

Заявление по Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените
на електрическата енергия

**ДО
КОМИСИЯТА ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

**ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ
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 съгласно съдебната регистрация)

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)

Фирмено дело № 1338/2000 година по описа на Старозагорски окръжен съд

БУЛСТАТ 123531939

банкова сметка: (.....)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,
(вид на дейността)

представявано от **инж. Живко Димитров Динчев**
(трите имена)

ЕГН (.....), документ за самоличност: No (.....)

изд. на (.....)г. от МВР – (.....)

на длъжност **Изпълнителен директор**

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.1. Предлагам за утвърждаване следните цени за периода 01.07.2017-30.06.2018 г.:

- **Цена за разполагаема мощност – 32,40 лв./МВтч**
- **Цена за електрическа енергия – 53,18 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 – 311 202 (триста и единадесет милиона двеста и две хиляди) лева, в т.ч.:**
Отчетени некомпенсирани разходи за 2015 г. – 78 279 (седемдесет и осем милиона двеста седемдесет и девет хиляди) хил.лева.
Отчетени некомпенсирани разходи за 2016 г.- 121 939 (сто двадесет и един милиона деветстотин тридесет и девет хиляди) хил. лева.
Отчетени некомпенсирани разходи за периода 01.01.2017-28.02.2017 г. – 7 017 (седем милиона и седемнадесет хиляди) хил.лв.
Разходи, които ще подлежат на компенсиране в резултат на утвърждаване на квота и цени за енергия и разполагаемост за периода 01.07.2017-30.06.2018 г. – 103 967 (сто и три милиона деветстотин шестдесет и седем хиляди) хил.лв.

2. Прилагам следните документи:

2.1. Отчетна информация за 2016 г. и прогнозна информация за периода 01.07.2017-30.06.2018 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 01.07.2017-30.06.2018 г., включваща:

- 2.2.1. Анализ на техническите показатели в производството
- 2.2.2. Анализ на променливите разходи
- 2.2.3. Анализ на постоянните разходи
- 2.2.4. Регулаторна база на активите и възвръщаемост
- 2.2.5. Финансова обосновка на Искането за компенсиране на разходи по чл. 35, ал.

2, т. 4 от ЗЕ

2.3. Годишен финансов отчет за 2016 г. , в т.ч.:

- 2.3.1. Отчет за финансовото състояние
- 2.3.2. Отчет за печалбата и загубата
- 2.3.3. Отчет за паричните потоци
- 2.3.4. Отчет за собствения капитал
- 2.3.5. Доклад за дейността на дружеството

2.4. Отчет за изпълнението на инвестиционната и ремонтните програми за 2016 г. и прогнозни стойности на инвестиционната и ремонтната програма за 2017 г.

2.5. Справка за приходите от продажба на електрическа енергия за 2016 г., представена

по месеци, количества и цени за регулиран и свободен пазар.

2.6. Справка за верифицирани отчетни данни за 2016 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 2016 г., придружена с разходните норми на варовик, степента на очистване на димните газове, както и прогнозни количества и цени за регулаторния период 2017-2018 г.

2.8. Допълнителна информация, в т.ч.:

2.8.1. Допълнителни споразумения 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 сгуруотвала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в депо за неопасни отпадъци „Обединени северни насипища“.

2.8.3. Договор за доставка на мазут и приложена фактури.

2.8.4. Договори за доставка на варовик и приложени фактури.

2.8.5. Договор за „Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на вътрешна газопроводна мрежа и газорегулиращи пунктове (ГРП) за блокове от 1 до 8 в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и приложени фактури.

2.8.6. Информация от ценова листа на „Ситигаз България“ ЕАД за действащи цени.

2.8.7. Информация относно борсовата цена на квоти за емисии парникови газове EUA от 10.03.2017 г.

2.8.8. Справка за средно претеглен лихвен процент по ползвани кредити през 2016 година.

2.8.9. График за ремонти и производствена програма и разполагаемост по месеци през второто полугодие на 2017 година и първото полугодие на 2018 година.

2.8.10. Справка за основните инвестиционни обекти на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД през периода 2002-2016 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)

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

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

Сотир Петков Сотиров
(трите имена)

ЕГН (.....), документ за самоличност: No (.....)

изд. на (.....) година от МВР (.....)

Дата 31.03.2017 година

Подпис _____ (печат)

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

**ТЕХНИЧЕСКА И ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА КЪМ
ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ ЗА
ПЕРИОДА 01.07.2017-30.06.2018 г.,**

**ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА НА ИСКАНЕ ЗА
ПРИЗНАВАНЕ НА РАЗХОДИ НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 35,
АЛ. 2, Т. 4 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,

В изпълнение на задължението на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да изготви предложение за участие на централата с определена „квота“ в регулирания ценови микс на обществения доставчик, както и да поиска компенсация на основание чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката, за разходи произтичащи от наложени задължения към обществото за поддържане на съоръжения, представляващи критична инфраструктура, представяме настоящата технико-икономическа обосновка за разглеждане от КЕВР.

I. Цени за разполагаемост и енергия, утвърждавани от КЕВР

С Решение № Ц – 19 от 30.06.2016 г. КЕВР утвърди следните цени на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД:

1. Цена за електрическа енергия – 44,61 лв./MWh, без ДДС, при:
 - необходимими приходи за енергия 327 483 хил.лв.;

- нетна електрическа енергия 7 340 634 MWh.
2. Цена за разполагаемост – 24.50 лв./MW*h без ДДС, при:
- необходимими приходи за разполагаемост 227 583 хил. лв.;
 - разполагаемост на предоставената мощност 9 288 433 MW*h.

Квотата, с която участва „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД във формирането на миксовата цена на обществения доставчик е 288 000 МВтч за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. Утвърдената от регулатора годишна квота на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за изкупуване от Обществения доставчик в размер на 288 000 МВтч беше изчерпана на (.....) г., като след издадена Заповед на Министъра на енергетиката (.....) беше наложено Централата да предоставя допълнителни количества електрическа енергия на „НЕК“ ЕАД за задоволяване нуждите на вътрешното потребление. До момента на подаване на заявлението (или по отчетни данни дог. вкл.) „НЕК“ ЕАД е изкупил (.....) МВтч електрическа енергия, което е превишение с (.....) МВтч над утвърдената квота, определена съгласно Решение № ТЕ-026/30.06.2016г. Създадената ситуация показва ясно ролята на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД като основен стълб за регулиране на електроенергийната система в Република България. Останалото количество електрическа енергия се реализира на свободен пазар, въз основа на проведени търгове и сключени двустранни договори с търговци на електрическа енергия, участието на централата на организирания борсов пазар от „БНЕБ“ ЕАД и участие на централата на балансиращия пазар, организиран от „ЕСО“ ЕАД. 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 ценовите нива на енергията, търгувана в съседните страни на Р България.

II. Технически показатели в производството

Посочените цени за разполагаемост и енергия посочени в заявлението за цени, за новия ценови период от 01.07.2017 г. до 30.06.2018 г. са определени, 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., 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 ценовия период 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. нетната разполагаемост, която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще може да използва за продажби на свободния, регулирания и балансиращ пазар, е (.....) МВтч. От нея сме предвидили (.....) МВтч продажби на свободния пазар (включващ и продажби на БНЕБ) и участие в балансиращия пазар с продажба на (.....) МВтч, резерв за допълнителни услуги (първично и вторично регулиране) (.....) МВтч и разполагаемост за студен резерв (.....) МВтч.

В периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД очаква да произведе

нетна електрическа енергия от (.....) МВтч, което е с (.....) МВтч повече спрямо отчетените количества за 2016 г. Производствената програма на централата е съобразена с планираните престои (.....) и на намалената разполагаемост за студен резерв, спрямо отчетните данни за (.....) г.

III. Ценова рамка на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия регулаторен период 01.07.2017 – 30.06.2018 г.

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 привилегирани 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](#)).

В изпълнение на изискванията на Директива 2009/72/ЕО относно общите правила на вътрешния пазар на електроенергия в Закона за енергетиката и подзаконовата нормативна уредба се съдържат разпоредби, уреждащи подхода при либерализацията на пазара на електрическа енергия в страната, търговските отношения в условията на либерализиран пазар на електрическа енергия, и начина, по който се осъществява търговията с електрическа енергия по свободно договорени цени. В съответствие с европейската директива за либерализация на пазара са разделени дейностите по производство, пренос, разпределение и търговия с електрическа енергия.

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, като този съществен разход за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не се признава от КЕВР при определянето на цените. В същото време „НЕК“ ЕАД се явява и пряк конкурент на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на свободния пазар, като съгласно Закона за енергетиката /ЗЕ/ „НЕК“ ЕАД може да участва и с количества електрическа енергия.

Наличието на такси в размерите, определени от КЕВР намалява приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Въвеждането на нови такси и разходи, както и увеличаването на разходите свързани с екологични норми (квоти за емисии на парникови газове) поставят Дружеството в ситуация, при която не е в състояние да покрива разходите си, да обслужва задълженията си към принципала. Това от своя страна създава и риск от невъзможност да бъде обслужван навреме държавно гарантирания заем, отпуснат от Японската банка за международно сътрудничество /ЯБМС/, който е със срок за погасяване до септември 2018 година. **Съществуващата пазарна ситуация, продиктувана от действащия пазарен модел в сектор Енергетика, в средносрочен план ще доведе централата до невъзможност да извършва плановите си ремонти, което създава рискове от повишаване на аварийността на съоръженията и до натрупване на допълнителни загуби.**

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД продава електрическа енергия на регулирания, на свободния и на балансиращия пазар на електроенергия. От началото на 2016 г. централата участва и на организиращия борсов пазар на електрическа енергия от „БНЕБ“ ЕАД. Свободно договорените цени на произвежданата електрическа енергия са по-високи спрямо цената на регулирания пазар, но не до толкова, че да покриват пълната производствена себестойност. В структурно отношение, приходите от продажби по свободно договорени цени, в т.ч. и на борсовия пазар представляват преобладаващата част от общите приходи на централата.

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

Продажбата на електрическа енергия на свободния пазар и организирането на тържни процедури се провеждат съгласно действащ Регламент № Р-Д-05 „За условията и реда за провеждане на търгове и сключване на договори за продажба и закупуване на електрическа енергия по свободно договорени цени“, с който е съобразена дейността на Звено „Енергиен пазар“. Регламентът урежда подготовката, организацията и провеждането на тържната процедура, както и изискванията към участниците в търговете за продажба на електрическа енергия. Същият осигурява ясни критерии, прозрачност и недопускане на дискриминация на участниците при провеждане на търгове и гарантира максимална ефективност, публичност и контрол.

В обобщение, приходите и продажбите на централата зависят и ще зависят все в по-голяма степен от продажбите на свободния пазар, където влияят много фактори като конкуренция, производствен план, развитието на портфолиото от клиенти, стратегии, маркетингов план и др.

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.
- От началото 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. Съгласно нормативната уредба, регулаторът може да утвърждава еднокомпонентни 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.

Ежегодният регулаторен преглед, извършван върху дейността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД завършва с утвърждаване на две отделни ценови компоненти:

1. Цена за разполагаема мощност, която би следвало да осигури покриването на постоянните разходи на централата и минимална възвръщаемост, която да осигури финансовата стабилност на дружеството и да гарантира обслужването на дългосрочните финансови задължения, и
2. Цена за енергия, която включва променливите разходи на централата за производство на електрическа енергия за нуждите на регулирания 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 е финансово осигурена и може да изпълнява функциите си по чл. 35, ал. 2 от Закона за енергетиката, за 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 осигуряване на непрекъснато снабдяване с електрическа енергия, както за битови така и за промишлени нужди не може да бъде извършено без използване на мощностите на централата.

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.

В описаната по-горе хипотеза на изцяло регулиран пазар, регулаторната комисия извършва ценово регулиране на разходите, които са предназначени за управлението на централата, в т.ч. и разходите, свързани с управлението на активите, класифицирани като критична инфраструктура. Тези разходи са включени в цената за разполагаема мощност и имат относително постоянен характер.

Отделянето им в отделна ценова компонента или включването им в цената за задължения към обществото, при модел на либерализиран пазар нямат за цел да донесат допълнителна възвръщаемост от използваните активи, а имат за цел да осигурят единствено безопасната техническа експлоатация на съществуващите съоръжения на централа.

И след като даден ценови компонент не носи възвръщаемост, то той не може да бъде разглеждан като стимул за развитието на определен сектор от българската електроенергетика.

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.

При анализ на отчетените показатели за 2016 г. се вижда, че себестойността на произвежданата електрическа енергия възлиза на (.....)лв./МВтч. Влиянието на отделните пазарни и административни фактори върху ценовите нива на произвежданата електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са разгледани детайлно в настоящото изложение и до голяма степен представляват изходна позиция за изготвяне на предложението за компенсиране на част от разходите, необходими за финансиране на дейности, свързани с поддържането на техническата безопасност на съоръженията, класифицирани като „критична инфраструктура в енергетиката“.

От представените данни, ясно се вижда че дружеството търпи загуби от дейността си във всеки един пазарен сегмент. **Най-значителни са загубите от продажбата на студен резерв и допълнителни услуги към ЕСО ЕАД, където регулаторът е наложил пределна стойност на разходите в размер на 10,00 лв./МВтч.** Изборът на производствени мощности, които могат да предоставят тези услуги се извършва посредством тръжна процедура провеждана от системния оператор, като на практика не съществува възможност за класиране на офертни предложения над поставената от КЕВР пределна ценова граница. Отчетената цена за разполагаемост на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД е над 24,50 лв./МВтч, като на този етап не съществува приложим регулаторен механизъм за компенсиране на разликата между реалната цена за разполагаемост и въведената административна пределна цена за студен резерв и допълнителни услуги. От представените данни по-горе се вижда, че 16% от разполагаемостта на централата се предоставя на ЕСО ЕАД като студен резерв и допълнителни услуги, което оказва съществено влияние върху формирането на общите приходи. В допълнение на казаното да тук, следва да се отбележи че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД играе ключова роля при осигуряване на сигурността на електроенергийната система, т.е. тя трябва да бъде разглеждана едновременно като обект с регионално и национално значение, който гарантира сигурността на снабдяване с електрическа енергия.

Установената ценова регулаторна рамка през цялата 2016 г. и първото полугодие на 2017 г., също рефлектира негативно върху приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Утвърдените от регулатора цени за разполагаемост и енергия не покриват производствената себестойност на енергията, предоставяна на Обществения доставчик за нуждите на регулирания пазар.

Допълнително влияние върху възможностите за реализация на електрическата енергия по свободно договорени цени оказва и утвърдените С решение № Ц-19/30.06.2016 г. на КЕВР цени за пренос и достъп. През текущия ценови период техните нива се запазват на относително същите равнища спрямо предходната година. Цените за пренос и достъп, които „ЕСО“ ЕАД събира за търгуваната електрическа енергия на територията на страната както и за износ – 8,45 лв./МВтч (намаление само с 0,08 лв./МВтч). Наличието на такси върху износа на електрическа енергия, в подобни размери противоречи на европейските директиви за създаване на Единен енергиен пазар и на практика значително намалява конкурентноспособността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на свободния пазар, тъй като централата е принудена да продава електрическата си енергия на по-ниски цени, в зависимост от обявените ценови нива на съседните борсови пазари. Така например, в съседна Румъния от 01.07.2014 г. електрическата енергия, предназначена за износ не се

облага с допълнителни такси, което оказва положително влияние върху конкурентоспособността на техните производители. Производителите от Република България, които продават ел.енергия на свободния пазар се поставят в изключително неравностойно положение спрямо конкурентите от другите европейски страни при действието на посочените такси. В допълнение, трябва да се отбележи, че пълната либерализация на пазара е свързана с последващото обединение на българския и румънския пазар, и формирането на единна пазарна зона.

При извършване на пазарният анализ и оценка на резултатите от работата на централата през 2016 г. най-сериозно внимание трябва да се отдели на „сделките с електрическа енергия, сключвани по свободно договорени цени“ или т.нар. „свободен пазар на електрическа енергия. Тъй-като този пазар представлява основният дял от приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, а тенденцията за бъдещото развитие на пазарните взаимоотношения е свързана с още по-голямо значение за производството на електроенергия в България, особено внимание отделяме на ценовия анализ. Този анализ включва, наблюдение на ценовите нива на енергията, търгувана на съседните пазари, които са основният фактор, който определя цените на енергията както на вътрешния пазар, така и за износ към страните от региона. Разглежда се влиянието на основни икономически фактори, които влияят върху икономическото развитие – състояние на индустрията, наличие на свободни генериращи мощности, енергийна ефективност и конкурентоспособност на големите индустриални консуматори и др. През последните няколко години се наблюдава трайна тенденция за по-голямо предлагане на електрическа енергия, спрямо търсенето в определени периоди на годината – най-характерно е това явление през първото и второто тримесечие на календарната година, когато се извършва преходът от зимния към пролетния сезон. Този преход се свързва с наличието на обилни валежи и активно снеготопене, които осигуряват необходимия воден ресурс за производството на евтина електрическа енергия от ВЕЦ. В този период от годината февруари-юни, се наблюдават традиционно много ниски пазарни ценови нива на електрическата енергия. Така например, през м. февруари 2016 г. цените на борсовите пазари в България, Румъния, дори Унгария се сринаха до нива от 22.00 €/МВтч до 29.00 €/МВтч. **След приспадане на цените за пренос и достъп, реалната възможност за реализация на електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в този период от годината се свежда в рамките на 18-25 €/МВтч. Подобни ценови нива са значително по-ниски от пълната себестойност на произвежданата електрическа енергия от централата, като респективно водят до загуби, които не биха могли да бъдат покрити чрез приходи от обичайната дейност на дружеството.**

Участието на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в организирания борсов пазар от „БНЕБ“ ЕАД през 2016 г. формира около 6% от общите приходи на централата. Разглеждайки този пазарен сегмент от общата структура на свободния енергиен пазар у нас, следва да се има предвид, че за в бъдеще той ще оказва все по-голяма роля при формиране на пазарния портфейл на Централата.

Независимо от динамично развиващия се свободен пазар на електрическа енергия през 2016 г., към настоящият момент у нас все още продължават да функционират два сегмента - регулиран и свободен пазар. Това от своя страна води до неравнопоставено положение на отделни търговски участници, които осъществяват продажби на свободен пазар, и които не

се възползват от преференциални цени на произвежданата електрическа енергия, или техните договори не съдържат клаузи за гарантирано дългосрочно изкупуване. В общия случай преференциалните цени стимулират производството на електроенергия от възобновяеми източници, чиято енергия е достъпна в определени зони на денонощието и често за нейното управление са необходими допълнителни усилия за управление на мрежата от страна на електроенергийния системен оператор. Осигуряването на сигурността на снабдяване с електрическа енергия се осъществява посредством производствените мощности на производители като „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, които не получават финансова подкрепа за гарантиране на техническата безопасност на използваните съоръжения. Това от своя страна е предпоставка за неравнопоставеност между пазарните участници и води до трайно нарушаване на конкурентоспособността им.

В таблицата по-долу е представена детайлна информация за структурата на приходите и разходите, реализирани през 2016 г. от различните пазарни сегменти. Реализираният **общ финансов дефицит е в размер на 121 939 хил.лв.** Той представлява недостиг от финансови средства за финансиране на постоянните разходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

	Показатели	МВтч	лв./МВтч	хил.лв.
1	Продадена общо електрическа енергия -регулиран и свободен пазар, вкл. и балансиращ пазар	7 281 646	72,80	530 075
	Приходи от разполагаемост, в т.ч.:	1 330 776	9,70	12 913
	Разполагаемост за студен резерв ЕСО	939 585	9,58	9 001
	Разполагаемост за допълнителни услуги – ЕСО	391 191	10,00	3 912
	Преки производствени разходи (променливи разходи)	7 281 646	55,10	401 217
2	Обща стойност на постоянните разходи, без възвръщаемост	7 281 646	27,44	199 792
3	Възвръщаемост	7 281 646	3,76	27 405
4	Постоянни разходи, които се покриват чрез приходите от продажба на електрическа енергия (Приходи от продажба на енергия минус възвръщаемост)	7 281 646	13,93	101 453
5	Постоянни разходи, които се покриват чрез цената за разполагаемост при участие в търговете на ЕСО за продажба на студен резерв и допълнителни услуги	1 330 776	9,70	12 913
6	Общо постоянни разходи, които се покриват чрез цените за енергия и разполагаемост през 2016 г. (р.4 + р.5)	7 281 646	15,71	114 366
7	Недостиг на средства за финансиране на постоянни разходи – сума подлежаща на компенсация по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.* (р.2-р.6)			-85 426
8	Компенсирание за количествата разполагаемост	1 330 776	27,44	-36 513

	ОБЩО ФИНАНСОВ ДЕФИЦИТ (р.7+р.8)			-121 939
--	---------------------------------	--	--	----------

Изводът, който може да бъде направен, е че при сега действащия пазарен модел и регулаторна рамка, централата не е в състояние да покрива пълните разходи за производство на електрическа енергия. За да продължи „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да изпълнява ефективно своята ключова роля при гарантиране сигурността на електроенергийната система на страната, е от изключителна важност осигуряването на финансова обезпеченост на централата. Поетапната либерализация на пазара на електрическа енергия у нас през последните няколко години, бе свързана с предприемането на частични действия, имащи за цел отстраняването на определени препятствия по пътя към крайната цел – интегриран пазар на електрическа енергия и природен газ. Днес страната ни е на крачка от напълно либерализиран електроенергиен пазар, което е основният мотив за преразглеждане и утвърждаване на стабилна регулаторна политика, осигуряваща равнопоставеност и конкурентоспособност на всички пазарни участници.

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

Производствената програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия ценови период предвижда производството на (.....) МВтч нетна електрическа енергия. Общата стойност на променливите разходи възлиза на **386 356 хил.лв.**, като тук се включват горива за производство: местни въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД, мазут и 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 от „Мини Марица изток“ ЕАД. Общата стойност на планираните разходи за въглища възлиза на **241 001 хил.лв.** при запазване на действащата цена от (.....)/тУГ. Разходите за въглища през новия ценови период спрямо 2016 година са с (.....) тона УГ повече поради очакваното по-голямо производство на електроенергия (.....)МВтч нетна електрическа енергия). Очакваме СРУГ за бруто произведена електроенергия да е по-нисък с (.....)гр/кВтч. За нето произведена електроенергия СРУГ се намалява с (.....) гр/кВтч спрямо 2016 година поради намалените с (.....) % разходи на ел.енергия за собствени нужди.
- Предвидените разходи за гориво за разпалване са на обща стойност **4 422 хил.лв.** и включват разходи за мазут – **3 710 хил.лв.** и разходи за природен газ (метан) **712 хил.лв.** Увеличението на тези разходи през новия регулаторен период се дължи на по-високите цени на мазута, които са залегнали в прогнозите за предходния регулаторен период. Прогнозите са базирани на установен траен ръст в цените на горивата през 2016 г., като съгласно отчетните данни цената на тон мазут възлиза на (.....) лв./т., спрямо

прогнозираните (.....) лв./т. за същия период. За новия регулаторен период прогнозите са цената на мазута да достигне до (.....) лв./т. Общото количество мазут през новия регулаторен период намалява с (.....)т., като тази положителна разлика не може да компенсира нарастването в цените на горивата. Пониските разходи за мазут се дължат на предвиденото използване на газ при разпалване на блок 3 (след октомври 2017 година) и на блокове 7 и 8 (от декември 2017 година). Очакваният разход на природен газ за целия период е около (.....) х.нм³ или в парично изражение – **712 хил.лв.** Планираните разходи за природен газ са изчислени на база утвърдената цена от регионалния доставчик „Ситигаз“ за промишлени потребители, действаща от 01.01.2017г. и възлизаща на 430,87 лв./х.нм³ с включена цена за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19,73 лв./1000 х.нм³ съгласно приложена справка за цени регион Тракия.

- При разходите за консумативи с най-голяма тежест са разходите за варовик формиран 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 **16 783 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 2016 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Основната суровина, която дружеството използва за производството на електрическа енергия са лигнитните въглища добивани от „Мини Марица изток“ ЕАД в Източномаришкия енергиен комплекс. Въглищата се характеризират от една страна с високо сярно и пепелно съдържание и влажност, а от друга и с много ниска калоричност. Другата основна суровина е котелното гориво (мазут), което се използва за разпалване и поддържане на горивния процес.

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 разпределяне 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 очаква да получи безвъзмездно част от количества квоти за емисии на парникови газове – общо (.....) тона за периода 2013 – 2020г., което представлява около 30 % 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
(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)

Въпреки предвидената в член 10 в възможност за безплатни квоти, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще трябва да закупува над 80% от емитираните количества за периода 2013 – 2019 г.

През новия регулаторен период Дружеството очаква да емитира (.....)тона парникови газове. Очакваното количество безплатни квоти, които Дружеството очаква да получи от НПИ е в размер на (.....) тона, а останалите (.....) тона следва да закупи.

Към 31 декември 2016 г. Дружеството е отчетло провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на (.....) t/CO₂, на стойност (.....) хил. лв. 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 към (.....) г. закупени количества квоти за 2016 г. Във връзка с взето решение от едноличния собственик на капитала на дружеството, „БЕХ“ ЕАД закупи и в последствие ще продаде необходимите на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД квоти за парникови газове, необходими за покриване на задължението към Националния регистър за 2016 г. Стойността на провизиите е изчислена в съответствие с постигнатите от „БЕХ“ ЕАД покупни цени на квотите.

Ценообразуващи елементи, включени в цената за разполагаемост

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 за новия ценови период възлиза на 205 859 хил.лв.. Детайлна информация, относно планираните стойности по отделните групи разходи е представена в настоящото изложение. 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, студен резерв и допълнителни услуги към ЕСО възлиза на 8 005 747 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 01.07.2017 – 30.06.2018 г., в т.ч.:	8 005 747
1.1.	Разполагаемост за студен резерв ЕСО	(.....)
1.2.	Разполагаемост за ПР и ВР ЕСО	(.....)
1.3.	Електрическа енергия, свободен пазар (двустранни договори, БНЕБ)	(.....)
1.4.	Електрическа енергия, балансиращ пазар	(.....)
1.5.	Електрическа енергия, регулиран пазар – като квота към Обществения доставчик	(.....)

1. Разходи за заплати (възнаграждения)

Планираните средства за работни заплати и осигуровки за новия ценови период възлизат на **64 371 хил.лв.** Предвидено е намаление на средствата за работна заплата с -4,92 %, в резултат на намаление на средносписъчния състав на дружеството. Това кореспондира с предприетите мерки за оптимизиране на разходите, въпреки засиленото ангажиране на ремонтния персонал по изпълнение на дейностите, свързани с ремонта и поддръжката на съоръженията със собствени средства. През 2017/2018 година не се предвижда увеличение на основните работни заплати на персонала.

2. Разходи, свързани със социални осигуровки и надбавки

Разходите свързани със социални осигуровки възлизат на **27 636 хил.лв.**, като намалението при този тип разходи е -12,1% спрямо отчетната година и е съобразено с действащото социално-осигурително законодателство.

3. Разходи за амортизации

Планираните разходи за амортизации през новия ценови период възлизат на **67 651 хил.лв.**, което е с 5,1 % по-високи разходи спрямо отчетените през 2016 г., като прогнозата е в съответствие със счетоводната политика на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД. **Амортизационният срок на активите е съобразен с техния полезен живот, а използваният метод на амортизация е линейният.** 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

В периода 2007-2014 г. дружеството реализира значителни инвестиции, необходими за възстановяване и модернизиране на остарели производствени мощности /блокове от 1 до 4, 6 и 8/ и изграждане на екологични съоръжения /Сероочистващи инсталации на блокове 1-4, на блокове 5 и 6, както и Инсталация за обезводняване на гипс и първа секция на Гипсоотвал за депониране на гипса получен от процеса на сероочистване /, повишаване мощността на турбините на блокове 5 и 7, редица основни ремонти на котлите, което доведе до увеличаване на стойността на ДМА, респективно на разходите за амортизации.

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

По отношение на оценката след първоначално признаване на дълготрайните материални активи (ДМА) Дружеството прилага препоръчителния според МСС16 модел, а именно модела на преоценката. Според модела на преоценка, активите се отчитат по преоценена стойност, която е справедливата стойност на активите към датата на преоценката, минус последвали натрупани амортизации и минус последвали натрупани загуби от обезценка. След извършен анализ от лицензирани оценители през 2009 г. и през 2012 г. беше извършена по-значителна преоценка на ДМА, при което стойността на активите беше завишена, за да се доближи до тяхната възстановима стойност.

От прогнозните разходи за амортизации за новия ценови период, които участват при формиране на признатите разходи за регулаторни цели са извадени разходите за амортизации, произтичащи от извършените преоценки, както и амортизираната стойност на преоценъчния резерв е извадена и от регулаторната база на активите.

4. Разходи за ремонт

Ремонтната програма за 2017 г. е на стойност **24 099 хил. лв.** Завишението на очакваните разходи за ремонти в сравнение с отчетените през 2016 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.

5. Разходи, пряко свързани с дейността на лицензията :

Планираните разходи за новия ценови период възлизат на **22 102 хил.лв.**, което спрямо отчетените през 2016 г. е намаление с **1 780 хил.лв.** Планираното намаление е свързано с извършена вътрешна оптимизация на разходите, включени в тази група. Детайлната информация за видовете разходи планирани през новия ценови период е както следва:

Видове разходи	Мярка	2016 г.	2017 г.
----------------	-------	---------	---------

5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	хил. лв.	23 882	22 102
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	1 181	1 220
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	191	185
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	68	61
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1 703	1 530
5.5.	Застраховки	хил. лв.	5 109	4 980
5.6.	Местни данъци и такси, акциз	хил. лв.	1 594	1 600
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	72	70
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	374	360
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	3 325	3 100
5.10.	Наеми	хил. лв.	74	55
5.11.	Проверка на уреди/услуги тек. поддържане/	хил. лв.	136	135
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	193	20
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	600	440
5.14.	Наем хидротехнически съоръжения	хил. лв.	0	0
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	383	355
5.16.	Такси лиценз	хил. лв.	371	311
5.17.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	5 538	4 810
5.18.	Охрана на труда	хил. лв.	289	260
5.19.	Служебни карти/превоз на персонала/	хил. лв.	2 613	2 545
5.20.	Командировки	хил. лв.	68	65

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 възлиза на **86 693 хил.лв.** и се запазва като относително постоянна величина спрямо отчетната 2016 г. Най-съществено значение в тази група разходи имат разходите формирани от преоценъчен резерв, плащанията свързани с 5% вноски върху приходите от продажби на електрическа енергия във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и разходите, свързани с провизии върху квоти за емисии.

Подробната структура на разходите, класифицирани като „непризнати“ за целите на ценообразуването, е както следва:

Видове разходи		Мярка	2016 г.	2017 г.
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	хил. лв.	84 496	86 693
6.1.	Санкции и неустойки държавни органи	хил. лв.	538	-
6.2.	Неустойки по договори с контрагенти	хил. лв.	171	10
6.3.	Разходи за амортизации на ПР/преоц.резерв/	хил. лв.	27 113	26 948
6.4.	Разходи за ФСЕЕС	хил. лв.	26 101	25 107
6.5.	Други нерегул.дейности - спорт и култура	хил. лв.	78	70

6.6.	Обезценки вземания съдебни дела	хил. лв.	254	-
6.7.	Провизии за емисии квоти	хил. лв.	5 532	23 287
6.8.	Разходи за данъци по ЗКПО	хил. лв.	36	36
6.9.	Разходи за дарения	хил. лв.	4 692	4 200
6.10.	Разходи за лихви просрочени плащания	хил. лв.	9 051	-
6.11.	Разходи за дохода при пенсиониране	хил. лв.	1 736	1 350
6.12.	Разходи за брак и други несвързани разходи	хил. лв.	6 110	650
6.13.	Разходи по данъци, които се облагат по реда на ЗКПО	хил. лв.	60	60
6.14.	Разходи за балансир. енергия недостиг ЕСО	хил. лв.	3 009	4 962
6.15.	Разходи за регулиране надолу ЕСО	хил. лв.	15	13

Регулаторна база на активите и норма на възвръщаемост на капитала

Регулаторна база на активите

Както беше упоменато по-горе и в съответствие с Указания за образуване на цените при производство на електрическата енергия прилагане на метода на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” (Указанията), в регулаторната база на активите не е включена стойността на преоценъчния резерв.

Изчислената регулаторна база на активите възлиза на **995 716 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 в размер на **60 299 хил.лв.**

Норма на възвръщаемост на капитала

Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал $НВ_{ск}$ за определяне на цената за разполагаемост е в размер на 5%. Тази стойност участва при формирането на среднопретеглената норма на възвръщаемост, която при съществуващата капиталова структура възлиза на 5,37%.

Нормата на възвръщаемост при образуване на цената за разполагаемост е минимално необходимата възвръщаемост, която има за цел да обезпечи финансовите разходи по дългосрочни кредити. Нормата на възвръщаемост е съобразена с регулаторната политика на КЕВР по отношение на дружествата в сектор топлоенергетика през 2016 г., когато с Решение № Ц 18/ 30.06.2016 г. КЕВР определя среднопретеглена НВ е между 5,68% и 6,69%, а НВ на собствения капитал е 6,00% за дружества като Сливен, Габрово, Брикел, Девен и Горна Оряховица, които използват въглища като основно гориво.

Представените аргументи по отношение на възвръщаемостта имат съществено

значение при осигуряване на една сравнително стабилна обща ценова рамка, така че финансовата стабилност на дружеството да не бъде нарушена от бързо променящи се и динамични фактори, какъвто е промяната в цените на енергията на борсовите пазари – у нас и в страните от региона. Ето защо, считаме за необходимо комисията да преразгледа нивата на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, в съответствие с възвръщаемостта по кредитите предоставяни от финансови институции в Р България.

Използваната „Норма на възвръщаемост на привлечения капитал“ – съгласно приложена Справка за средно претеглен лихвен процент по ползвани кредити през 2016 година нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е 5,11%.

В обобщение, направеното предложение в заявлението за цени по отношение на среднопретеглената норма на възвръщаемост е в размер на 5,37%. Изчислената по този начин възвръщаемост ще осигури необходимите средства на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за покриване на текущите плащания по отпуснатите инвестиционни кредити, както и да осигури финансиране за неотложни инвестиционни разходи, необходими за осигуряване на надеждната експлоатация на съоръженията в централата.

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 01.07.2017 до 30.06.2018 година :

1.1. Цена за разполагаема мощност – 32,40 лв./МВтч

1.2. Цена за електрическа енергия – 53,18 лв./МВтч

IV. Искане за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката

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 иновирани 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 2002-2016 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, беше извършена рехабилитация на Блок № 1, който беше пуснат през месец август 2007 година. Като част от мащабната инвестиционна програма беше извършена подмяна на турбината на енергоблок № 2 и нейното въвеждане в експлоатация през месец ноември 2003 г. с което ресурса на съоръжението беше удължен с 25 години. През месец март 2009г. 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 беше удължен с 25 години.

Блок №3 бе 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 бе въведен в експлоатация и модернизираният блок 4. Шест месеца по-късно бе 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. Освен посочените реализирани инвестиции Дружеството осъществи редица други инвестиционни намерения които са включени и приложени в **Справка за основните инвестиционни обекти на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД през периода 2002-2016 година, част от подаденото Заявление за новия регулаторен период 2017/2018 година.**

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 20.07.2009г. 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 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.

Производство на електрическа енергия през 2016 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, чрез цените за разполагаемост и енергия 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 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.

В описаната по-горе хипотеза на изцяло регулиран пазар, регулаторната комисия извършва ценово регулиране на разходите, които са предназначени за управлението на централата, в т.ч. и разходите, свързани с управлението на активите, класифицирани като критична инфраструктура. Тези разходи са включени в цената за разполагаема мощност и имат относително постоянен характер.

Отделянето им в отделна ценова компонента или включването им в цената за задължения към обществото, при модел на либерализиран пазар нямат за цел да донесат допълнителна възвръщаемост от използваните активи, а имат за цел да осигурят единствено безопасната техническа експлоатация на съществуващите съоръжения на централа.

И след като даден ценови компонент не носи възвръщаемост, то той не може да бъде разглеждан като стимул за развитието на определен сектор от българската електроенергетика.

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.

От двата пазарни сегмента „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД в периода 01.07.2017-30.06.2018 г. ще реализира общо 541 761 хил.лв., в резултат на което формирания недостиг от финансови средства за финансиране на постоянните разходи на централата ще е в размер на 103 967 хил.лв. Този недостиг не би възникнал, в случай че централата работеше само на регулиран пазар. В условията на регулиран пазар дружеството получава „ценова защита“ от регулатора и не би имала финансови трудности за обезпечаване на дейността. В таблицата по-долу е представена обобщена структура на приходите и разходите на централата за новия ценови период, изчислени на база заявените ценови елементи, включени в цената за разполагаема мощност, на базата на които КЕВР определя годишната регулаторна рамка.

Пълна компенсация на разходите до размера на заявената обща регулаторна рамка			
Обща рамка на приходите и разходите за периода 01.07.2017-30.06.2018 г.			
1	Приходи от Регулиран пазар (съгласно заявената квота)	хил.лв.	147 078
2	Приходи от Свободен пазар	хил.лв.	394 682
3	Общо приходи от дейността (p.1+p.2)	хил.лв.	541 761
4	Обща ценова рамка на цените за разполагаемост и енергия по раздел I от Заявлението за цени	хил.лв.	645 728
5	Недостиг за компенсиране по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ (p.3-p.4)	хил.лв.	- 103 967

Изчислената стойност на необходимата компенсация по чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката не включва разходи, свързани с нерегулирана дейност, които са изрично отделени **в Справка № 2 Условно постоянни разходи, по раздел I от заявлението за утвърждаване на цени за енергия и разполагаемост за новия регулаторен период.**

Анализът на отчетните данни за предходните отчетни периоди, също потвърждава недостиг от финансови средства за финансиране на постоянните разходи на ТЕЦ“Марица изток 2“ЕАД. През 2015 г. те са в размер на 78 279 хил.лв., а за 2016 г. – 121 939 хил.лв. Данни за натрупаните разходи за съответните отчетни периоди са както следва:

Некомпенсирани разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ за 2015 г., в хил.лв.:

	Показатели	МВтч	лв./МВтч	хил.лв.
1	Продадена общо електрическа енергия -регулиран и свободен пазар, вкл. и балансиращ пазар	8 320 601	74,04	616 041
	Приходи от разполагаемост, в т.ч.:	852 824	12,31	10 494
	Разполагаемост за студен резерв ЕСО	393 211	15,00	5 898
	Разполагаемост за допълнителни услуги – ЕСО	459 622	10,00	4 596
	Преки производствени разходи (променливи разходи)	8 320 601	54,35	452 252
2	Обща стойност на постоянните разходи, без възвръщаемост	8 320 601	22,95	190 958
3	Възвръщаемост	8 320 601	7,40	61 604
4	Постоянни разходи, които се покриват чрез приходите от продажба на електрическа енергия (Приходи от продажба на енергия минус възвръщаемост)	8 320 601	12,28	102 185
5	Постоянни разходи, които се покриват чрез цената за разполагаемост при участие в търговете на ЕСО за продажба на студен резерв и допълнителни услуги	852 824	12,31	10 494
6	Общо постоянни разходи, които се покриват чрез цените за енергия и разполагаемост през 2015 г. (р.4 + р.5)	8 320 601	13,54	112 679
7	Недостиг на средства за финансиране на постоянни разходи – сума подлежаща на компенсация по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.* (р.2-р.6)			-78 279

**Сумата, подлежаща на компенсация по чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката за 2015 г. е изчислена като разлика между отчетната стойност на постоянните разходи и приходите от разполагаемост на регулиран и свободен пазар.*

Некомпенсирани разходи, по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ за 2016 г., в хил.лв.:

	Показатели	МВтч	лв./МВтч	хил.лв.
--	------------	------	----------	---------

1	Продадена общо електрическа енергия -регулиран и свободен пазар, вкл. и балансиращ пазар	7 281 646	72,80	530 075
	Приходи от разполагаемост, в т.ч.:	1 330 776	9,70	12 913
	Разполагаемост за студен резерв ЕСО	939 585	9,58	9 001
	Разполагаемост за допълнителни услуги – ЕСО	391 191	10,00	3 912
	Преки производствени разходи (променливи разходи)	7 281 646	55,10	401 217
2	Обща стойност на постоянните разходи, без възвръщаемост	7 281 646	27,44	199 792
3	Възвръщаемост	7 281 646	3,76	27 405
4	Постоянни разходи, които се покриват чрез приходите от продажба на електрическа енергия (Приходи от продажба на енергия минус възвръщаемост)	7 281 646	13,93	101 453
5	Постоянни разходи, които се покриват чрез цената за разполагаемост при участие в търговете на ЕСО за продажба на студен резерв и допълнителни услуги	1 330 776	9,70	12 913
6	Общо постоянни разходи, които се покриват чрез цените за енергия и разполагаемост през 2016 г. (р.4 + р.5)	7 281 646	15,71	114 366
7	Недостиг на средства за финансиране на постоянни разходи – сума подлежаща на компенсация по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.* (р.2-р.6)			-85 426
8	Компенсирание за количествата разполагаемост	1 330 776	27,44	-36 513
	ОБЩО ФИНАНСОВ ДЕФИЦИТ (р.7+р.8)			-121 939

Поради тежките климатични условия в началото на 2017 г., потреблението на електрическа енергия рязко се увеличава спрямо същия период на предходната година. Електроенергийната система достига своя максимум от над 7 500 МВт товар към 10.01.2017 г., което налага спиране на износа на електрическа енергия с произход България. Кризисната ситуация се отрази както при производството, така и при продажбата на електрическа енергия, като средната цена на търгуваната електрическа енергия в периода 10.01.2017-31.01.2017 г. е (.....) лв./МВтч. Утвърдената от регулатора годишна квота на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за изкупуване от Обществения доставчик беше изчерпана, което наложи централата да предоставя допълнителни количества електрическа енергия за задоволяване нуждите на вътрешното потребление.

При работа в нормални метеорологични условия, определената годишна квота би следвало да гарантира вътрешното потребление на енергия до края на текущия регулаторния период. В разглеждания случай обаче, централата бе задължена да продава допълнително 150 МВт на Обществения доставчик по регулирана цена от 69,11 лв./МВтч, вместо същите количества да бъдат реализирани на борсата при средна цена от (.....) лв./МВтч. В таблица по-долу са представени разчети на пропуснатите ползи за „ТЕЦ

Марица изток 2“ ЕАД, както следва:

Показатели	Мярка	Стойност
Средна цена на БНЕБ за периода 10.01.2017 до 31.01.2017г.	лв./МВтч	(.....)
Количество на НЕК ОД в повече /200-50МВт/	МВт	150
22 дни*24 часа*150 МВт	МВтч	(.....)
Разлика в цената на БНЕБ и НЕК ОД /.....-69.11 лв./МВтч/	лв./МВтч	(.....)
Пропусната полза за периода 10.01. до 31.01.2017 г.	хил.лв.	(.....)
Допълнителни количества над квотата за периода месец 07-2016г. до месец 02-2017г., като квотата е достигната на 01.02.2017г.	МВтч	(.....)
Средна цена на БНЕБ за месец 02-2017г.	лв./МВтч	(.....)
Разлика между цената на БНЕБ и НЕК ОД /.....-69,11 лв./МВтч/	лв./МВтч	(.....)
Пропусната полза от допълнителни количества над квотата 02/2017г.	хил.лв.	(.....)
ОБЩО ПРОПУСНАТИ ПОЛЗИ	хил.лв.	7 017

В резултат на изложеното до тук, установената сума на отчетените и не компенсирани разходи, породени от наложени задължения към обществото в периода 2015-2017 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД възлизат общо на 207 235 хил.лв. За новия регулаторен период същите се очаква да достигнат до 103 967 хил.лв., или общата стойност на финансовия дефицит в края на периода е в размер на 311 202 хил.лв. Обобщените данни по години са както следва:

Показатели (в хил.лв. по години)	2015	2016	2017	2017-2018
Разходи свързани с задължения към обществото, съгл. Чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ	78 279	121 939	7 017	103 967

Прилагането на компенсаторен механизъм за разходи, които не могат да бъдат възстановени при преход от регулиран към либерализиран пазар на електрическа енергия е регламентиран в Закона за енергетиката, където се предвижда, че енергийните предприятия могат да предявят искане за компенсиране на разходи, породени от наложени задължения към обществото. Към тази група разходи принадлежат и разходите, свързани с експлоатацията на обекти, представляващи критична инфраструктура в енергетиката. Компенсирането на тези разходи се извършва чрез „Цена за задължения към обществото“, като в правомощията на КЕВР е да извърши анализ и оценка на нивото на предявените от енергийните предприятия разходи.

Правно основание за признаване на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 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, изложеното до тук **„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 311 202 хил.лв. и

обхваща отчетени постоянни разходи за 2015, 2016 г., периода януари – февруари 2017 г. и постоянни разходи, включени в ценовата рамка за новия регулаторен период 01.07.2017 – 30.06.2018 г.

Компенсирането на част от постоянните разходи на дружеството по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, чрез включването им в „Цена 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. 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.

Настоящото искане е изготвено, във връзка с прилагане на разпоредбите на Закона за енергетиката и е ориентирано към адаптиране на дейността на централата към либерализиран пазар на електрическа енергия.

Признаването на заявените постоянни разходи, като необходимо присъщи за дейността и компенсирането им по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ ще доведе до подобряване на паричните потоци в краткосрочен план. В средносрочен план „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще минимизира натрупаните загуби от текущата година, а очакваната възвръщаемост от цялостната дейност ще осигури минимална доходност от вложените инвестиции.

Преструктурирането на приходите от дейността, чрез приходи от „Цена за задължения към обществото“ ще се извърши поэтапно преминаване към напълно либерализиран пазар на енергия, каквото е изискването на националното и европейското законодателство.

Въз основа на гореизложеното и на основание чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката, предлагаме КЕВР да определи компенсиране на част от постоянните разходи отчетени през 2015 г., 2016 г., 01.01.2017-28.02.2017 както и такива, които ще възникнат от определянето на нова квота на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, след утвърждаване на новите цени за енергия и разполагаемост за новия ценови период от 01.07.2017 до 30.06.2018 г. В тази връзка, представяме нашето искане за избор на компенсаторен механизъм чрез „Цена за задължения към обществото“, както следва:

- 1.1. Обща стойност на заявените разходи за компенсиране по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ – 311 202 (триста и единадесет милиона двеста и две хиляди) лева, в т.ч.:***
- 1.1.1. Отчетени некомпенсирани разходи за 2015 г. – 78 279 (седемдесет и осем милиона двеста седемдесет и девет хиляди) хил.лева.***
- 1.1.2. Отчетени некомпенсирани разходи за 2016 г.- 121 939 (сто двадесет и един милиона деветстотин тридесет и девет хиляди) хил. лева.***
- 1.1.3. Отчетени некомпенсирани разходи за периода 01.01.2017-28.02.2017 г. – 7 017 (седем милиона и седемнадесет хиляди) хил.лв.***
- 1.1.4. Разходи, които ще подлежат на компенсиране в резултат на утвърждаване на квота и цени за енергия и разполагаемост за периода 01.07.2017-***

30.06.2018 г. – 103 967 (сто и три милиона деветстотин шестдесет и седем хиляди) хил.лв.

**С уважение,
инж. Живко Димитров Динчев - Изпълнителен Директор**