

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ДЕЙСТВАЩИ ЦЕНИ И ИСКАНЕ ЗА
КОМПЕНСИРАНЕ НА РАЗХОДИ ПО ЧЛ. 35, АЛ. 2, Т. 4 ОТ ЗАКОНА
ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА**

От **„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД**

(фирма на заявителя)

с. Ковачево, ПК 6265, община Раднево, област Стара Загора
(седалище и адрес на управление)

с. Ковачево, ПК 6265, община Раднево, област Стара Загора
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 123531939 /регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по
законодателството на държава – членка на Европейския съюз/

телефон: 042/662 215 факс: 042/662 000 e-mail: tec2@tpp2.com

представявано от **инж. Живко Димитров Динчев**
(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Изпълнителен Директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия предлагам за утвърждаване следната цена за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г. :

1.1 Пълна цена за електрическа енергия – лв./МВтч

1.2 Представям Искане за компенсиране на разходи от наложени задължения към обществото, свързани със защита на обекти, представляващи критична инфраструктура, на основание чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ:

- Обща стойност на заявените разходи за компенсиране по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ – (.....) лева, в т.ч.:
Компенсация за 2015 г. – хил.лв.
Компенсация за 2016 г. – хил.лв.
Компенсация за 2017 г. – хил.лв.
Компенсация за 2018 г. – хил.лв.

2. Прилагам следните документи:

2.1. Отчетна информация за 2018 г. и прогнозна информация за периода 01.07.2019-30.06.2020 г. по формата на Справки от № 1 до № 5 към Указанията за образуване на цените при производство на електрическа енергия, при прилагане на метод на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по Протокол № 13 от 30.01.2012 г. на ДКЕВР.

2.2. Техническа и финансова обосновка към Заявлението за утвърждаване на цени за периода 01.07.2019-30.06.2020 г.

2.3. Годишен финансов отчет за 2018 г. (неодитиран), в т.ч.:

- * Отчет за финансовото състояние
- * Отчет за печалбата и загубата
- * Отчет за паричните потоци
- * Отчет за собствения капитал
- * Доклад за дейността на дружеството

2.4. Отчет за изпълнението на инвестиционната и ремонтните програми за 2018 г. и прогнозни стойности на инвестиционната и ремонтната програма за 2019 г.

2.5. Справка за приходите от продажба на електрическа енергия за 2018 г., представена по месеци, количества и цени за регулиран и свободен пазар.

2.6. Справка за отчетни данни за 2018 г., относно емисии на парникови газове CO2 квоти, безплатни квоти, закупени и продадени емисии, средни цени съгласно приложена справка.

2.7. Справка за отчетените количества варовик за сероочистващите инсталации за 2018 г., придружена с разходните норми на варовик, степента на почистване на димните газове, както и прогнозни количества и цени за регулаторния период 2019-2020 г.

2.8. Допълнителна информация, в т.ч.:

2.8.1. Допълнително споразумение с „Мини Марица изток“ ЕАД за доставка на лигнитни въглища, свързани с удължаване на срока на действието на договора.

2.8.2. Договор с „Мини Марица изток“ ЕАД за „Депониране на пепелина, изгребвана от сгуроотвала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в депо за неопасни отпадъци „Обединени северни насипища“ и приложена фактура.

2.8.3. Договор за доставка на мазут и приложена фактура.

2.8.4. Договори за доставка на варовик и приложени фактури.

2.8.5. Договор №/..... г. за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и и приложени фактури.

2.8.6. Договор №/..... г. за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „.....“ и приложена фактура.

2.8.7. Копия на платежни нареждания за извършени плащания/вноски към Сметка „Национален план за инвестиции“ за квоти емисии по референтна цена за 2019 г.

2.8.8. Договор за доставка на природен газ с „Ситигаз България“ ЕАД и информация от ценова листа за действащи цени.

2.8.9. Информация относно борсовата цена на квоти за емисии парникови газове EUA г.

2.8.10. Справка за средно претеглен лихвен процент по ползвани кредити през 2018 година.

2.8.11. График за ремонти и производствена програма и разполагаемост по месеци през второто полугодие на 2019 година и първото полугодие на 2020 година.

2.9. Копие на документ за внесена такса в размер на 1000 (хиляда) лева, преведени в сметката на КЕВР в БНБ-ЦУ, IBAN BG78BNBG96613000142001, BIC BNBGBGSD.

(подробен опис на прилаганите документи)

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

☐ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

☒ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

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

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

Дата: 29.03.2019 г.

Подпис: _____

ДЕКЛАРАЦИЯ*

Долуподписаният **инж. Живко Димитров Динчев**
(трите имена по документ за самоличност)
в качеството ми на **Изпълнителен Директор**
(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.
Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: 29.03.2019 г.

Подпис: _____

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

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР,
упълномощавам: Сотир Петков Сотиров

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ

*роден/а наВ.....

(dd.mm.gggg)

(град, държава)

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

документ за самоличност №, изд. на от МВР,

(dd.mm.gggg)

(орган по издаване)

Дата: 29.03.2019 г.

Подпис: _____

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

Указания за формата и съдържанието на приложените документи:

На основание чл. 44, ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (обн., ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., в сила от 24.03.2017 г., изм. и доп., бр. 52 от 22.06.2018 г.), към заявлението за изменение на утвърдените цени се прилага необходимата информация за доказване на обстоятелствата, водещи до промяна на цената на основното гориво, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие.

Забележки:

I. По искане на комисията или при необходимост за допълнителна обосновка дружеството представя към заявлението допълнителна писмена информация относно ценообразуващите елементи;

II. Документите се представят в комисията на електронен и на хартиен носител, заверени с подпис на представляващия енергийното предприятие и печат на енергийното предприятие.

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



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

**ТЕХНИЧЕСКА И ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА КЪМ
ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ ЗА
ПЕРИОДА 01.07.2019 - 30.06.2020 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 (.....) BIC: (.....)
при (.....)
телефон: (.....) факс: (.....)
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,
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, ал. 2 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, утвърдена от КЕВР

Утвърдената с Решение № Ц – 11 от 01.07.2018 г. КЕВР еднокомпонентна цена за електрическа енергия на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в размер на **76,99 лв./MWh, без ДДС**, при общо необходими приходи от **619 234 хил. лв.** и нетна електрическа енергия – **8 043 340 MWh**.

Квотата, с която участва „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД във формирането на миксовата цена на обществения доставчик е 1 867 173 МВтч за периода от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г.

Стойността на приходите от основна дейност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2018 г. възлизат на (.....) хил. лв., като централата увеличава значително участието си на централизирания борсов пазар. В същото време отчетените разходи на дружеството за същия период значително превишават приходите и са в размер на (.....) хил. лв.

С приетите изменения в Закона за енергетиката вече всички сделки по двустранни договори се реализират чрез борсовата платформа БНЕБ, като техният дял достига до (.....) от приходите на централата. Реализираните продажби по двустранни договори през първото полугодие на 2018 г., по договори сключени през 2017 г. чрез собствената търговска платформа на централата, възлизат на (.....). За покриване нуждите на Обществения доставчик, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД изпълнява определената от КЕВР квота, като приходите от продажби възлизат на (.....).

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.

II. Ценова рамка на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия регулаторен период 01.07.2019 – 30.06.2020 г.

1. Технически показатели в производството

Цената за електрическата енергия, посочена в заявлението за цени, за новия регулаторен период от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 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 24.03.2017 г., в сила от 24.03.2017 г., изм. и доп. ДВ, бр. 52 от 22 Юни 2018 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 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, (.....) МВтч ще се реализират на свободен пазар на платформите на БНЕБ ЕАД и (.....) МВтч на балансиращия пазар. Предвиденият резерв за допълнителни услуги – първично и вторично регулиране е общо (.....) МВтч.

2. Правен и икономически анализ

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. Дружеството участва на свободния пазар, като сключва сделки с търговци на електрическа енергия и привилегирвани потребители по свободно договорени цени при условията предвидени в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия.

Със Закона за енергетиката се въвеждат 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](#)).

Направените изменения в регламентите са свързани с очертаване на основните насоки за страните членки на ЕС да изпълнят основните си цели в рамките на общата енергийна политика за постигане на конкурентоспособност, устойчиво развитие и сигурност на енергийните доставки. Отчетена е необходимостта от модернизиране и разширяване на европейската енергийната 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, с оглед 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.

Изменение на цените на CO₂ емисиите на международните пазари през 2018 г.

Като финансов инструмент квотите за емисии на CO₂ до началото на 2018 г. имаха една относително постоянна цена на международните пазари и не бяха разглеждани като важен фактор за повишаване себестойността на произвежданата електроенергия от въглищните централи.

Пазарът на въглеродни квоти е един от инструментите, които Европейският съюз разработи с цел намаляване на вредните емисии в атмосферата. Основната негова цел е компаниите и държавите, които емитират повече въглероден диоксид, да плащат за това,

купувайки излишните квоти на "по-зелените" индустрии. От теоретична гледна точка, високата цена на въглеродните квоти би трябвало да стимулира използването на почисти горива, като природния газ за сметка на въглищата, и да накара компаниите да инвестират повече в своята енергийна ефективност.

През последната година възходящото движение в цената на емисиите доведе до поскъпване на електричеството във Великобритания, Германия и Италия, тъй като енергийните компании са едни от най-големите купувачи на квоти. Поскъпването на квотите тласка цената на електричеството нагоре, а затягането на екологичните стандарти оказва сериозен натиск върху енергоемките индустрии.

Германската индустриална федерация вече споделя, че енергийната политика на страната и мерките за противодействие на климатичните промени могат да доведат до сериозни загуби за бизнеса. Още повече, че на конкуренцията, в лицето на американските, канадските и руските компании, не ѝ се налага да се съобразява с цените на въглеродните квоти.

Негативно е влиянието на цените на емисиите върху въглищните централи у нас и най-вече върху „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, която не притежава дългосрочен договор за изкупуване на електрическата енергия, както нейните конкурентни централи в Маришкия басейн – „ЕЙ И ЕС Марица изток 1“ и „Контур Глобал Марица изток 3“, а същевременно представлява ключова стратегическа енергийна мощност, без която сигурността на снабдяване с електрическа енергия у нас е застрашено.

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, тъй като пазарът 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 осигуряването на конкурентен и правилно функциониращ интегриран пазар, за постигането на оптимално използване на енергийната инфраструктура, за повишаването на енергийната ефективност, за интегрирането на децентрализираните възобновяеми източници на енергия и за насърчаването на растежа, заетостта и устойчивото развитие.

Развитието на либерализирания електроенергийния пазар у нас се извършва плавно и поэтапно, в съответствие с поетите ангажменти 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 централата. Решенията на КЕВР за настоящия регулаторен период отново са неблагоприятни за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, тъй като утвърдената ценова регулаторна рамка не покрива необходимите годишни приходи.

Динамичното развитие на свободния пазар у нас налага законова регламентация на пазарните взаимоотношения, съответстващи на нов пазарен модел, базиран на равнопоставеност, прозрачност и конкурентоспособност на пазарните участници, в т.ч. и производителите на електрическа енергия. От друга страна, поетите ангажименти на страната ни във връзка с изискванията на четвъртия енергиен пакет, за осигуряване на „Чиста енергия на всички европейци“ ще наложи изработването на изцяло нов енергиен закон. Това, което считаме, че е от особена важност в разработването на новата нормативна база, е свързано с осигуряване на равен и недискриминационен достъп на производителите на електрическа енергия до европейския енергиен пазар, както и ясно и безусловно регламентиране на условията, които ще работят централите, имащи ключово значение за електроенергийната система в преходния период на изпълнение на европейските цели в четвъртия енергиен пакет.

.....

Следва да бъде отбелязан и друг важен момент, който влияе върху финансовото състояние, съответно развитието на дружеството в бъдещ период, а именно приетите промени в Закона за енергетиката от дата 24.07.2015 година, съгласно които производителите на електрическа енергия следва да заплащат 5 % (пет процента) от ежемесечните си приходи от продажба на електрическа енергия в новосъздадения Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, независимо дали продажбите са на регулиран или на свободен пазар. Целта е средствата набрани във фонда да бъдат използвани за покриване на диспропорциите при „НЕК“ ЕАД в качеството му на обществен доставчик, както и за плащания към ВЕИ производителите чрез договори за разлика. В същото време „НЕК“ ЕАД и ВЕИ производителите, които продават на свободен пазар, но имат договори за разлика с фонд ФСЕС, се явява и пряк конкурент на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на свободния пазар.

.....

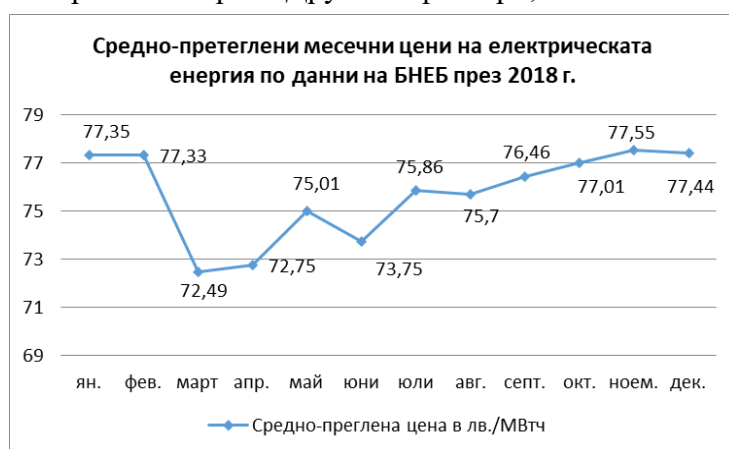
Представения технико-икономически анализ на работата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в заявлението за цени за новия регулаторен период е извършен на база отчетените основни технически и икономически показатели за 2018 г. Детайлна информация за отчетените условно-постоянни и променливи разходи се съдържа в приложените към заявлението справки с № от 1-5, утвърдени от комисията.

Въпреки предвидените безплатни квоти за емисии парникови газове през 2018 г. срещу задължението за изпълнение на екологични проекти съгласно НПИ, остава задължението на дружеството да закупи над (.....) от необходимите квоти. Повишението на борсовите цени на емисиите CO2 през 2018 г. доведе до натрупването на нови задължения за дружеството, които възлизат на (.....) хил.лв. без ДДС.

Квотите за емисии CO₂ се превръщат в основен ценообразуващ елемент за произвежданата от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД електрическа енергия, който за в бъдеще ще оказва все по-сериозно влияние върху нейната себестойност.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД продава електрическа енергия на регулирания, на свободния пазар на електроенергия. През 2018 г. централата участва и на организирания борсов пазар на електрическа енергия от „БНЕБ“ ЕАД – в двете пазарни платформи – „Ден напред“ и „Централизиран пазар на двустранни договори“. От месец април 2018 г. се извършва търговия на сегмента „Интрадей“ или в рамките на деня.

Българския борсов пазар през 2018 г. има своите специфични особености. Като сравнително малък енергиен пазар, ценовите нива у нас са в пряка връзка с ценовите нива на енергията в региона. Поведението на пазарните участници до голяма степен е свързано с тенденциите за изменение на ценовите нива на Румънската и Унгарската енергийна борса. Другите фактори, които оказват пряко влияние върху цените на



енергията са свързани с климатичните особености – сезонност и честота на валежите, сух или влажен пролетно-летен и есенно зимен период, както и сравнително топлата зима спрямо обичайната за нашия географски пояс.

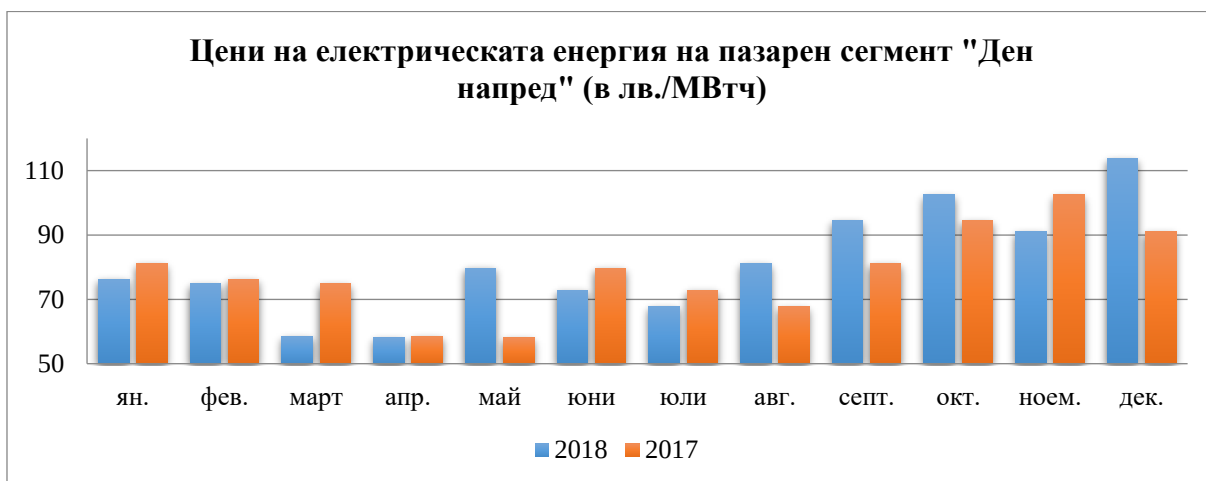
По данни на БНЕБ ЕАД се наблюдава положителна тенденция, в посока на увеличение на средно-претеглените месечни

цени на доставяната електрическа енергия на пазарната платформа ЦПДД през 2018 г., която формира преобладаващата част от приходите на централата. Средната продажна цена на „ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД“ за същия период е в размер на (.....) лв./МВтч, като в сравнение с предходната година се наблюдава увеличение с около (.....)лв./МВтч, което увеличение **не може** да покрие увеличението разходите за въглеродни емисии, които през рамките на цялата 2018 г. достигнаха и надхвърлиха трайно (.....) евро/тон.

Увеличението на разходите за CO₂ на международните пазари оказва пряко влияние върху разходите за емисии на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, формиращи себестойността на произвежданата електрическа енергия, в резултат на което стойността на преките променливи разходи – горива, консумативи и въглеродни емисии надхвърлят значително стойностите на борсовите цени на енергията, регистрирани от БНЕБ ЕАД на пазарния сегмент „ЦПДД“ и на другите сегменти също.

По отношение на търгуваните обеми на платформата „ЦПДД“, през 2018 г. се наблюдава значително увеличение на сделките след месец юли 2018 г., в резултат на направените изменения на Закона за енергетиката, с които се задължиха всички производители с инсталирана мощност над 4 МВт да продават своята енергия изцяло на борсовия пазар за договори започващи от началото на 2018 г.. За сравнение, общо доставените количества електрическа енергия през м.юли 2018 г. са (.....) МВтч, при (.....) МВтч за месец юни 2018 г., или регистрираното увеличение е с (.....)% само за един

месец. При съпоставка на данните за месец юли 2017 г., увеличението е над (.....) пъти, тъй като общия обем търгувани количества е около (.....) МВтч.



Източник: <http://www.ibex.bg/bg/%D0%B7%D0%B0-%D0%BD%D0%B0%D1%81/%D0%B4%D0%BE%D0%BA%D0%BB%D0%B0%D0%B4%D0%B8/>

Изменението на цените на пазарната платформа „Ден напред“ през 2018 г. също бележи ръст в последното тримесечие и оказват до определена степен положително влияние върху приходите на централата, но регистрираните от борсовия оператор цени отново не са в състояние да покрият пълните разходи за производство на електрическа енергия. На база очакваното изпълнение за 2018 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД средната цена на енергията реализирана на тази пазарна платформа е (.....) лв./МВтч, и участва с относителен дял в размер на (.....)% от годишните приходи от продажба на електрическа енергия.

Увеличението на цените на електрическата енергия през есенно-зимния период е повлиян предимно от сезонния фактор и увеличеното търсене на енергия в страната и региона.

Ключови фактори, които предопределят финансовите резултати за текущата година:

- Утвърдената квота на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за участие на регулирания пазар осигурява % от общите приходи от продажби.
- Динамиката на международните борсови пазари оказва неблагоприятно влияние върху стойността на разходите за емисии CO₂, които допълнително увеличават себестойността на произвежданата електрическа енергия, както за регулирания, така и за свободния пазар, като през по-голяма част от годината тези разходи не могат да бъдат възстановени чрез приходите от продажби на енергия, както по регулирани така и по свободно договорени цени.
- Предоставянето на студен резерв и допълнителни услуги на електроенергийния системен оператор не покриват и половината от себестойността на предоставяни услуги, поради съществуващи празноти в нормативната база.
- ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД не може да откаже предоставянето на системни услуги, поради обстоятелството, че представлява ключова стратегическа енергийна мощност, която участва пряко в управлението на електроенергийната система и чрез нея се осигурява сигурното и надеждно снабдяване с електрическа енергия.

- *Бъдещите приходи на централата зависят изцяло от пазарните нива на цената на електрическата енергия в страната (българската енергийна борса) и регионалните пазари;*
- *Към настоящият момент не се прилага приемлив защитен механизъм, който да гарантира минимално необходимите годишни приходи на централата, с оглед обезпечаване на задължителните инвестиционни и ремонтни програми.*

Независимо от по-добрата пазарна среда през второто полугодие на 2018 година, свързано с очертана трайна тенденция за повишаване на цените на електрическата енергия и реализираните по-добри финансови резултати от участието на борсовия пазар, реализираните приходи не са в състояние да компенсират загубите от останалите пазарни сегменти, в т.ч. регулиран пазар и предоставяне на студен резерв и допълнителни услуги. Във всички останали случаи, централата не е в състояние да се доближи до своята производствена себестойност, което е свързано с натрупването на значителни по обем годишни финансови загуби. **Очакваният финансов резултат за 2018 г. е отрицателен - загуба в размер на (.....) хил. лв. преди данъци.**

В обобщение, ако се запази досегашната рамка, приходите и продажбите на централата зависят и ще зависят все в по-голяма степен от продажбите на свободния (борсовия) пазар, където влияят много фактори като конкуренция, сезонност, климатични фактори, спекулативно поведение на други пазарни участници 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.

Ценово регулиране в сектор „Енергетика“ и ролята на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за гарантиране сигурността на снабдяване с електрическа енергия.

Към настоящия момент в сектор „Електроенергетика“ продължават да съществуват два пазарни сегмента:

1. На регулираните цени за енергия, по които се доставя електрическа енергия на потребителите на ниско напрежение, в т.ч. и на бита, и
2. Свободен пазар на електрическа енергия, на който производителите на електрическа енергия реализират продукцията си по свободно договорени цени.
3. От 2018 г. всички производители с инсталирана мощност над 4 MW са задължени да предлагат електрическата си енергия на организирания борсов пазар.

Със старта на либерализацията на пазара на електрическа енергия, се прилага един основен модел на ценообразуване, който в различните етапи се актуализира в зависимост

от обхвата на самата регулация, по отношение на отделни ценови компоненти, които участват при формиране на крайната цена. Този ценови модел е конфигуриран около функцията на „НЕК“ ЕАД, като Обществен доставчик и неговото задължение да изкупува електрическа енергия за осигуряване потреблението в страната.

Основните принципи за регулиране и образуване на цените на електрическата енергия са залегнали в Закона за енергетиката, като след неговото приемане през 2003 г. те са обект на непрекъсната актуализация. Правилата за образуване цените на електрическата енергия са Установени от регулаторния орган в Наредбата за образуване на цените на електрическа енергия, която също е обект на актуализация, в зависимост от развитието на свободния енергиен пазар. До 30.06.2018 г., съгласно нормативната уредба, регулаторът може да утвърждава еднокомпонентни (пълни) или двукомпонентни цени на електрическата енергия, включващи цена за разполагаема мощност и цена за енергия, както и да утвърждава други ценови компоненти, в зависимост от структурата на разходите.

Актуализацията на чл. 21, т. 21 в ЗЕ от 8 май 2018 г. поставя 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. 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.

Въз основа на описаните по-горе промени, през 2018 г. КЕВР променя Наредба № 1 за регулиране цените на електрическата енергия (Наредбата). Тези промени засягат основно производителите на електрическа енергия, които подават заявления за утвърждаване на цени и квоти за регулирания пазар, тъй като е премахната възможността за утвърждаване на двукомпонентни цени: за разполагаемост и енергия, както и възможността за сключване на два отделни договора с Обществения доставчик.

.....

.....

В хипотезата на напълно регулиран пазар, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е финансово осигурена и може да изпълнява функциите си по чл. 35, ал. 2 от Закона за енергетиката, обект класифициран като критична инфраструктура в енергетиката и имащ значение за националната сигурност на страната, който е задължен да поддържа стабилността на електроенергийната система. **Централата има функция още на регулираща мощност, която се използва ежедневно, т.е. не може да бъде третирана като резервна мощност, която можем да използваме няколко пъти в годината.**

Поддържането на стабилна електроенергийна система и осигуряването на непрекъснато снабдяване с електрическа енергия, както за битови така и за промишлени нужди, не може да бъде извършено без използване на мощностите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Либерализацията на пазара на електрическа енергия е свързана с възможността, произвежданата електрическа енергия у нас да се търгува на пазарен принцип. Но задълженията към обществото, които има „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не могат да бъдат изпълнявани и финансирани на пазарен принцип. **Тези задължения са вменени със Закон и централата е длъжна да ги изпълнява.**

Законът за енергетиката дава необходимите правомощия на регулатора да направи оценка на разходите, които предизвикват тези задължения. Регулаторната комисия притежава инструментите, с които да определя и утвърждава цени и ценови компоненти по начин, който да бъде прозрачен и в справедлив за всички пазарни участници.

..... Ето защо, е необходимо чрез адекватни действия, законодателят и енергийният регулатор да осигурят плавен преход за адаптиране на националната ни енергийна система, в изпълнение на изискванията на четвъртия енергиен пакет, като се използват наличните ресурси за гарантиране сигурността на енергийните доставки.

.....

Преки последствия върху финансовата сигурност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД имат и разпоредбите в Закона за енергетиката, които задължават системният оператор да провежда тръжна процедура за осигуряване на задължителен студен резерв за електроенергийната система, съобразявайки се с утвърдената ценова рамка за този вид системни услуги чрез цената за достъп. **Наложената пределна стойност на разходите за студен резерв в размер на 10 лв./МВтч като мярка е неефективна, тъй като не отчита вида и структурата на производствените мощности в страната.**

При базовите електроцентрали (каквато е „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД) – условно-постоянните разходи и възвръщаемостта формират **постоянен ценови компонент**, който би следвало да участва при определянето на средната цена, по която системния оператор купува студен резерв за регулаторния период. Този ценови компонент участва при определянето на прогнозната цена за достъп до електропреносната мрежа и би следвало да се актуализира ежегодно, тъй като покрива реални разходи за експлоатация и поддръжка, върху които оказват влияние различни фактори – инфлация, изменение в цените на услугите по експлоатация, поради повишаване на цените на горивата, консумативите и др.

Избраният регулаторен подход създава условия за неравнопоставеност между отделните производители, тъй като на практика не съществува възможност за класиране на офертни предложения над поставената от КЕВР пределна ценова граница. В тази връзка, бихме искали да обърнем внимание, че **пълната разполагаема мощност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, в т.ч. и блоковете, които се предоставят на системния оператор за гарантиране на студения резерв са класифицирани като критична инфраструктура, със значение за енергийната сигурност на система и се нуждаят от техническа поддръжка.** Призоваването от страна на КЕВР разходи по чл. 35, ал. 2 от ЗЕ би следвало да се възстановяват чрез регулираните цени, тъй като правилната експлоатация на съоръженията е в пряка връзка с гарантиране на доставките на електрическа енергия в страната и имат стратегическо значение за сигурността на България.

Предприемането на регулаторни действия за гарантиране сигурността на доставките за потребителите на електрическа енергия в страната са в пълно съответствие с Основните насоки за страните членки на ЕС, които следва да изпълнят целите си в рамките на общата енергийна политика за постигане на конкурентоспособност, устойчиво развитие и сигурност на енергийните доставки.

3. Определяне на променливи разходи, условно – постоянни разходи, възвръщаемост и необходими годишни приходи за новия регулаторен период 01.07.2019 – 30.06.2020 г.

3.1. Обобщени технико-икономически показатели при производството на електрическа енергия

Съгласно изчисленията в приложенияте 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 01.07.2019 – 30.06.2020 г. са както следва:

№	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Прогноза 2019 година
1	2	3	5
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ Е _н	МВтч	
2	РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ Р _{пр.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	

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. Разполагаемата мощност, която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може да реализира за производството на електрическа енергия, регулиране надолу и балансираща енергия недостиг и допълнителни услуги към ЕСО възлиза на (.....)МВтч. Разпределението на разполагаемостта по отделни продукти, реализирани по регулирани и свободно договорени цени е както следва:

	Показатели	МВт*ч
1	Обща разполагаемост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в периода 01.07.2019 – 30.06.2020 г., в т.ч.:	
1.1.	Нетна електрическа енергия, продадена	
1.1.1.	Нетна електрическа енергия, произведена	
1.1.2.	Ел. енергия, закупена от балансиращ пазар	

1.2.	Резерв за допълнителни услуги (ПР и ВР)	
------	---	-------

3.2. 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	Прогноза 2019 год.
	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	
1	Гориво за производство, в т.ч.:	хил. лв.	
	-основно гориво	хил. лв.	
	въглища I - 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	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 CO ₂	хил. лв.	
	Разходи за емисии квоти CO ₂ , закупени от НПИ по референтна цена (.....) евро/тон	хил. лв.	
			
4	Вноски за фонд "Безопасност и съхраняване на радиоактивни отпадъци" и за фонд "Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация"	хил. лв.	

Производствената програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия ценови период предвижда производството на (.....) МВтч нетна електрическа енергия. Общата стойност на променливите разходи, които 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 закупени CO₂ квоти, консумативи: варовик, химически реагенти и смазочни материали, други променливи разходи: услуга водоподаване, енергия за собствени нужди, депониране на пепелина и. 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 (.....)лв./тУГ. Разходите за въглища през новия ценови период спрямо 2018 година са с (.....) тона УГ повече поради очакваното по-

голямо производство на електроенергия (.....). Очакваме СРУГ за бруто произведена електроенергия да е по-висок с (.....) гр/кВтч. За нето произведена електроенергия СРУГ се увеличава с (.....) гр/кВтч спрямо 2018 година.

- 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.** Увеличението на тези разходи през новия регулаторен период се дължи на по-високите цени на мазута, които са залегнали в прогнозите спрямо заложените през предходния регулаторен период. Прогнозите са базирани на установено плавно нарастване в цените на горивата през 2018 г., като съгласно отчетните данни цената на тон мазут възлиза на (.....) лв./т. За новия регулаторен период заложената прогнозна цена на мазута на база приложена фактура за доставка е в размер на (.....) лв./т. Общото количество мазут през новия регулаторен период се намалява с (.....) т. спрямо отчетеният разход през 2018 г. Предвидено е използване на газ при разпалване на блок 3 и 4, както и на блокове 7 и 8. Очакваният разход на природен газ за целия период е около (.....) х.нм³ или в парично изражение – (.....) **хил.лв.** Планираните разходи за природен газ са изчислени на база утвърдената цена от регионалния доставчик „Ситигаз“ за промишлени потребители, действаща от 01.01.2019г. и възлизаща на (.....) лв./х.нм³ с включена цена за пренос и прогнозна цена за достъп през газопреносната мрежа общо в размер на (.....)лв./1000 х.нм³ съгласно приложена справка за цени регион Тракия.

- 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 въглищата и мазута, в резултат на което в атмосферата се емитират парникови газове. Заради голямото количество изгаряни въглища и мазут централата отделя значителни количества парникови газове. Допълнително парникови газове се емитират и от процеса на сероочистване.

С Директива 2009/29/ЕО, изменяща Директива 2003/87/ЕО се въвежда концепцията за общностен, хармонизиран подход за разпределение на квоти през Третата фаза на Европейската схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове, която започва от 2013 г. и продължава до 2020 г. През този период общото правило е, че се предвижда пълно отдаване на търг на квотите за производството на електроенергия и преходна система за безплатно разпределение на квоти за останалите отрасли.

Република България отговаря на условията на член 10в, алинея 1 на пълния текст на Директива 2003/87/ЕО, което ѝ позволява използването на преходно постепенно разпределение на безплатни квоти на енергийния сектор (с цел 100 % аукционни продажби през 2020 год.), при положение че средствата, отговарящи на пазарната стойност на безплатно разпределените квоти, ще бъдат инвестирани в създаването и модернизацията на инфраструктурата за чисти технологии. За тази цел бе изготвен Национален план за инвестиции.

Националният план за инвестиции е разработен въз основа на изискванията на Директива 2009/29/ЕО на Европейския парламент, съобразен със Съобщение на Комисията (2011/С 99/03), което се явява Указателен документ, относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е включен в Националния план за инвестиции (НПИ) и очакваше да получи безвъзмездно част от количества квоти за емисии на парникови газове – общо (.....) тона за периода 2013 – 2020г., което представлява около (.....) % от емитираните от централата количества.

Направеното разпределение на предвидените за отпускане максимални количества емисии на парникови газове по години е както следва:

2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	общо
.....							

На база отчетените инвестиции по проектите, одобрени за реализация по Националния план за инвестиции, реално „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД очаква да получи следните количества безплатни квоти за периода 2013 – 2019 г.:

2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	общо
.....							

..... В съответствие с чл.4, ал.1, т.3 от НАРЕДБА за организацията и контрола по изпълнението на Националния план за инвестиции за периода 2013 – 2020 г. (Чл. 4. (1) Операторите на инсталации, включени в НПИ, са длъжни:3. да правят вноски по СНПИ, когато инвестициите, предвидени в НПИ, са по-малки от паричната равностойност на разпределените им безплатни квоти за емисии на парникови газове за целия период на изпълнение, в размер и в срокове, посочени в глава втора, раздел V.), „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД направи вноски в Сметка „Национален план за инвестиции“ за стойността на квотите, за които няма да бъдат признавани инвестиционни разходи.

На база верифициран доклад за количествата емитирани парникови газове за 2018 г. същите са в размер на (.....) тона. Към 31.12.2018 г. по сметката на дружеството в националния регистър има налични (.....) тона квоти, като очакваното количество безплатни квоти в резултат на изпълнение на проекти, включени в НПИ за 2018 г. е в размер на (.....) тона. По този начин към 31 декември 2018 г. Дружеството е отчело провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на (.....) t/CO₂, на стойност (.....) хил. лв., които следва да бъдат закупени. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните и верифицирани количества и безвъзмездно предоставените по НПИ и останалите налични по сметката на дружеството в националния регистър. Във връзка с взето решение от едноличния собственик на капитала на дружеството, по силата на сключен договор (.....) г. следва да продаде на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД (.....) тона квоти на стойност (.....) хил. лв.. Съгласно сключения договор количествата следва да бъдат прехвърлени, съответно продадени и фактурирани от на „ТЕЦ Марица изток 2“ в рамките на следните срокове:

- (.....) тона EUA в срок до (.....)г.;
- (.....) тона EUA в срок до (.....)г.;
- (.....) тона EUA в срок до (.....)г.;

През новия регулаторен период Дружеството очаква да емитира тона парникови газове. Количеството квоти, които планираме да получим от НПИ в рамките на новия регулаторен период, по референтна цена, възлизаща на (.....) евро/тон (определена със заповед на Министъра на енергетиката) са в размер на (.....) тона, а останалите (.....) тона следва да бъдат закупени по пазарни цени. Общата стойност на разходите за квоти за новия регулаторен период се изчислява на (.....) хил.лв., като е използвана цена по фючърс за месец декември 2019 г. от пазарен бюлетин с дата (.....) г. на специализирана борса ICE-ECX European Emissions.

Във връзка с гореописаното, за целите на определяне на цена за регулаторния период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД предявява разходи за реално закупени квоти за парникови газове през 2019 г. в размер на (.....) хил.лв., както и разходи за закупуване на (.....) тона квоти от НПИ по референтна цена (.....) евро/тон на стойност (.....) хил. лева.

3.3. Условно постоянни разходи

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Прогноза 2019 год.
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 дейността 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.	
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 амортизации на ПР	ХИЛ. ЛВ.	
6.4.	Разходи за ФСЕЕС	ХИЛ. ЛВ.	
6.5.	Други нерегул. дейности - спорт и култура	ХИЛ. ЛВ.	
6.6.	Обезценки търг. взем. съдебни дела МСФО 9	ХИЛ. ЛВ.	
6.7.	Провизии за емисии квоти	ХИЛ. ЛВ.	
6.7.	Разходи за данъци	ХИЛ. ЛВ.	
6.8.	Разходи за дарения	ХИЛ. ЛВ.	
6.9.	Разходи за лихви просрочени плащания	ХИЛ. ЛВ.	
6.10.	Разходи за дохода при пенсиониране	ХИЛ. ЛВ.	
6.11.	Разходи за брак и други несвързани разходи	ХИЛ. ЛВ.	
6.12.	Обезценка на ДМА и материални запаси	ХИЛ. ЛВ.	
6.13.	Такси организиран борсов пазар БНЕБ	ХИЛ. ЛВ.	
6.14.	Разходи за балансир. енергия недостиг ЕСО	ХИЛ. ЛВ.	
6.15.	Разходи за регулиране надолу ЕСО	ХИЛ. ЛВ.	

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 (.....) хил.лв.

Основните групи условно постоянни разходи са следните:

1) Разходи за заплати (възнаграждения)

Планираните средства за работни заплати и осигуровки за новия ценови период възлизат на (.....) хил.лв. Средствата за работни заплати през новия ценови период се с (.....) % спрямо отчетените за 2018 г.

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.

3) Разходи за амортизации

Планираните разходи за амортизации през новия ценови период възлизат на (.....) хил.лв. Стойността на тази група разходи отбелязва минимално намаление спрямо отчета за 2018 г. Разходите за амортизации на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2018 г. възлизат на (.....) хил.лв., а **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

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД изпълнява програма за модернизация на основните и спомагателни съоръжения, най-вече по отношение на проектите включени в Националния план за инвестиции, приет в изпълнение на Директива 2009/29/ЕО, изменяща Директива 2003/87/ЕО.

4) Разходи за ремонт

Ремонтната програма за 2019 г. е на стойност (.....) **хил. лв.**

Подробна разбивка на ремонтната програма е дадена в отделно приложение.

5) Разходи, пряко свързани с дейността на лицензията :

Планираните разходи за новия ценови период възлизат на (.....) хил.лв., което спрямо отчетените през 2018 г. е намаление с – (.....)% или (.....) **хил.лв.** Планираното намаление е свързано с извършена вътрешна оптимизация на разходите, включени в тази група.

Разходи, свързани с нерегулираната дейност

Общата стойност на разходите, които съгласно действащата нормативна база не се включват като ценообразуващ елемент в цената за разполагаемост през новия регулаторен период възлизат на (.....) **хил.лв.**, като спрямо предходната година този тип разходи намалява значително. Намалението се дължи на, които от (.....) хил.лв. намаляват на (.....) хил.лв. От останалите разходи включени в тази група, най-съществено значение имат разходите формирани от преоценен резерв, плащанията свързани с 5% вноса върху приходите от продажби на електрическа енергия във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и разходите, свързани с провизии върху квоти за емисии.

3.4. 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 са 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 $НВ_{ск}$ за определяне на цената за разполагаемост е в размер на (....)%. По отношение на привлечения капитал, той участва с $НВ_{пк}$ – (....)%. Среднопретеглената цена на капитала е (.....)% и се формира по утвърдената методика с Наредба № 1.

Общата стойност на натрупаните задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към „БЕХ“ ЕАД за периода 2015-2018 г. възлизат на (.....) хил.лв. – главници. Въпреки предвидените гратисни периоди за обслужване на главниците по отпуснатите кредити, приходите от продажба на електрическа енергия не са в състояние да покрият по-голяма част от лихвите. Натрупаните и непогасени лихви до 31.12.2018 г. са на стойност (.....) хил.лв.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е кредитополучател по следните заеми, отпуснати от „БЕХ“ ЕАД:

(1) Търговски заем от 01.01.2017 г. - консолидиране и новиране като нов заем задълженията по договори за заем № от г. и № от г. в размер на (.....) лева с договорен лихвен процент (....)% годишна лихва и наказателна лихва ОЛП плюс (....) годишна лихва, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18.12.2014 г. Заемът е без обезпечение, със срок на погасяване до 31.12.2020 г.

С писмо на „БЕХ“ ЕАД изх.№г., предвид големия размер на натрупани задължения от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към принципала, които са с изтекъл срок на погасяване, е предложено да бъдат консолидирани и новирани като нов заем задълженията по договори за заем № от г. и № от г.

Общият размер на задълженията по горепосочените заеми към г. е (.....) лева, в т.ч. (.....) лева главници (от които лева просрочени) и (.....) лева лихви (от които лева лихви за просрочие).

На основание Решение от Протокол № /..... г. на СД на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, Решение от Протокол № /..... г. на СД на „БЕХ” ЕАД, Протокол № /..... г. на Министъра на икономиката и енергетиката и Решение № /..... г. на КЕВР е подписан на г. Договор за консолидиране и оформяне като търговски заем на горепосочените задължения в общ размер на (.....) лева със срок на погасяване 48 месеца и гратисен период на главницата 12 месеца.

(2) Търговски заем от 25.05.2015 г. за финансиране на дейността на дружеството в размер (.....) хил.лв. с договорен лихвен процент (.....) годишна лихва и наказателна лихва ОЛП плюс (.....) годишна лихва, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18.12.2014 г. Заемът е без обезпечение със срок на погасяване до 30.09.2015 г. за (.....) хил. лв. и до 31.12.2015 г. за (.....) хил. лв.

Във връзка с доклад с рег. № от г. от Изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за предоставяне заем на дружеството и на основание Решение по т. от Протокол №..... от г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Протокол №..... от г. на Министъра на енергетиката за даване на разрешение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за отпускане заем на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е подписан наг. Договор за заем. Заемът се отпуска за финансиране дейността на дружеството. Заемът е в размер на (.....) хил. лв., без обезпечение. Усвояването е на два транша – (.....) хил. лв. до два работни дни след подписване на договора и (.....) хил. лв. до два работни дни след приемане от страна на БЕХ ЕАД на отправено от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД мотивирано писмено искане, обосноваващо нуждата от паричните средства. Изплащането на усвоената част от главницата се извършва на две равни вноски от (.....) хил. лв. с падежи 30.09.2015 г. и 31.12.2015 г. Към 31.07.2017 г. и през 2016 г. не са плащани главници по заема.

(3) Търговски заем от 10.06.2016 г. за финансиране на дейността на дружеството в размер (.....) хил.лв. с договорен лихвен процент (.....)% годишна лихва и наказателна лихва ОЛП плюс (.....) годишна лихва, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18.12.2014 г. Заемът е без обезпечение, със срок на погасяване до 10.06.2020 г.

Въз основа на решение по т.... от Протокол №.... /..... г. на Съвета на Директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД бе поискано предоставяне на заем от „БЕХ“ ЕАД в размер на (.....) хил.лв. На основание Решение по т..... от Протокол № /..... г. от заседание на Съвета на Директорите на „БЕХ“ ЕАД и Протокол № от г. на Министъра на енергетиката бе дадено разрешение на „БЕХ“ ЕАД за отпускане на заем на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на (.....) хил.лв. със срок на погасяване 48 месеца и гратисен период на главницата 12 месеца.

(4) Търговски заем от 12.08.2016 г. за финансиране на дейността на дружеството в размер (.....) хил.лв. с договорен лихвен процент (.....)% годишна лихва и наказателна лихва ОЛП плюс (.....) годишна лихва, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18.12.2014 г. Заемът е без обезпечение, със срок на погасяване до 12.08.2020 г.

Въз основа на решение по т. от Протокол № /..... г. на Съвета на Директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД бе поискано предоставяне на заем от „БЕХ“ ЕАД в размер на (.....) хил.лв. На основание Решение по т. от Протокол № /..... г. от заседание на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Протокол № от г. на Министъра на енергетиката бе дадено разрешение на „БЕХ“ ЕАД за отпускане на заем на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на (.....) хил.лв. със срок на погасяване 48 месеца и гратисен период на главницата 12 месеца.

(5) Търговски заем от 31.10.2016 г. за финансиране на дейността на дружеството в размер (.....) хил.лв. с договорен лихвен процент (.....)% годишна лихва и наказателна лихва ОЛП плюс (.....) годишна лихва, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно

ПМС №426/18.12.2014 г. Заемът е без обезпечение, със срок на погасяване до 31.10.2020 г.

Въз основа на решение по т. от Протокол № /..... г. на Съвета на Директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД бе поискано предоставяне на краткосрочен търговски заем от „БЕХ“ ЕАД в размер на (.....) хил.лв. На основание Решение по т. от Протокол № /..... г. от заседание на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Протокол № от г. на Министъра на енергетиката бе дадено разрешение на „БЕХ“ ЕАД за отпускане на заем на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на (.....) хил.лв. със срок на действие до 31.10.2020 г. и гратисен период на главницата до 30.11.2017 г. Основен референтен лихвен процент от (.....) и приложима надбавка от (.....), определена съгласно решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по т. от Протокол № /..... г. и наказателна лихва за просрочие в размер на (.....), изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18.12.2014 г.

(6) С Договор № /..... г. се консолидираха и оформиха като търговски заем задължения общо в размер на (.....) лв. със срок на погасяване до 30.09.2022 г. и гратисен период за плащания по главницата до 30.09.2018 г. при лихвен процент по заема определен съгласно приетите от „БЕХ“ ЕАД с решение по точка от Протокол № /..... г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити (.....). Предвижда се този заем да бъде обслужван съобразно погасителния план.

(7) Квотите закупени от БЕХ през 2017г. и покриващи недостига към Националния регистър за 2016г. са задължение към Принципала на стойност (.....) хил.лв., като след получено разрешение от КЕВР и подписан договор № /..... г. то беше трансформирано в търговски заем възлизащ на (.....) хил.лв., като през месец януари 2018 г. беше извършено плащане към „БЕХ“ ЕАД в размер на (.....) хил.лв. Предвиждаме този заем да бъде обслужван съобразно погасителния план.

При настоящата нормативна уредба в областта на енергетиката „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД няма възможност да обслужва гореописаните заеми, поради което след настъпването на всеки пореден падеж на вноските по тях ще се увеличава размера на просрочената главница, съответно задължението за лихви за просрочие, които са в размер на ОЛП (.....) годишно.

С цел оптимизиране на финансовите разходи за лихви „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД прецени, че следва да се предоговорят погасителните планове по заемите към „БЕХ“ ЕАД, като същите се консолидират и новират в едно задължение по нов заем.

След приемане от съответните органи за управление беше задействана процедура по новирането на задълженията в нов заем.

На г. получихме писмо от „БЕХ“ ЕАД (рег. № / от г.), с което ни уведомяват, че във връзка с получено в „БЕХ“ ЕАД писмо от МЕ, за да се премине към сключване на нови договори за заем е необходимо „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да представи в „БЕХ“ ЕАД решения на Съвета на директорите си за актуализиране на предложенията за новиране на задълженията по Договор за заем № /..... от г., Договор за заем № /..... от г., Договор за заем № /..... от г. и Договор за заем № /..... от г. и от договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № /..... г. (БЕХ № /..... г.).

След консолидиране на задълженията по гореописаните договори ще останат дължими от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД лихви за периода от 01.04.2018 г., които изчислени към 31.12.2018 г. са в размер на (.....) лева. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД няма

възможност да погаси тези лихви до 31.12.2018 г., поради което предложи на БЕХ ЕАД да се подпише споразумение за разсрочено погасяване на същите на равни месечни вноски за период от 48 месеца, считано от 01.01.2019 г. до 31.12.2022 г.

Във връзка с гореописаното Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД взе следните решения по т..... от Протокол №...../..... г. :

1. Одобрява консолидиране на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към „БЕХ“ ЕАД по Договор за заем №...../..... от г, Договор за заем №...../..... от г., Договор за заем №...../..... от г., Договор за заем №...../..... от г. и Договор за покупко - продажба на квоти за емисии на парникови газове №/..... от г. и новирането им в нов заем със следните параметри:

1.1. Размер на кредита – (.....) лева (.....);

1.2. Срок за погасяване на заема: до 31.12.2023 г., в т.ч.:

- гратисен период – от 01.01.2019 г. до 31.12.2019 г.;

- срок за погасяване – от 01.01.2020 г. до 31.12.2023 г.

1.3. Лихвен % по заема – съгласно приетите от „БЕХ“ ЕАД с решение по т..... от Протокол №/..... г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити. (.....+ bps = (.....)% годишно);

1.4. Обезпечение – без обезпечение.

1.5. Погасителен план: анюитетни вноски за главницата и за лихвата, извършвани веднъж месечно на последния ден на всеки календарен месец.

Изчислената възвръщаемост, включена в стойността на произвежданата от ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД електрическа енергия възлиза на (.....)хил. лв. служи единствено за покриване на лихвите по предоставените от страна на „БЕХ“ЕАД заеми, а вноските във Фонд сигурност на ЕЕС се натрупват като финансов дефицит през регулаторния период.

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 01.07.2019 до 30.06.2020 година :

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

III. Искане за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката за новия регулаторен период 01.07.2019 – 30.06.2020 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 е обусловено от прехода от регулиран към свободен пазар и необходимостта от осигуряване на финансова защита на енергийни предприятия, които изпълняват наложени задължения към обществото със Закона за енергетиката.

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.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е най-голямата иновирана топлоелектрическа централа в България. Тя е една от четирите електроцентрали в комплекса „Марица изток“, който е разположен в югоизточната част на страната. Работи с местни лигнитни въглища, добивани в рудниците на „Мини Марица изток“ ЕАД. Централата се намира на 280 километра от София и на 60 километра от Стара Загора. Изградена е върху площ от 512 хектара в непосредствена близост до с. Радецки, а на изток от нея се намира язовир "Овчарица".

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се състои от осем генериращи блока и всички те работят с изградени сероочистващи инсталации (СОИ) с ефективност над 94%. Преди инсталирането на новите съоръжения централата е с обща мощност от 1450 MW, но след извършените рехабилитации мощността достигна 1620 MW.

В периода 2002 - 2018 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е инвестирал огромен ресурс за обекти с екологично предназначение и производствени мощности възлизащ на над 1 млрд. лева, като изцяло са подменени или рехабилитирани основни и спомагателни съоръжения.

При извършената рехабилитация по т.нар. „Японски проект“ стартирал в края на 2005 г. със спирането на мощности, е извършена рехабилитация на Блок № 1, който е пуснат през месец август 2007 година. Като част от мащабната инвестиционна програма е извършена подмяна на турбината на енергоблок № 2 и нейното въвеждане в експлоатация през месец ноември 2003 г. с което ресурса на съоръжението е удължен с 25 години. През месец март 2009 г. са проведени 72-часови проби при експлоатационни условия на подменения генератор на Блок № 2 и блокът е включен в енергийната система с номинална мощност 165 MW, вследствие на което ресурса е удължен с 25 години.

Блок № 3 е пуснат след рехабилитация през октомври 2008 г, заедно със СОИ за блокове 1 и 2 с полезен живот на експлоатация от 25 години. През декември същата година е въведен в експлоатация и модернизираният блок 4. Шест месеца по-късно е изградена и сероочистваща инсталация (СОИ) за блокове 3 и 4 **с полезен живот на експлоатация от 25 години.**

С подписването на акт 16 за етап 3 през месец април 2013 г. успешно приключи реализирането на проекта „Изграждане на сероочистваща инсталация на блокове 5 и 6“, като ресурса на съоръжението е 25 години.

Рехабилитацията на блок 5 и 7 в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД доведе до реализирането на няколко основни за дружеството цели. Повишена беше общата електрическа мощност на централата, нейната ефективност и коефициентът ѝ на полезно действие. В същия мащаб дейности бе извършена рехабилитация на **блок 6 и 8, като също беше удължен ресурса на съоръженията с 25 години.**

Направените инвестиции гарантират гъвкавост на централата при осигуряване на резерв за електроенергийната система на Република България и обезпечаване на националния електроенергиен баланс.

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. „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.

Производство на електрическа енергия през 2018 г., в условията на преход от регулиран към свободен пазар.

Прилаганият метод за регулиране по отношение на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е „норма на възвръщаемост“ и **изглежда приемлив и приложим единствено при напълно регулиран пазар**, когато централата реализира цялото си производство по фиксирани от регулатора цени. По този начин, регулаторът изпълнява функцията си да осигури справедливост и да балансира приходите на енергийните предприятия по начин, който не нарушава интересите на потребителите.

В хипотезата на напълно регулиран пазар, ТЕЦ „Марица изток 2” ЕАД получава утвърдена от регулатора ценова рамка, която има за цел да осигури финансовата стабилност на централата, която включва и изпълнение на наложените задължения към обществото като критична инфраструктура, както и изпълнение на задълженията за производство на електрическа енергия от местни енергийни източници, съгласно енергийната стратегия на страната, утвърдена от Министъра на енергетиката. **Централата изпълнява функцията още на регулираща мощност, която се използва ежедневно, т.е. не може да бъде третирана като резервна мощност, която можем да използваме няколко пъти в годината.**

Либерализацията на пазара на електрическа енергия е свързана с възможността, произвежданата електрическа енергия у нас да се търгува на пазарен принцип. Но задълженията към обществото, които има „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД не могат да бъдат изпълнявани и финансирани на пазарен принцип. **Тези задължения са вменени със Закона за енергетиката** и централата е длъжна да ги изпълнява.

..... Ето защо, е необходимо чрез адекватни действия, законодателят и енергийният регулатор да осигурят плавно преход за адаптиране на националната ни енергийна система, в изпълнение на изискванията на четвъртия енергиен пакет, като се използват наличните ресурси за гарантиране сигурността на енергийните доставки.

Признаването на разходите, породени от наложени задължения към обществото и отделянето им в отделна ценова компонента, или включването им в цената за

задължения към обществото, имат за цел да осигурят безопасната техническа експлоатация на съществуващите съоръжения на централа, с оглед гарантиране на енергийните доставки.

Анализът на отчетените технико-икономически показатели за 2018 г. и утвърдената ценова регулаторна рамка на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД са алтернативен вариант за остойностяване на средствата, необходими за поддържане на основните производствени съоръжения в техническа изправност, в съответствие с чл. 35, ал. 2 от ЗЕ. В случай, че КЕВР възприеме различен подход за компенсиране на разходи, породени от наложени задължения към обществото, поради спецификата на производствените мощности на електроцентралата, разделянето на разходите на постоянни и променливи могат да послужат за определяне на „друг ценови компонент“ от цената на електроенергията.

С приетите промени в ЗЕ и Наредба №1 през 2018 г., е отменено понятието „цена за разполагаема мощност“, а описаните по-горе условно-постоянни разходи са включени в регулираната цена за енергия. По този начин е установена практика за утвърждаване еднокомпонентни цени, които включват всички ценообразуващи елементи, прилагани и при модела на „двуконпонентните цени“. Разлика във вида и структурата на разходите, които КЕВР признава за икономически обосновани няма и при двата модела на ценообразуване, а в случай на обоснована необходимост може да бъде формулиран и определен „друг ценови компонент“.

Актуализираната от КЕВР наредба за регулиране цените на електрическата енергия предвижда възможността за утвърждаване „други ценови компоненти, в зависимост от структурата на разходите“, която засяга всички енергийни предприятия по веригата производство-пренос и достъп-разпределение и снабдяване с електрическа енергия.

От анализа на действащия ценови модел се установи, че „Цената за задължения към обществото“ представлява друг ценови компонент, който отразява структурата на разходите, свързани с надпазарните (преференциалните) цени на електрическата енергия, произвеждана от възобновяеми източници, високо ефективно комбинирано производство и сключените дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия с „ЕЙ И ЕС Марица изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица изток 3“ АД (въглищни централи, използващи въглища от Мини Марица изток, както и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД). С Решение № Ц-11/01.07.2018 г. КЕВР утвърждава отделните ценови компоненти на „Цената за задължения към обществото“. На стр. 13 е посочено, че признатите за компенсиране разходи за задължения към обществото, въз основа на сключен договор с „ЕЙ И ЕС Марица изток 1“ ЕООД за регулаторния период възлизат на 341 146 хил.лв., а на „Контур Глобал Марица изток 3“ АД са признати 207 170 хил.лв. Общата компенсация за двете въглищни централи възлиза на 548 316 хил.лв. и се формира от разликата между цените им по Споразуменията за изкупуване на електрическа енергия (СИЕ).

Правно основание за признаване на разходи по чл. 35, ал. 2 от ЗЕ, като част от цената за „задължения към обществото“

Нормативна база

Директива 2008/114/ЕС регламентира основните ангажименти и дейности в сферата на задълженията на страната ни по отношение на съществуващата енергийна критична

инфраструктура, която е от значение за енергийната сигурност, а също и от национално значение за сектор „Енергетика“. Заложените нормативни разпоредби ясно регламентират подсекторите, респективно обектите, които подлежат на специален режим на управление, а именно:

Подсектор „Електроенергия“ – включват се производството на електрическа и топлинна енергия, преносът на електроенергия, хидроенергийни производствени мощности – ВЕЦ и ПАВЕЦ, други хидроенергийни обекти – язовири, чиято надеждна експлоатация има за цел да предотврати сериозни кризисни ситуации, които могат да застрашат живота и здравето на населението;

• **Подсектор – Природен газ** – включва пренос, доставка и съхранение на природен газ;

• **Подсектор – Нефт** – включва преработка, обработка на нефт и нефтопродукти, доставка, пренос и съхранение на нефт и нефтопродукти.

Специализираната действаща законова и подзаконова нормативна уредба, регламентираща задълженията, свързани с експлоатация на енергийни обекти представляващи критична инфраструктура има следния обхват:

- Закон за енергетиката
- Закон за защита при бедствия
- Закон за задължителните запаси от нефт и нефтопродукти
- Закон за държавните резерви и военно временни запаси
- ПМС № 18 от 01.02.2011 г. за означаване на обектите представляващи енергийна критична инфраструктура и мерките за тяхната защита;

- ПМС № 181 от 20.07.2009 г. за определяне на стратегическите обекти, от значение за националната сигурност;

- ПМС № 755 от 21.09.2004 г. за утвърждаване на Списъка на стратегическите обекти от национално значение в енергетиката;

- Указания на ДАНС за определяне на зоните за сигурност и др.

С ПМС 755 от 21.09.2004 г. и ПМС № 181/2009 г. е определен списък на обектите в различните сектори, които покриват критериите за класифицирането им като „критична инфраструктура“, а също представляват обекти със значение за националната сигурност. В сектор „V. Енергетика“, като стратегическа дейност в т. 1.1. е определено и Производството на електроенергия, съхранение на отпадъци от отработено ядрено гориво и добив на въглища (ПМС 181/2009). В т. 2 са определени и обектите, които се ползват със специален статут, а именно:

„2.1. АЕЦ Козлодуй

2.2. АЕЦ Белене

2.3. Комплекс Марица Изток, в състав: „Мини Марица изток“ ЕАД, с рудници „Трояново 1“, „Трояново север“ и „Трояново 3“; „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 1“ и „ТЕЦ Марица Изток 3“.“

Предвид гореизложеното, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД внася за разглеждане в КЕВР искане за признаване и компенсиране на разходи на основание чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката, с оглед осигуряване сигурността на доставките с електрическа енергия за периода 2015-2018 г.

Остойностяването на разходите, породени от наложени задължения към обществото и отделянето им в отделна ценова компонента, или включването им в цената за задължения към обществото, имат за цел да осигурят единствено безопасната техническа експлоатация на съществуващите съоръжения на централа

с оглед гарантиране на енергийните доставки. Те не носят възвръщаемост за централата, както и не поставят дружеството в по-благоприятно положение спрямо всички други производители на електрическа енергия. В този смисъл, регулирането на постоянните разходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, чрез отделен ценови компонент или чрез цената за задължения към обществото ще бъде напълно в съответствие с духа на националното и европейското законодателство.

Спирането на работата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще има сериозни икономически последици както за регулирания, така и за свободния пазар. Ето защо, в такива случаи ЗЕ предвижда възможност подобни енергийни обекти да получават финансова компенсация по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, чрез признаване на разходи, които да се компенсират чрез цената за задължения към обществото, респективно чрез ФСЕЕС. Признаването на част от постоянните разходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, като „друг ценови компонент“ по Наредба № 1 ще осигури необходимият финансов ресурс на централата за финансиране на оперативните разходи за ремонт и поддържане на съоръженията на централата в техническа изправност, за производство на електроенергия особено в есенно зимния сезон, когато има дефицит на енергия.

В останалите периоди от годината, когато „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД изпълнява оперативно функциите си на регулираща мощност в реално време, с оглед недопускане на тежки аварии и разпад на ЕЕС, е необходимо приемането на компенсаторен механизъм за част от променливите разходи (квоти за емисии), като по този начин няма да се допусне изкривяване на цените на борсовия пазар и ще осигури една относителна ценова стабилност най-вече за индустриалните консуматори. Този компенсаторен механизъм може да бъде приложен отново чрез приходи от ФСЕЕС, като основанието за тази компенсация е отново чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, който предвижда компенсиране на обекти, представляващи критична инфраструктура.

Към настоящия момент, чрез цената за задължения към обществото и Фонд сигурност на ЕЕС се компенсират единствено разлики между преференциалните цени (ВЕИ и ДД) и прогнозна пазарна цена, като енергийната сигурност на страната ни е пренебрегната.

Предвид гореизложеното, заявените и непризнатите от КЕВР разходи, по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ за периода 2015-2018 г. е както следва:

№ по ред	Показатели	Мярка	По годишен финансов отчет				Общо
			2015	2016	2017	2018	
1		ХИЛ.ЛВ.					
1.1		ХИЛ.ЛВ.					
1.2		ХИЛ.ЛВ.					
1.3		ХИЛ.ЛВ.					
1.4		ХИЛ.ЛВ.					
2		ХИЛ.ЛВ.					
2.1		ХИЛ.ЛВ.					
2.2		ХИЛ.ЛВ.					

2.3		ХИЛ.ЛВ.					
3		МВтч					
4		в ЛВ./МВтч					
5		в МВтч					
6		в МВтч					
7		в МВтч					
8		ХИЛ.ЛВ.					
9							
10		ХИЛ.ЛВ.					
11		ХИЛ.ЛВ.					

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД внася за разглеждане в КЕВР искане за признаване и компенсиране на разходи на основание чл. 35, ал. 2, т. 4, необходими за осигуряване на надеждната експлоатация на обект, представляващ „критична инфраструктура“ и имащ значение за националната сигурност на страната. Обща стойност на исканата компенсация е в размер на (.....) хил.лв. и обхваща посочените отчетени постоянни разходи за периода от 2015 до 2018 г.

Компенсирането на част от постоянните разходи на дружеството по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, чрез включването им в „Цената за задължения към обществото“ ще осигури необходимия финансов ресурс за осигуряване на надеждната експлоатация на съоръженията, така че да бъде в състояние да изпълнява своите основни функции, свързани с поддържане на енергийната сигурност на страната, **с оглед гарантиране на непрекъснатост на снабдяването с електрическа енергия на всички потребители.** Като част от критичната инфраструктура в енергетиката, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има основно значение за балансиране и регулиране на напрежението, както и за осигуряване снабдяване с електрическа енергия до краен потребител.

С уважение,
инж. Живко Димитров Динчев - Изпълнителен Директор