



Вх. №/.....2024 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от

дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и
дирекция „Правна“

Относно: *изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е утвърдила цени на електрическата енергия на дружествата в сектор „Електроенергетика“ за регулаторния/ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.

Според чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията има право при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия, цените за достъп и/или за пренос до/през електропреносната и/или електроразпределителните мрежи и цената и/или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсирание на невъзстановяемите разходи и на разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото, по време на ценовия период, но не по-често от веднъж на календарно тримесечие, като: изменя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, както и количеството електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители, при съобразяване с енергийния баланс с цел осигуряване на максимална защита на интересите на крайните клиенти и при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и изменя признатия размер на други ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите. Аналогична на чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 от ЗЕ е разпоредбата на чл. 40, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

I. ПРЕДПОСТАВКИ ЗА ОТКРИВАНЕ НА ПРОИЗВОДСТВО ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА РАЗПОЛАГАЕМОСТТА/КОЛИЧЕСТВАТА И ЦЕНИТЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

КЕВР е уведомена от енергийни дружества за настъпили по време на действащия ценови период обективни фактори, които обуславят повишаване на разходите, формиращи прилаганите от тях цени на електрическата енергия, а именно:

С писмо с вх. № Е-13-01-19 от 28.11.2024 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) посочва, че за периода юли-ноември 2024 г. надвзетите количества електрическа енергия от крайните снабдители надвишават с 500 GWh или с 11,5%

определените в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., като очакванията на дружеството са потреблението на крайните снабдители да продължи да бъде по-високо от заложеното в решението, особено през следващите месеци, характеризиращи се със застудяване и повишаване на консумацията на битовите потребители. С прогнозирано превишение от 3% в следващите месеци до края на ценовия период допълнителните количества, консумирани от крайните битови клиенти, се очаква да надвишат със 750 GWh тези, определени в действащото ценово решение. Тези прогнозираны количества са изчислени при възприет консервативен подход и следва да се има предвид, че при негативно развитие и по-високо процентно отклонение и превишаване на потреблението, допълнителните количества, които НЕК ЕАД ще трябва да осигури за битовите клиенти, могат да нараснат до 940 GWh. Общественият доставчик обръща внимание, че възможностите за осигуряване на допълнителни количества електрическа енергия през настоящата година са още по-ограничени след изтичане на срока на споразумението за изкупуване на електрическа енергия с „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, както и поради завишената аварийност на „Ей И Ес - 3С Марица изток 1“ ЕООД. Освен това, от началото на регулаторния период общественият доставчик закупува по-големи количества от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД спрямо договорените в предварителното разпределение на определената квота, за да компенсира завишените заявки на крайните снабдители. През месец ноември се запазва завишената квота на тази централа, която ще достигне 535 GWh и ще доведе до по-ранно изразходване на цялата определена електрическа енергия за централата или до недостатъчни доставки през зимния период. НЕК ЕАД отбелязва също и значителното намаление на валежите и притоците, а оттам и на водните запаси в язовирите, стопанисвани от дружеството, като към момента данните за притока за 2024 г. от четирите големи каскади, експлоатирани от НЕК ЕАД – „Белмекен – Сестримо – Момина клисура“, „Баташки водносилов път“, „Доспат – Въча“ и „Арда“, показват много ниски стойности – с над 43% по-ниски в сравнение с предходните 4 години. Намаленото производство от ВЕЦ се отразява върху себестойността на електрическата енергия, произвеждана от ВЕЦ, която е определена на 90,78 лв./MWh при 3 048 GWh производство, докато според дружеството очакваното годишно производство от ВЕЦ ще бъде около 1 808 GWh и дори по-ниско. Така, според НЕК ЕАД ще се увеличи себестойността на производството и необходимата цена, при запазване на възвръщаемостта, би следвало да е 144 лв./MWh.

На следващо място НЕК ЕАД посочва, че предвид ограничените водни ресурси, значителна част от количествата за изпълняване на отклоненията в профилиите на крайните снабдители се закупуват от „Българска независима енергийни борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) при спазване на принципите за икономическа ефективност и оптимизация на разходите. В тази връзка НЕК ЕАД отбелязва, че ценовите нива през месец октомври 2024 г. и особено от началото на месец ноември 2024 г. значително надвишават цената, по която дружеството реализира електрическата енергия на регулиран пазар. Общественият доставчик отбелязва, че за тази електрическа енергия няма предвиден компенсаторен механизъм в действащото ценово решение, което представлява значителна финансова тежест за дружеството при отговорното обслужване на обществените интереси, като обезпечават битовите потребители. В резултат на гореописаните усложнени условия, в които НЕК ЕАД функционира, дружеството изпитва затруднения в паричния поток и в определени периоди има недостиг на средства, съответно забавяне на плащанията към контрагенти и затруднения при обслужването на задълженията. Вземайки предвид изложените по-горе фактори и условия, в които функционира и тенденцията в развитието им, с висока степен на сигурност НЕК ЕАД твърди, че затрудненията му, свързани с паричния поток, се очертават като тенденция и в следващите месеци.

Съобразявайки се с посочените по-горе особености, НЕК ЕАД изгражда търговската си политика за следващите месеци основно ориентирана към изпълнение на задълженията си като обществен доставчик, но при тези значителни отклонения счита, че има риск при приключване на квотата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да не могат да се набавят допълнителните количества от свободния пазар. За преодоляване на този риск намира за

необходимо преразглеждане на ценовото решение за регулаторния период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. с определяне на допълнителни квоти и компенсаторни механизми за тях, които да обезпечат завишените заявки на крайните снабдители. Настоява също така прилагането на компенсаторен механизъм, изчислен в размер на около 120 млн. лв., да не се отлага за решението от 01.07.2025 г., тъй като и в момента НЕК ЕАД изпитва ликвидни затруднения, които при определяне на нова квота без навременна компенсация ще нарушат допълнително паричния поток и може да има закъснения в разплащането към доставчици, което ще се отрази в целия сектор.

Министърът на енергетиката е издал Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., с която изменя своя Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., като в т. I. думите „в размер до 2 628 000 MWh“ се заменят с „в размер до 3 155 000 MWh“. Въз основа на изменената Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. министърът на енергетиката е определил на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД допълнителна квота в размер на 527 000 MWh към вече определената годишна квота в размер на 2 628 000 MWh за задължително изкупуване на електрическа енергия. Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., е издадена в изпълнение на т. 2 от Решение от 31.01.2020 г. на Народното събрание за предприемане на всички необходими мерки за недопускане в дългосрочен план прекратяване на функционирането и/или ограничаването на производствения капацитет на въглищните топлоелектрически централи от групата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, на решение на Министерския съвет по т. 22 от Протокол № 24 от 29.05.2024 г. и на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ с оглед сигурността на снабдяването с електрическа енергия на територията на страната.

Предвид изложеното и с оглед установяване на необходимостта за откриване на процедура за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, е направен анализ на ценообразуващи елементи на цените на електрическата енергия, а именно: изменението на определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както и на изменението на определените количества електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо прогнозираните от обществения доставчик и крайните снабдители за оставащия срок от периода, както следва:

1. Прогнозна пазарна цена за базов товар

По смисъла на чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ КЕВР определя за целите на ценообразуването ежегодно прогнозна пазарна цена, въз основа на която се формира ценообразуващият елемент на цените на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи, отразяващ разходите им за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологични разходи. В тази връзка, Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар въз основа на анализ на фючърските и/или форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси, както и на относимите към българския пазар фючърсни сделки на европейска борса, както и групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група – независим преносен оператор и оператори на електроразпределителни мрежи, на пазара ден напред – арг. от чл. 37а и чл. 37б, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и т. 2 от НРЦЕЕ.

Предвид горното, с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР е определила прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 173,09 лв./MWh, както и прогнозна пазарна цена за същия период за групите: независим преносен оператор – 178,64 лв./MWh; оператори на електроразпределителни мрежи – 185,38 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 177,70 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 141,49 лв./MWh;

производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 166,71 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 184,70 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 175,62 лв./MWh.

От друга страна, постигнатата към 30.11.2024 г. цена за базов товар на пазара ден напред за периода 01.07.2024 г. – 30.11.2024 г. е в размер на 245,02 лв./MWh. Същевременно, като се вземат предвид постигнатите нива на фючърните сделки за м. декември, които от началото на месеца се движат около 126,69 евро/MWh, се очаква цената за базов товар за второто полугодие на 2024 г. да е в размер от около 245,49 лв./MWh. По данните към началото на месец декември 2024 г., фючърсите за българския пазар на Европейската електроенергийна борса (EEX) за първо тримесечие на 2025 г. (Q1 2025) са на нива от 124,98 евро/MWh, а за второ тримесечие на 2025 г. (Q2 2025) – от 86,80 евро/MWh, т.е. за първото полугодие на 2025 г. – 105,89 евро/MWh (207,10 лв./MWh). Постигнатите нива на фючърсите за съседните пазари са с около 2-3 евро/MWh над тези за българския пазар.

Видно от горните данни, отклонението от определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., която е в размер на 173,09 лв./MWh, спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар, е над 30%. В тази връзка, обаче, следва да бъдат съобразени и обстоятелствата, а именно:

Действително стойностите на фючърните сделки за първото полугодие на 2025 г. имат прогнозен характер и се характеризират с относителна волатилност в зависимост от различни фактори, но предвид отчетените до настоящия момент цени на пазара ден напред, за да се понижи цената за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. под 199,05 лв./MWh (определената прогнозна пазарна цена за целите на ценообразуването по Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, увеличена с 15%), то следва за първото полугодие на 2025 г. цената за базов товар да е около 150 лв./MWh, което е нереалистично, предвид стойностите на фючърсите и обстоятелството, че започва зимния сезон.

Видно от горните данни, прогнозната пазарна цена за базов товар, при отчитане на постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. на организиран борсов пазар на електрическа енергия, следва да е около 116 евро/MWh, като е нужно да се отчетат и различните допълнителни фактори, които оказват влияние върху нея. Основният движещ фактор за покачването на цените на регионалните борси е дефицитът на електрическа енергия, особено в пиковите часови диапазони, на фона на увеличен капацитет за износ към Украйна, чиято енергийна инфраструктура продължава да бъде разрушавана. През зимните месеци износът към Украйна ще окаже допълнителен натиск на дефицитния пазар в Югоизточна Европа, предвид ограничения воден ресурс и липсата на достатъчно работещи гъвкави мощности. Наблюдават се и други фактори, които допълнително влияят на възходящия тренд на цената, като: опасенията за нова газова криза и повишението на цената на природния газ; повишеното потребление предвид по-студеното време спрямо 2023 година; различните форми на компенсации/помощи в региона, които изкривяват пазара чрез липса на търсене на дългосрочни продукти и нелимитирани оферти на краткосрочните пазари; гъвкавите мощности в региона при липса на воден ресурс са неконкурентни и активирането им води до нереално високи цени.

От началото на м. ноември 2024 г. пазарът на електрическа енергия се характеризира с изключителна волатилност, като за този едномесечен период изменението на фючърсите е с над 20,00 евро/MWh. При такава рязка динамика не може да се прогнозира доколко устойчива е тенденцията от последния месец. Освен това, цената ще се прилага през относително дълъг период – 6 месеца, поради което същата не следва механично да отразява всяко колебание, още повече, че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват факти и обстоятелства със спорадичен и случаен характер. Следва да се отбележи и обстоятелството, че прогнозната пазарна цена на практика основно се прилага за производители, чието производство също има непостоянен характер и може да се повлияе от непредвидими фактори, поради което при прогнозирането следва да се подхожда

изключително консервативно. В тази връзка, при настоящото определяне на прогнозната пазарна цена следва да се вземат предвид и стойностите на фючърните сделки към началото на м. ноември 2024 г., като прогнозата се редуцира с около 3,50 евро/MWh до 112,50 евро/MWh.

При отчитане на горните факти и аргументи, прогнозната пазарна цена за базов товар следва да бъде в размер на 220,03 лв./MWh.

На основание чл. 37б, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ във връзка с ценообразуването по Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. Комисията е определила групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена на пазара ден напред за предходната календарна година от съответната група – независим преносен оператор, оператори на електроразпределителни мрежи, производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, производители на електрическа енергия, произведена от биомаса и производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници.

Предвид горното, при определената към настоящия момент прогнозна пазарна цена за базов товар в размер на 220,03 лв./MWh, прогнозната пазарна цена съответно за електропреносния оператор, електроразпределителните оператори и групите производители следва да бъде:

1. Независим преносен оператор – 227,09 лв./MWh;
2. Оператори на електроразпределителни мрежи – 235,66 лв./MWh;
3. Производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 225,90 лв./MWh;
4. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 179,86 лв./MWh;
5. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 211,92 лв./MWh;
6. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 234,79 лв./MWh;
7. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 223,25 лв./MWh.

С оглед изложеното, отклонението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 173,09 лв./MWh спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар в размер на 220,03 лв./MWh е в размер на 27,12%, в същия размер е и тази разлика по отношение на прогнозната пазарна цена за независимия преносен оператор и за операторите на електроразпределителни мрежи.

Посочената разлика обосновава наличие на съществено изменение на прогнозната пазарна цена за базов товар по смисъла на § 1, т. 16а от Допълнителната разпоредба (ДР) на НРЦЕЕ, според която разпоредба съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за съответен период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар е налице, ако това изменение е в размер над 15 на сто.

2. Количества електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар

За целите на ценообразуването, в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР е определила количествата електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар, общо в размер на 12 578 629 MWh. За оставащия срок от ценовия период общественият доставчик е направил прогноза, че необходимите количества електрическа

енергия за покриване на потреблението на регулирания пазар ще нарастнат с 940 000 MWh, предвид обстоятелството, че само за първите 5 месеца от регулаторния период крайните снабдители са заявили с 500 000 MWh над определените с решението на КЕВР. След анализ на горното, необходимото количество електрическа енергия, което общественият доставчик следва да осигури на крайните снабдители за покриване на потреблението на регулирания пазар до края на срока на ценовия период, е в размер на общо 13 505 629 MWh, което представлява увеличение с 927 000 MWh спрямо това по Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР.

Горните факти и обстоятелства обосновават необходимост от откриване на процедура за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР при условията на чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 от ЗЕ. В този случай КЕВР може да приеме съкратена процедура и срокове, а решението за изменение на цените влиза в сила от деня на приемането му от Комисията – чл. 31б, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ и чл. 53 от НРЦЕЕ.

Посочените по-горе прогнозна пазарна цена за базов товар и количествата електрическа енергия, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар, се отразяват на цените на електрическата енергия. В тази връзка, са направени съответните технико-икономически анализи, резултатите от които са изложени по-долу.

II. РАЗПОЛАГАЕМОСТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ НА ПРОИЗВОДИТЕЛИТЕ, КАКТО И КОЛИЧЕСТВО ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, В СЪОТВЕТСТВИЕ С КОИТО ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК ДА СКЛЮЧВА СДЕЛКИ С КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ

Предвид изложеното по-горе е необходимо да се изменят определените за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, както и количества електрическа енергия, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители, при отчитане на количеството електрическа енергия, което ще реализира на пазара по свободно договорени цени. Следва да се има предвид, че определяните на производителите разполагаемост за производство и количества електрическа енергия са обвързани с цените, по които общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, както и с цените, по които крайните снабдители продават електрическа енергия на крайни клиенти, поради което периодите, за които се определя разполагаемост и количества електрическа енергия, следва да съответстват на ценовия период на тези цени – 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.

Предвид ограничените водни ресурси, аварията в ПАВЕЦ Чаира и непроизведеното количество енергия от оборотна вода, допълнителна разполагаемост за обществения доставчик следва да се определи от централи, които могат да осигурят количествата за изпълняване на отклоненията в профилите на крайните снабдители, които в момента НЕК ЕАД закупува от БНЕБ ЕАД. От друга страна, този вид централи са ограничен брой, със себестойност, значително надвишаваща определената прогнозна пазарна цена и попадащи в хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. второ от ЗЕ. Към настоящия момент, като изключим ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД (предвид изложените по-горе аргументи), единствената гъвкава мощност, непопадаща в обхвата на ограниченията на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. второ от ЗЕ, предвид сключеното дългосрочно споразумение за закупуване на енергия е „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД, която поради завишена аварийност може да не е в състояние да изпълни дори определените количества с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР. Това създава сериозни рискове за ефективното и сигурно управление на електроенергийната система от електропреносния оператор, който ще разполага с ограничен набор от мощности за регулиране.

От друга страна, обезпечаването на допълнителни количества за покриване на потреблението на крайните снабдители само от гъвкави мощности, които са с висока себестойност на произведената електрическа енергия, ще доведе до значително повишаване, както на крайните цени на електрическата енергия на регулирания пазар, така и на разходите

на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), при който към настоящия момент се наблюдават проблеми с ликвидността. В тази връзка, с оглед изпълнение на изискването на чл. 23, т. 4 от ЗЕ за осигуряване на баланс между интересите на енергийните дружества и крайните клиенти, следва да се възприеме балансиран подход при определяне на допълнителната разполагаемост за обществения доставчик за периода до 30.06.2024 г., както от техническа, така и от икономическа страна.

Горните специфики на функционирането на електроенергийната система и гарантирането на сигурността на доставките, както и отчитането на икономическия ефект от предприетите мерки, обосновават необходимостта допълнителните количества електрическа енергия за регулирания пазар да бъдат осигурени от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. В тази връзка изменените разполагаемост и количества електрическа енергия на производителите са, както следва:

№	Електрическа енергия по централи в MWh	За регулиран пазар
1	„Ей и Ес -ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	3 156 000
2	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	3 155 000
3	ВИ, в т.ч. малки ВЕЦ, под 500 kW	281 455
4	Топлофикационни и заводски централи	3 069
5	Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ	6 595 524
6	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	5 831 200
7	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	1 078 905
10	Общо количество енергия реализирано от НЕК ЕАД	13 505 629

Горните разполагаемост и количества електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик да сключва сделки с крайните снабдители, разпределени по месеци, така, както изисква чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ и при отразяване на отчетените такива за периода от 01.07.2024 г. до 30.11.2024 г., са както следва:

Електрическа енергия по централи, в MWh	Количества за рег. период	юли-декември	яну.25	фев.25	мар.25	апр.25	май.25	юни.25
1 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	5 831 200	2 643 200	903 297	633 052	658 138	420 114	283 000	290 400
в т.ч. количества, определени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	5 431 200	2 643 200	766 000	532 600	556 400	359 600	283 000	290 400
допълнителни количества	400 000	-	137 297	100 452	101 738	60 514	-	-
2 ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	1 078 905	607 659	57 500	70 000	108 500	78 415	78 415	78 415
3 „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	3 155 000	1 816 561	444 897	241 144	186 636	172 061	170 569	123 134
в т.ч. количества, определени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	2 628 000	1 816 561	163 680	137 940	148 600	136 800	141 360	83 059
допълнителни количества	527 000	-	281 217	103 204	38 036	35 261	29 209	40 075
4 „Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	3 156 000	1 354 738	373 777	316 973	312 829	288 981	276 076	232 627
6 ВЕИ под 0,5 MW	281 455	109 832	21 166	24 155	28 161	28 143	29 966	40 033
7 ВЕКП под 0,5 MW	3 069	1 291	416	411	413	351	102	84
8 Общо количество електрическа енергия	13 505 629	6 533 281	1 801 053	1 285 734	1 294 677	988 064	838 127	764 692

III. ОБЩЕСТВЕН ДОСТАВЧИК

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., в частта по т. II.3.2., КЕВР е утвърдила цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 127,69 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 5,70 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при необходимими годишни приходи – 1 606 165 хил. лв. и енергия – 12 578 629 MWh.

Предвид обстоятелството, че прогнозните количества електрическа енергия за осигуряване на клиентите на крайните снабдители са с 927 000 MWh повече спрямо прогнозираните в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, следва да се промени структурата на микса на обществения доставчик.

Количествата и разходите, участващи при формиране на „миксовата цена“ на НЕК ЕАД, са представени в таблицата по-долу:

Формиране на средната покупна цена за електрическа енергия на обществения доставчик				
	ПОЗИЦИЯ	Прогноза за регулаторния период	Средна цена на електрическата енергия	
		MWh	хил. лв.	лв./MWh
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	5 831 200	381 769	65,47
2	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	1 078 905	97 943	90,78
3	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	3 155 000	870 717	275,98
4	„Ей И Ес -ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	3 156 000	1 122 334	355,62
6	ВЕКП, под 500 kW	3 069	1 871	609,64
7	ВИ, под 500 kW	281 455	85 043	302,15
8	Средна покупна цена на обществения доставчик	13 505 629	2 559 676	189,53

Разходите за електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, и от „Ей И Ес -ЗС Марица Изток 1“ ЕООД са запазени на нивата, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.

Количествата електрическа енергия от производители с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в съответствие с доклад с вх. № Е-Дк-1405 от 12.12.2024 г.

Разходите за електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД във връзка със Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., на министъра на енергетиката, издадена на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ, са определени въз основа на изчислената в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. цена на дружеството.

Във връзка с изложеното по-горе, формирането на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, е представено в следващата таблица:

Формиране на миксовата цена за енергия за клиентите на регулирания пазар				
	ПОЗИЦИЯ	Регулиран пазар		Средна цена на енергията за регулиран пазар, след компенсирани от ФСЕС
		MWh	хил. лв.	лв./MWh
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	5 831 200	381 769	65,47
2	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	1 078 905	97 943	90,78
3	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	3 155 000	632 641	200,52

Формиране на миксовата цена за енергия за клиентите на регулирания пазар				
4	„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	3 156 000	632 841	200,52
6	ВИ под 0,5 MW	281 455	47 191	167,67
7	ВЕКП под 0,5 MW	3 069	693	225,90
8	Общо количество електрическа енергия, необходима за покриване потреблението на регулирания пазар	13 505 629	1 793 078	132,77
9	Компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“			5,69
10	Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители (p.8+p.9)			138,46

Стойността на компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ е преизчислена на 5,69 лв./MWh.

Прогнозните пазарни цени на производителите с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са изчислени съгласно раздел IIIa от НРЦЕЕ.

Разходите на обществения доставчик за електрическа енергия от производители от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност под 500 kW са изчислени, като общите разходи по преференциална цена са намалени със стойността на компенсацията от ФСЕС за изкупените количества електрическа енергия от производители, чиято преференциална цена е по-висока от определената прогнозна пазарна цена за съответната група по чл. 37б, ал. 2 от НРЦЕЕ.

Прогнозната пазарна цена на „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по отношение на количествата за изпълнение на Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., на министъра на енергетиката за количествата електрическа енергия е съобразена с актуализираната прогнозна пазарна цена за базов товар, като при изчислението на приложимия коефициент са изключени пиковите часови интервали, през които липсват излишъци от произведената от тези производители електрическа енергия в микса на обществения доставчик, а тя е предназначена изцяло за задоволяване на потреблението на клиентите на регулирания пазар.

Предвид гореизложеното цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, следва да бъде в размер на 138,46 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 5,69 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при необходимими годишни приходи – 1 869 989 хил. лв. и енергия – 13 505 629 MWh.

IV. ЦЕНА ЗА ЗАДЪЛЖЕНИЯ КЪМ ОБЩЕСТВОТО

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ КЕВР утвърждава цена или компонента от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, приходите от която цена се управляват от ФСЕС с оглед покриване на разходите на обществения доставчик по чл. 93а, чл. 94 от ЗЕ и премиите за производителите по чл. 162а от ЗЕ и § 28, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. – чл. 36б от ЗЕ.

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР е утвърдила за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. цена за задължения към обществото в размер на 0,00 лв./MWh, без ДДС, приходите от която цена се събират от ФСЕС. Цената за задължения към обществото е формирана въз основа на:

– разходи на ФСЕС за изплащане на премии по чл. 162а от ЗЕ и § 28, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.;

– разходи за компенсиране разходите на обществения доставчик, отразяващи разликата между пазарната цена на електрическата енергия и цените, по които общественият доставчик ще закупува електрическа енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ през новия ценови период;

– разходи на обществения доставчик за дължимата вноска по чл. 36е, ал. 1, т. 1 от ЗЕ от производителя със СИЕ.

По-горе по т. I.1. изчислените при условията и реда на раздел IIIа от НРЦЕЕ по-високи пазарни цени за групите производители водят до намаляване на разходите на ФСЕС спрямо определените в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.

– Разходи за изплащане на премии на производители от възобновяеми източници в размер на 411 412 хил. лв. на годишна база.

		Средства за компенсиране
		ХИЛ. ЛВ.
1	ВЕЦ < 10 MW	288
2	ВяЕЦ	-
3	ФТЕЦ	356 278
4	Биомаса	54 486
5	Общо ВИ	411 412

– Разходи за компенсация на обществения доставчик за закупуване на електрическа енергия, произведена от производители от възобновяеми източници, с инсталирана мощност под 500 kW, в размер на 37 842 хил. лв. на годишна база.

		Средства за компенсиране
		ХИЛ. ЛВ.
1	ВЕЦ < 10 MW	-
2	ВяЕЦ	-
3	ФТЕЦ	34 996
4	Биомаса	2 846
5	Общо ВИ	37 842

Разходите на НЕК ЕАД за закупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници с инсталирана мощност под 500 kW, които следва да бъдат компенсирани от ФСЕС, се формират като разлика между реалните разходи за закупуване на електрическа енергия от производителите с преференциални цени, по-високи от прогнозната пазарна цена по т. I.1., и приходите, които общественият доставчик би получил, ако реализира тези количества по пазарна цена.

– Разходи на ФСЕС за изплащане на премии на производители на електрическа енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в размер на 479 416 хил. лв. на годишна база, формирани съгласно данните в доклад с вх. № Е-Дк-1405 от 12.12.2024 г.

– Разходи на ФСЕС за компенсация на обществения доставчик за закупуване на електрическа енергия от производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ВЕКП) в размер на 1 481 хил. лв. на годишна база, формирани съгласно данните в доклад с вх. № Е-Дк-1405 от 12.12.2024 г. Разходите на НЕК ЕАД за закупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕКП под 500 kW, които следва да бъдат компенсирани от ФСЕС, се формират като разлика между реалните разходи за закупуване на електрическа енергия от производителите с

преференциални цени, по-високи от прогнозната пазарна цена по раздел I, и приходите, които общественият доставчик би получил, ако реализира тези количества по пазарна цена.

– Компенсация на обществения доставчик във връзка със Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г., на министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества за задоволяване на нуждите на регулирания пазар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., в размер на 238 076 хил. лв. на годишна база.

– Компенсация на обществения за изкупуване на електрическа енергия от „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД, в т.ч. за електрическа енергия и разполагаемост, за дължима вноска по чл. 36е от ЗЕ и дължима цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, в размер на 489 493 хил. лв. на годишна база.

Във връзка с изложените по-горе данни общият размер на разходите на ФСЕС е в размер на 1 706 623 хил. лв. на годишна база.

По отношение на приходите на ФСЕС се очаква същите да се запазят на прогнозното ниво от Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР. В резултат на намалението на премиите на производители по раздел Ша от НРЦЕЕ, приходите от вноски по чл. 36е от ЗЕ, дължими върху премиите, ще намалееят с около 5 500 хил. лв., което се очаква да се компенсира от увеличените приходи по това перо от останалите производители. От друга страна, съществува възможност от неизпълнение на приходната част на бюджета на ФСЕС предвид разпределението на квотите за продажба на Европейската енергийна борса (ЕЕХ), публикувани в тръжния календар за 2025 г., съгласно който 42% от общото търгувано количество квоти е предвидено за първото полугодие. Това поражда риск от допълнителен дефицит от около 62 978 хил. лв. за регулаторния период.

Следва да се има предвид, обаче, че реалното намаление на разходите на ФСЕС спрямо тези, прогнозираните в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. в размер на 1 934 504 хил. лв., е около 100 000 хил. лв. поради обстоятелството, че горните изчисления са направени на годишна база, а периодът, през който ще се прилагат, е 6 месеца, както и че за част от разходите (като компенсацията за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД) се очаква около 70% от плащанията да са извършени до 01.01.2025 г.

С писмо с изх. № 1079 от 30.07.2024 г. ФСЕС е информирал Министерство на енергетиката и Министерство на финансите, че реално натрупаният дефицит от изпълнението на Решение № Ц-14 от 30.06.2023 г., тоест за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., е в размер на 444 000 хил. лв., които към настоящия момент Фондът е изразходил като одобрен от Министерството на финансите лимит за плащане в СЕБРА на основание чл. 154 Закона за публичните финанси. Следва да се има предвид, че в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. Комисията е формирала приходите и разходите на Фонда за новия ценови период при отчитане на Решение № 371 на Министерския съвет от 30.05.2024 г., следователно през този ценови период не е предвиден приход, с който да бъде покрит дефицитът от 444 000 хил. лв.

Предвид горното, както и допълнителните рискове за неизпълнение на прогнозираните приходи на ФСЕС, средствата от намалените разходи за изплащане на премии следва да бъдат използвани като буфер за предотвратяване възникването на нов дефицит и подобряване на ликвидността на фонда, предвид разминаването в ритмичността на постъпленията и дължимите плащания, с оглед предотвратяване на ликвидна криза по веригата доставка на първични енергийни ресурси – производство – пренос – разпределение – доставка на електрическа енергия.

Видно от изложеното, приходите на ФСЕС напълно покриват разходите по чл. 36б от ЗЕ, които Фондът следва да извърши. В тази връзка, цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, следва да е 0,00 лв./MWh.

Предвид гореизложеното, утвърдената с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. цена за задължения към обществото от 0,00 лв./MWh, без ДДС, приходите от която се събират от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, следва да бъде в размер на 0,00 лв./MWh, без ДДС.

V. „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.4., Комисията е утвърдила на ЕСО ЕАД цени, както следва:

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,85 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 28 147 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 300 000 MWh;

2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 4,66 лв./MWh, без ДДС, която се дължи от производители на електрическа енергия, с изключение на тези от слънчева и вятърна енергия, при необходими годишни приходи 145 221 хил. лв. и количества електрическа енергия 31 190 000 MWh;

3. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 6,15 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 36 274 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 5 900 000 MWh. Производителите, присъединени към електроразпределителните мрежи, заплащат ежемесечно цената на операторите на електроразпределителни мрежи, които превеждат цената на ЕСО ЕАД, за което последното не дължи плащане;

4. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 12,70 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 422 890 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 300 000 MWh.

Изменението на определената за целите на ценообразуването на дружеството прогнозна пазарна цена, води до изменение на признатата стойност на разходите на дружеството за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, свързани с пренос през електропреносната мрежа, които представляват ценообразуващ елемент на цената за пренос през електропреносната мрежа. Промяната на размера на тези разходи води до изменение на необходимия оборотен капитал на дружеството, съответно върху регулаторната база на активите. Това от своя страна се отразява и върху нормата на възвръщаемост на капитала. В тази връзка ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, се изменят, както следва:

Цена за пренос през електропреносната мрежа			
№	Позиция	Мярка	Коригирани стойности
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	322 880
2	Възвръщаемост	хил. лв.	67 842
3	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа	хил. лв.	179 401
4	Корекция по чл. 27а от НРЦЕЕ	хил. лв.	-45 485

Цена за пренос през електропреносната мрежа			
6	Приходи от реактивна енергия	хил. лв.	-15 000
7	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил. лв.	-48 329
8	Необходими приходи за дейността „пренос“	хил. лв.	461 309
9	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	MWh	33 300 000
10	Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС	лв./MWh	13,85

Във връзка с гореизложеното, утвърдената с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 12,70 лв./MWh, без ДДС, следва да бъде в размер на 13,85 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи – 461 309 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната – 33 300 000 MWh. Останалите цени на ЕСО ЕАД, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, не се изменят.

VI. ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.5, Комисията е утвърдила на електроразпределителните дружества:

На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 393 359 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 393 354 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02741 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00770 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01173 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03803 лв./kWh.

На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 358 376 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 611 515 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02672 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00819 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01149 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03704 лв./kWh.

На „Електроразпределение Север“ АД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 240 857 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 445 000 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02898 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00977 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01279 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03689 лв./kWh.

На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 3 037 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 55 293 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02049 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00927 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03742 лв./kWh.

Изменението на определената за целите на ценообразуването на електроразпределителните дружества прогнозна пазарна цена и на цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа води до изменение на признатата стойност на разходите на дружествата за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия, които представляват ценообразуващ елемент на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи. Промяната на тези разходи води до изменение на размера на необходимия оборотен капитал на електроразпределителните дружества. съответно на регулаторната база на активите. Това от своя страна се отразява и върху нормата на възвръщаемост на капитала.

Във връзка с горното ценообразуващите елементи, формиращи цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на електроразпределителните дружества, се изменят както следва:

1. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД“ ЕАД

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД			
		Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	Изменени стойности
1	Експлоатационни и административни разходи	187 449	187 449
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	141 918	178 284
3	Разходи за амортизации	80 272	80 272
4	Регулаторна база на активите	686 009	690 555
4.1.	Призната балансова стойност на активите	512 609	512 609
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	132 229	132 229
4.3.	Необходим оборотен капитал	41 171	45 717
5	Норма на възвръщаемост на капитала	6,998%	6,998%
6	Възвръщаемост	48 007	48 325
7	Корекция с фактор Z	-64 427	-64 427
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	141	141
9	Необходими годишни приходи	393 359	430 043
10	Количество електрическа енергия за разпределение	9 393 354	9 393 354

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.5.2., цени, без ДДС, на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следва да бъдат в размер:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01287 лв./kWh,
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04283 лв./kWh,

– останалите цени на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.2., не следва да бъдат изменяни.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от седмия регулаторен период – 430 043 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 9 393 354 MWh.

2. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД

„Електроразпределение Юг“ ЕАД			
		Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	Изменени стойности
1	Експлоатационни и административни разходи	159 946	159 946
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	130 109	163 445
3	Разходи за амортизации	75 083	75 083
4	Регулаторна база на активите	731 980	736 147
4.1.	Призната балансова стойност на активите	588 459	588 459
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	107 264	107 264
4.3.	Необходим оборотен капитал	36 257	40 424
5	Норма на възвръщаемост на капитала	6,998%	6,998%
6	Възвръщаемост	51 224	51 516
7	Корекция с фактор Z	-59 435	-59 435
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	1 453	1 453
9	Необходими годишни приходи	358 379	392 007
10	Количество електрическа енергия за разпределение	8 611 515	8 611 515

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.3., цени, без ДДС, на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следва да бъдат в размер:

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01263 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04186 лв./kWh;

– останалите цени на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.3., не следва да бъдат изменяни.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от седмия регулаторен период – 392 007 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 8 611 515 MWh.

3. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД

„Електроразпределение Север“ АД			
		Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	Изменени стойности
1	Експлоатационни и административни разходи	132 591	132 591
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	95 041	119 392

„Електроразпределение Север“ АД			
3	Разходи за амортизации	37 525	37 525
4	Регулаторна база на активите	282 700	285 744
4.1.	Призната балансова стойност на активите	193 861	193 861
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	60 385	60 385
4.3.	Необходим оборотен капитал	28 454	31 498
5	Норма на възвръщаемост на капитала	6,998%	6,998%
6	Възвръщаемост	19 783	19 996
7	Корекция с фактор Z	-42 780	-42 780
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	-1 300	-1 300
9	Необходими годишни приходи	240 860	265 424
10	Количество електрическа енергия за разпределение	5 445 000	5 445 000

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.4., цени, без ДДС, на „Електроразпределение Север“ АД, следва да бъдат в размер:

– **цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01419 лв./kWh;**

– **цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04224 лв./kWh;**

– **останалите цени на „Електроразпределение Север“ АД, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.4., не следва да бъдат изменяни.**

Необходими годишни приходи за първата ценова година от седмия регулаторен период – 265 424 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 5 445 000 MWh.

4. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД

„Електроразпределение Златни Пясъци“ АД			
		Стойности на ценообразуващите елементи, съгласно Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	Изменени стойности
1	Експлоатационни и административни разходи	2 211	2 211
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	584	734
3	Разходи за амортизации	211	211
4	Регулаторна база на активите	1 797	1 816
4.1.	Призната балансова стойност на активите	1 191	1 191
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	257	257
4.3.	Необходим оборотен капитал	349	368
5	Норма на възвръщаемост на капитала	7,00%	7,00%
6	Възвръщаемост	126	127
7	Корекция с фактор Z	-75	-75
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	-20	-20
9	Необходими годишни приходи	3 037	3 188
10	Количество електрическа енергия за разпределение	55 293	55 293

В резултат на гореизложеното, утвърдените с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.5.5., цени, без ДДС, на „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД следва да бъдат в размер:

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04015 лв./kWh,

– останалите цени на „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.5.5., не следва да бъдат изменяни.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от седмия регулаторен период – 3 188 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 55 293 MWh.

VII. КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

Изменението на утвърдената с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. П.3.2., цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители води до изменение на цените за снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. „ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ“ ЕАД

„Електрохолд Продажби“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17578
- Нощна	0,07703
2. Една скала	0,17578

при следните ценообразуващи елементи:

– компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh;

– необходими годишни приходи – 741 936 хил. лв.

2. „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17270
- Нощна	0,07409
2. Една скала	0,17270

София 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10

тел.: (02) 988 87 30; факс: (02) 988 87 82

www.dker.bg, dker@dker.bg

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 649 954 хил. лв.

3. „ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ“ АД

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17719
- Нощна	0,07196
2. Една скала	0,17719

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 441 683 хил. лв.

4. „ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ ООД

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.01.2025 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,16771
- Нощна	0,09185
2. Една скала	-

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 9,69 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 364 хил. лв.

ИЗМЕНЕНИЕ НА ОБЩИТЕ ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ЗА БИТОВИ КЛИЕНТИ ОТ 01.01.2025 г. <i>(включващи цена за електрическа енергия, цени за мрежови услуги ВН, цени за мрежови услуги НН)</i>	
„Електрохолд Продажби“ ЕАД	8,92%
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	8,96%
„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	9,15%
„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	7,83%
СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНО ИЗМЕНЕНИЕ	8,99%

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31а, ал. 2, чл. 31б, ал. 1, т. 1, т. 3 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 6, 9, 10, 13 и 17 от Закона за енергетиката, чл. 40, ал. 1, т. 1 и т. 3 и чл. 53 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация предлагаме Комисията да обсъди следните

РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да открие производство за изменение на разполагаемостта/количествата и цените, определени, съответно утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта по т. I., т. II.1., т. II.3.2., т. II.4.4., т. II.5. и т. II.6.;
3. Да приеме за откритото производство по т. 2 съкратени процедура и срокове, както следва:
 - 3.1. Дата и час за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1;
 - 3.2. Срок за предоставяне на становища по доклада по т. 1;
 - 3.3. Дата и час за провеждане на обществено обсъждане на проект на решение за цени на електрическата енергия;
 - 3.4. Срок за предоставяне на становища по проекта на решение за цени на електрическата енергия;
 - 3.5. Дата за провеждане на закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране за приемане на решение за цени на електрическата енергия.
4. Да приеме проект на решение за цени на електрическата енергия;
5. На откритото заседание да бъдат поканени представители на страните по производството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
6. На общественото обсъждане на проекта на решение за цени на електрическата енергия да бъдат поканени заинтересовани лица – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти, пряко свързани с изготвения проект, и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

7. Приетите доклад и проект на решение, датите и часовете на откритото заседание и на общественото обсъждане да бъдат оповестени на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.