

Р Е Ш Е Н И Е

№ И1-Л-068
от 21.02.2011 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 21.02.2011 г., след преглед на приложените документи по преписка № 12/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-11/18.02.2010г., подадено от „ТЕЦ Марица 3” АД за продължаване срока на лицензия № Л-068-03/14.02.2001г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” и събраните данни от проведеното на 15.02.2011 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Преписка № 12 от 2010 г. е образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-11/18.02.2010г. от „ТЕЦ Марица 3” АД за продължаване срока на лицензия № Л-068-03/14.02.2001г. за производство на електрическа и топлинна енергия на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

„ТЕЦ Марица 3” АД е титуляр на лицензия № Л-206-15/31.08.2006г. за дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години и на лицензия № Л-068-03/14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” за срок от 10 (десет) години.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ „ТЕЦ Марица 3” АД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-11/25.02.2010 г. с искане да бъде продължен с 10 (десет) години срокът на издадената на дружеството лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия”. Заявителят е обосновал предложението си за продължаване на срока на лицензията с аргументите, че основните съоръжения са в добро техническо състояние с наличен ресурс и годни за експлоатация, че са налице изградена инфраструктура и квалифициран персонал и че дружеството е финансово стабилно. Остатъчният ресурс на метала и изразеното инвестиционно намерение за изграждане на сероочистваща инсталация с цел отпадане на ограничителния режим на работа ще позволи енергийният обект да продължи работа до изчерпване на ресурса на основните съоръжения. В условията на конкурентен пазар централата предлага атрактивни цени на произведената електроенергия чрез непрекъснато подобряване на технико-икономическите показатели, увеличаване на разполагаемостта и ниска аварийност. Към настоящия етап „ТЕЦ Марица 3” АД доставя активна електроенергия и разполагаема мощност на „НЕК” ЕАД съгласно сключен Договор за изкупуване на електроенергия и мощност на регулиране цени. От месец октомври 2006г. се реализира и като участник на свободния пазар на електроенергия.

Подаденото заявление съответства на изискванията на разпоредбите на чл. 64, ал. 1, 2 и 3 от НЛДЕ и са налице предпоставките за допустимост на искането на „ТЕЦ Марица 3” АД за продължаване срока на лицензия № Л-068-03/14.02.2001г.

При продължаване срока на лицензията съгласно чл. 65, ал. 1 от НЛДЕ Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки

ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

От направена служебна справка в Търговския регистър е видно, че „ТЕЦ Марица 3” АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, с ЕИК 126526421 и към настоящия момент са вписани следните обстоятелства: „ТЕЦ Марица 3” АД е акционерно дружество по смисъла на чл. 158 от ТЗ със седалище и адрес на управление България, област Хасково, община Димитровград, гр.Димитровград 6400, Промислена зона. Управлява се по едностепенната система на управление със съвет на директорите в състав Денка Иванова Топалова, Цветана Георгиева Бънкова и Любомир Иванов Тодоров, като Денка Иванова Топалова представлява дружеството в качеството и на изпълнителен директор. Вписаният предмет на дейност е *„производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и др.обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт”*. Капиталът на дружеството е в размер на 937 000 (деветстотин тридесет и седем хиляди) лева, разделен на 93 700 броя безналични поименни акции с номинална стойност 10 лв. всяка и е изцяло внесен.

Видно от представените декларации и от служебна справка в Търговския регистър към настоящия момент „ТЕЦ Марица 3” АД не е в производство по несъстоятелност, не е в ликвидация. ДКЕВР не е отнемала лицензия и не отказвала издаването на лицензия на дружеството за дейността производство на топлинна и електрическа енергия.

Заявителят е собственик на енергийния обект, чрез който се осъществява лицензионната дейност съгласно представените с писмо, вх. № Е-ЗЛР-ПД-11/09.04.2010г. нотариални актове и актове за частна държавна собственост.

Предвид изложеното заявителят отговаря на нормативните изисквания на чл. 40, ал. 1, точки 1 и 2 от ЗЕ и не са налице предпоставките за отказ по чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Относно изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ енергийният обект да отговаря на нормативните изисквания за опазване на околната среда следва да се посочи, че съгласно Условие 3.3. от комплексно разрешително (КР) № 41/2007 г., издадено на „ТЕЦ Марица 3” АД от МОСВ на основание чл. 120 във връзка с чл. 124, ал. 4 от ЗООС заявителят може да експлоатира основното съоръжение от енергийния обект - котлоагрегат, тип ОР-380 до 20 000 часа през периода 01.01.2008г.-31.12.2015г. След изчерпване на лимита по условие 3.3. операторът на комплексното разрешително следва да изведе от експлоатация котлоагрегат, тип ОР-380, но не по-късно от 31.12.2015г. Този ограничен режим на експлоатация е в съответствие с „Програма за прилагане на Директива 2001/80/ЕС относно ограничаване на определени замърсители на въздуха от големи горивни инсталации” на МОСВ, съгласно която „ТЕЦ Марица 3” следва да бъде изведен от експлоатация до края на 2015г. Към настоящия момент като писмени доказателства за спазени нормативни изисквания за опазване на околната среда заявителят е представил извършена от регистриран експерт „Оценка на въздействието от дейността на „ТЕЦ Марица 3” АД върху качеството на атмосферния въздух в района, след изграждане на сероочистваща инсталация”. Изводът, изразен в нея е, че след рехабилитацията на блок 120 MW и изграждане на сероочистваща инсталация (СОИ) за постигане на екологични норми за серни и азотни оксиди и прах с ефективност на очистване до 400 mg/Nm³ ще се осигурят необходимите предпоставки за работа на блока на номинален товар без това да се застрашава качеството на атмосферния въздух в района, както като самостоятелен източник на емисии, така и комбинирано с останалите централи в комплекса „Марица изток”.

„ТЕЦ Марица 3” АД е разположена в източната промишлена зона на гр. Димитровград върху обща територия 1 314 дка с около 60 броя сгради и налична ЖП

инфраструктура. Освен основната площадка, „ТЕЦ Марица 3” АД притежава и допълнителни терени: сгуруотвали на площ 676 дка и две помпени станции на р. Марица.

Централата е пусната в експлоатация през 1951 г., като топлофикационна с три котела ТП-170 и две турбини ВПТ-25-3 руско производство. През 1971 г. е разширена с кондензационен блок 120 MW, а през 1989 г. – с парокотелна инсталация от три броя котли ПКМ-12 на гориво природен газ. В следствие поради физическото остаряване на съоръженията и отпадане на консуматорите на топлоенергия през 1999 г. топлофикационната част на централата е изведена от експлоатация. Към настоящия момент централата работи с един кондензационен блок 120 MW и парокотелна инсталация за осигуряване на топлоенергия за собствени нужди.

Основните съоръжения в експлоатация към момента са:

- Блок 120 MW:
 - котлоагрегат, тип ОР-380, с „П”-образна конфигурация, еднобарабанен, с естествена циркулация, с прахово изгаряне на въглищата и сухо шлакоотделяне, полско производство;
 - турбина, тип ТК-120, активна, осева, трикорпусна с междинен прегрев на парата и шестстепенна система на регенерация, полско производство;
 - генератор, тип TGH-120 с водородно охлаждане също полско производство.

Средногодишното производство на електрическа енергия е около 200 до 300 GWh, брой работни часове до 31.12.2009 г. – 146 077 и брой цикли на спиране и пускане – 849;

- Парокотелна инсталация от 3 броя ПКМ-12 – работни часове до 31.12.2009 г. – 35 114,5 h.

Дружеството е представило заключения и препоръки от направени през 2002 г. обследвания на остатъчния ресурс и контрол на метала на съоръженията от „Контрол” ООД и „Ансист” ООД, както следва:

- Оценката на остатъчния ресурс извършена на базата на изпитвания на продължителна якост на станционни тръбопроводи е удовлетворителна за срок на експлоатация 160 000 часа или още 50 000 часа.

- Техническото състояние на турбината ТК-120 MW е удовлетворително. Остатъчния ресурс и контрол на метала на турбината се оценява на 60 000 часа и над 1 200 броя цикъла „спиране-пускане”. Съгласно дадената оценка на състоянието, турбината може да работи с проектните параметри до достигане на прогнозния проектен ресурс от 170 000 работни часа при спазване условията на експлоатация, поддръжка и ремонт.

През 2005 г. дружеството е подменило ротор високо налягане и ротор на генератора с нови, доставени от завода производител.

Следващото цялостно обследване на метала с цел извършване на нова оценка на техническото състояние и остатъчен ресурс на съоръженията, дружеството ще извърши през 2011 г. между 160 000 и 170 000 работни часа на блока.

Съгласно действащото комплексно разрешително (КР) № 41/2007 г., издадено от Министерството на околната среда и водите на основание чл. 120 във връзка с чл. 124, ал. 4 от ЗООС е ограничен срокът на експлоатация на блок 120 MW, който може да работи до 31.12.2015 г., но не повече от 20 000 часа за периода 01.01.2008 г. – 31.12.2015 г. Причината за ограничението са наднормените стойности на SO₂ в емитираните димни газове от горивната инсталация, поради високото съдържание на сяра в местните лигнитни въглища.

С комплексно разрешително КР № 281/2008 г. е въведено и друго екологично ограничение, а именно извеждане от експлоатация на:

- сгуруотвал „Горен буюк” до 31.12.2011 г.;
- сгуруотвал „Галдушки ливади” до 31.03.2014 г.

С уведомително писмо с изх. № 393/24.04.2009 г. до Министъра на околната среда и водите и до кмета на община Димитровград, „ТЕЦ Марица 3” АД е представило инвестиционно намерение за рехабилитация на подлежащия на извеждане от експлоатация енергиен блок 120 MW, включващо изграждане на сероочистваща инсталация на централата. Намеренията на дружеството са да приведе всички показатели на инсталацията в

съответствие с изискванията, залегнали в Наредба № 10 от 6 октомври 2003 г. *за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации*, с цел да отпадне ограничителния режим наложен с КР № 41/2007 г. и инсталацията да продължи работа до изчерпване на ресурса на основните съоръжения. За целта са предприети следните мероприятия:

- изготвено е „Прединвестиционно проучване за изграждане на сероочистваща инсталация (СОИ) в „ТЕЦ Марица 3” АД, Димитровград и рехабилитация на енергийния блок”;

- разработен е „Идеен проект за избор на технология за сероочистваща инсталация” от немската фирма „Enviroserv”, който сравнява технологията с кипящ слой с мократа варовикова технология;

- извършена е „Оценка на въздействието от дейността на „ТЕЦ Марица 3” АД върху качеството на атмосферния въздух в района, след изграждане на сероочистваща инсталация” от лицензиран експерт, по утвърдена от МОСВ Методика, като е използван програмен продукт „PLUME”.

След направените техникоикономически анализи в предпроектното проучване за избор на сероочистваща инсталация, чрез сравняване на технологията на кипящ слой (ТКС) и мократа варовикова технология (МВТ), дружеството възнамерява да приложи технологията с кипящ слой. Техническото сравнение показва предимство за полусухата технология, тъй като редуцира и емисиите от SO₃, което не може да се постигне с МВТ. Икономическият анализ доказва, че инвестиционните разходи са значително по-ниски за полусухата технология, след като допълнителните изисквания от пречистване на отпадните води и мелници за смилане на варовика ще увеличат стойността на инвестициите за мократа технология.

Намеренията на „ТЕЦ Марица 3” АД, съгласно уведомително писмо до МОСВ са до месец декември 2012 г. да бъде изпълнен проектът за рехабилитация на съществуващите мощности и да бъде изградена сероочистващата инсталация.

Резултатите от извършената „Оценка на въздействието от дейността на „ТЕЦ Марица 3” АД върху качеството на атмосферния въздух в района, след изграждане на сероочистваща инсталация” показват, че след рехабилитацията на блок 120 MW и изграждане на СОИ за постигане на екологични норми за азотни оксиди и прах с ефективност на очистване до 400 mg/Nm³ ще се осигурят необходимите предпоставки за работа на блока на номинален товар без това да застрашава качеството на атмосферния въздух в района.

Дружеството е представило бизнес план за периода 2010 г. – 2014 г. с изпълнението на който следва да бъдат приведени всички показатели на горивната инсталация на централата в съответствие с изискванията на Наредба № 10/06.10.2003 г., а на депата за отпадъци с изискванията на Наредба № 8/24.08.2004 г. *за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци*. Целта е да отпадат ограничителните режими наложени с комплексните разрешителни и горивната инсталация да продължи да работи до изчерпване на ресурса на основните съоръжения, а депата до запълване на максималния обем.

Предвидените в инвестиционната програма разходи на обща стойност 94 510 хил. лв. включват:

- изграждане на сероочистваща инсталация възлизаща на 63 000 хил. лв., която включва – изготвяне на проект и подготвителни дейности, доставка на оборудване и инженеринг, строителство, монтаж, непредвидени;
- дейности по рехабилитация на блок 120MW – 22 960 хил. лв.;
- транспортиране и депониране на производствени отпадъци – 7 800 хил. лв.;
- доставка на тежка механизация – 750 хил. лв.

Съгласно представения линеен график строително-монтажните дейности по изграждане на СОИ, дейностите по рехабилитация на парогенератор – ОР-380,

модернизацията на турбина ТК-120 и подмяна на намотки на генератор TGH-120 следва да приключат до месец октомври 2013 г.

През периода на бизнес плана дружеството предвижда технологията на събиране на твърдите отпадъци от горивния процес да бъде запазена, но е наложително промяна в транспортирането и депонирането им, което ще гарантира:

- сухо транспортиране на отпадъците до площадката на съществуващите депа със затворени лентови транспортъори за обезвреждане без предварително третиране;
- възможност за товарене на отпадъка в мястото на събиране (основната производствена площадка) на автомобилен и ж.п. транспорт за оползотворяване.

Ремонтната програма на „ТЕЦ Марица 3” АД включва периодични огледи и ревизии, поддържане и текущи ремонти с подмяна на детайли и елементи, необходими за подобряване на надеждността и възстановяване на работните характеристики на отделните агрегати и съоръжения в централата.

За изпълнението на ремонтната програма са предвидени средства в размер на 13 800 хил. лв.

Производствената програма за периода 2010 г. - 2014 г. е разработена на база реализираното производство през последните години и перспективата за участие на дружеството в енергийния пазар. Съгласно производствената програма предвиденото електропроизводство през 2013 г. е намалено на 300 GWh поради планираната рехабилитация на блок 120 MW и изграждането на сероочистваща инсталация за повишаване ефективността на съоръженията и изпълнение на екологичните изисквания. След извършване на предвидената рехабилитация през 2014 г. дружеството прогнозира повишаване на разполагаемата мощност от 100 MW на 120 MW и съответно по-високо годишно електропроизводство.

В представената към заявлението справка за техническите показатели на блок 120 MW, работните часове за 2008 г. и 2009 г. са съответно: 5 949 часа и 6 444 часа.

Предвид горното могат да се направят следните изводи:

Съгласно извършеното обследване на остатъчния ресурс и контрол на метала, турбина ТК-120 може да работи с проектните си параметри до 170 000 часа и това съответства на прогнозираните от дружеството работни часове до 2014 г. заети в бизнес плана (179 581 часа от началото на експлоатация);

За да продължи централата работата си до изчерпване на ресурса на основните съоръжения, следва да се изгради сероочистваща инсталация до месец октомври 2013 г. съгласно изготвения бизнес план. Съгласно КР № 41/2007 г. блок 120 MW може да работи не повече от 20 000 часа за периода 01.01.2008 г. – 31.12.2015 г. Предвид представените справки за работните часове през 2008 г. и 2009 г. и разчетите в бизнес плана централата ще достигне 20 000 работни часа най-късно до месец септември 2011 г., което не кореспондира със сроковете заети в представения бизнес план относно изграждането на сероочистваща инсталация.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-ПД-11/11.12.2010 г. от “ТЕЦ Марица 3” АД заявява, че да 30.11.2010 г. има отработени 17 017 часа.

Предвидено е строително-монтажните дейности да се извършат в периода месец март 2011 г. - месец октомври 2013 г.

Предвид горните обстоятелства и след извършената преценка, съгласно приложените към заявлението документи се установи, че енергийният обект, чрез който се осъществява лицензионната дейност, подлежи на окончателно извеждане от експлоатация поради изчерпване на лимита от 20 000 работни часа определени с КР № 41/2007 г.

Необходимо е да се има предвид, че бъдещата работа на централата следва да бъде съобразена с необходимостта от привеждане на горивните инсталации съгласно екологичните изисквания за намаляване на емисиите от серен диоксид и азотни окиси в съответствие със сроковете определени в договорената с ЕС – „Програма за прилагане на Директива 2001/80/ЕС относно ограничаване на определени замърсители на въздуха от

големи горивни инсталации”. Съгласно последната блок 120 MW следва да бъде изведен от експлоатация преди 01.01.2016г.

С писма № Е-ЗЛР-ПД-11/27.09.2010 г. от „НЕК” ЕАД и № Е-ЗЛР-ПД-11/16.09.2010 г. от „ЕСО” ЕАД дружествата изразяват становището си, че бъдещата работа на централите следва да е съобразена с „Програма за прилагане на Директива 2001/80/ЕС”.

Към заявлението за удължаване срока на лицензията на „ТЕЦ Марица 3” АД са приложени бизнес план за периода 2010 – 2014 г. и годишен финансов отчет за 2009 г., които са използвани за основа за извършване на финансово-икономически анализ, като част от преценката на финансовите възможности за осъществяване на дейността по лицензията.

От представения одитиран годишен финансов отчет за 2009 г. е видно, че дружеството е приключило годината със загуба в размер на 10 047 хил.лв., а финансовият резултат за предходната година е печалба в размер на 421 хил.лв. В отчета за доходите се наблюдава:

- Намаление на нетните приходи от продажби през 2009 г. с 20.93% спрямо предходната година.
- Намаление на разходите за обичайна дейността с 2.63%.

От анализа на структурата на разходите е видно, че разходите по икономически елементи за 2009 г. се увеличават със 7.14 %, за сметка на намаление на финансовите разходи и сумите с корективен характер при съпоставка с данните за 2008 г.

При анализ на постигнатата рентабилност за 2009 г. се наблюдава значително влошаване на показателите при съпоставката им с данните за 2008 г., което е и пряко свързано с отчетената загуба за последната година.

Показателите за ефективност на разходите също се влошават, в следствие на изпреварващото значителното намаление на приходите на дружество от обичайна дейност (23.37 %) и минималното намаление на разходите за обичайна дейност.

При анализ на балансовата структура, е видно че краткотрайните активи превишават краткотрайните пасиви, което е показател за подобрение на ликвидността на дружеството, в сравнение с миналата година.

Оборотният капитал, изчислен като разлика между краткотрайните активи и краткосрочните пасиви на дружеството за 2009 г. се повишава значително спрямо предходната 2008 г., което също е показател за липса на краткосрочна задлъжнялост на дружеството. Останалите финансови показатели, които определят общото финансово състояние на дружеството са под минимално изискуемата стойност 1, което от своя страна означава, че в дългосрочен план дружеството не е в състояние да финансира дейността си изцяло със собствени средства.

В резултат на всичко гореизложено и след анализ на финансовото развитие на дейността на „ТЕЦ Марица 3” АД може да бъде направен извод, че общото финансово състояние на дружеството е *лошо* към 31.12.2009 г. и остава непроменено спрямо предходната финансова година.

Производствената програма за периода 2010 – 2014 г. е разработена на база реализираното електропроизводство през последните години и перспективата за участие на дружеството в енергийния пазар през разглеждания период.

За 2013 г. е предвиденото намалено електропроизводство на 300 ГВтч, във връзка с планираната рехабилитация на блок 120 МВт и изграждането на сероочистваща инсталация за повишаване ефективността на съоръженията и изпълнение на изискванията на екологичното законодателство.

В бизнес плана за периода 2010- 2013 г. са предвидени планови ремонти с цел подобряване на технико-икономическите показатели на съоръженията, повишаване на надеждността на централата и намаляване на риска от възникване на аварии и злополуки.

Според заявителя променливите разходи са остойностени по действащите цени, като за 2011 г. е предвидено повишение с 2%, за 2012 г. увеличението е с 3%, а за 2013 г. и 2014 г. – повишение с по 4% годишно.

Цените, при които „ТЕЦ Марица 3” АД планира приходите си от продажби на електрическа енергия са:

Цена на активна електроенергия (в лв./МВтч):

2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
72,31	73,78	74,63	77,12	84,99

Цена за разполагаемост (в лв./МВтч):

2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
18,88	22,99	23,43	35,57	31,18

За сравнение, одобрените с решение № Ц – 030/ 28.06.2010 г. са:

- цена за активна електрическа енергия – 64,95 лв./МВтч, и
- цена за разполагаемост – 11,06 лв./МВтч.

Изграждането на сероочистващата инсталация и другите реконструкции са свързани със значителни по обем инвестиционни разходи, които са описани в инвестиционната програма към бизнес плана за периода 2010 – 2014 г. Общата стойност на тези разходи е 94 510 хил.лв., като е планирано финансирането да се осъществи предимно с привлечени средства, при отчитане на текущото финансово състояние на дружеството и отчетената структура на капитала. Стойността на финансирането чрез кредити е 73 024 хил.лв. или 77% от стойността на общата инвестиция.

Като приложение към бизнес плана са представени и прогнозни финансови отчети за периода 2010 – 2014 г., които отразяват намерението на дружество за извършване на горепосочените инвестиционни разходи. Приходите в тези отчети са формирани на база прогнозните цени за енергия и разполагаемост, които са значително по-високи от действащите регулирани цени от 1 юли 2010 г.

На проведена работна среща с представители на дружеството бяха поставени въпроси, свързани с финансирането на инвестиционната програма, сроковете на откупуване на инвестициите, както и прогнозните продажни цени на електроенергията. От „ТЕЦ Марица 3” АД бе поискана допълнителна информация, която да даде яснота относно заявените инвестиционни намерения.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-ПД-11/ 11.12.2010 г. „ТЕЦ Марица 3” АД представя: Отработени часове на блок 120 МВт, съгласно условие т. 3.3. от Комплексното разрешително № 41/2007 г., актуално към 30.11.2010 г. – 17 017 ч.; Разбивка на необходимите инвестиции за изграждане на СОИ; Финансов модел на проекта за изграждане на СОИ и рехабилитация на блок 120 МВт;

В разбивката на инвестиционните разходи, свързани с изграждане на СОИ са изброени инвестиционни разходи на обща стойност 102 млн.лв., докато в приложение № 2 „Финансов модел за обслужване на кредита” планираните инвестиционни разходи са за 94 510 хил.лв. Финансирането с привлечен капитал е на стойност 73 млн.лв., при следните условия:

- Усвояване на кредита – първи етап – 20 млн.лв. до 01.2012 г.
- Усвояване на кредита – втори етап – 30 млн.лв. до 01.2013 г.
- Усвояване на кредита - трети етап – 23 млн.лв. до 01.2014 г.

Период на кредита 8 г. и 1 месец, при лихвен процент 7,5% и гратисен период 2 години. Представени са и годишните разходи, свързани с обслужването на кредита за периода 2012 - 2020 г. Общите плащания свързани с лихви за периода са 22 213 хил.лв., като на този етап не са представени конкретни данни за финансиращата институция.

Във „Финансовия модел за обслужване на кредита” не е представен прогнозен паричен поток, въз основа на който да се направи преценката за рисковете, свързани с изпълнението на инвестицията и акумулирането на приходи, за гарантиране на плащанията, необходими за

оперативната дейност. Представени са единствено прогнозни цени за разполагаемост – „с използване на банков кредит” и „без използване на банков кредит”. Тези цени са значително по-високи от действащата в момента цена за разполагаемост, като за 2010 г. е посочена цена от 18,88 лв./МВтч при утвърдена регулирана цена от 11,06 лв./МВтч. През 2013 г. цената за разполагаемост достига до 35,57 лв./МВтч (без използването на кредит) или 44,34 лв./МВтч при използване на банков кредит, а за останалия период от 2014 г. до 2020 г. цената е постоянна, като в първия случай е 31.18 лв./МВтч, а във втория случай цената се променя в зависимост от плащанията, свързани с кредита.

На основание чл.13, ал.3, т.1 от ЗЕ на 15.02.2011г. бе проведено открито заседание за разглеждане на доклада по образуваната преписка, на което предвид предстоящата рехабилитация на блока и изграждането на сероочистваща инсталация, бе дискутиран въпросът относно възможностите на дружеството да осигури финансирането на инвестицията. Представителите на „ТЕЦ Марица 3” АД заявиха, че водят преговори с доставчиците за намаляване на цените, както и преговарят с две банки с цел осигуряване на финансиране. Същите поеха ангажимент да представят писма за намерения от банки относно финансирането.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-ПД-11/ 18.02.2011 г. ТЕЦ”Марица 3”АД представи в ДКЕВР допълнителна информация, която включва:

1. Ревизирана инвестиционна програма;
2. Прогнозни условно-постоянни разходи за периода 2011 г. – 2020 г.
3. Финансов модел за обслужване на кредита;
4. Писмо за намерение от „Първа инвестиционна банка”АД.

Представената коригирана инвестиционна програма включва дейности имащи за цел да се изпълни задължението за привеждане на централата в съответствие с Екологичните норми на ЕС, с цел да отпадне ограничителния режим и горивната инсталация да продължи работата си до изчерпване на ресурса на основните съоръжения, а относно депото – до запълване на максималния обем.

В представеното писмо е декларирано намерението на ръководството на дружеството да се приведат всички показатели на горивната инсталация в съответствие с изискванията, залегнали в Наредба № 10 от 10.06.2003 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни окиси и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации, а депото за производствени отпадъци в съответствие със Закона за управление на отпадъците и Наредба № 8 от 24.08.2004 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.

Финансирането на тези дейности е на стойност 52 400 хил.лв.

Втората основна цел на инвестиционната програма е модернизация на енергийния блок, която ще доведе до повишаване на ефективността му и увеличаване на разполагаемата мощност на турбината, с цел подобряване на икономическите показатели на централата и гарантиране на плащанията, необходими за оперативна дейност. Финансирането на тези дейности е на стойност 6 760 хил.лв.

Като първи етап от инвестиционните проекти е изграждането на сероочистваща инсталация (СОИ) – в срок до края на 2011 г., преди изтичането на ограничителния срок за експлоатация от 20 000 часа.

Втори етап е изграждане на съоръженията за транспорт и депониране на отпадъчния продукт от СОИ, като до неговото приключване се предвижда отпадъкът да бъде временно складиран на едно от съществуващите депа в централата. За тази цел дружеството има разработен проект за депо „Горен бюк”, което след края на 2011 г. ще бъде частично рекултивиран и надградено за сухо депониране на отпадъците от СОИ.

Третия етап включва рехабилитация на котела и на турбината, с цел повишаване на тяхната ефективност и мощност.

Четвърти етап – привеждане на сгуроотвалите към новите изисквания за депа за производствени отпадъци, влизащи в сила от 2014 г.

Общата стойност на заявените инвестиции възлиза на 59 160 хил.лв., като се предвижда стойността на финансирането с привлечен капитал да възлезе на 41 412 хил.лв. или 70 на сто от общата инвестиция.

Условията, при които се предвижда да се осигури финансирането са:

- I Транш – 15 000 хил.лв., през м. април 2011 г.
- II Транш – 17 000 хил.лв., през м. октомври 2011 г.
- III Транш – 9 412 хил.лв., през м. април 2012 г.

Кредитен период 10 години - от м. април 2011 до м. април 2021 г., гратисен период 2 години и лихвен процент 7,5%.

В писмото за намерение от „Първа инвестиционна банка” АД с изх. № 11-1283/18.02.2011 г. се посочва, че преговорите във връзка с финансирането на проекта за изграждане на сероочистваща инсталация и рехабилитация на съществуващите съоръжения на „Марица 3” АД са в напреднал етап. Банката заявява своята увереност, че изпълнението на планираната инвестиция ще гарантира дейността на дружеството в следващите години и ще генерира необходимите парични потоци, с които да се осигури погасяването на направените разходи за реализирането на проекта. Настоящото писмо за намерение е издадено за да се представи пред ДКЕВР.

В приложение № 1, Таблица 2 към писмото е представен модел за обслужване на кредита по месеци. Разходите за лихви през първата година възлизат на 982 хил.лв. и нарастват в следващите два прогнозни периода до изтичането на гратисния период през 2013 г., свързан с плащанията по главница.

От представените данни, включително прогнозен паричен поток за периода 2011- 2020 г. се вижда, че от една страна, дружеството планира да приключи инвестиционната дейност до края на 2014 г., т.е. преди изтичането на срока на комплексното разрешително, а от друга, очаква успешно финансово развитие на дейността си само при прилагане на значително по-високи цени от действащите към момента. Очакванията за значителни повишения на цените на електрическата енергия са свързани пряко с отчетеното лошо общо финансово състояние, осигуряването на цялостното финансиране на инвестиционната програма, както и нейното изпълнение в срок. В допълнение на изложеното, дружеството не е доказало наличие на собствени средства за финансирането на част от инвестициите.

В резултат на всичко описано, при отчитане на лошото общо финансово състояние, рисковата структура за финансиране на значителни по обем и стойност инвестиции, сроковете за тяхното изграждане, както и липсата на сигурност за осигуряване на собствената част от необходимите средства, комисията приема, че „ТЕЦ Марица 3” АД не притежава финансови възможности за периода на заявления за продължаване срок на лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия”

Във връзка със събраните данни по административната преписка и получената допълнителна информация на проведеното открито заседание, Комисията счита, че условие за продължаване на срока на издадената лицензия на „ТЕЦ Марица 3” АД, е наличието на комплексно разрешително за осъществяване на лицензионната дейност. Издаденото на дружеството комплексно разрешително КР № 41/2007г. е със срок на действие до 31.12.2015 г., но не повече от 20 000 часа.

Предвид горното комисията счита, че исканото удължаване на срока може да бъде допуснато до изтичане срока на комплексното разрешително – 31.12.2015г., при спазване на условията предвидени в него.

Предвид гореизложеното, на основание 51, ал.1, т.1 във връзка с чл. 21, ал.1,т.1, чл.42, ал.2 и ал.3 от Закона за енергетиката и чл. 65, ал. 2, т.1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Продължава срока на издадената на „ТЕЦ Марица 3” АД,
със седалище и адрес на управление България, област Хасково, община
Димитровград, гр.Димитровград, ЕИК 126526421

**лицензия № Л-068-03/14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и
топлинна енергия”, считано от датата на изтичането на срока на лицензията до
31.12.2015 г., при условията на издаденото комплексно разрешително КР № 41/2007 г.**

**2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за
новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-068-
03/14.02.2001 г.**

**Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред
Върховния административен съд.**

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/Ангел Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Емилия Савева/