**ДО**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА**

**КОМИСИЯ**

**ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ТЕХНИЧЕСКА И ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА КЪМ ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ ЗА ПЕРИОДА 01.07.2025 - 30.06.2026 г.,**

от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД

със седалище и адрес:

село Ковачево, п.код 6265, община Раднево,

област Стара Загора

Фирмено дело № 1338/ 2000 година

по описа на Старозагорски окръжен съд

ЕИК 123531939

IBAN BGN: ……………………….; BIC: ………………

при …………………………………………….

телефон: ……………… факс: ……………….

e-mail [tec2@tpp2.com](mailto:tec2@tpp2.com)

притежаващо лицензия № Л-091-01/21.02.2001 год.

за производство на електрическа енергия

със срок от 20 /двадесет/ години, като нейния срок е продължен с 20 (двадесет) години, съгласно Решение № И1-Л-091 от 02.07.2020 г.

представлявано от Диян Станимиров Димитров - Изпълнителен директор

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД изготви предложение за участие на централата с определена „квота“ в регулирания ценови микс на обществения доставчик, като представяме настоящата технико-икономическа обосновка за разглеждане от КЕВР.

1. **Еднокомпонентна цена за енергия за настоящия ценови период (01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.)**

На 25.04.2024 г. на второ четене беше приет законопроект за изменение на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, с който се предвижда премахването на фигурата на Обществения доставчик да се отложи с 12 месеца - до 01.07.2025 г. В тази връзка в заключителните разпоредби на нормативния акт е предвидено и „*§ 10. В срок до 30 април 2024 г. дружествата в сектор „Електроенергетика“ подават заявление до Комисията за утвърждаване на цени за периода 1 юли 2024 г. - 30 юни 2025 г., като в този случай чл. 36а, ал. 1 не се прилага.“*

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД подаде заявление с наш изх.№ 15118/30.04.2024 г. и вх.№ Е-13-12-4/30.04.2024 г. до регулаторния орган КЕВР, свързано с утвърждаване на цена за продажби на регулиран пазар за регулаторния период, започващ на 1 юли 2024 г.

С Решение № Ц-17 от 30 юни 2024 г. на КЕВР изчислената еднокомпонентна цена на активната електрическа енергия, произвеждана от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в размер на 275,98 лв./MВтч без ДДС, при общо необходими приходи от 2 190 806 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 7 938 135 MWh. Тази цена е по-висока с 59,44% от изчислената от КЕВР прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г., поради което на основание чл.21, ал.1, т.21, изр.второ и чл.24, ал.2 от ЗЕ, Комисията отказва на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да определи разполагаемост, с която да участва в микса на Обществения доставчик.

Със Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. на Министъра на енергетиката, издадена на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ е определена на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота в размер на 2 628 000 MWh за задължително изкупуване на електрическа енергия (изчислена при два работещи енергийни блока на централата с обща мощност 300 MW през цялата година и съобразена с необходимостта на обществения доставчик от количества електрическа енергия за изпълнение на заявките на крайните снабдители), произведена от местни първични източници на гориво, представляващи приблизително 9,35% от цялата първична енергия, необходима за производство на електрическа енергия, консумирана в страната през календарната 2023 г. Според същата заповед общата годишна квота следва да бъде произведена от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. По силата на чл. 93а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ тази обща годишна квота следва да бъде изкупена от обществения доставчик.

Горната заповед 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 гарантиране на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на територията на страната.

Въз основа на гореизложеното, определените общи количества електрическа енергия, необходими за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители с Решение № Ц-17 от 30 юни 2024 г. на КЕВР включват квота за регулирания пазар на в размер на 2 628 000 MWh. В тази връзка, произведената електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва да бъде изкупена от Обществения доставчик по изчислената от КЕВР в същото решение еднокомпонентна цена в размер на 275,98 лв./MВтч без ДДС. Съгласно действащите нормативни разпоредби, в миксовата цена на обществения доставчик тази енергия може да участва със определената от КЕВР стойност в размер на 180,01 лв./MВтч без ДДС, а разликата до пълната цена следва да бъде компенсирана чрез приходи от ФСЕС.

В обобщение, в т. IV.5. на Решение № Ц - 17 от 30.06.2024 г. за определяне на цена (средна цена на енергията за регулиран пазар, след компенсиране от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“), по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, КЕВР е предвидила на общественият доставчик разходи в размер на 473 076 хил.лв. за закупената от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД електрическа енергия, при прогнозна пазарна цена от 180,01 лв./MWh, а в т. V на Решение № Ц - 17 от 30.06.2024 г. за определяне на цена за задължения към обществото за закупуването на електрическата енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. на министъра на енергетиката са определени 252 200 хил. лв. като компенсация на обществения доставчик за изкупуване на електрическа енергия от „ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД, които участват при формирането на цената за задължения към обществото. .

Със Заповед № Е-РД-16-2729/13.12.2024 г. се изменя Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. на министъра на енергетиката, като количеството на общата годишна квота електроенергия, която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва да произведе за периода от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г. се променя от „до 2 628 000 MWh“ на „до 3 155 000 MWh“. Заповедта беше издадена във връзка с повишени нужди от ел. енергия за регулирания пазар на база заявки от крайните снабдители и разчети на НЕК ЕАД. Промяната в структурата на енергийния микс на обществения доставчик е породена от значително намаленото производство на енергия от ВЕЦ, собственост на „НЕК“ ЕАД, в резултат на недостиг на достатъчен обем водни ресурси. Влиянието на сезонните и климатични фактори са непредвидими за дълъг период от време, поради което значителните отклонения спрямо първоначалната прогноза, биха довели до риск за сигурността на доставките на енергийни услуги в страната.

С Решение № Ц-03 от 01.01.2025 г. на КЕВР е актуализирана квота, с която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД участва на регулирания пазар на 3 155 000 МВтч. Допълнителните количества, които дружеството ще предостави на обществения доставчик са 527 000 МВтч и са разпределени в решението помесечно. .

С решение Ц-17 от 30.06.2024 г. бяха променени и други цени, които имат отношение към дейността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Беше променена прогнозната пазарна цена, използвана от КЕВР при определяне на цените на участниците в микса за регулирания пазар. На база отчетени данни за второто полугодие на 2024 г. и актуализирани прогнози КЕВР увеличава предвижданията за пазарната цена за базов товар от 173,09 лв/МВТч на 212,21 лв/МВтч. Във връзка с изпратено становище от НЕК ЕАД на стр. 3 в Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г**.** КЕВР пояснява, че „*за количествата, изкупени през първото полугодие на 2025 г., НЕК ЕАД следва да получи компенсация (след представяне на необходимите документи, доказващи направените разходи) в размер равен на произведението от изкупените количества електрическа енергия и отношението между определените разходи на Фонда за съответния производител/група производители и определената обща квота за регулаторния период за този производител/група производители, определени в настоящото решение. Например за количествата закупена електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД до 31.12.2024 г. компенсацията, която ФСЕС следва да изплати на обществения доставчик, е в размер на 275,98-180,01=95,97 лв./MWh, а за тази след 31.12.2024 г. – в размер на 275,98-200,52=75,46 лв./MWh.“.* В раздел III. на Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г. е записано, че при формирането на средната покупна цена за електрическа енергия на обществения доставчик (стр. 12) „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД участва с квота от 3 155 000 MWh и средна цена 275,98 лв./MWh, а при формиране на миксовата цена за енергия за клиентите на регулирания пазар (т.е. средна цена на енергията за регулиран пазар, след компенсиране от ФСЕС) (стр.13), съответно с 200,52 лв./MWh. Общите разходи за производство на 3 155 000 MWh електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са изчислени от КЕВР в размер на 870 717 хил. лева. В същия раздел е записано, че *„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.“*

Взаимоотношенията между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и НЕК ЕАД във връзка с изпълнение на заповедите на министъра на енергетиката и решенията на КЕВР бяха регламентирани чрез подписване на споразумение НЕК ЕАД № 24 ИE - 1123001/31.07.2024 г. / ТЕЦ МИ2 № 19178/31.07.2024 г., както и допълнително споразумение към него в сила от 01.01.2025 г. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8а от ЗЕ Комисията следва да определи за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за допълнителни услуги по реда на чл. 105, ал. 2 от ЗЕ, а именно: закупуване на разполагаемост за резерви за първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности въз основа на тръжна процедура. В тази връзка като ценообразуващи елементи са включени:

− резерв за първично регулиране на честотата (FCR) – 45 MW, остойностен по 50,00 лв./MW\*h;

− резерв за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности (aFRR) – 155 MW, остойностен по 50,00 лв./MW\*h;

1. **Ценова рамка на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия регулаторен период 01.07.2025 – 30.06.2026 г.**
2. **Технически показатели в производството**

Цената за електрическата енергия, посочена в заявлението за цени, за новия регулаторен период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. е изчислена, следвайки методиката на КЕВР за ценообразуване съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г., Обн. ДВ. бр. 25 от 24 Март 2017 г., изм. и доп. ДВ. бр. 52 от 22 Юни 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 50 от 25 Юни 2019 г., изм. и доп. ДВ. бр. 47 от 22 Май 2020 г., изм. ДВ. бр. 65 от 6 Август 2021 г. (Наредба № 1), както и Указания за нейното прилагане (Указанията).

Съгласно Указанията, чл. 10 и чл. 30.1. лицензиантите предоставят информация за договорените и общо прогнозните количества разполагаемост на предоставената мощност, като сумата от предоставената почасова мощност включва всички часове в разполагаемост, вкл. и студен резерв.

За новия ценови период максимално възможната нетна разполагаемост, която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще може да използва за продажби както на свободния, така и на регулирания пазар е в размер на ……………. МВтч. Прогнозата ни за производство на нетна електрическа енергия е в размер на ………………….. МВтч, а прогнозната ни еднокомпонентна цена, изчислена съобразно Наредба № 1, с включена възвращаемост на собствения капитал в размер на ……% е в размер на ………….. **лв./МВтч.**

1. **Правен и икономически анализ**

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е най-голямата иновирана топлоелектрическа централа в България. Тя се състои от осем генериращи блока с изградени сероочистващи инсталации (СОИ) с ефективност над 98%. Преди инсталирането на новите съоръжения централата беше с обща инсталирана мощност от 1450 МВт, но след извършената рехабилитация мощността достигна 1610 MВт. Експлоатационният живот на основните съоръженията беше увеличен с над 25 години.

Дружеството осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба на енергетиката в България. Цените на електрическата енергия, предназначена за обществена доставка се регулират от Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР) в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 1. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД участва на свободния пазар, като сключва сделки с търговци на електрическа енергия и крайни потребители по свободно договорени цени при условията предвидени в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия. Дружеството участва на всички сегменти на борсовата платформа на БНЕБ ЕАД.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е от основните участници на балансиращия пазар, като резервът за автоматично вторично регулиране в електроенергийната система на Република България се предоставя основно от топлоелектрически централи (ТЕЦ).

Дружеството притежава издадени следните лицензии и акредитации:

- Лицензия за производство на електрическа енергия, издадена от ДКЕР с № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за срок от 20 (двадесет) години. С Решение № И1-Л-091/02.07.2020 г. на КЕВР е продължен срока на лицензията за производство на електрическа енергия с 20 години, считано от датата на изтичане на предходната (24.03.2021 г.).

- Лицензия за търговия с електрическа енергия, издадена от КЕВР с № Л-498-15 от 31.01.2018 г. за срок от 10 (десет) години.

- Лицензии за осъществяване на технически надзор на съоръжения с повишена опасност, издадени от ДАМТН с № 510 / 05.06.2008 г. и №755/25.05.2015 г.

- Удостоверения за поддържане, ремонтиране и преустройване на съоръжения с повишена опасност, издадени от ДАМТН с № СТ 148/10.11.2014 г. и № СТ 183/21.01.2021 г.

- Акредитация на Орган за контрол „Контрол на метала“ от вид С, съгласно БДС EN ISO/IEC 17020:2012 издадена от БСА с № 194 ОКС /28.02.2022 г. (валидна до 28.02.2026 г.).

- Акредитация на “Лаборатория за изпитване на въглища“, съгласно БДС EN ISO/ IEC 17025:2018 издадена от БСА с № 220 ЛИ / 07.09.2022 г. (валидна до 31.03.2026 г.).

Използваните в практиката на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД законодателни, нормативни документи и стандарти (закони, директиви, наредби, правилници, стандарти, вътрешни процедури и регламенти) се управляват, поддържат и разпространяват в актуално състояние чрез поддържането на електронен регистър към Интегрирана система за управление (ИСУ). Тази система включва сертифицираните:

Система за управление на качеството, съгласно ISO 9001:2015със Сертификат № 01 100 133 4435 – валиден до 17.08.2027 г.;

Система за управление на околната среда, съгласно ISO 14001:2015 със Сертификат № 01 104 133 4435 - валиден до 02.02.2027 г.;

Система за управление на здравето и безопасността при работа, съгласно БДС ISO 45001:2018 със Сертификат № TRBA 113 0012 - валиден до 03.11.2025 г.;

Дружеството осъществява дейността си при спазване на изискванията и условията на действащата нормативна уредба на Република България и действащото Европейско законодателство:

* Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО
* Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия.
* Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 на Европейската Комисия от 17 декември 2014 г. за прилагане на член 8, параграфи 2 и 6 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия по отношение на докладването на данни;
* Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 24 ноември 2010 г. относно емисиите от промишлеността (комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването);
* Решение за изпълнение (ЕС) 2017/1442 на Комисията от 31 юли 2017 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета;
* Закон за енергетиката (изм. и доп.,ДВ бр.39 от 01.05.2024 г.);
* Закон за опазване на околната среда;
* Правила за търговия с електрическа енергия.

Като ключова производствена мощност „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е пряко засегната от новите изисквания на Енергийния съюз, свързани с увеличаване на дела на чистата енергия, повишаване на конкурентоспособността на възобновяемата енергия и не на последно място предстоящото обединение на енергийните пазари.

Екологичната законова рамка при експлоатацията на Големи горивни инсталации (ГГИ), с номинална входяща топлинна мощност от 50 MW или повече, каквато е Горивната инсталация на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, е определена в следните Европейски документи:

* Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 24 ноември 2010 г. относно емисиите от промишлеността (комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването).
* Решение за изпълнение (ЕС) 2017/1442 на Комисията от 31 юли 2017 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета

С референтния документ за най-добри налични техники за ГГИ (LCP) публикуван на 17.08.2017 г. се въвеждат нови по-строги норми за допустими емисии емитирани в атмосферния въздух от ГГИ, ползващи като основно гориво въглища и конкретно по отношение на емисиите на азотни оксиди (NOx), серен диоксид (SO2), живак и финни прахови частици (РМ).

Декарбонизацията на енергийния сектор е свързана с промени в неговата структура, които ще засегнат пряко дейността на въглищните централи в т.ч. и на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Първата стъпка е свързана с пълното либерализиране на производството и търговията на „едро“ с електрическа енергия, чрез отпадане на функциите на обществения доставчик.

Измененията в Закона за енергетиката, обнародвани с ДВ бр. 96 от 2023 г., предвиждаха да се промени действащия модел на електроенергийния пазар у нас, като отнемат функцията на „Обществения доставчик“ за единствен купувач на енергия за клиентите на регулирания пазар. Този пазарен модел, действа у нас в продължение на над 20 години (от 2003 г.) и е допълван многократно през годините, в зависимост от степента на готовност за либерализация на енергийните доставки. Новият пазарен модел на енергийния пазар у нас се очакваше да стартира от 1 юли 2024 г., но след извършена оценка на степента на готовност на енергийния сектор, тази стъпка е отложена с 12 месеца – до 01.07.2025 г. Към датата на изготвяне на заявлението, все още липсва яснота относно приложимия механизъм за децентрализация на енергийните доставки за регулирания пазар и степента на готовност на енергийните дружества да изпълнят изискванията, предвидени в ЗЕ.

1. **Текущо състояние на електроенергийния пазар**

Като основен пазарен участник, който съблюдава правилата заложени в директивите на Европейския съюз, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва принципите на лоялна конкуренция, прозрачност и недискриминация при организиране на процеса при продажба на електрическа енергия. В тази връзка, от 2009 г. в дружеството е създадено специализирано звено „Енергиен пазар”, което отговаря за дейности свързани с продажбата на електрическа енергия на свободния пазар. Дейността на Звено „Енергиен пазар” е насочена към поддържане на стабилно пазарно присъствие на дружеството и осигуряване на максимален финансов резултат при минимален риск.

От м. януари 2016 г. централата е един от основните доставчици на електрическа енергия на борсовия пазар, организиран от „БНЕБ“ ЕАД, на който започна ефективна работа с платформата за доставки „Ден напред“. Развитието на борсовия пазар към днешна дата дава възможност дружеството да участва на всички пазарни платформи, в т.ч. двустранни договори и интрадей.

В периода 2021–2023 г. българският енергиен пазар претърпя значителни промени, отразяващи се върху производствените програми на енергийните компании, в т.ч. и на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Ключовите фактори, които повлияха съществено върху търсенето и предлагането на електрическа енергия, респективно доведоха до значително изменение на пазарните цени са:

* **Въвеждане на пазарен сегмент "Двустранни договори"**

През 2016 г. Българската независима енергийна борса (БНЕБ) въведе сегмента "Двустранни договори", позволяващ на участниците да сключват сделки директно помежду си. Това доведе до по-голяма гъвкавост и възможности за дългосрочно планиране на производството и потреблението на електроенергия.

* **Въздействие на геополитически фактори**

Продължаващия военен конфликт в Украйна оказва пряко въздействие върху сигурността на доставките на енергия в Югоизточна Европа. Недостигът на енергия в региона е сериозна предпоставка за повишаване на цените на енергийните борси, което от своя страна е сериозно предизвикателство пред конкурентоспособността и развитието на икономиката.

* **Интеграция с регионалните пазари**

България предприе стъпки към интеграция с регионалните енергийни пазари, включително участие в инициативи за обединение на пазарите "Ден напред" и "В рамките на деня" с съседни страни. Тази интеграция доведе до по-голяма ликвидност и стабилност на пазара, но също така изискваше адаптация от страна на местните участници към новите условия. Към днешна дата, страната ни е активен участник в тези европейските пазарни обединения, като това допринася за:

* Интеграция: Хармонизация на цените със съседни страни и улесняване на трансграничната търговия.
* Ефективност: Намаляване на разходите за балансиране чрез достъп до по-голям пазарен пул от ресурси.
* Конкурентоспособност: По-добра интеграция позволява на България да бъде конкурентоспособен участник в регионалните пазари.

Тези фактори, в комбинация, създадоха динамична среда, в която енергийните компании трябваше да бъдат гъвкави и адаптивни, за да отговорят на предизвикателствата и да се възползват от възможностите, предоставени от променящите се пазарни условия. На следващата графика е преставена динамиката на средната цена за базов товар, на пазарния сегмент „Ден напред“.[[1]](#footnote-1)

Понижението на пазарните цени на енергията през 2023 г. и през 2024 г. оказват пряко влияние върху обема на производство и продажби в „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД. Променя се и съотношението между приходи от свободен и регулиран пазар. Видно от графиката по-горе, средната цена на енергията за базов товар за 2023 г. е в размер на 203,1 лв./МВтч, а през 2024 г. намалява до 200,58 лв./МВтч.

Средно претеглената цена на енергията през 2024 г. за пазарен сегмент „Двустранни договори“ към БНЕБ ЕАД е в размер на 166,32 лв./МВтч и намалява с 17,3% спрямо предходната година. Тези стойности не са в състояние на покрият дори преките производствени разходи на "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, а именно: въглища, консумативи, други променливи разходи и разходи за емисии, които по отчетни данни за 2024 г. възлизат на …………….../МВтч.

* **Структура на електро производството и влияние на сезонните фактори.**

Страната ни разполага с разнообразен микс от генериращи мощности, като в последните няколко години се наблюдава сериозен ръст на електроенергията произвеждана от много на брой фотоволтаични централи, които се отличават с генериране на непостоянна енергия, която създава сериозни предизвикателства пред управлението на електроенергийната ни система. В тази връзка, планирането и изграждането на системи за съхранение (батерии) ще позволи по-ефективното производство и управление на слънчевата енергия, респективно и колебанията в пазарните цени на енергията ще бъдат минимизирани.

Към настоящия момент, ключово значение за стабилността на електроенергийната ни система имат базовите и регулиращи мощности, които имат способността да предоставят постоянни количества електрическа енергия през цялото денонощие (АЕЦ), а в случай на необходимост кондензационните ТЕЦ могат лесно да повишат или понижат мощността и по този начин да балансират производството и потреблението.

В различните периоди от годината, АЕЦ Козлодуй генерира между 37% и 42% от общото електропроизводство, като по този начин той осигурява основното натоварване и стабилност на мрежата. От друга страна, кондензационните ТЕЦ заемат между 25% и 30% от микса, като основното им преимущество е гъвкавост и способност да покриват пиковото потребление. Най-голямата кондензационна електроцентрала е „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, която е ключова за електроенергийната ни система и е основен и важен фактор за гарантиране на сигурността не енергийните доставки в страната и региона.

Колебанията в структурата на електропроизводствения микс у нас са породени от различни сезонни и външни фактори, като регионалния излишък или недостиг на електроенергия, води до значителни колебания в цените на енергийните борси.

През 2024 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД реализира общи приходи от продажба на електрическа енергия възлизащи на ……………..., като основната част са реализирани на регулирания пазар ………………….. хил.лв.

Делът на енергията, предоставяна на обществения доставчик е 79,04%, а останалото количество включва продажбите на свободен пазар разпределено между отделните пазарни сегменти „Двустранни договори“, „Ден напред“ и „В рамките на деня“ – 17.28%, а за допълнителни услуги към системния оператор и продажби на балансиращия пазар общо 3,68%.

Въпреки увеличения обем продажби, отчетените приходи са по-малко от реализираните през предходния период. Това се дължи на спада на цените на регулирания и на свободния пазар. Увеличение се отчита само при продажбите на балансиращия пазар.

През изминалата 2024 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не беше в състояние да покрива изцяло всичките си разходи за дейността и формира отрицателен финансов резултат. За периода към 31.12.2024 г. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита загуба след данъци в размер на ............ хил. лв., което е намаление с ………. хил. лв. спрямо отчетената печалба след данъци в размер на ………….. хил. лв. за съпоставимият период на предходната 2023 г.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е активен участник и на балансиращия пазар. От 01.06.2014 г. при регулиране нагоре ЕСО ЕАД заплаща на „ТЕЦ Марица изток 2”ЕАД за електрическата енергия, която е реализирана над регистрираните нетни почасови графици от участие в първично и/или вторично регулиране и/или диспечерско нареждане в случаите на регулиране нагоре.

При регулиране надолу „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД заплаща на ЕСО ЕАД за електрическата енергия от участие в първично и/или вторично регулиране и/или диспечерско нареждане случаите на регулиране надолу.

Съгласно чл. 174 от ПТЕЕ независимият преносен оператор ЕСО ЕАД определя небалансите на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД /координатор на балансиращи групи/ за всеки интервал на доставка след получаване на утвърдените измерени стойности от собствениците на средства за търговско измерване съгласно глава седма от ПТЕЕ. Независимият преносен оператор ЕСО изготвя за всеки календарен ден за всеки координатор на балансираща група почасово дневно извлечение за сетълмент на небаланси и определя нетната стойност на дневния сетълмент.

Общата стойност на задълженията на координатор на балансираща група представляват за „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД разходи за балансираща енергия при недостиг, а общата стойност на вземанията на координатор на балансираща група представляват за „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД приходи за балансираща енергия при излишък.

Поставена в една изключително динамична и развиваща се пазарна среда „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД следва динамиката и съпътстващите пазарни промени, за да успее да реализира по най-добрия възможен начин своята продукция.

Публикуваните от Българската независима енергийна борса почасови, дневни и месечни доклади за търгуваните обеми и цени на отделните пазарни платформи са основен източник на данни за анализиране на тенденциите и изготвяне на индивидуални пазарни прогнози в краткосрочен или средно срочен план. Отчитането на допълнителни фактори като промените в регулаторната среда, влиянието на международните борсови котировки на квотите за емисии, степента на либерализация на цените на енергийни услуги, облекченият режим за трансграничен обмен на енергия със съседни пазарни зони, както и други специфични за самия производител, формират цялостната база за прогнозиране на приходите и разходите за регулаторния период.

В обобщение, основните фактори, които предопределят финансовите резултати на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД през текущата финансова година са:

* *Продължителността на усложнената политическа несигурност по отношение на енергийните доставки в югоизточна Европа води до колебания в цените на енергия, респективно несигурност на доставките, поради което бяха предпприети мерки за създаване на условия за предвидимо участие на централата на енергийния пазар, с оглед гарантиране на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на относително приемлива цена.*
* *Доставките на енергийни услуги в България и Европа са все още силно зависими от цените на изкопаемите горива, а нарастващото увеличение на възобновяемата енергия в крайното потребление, все още не може да бъде гарантирано чрез алтернативни регулиращи мощности. Поради тези причини равновесието между електропроизводството и потреблението е застрашено от сериозни дисбаланси, в случай на рязко отпадане на традиционното електропроизводство от енергийния микс.*
* *Динамичната промяна в разходите за емисии СО2 на международните пазари.*
* *„ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД не може да откаже предоставянето на системни услуги, поради обстоятелството, че представлява ключова стратегическа енергийна мощност, която участва пряко в управлението на електроенергийната система и чрез нея се осигурява сигурното и надеждно снабдяване с електрическа енергия. Предоставянето на допълнителни услуги на електроенергийният системен оператор не покриват и половината от себестойността на предоставяни услуги, поради съществуващи празноти в нормативната база.*
* *Сезонното търсене и предлагане на електрическа енергия в страната и в региона;*
* *Висока конкуренция между производителите на електрическа енергия.*

**III. Определяне на променливи разходи, условно – постоянни разходи,** **възвръщаемост и необходими годишни приходи за новия регулаторен период 01.07.2025 – 30.06.2026 г.**

1. **Обобщени технико-икономически показатели при производството на електрическа енергия**

Съгласно изчисленията в приложените към заявлението справки с № от 1-5, утвърдени от комисията, необходимите променливи разходи, условно – постоянни разходи, възвръщаемост и необходими годишни приходи за новия регулаторен период 01.07.2025 – 30.06.2026 г. са както следва:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ** | **МЯРКА** | **Прогноза регулаторен период 01.07.2025- 30.06.2026** |
|
|  |  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ **Ен** | МВтч | ……………… |
| 2 | РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ **Рпр.м** | МВтч | ……………… |
| 3 | ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ | хил.лв. | ……………… |
| 4 | УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ | хил.лв. | ……………… |
| 5 | ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ | хил.лв. | ……………… |
| 6 | НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА РАЗПОЛАГАЕМОСТ | хил.лв. | ……………… |
| 7 | НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ | хил.лв. | ……………… |
| 8 | **ЦЕНА ЗА МОЩНОСТ** | лв./МВтч | ……………… |
| 9 | **ЦЕНА ЗА ЕНЕРГИЯ** | лв./МВтч | ……………… |
| 10 | **ПЪЛНА ЦЕНА** | лв./МВтч | ……………… |

В стойността на необходимите годишни приходи не са включени разходи за такси към ФСЕЕС, разходи за балансираща енергия, разходи свързани с „цена за достъп до електропреносната мрежа за производители“, както и всички други разходи, които не се признават от КЕВР на основание чл. 11, ал. 2 от НРЦЕЕ/ЗЕ.

През новия ценови период, производствената програма на „ТЕЦ Марица изток“ ЕАД е разработена при спазване на нормативните изисквания за осигуряване на необходимото време за извършване на текущи планови ремонти.

1. **Променливи разходи – основно гориво, горива за разпалване и поддържане, варовик за СОИ и квоти за емисии парникови газове, включени в цената за енергия.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ІІ** | **ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ** | **хил. лв.** | ……………… |
| **1** | **Гориво за производство,** в т.ч.: | **хил. лв.** | ……………… |
|  | -основно гориво | хил. лв. | ……………… |
|  | въглища І - местни Марица-изток | хил. лв. | ……………… |
|  |  | хил. лв. | ……………… |
|  | -гориво за разпалване | хил. лв. | ……………… |
|  | мазут | хил. лв. | ……………… |
|  | природен газ /метан/ | хил. лв. | ……………… |
| **2** | **Консумативи** | **хил. лв.** | ……………… |
|  | Варовик за сероочистващи инсталации (СОИ) | хил. лв. | ……………… |
|  | Химически реагенти за водоочистка | хил. лв. | ……………… |
|  | Смазочни материали | хил. лв. | ……………… |
| **3** | **Други променливи разходи** | **хил. лв.** | ……………… |
|  | Услуга водоподаване Басейнова дирекция | хил. лв. | ……………… |
|  | Разходи енергия производствени нужди | хил. лв. | ……………… |
|  | Разходи покупка ел.енергия свободен пазар | хил. лв. | ……………… |
|  | Разходи за балансиращ пазар ЕСО | хил. лв. | ……………… |
|  | Депониране на пепелина | хил. лв. | ……………… |
|  | Разходи за закупени емисии квоти СО2 | хил. лв. | ……………… |
|  | Разходи за емисии квоти СО2, закупени от НПИ | хил. лв. | ……………… |
|  | Разходи за некомпенсирани.емисии квоти СО2 | хил. лв. | ……………… |
| **4** | **Вноски за фонд "Безопасност и съхраняване на радиоактивни отпадъци" и за фонд "Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация"** | **хил. лв.** |  |

Производствената програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия ценови период предвижда производството на …………….. МВтч нетна електрическа енергия. **Общата стойност на променливите разходи, които участват при формирането на цената са в размер на …………. хил. лв**., като тук се включват горива за производство: **местни въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД**, котелно гориво (мазут), природен газ, разходи за СО2 квоти , консумативи: варовик, химически реагенти и смазочни материали, други променливи разходи: услуга водоподаване, енергия за собствени нужди, депониране на пепелина. Допълнителната информация за отделните групи променливи разходи, е както следва:

* Основното гориво, използвано в “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, са въглища добивани от „Мини Марица изток” ЕАД в Източномаришкия енергиен комплекс, които се характеризират от една страна с високо сярно и пепелно съдържание и влажност, а от друга и с много ниска калоричност. Общата стойност на планираните разходи за въглища възлиза на ………. **хил. лв**. **при цена на въглищата от 01.03.2022 г. в размер на …….. лв./тУГ.** Не е предвидено увеличение на цената на въглищата в рамките на новия регулаторен период
* Предвидените разходи за гориво за разпалване са на обща стойност …… **хил. лв.** и включват разходи за мазут – ……. **хил. лв**. и разходи за природен газ (метан**) ……. хил. лв.** Планираните разходи за природен газ са изчислени на база прогнозна цена ……….. лв./х.нм3 с включена цена за пренос и прогнозна цена за достъп през газопреносната мрежа.
* При разходите за консумативи с най-голяма тежест са разходите за варовик формирани от количеството варовик ……… тона използвано за сероочистване на димните газове с цена на варовика в размер на …….. лева/тон. Планираните разходи за варовик възлизат на ……… хил. лв.
* Разходите за водоползване се формират съгласно чл.10 (1) от Тарифата за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и Декларация по чл.194б от Закона за водите за изчисляване на дължимата такса по утвърден образец от Министъра на околната среда и водите за разрешено ползване на воден обект за 2018 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.
* **Разходи за квоти за парникови газове**

Производственият процес е свързан с изгарянето на въглища, мазут и природен газ, както и с процеси на сероочистване, в резултат на което в атмосферата се емитират парникови газове. Заради голямото количество изгаряни изкопаеми горива централата отделя значителни количества парникови газове.

Във връзка с промяната в ЗООС сроковете за предаване на количеството емитирани квоти в Националния регистър беше удължен от 30.04 до 30.09 на годината, следваща отчетната година. Поради тази причина "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД все още не е закупило всички емитирани квоти за 2024 г. Остатъкът от необходимите квоти ще бъде осигурен в законовите срокове по силата на сключено рамково споразумение за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове между дружеството и БЕХ ЕАД.

**През новия регулаторен период Дружеството очаква да емитира …………… тона парникови газове, като цялото количество следва да бъде закупено по пазарни цени. Общата стойност на разходите за квоти за новия регулаторен период се изчислява на …………… хил.лв., като за изчислението е използвана прогнозна цена в размер на …….. евро/тон .**

1. **Условно постоянни разходи**

Условно–постоянните разходи (УПР) включват пет основни подгрупи: разходи за заплати, разходи свързани с осигурителното законодателство, разходи за амортизации, разходи за ремонти и разходи пряко свързани с дейността по лицензията. **Общата стойност на планираните постоянни разходи, които са включени при определяне на цената на ел. енергията за новия ценови период възлизат на ……….. хил. лв.** Разходите са съобразени със спецификата на управление на централата и **не включват разходи, които не се признават като ценообразуващ елемент, както и разходи свързани с „Нерегулирани дейности“, по смисъла на Наредба № 1.** Подробна структура на планираните разходи за новия регулаторен период е както следва:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ** | **МЯРКА** | **Прогноза регулаторен период 01.07.2025-30.06.2026** |
|  |
|  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |  |
| **I** | **УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ** | **хил. лв.** | ……………… |  |
| **1** | **Разходи за заплати (възнаграждения)** | **хил. лв.** | ……………… |  |
| **2** | **Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство** | **хил. лв.** | ……………… |  |
| 2.1 | осигурителни вноски | хил. лв. | ……………… |  |
| 2.2 | социални разходи | хил. лв. | ……………… |  |
| **3** | **Разходи за амортизации** | **хил. лв.** | ……………… |  |
| **4** | **Разходи за ремонт** | **хил. лв.** | ……………… |  |
| **4.1** | разходи за вложени машини, рез части и материали | хил. лв. | ……………… |  |
| **4.2** | проектно-проучвателни работи и външни услуги | хил. лв. | ……………… |  |
| **4.3** | строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги | хил. лв. | ……………… |  |
| **5** | **Разходи, пряко свързани с дейноста по лицензията** | **хил. лв.** | ……………… |  |
| 5.1. | Горива за автотранспорт | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.2. | Работно облекло | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.3. | Канцеларски материали | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.4. | Материали за текущо поддържане | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.5. | Застраховки | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.6. | Местни данъци и такси, акциз | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.7. | Пощенски разходи, телефони и абонаменти | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.8. | Абонаментно поддържане | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.9. | Въоръжена и противопожарна охрана | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.10. | Наеми | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.11. | Проверка на уреди/услуги тек. поддържане/ | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.12. | Съдебни разходи | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.13. | Експертни и одиторски разходи | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.14. | Наем хидротехнически съоръжения | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.15. | Вода, отопление и осветление | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.16. | Такси лиценз | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.17. | Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.18. | Охрана на труда | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.19. | Служебни карти/превоз на персонала/ | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.20. | Командировки | хил. лв. | ……………… |  |
| 5.21. | Такса ФСЕС, целеви вноски Регламент на ЕС 2022/1854 | хил. лв. | ……………… |  |

* 1. **Разходи за заплати (възнаграждения)**

Планираните средства за работни заплати и осигуровки за новия ценови период възлизат на ……….. **хил. лв**. Средствата за работни заплати през новия ценови период се се запазват на същото ниви спрямо отчетените за 2024 г. На основание чл.61,ал.1 от КТД ……….. и заповед № ……………….г. на Изпълнителния Директор беше прието размерът на основните месечни трудови възнаграждения в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да се увеличат с ……… процента считано от …………. г.

* 1. **Разходи, свързани със социални осигуровки и надбавки**

Разходите свързани със социални осигуровки възлизат на ……….. **хил. лв**., като тяхната стойност е в съответствие с социално-осигурителното законодателство. Общата стойност на тези разходи също се увеличава през новия регулаторен период съобразно предвидения ръст на работните заплати.

* 1. **Разходи за амортизации**

Планираните разходи за амортизации през новия ценови период възлизат на …………. **хил. лв.** Приложимата счетоводна политика за тяхното отчитане е съобразена с изискванията на КЕВР за прилагане на линеен метод на амортизация, спрямо полезния живот на активите**.** Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

|  |  |
| --- | --- |
| Сгради | 10-25 години |
| Машини, съоръжения и оборудване | 2-25 години |
| Транспортни средства | 4-15 години |
| Други амортизируеми дълготрайни активи | 2-7 години |

При определяне на прогнозния размер на разходите за амортизации са отчетени амортизациите на съществуващите активи, както и предвидените увеличения в резултат на изпълнението на одобрената инвестиционна програма, приложена към заявлението.

В разходите за амортизация и при определяне на регулаторната база на активите са използвани стойностите на активите към момента на подаване на заявлението. Съгласно счетоводната политика на БЕХ Групата дружествата следва да извършват преоценка на активите най-малко на всеки ….. години. За ……..г. предстои извършване на преоценка от избран независим оценител, резултатите от която все още не са налични, което може да доведе до промяна на стойностите на активите и на амортизационните отчисления.

* 1. **Разходи за ремонт**

Ремонтната програма за новия регулаторен период е на стойност …………. **хил.лв**.

Детайлна информация за разходите включени в ремонтната програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е представена в отделно приложение към заявлението.

* 1. **Разходи, пряко свързани с дейността на лицензията**

Планираните разходи за новия ценови период възлизат на ……….. **хил. лв**. и намаляват с ……..% спрямо отчетените за …….. г. При изчисляване на процентното изменение на разходите, включени за изпълнение на лицензионната дейност, не са взети отчисленията за „Такса ФСЕС, целеви вноски Регламент на ЕС 2022/1854“, тъй като не участват като ценообразуващ елемент при формиране на регулираната цена. Основната причина за увеличение на разходите, пряко свързани с дейността по лицензията, се дължи на по-високите разходи за застраховки, разходи за въоръжена и противопожарна охрана, наем хидротехнически съоръжения, безплатна предпазна храна и служебни карти (превоз на персонала). Тяхното изменение по видове разходи, е посочено в Справка № 2.

* 1. **Разходи свързани с нерегулираната дейност**

В тази група разходи се включват всички разходи, които „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД извършва, но съгласно разпоредбите на Наредба № 1 на КЕВР не участват като ценообразуващ елемент при определяне на цената на електрическата енергия. Такива разходи са: разходи за глоби и санкции, разходи свързани с балансиращ пазар, разходи за дарения, разходи свързани със съдебни спорове, разходи свързани със наложени допълнителни плащани по ЗЕ – вноските във ФСЕЕС и цената за достъп до електропреносната мрежа и др.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **6** | **Разходи, свързани с нерегулираната дейност** | **хил. лв.** | ……………… |
| 6.1. | Санкции и неустойки държавни органи | хил. лв. | ……………… |
| 6.2. | Неустойки по договори с контрагенти | хил. лв. | ……………… |
| 6.3. | Разходи за обезценка на инвестиция | хил. лв. | ……………… |
| 6.4. | Разходи за ФСЕЕС | хил. лв. | ……………… |
| 6.5. | Такса цена за достъп до ЕЕС | хил. лв. | ……………… |
| 6.6. | Други нерегул.дейности - спорт и култура | хил. лв. | ……………… |
| 6.7. | Обезценки търг.взем. съдебни дела МСФО 9 | хил. лв. | ……………… |
| 6.7. | Провизии за емисии квоти | хил. лв. | ……………… |
| 6.8. | Разходи за данъци | хил. лв. | ……………… |
| 6.9. | Разходи за дарения | хил. лв. | ……………… |
| 6.10. | Разходи за лихви просрочени плащания | хил. лв. | ……………… |
| 6.11. | Разходи за дохода при пенсиониране | хил. лв. | ……………… |
| 6.12. | Разходи за брак и други несвързани разходи | хил. лв. | ……………… |
| 6.13. | Обезценка на ДМА и материални запаси | хил. лв. | ……………… |
| 6.14. | Такси организиран борсов пазар БНЕБ | хил. лв. | ……………… |
| 6.15. | Разходи за балансир. енергия недостиг ЕСО | хил. лв. | ……………… |
| 6.16. | Разходи за регулиране надолу ЕСО | хил. лв. | ……………… |

За новия регулаторен период в тази група разходи са включени ……… **хил. лв.**, като с основна значимост са вноските във ФСЕЕС по чл.36е от ЗЕ – ……….. хил. лв. и разходите, свързани с цената за достъп до електропреносната мрежа – ……… хил. лв. **Общата стойност на тези два вида разходи е ………. хил. лв., която увеличава себестойността на произвежданата електрическа енергия с ………… лв./МВтч, които обаче не се признават в цената на енергията за регулирания пазар.**

**4. Регулаторна база на активите и норма на възвръщаемост на капитала**

**4.1. Регулаторна база на активите**

Изчислената регулаторна база на активите възлиза на ………….. **хил. лв**. Представена е и информация за разпределение на активите по блокове с № 1- 8.

Включеният Необходим оборотен капитал /НОК/ е изчислен в съответствие с т. 24.2 от Указанията е приета минималната стойност, която може да се признае, а именно не по-висока стойност от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността/ите, като не се включват разходи за амортизации и е в размер на ……….. **хил. лв.**

**4.2. Норма на възвръщаемост на капитала**

Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал НВск за определяне на цената за разполагаемост е в размер на ……%. Среднопретеглената цена на капитала е ……. % и се формира по утвърдената методика с Наредба № 1.

1. **Мотиви за включване на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в микса на регулирания пазар.**

Политиките на Европейския съюз, във връзка с промените в климата създават необходимостта от инвестиране в нискоемисионни източници на енергия и/или други технологични решения. Същевременно всяка държава членка има ангажимент да гарантира сигурността на енергийните доставки, като използва максимално ефективно наличните енергийни мощности.

Очакванията за следващия регулаторен период, по отношение на цените на електрическата енергия на свободния пазар, са свързани с запазване на относително нестабилни ценови нива, спрямо предходната година. Към настоящия момент, страната ни не разполага с алтернативни, заместващи енергийни мощности, които биха могли да гарантират сигурността на доставките на енергийни услуги в краткосрочен и средносрочен план. В този смисъл, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може отново да изпълнява роля на гарант за сигурността на енергийните доставки за клиентите както на регулирания пазар, така и на свободния и на балансиращия пазар, при цена, която отразява пълните разходи за производство на съответните количества, предназначени за „регулирания микс“.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е стратегическа електроцентрала, която освен на свободния пазар на електрическа енергия, предоставя електроенергия и на балансиращия пазар с цел гарантиране сигурността на електроенергийната система. Това е възможно чрез предоставяне на допълнителни услуги по осигуряване на част от работещите мощности на централата като разполагаемост за регулиране.

**С Решение № 755 на Министерския съвет от 21.09.2004 г. топлоелектрическата централа „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД е включена в списъка на стратегическите обекти от национално значение в сектор „Енергетика“, а с Постановление № 181 на Министерския съвет от 20.07.2009 г. е определена като стратегически обект от значение за националната сигурност.** Тя е ключов елемент на електроенергийната система (ЕЕС), като осигурява както основен товар за консумация, така и пълноценно участие в регулирането на честотата на напрежението в системата при най-ниска себестойност между останалите топлоелектроцентрали. Разпалването на котлите в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може да се осъществява както на мазут, така и с нововъведената газоразпалваща инсталация. Това дава възможност едновременно да бъдат разпалени и включени в паралел с ЕЕС до 4 енергоблока (2 блока на мазут и в същото време пуск на 2 блока на природен газ), т.е. централата може да въведе в работа до 1/2 от инсталираната си мощност в рамките 8-9 часа.

**„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е единствената централа, която има връзка с трите нива на напрежение на EEC на Република България - 110, 220 и 400 kV, което я прави основен фактор за устойчивата работа на ЕЕС, за ограничаване на разпространението на тежки аварии и подпомагане бързото възстановяване на системата**.

**Участие на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД при възстановяване на електроенергийната система по причина настъпване на тежки аварии в системата.**

При тежки аварии е възможно частично или пълно разпадане на ЕЕС и загуба на собствени нужди на термичните централи.

Тъй като не могат да бъдат предвидени всички възможни варианти на системни аварии, има разработен план за възстановяване на ЕЕС след тежки аварии, който обхваща началните действия при пълно разпадане на системата, като се преминава през следните етапи:

* Осигуряване на аварийна помощ от съседни ЕЕС.
* Разширяване на районите около термичните централи, запазили собствените си нужди и отделили се като „острови”.
* Пускане на стартови ВЕЦ на коридорите.
* Изграждане на коридори за осигуряване на собствени нужди на възлови термични централи.
* Разширяване на коридорите около централите за осигуряване на постепенно натоварване.
* Свързване на районите и възстановяване на преносната мрежа.

**Възстановяването на работата на електроенергийната система, чрез ефективно използване на мощностите на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД се извършва успешно защото:**

* ***На всички блокове са направени успешни опити за „хвърляне” на товар и запазване на блока да работи за собствени нужди.***
* В реални условия, дори всички работещи блокове да не успеят да останат да работят за собствени нужди, поради гъвкавостта на схемата за собствени нужди на централата с определени превключвания може да се осигури достатъчно товар на останалите в работа блокове или блок, така че да работи стабилно до изграждане на коридор и синхронизиране с коридора.
* ***При пълна загуба на собствени нужди, в списъка с възловите термични централи, на които трябва да бъде осигурено напрежение от коридор, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е на първо място. Предвидени са три варианта за изграждане на коридор, в зависимост от това възможна ли е помощ от съседни ЕЕС, текущото състояние на мрежата, водните централи и котите на язовирите.***

**Коридорите са следните:**

Коридор 1: От ВЕЦ „Студен кладенец”

Коридор 2: От ВЕЦ „Пещера” (ПАВЕЦ „Орфей”)

Коридор 3: От Подстанция „Добруджа”

При коридор 1 и 2 „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД чака напрежение по изводи „Сила” или „Светлина”, а за разширяване на коридора подава напрежение на подстанция „Добруджа” по извод „Камчия”.

При коридор 3 „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД чака напрежение по извод „Камчия” от подстанция „Добруджа” и за разширяване на коридора подава напрежение за ТЕЦ „Контур Глобал” по извод „Овчарица”.

При възстановяване на ЕЕС „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД подава напрежение на подстанция „Добруджа” по извод „Камчия” и подава напрежение за ТЕЦ „Контур Глобал” по извод „Овчарица”. След което следва Свързване на районите и възстановяване на преносната мрежа.

Предвид изложеното по-горе, отново бихме искали да обърнем внимание, че когато говорим за енергийна сигурност и гарантиране на снабдяването с електрическа енергия, не можем да се позоваваме единствено на статистически данни за възникнали тежки аварии и предприети действия за тяхното отстраняване, съгласно текстовете предвидени в Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС). Грижата за енергийната сигурност, като стратегическа инфраструктура е непрекъснат процес и оценката за нейния успех е наличието на непрекъснати енергийни доставки за всички потребители на територията на Р България.

При извършени от ЕСО ЕАД пазарното моделиране на мощностите и електроенергийния баланс на страната, е видно, че към настоящия момент въглищните централи изпитват изключителен пазарен натиск най-вече поради големите разходи за въглеродни емисии, които заплащат при производството си. От друга страна, отпадането от пазара на мощностите на ТЕЦ поради икономически причини допълнително ще усложни управлението на баланса между производство и потребление в страната на фона на увеличаващия се дял на електроенергията, произвеждана от ВЕИ. Увеличеното производство от ВЕИ оказва негативно въздействие върху сигурността и надеждността на електроенергийната система (ЕЕС) при положение, че не е осигурено наличието на достатъчно количество балансиращи мощности.

При анализ на заложените прогнозни зимни товари се наблюдава необходимост от внос на електроенергия за обезпечаване на потреблението в страната, тъй като ще е налице недостиг при извеждането от експлоатация на въглищни мощности. От друга страна, цената, на която би могла да бъде закупена електрическа енергия чрез внос в зимния период, се влияе от множество външни фактори и това би поставило снабдяването с електроенергия под риск, а българския потребител - в неравностойно положение на пазара. Най-вероятният сценарий при недостиг в зимния сезон е такъв недостиг да има и в съседните на България страни и/или цената на енергията да е значително по-висока от прогнозираната. Същото е обусловено от широкото навлизане на ВЕИ с оглед изпълнението на европейските изисквания за декарбонизация от всички страни членки на ЕС. Недостигът и прогнозите за потребление на електроенергия в зимните месеци може да се окажат подценени предвид предвижданата масова електрификация на транспорта и отоплението.

При моделите на летните товари се наблюдава дисбаланс от излишък, породен от производството от ФЕЦ, който се предвижда да бъде за износ, но не е гарантирано, че в тези периоди, няма да е налице излишък и в съседните ЕЕС, който може да бъде дори в по-големи количества, вследствие на което няма да има възможност за реализация чрез износ на излишъка в ЕЕС на България. Това от своя страна би довело до недобре балансирана система в страната, което при наличието на междусистемна свързаност със съседните ни държави поставя в риск стабилността на съществуващите системни обединения и може да доведе до налагане на финансови санкции за предизвикалите небаланса

За минимизиране на реалната опасност от дисбаланси в ЕЕС би следвало да се залага приоритетно на конвенционални източници за предоставяне на необходимите на системата балансиращи услуги до доказване надеждността на алтернативните технологии, които да бъдат използвани за в бъдеще за предоставяне на допълнителни услуги и за гарантиране сигурността на ЕЕС. За разрешаване на установените проблеми с баланса между производство и потребление, породени от включването на значителни по количество мощности от ФЕЦ и ВяЕЦ, е необходимо да се предприемат законодателни изменения за гарантиране на устойчивостта на системата чрез осигуряване на работата на определен минимален брой синхронни турбогенератори.

Освен регулирането на товара и баланса между производство и потребление, енергийната система следва да разполага с достатъчно количество въртящи мощности, които да осигуряват качеството на енергията (напрежение, честота и др.).

Гарантирането на статична и динамична устойчивост на ЕЕС по същността си представлява услуга, която към момента се счита осигурена по подразбиране чрез наличието на работещи въртящи мощности (турбогенератори) в системата. Основните въртящи мощности, които осигуряват тези характеристики на системата са тези от ТЕЦ и АЕЦ. Както е посочено в Плана, блоковете на АЕЦ „Козлодуй“ произвеждат ниска по себестойност енергия, но не предоставят вторично регулиране поради технически съображения, което създава определени трудности при покриване на баланса в ЕЕС в периодите на минимално натоварване и при наличие на принудено производство от ВЕЦ И ВЕИ. Термичните централи, предоставящи допълнителни услуги в денонощен разрез, гарантират устойчивостта на ЕЕС и сигурността на доставките, като са определящ фактор за надеждността на всяка ЕЕС и за жизнеността на всеки енергиен пазар. Същото много отчетливо се наблюдаваше в периода месец ноември 2024 г. – месец февруари 2025 г. От средата на месец ноември 2024 г. започна да се наблюдава тенденция на увеличение на борсовите цени на електрическата енергия, обосновано основно от увеличената консумация в съчетание с намаляване на производството от ВЕИ източници. Увеличение беше отчетено и при заявките на НЕК ЕАД в качеството му на Обществен доставчик за нуждите на регулирания пазар. Повишението на цените на ел. енергията на свободния пазар позволи на централата да участва активно ва всички сегменти на БНЕБ ЕАД. Включването на допълнителни мощности за регулирания и свободния пазар предоставя възможност на ЕСО ЕАД да използва по-голям гъвкав диапазон за регулиране на системата.

Друга функция, която изпълняват турбогенераторите на ТЕЦ, е възстановяването на системата след тежки аварии или т. нар „черен старт“, което по същността си е услуга от първостепенно значение в критични ситуации, която не може да бъде предоставяна от алтернативните източници поради невъзможността им да формират енергийни възстановителни коридори.

**Ето защо, включването на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в регулирания микс за новия регулаторен период от 01.07.2025-30.06.2026 г., има за цел да осигури гарантиране на енергийните доставки на територията на страната.**

***Въз основа на гореизложеното и на основание чл. 4 ал. 1 т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, предлагаме КЕВР да утвърди за периода от 01.07.2025 до 30.06.2026 година:***

1. ***Еднокомпонентна (пълна) цена на електрическа енергия – ………. лв./МВтч, при необходими приходи от ………. хил.лв. и произведена нетна електрическа енергия, в размер на …………… МВтч.***

***С уважение,***

***Диян Станимиров Димитров - Изпълнителен Директор***

1. https://ibex.bg/%d0%b7%d0%b0-%d0%bd%d0%b0%d1%81/%d0%b4%d0%be%d0%ba%d0%bb%d0%b0%d0%b4%d0%b8-monthly-reports/ [↑](#footnote-ref-1)