



**ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯ
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ТЕХНИЧЕСКА И ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА КЪМ
ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ ЗА
ПЕРИОДА 01.07.2022 - 30.06.2023 г.,**

**ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА НА ИСКАНЕ ЗА
ПРИЗНАВАНЕ НА РАЗХОДИ НА ОСНОВАНИЕ
ЧЛ. 35, АЛ. 2 ОТ ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА**

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: BG81STSA93001526680953; BIC: STSABGSF
при „Банка ДСК“ ЕАД
телефон: 042/662 215 факс: 042/662 000
e-mail 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 беше
продължен с 20 (двадесет) години съгласно Решение № И1-
Л-091 от 02.07.2020 г.
представявано от инж. Живко Димитров Динчев -
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, както и искане за компенсация на основание чл. 35 от Закона за енергетиката, за разходи произтичащи от наложени задължения към обществото за поддържане на съоръжения, представляващи критична инфраструктура, във връзка с което представяме настоящата технико-икономическа обосновка за разглеждане от КЕВР.

I. Цена за енергия

С Решение № Ц – 27 от 01.07.2021 г. изчислената от КЕВР еднокомпонентна цена за електрическа енергия на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в размер на **220,83 лв./MWh**,



без ДДС, при общо необходими приходи от 1 435 812 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 6 501 789 MWh. Прогнозната годишна пазарна цена на електрическата енергия за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г., изчислена от КЕВР в същото решение е в размер на 119,00 лв./MWh, поради което на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не е утвърдена регулирана цена и квота по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 2 от ЗЕ.

Министърът на енергетиката е издал Заповед № Е-РД-16-479 от 25.06.2021 г. С посочената заповед на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ министърът на енергетиката е определил на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота в размер на 1 000 000 MWh за задължително изкупуване на електрическа енергия, произведена от местни първични източници на гориво и представляват допълнително задължение на централата по смисъла на чл. 35 от ЗЕ. Според същата заповед обща годишна квота следва да бъде произведена от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. По силата на чл. 93а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ тази обща годишна квота следва да бъде изкупена от обществения доставчик. С Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР количеството от Заповедта е включено и определена помесечна квота на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, която се изпълнява съгласно утвърдения прогнозен разчет.

Изминалата 2021 г. година отново е повлияна от последствията на световна здравна криза с COVID-19 и по-конкретно със възстановяването на нормалната работа във всички сектори на икономиката. Тази година ясно очерта тази тенденция, тъй като през втората половина на 2021 г. повишеното търсене на енергия и енергийни ресурси от големите енергийни консуматори повишиха значително цените на енергията на енергийните пазари. Повишението на цените на квотите за емисии продължи и през разглеждания период, като в края на 2021 г. достигнаха до над 90 евро/тон. За сравнение прогнозната цена използвана от КЕВР за регулаторния период от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г. е в размер на 51 евро/тон.

През цялата 2021 г. се запазва тенденцията по-голяма част от търгуваните обеми на БНЕБ да са на платформата „ден напред“, т.е. търговците предпочитат предимно краткосрочни енергийни портфейли, които биха довели до минимални финансови загуби, ако тенденцията на пазара се промени в средносрочен план и цените на енергията се понижат до стойности в рамките на 90-120 лв./ MWh, каквито се наблюдаваха преди пандемията.

По отношение работата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, втората половина на 2021 е благоприятна, по отношение на възстановяване на производството и продажбата на електрическа енергия на свободния пазар, а пазарните цени постепенно започнаха да покриват производствената себестойност и дори да генерират възвръщаемост. За разлика от първото полугодие на 2021 и цялата 2020 г., когато силно намаления обем на свободния пазар и ниските цени на енергията ограничиха до минимум работата на централата (95% от енергията беше предназначена за регулиран пазар), то към този момент се наблюдава обратната тенденция, като през следващия регулаторен период, енергията от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може да повлияе за намаляване на „миксовата“ цена за клиентите на регулиран пазар.

Променена е и структурата на приходите, като преобладаващ дял вече има свободния пазар. Отчетната 2021 г. е повлияна от промените, които настъпиха на световните енергийни пазари през второто полугодие, период в който цените на енергоносителите се повишиха значително и доведоха до повишение и при цените на енергията. Възстановяването на икономиката след COVID-19, повиши необходимостта от енергия,



а тенденцията за ръст в цените на квотите за емисии, до голяма степен беше компенсирана от високите пазарни цени на енергията. В резултат, очакваният финансов резултат на дружеството за 2021 г. е за отчитане на загуба в размер на -119 465 хил.лв., която спрямо предходната година е намалена с повече от 65%. За сравнение, през 2020 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита загуба преди данъци в размер на -339 599 хил.лв., а приходите са предимно от регулиран пазар. През първото полугодие на 2021 г. Централата отчете отрицателен финансов резултат в размер на 238 785 хил.лв., като през второто полугодие на 2021 г. беше формиран положителен финансов резултат възлизащ на 119 320 хил.лв., като тенденцията се запазва и дори увеличава в началото на 2022 г.

II. Ценова рамка на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия регулаторен период 01.07.2022 – 30.06.2023 г.

1. Технически показатели в производството

Цената за електрическата енергия, посочена в заявлението за цени, за новия регулаторен период от 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г. е изчислена, следвайки методиката на КЕВР за ценообразуване съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. Издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране, Обн. ДВ. бр.25 от 24 Март 2017г., изм. и доп. ДВ. бр.52 от 22 Юни 2018г., изм. и доп. ДВ. бр.50 от 25 Юни 2019г., изм. и доп. ДВ. бр.47 от 22 Май 2020 г., както и Указания за нейното прилагане.

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 новият ценови период максимално възможната нетната разполагаемост е в размер на 9 715 901 МВтч, която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще може да използва за продажби както на свободния, така и на регулирания пазар. Централата ще продължи да участва активно и на балансиращия пазар. Прогнозата ни за производство на нетна електрическа енергия е в размер на 7 250 804 МВтч, а прогнозната ни еднокомпонентна цена, изчислена съобразно Наредба № 1, с включена минимална възвращаемост е в размер на 299,03 лв./МВтч.

Предвид динамиката на цените на електроенергийната борса у нас, както и енергийните борси в Европа, през новия регулаторен период от 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г., прогнозата за следващия ценови период е средната цена на енергията да се запази на нива около и над 500,00 лв./МВтч. На този етап не могат да се анализират надеждни фактори, които да допринесат за „връщане“ на цените на енергията към ценовите нива преди началото на здравната и в последствие на икономическата криза от 2020 г. и до средата на 2021 г.

В тази връзка, считаме че като основен гарант на енергийната сигурност в страната „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може да предостави електрическа енергия за клиентите на регулиран пазар, по цени значително по-ниски от прогнозните пазарни, без това да нарушава конкурентоспособността и финансовата стабилност на Дружеството.



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 96%. Преди инсталирането на новите съоръжения централата беше с обща инсталирана мощност от 1450 МВт, но след извършената рехабилитация мощността достигна 1610 МВт. Животът на съоръженията беше увеличен с 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 за регулиране на цените на електрическата енергия. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД участва на свободния пазар, като сключва сделки с търговци на електрическа енергия и привилегировани потребители по свободно договорени цени при условията предвидени в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия.

Дружеството притежава издадени следните лицензии:

- 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 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, ремонтване и преустройство на съоръжения с повишена опасност, издадени от ДАМТН с № СТ 058/29.05.2008 г. и № СТ 148/10.11.2014 г.
- Акредитация на „Лаборатория за изпитване на въглища“, съгласно БДС EN ISO/IEC 17025:2006 издадена от БСА с № 220ЛИ / 30.06.2017 г. (валидна до 30.06.2021 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 /28.02.2018 г. (валидна до 28.02.2022 г.).

Използваните в практиката на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД законодателни, нормативни и стандартизационни документи (законови, 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). Тя включва сертифицираните:

- Система за управление на качеството, съгласно ISO 9001:2015 със Сертификат № 01 100 133 4435;



- Система за управление на околната среда, съгласно ISO 14001:2015 със Сертификат № 01 104 133 4435;
- Система за управление на здравето и безопасността при работа, съгласно BS OHSAS 18001:2007 със Сертификат № TRBA 113 0012.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД осъществява дейността си при спазване на изискванията и условията на действащата нормативна уредба на Р 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., бр. 91 от 02.11.2018 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

Със Закона за енергетиката са въведени изискванията на Третия либерализационен пакет на Европейската комисия. Целта е да се направи енергийният пазар напълно ефективен и да се създаде единен европейски пазар за газ и електроенергия. Това ще



увеличи стандарта на услугите и сигурността на доставките. Пакетът се състои от две директиви, първата е относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ (2009/73/ЕО), а втората директива е относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия 2009/72/ЕО) и три регламента, единият определя условията за достъп до газопреносни мрежи ((ЕО) № 715/2009), вторият условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия ((ЕО) № 714/2009) и третият за създаване на агенция за сътрудничество между енергийните регулатори ((ЕО) № 713/2009). Регламент ЕС 2015/1222 от 24 юли 2015 г. установява насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на пренатоварването, а Регламент ЕС 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. дава указания за развитие на трансевропейската енергийна инфраструктура, отменя Решение № 1364/2006/ЕО и изменя регламенти ЕО № 713/2009, ЕО № 714/2009 и ЕО № 715/2009.

Направените изменения в регламентите, са свързани с очертаване на общи насоки за страните членки на ЕС за постигане на устойчиво развитие, конкурентоспособност и сигурност на енергийните доставки, като част от общата енергийна политика. Отчетена е необходимостта от модернизиране и разширяване на европейската енергийна инфраструктура и от трансграничното свързване на енергийните мрежи, с цел постигане на действаща солидарност между държавите членки, да се предвидят алтернативни маршрути за доставка или транзит и алтернативни източници на енергия, както и да се разработят възобновяеми енергийни източници, в конкуренция с традиционните източници. Общо европейската нормативна рамка също така определя, че след 2015 г., нито една държава членка не трябва да бъде изолирана от европейските електроенергийни и газови мрежи или да бъде застрашена по отношение на енергийната си сигурност поради липса на енергийни връзки.

Ангажиментът на страната ни по отношение на цитираните по-горе насоки са свързани с разработване на програма за справяне с предизвикателствата в тази област, като следва да се отдели надлежно внимание върху определянето на потенциални бъдещи несъответствия между търсенето и предлагането на енергия.

Въпреки факта, че към настоящият момент страната ни е положила усилия за либерализиране на пазара на електрическа енергия и природен газ, крайната цел заложена в Директива 2009/72/ЕО за постигане на интегриран вътрешен пазар, все още не е постигната напълно. Този пазар все още е фрагментиран, поради недостатъчните междусистемни връзки между националните енергийни мрежи. При все това, наличието на интегрирани в рамките на целия Съюз мрежи и изграждането на интелигентни електроенергийни мрежи са от жизненоважно значение за осигуряване на конкурентен и правилно функциониращ интегриран пазар, за постигане на оптимално използване на енергийната инфраструктура, за повишаване на енергийната ефективност, за интегриране на децентрализираните възобновяеми източници на енергия и за насърчаване на растежа, заетостта и устойчивото развитие.

Развитието на либерализирания електроенергиен пазар у нас се извършва плавно и поетапно, в съответствие с поетите ангажименти на страната ни като държава-членка на ЕС. Все още паралелно продължават да функционират два пазарни сегмента – по регулирани и свободно договорени цени за енергия. През последните няколко години се налице необходимите законодателни и административни действия за преминаване към постепенна дерегулация на цените за енергия, като същевременно пазарният модел търпи непрекъсната актуализация. Преминаването към напълно либерализиран пазар на енергия обаче, е свързано с основно преразглеждане на взаимоотношенията между



пазарните участници и установяване на стабилен и ефективен нов пазарен модел, който да осигури конкурентоспособността на българските производители на електрическа енергия, както и да гарантира сигурността на доставките на електрическа енергия.

Частичните промени в Закона за енергетиката и подзаконовите актове към него, през последните няколко години, създават несигурна среда по отношение планирането на приходите на дружеството. Актуализацията на чл. 21, т. 21 в ЗЕ от 8 май 2018 г. постави нов регламент за участие на производителите на електрическа енергия в квотата на Обществения доставчик. Той предвижда участие в квотата за енергия, необходима за нуждите на регулирания пазар само на производители, чиято заявена цена за енергия не надвишава с повече от 10 на сто прогнозната пазарна цена за регулаторния период, изчислена от КЕВР. Тази ограничителна мярка не важи за производителите сключили дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия, високо ефективното комбинирано производство и производството на енергия от възобновяеми източници.

С промените в Закона за енергетиката (ЗЕ), приети с ДВ бр. 57 от 26.06.2020 г. либерализацията на електроенергийния пазар обхваща всички небитови клиенти, като след 1 юли 2021 г. обхватът на регулирания пазар се стесни и към настоящия момент, по регулирани цени се доставя електрическа енергия само на битови клиенти.

С Решение № Ц-27/01.07.2021 г. КЕВР отказва да утвърди регулирана цена на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за участие на регулиран пазар на квотен принцип, тъй като изчислената цена за регулаторния период е в размер на 220,83 лв./МВтч, без ДДС и е значително по-висока от прогнозната средна пазарна цена за периода 01.07.2021 – 30.06.2022 г., кочто според изчисленията на КЕВР е в размер на 119,00 лв./МВтч. Изложените аргументи от комисията, с които отказва утвърждаването на разполагамост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 2 и чл. 24, ал. 2 от ЗЕ имат единствено икономически характер, без да отразяват спецификите на техническото управление на електроенергийната система, сигурността на доставките на енергийни услуги, както на регулирания, така и на свободния пазар. Изложените мотиви от страна на КЕВР в ценовото решение за текущия регулаторен период са както следва:

„... КЕВР не следва да определя разполагамост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, „ТЕЦ Марица 3“ АД и „Топлофикация Русе“ АД. Допълнителен аргумент в тази връзка може да се изведе от изискванията на чл. 23 и чл. 24 от ЗЕ, съгласно които Комисията следва да осигури условия за развитие на конкурентни и добре функциониращи регионални пазари в рамките на Европейския съюз, предотвратяване и недопускане на ограничаване или нарушаване конкуренцията на енергийния пазар, като едновременно с това осигури балансирано изменение на цените за крайните клиенти. Както е посочено по-долу, в микса на НЕК ЕАД попадат цялото изкупувано по преференциални цени количество електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници и от високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от централи с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 kW, електрическата енергия по договори за дългосрочно изкупуване на разполагамост и електрическа енергия. Предвид прогнозната пазарна цена на електрическата енергия за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. в размер на 119,00 лв./MWh, е обосновано миксът на обществения доставчик да се допълва с



електрическа енергия по цени близки или по-ниски от тези на пазара. Обратното би означавало, че на производителите с регулирани цени, по-високи от пазарните, се осигурява конкурентно предимство, тъй като продавайки на обществения доставчик на по-високи цени ще имат възможност да предлагат на свободния пазар количества на по-ниски цени от тези на останалите пазарни участници, което е в противоречие с принципите по чл. 23, т. 2 – т. 6 от ЗЕ. В тази връзка определянето на количества на ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД и разполагаемост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с оглед значително по-ниските цени на тези производители, спрямо предложените такива от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, „ТЕЦ Марица 3“ АД и „Топлофикация Русе“ АД. За последните четири дружества не може да бъде определена разполагаемост за производство на електрическа енергия за изкупуване от обществения доставчик, тъй като видно от аргументите по-горе по т. II. тяхната регулирана цена би била с повече от 10 на сто над прогнозната пазарна цена по т. I. по-горе – арг. от чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 2 от ЗЕ.

Предвид горните аргументи, следва да бъдат определени разполагаемост, съответно количества електрическа енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и на НЕК ЕАД за ВЕЦ, които са негова собственост, тъй като от една страна същите не попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 2 от ЗЕ, а от друга за тях са приложими критериите по чл. 24, ал. 2 от ЗЕ за по-ниска цена, сезонност и покриване на върхови товари.“

Въз основа на извършен анализ, касаещ сигурността на снабдяване с електрическа енергия за клиентите на регулиран пазар и ролята на ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД, Министерът на енергетиката е издава Заповед № Е-РД-16-479 от 25.06.2021 г., предоставена на КЕВР с писмо с вх. № Е-03-17-23 от 28.06.2021 г., с която налага допълнителни задължения към обществото на дружеството за предоставяне на 1 000 000 МВтч електрическа енергия за нуждите на регулирания пазар. Посочената заповед е издадена на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ, като тази енергия е произведена от местни първични източници на гориво, представляващи приблизително 3,3% от цялата първична енергия, необходима за производство на електрическа енергия, консумирана в страната през календарната 2020 г. Според същата заповед общата годишна квота следва да бъде произведена от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 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 на Народното събрание от 31.01.2020 г. 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 и на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от Закона за енергетиката с оглед сигурността на снабдяването с електрическа енергия на територията на страната.

Въз основа на гореизложеното за текущия регулаторен период КЕВР е утвърдила квота за осигуряване потреблението на крайните снабдители за регулиран пазар, като участието на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в регулирания енергиен микс е със 1 000 000 МВтч, при изчислена цена за регулаторни цели в размер на 220,83 лв./МВтч.

Разпределението на тази квота, в МВтч за регулаторния период е както следва:



„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

6265 Ковачево, обл. Стара Загора, тел. 042/662 214, 042/662 014

факс: 042/662 000, 042/662 507, e-mail: tec2@tpp2.com



Юли, 2021	Август, 2021	Септ, 2021	Окт, 2021	Ное, 2021	Дек, 2021
84 932	84 932	82 192	85 046	82 192	84 932

Ян, 2022	Фев, 2022	Март, 2022	Април, 2022	Май, 2022	Юни, 2022
84 932	76 712	84 817	82 192	84 932	82 192

Наложените допълнителни задължения към обществото на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за текущия регулаторен период са свързани с осигуряването на общо 1 000 000 МВтч. В случаите, когато едно дружество е задължено да предоставя услуги, свързани с наложени задължения към обществото ЗЕ предвижда, то да бъде компенсирано за всички направени допълнителни разходи, свързани с тези услуги.

За текущия регулаторен период (от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г.), „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД представи първоначално искане на основание чл. 35 от ЗЕ за признаване и компенсиране на разходи за количествата електрическа енергия, предоставени на обществения доставчик за нуждите на регулирания пазар на обща стойност 210 369 хил. лв., впоследствие коригирано на 214 097 хил.лв. които, КЕВР отказа да признае и респективно да компенсира през текущия регулаторен период. Тези разходи водят до натрупване на финансови загуби, които според КЕВР могат да бъдат възстановени на пазарен принцип.

В решение № Ц-27/01.07.2021 г., КЕВР посочва, че „..... След анализ и оценка на приходите и разходите на Фонда за 2020 г., както и на прогнозните такива до края на регулаторния период, в резултат на спестени средства от предвидените за компенсации суми на производители от ВИ и ВЕКП с инсталирана мощност над 1 MW, както и по-високи приходи, получени от търговете на квоти за емисии на парникови газове, ще се натрупа допълнителен излишък от около 144 000 хил. лв. В тази връзка, КЕВР приема за целесъобразно тези средства да се използват за компенсиране на разходи на обществения доставчик по чл. 36б, ал. 1, т. 1 от ЗЕ през предходния регулаторен период, както и на допълнителни разходи/намалени приходи на ФСЕС през предходния регулаторен период.“

Изчислената сума за компенсация на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с „излишък“ на приходи от ФСЕС е в размер на 14 118 хил.лв. и се основава на Заповед № Е-РД-16-377 от 05.05.2021 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 до 30.06.2021 г. Изложените мотиви от КЕВР в ценовото решение са:

„.....Предвид факта, че разходите във връзка със Заповед № Е-РД-16-377 от 05.05.2021 г. на министъра на енергетиката са възникнали за обществения доставчик през ценовия период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г., същите следва да бъдат остойностени по изчислените разходи за произведен 1 MWh в т. II.3. от мотивите на Решение № Ц-29 от 01.07.2020 г. на КЕВР. В тази връзка НЕК ЕАД следва да получи от ФСЕС компенсация в размер на 14 118 хил. лв., която представлява разликата между разходите, остойностени по изчислените разходи за произведен 1 MWh в т. II.3. от мотивите на Решение № Ц-29 от 01.07.2020 и приходите от цената, по която



обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, намалена с компонентата за обществена доставка. Тази компенсация следва да се покрие от допълнително генерираните във ФСЕС средства, вследствие на увеличени приходи до края на настоящия регулаторен/ценови период, спрямо заложените в Решение № Ц-29 от 01.07.2020 г., изменено с Решение № Ц-10 от 24.02.2021 г.“

От изложените мотиви става ясно, че КЕВР не взема в предвид действителните разходи за производство на електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, за количествата енергия предоставени на регулиран пазар, а прилага „компенсация“ спрямо прогнозна, изчислена от нея цена. По този начин „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се лишава от правото да бъде компенсирана за фактическите (действителните) разходи, свързани с изпълнение на наложени задължения към обществото, както е определено в цитираните по-горе заповеди на Министъра на енергетиката.

Отново с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. КЕВР определя частична компенсация на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, на основание чл. 35, ал. 2, т. 2 от ЗЕ за количествата електрическа енергия, предоставени на обществения доставчик за нуждите на регулирания пазар, произтичащи от заповеди на министъра на енергетиката. Компенсацията е изчислена при съобразяване на количествата електрическа енергия по Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. и Решение № Ц-29 от 01.07.2020 г., в размер на 111 017 хил.лв. Компенсацията на обществения доставчик във връзка със искане по чл. 35, ал. 2, т. 2 от ЗЕ на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, е обсъдена в т. II.3.2 от мотивите на решението. КЕВР приема за целесъобразно, ФСЕС да компенсира обществения доставчик, съответно общественият доставчик да компенсира „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, на 12 равни месечни вноски по 9 251 хил. лв. през ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

Икономически анализ и резултати от дейността през 2021 г.

По предварителен финансов отчет за 2021 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД реализира приходи от продажба на електрическа енергия в размер на 1 331 691 хил.лв. За сравнение през предходната година, увеличението е почти двукратно, когато са отчетени 448 229 хил.лв. %. Изменението на приходите и разходите, респективно постигнатите резултати през 2021 и 2020 г. е посочено в таблицата по-долу:

(хил.лв.)

Наименование на приходите и разходите	2021	2020	Изменение в % 2021/2020
Приходи от продажба	1 331 691	448 229	197%
Други доходи	10 039	10 250	-2%
Общо приходи от оперативната дейност:	1 341 730	458 479	193%
Разходи за гориво и ел.енергия	178 009	116 637	53%
Разходи за други материали	23 473	23 834	-2%
Разходи за външни услуги	50 343	43 278	16%



Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	114 422	102 946	11%
Разходи за персонала	111 323	112 780	-1%
Разходи за емисии на парникови газове	850 341	339 677	150%
Начислена/възстановена обезценка на ФА	592	80	640%
Други разходи за дейността	99 274	28 989	242%
Общо разходи от оперативната дейност:	1 427 777	768 221	86%
Резултат от оперативна дейност	-86 047	-309 742	-72%
Финансови приходи	112	137	-18%
Финансови разходи	33 530	29 994	12%
Нетни финансови разходи	-33 418	-29 857	12%
Загуба преди данъци	-119 465	-339 599	-65%

Променена е и структурата на приходите, като преобладаващ дял вече има свободния пазар. Отчетната 2021 г. е повлияна от промените, които настъпиха на световните енергийни пазари през второто полугодие, период в който цените на енергоносителите се повишиха значително и доведоха до повишение и при цените на енергията. Възстановяването на икономиката след COVID-19, повиши необходимостта от енергия, а тенденцията за ръст в цените на квотите за емисии, до голяма степен е компенсирана от високите пазарни цени на енергията. В резултат, очакваният финансов резултат на дружеството за 2021 г. е за отчитане на загуба в размер на -119 465 хил.лв., която спрямо предходната година е намалена с повече от 65%. За сравнение, през 2020 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита загуба преди данъци в размер на -339 599 хил.лв., а приходите са предимно от регулиран пазар.

Влияние на борсовия пазар върху приходите

Като основен пазарен участник, който съблюдава правилата заложи 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.

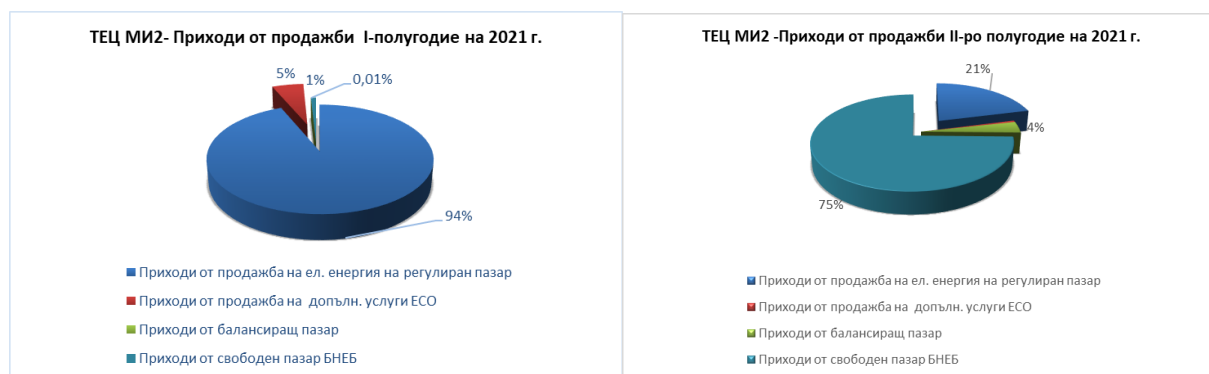
„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД продава електрическа енергия на регулирания, на свободния и на балансиращия пазар на електроенергия. От м. януари 2016 г. централата е един от основните доставчици на електрическа енергия на борсовия пазар, организиран от „БНЕБ“ ЕАД, на който започна ефективна работа с платформата 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.



Кризата с COVID-19 у нас през 2020 г. доведе до трансформиране на пазара на електрическа енергия на едро. По-голяма част от пазарните участници промениха портфейлите си, като се отказаха от сключване на двустранни договори и заложиха на пазарната платформа „Ден напред“ за осигуряване на необходимите им количества електрическа енергия. Производителите на електрическа енергия също нямаха интерес да продават електроенергия по двустранни договори, тъй като ценовите нива на борсовия пазар покриват частично преките производствени разходи. Тази тенденция се запази и през първото полугодие на 2021 г., а резултатът от поддържането на високо рисков портфейл за доставка на енергия е един от факторите за рязкото повишаване на цената на електрическа енергия при търговията „на едро“ в началото на третото тримесечие на 2021 г. Повишението на цените на електрическа енергия на борсовия пазар през 2021 е повлияно и от рязкото поскъпване на основните енергоносители на международните пазари. Възстановяването на световната икономика е свързано със значително повишаване на търсенето на нефт и нефто продукти, природен газ и въглища. Големият „рестарт“ на основни, енергоемки производства доведоха и до повишаване на цените на въглеродните емисии, които само за няколко месеца (юли – декември 2021) достигнаха до нива от 50 евро/тон до близо 80 евро/тон. Всички тези фактори доведоха до значителен ръст на борсовите цени на електрическата енергия и създадоха благоприятни условия за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да възстанови ефективно участието си на свободния пазар.

Оценка за динамиката на пазарната среда, може да бъде направена като се анализира структурата на приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД през първото полугодие на 2021 и второто полугодие на същата година.

На графиката по-долу е представена структурата на приходите от продажби на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за първото полугодие, спрямо приходите за второто на 2021 г. От нея се вижда, че тенденцията за преобладаващ дял на приходите от свободен пазар, спрямо регулирания е ясно изразена.



През първото полугодие на 2021 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД реализира електрическа енергия основно на регулирания пазар, а повишените цени на квотите за емисии, свързани с трайното преминаване на ценовата граница над 50 евро/тон през този период допълнително повишават себестойността на производството и правят енергията неконкурентноспособна на свободния пазар. По данни на БНЕБ, средно-претеглената цена на енергията за първото полугодие на 2021 г. в пазарен сегмент „Ден напред“ е в



размер на 114,56 лв./МВтч. и значително по-ниска от себестойността на произвежданата електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Второто полугодие на 2021 г. за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е свързано с възстановяване на пазарните позиции на дружеството на борсовия пазар и при двата пазарни сегмента „Ден напред“ и „ЦПДД“, при значително по-добра ефективност спрямо предходни отчетни периоди. Високите цени на енергията на свободния пазар изцяло компенсират по-високите цени на въглеродни емисии и за първи път тези приходи осигуряват възвръщаемост. Ефективността на приходите от продажби през този период се отразява положително и върху крайния финансов резултат за годината, който по предварителен отчет е за намалена загуба преди данъци, в размер на -119 465 хил.лв. За сравнение, през 2020 г. дружеството отчита загуба преди данъци в размер на -339 599 хил.лв.

Средната продажна цена на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в пазарен сегмент „Ден напред“ и „В рамките на деня“ за 2021 г. е в размер на 388,51 лв./МВтч, а за „ЦПДД“ е 236,78 лв./МВтч.

„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 в 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.

Себестойността на произвежданата електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД през 2021 г. продължава да се повишава, като основна причина за това е непрекъснатият ръст в цените на квотите за въглеродни емисии. Пълната себестойност



за целия период възлиза на 276,75 лв./МВтч. В тази връзка, изчислената от КЕВР цена на енергията за новия регулаторен период от 1.07.2021 г., в размер на 220,83 лв./МВтч се очаква да не покрива пълните разходи за производство до края на прогнозния период, което от своя страна ще има негативно отражение върху крайния финансов резултат.

По-високите разходи са емисии би следвало да бъдат компенсирани от КЕВР в следващо ценово решение, по време на текущия регулаторен период или в рамките на следващ такъв, тъй като се отнасят за количества енергия предоставени на обществения доставчик за гарантиране сигурността на снабдяване за клиентите на регулиран пазар.

Повишените цени на енергията от началото на месец юли 2021 създадоха благоприятни условия за по-активно участие на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на свободен пазар. Тази тенденция се очаква да се запази през цялата 2022 г.

Цената на произвежданата електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД (с включена минимална възвръщаемост от 5%) през 2022 г. се очаква да се повиши от 294,70 лв./МВтч до 349,41 лв./МВтч, в резултат на очакван ръст в цените на въглеродните емисии – от 85,00 евро/тон до 100,00 евро/тон. Като цяло през 2022 г. основните фактори върху производствената програма на дружеството са:

- Динамиката в цените на основните енергоносители на международните пазари;
- Повишено търсене на енергия от големите енергийни консуматори – продължава периода на възстановяване на световната икономика от последствията на COVID кризата;
- Очакван ръст в цените на CO₂, повлияни от условията на „Зелената сделка“;
- Запазване на постоянни относително високи цени на електрическата енергия на европейските енергийни пазари.

В обобщение, приходите и продажбите на централата зависят и ще зависят все в по-голяма степен от цените на свободния (борсовия) пазар, където влияят много фактори като конкуренция, сезонност, климатични фактори, цените на съседните енергийни борси и други фактори, които до голяма степен са непредвидими и централата не може да влияе върху тях, а финансовата стабилност на „ТЕЦ Марица изток“ 2 ЕАД е от ключово значение за гарантиране сигурността на енергийните доставки в България. Ето защо, 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.



3. Определяне на променливи разходи, условно – постоянни разходи, възвръщаемост и необходими годишни приходи за новия регулаторен период 01.07.2022 – 30.06.2023 г.

1.1. 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 01.07.2022 – 30.06.2023 г. са както следва:

№	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2021 година	Прогноза регулаторен период 01.07.2022-30.06.2023
1	2	3	4	5
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ E_n	МВтч	5 085 063	7 250 804
2	РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ $P_{пр.м}$	МВтч	9 580 446	9 715 901
3	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	1 331 090	1 774 875
4	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	262 426	317 225
5	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.	33 075	76 089
6	НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА РАЗПОЛАГАЕМОСТ	хил.лв.	295 501	393 314
7	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	1 626 591	2 168 190
8	ЦЕНА ЗА МОЩНОСТ	лв./МВтч	30,84	40,48
9	ЦЕНА ЗА ЕНЕРГИЯ	лв./МВтч	261,76	244,78
10	ПЪЛНА ЦЕНА	лв./МВтч	319,88	299,03

В стойността на необходимите годишни приходи не са включени разходи за такси към ФСЕЕС, както и 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.

За базовата 2021 г. на ред „Възвръщаемост“ са посочени реално отчетените разходи за лихви по заеми от БЕХ ЕАД и споразумение за разсрочено погасяване на задължения към „Мини Марица-изток“ ЕАД. Тези разходи по лихви участват при определяне на нормата на възвръщаемост за съответния период, а включването им в стойността на разходите за отчетния период има за цел да установи минималната размер на разходите за производство на ел. енергия, които би следвало „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да възвърне при производството и продажбата на електроенергия без да реализира загуби (освен загубите от непризнаването на таксите за фонд ФСЕЕС, разходи свързани с „цена за достъп до електропреносната мрежа за производители“ и други необходимо-присъщи разходи, които по силата на нормативни изисквания не се признават от КЕВР).



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.

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

	Видове разходи	Мярка	2021 г. (Отчет)	01.07.2022- 30.06.2023 (Прогноза)
II	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	1 331 090	1 774 875
1	Гориво за производство, в т.ч.:	хил. лв.	176 139	285 349
	-основно гориво	хил. лв.	173 927	281 079
	въглища I - местни Марица-изток	хил. лв.	173 927	281 079
		хил. лв.	0	0
	-гориво за разпалване	хил. лв.	2 212	4 270
	мазут	хил. лв.	835	1 518
	природен газ /метан/	хил. лв.	1 377	2 751
2	Консумативи	хил. лв.	15 560	21 868
	Варовик за сероочистващи инсталации (СОИ)	хил. лв.	14 935	22 990
	Химически реагенти за водоочистка	хил. лв.	426	640
	Смазочни материали	хил. лв.	199	240
3	Други променливи разходи	хил. лв.	1 139 390	1 465 657
	Услуга водоподаване Басейнова дирекция	хил. лв.	162	170
	Разходи енергия производствени нужди	хил. лв.	511	695
	Разходи покупка ел.енергия свободен пазар	хил. лв.	25	0
	Разходи за балансиращ пазар ЕСО	хил. лв.	0	0
	Депониране на пепелина	хил. лв.	3 057	3 829
	Разходи за закупени емисии квоти CO ₂	хил. лв.	1 135 635	1 460 963
	Разходи за емисии квоти CO ₂ , закупени от НПИ	хил. лв.	0	
	Разходи за некомпенсирани емисии квоти CO ₂	хил. лв.	0	

Производствената програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия ценови период предвижда производството на 7 250 804 МВтч нетна електрическа енергия. **Общата стойност на променливите разходи, които дружеството предявява пред КЕВР възлиза на 1 774 875 хил. лв.,** като тук се включват горива за производство: **местни въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД,** котелно гориво (мазут), природен газ, разходи за CO₂ 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 **281 079 хил. лв.** при нова цена на въглищата от 01.03.2022 г. в размер на 87,35 лв./ТУГ.



- Предвидените разходи за гориво за разпалване са на обща стойност **4 270 хил. лв.** и включват разходи за мазут – **1 518 хил. лв.** и разходи за природен газ (метан) **2 751 хил. лв.** Планираните разходи за природен газ са изчислени на база прогнозна цена 1 355,38 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 671 622 тона използвано за сероочистване на димните газове, като подписаните договори за доставка са с действаща цена за тон варовик в размер на 34,23 лева/тон. Планираните разходи за варовик възлизат на **22 990 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.

През новия регулаторен период Дружеството очаква да емитира **9 515 648 тона парникови газове**, като цялото количество **9 515 648 тона** следва да бъде закупено по пазарни цени. Общата стойност на разходите за квоти за новия регулаторен период се изчислява на **1 460 963 хил.лв.**, като за изчислението е използвана цена от **78,50 евро/тон** на база информация от сайта www.investing.com от търговската сесия на **30.03.2022 г.**

3.3. 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 дружеството е предявило за признаване от КЕВР за новия ценови период възлиза на 317 225 хил. лв.** Тя се съобразена със спецификата на управление на централата и **не включва разходи, които не се признават като ценообразуващ елемент, както и разходи свързани с „Нерегулирани дейности“, по смисъла на Наредба № 1, издадена от КЕВР.** Подробна структура на планираните разходи за новия регулаторен период е както следва:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Отчет 2021год.	Прогноза регулаторен период 01.07.2022-
---	---------------------------	-------	-------------------	--



				30.06.2023
1	2	3	4	5
1	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	262 426	317 225
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	хил. лв.	70 952	81 647
2	Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство	хил. лв.	31 411	35 926
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	21 008	24 343
2.2	социални разходи	хил. лв.	10 403	11 583
3	Разходи за амортизации	хил. лв.	111 518	137 469
4	Разходи за ремонт	хил. лв.	20 267	29 534
4.1	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.	6 852	11 814
4.2	проектно-проучвателни работи и външни услуги	хил. лв.		
4.3	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	13 415	17 720
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	хил. лв.	28 278	317 225
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	484	580
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	443	490
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	104	110
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1 232	1 450
5.5.	Застраховки	хил. лв.	8 222	9 387
5.6.	Местни данъци и такси, акциз	хил. лв.	1 402	1 407
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	88	97
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	304	320
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	3 858	3 860
5.10.	Наеми	хил. лв.	4	6
5.11.	Проверка на уреди/услуги тек. поддържане/	хил. лв.	548	540
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	0	50
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	501	495
5.14.	Наем хидротехнически съоръжения	хил. лв.	1 592	1 596
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	382	415
5.16.	Такси лиценз	хил. лв.	263	1 406
5.17.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	5 481	6 850
5.18.	Охрана на труда	хил. лв.	181	205
5.19.	Служебни карти/превоз на персонала/	хил. лв.	3 163	3 355
5.20.	Командировки	хил. лв.	26	30

3.3.1. Разходи за заплати (възнаграждения)

Планираните средства за работни заплати и осигуровки за новия ценови период възлизат на **81 647 хил. лв.** Средствата за работни заплати през новия ценови период се увеличават с 15 % спрямо отчетените за 2021 г. На 26.11.2021 година се подписа нов Колективен трудов договор (КТД) за периода 01.01.2022-31.12.2023 г., който урежда и осигурява защита по въпросите на трудовата заетост, доходите, социалното обслужване



на осигурителните отношения, условията на труд, социалното партньорство, механизма на компенсиране на инфлацията и всички други въпроси на социалните и трудови отношения, които не са уредени с повелителни разпоредби на закона. Съгласно подписан Анекс от 12.01.2022 г. и като допълнение към чл.61 от (КТД) е прието размерът на основните месечни трудови възнаграждения в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да се завишат с същия процент на увеличение на минималната работна заплата за страната, което води до по-високите разходи за персонал. Последното реално увеличение на работни заплати в Дружеството беше осъществено през 2018 г.

3.3.2. Разходи, свързани със социални осигуровки и надбавки

Разходите свързани със социални осигуровки възлизат на **35 296 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.

3.3.3. Разходи за амортизации

Планираните разходи за амортизации през новия ценови период възлизат на 137 469 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

3.3.4. Разходи за ремонт

Ремонтната програма за новия регулаторен период е на стойност **29 534 хил. лв.** Завишението на очакваните разходи за ремонти в сравнение с отчетените през 2021 г. се дължи на планирани ремонти по основните производствени съоръжения и ремонти на новоизградените съоръжения с екологично предназначение (СОИ) както и най-вече на повишението на значителното повишение на цените на материалите, суровините, услугите. Според данни публикувани на сайта на НСИ индекса на потребителските цени за периода от месец януари 2021 г. до месец януари 2022 г. възлиза на 109,2% или отчетена инфлация в размер на 9,2%.

Подробна разбивка на ремонтната програма е дадена в отделно приложение.

3.3.5. Разходи, пряко свързани с дейността на лицензията

Планираните разходи за новия ценови период възлизат на **32 649 хил. лв.** и се увеличават с 15,45% спрямо отчетените за 2021 г. Основната причина се дължи на по-високите разходи за персонал, ремонти, амортизации и застраховки. Изменението на разходите по видове спрямо отчетените е посочено в справка № 2.



3.4. Разходи свързани с нерегулирани дейности

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 плащания по ЗЕ – вноските във ФСЕЕС и цената за достъп до електропреносната мрежа и др.

	Видове разходи	Мярка	2021 г. (Отчет)	01.07.2022- 30.06.2023 г. (Прогноза)
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	хил. лв.	-165 739	164 038
6.1.	Санкции и неустойки държавни органи	хил. лв.	0	0
6.2.	Неустойки по договори с контрагенти	хил. лв.	6	2
6.3.	Разходи за обезценка на инвестиция	хил. лв.	9 238	
6.4.	Разходи за ФСЕЕС	хил. лв.	66 228	127 799
6.5.	Такса цена за достъп до ЕЕС	хил. лв.	12 077	17 547
6.6.	Други нерегул. дейности - спорт и култура	хил. лв.	0	0
6.7.	Обезценки търг. взем. съдебни дела МСФО 9	хил. лв.	2	100
6.7.	Провизии за емисии квоти	хил. лв.	-285 294	0
6.8.	Разходи за данъци	хил. лв.	54	54
6.9.	Разходи за дарения	хил. лв.	4 063	1 880
6.10.	Разходи за лихви просрочени плащания	хил. лв.	11 553	0
6.11.	Разходи за дохода при пенсиониране	хил. лв.	3 479	2 590
6.12.	Разходи за брак и други несвързани разходи	хил. лв.	4 701	2 850
6.13.	Обезценка на ДМА и материални запаси	хил. лв.	7 161	0
6.14.	Такси организиран борсов пазар БНЕБ	хил. лв.	414	598
6.15.	Разходи за балансир. енергия недостиг ЕСО	хил. лв.	578	673
6.16.	Разходи за регулиране надолу ЕСО	хил. лв.	1	9 945

За новия регулаторен период в тази група разходи са включени **164 038 хил. лв.**, като с основна значимост са вноските във ФСЕЕС – 127 799 хил. лв. и разходите, вързани с цената за достъп до електропреносната мрежа – 17 547 хил. лв. **Общата стойност на тези два вида разходи е 145 346 хил. лв., която увеличава себестойността на произвежданата електрическа енергия с 20,05 лв./МВтч.**

3.5. Регулаторна база на активите и норма на възвръщаемост на капитала

1) Регулаторна база на активите

Изчислената регулаторна база на активите възлиза на **1 737 607 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 **185 250 хил. лв.**



В стойността на регулаторната база на активите не е включен преоценъчен резерв, в съответствие с Указанията за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метода на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, приети от КЕВР.

2) Норма на възвръщаемост на капитала

Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал $НВ_{ск}$ за определяне на цената за разполагаемост е в размер на 5%. По отношение на привлечения капитал, той участва с $НВ_{пк} - 3,94\%$. Среднопретеглената цена на капитала е 4,38 % и се формира по утвърдената методика с Наредба № 1.

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 01.07.2022 до 30.06.2023 година:

1. Еднокомпонентна (пълна) цена на електрическа енергия – 299,03 лв./МВтч

III. Искане за компенсиране на разходи по чл. 35 от Закона за енергетиката за новия регулаторен период 01.07.2022 – 30.06.2023 г.

Искането за признаване и компенсиране на разходи по чл. 35 от ЗЕ, е изготвено като допълващ елемент към заявлението за цени. То се основава на издадени Заповед № Е-РД-16-479/25.06.2021 г., Заповед № Е-РД-16-295 от 25.06.2020 г. и Заповед № Е-16-377/05.05.2021 г., от Министъра на енергетиката, във връзка с наложени задължения към обществото за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от Закона за енергетиката, с оглед осигуряване сигурността на снабдяване с електрическа енергия на територията на страната. В тази връзка, изпълнителният директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е задължен да предприеме необходимите действия за предявяване и компенсиране на извършените от енергийното предприятие разходи, произтичащи от задължението за производство на електрическа енергия при използване на местни първични енергийни източници, по реда на чл. 35 от Закона за енергетиката.

Всички действия в енергетиката се случват на фона на нарастващата загриженост относно висока инфлация, породена от скока в цените на енергията, започнал през второто полугодие на 2021 г. Основната причина за нарастващите цени са смесица от събития, включващи възстановяването на икономиките от COVID-кризата, притесненията, че големите производители на енергия не увеличават производството, военният конфликт между Русия и Украйна, както и преминаването към възобновяеми енергийни източници, докато инвестициите в изкопаеми горива все по-рязко намаляват.

Важно за отбелязване е, че цените на природния газ в Европа и по целия свят скокнаха драматично с оглед на недостиг, което води до по-високи сметки за домакинствата и фалит на редица предприятия. Ценовият ръст на природния газ в Европа предизвиква редица негативни ефекти, включително риск от доставки на храна. Най-ясно проблемът с цените на газа се забелязва през есента на 2021г., когато счупиха исторически рекорд, надхвърляйки 1800 долара за 1000 м³. Според експерти проблемът вероятно ще



продължи да се задълбочава през следващите месеци, което би застрашило сериозно започналото преди това икономическо възстановяване.

Съществен момент в настъпването и задълбочаването на енергийната криза е продължаващата почти месец „специална военна операция“ на Русия в Украйна. Очаква се руската инвазия да засегне съществено икономиката на Евразоната по три основни линии: търговия, суровини и доверие.

Въздействието върху Евразоната е значително, тъй като Русия е основният ѝ доставчик на енергия. Макар че наложените на Русия санкции не касаят пряко търговията с енергоносители, наказателните мерки срещу банките и други институции, ще попречат на износа на руски петрол, газ и въглища, което ще породи хаос на световните енергийни пазари. Вследствие на войната в Украйна беше отчетено рязко поскъпване на петрола на световните борси. В началото на март 2022г. суровият петрол тип „Брент“ достигна цена от 139 долара за барел – най-високата стойност от 12 години насам. Като причина за това беше изтъкнато, че САЩ и Европа спират купуването на руски петрол. Ситуацията се задълбочи още повече след решението на Германия да спре сертифицирането на „Северен поток 2“, съпроводено от нахлуването на Русия в Украйна. Това би довело до още по-голяма несигурност в доставките на газ и неговите ценови равнища.

Що се отнася до ХИПЦ инфлацията, въздействието на конфликта върху базовата прогноза от март 2022г. се очаква да бъде във възходяща посока през 2022г. поради поскъпването на суровините, основните горива и цената на квотите емисии парникови газове. Допусканията за цените на енергоносителите са основният фактор за ХИПЦ инфлацията. По-високата чувствителност на енергийните цени към съкращения в предлагането и по-малкото компенсиращи фактори водят до по-високия и по-продължителния ѝ скок.

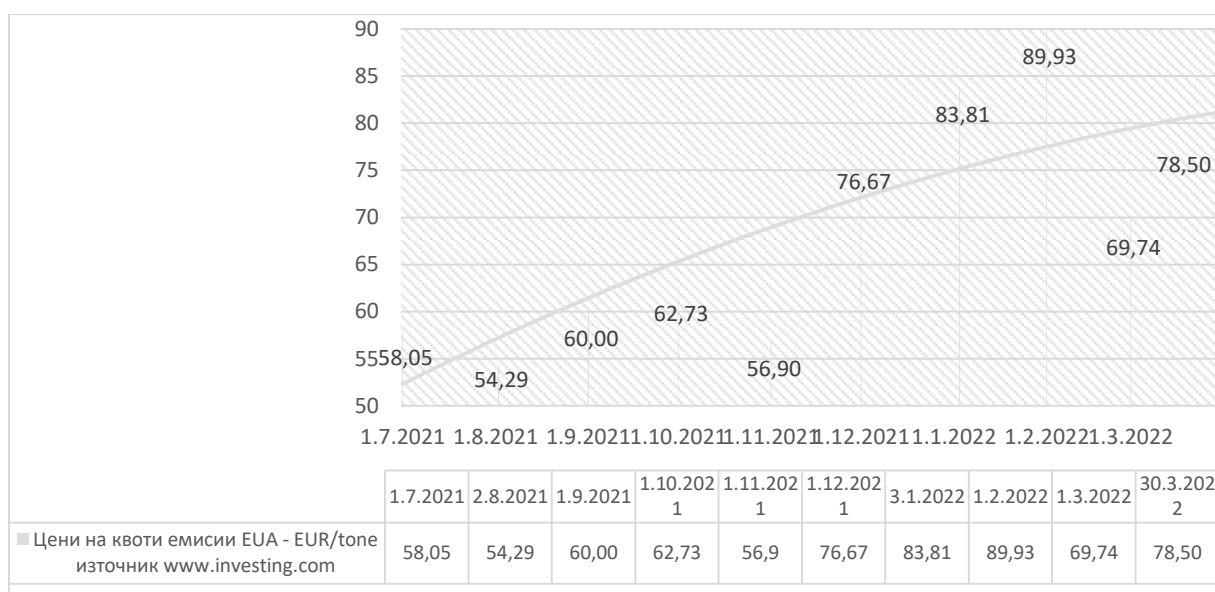
Текущият регулаторен период обхваща второто полугодие на 2021 г. и първото полугодие на 2022 г., поради което първата половина от 2021 г. попада в обхвата на предходния регулаторен период, за който „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД също изпълнява задължения съгласно издадени от Министъра на енергетиката Заповед № Е-РД-16-295 от 25.06.2020 г. и Заповед № Е-16-377/05.05.2021 г., свързани с гарантиране сигурността на снабдяване с електрическа енергия на територията на страната и към настоящия момент не е получила пълна компенсация за допълнителните разходи, съпътстващи производството на електроенергия по определените квоти с Решение № Ц-19/01.07.2019 г. и Ц-29/01.07.2020 г. на КЕВР.

По време на текущия регулаторен и ценови период настъпиха промени в стойността на основни ценообразуващи елементи – разходи за основно гориво (въглища) и разходи за квоти за емисии парникови газове. Цената на въглищата от Мини Марица изток се повишава от 01.03.2022 г. от 77,00 лв./тук на 87,35 лв./тук, което ще доведе до допълнителен разход за производство на електрическа енергия за нуждите на регулирания пазар в размер на 1 415 хил.лв. Цената на квотите за емисии CO₂ също търпи изменение от началото на текущия регулаторен период. Използваната от КЕВР прогнозна цена за CO₂ към 01.07.2021 г. е в размер на 51,00 евро/тон (стр.29 от Решение № Ц-27/01.07.2021) се повиши до над 90,00 евро/тон в края на 2021 г.



Съгласно Решение № Ц-27/01.07.2021 г. използваната от КЕВР цена за CO₂ е в размер на 43,21 евро/тон, значително по-ниска от постигнатите цени за закупуване. Между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД (в качеството на Купувач) и „БЕХ“ ЕАД (в качеството на Продавач) беше подписан рамков договор № 17460/16.07.2021 г. за текущо закупуване след подадена заявка от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в срок и при условията на този договор, определено количество европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“, необходими за работата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

.



Като ключова енергийна мощност, „ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД има принос за:

1. Осигуряване на сигурността при доставката на електрическа енергия за територията на Р България.
2. Осигуряване на производството на електрическа енергия от местни енергийни източници, съгласно Закона за енергетиката.

Животът на основните съоръжения е удължен с 25 години след направена рехабилитация, която има за цел да гарантира сигурността на снабдяване с електрическа енергия на територията на Република България, чрез обезпечаване на резерв за електроенергийната система и националния електроенергиен баланс. В тази връзка с Решение № И1-Л-091/02.07.2020 г. на КЕВР е продължен срока на лицензията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за производство на електрическа енергия с 20 години, считано от 24.03.2021 г., при спазване на условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

С Решение № 755 на Министерския съвет от 21.09.2004 г. топлоелектрическата централа 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 ЕЕС 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 възможно ли е помощ от съседни ЕЕС, текущото състояние на мрежата, водните централи и котлите 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. Ето защо, признаването и компенсирането на извършените разходи по чл. 35 от ЗЕ имат за цел да осигурят безопасната техническа експлоатация на съществуващите съоръжения на централа, с оглед гарантиране на енергийните доставки.

С Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР, задължителните количества електрическа енергия, предоставяни от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на обществения доставчик – арг. от чл. 93а, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 8 от ЗЕ., са включени в „миксовата цена за клиентите на регулиран пазар“ по цена 126,62 лв./МВтч, а разликата до 220,83 лв./МВтч следва да се компенсира чрез приходите от Фонд сигурност на електроенергийната система (ФСЕЕС) или чрез „Цената за задължения към обществото“. В тази връзка, определената с решението компенсация за периода 01.07.2021 – 30.06.2022 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в размер на 94 214 хил. лв., която участва като ценови компонент в „Цената за задължения към обществото“ **в размер на 2,84 лв./МВтч. Приходите от тази цена се събират от ФСЕЕС и в последствие се разпределят към Обществения доставчик – НЕК ЕАД, респ. към „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.**



Съгласно чл. 34, ал. 6 и чл. 35, ал. 5 от ЗЕ невъзстановяемите разходи и тези за задължения към обществото се разпределят по прозрачен начин между всички крайни клиенти, включително ползващите електрическа енергия от внос, присъединени към електроенергийната система, оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи. Цената за задължения към обществото се изчислява върху цялото потребление на електрическа енергия в страната и съгласно чл. 35а от ЗЕ се заплаща от всички крайни клиенти, включително оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, като за клиентите на регулирания пазар е включена в цената за активна енергия на крайните снабдители, а за клиентите на свободния пазар като добавка към договорената цена на електрическата енергия.

Утвърдената със Заповед № Е-РД-16-479/25.06.2021г. на Министъра на енергетиката обща годишна квота в размер на 1 000 000 МВтч за задължително изкупуване на електрическа енергия, произведена от местни първични енергийни източници на гориво, е взета предвид от КЕВР при изчисляване на прогнозната цена на електрическата енергия, която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще предоставя на обществения доставчик. Тъй като тази цената, определена от КЕВР е прогнозна, тя отразява регулаторната преценка за стойността на разходите преди тяхното фактическо извършване и в зависимост от изпълнението на определената квота, тези разходи могат да варират, като в случая за текущия регулаторен период разходите за нейното производство значително надхвърлят изчислената от КЕВР цена.

Съгласно т. III на цитираната по-горе заповед, изпълнителният директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва да предприеме необходимите действия, с цел извършените от енергийното предприятие разходи, произтичащи от задължението за производство на електрическа енергия при използване на местни първични енергийни източници да бъдат предявени, респективно признати като разходи по реда на чл. 35 от Закона за енергетиката.

Управлението на електроенергийния баланс на страната се извършва в неговата цялост, без значение дали клиентите получават доставки по регулирани или свободно договорени цени. Физическата доставка на електроенергия се извършва по нива на напрежение и всички клиенти следва да имат достъп до енергийни услуги, независимо от принадлежността им към определен пазарен сегмент. Независимо от това обаче, КЕВР взема решение единствено за обезпечаване на потреблението на регулиран пазар, чрез налагане на допълнителни задължения към обществото на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Разликата между действително отчетени разходи за закупуване на квоти емисии на парникови газове във връзка с предоставените количества ел. енергия на НЕК ЕАД в качеството му на Обществен доставчик, подлежащи на компенсиране през 2021 г., както и за първото полугодие на 2022 г. (отчетени до 28.02.2022 г. и прогноза за периода от 01.03.2022 г. до 30.06.2022 г.), в размер на 169 309 хил. лв., представляващи разлика между използваната от КЕВР прогнозна цена за квотите и реално постигната цена, в т.ч.:

- Разходи за квоти емисии, подлежащи на компенсиране във връзка с Решение № Ц-29/01.07.2020 г. на КЕВР за периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г.- 114 157 хил. лв. Разходите за покупката са реално извършени след 01.07.2021 г. и не са били включени и предявени като искане за компенсиране към подадените



заявления до КЕВР за предходния регулаторен период от 01.07.2020 до 30.06.2021 г.

Въз основа на подписания Рамков договор №17460/16.07.2021 г. „БЕХ“ ЕАД се задължава да изкупува текущо, в срок и при условията на този договор, определено количество европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“, необходими за работата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Количеството на необходимите за закупуване квоти за емисии на парникови газове се определя от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, като за тази цел след всяка реализирана сделка за продажба на електроенергия „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се задължава да изпраща заявка за закупуване на необходимото количество квоти от страна на „БЕХ“ ЕАД.

След подписан Анекс №1 от 01.11.2021 г. страните се споразумяха да направят следните изменения и допълнения към Рамков договор № 17460/16.07.2021 г. между „БЕХ“ ЕАД и „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове и беше добавен нов раздел към основния договор при който ПРОДАВАЧЪТ предоставя на КУПУВАЧА краткосрочна кредитна линия при следните условия:

- Лимит: 100 000 000 (сто милиона) лева;
- Целево предназначение: Погасяване на задължения по Рамков договор № 51 от 16.07.2021, за количества квоти, закупени с цел обезпечаване на производствената дейност на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г.;

Това е обвързано и с получаването на компенсацията от 111 017 хил.лв., която се получава разсрочено и поради тази причина ги закупуваме на по-късен етап.

В случаите, когато сделките за продажба на електроенергия са реализирани през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г., КУПУВАЧЪТ изпраща заявка за закупуване на необходимото количество квоти от страна на ПРОДАВАЧА. Подадените заявки от КУПУВАЧА съдържат информация за количеството продадена електроенергия, прогнозното количество на емитираните въглеродни емисии за съответната сделка, вида на продажба на електроенергия според спецификата на реализацията ѝ (на организиран борсов пазар, определена от КЕВР квота за регулиран пазар, допълнително задължение за обслужване на обществото, количества ел. енергия предоставяни месечно на ЕСО ЕАД за балансиращ пазар), както и датата и/или периода за която е сключена сделката.

	Ел. енергия - колич : МВтч	Количество квоти CO2	Стойност лева	Цена EUR/t	Цена, призн ата от КЕВР EUR/t	Разлика EUR/t	Некомпенсиран разходи
мес.01/2021	268,900.00	361,018.00	41,477,482.13	58.74250	43.21	15.5325	10,967,340.36
мес.02/2021	221,760.00	297,729.00	43,790,965.49	75.20250	43.21	31.99250	18,629,466.62



мес.03/2021	200,610.00	269,333.00	43,386,058.00	82.36250	43.21	39.15250	20,624,345.25
мес.04/2021	148,968.00	200,000.00	31,051,735.00	79.38250	43.21	36.17250	14,149,452.14
	111,726.00	150,000.00	23,546,970.81	80.26250	43.21	37.05250	10,870,258.67
	45,281.00	60,794.00	9,390,045.77	78.97250	43.21	35.76250	4,252,258.85
мес.05/2021	111,725.00	150,000.00	23,168,517.70	78.97250	43.21	35.76250	10,491,805.56
	161,425.00	216,724.00	31,774,752.25	74.96250	43.21	31.75250	13,459,100.50
мес.06/2021	133,890.00	70,000.00	12,457,952.56	90.99500	43.21	47.78500	6,542,153.56
	1,404,285	1,775,598	260,044,479.71	74.88104	43.21	31.67104	109,986,181.50

Разлика тона	67,328	Общо некомпенсирани разходи хил.лв.
Лева по средна цена на разликата	4,170,538.37	4,171
		109,986
	ОБЩО хил.лева	114,157

Разликата от 67 328 тона емисии квоти се дължи на коефициента, приложен съгласно изданието Верификационен доклад за 2021 г. и съответно емитираните квоти във връзка с продажбите на НЕК ОД през първото полугодие на 2021 г. са 1 842 926 тона, като разликата е остойностена по средната цена на всички сделки за периода 74,88 евро/тон.

- Разходи за квоти емисии, подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г. – 55 152 хил. лв.

	Ел. енергия - количеств : МВтч	Количеств квоти CO2	Стойност лева	Цена EUR/t	Цена, призна та от КЕВР EUR/t	Разлика EUR/t	Некомпенси рани разходи
мес.07/2021	100,440.00	135,021.00	14,406,121.77	54.55250	51.00	3.55250	938,137.53
мес.08/2021	95,976.00	129,020.00	15,461,575.36	61.27250	51.00	10.27250	2,592,174.84



мес.09/2021	82,080.00	110,339.00	13,790,435.97	63.90250	51.00	12.90250	2,784,415.33
мес.10/2021	84,930.00	114,171.00	13,186,368.15	59.05250	51.00	8.05250	1,798,115.74
мес.11/2021	82,080.00	110,339.00	16,229,024.85	75.20250	51.00	24.20250	5,223,004.21
мес.12/2021	84,816.00	114,017.00	17,742,267.96	79.56250	51.00	28.56250	6,369,376.64
мес. 01/2022	84,797.00	113,992.00	19,820,163.73	88.90000	51.00	37.90000	8,449,766.09
мес. 02/2022	76,568.00	100,485.00	16,314,086.25	83.01000	51.00	32.01000	6,290,975.80
мес. 03/2022	84,817.00	105,907.00	16,260,182.89	78.50000	51.00	27.50000	5,696,242.41
мес. 04/2022	82,192.00	102,630.00	15,757,056.38	78.50000	51.00	27.50000	5,519,987.90
мес. 05/2022	84,932.00	106,051.00	16,282,291.60	78.50000	51.00	27.50000	5,703,987.50
мес. 06/2022	56,372.00	70,389.00	10,807,010.05	78.50000	51.00	27.50000	3,785,895.24
	1,000,000	1,312,361	186,056,584.97	72.48708	51.00	21.48708	55,152,079.22

Общо хил.лв	55,152
------------------------	---------------

- Компенсация във връзка с нова цена на въглищата считано от 01.03.2022 г. в размер на 87,35 лв./ТУГ и водеща до непризнати разходи за въглища подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР за периода от 01.03.2022 г. - 30.06.2022 г. – 1 415 хил.лв.

Въглища

Нова цена 87.35 лв/ТУГ от 01.03.2022 г.

Повишение на цената- лв/Мвтч, вследствие на промяната на цената от 77 на 87.35 лв/ТУГ	4.59
Количество за НЕК ОД - Мвтч през периода 01.03.2022 до 30.06.2022	308,313
Размер на компенсацията - хил.лв.	1,415

- Компенсация във връзка с по-високите цени на горивата за разпалване (мазут и природен газ) и водещи до непризнати разходи подлежащи на компенсиране по



Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР за периода от 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. – 173 хил.лв.

Горива за разпалване мазут и природен газ

Утвърдени разходи за горива за разпалване съгласно Решение № Ц-27/01.07.2021 г. - хил.лв.	1,798
Отчетени разходи за горива за разпалване през периода 01.07.2021 до 28.02.2022 г.	2,054
Очаквани разходи за горива за разпалване през периода 01.03.2022 до 30.06.2022 г.	869
Общо разходи за горива за разпалване през периода 01.07.2021 до 30.06.2022 г.	2,923
Размер на непризнати разходи хил.лв.	1,125
Непризнати разходи за горива за разпалване в лв./Мвтч	0.17
Размер на компенсацията за регулаторния период 1 000 000 Мвтч- хил.лв.	173

- Компенсация във връзка с по-високите цени на варовик, вследствие нови договори за доставка, използван в процеса на сероочистване и водещи до непризнати разходи за варовик подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР за периода от 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. – 347 хил.лв.

Варовик

Нова цена считано от месец 12.2021 г., която е плаваща и обвързана с надбавка към базова борсова цена на дизеловото гориво	
Декември 2021 година	
Разход тона варовик	92,276.18
Разход варовик лева	2,555,525.03
Средна цена варовик 12/2021	27.69
Януари 2022 година	
Разход тона варовик	115,754.40
Разход варовик лева	3,362,053.39
Средна цена варовик 01/2022	29.04
Февруари 2022 година	



Разход тона варовик	99,709.34
Разход варовик лева	2,990,569.08
Средна цена варовик 02/2022	29.99
Общо за периода 12/2021 до 02/2022	
Разход тона варовик	307,739.92
Разход варовик лева	8,908,147.50
Средна цена варовик лв/тон	28.95
Повишение на цената- лв/Мвтч, вследствие на промяната на цената от 25.90 на 28.95 лв/тон	0.32
Количество за НЕК ОД - Мвтч през периода 01.12.2021 до 28.02.2022	246,181
Размер на компенсацията - хил.лв.	79
Повишение на цената- лв/Мвтч, вследствие на промяната на цената от 25.90 на 34.23 лв/тон	0.87
Количество за НЕК ОД - Мвтч през периода 01.03.2022 до 30.06.2022	308,313
Размер на компенсацията - хил.лв.	268
Общо компенсация за варовик хил.лв.	347

- Компенсация във връзка с по-високите разходи за персонала и водещи до непризнати разходи за персонала подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР за периода от 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. –1 514 хил.лв.

Разходи за персонала в т.ч. Разходи за заплати, социални осигуровки, социални разходи и безплатна предпазна храна

Утвърдени разходи за персонала съгласно Решение № Ц-27/01.07.2021 г. - хил.лв.	106,475
Отчетени разходи за персонала през периода 01.07.2021 до 31.12.2021 г.	53,982
Очаквани разходи за персонала през периода 01.01.2022 до 30.06.2022 г.	62,339



Общо разходи за персонала през периода 01.07.2021 до 30.06.2022 г.	116,321
Размер на непризнати разходи за персонала хил.лв.	9,846
Непризнати разходи за персонала в лв./Мвтч	1.51
Размер на компенсацията от разходи за персонала за регулаторния период 1 000 000 Мвтч- хил.лв.	1514

- Компенсация във връзка с по-високите разходи за амортизации и водещи до непризнати разходи за амортизации подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР за периода от 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. –4 664 хил.лв.

Разходи за амортизации

Утвърдени разходи за амортизации съгласно Решение № Ц-27/01.07.2021 г. - хил.лв.	96,209
Отчетени разходи за амортизации през периода 01.07.2021 до 31.12.2021 г.	57,776
Очаквани разходи за амортизации съгласно счетоводен амортизационен план през периода 01.01.2022 до 30.06.2022 г.	68,756
Общо разходи за амортизации през периода 01.07.2021 до 30.06.2022 г.	126,532
Размер на непризнати разходи за амортизации хил.лв.	30,323
Непризнати разходи за амортизации в лв./Мвтч	4.66
Размер на компенсацията от разходи за амортизации за регулаторния период 1 000 000 Мвтч- хил.лв.	4664

- Компенсация във връзка с по-високите разходи за ремонти и водещи до непризнати разходи за ремонти подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР за периода от 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. – 464 хил.лв.

Разходи за ремонти

Утвърдени разходи за ремонти съгласно Решение № Ц-27/01.07.2021 г. - хил.лв.	22,565
Отчетени разходи за ремонти през периода 01.07.2021 до 31.12.2021 г.	10,379
Очаквани разходи за ремонти през периода 01.01.2022 до 30.06.2022 г.	15,204
Общо разходи за ремонти през периода 01.07.2021 до 30.06.2022 г.	25,583



Размер на непризнати разходи за ремонти хил.лв.	3,018
Непризнати разходи за ремонти в лв./Мвтч	0.46
Размер на компенсацията от разходи за ремонти за регулаторния период 1 000 000 Мвтч- хил.лв.	464

- Компенсация във връзка с по-високите разходи за застраховки поради сключен нов договор за застраховка и водещи до непризнати разходи за застраховки подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР за периода от 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. – 71 хил.лв.

Разходи за застраховки

Утвърдени разходи за застраховки съгласно Решение № Ц-27/01.07.2021 г. - хил.лв.	8,165
Отчетени разходи за застраховки през периода 01.07.2021 до 28.02.2022 г.	5,497
Очаквани разходи за застраховки през периода 01.03.2022 до 30.06.2022 г.	3129
Общо разходи за застраховки през периода 01.07.2021 до 30.06.2022 г.	8,626
Размер на непризнати разходи за застраховки хил.лв.	461
Непризнати разходи за застраховки в лв./Мвтч	0.07
Размер на компенсацията от разходи за застраховки за регулаторния период 1 000 000 Мвтч- хил.лв.	71

Отчетните данни за разходите свързани с производството на електрическа енергия през 2021 г. формират значително по-висока стойност, спрямо прогнозните разходи, използвани от КЕВР при утвърждаване на регулираните цени. Това се дължи на две обстоятелства:

1. Утвърждаваните цени от КЕВР се базират винаги на прогнозни данни, а колкото и прецизна да е прогнозата на регулатора, разликата с отчетните данни подлежи на регулаторен преглед, относно икономическата обосновааност на разходите и последващо признаване и включване като част от необходимите приходи за следващия регулаторен период;
2. Влиянието на ценовите нива на международните борсови пазари до голяма степен е свързано с рискове, които не могат да бъдат планирани – такъв пример е продължаващия ръст в цените на въглеродните емисии през 2021 и 2022 г.,



което донесе на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД сериозни допълнителни разходи и цената на електрическата енергия за клиентите на регулирания пазар се увеличи двукратно спрямо прогнозата на КЕВР за предходния регулаторен период.

Предвид гореизложеното, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД внася за разглеждане в КЕВР искане за признаване и компенсиране на разходи на основание чл. 35 от Закона за енергетиката, както следва:

1. Искане за признаване и компенсиране на разходи на основание чл. 35 от Закона за енергетиката, за количествата електрическа енергия предоставени на обществения доставчик за нуждите на регулирания пазар, съгласно утвърдените с Решение № Ц – 29/01.07.2020 г. и Решение № Ц-27/01.07.2021 г. квоти, както и Заповеди с № Е-РД-16-295/25.06.2020 г., № Е-РД-377/05.05.2021 г. и № Е-РД-16-479 от 25.06.2021 г. на Министъра на енергетиката с оглед гарантиране сигурността на доставките на електрическа енергия в общ размер 177 957 хил.лв.

С уважение,

инж. Живко Димитров Динчев - Изпълнителен Директор