч	хил.лв	МВтч	лв/МВтч	хил.лв
Разходи за закупена ЕЕ												
1	3 345 000	429,44	1 436 477	3 062 000	429,44	1 314 945	283 000	429,44	121 532	283 000	429,44	121 532
2	3 146 000	414,32	1 303 455	2 310 000	414,32	957 082	836 000	414,32	346 373	836 000	414,32	346 373
3	291 981	314,12	91 717	291 981	312,68	91 297						
4	3 262	461,43	1 505	3 262	427,46	1 394						
5	3 151 095	90,88	286 367	944 863	90,88	85 868	2 206 232	90,88	200 499	2 206 232	90,88	200 499
6	5 200 000	60,96	316 992	5 200 000	60,96	316 992						
7	745 971	352,05	262 619	745 971	352,05	262 619						
ОБЩО закупена ЕЕ												
услуга "обществена доставка" - 3%	15 883 309	232,89	3 699 131	12 558 076	241,29	3 030 198	3 325 232	201,01	668 403	3 325 232	201,01	668 403
											87 741	

Услуга "обществена доставка"				12 558 076	6,99	87 741	
Компенсирание от ФСЕС				12 558 076	-164,35	-2 063 882	
Продадена ЕЕ на КС				12 558 076	83,93	1 054 057	

Ръководител управление
"Регулация, цени и икономически анализ"



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

ПРОГНОЗЕН ЕНЕРГИЕН БАЛАНС НА ЗАКУПЕНАТА Е ПРОДАДЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ НЕК ЕАД ЗА ПЕРИОДА ЮЛИ 2023 Г.-ЮНИ 2024 Г.

	юли.23	авг.23	сеп.23	окт.23	нов.23	дек.23	яну.24	фев.24	мар.24	апр.24	май.24	юни.24	2023-2024
1 ВЕЦ на НЕК	МВтч	200 000	190 000	170 000	195 000	290 000	330 000	310 000	360 000	380 000	320 000	226 095	3 151 095
	МВт	269	255	236	262	390	444	445	495	528	430	314	
	МВтч	79 709	78 977	78 475	85 445	89 862	84 439	67 332	90 000	85 000	42 800	76 740	944 863
ЕЕ за РП	МВтч	120 291	111 023	91 525	109 555	200 138	245 561	242 668	270 000	295 000	277 200	149 355	2 206 232
ЕЕ за СвП	МВтч	372 000	372 000	324 000	260 750	610 080	632 400	522 000	594 000	432 000	334 800	277 570	5 200 000
2 АЕЦ Козлодуй	МВтч	500	500	450	350	820	850	750	800	600	450	386	
	МВт	370	269	208	268	417	484	460	498	417	336	361	
3 ТЕЦ ЕЙ И Ес Марица изток 1	МВтч	275 000	200 000	150 000	200 000	360 000	360 000	320 000	370 000	300 000	250 000	260 000	3 345 000
	МВт	200 000	160 000	100 000	150 000	360 000	360 000	320 000	370 000	300 000	250 000	242 000	3 062 000
	МВтч	75 000	40 000	50 000	50 000	0	0	0	0	0	0	18 000	283 000
ЕЕ за СвП	МВтч	250 000	320 000	450 000	450 000	430 000	490 000	336 000	0	0	0	0	3 146 000
4 ТЕЦ КонгурГлобал Марица изток 3	МВтч	336	430	625	604	578	659	483	0	0	0	0	
	МВт	140 000	190 000	220 000	380 000	400 000	450 000	250 000	0	0	0	0	2 310 000
ЕЕ за РП	МВтч	110 000	130 000	230 000	70 000	30 000	40 000	86 000	0	0	0	0	836 000
ЕЕ за СвП	МВтч	37 024	29 144	22 879	13 400	3 870	20 897	22 612	30 065	34 545	39 326	35 119	291 981
5 ВЕИ до 500кВт	МВтч	50	39	32	18	4	5	28	40	48	53	49	
	МВт	182	134	133	117	389	411	461	478	157	151	144	3 262
6 ВЕКП до 500кВт	МВтч	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	
	МВт												
7 Закупена ЕЕ от свободен пазар	МВтч							33 600	348 238	107 065	150 692	106 376	745 971
	МВт							48	469	149	203	148	
	МВтч	1 500	1 500	1 300	8 500	9 000	8 000	5 500	6 000	5 500	1 000	1 000	55 000
	МВт	2	2	2	11	9	12	8	8	8	1	1	
ЕЕ за КА	МВтч	828 916	830 255	745 487	889 712	1 087 571	1 548 240	1 216 005	1 433 181	958 767	817 769	737 949	12 558 076
	МВт	1114	1116	1035	1194	1511	2081	1747	1929	1332	1099	1025	
"Електрохолд България" ЕАД	МВтч	326 064	314 760	305 364	393 765	470 826	612 502	484 132	568 357	403 363	336 957	303 081	5 132 774
"Енерго - про продажби" АД	МВтч	202 794	206 391	174 500	204 402	248 707	378 665	290 756	352 574	221 961	196 017	171 789	2 984 125
"ЕВН България електроснабдяване" АД	МВтч	299 843	308 822	265 476	291 451	367 926	514 868	441 030	512 165	333 253	284 652	262 944	4 439 414
"ЕСП Златни пясъци" АД	МВтч	214	281	146	95	112	89	87	85	190	143	135	1 763
ЕЕ за свободен пазар	МВтч	303 791	279 523	370 225	221 055	277 717	277 561	323 168	264 000	289 500	276 200	166 355	3 270 232
	МВт	408	376	514	297	386	297	464	355	402	371	231	



РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА НЕК ЕАД ЗА 2023 г.

00.ПЛН.ПР.01-02

Изд.1

Изм.0

В сила от:
01.03.2018 г.

Стр.1 от 40

УТВЪРЖДАВА:
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
МАРТИН ГЕОРГИЕВПриета от СД на НЕК ЕАД с протокол № 42 от 28.09.2022г.

РЕМОНТНА ПРОГРАМА на НЕК ЕАД за 2023 г.

1	Обект, съоръжение, вид работа	Вид ремонт 1*	Разходи за 2023г. /хил лв /	В това число:		2 Научин ДАН изпълнение 2*	3 Степен на приоритет
				Материали от склад /хил лв /	Доставки и услуги /хил лв /		
	НЕК ЕАД		9 661	337	9 324		
	в това число:						
	I. Общо по Предприятия:		8 508	337	8 171		
	I.1. Предприятие "Водноелектрически центри"		4 573	245	4 328		
	I.2. Предприятие "Язовири и каскади"		3 935	92	3 843		
	II. ЦУ на НЕК ЕАД в това число:		1 153	0	1 153		
	II.1. Дирекция "Административна"		737	0	737		
	II.2. Управление "Електропроизводство", отдел "ТОП на площадка Белене"		384	0	384		
	II.3. Управление "Електропроизводство", отдел "Екология и ЕЕ"		32	0	32		



ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА НА НЕК ЕАД ЗА 2023 Г.

00 ПЛН ПР.01-02

Изд.1

Изм.0

В сила от: 01.03.2018 г.

Стр. 1 от 43

УТВЪРЖАВА
МАРТИН ГЕОРГИЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НА НЕК ЕАД



ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА НА НЕК ЕАД ЗА 2023 Г.

Прета с Протокол на СД на НЕК ЕАД № 42а от 28.09.2022г

№ на позиция	НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Година на започване и завършване на строителството	Сметна стойност (прогноза) /хил. лв./	Усвояно от началото на строителството към 01.01.2023 г.	План за 2023 /хил.лв./	в това число /хил. лв./				Предвидени за въвеждане ДМА през 2023		СТЕПЕН НА ПРИОРИТЕТ
						СМР	Машини и съоръжения	Други разходи	ППР	Стойност	Срок по тримесечие	
	Всичко за НЕК - ЕАД				72 801	16 033	46 939	7 905	1 924	46 814		
	от тях:											
	финансирани със собствени средства, в това число				68 487	16 033	32 805	7 705	1 924	46 814		
	- финансирани обекти 100% собствени средства				49 650	16 033	23 988	7 705	1 924	46 814		
	- съфинансирани по ГРАНТ 048А /KIDS F/				8 817	0	8 817	0	0	0		
	финансирани с привлечени средства, в това число				14 334	0	14 134	200	0	0		
	- ГРАНТ 048А /KIDS F/				14 334	0	14 134	200	0	0		
	ОБЩО ПО ПРЕДПРИЯТИЯ:				72 801	16 033	46 939	7 905	1 924	46 814		
	1.Предприятие "Водоелектрически централи"				41 756	7 695	32 538	992	531	17 820		
	Финансирани със собствени средства				27 622	7 695	18 404	992	531	17 820		

Основни технико-икономически показатели на НЕК ЕАД

Параметри	Мярка	Отчет 2022	Отчет 2021	Разлика 2022 / 2021	% ръст
1. Собствено производство на НЕК ЕАД	МВтч	2 505 584	3 605 893	-1 100 309	-30.5
2. Закупена електроенергия	МВтч	14 518 653	14 490 250	28 403	0.2
3. Продажби на електроенергия, в т.ч. :	МВтч	16 932 090	17 666 226	-734 136	-4.2
Крайни снабдители	МВтч	12 192 308	12 088 565	103 743	0.9
Балансираща енергия	МВтч	770 610	394 631	375 979	95.3
ДПИ	МВтч	232 735	103 137	129 598	125.7
БНЕБ	МВтч	3 736 437	5 079 893	-1 343 456	-26.4
4. Финансов резултат преди данъци	хил.лв	1 128 847	688 684	440 163	63.9

Забележка : Отчета за 2022 г. е предварителен