**ДО**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА**

**КОМИСИЯ**

**ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ТЕХНИЧЕСКА И ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА КЪМ ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ ЗА ПЕРИОДА 01.07.2021 - 30.06.2022 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 Загора2

Фирмено дело № 1338/ 2000 година

по описа на Старозагорски окръжен съд

ЕИК 123531939

IBAN BGN: …………………; BIC: ……………….

при ………………………..

телефон: 042/662 215 факс: 042/662 000

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 беше продължен с 20 (двадесет) години съгласно Решение № И1-Л-091 от 02.07.2020 г.

представлявано 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.

1. **Цена за енергия**

С Решение № Ц – 29 от 01.07.2020 г. изчислената от КЕВР еднокомпонентна цена за електрическа енергия на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в размер на **135,95 лв./MWh, без ДДС**, при общо необходими приходи от 1 008 228 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 7 416 175 MWh. Прогнозната годишна пазарна цена на електрическата енергия за базов товар за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г., изчислена от КЕВР е в размер на 90,00 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-16-295 от 25.06.2020 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 2 600 000 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 01.07.2020 г. – 30.06.2021 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-29/01.07.2020 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 2020 г. година беше повлияна изцяло от развилата се световна здравна криза с COVID-19, която засегна всички сектори на икономиката. През първото полугодие, световната икономика беше поставена на „пауза“, което рефлектира върху цените на основните енергийни ресурси. Цените на енергийните борси се сринаха, като може би в най-неизгодно положение се оказаха производителите, използващи въглища за производство на електроенергия. Втората половина на годината започна с умерен оптимизъм за възстановяване на икономическите дейности, но на практика този процес се очертава значително по-дълъг период от време, тъй като все още не могат да бъдат възстановени търговските обмени на нива преди кризата.

…………………………………………………………………………………………….

Макар и с минимален обем, сключените сделки по свободно договорени цени са в пълно съответствие с действащата законова и под законова нормативна база, като основен фактор върху формирането на приходите от производството и продажбата на електрическа енергия на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са търсенето и предлагането, както и ценовите нива на енергията, търгувана в съседните страни на Р България.

1. **Ценова рамка на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия регулаторен период 01.07.2021 – 30.06.2022 г.**
2. **Технически показатели в производството**

Цената за електрическата енергия, посочена в заявлението за цени, за новия регулаторен период от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 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 2020г, 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 ………….. 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. За нуждите на регулирания пазар сме предвидили ……………. МВтч нетна активна ел. енергия, ……………… МВтч нетна активна ел. енергия се предвижда да бъдат реализирани на свободен пазар на платформите на БНЕБ ЕАД и …………….. МВтч нетна активна ел. енергия на балансиращия пазар. Дружеството очаква да реализира като разполагаема мощност за допълнителни услуги – първично и вторично регулиране общо ………………… 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 96%. Преди инсталирането на новите съоръжения централата беше с обща инсталирана мощност от 1450 МВт, но след извършената рехабилитация мощността достигна 1610 MВт. 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, ремонтиране и преустройване 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 (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). 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 производството и производството на енергия от възобновяеми източници. Повишените цени на квотите за емисии през 2019 г., 2020 г., както и от началото на 2021 г. на международните пазари, рефлектира пряко върху себестойността на произвежданата от „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД, поради което изчислената от КЕВР цена на електрическата енергия за текущия регулаторен период не покрива изискването за не повече от 10 на сто превишение над средната пазарна цена. При определяне на цената на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, както и на другите производители на ел. енергия за настоящия регулаторен период, КЕВР използва цена на квотите за парникови газове в размер на 22 евро/тон. Цените на същите в началото на 2021 г. надвишиха 42 евро/тон.

Промените в Закона за енергетиката (ЗЕ), приети с ДВ бр. 57 от 26.06.2020 г. предвиждат либерализация на цените на електрическата енергия за всички небитови клиенти да приключи до 1 юли 2021 г. В тази връзка, бяха предприети действия за осигуряване на необходимите условия за преминаване на малките бизнес клиенти, присъединени на ниско напрежение да направят информиран избор за смяна на доставчика.

В случай, че в края на преходния период останат клиенти, които не извършили процедурата по преминаване от регулиран към свободен пазар, то те ще бъдат снабдявани с електроенергия от доставчик от последна инстанция (ДПИ). Преминаването на „небитовите“ клиенти, присъединени на ниско напрежение е необходима стъпка за завършване на процеса по пълна либерализация на пазара на едро. ……………………………………………………………………………………….

С Решение № Ц – 29/01.07.2020 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 135,95 лв./МВтч, без ДДС и е значително по-висока от прогнозната средна пазарна цена за периода 01.07.2020 – 30.06.2021 г. Изложените аргументи от комисията, с които отказва утвърждаването на разполагаемост 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 отразявате 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:

*„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 високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от централи с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 MW, електрическата енергия по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и количеството, определено по реда на чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ. Предвид очакваната пазарна цена на електрическата енергия за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. в размер на 90,00 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 и „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД е с оглед значително по-ниските цени на тези производители, спрямо предложените такива от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. За последното дружество 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. неговата регулирана цена би била с повече от 10 на сто от 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 за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД и „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, 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.“*

Определянето на квоти за регулирания пазар за производителите, единствено на база „цена на произвежданата електроенергия“ крие рискове, свързани с техническото управление на електроенергийната система и доставката на енергийни услуги, както за клиентите на регулиран, така и за клиентите на свободен пазар. От друга страна, „НЕК“ ЕАД, в качеството си на обществен доставчик и страна по сключените дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия от „ЕЙ И ЕС Марица изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД има право да реализира енергията както на регулиран, така и на свободен пазар чрез БНЕБ. В тази връзка, сигурността на електроенергийната система следва да е приоритет, като се предприемат мерки за дългосрочно балансиране на електропроизводствения микс у нас.

В решение на Народното събрание от 31.01.2020 г. е посочено, че следва да се предприемат 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 и чл. 25, ал. 4 от Закона за администрацията, с оглед сигурността на снабдяването с електрическа енергия на територията на страната. Решението е взето въз основа на направен анализ и предложение в доклад № E-93-00-929 от 25.06.2020 г. на работна група, назначена със Заповед № Е-РД-16-228 от 09.06.2020 г. на министъра на енергетиката. В тази връзка, със Заповед № Е-РД-16-295 от 25.06.2020 г., на министъра на енергетиката е определена задължителна квота от 2 600 000 МВтч, която следва да гарантира сигурността на електроенергийната система и по силата на чл. 93а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ тази обща годишна квота следва да бъде изкупена от обществения доставчик.

Предвид обстоятелството, че количествата електрическа енергия, които общественият доставчик е задължен да изкупи по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ, покриват потреблението на клиентите на крайните снабдители, както и спецификата на товарите, които осигуряват, е обосновано да бъдат определени количества електрическа енергия, които НЕК ЕАД ще реализира както на регулирания, така и на организирания борсов пазар.

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 2 600 000 МВтч, при изчислена цена за регулаторни цели в размер на 135,95 лв./МВтч.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Юли, 2020 | Август, 2020 | Септ, 2020 | Окт, 2020 | Ное, 2020 | Дек,2020 |
| 223 200 | 223 200 | 216 000 | 260 750 | 252 000 | 260 400 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Ян, 2021 | Фев, 2021 | Март, 2021 | Април, 2021 | Май, 2021 | Юни,2021 |
| 260 400 | 235 200 | 200 610 | 144 000 | 163 680 | 160 560 |

Наложените допълнителни задължения към обществото на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД за текущия регулаторен период са свързани с осигуряването на 296,8 МВт разполагаемост или общо 2 600 000 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 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г.), „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД представи и 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 238 507 хил. лв., които, КЕВР отказа да признае и респективно да компенсира през текущия регулаторен период. Тези разходи водят до натрупване на финансови загуби, които не могат да бъдат възстановени на пазарен принцип.

По финансов отчет за 2020 г. (неодитиран) резултатът преди данъци е ……………..., като тенденцията е за ……………….. спрямо 2019 г. с ................, когато отчетената загуба преди данъци е била в размер на ………………. Налице е …………………….., която се дължи на промените в пазарната среда през 2020 г., в резултат на развилата се здравна криза с COVID-19 в световен мащаб, както и на съществения ръст на цените на квотите за парникови газове. Към 31.12.2019 г. цената на квотите имаше пазарна стойност в размер на 24,86 евро/тон. Към края на месец март 2020 г. претърпя значителен спад и регистрира най-ниска стойност 15,71 евро/тон на 18.03.2020 г., което най-вероятно послужи като база за определяне от КЕВР на прогнозна пазарна цена на квотите за парникови газове от 22 евро/тон за регулаторния период от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г. Цени в рамките на 22 евро/тон бяха отчитани само до мес. Юни 2020 г., като след това отбелязха последващо нарастване на цената през годината, достигнало 32,72 евро/тон към 31.12.2020 г. Възходящата тенденция се запази и през 2021 г. и към настоящия момент цената е над 42 евро/тон.

..........................................................................................................................................

Отражението на здравната криза с COVID-19 доведе до елиминиране на положителния финансово-икономически ефект и стабилизирането на цените на свободния пазар, в резултат на силно ограниченото търсене на енергия, поради спиране на производствения процес на ключови индустриални консуматори. Въпреки това, чрез участието на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД на регулиран пазар, енергийната сигурност на страната е гарантирана, както за клиентите на регулиран, така и за клиентите на свободния пазар.

Анализът на приходите и разходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД за 2020 г. спрямо предходния отчетен период ясно определя промяна в структурата и обема на приходите от продажби. Резултат от тази промяна е минимализиране на загубите от продажба на електрическа енергия, каквато е и препоръката на КЕВР за предприемане на действия от страна на дружеството за постигане на по-добри финансови резултати, посредством прилагане на оптимизирана стратегия за участие на дружеството на свободния пазар.

Приходите от продажба на електрическа енергия намаляват с ............. през 2020 г. спрямо предходната година, като основен фактор за тези резултати е влиянието на световната здравна криза с COVID-19, която през първото полугодие на практика блокира производството на електроенергия за индустриалните консуматори, които са основна част от потреблението на свободния пазар. Аналогична е ситуацията както на регионалните, така и на европейските енергийни борси. От друга страна цените на въглеродните емисии следват отново възходяща тенденция, което заедно с намаленото производство води до увеличаване на себестойността на произвежданата електрическа енергия. По отчетни данни, изчислени но методиката в НРЦЕЕ пълните разходи за производство на ел. енергия за 2020 г. значително превишават изчислените от КЕВР цени както за предходния, така и за текущия регулаторен период.

……………………………………………………. От общо …………………., …….. (………..%) са приходи от продадена електрическа енергия на Обществения доставчик. За текущия период централата ………………………, а …………………………………………………………допълнителни услуги, предоставяни на електроенергийния системен оператор, във връзка с регулиране на ЕЕС. На графиката по-долу е представена структурата на приходите от дейността на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД през 2020 г.

Производството и приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД до края на 2020 г., следват очертаната през първото полугодие тенденция – участие предимно на регулиран пазар, въз основа на издадена от Министъра на енергетиката заповед и Решение № Ц-29 /01.07.2020 г. на КЕВР. С приетите законодателни промени с които се отменя досегашната практика за провеждане на търгове за студен резерв и въвеждането на задължително гарантиране на сигурността на доставките през есенно-зимния период чрез производствените мощности на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще доведат до промени в обема на планираните приходи, едва след като се определи механизъм, чрез който да се заплащат разходите на централата за поддържане на блоковете в готовност за предоставяне на допълнителни количества електрическа енергия.

**На 22.01.2021 г. настъпва авария при извършване на технологична операция и задействане автоматичната защита на блок 5 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при което се наложи да бъдат активирани блок 5 за времето от 10,52 часа до 24,00 часа и блок 6 за времето от 10,11 часа до 24,00 часа от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за гарантиране сигурността на енергийните доставки в национален мащаб, като Дружеството няма подписан договор с „ЕСО“ ЕАД и не е платена разполагаемост за студен резерв. Ел. енергията, предоставена на „ЕСО“ ЕАД е заплатена по цена за регулиране нагоре, като разходите за пуск и последващо спиране на енергоблоковете, които за такъв кратък период на работа са извънредни разходи над обичайните за производство на ел.енергия, не са калкулирани в цената й.**

През второто полугодие на 2020 г., влиянието на COVID-19 кризата върху приходите от продажби е все още негативно, като борсовите пазари в момента не дават признаци за възстановяване на търгуваните обеми и цени, спрямо данните от края на миналата година. На графиката по-долу е представена структурата на производството за 2020 г., от която е видно, че през текущата година делът на енергията предоставена на регулирания пазар е в размер на ..….. на сто от общото нетно производство.

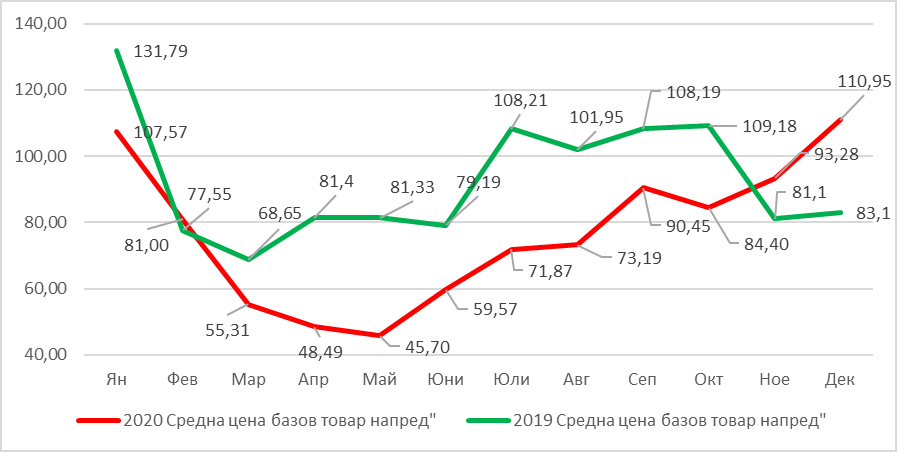
**Влияние на борсовия пазар върху приходите от продажби през 2020 г.**

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 периода на бизнес плана.

Видно от представените данни на графиката по-долу, през второто полугодие на 2019 г. се наблюдава траен ръст на среднопретеглената цена на платформата „ЦПДД“. Това е и периодът, във който обемите на търгуваните количества на борсовия пазар бележат увеличение. От началото на 2020 г., тази тенденция се запазва през януари и февруари, докато след месец март се наблюдава рязък спад на цените във всички пазарни сегменти. Аналогични са констатациите и при търгуваните обеми. В периода март-юни 2020 г. търгуваните обеми на борсовия пазар са минимални, а за месец юли 2020 г. на сегмента „ЦПДД“ няма сключена нито една сделка.

Драстично е намалението на цените и на платформата „Ден напред“, като в периода на COVID-19 кризата, цената за базов товар намалява до стойности от 55,31 лв./МВтч и 45,70 лв./МВтч-за месец май, абсолютен минимум регистриран до този момент. Видно от графиката по-долу, през месеците юли и октомври, въпреки наличните производствени мощности няма сключени сделки на платформата „ЦПДД“. По-голяма част от търгуваните обеми в страната са предимно на платформите „Ден напред“ и в „рамките на деня“, тъй като търговците се опитват да избягват по-дългосрочни продукти, предвид несигурността на пазара и непредвидимостта по отношение на стабилизирането на основните икономически дейности.

Пандемията от COVID-19 оказа сериозно влияние върху състоянието на електроенергийния пазар у нас през първото полугодие на 2020 г., в следствие на което е налице драстичен спад на търсенето на електроенергия, осезаемо понижение на цените на енергийните борси както и чувствително намаление на производствените обеми до абсолютен минимум. Пазарните котировки на квотите за емисии възстановиха своето възходящо движение след регистрирания спад към края на първото тримесечие на 2020 г., като от друга страна не е налице пропорционално повишение на цените на реализираната електроенергия. ............................................................................................................................................................................... Икономическите последици от COVID-19 кризата ще окажат съществено влияние върху поведението на пазарните участници в краткосрочен и средносрочен план. Като очакванията на повечето международни експерти е свързано с бавно и продължително възстановяване на нормалния икономически живот в периода 2021 - 2023 г.



*\*Източник: БНЕБ*

Въпреки отчетеното намаление в цените на квотите за емисии в периода март-май 2020 г., себестойността на произвежданата енергия на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД остава значително по-висока от средните цени на базовата енергия за същия период…………………………………………………………………………………………..

Основните фактори, които оказват влияние върху ценовите нива на платформата „ден напред“ са свързани със сезонното потребление на електрическа енергия. Традиционно в есенно – зимния период цените на електроенергията за този вид краткосрочни продукти е значително по-висок, тъй като недостигът на електроенергия е по-голям. Месеците юли и август също се характеризират с повишено потребление, свързано с допълнителните нужди от охлаждане в горещите летни месеци. През 2020 г. влияние върху борсовите цени в сегмента „ден напред“ оказа и кризата с COVID-19, видно от графиката по-горе.

Приходите от продажби на „ТЕЦ Марица изток 2“ на платформата „ден напред“ формират ................................. от общите приходи от продажби през 2020 г. ………………………………………………...

**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, 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.**

**Допълнителни задължения при производство на електрическа енергия**

**В групата на непризнатите разходи за регулаторни цели, със ЗЕ са въведени два вида плащания за производителите на електрическа енергия, които по същество са необходимо-присъщи:**

1. **Вноски във ФСЕЕС** – в размер на 5% от процента от ежемесечните си приходи от продажба на електрическа енергия в специално създадения за целта Фонд „Сигурност на електроенергийната система". За новия регулаторен период сумата възлиза на 56 075 хил.лв.Те се използват за компенсиране на разходи по чл. 34 и 35 от ЗЕ – „невъзстановяеми“ разходи по смисъла на ЗЕ и разходи от наложени задължения към обществото.
2. **„Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители“** – Въведена за първи път с решение на КЕВР през 2019 г. и подлежаща на ежегодна актуализация. Разходите, свързани с нейното заплащане остават изцяло за сметка на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД и са в раззмер на 14 694 хил.лв. за новия регулаторен период и увеличават допълнително себестойността на произвежданата енергия.

**3. Определяне на променливи разходи, условно – постоянни разходи,** **възвръщаемост и необходими годишни приходи за новия регулаторен период 01.07.2021 – 30.06.2022 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 01.07.2021 – 30.06.2022 г. са както следва:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ** | **МЯРКА** | **Отчет 2020 година** | **Прогноза регулаторен период 01.07.2021- 30.06.2022** |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ **Ен** | МВтч |  |  |
| 2 | РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ максимално възможна**Рпр.м** | МВтч |  |  |
| 2.1 | РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ платена **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 |  |  |

\**Платената разполагаемост на предоставената мощност включва количествата ел.енергия продадени на „НЕК“ ЕАД, на свободния пазар „БНЕБ“, студен резерв „ЕСО“, допълнителни услуги ПР и ВР „ЕСО“, регулиране нагоре и продадена балансираща енергия „ЕСО“.*

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 чл11, ал.2 от НРЦЕЕ/ЗЕ.

За базовата 2020 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 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 ФСЕС, 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. **Променливи разходи – основно гориво, горива за разпалване и поддържане, варовик за СОИ и квоти за емисии парникови газове, включени в цената за енергия**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Наименование на разходите** | **Мярка** | **Отчет 2020** | **Прогноза 01.07.2021-30.06.2022** |
| **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. |  |  |

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 дружеството предявява пред КЕВР възлиза 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 запазване на действащата цена от 77,00 лв./тУГ.
* 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 цена по приложена фактура от регионалния доставчик „Ситигаз“ за промишлени потребители, и възлизаща на 578,55 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, като подписаните договори за доставка са с действаща цена за тон варовик 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.

През 2020 г. Дружеството е емитирало ……….. t/CO2 и отчело провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер ………… хил. лв. …………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………………..

**През новия регулаторен период Дружеството очаква да емитира …………. тона парникови газове, като цялото количество ……….. тона 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 цена от ……………. евро/тон на база закупените от „БЕХ“ ЕАД към момента на подаване на заявлението и настоящата пазарна ситуация.**

**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**  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 2020год.** | **Прогноза регулаторен период 01.07.2021-30.06.2022** |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **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. |  |  |

**3.3.1. 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 ………………………………………………..

**3.3.2. 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 намалява през новия регулаторен период.

**3.3.3. Разходи за амортизации**

Планираните разходи за амортизации през новия ценови период възлизат на **………….. хил.** **лв**. Стойността на тази група разходи се ……………., спрямо отчета за 2020 г. поради ………………………. **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 **……………. хил. лв**. ………… на очакваните разходи за ремонти в сравнение с отчетените през 2020 г. се дължи на планирани ремонти по основните производствени съоръжения и ремонти на новоизградените съоръжения с екологично предназначение (СОИ).

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 **………….. хил. лв**. и се запазват като относително постоянна стойност, спрямо отчетените за 2020 г. Изменението на разходите по видове спрямо отчетените е посочено в справка № 2.

* 1. **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 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 разход | 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 балансираща 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 – ………… 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.**

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

**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.**

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 НВск за определяне на цената за разполагаемост е в размер на 5%. По отношение на привлечения капитал, той участва с НВпк – ………….%. Среднопретеглената цена на капитала е ……….. % 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 01.07.2021 до 30.06.2022 година:***

1. ***Еднокомпонентна (пълна) цена на електрическа енергия – ………….. лв./МВтч***
2. **Искане за компенсиране на разходи по чл. 35 от Закона за енергетиката за новия регулаторен период 01.07.2021 – 30.06.2022 г.**

Искането за признаване и компенсиране на разходи, необходими за поддържане и експлоатация на съоръжения, представляващи критична инфраструктура в енергетиката е изготвено като допълващ елемент към заявлението за цени. То се основава на издадените заповеди с № Е-РД-16-417/18.06.2019 г., № Е-РД-16-39/29.01.2020 г. и № Е-РД-16-295/25.06.2020 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.

Текущият регулаторен период обхваща второто полугодие на 2020 г. и първото полугодие на 2021 г., поради което първата половина от 2020 г. попада в обхвата на предходния регулаторен период, за който „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД също изпълнява задължения, 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.

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 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. Ето защо, признаването и компенсирането на извършените разходите 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-29/01.07.2020 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 99,18 лв./МВтч, а разликата до 135,95 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 01.07.2020 – 30.06.2021 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД е в размер на 95 609 хил. лв., която участва като ценови компонент в „Цената за задължения към обществото“ **в размер на 2,86 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.**

Вследствие на разлика между Решение № Ц-29/01.07.2020 г. на КЕВР, определящо компенсацията за „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД в размер на 95 609 хил.лв. и изчисленията на „ФСЕЕС“, формирани на база цената, определена от КЕВР, „ФСЕЕС“ превежда по-малки суми на „НЕК“ ЕАД, които от своя страна съответно редуцират и плащането към „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

В тази връзка регулярно в рамките на текущия регулаторен период „НЕК“ ЕАД изпраща на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД писма, приложени в документацията с което ни уведомяват за по-малкия размер платени суми и в съответствие с чл.8 (4) от Споразумение № 20ИД-Х19А048/17020/23.07.2020 г. издаваме кредитни известия към „НЕК“ ЕАД, като към настоящия момент сме издали кредитни известия, приложени в документацията на стойност 4 750,87 лева, а до края на регулаторния период, при изпълнение на цялото количество от 2 600 000 МВтч, сумата ще достигне 7 000,00 лв.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Издадени кредитни известия** | **Период за който се отнасят** | **Сума без ДДС лева** |
| 1 | №1000039607/08.10.2020 г. | 01.07.-31.07.2020 г. | 600,92 |
| 2 | №1000039606/08.10.2020 г. | 01.08.-31.08.2020 г. | 600,92 |
| 3 | №1000039701/04.11.2020 г. | 01.09.-30.09.2020 г. | 708,70 |
| 4 | №1000039775/04.12.2020 г. | 01.10.-31.10.2020 г. | 752,12 |
| 5 | №2000004375/31.12.2020 г. | 01.11.-30.11.2020 г. | 655,85 |
| 6 | №2000004411/28.02.2021 г. | 01.12.-31.12.2020 г. | 708,70 |
| 7 | №1000040071/15.03.2021 г. | 01.01.-31.01.2021 г. | 723,96 |
|  |  |  | **4 750,87 лв.** |

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.

Изпълнението на утвърдените помесечни квоти от „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД за текущия регулаторен период е направено в периода 01.07.2020 – 30.06.2021 г., като заявените количества от Обществения доставчик в някои периоди надвишават прогнозните, но като цяло няма съществено разминаване на производството, спрямо утвърдената квота. Разпределението на предоставените количества е както следва:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **мярка МВтч** | **Юли** | **Август** | **Септември** | **Октомври** | **Ноември** | **Декември** | **Общо за II полугодие 2020 г.** |
| **квота** | 223 200 | 223 200 | 216 000 | 260 750 | 252 000 | 260 400 | **1 435 550** |
| **отчет** | 223 200 | 223 200 | 263 230 | 279 360 | 243 600 | 263 125 | **1 495 715** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **мярка МВтч** | **Януари** | **Фев.** | **Март** | **Април** | **Май** | **Юни** | **Общо за I полугодие 2021 г.** | **01.07.2020-30.06.2021** |
| **квота** | 260 400 | 235 200 | 200 610 | 144 000 | 163 680 | 160 560 | **1 164 450** | **2 600 000** |
| **отчет** | 268 900 | 221 760 | 200 610 |  |  |  | **691 270** | **2 186 985** |

Утвърдената със Заповед № Е-РД-16-295/25.06.2020г. на Министъра на енергетиката обща годишна квота в размер на 2 600 000 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.

Със заповед № Е-РД-16-39/29.01.2020 г. на основание чл. 70, ал. 1 и ал. 3, във връзка с ал. 2, т. 1 и ал. 4 от ЗЕ са наложени допълнителни задължения за обслужване на обществото, свързани с предоставяне на допълнителни количества електрическа енергия над количествата определени със Заповед № Е-РД-16-417/18.06.2019 г. в размер на 1 981 420 МВтч за задоволяване нуждите на регулирания пазар, респективно за гарантиране сигурността на доставките на електрическа енергия, със срок до 30.06.2020 г. Разходите, които ще възникнат от изпълнението на тези задължения подлежат на предявяване пред КЕВР, респективно признаване по чл. 35 от ЗЕ и следва да бъдат включени в ценовото заявление за новия регулаторен период, както изрично е посочено в заповедта на министъра.

Видно от представената отчетна информация за извършените разходи през 2020 г., съдържаща се в справки с № 1-5 към настоящото заявление за цени, променливите разходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД надхвърлят значително стойността на регулаторно определените за съответния ценови период. Отчетените по-високи променливи разходи за 2020 г. основно са в резултат на разликата между прогнозната, използвана от КЕВР, и реално отчетните цени на квотите за емисии парникови газове. Признатите от КЕВР разходи за парникови газове при изчисляване на цената на електрическата енергия на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в Решение № Ц-19/01.07.2019г. са в размер на 51,61 лв./МВтч, а в Решение № Ц-29/01.07.2020 –55,94 лв./тон. Съгласно финансовия отчет за 2020 г. реално отчетените разходи за закупените квоти за емисии са в размер на 104,99 лв./Мвтч. .

В таблицата по-долу е представена детайлна информация за прогнозните и отчетени цени и количества, както следва:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Компенсиране на разходите за квоти за емисии през 2020 г.** | | | | **2021** |
| **Показатели** | **Мярка** | Решение КЕВР № Ц-19/01.07.2019 Рег. период 2019/2020 **01.01.2020 - 30.06.2020 г.** | Решение КЕВР № Ц-29/01.07.2020 Рег. период 2020/2021 **01.07.2020 - 31.12.2020 г.** | Решение КЕВР № Ц-29/01.07.2020 Рег. период 2020/2021 **01.01.2021 - 30.06.2021 г.** |
| **1** | **Общо нето производство съгласно подадено заявление от "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД и Решение на КЕВР** | **МВтч** |  |  |  |
| **2** | **Признати разходи за квоти за емисии СО2 съгласно Решение на КЕВР** | **хил. лв.** |  |  |  |
| **2.1** | **Признати разходи за квоти за емисии СО2 съгласно Решение на КЕВР** | **лв./МВтч** |  |  |  |
| **3** | **Реално произведена ел. енергия нето, в т.ч. на регулиран пазар отчет 2020 г.** | **МВтч** |  |  |  |
| **3.1** | **Продадена ел. енергия на НЕК ОД за съответния период** | **МВтч** |  |  |  |
| **4** | **Разходи за квоти емисии CO2 отчет** | **хил. лв.** |  |  |  |
| **5** | **Разходи за квоти емисии CO2 отчет** | **лв./МВтч** |  |  |  |
| **6** | **Разлика между признати и отчетени разходи за квоти емисии СО2** | **лв./МВтч** |  |  |  |
| **7** | **Разлика между признати и отчетени разходи за квоти емисии СО2** | **хил. лв.** |  |  |  |
| **8** | **Общ размер на компенсация за разходите квоти емисии CO2** | **хил. лв.** |  | | |

……………………………………………………………………………………………………, в изпълнение на определените от КЕВР квоти, съгласно цитираните по-горе заповеди на министъра на енергетиката.

Произведената електроенергия от централата през 2020 г. възлиза на ……….. МВтч и представлява ………% от прогнозната нетна електрическа енергия, използвана от КЕВР при изчисляване на еднокомпонентната цена за съответния ценови период, т.е. базата за изчисляване на променливите разходи, в т.ч. и на разходите за квоти за емисии СО2 (видно от данните в таблицата по-горе).

В резултат на извършените изчисления за прогнозните и действително отчетени разходи за емисии през 2020 г., допълнителните разходи, свързани с наложени задължения към обществото по чл. 35 от ЗЕ възлизат на **………….. хил. лв.**

Компенсация за по-малкия размер платени суми в съответствие с чл.8 (4) от Споразумение № 20ИД-Х19А048/17020/23.07.2020 г. и издадени кредитни известия към „НЕК“ ЕАД, като към настоящия момент сме издали кредитни известия, приложени в документацията на стойност 4 750,87 лева, а до края на регулаторния период сумата възлиза на **7 хил.лв.,** като следва да бъде призната като компенсация.

На 22.01.2021 г. настъпва авария при извършване на технологична операция и задействане автоматичната защита на блок 5 на АЕЦ“Козлодуй“ ЕАД при което се наложи да бъдат активирани блок 5 за времето от 10,52 часа до 24,00 часа и блок 6 за времето от 10,11 часа до 24,00 часа от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за гарантиране сигурността на енергийните доставки в национален мащаб, като Дружеството няма подписан договор с „ЕСО“ ЕАД и не е платена разполагаемост за студен резерв. **Ел. енергията, предоставена на „ЕСО“ ЕАД е заплатена по цена за регулиране нагоре, като разходите за пуск и последващо спиране на енергоблоковете, които са извънредни разходи над обичайните за производство на ел.енергия, не са калкулирани в цената й.** Разходите за пуск **и последващо спиране** са в размер на **…… хил.лв.**, и не са калкулирани в цената й, като следва да бъде признати като компенсация. Калкулацията на разходите са предоставени като Приложение.

Отчетните данни за разходите свързани с производството на електрическа енергия през 2020 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 обоснованост 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 резкият скок в цените на въглеродните емисии през 2020 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, за количествата електрическа енергия предоставени на обществения доставчик за нуждите на регулирания пазар, съгласно утвърдените с Решение № Ц – 19/01.07.2019 г. и Решение № Ц-29/01.07.2020 г. квоти, както и Заповеди с № Е-РД-16-417/18.06.2019 г., № Е-РД-16-39/29.01.2020 г. и № Е-РД-16-295/25.06.2020 г. на Министъра на енергетиката с оглед гарантиране сигурността на доставките на електрическа енергия в общ размер ………. хил.лв. както следва:**

1. **Действително отчетени разходи, подлежащи на компенсиране през 2020 г., както и за първото полугодие на 2021 г., в размер на ………. хил. лв., в т.ч.:**
   1. **Разходи, подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-19/01.07.2019 г. на КЕВР за периода от 01.01.2020 г. до 30.06.2020 г.- …….. хил. лв.**
   2. **Разходи подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-29/01.07.2020 г. на КЕВР за периода от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г.– ………. хил. лв.**
2. **Компенсация за по-малкия размер платени суми в съответствие с чл.8 (4) от Споразумение № 20ИД-Х19А048/17020/23.07.2020 г. и издадени кредитни известия към „НЕК“ ЕАД – …. хил.лв.**
3. **Компенсация за активиране на блок 5 и блок 6 от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за гарантиране сигурността на енергийните доставки в национален мащаб, като Дружеството няма подписан договор с „ЕСО“ ЕАД и не е платена разполагаемост за студен резерв - …….. хил.лв.**

***С уважение,***

***инж. Живко Димитров Динчев - Изпълнителен Директор***