

**РЕШЕНИЕ**

**№ И1-Л-094**  
**от 21.03.2011 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание на 21.03.2011 г., след преглед на приложените документи по преписка № 15/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14/ 02.03.2010г. на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-094-01/21.02.2001г. за дейността „производство на електрическа енергия” и събраните данни от проведеното на 15.03.2011 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Преписка № 15 от 2010г. е образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14/ 02.03.2010г. на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л- 094-01/21.02.2001г. за дейността „производство на електрическа енергия”.

С Решение № Л-094-01/21.02.2001г. ДКЕВР е издала на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД лицензия № Л-094-01/21.02.2001г. за дейността „производство на електрическа енергия” за срок от 10 (десет)години, като същият изтича на 21.02.2011г.

С Решение № О-Л-094-01/17.03.2008г. ДКЕВР отказва да измени издадената на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД лицензия № Л-094-01/21.02.2001г. във връзка с подадено от дружеството заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-83/04.12.2007г. за изменение на лицензията, поради извеждане от експлоатация на основно съоръжение – блок № 2. Като мотив за направеното искане лицензиантът е посочил задължение на Република България по международно споразумение, а именно Приложение № VI по чл. 20 на Протокола относно условията и договореностите за приемане на България в Европейския съюз и Приложение № VI по чл. 23 на Договора за присъединяване на Р. България и Румъния към Европейския съюз – обнародвани в ДВ., бр. 103 и бр. 104 от 2006 г. и ратифицирани със закон, приет от Народното събрание на 11.05.2005г. (обн. В ДВ. Бр. 40 от 2005г.).

Комисията е мотивирала отказа си с аргументи, даващи основание да се заключи, че в случай на уважаване на разглежданото искане, би се стигнало до трайно и сериозно влошаване на сигурността на електроенергийната система. Неизвеждането от експлоатация на този блок няма да доведе до нарушаване на преходните мерки за България, съгласно Приложение № VI по чл. 20 на Протокола относно условията и договореностите за приемане на България в Европейския съюз и Приложение № VI по чл. 23 на Договора за присъединяване на Република България и Румъния към Европейския съюз. Това е така, тъй като в изпълнение на тези международни ангажименти, централата може да продължи да работи, с не повече от два блока, а спрения втори блок да бъде в състояние на студен резерв, за да замества изключени аварийно агрегати или да бъде включван единствено при изключително високи товари вследствие на неблагоприятни метеорологични условия при условията на Комплексно Разрешително № 45/2005г., издадено от Министерството на околната среда и водите.

Заявление вх. № Е-ЗЛР-ПД-14/ 02.03.2010г. на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД за продължаване срока на издадената му лицензия , е подадено съгласно чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл.63, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредбата).

Съгласно разпоредбата на чл. 65, ал.1 от Наредбата, при разглеждане на настоящето заявление за продължаване срока на лицензията, ДКЕВР следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и приложените към заявлението документи, с оглед на това дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията.

Съгласно разпоредбата на чл. 65, ал.4 от Наредбата, в производството за продължаване на срока на лицензията, се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия.

Към момента на подаване на заявлението, видно от представеното удостоверение изх. № 20100203105511/02.03.2010г., издадено от Агенцията по вписванията при Министерството на правосъдието, заявителят „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е еднолично акционерно дружество по смисъла на чл. 158 от ТЗ със седалище и адрес на управление: България, област Кюстендил, община Бобов дол, село Големо село 2635, ЕИК 109513731. Едноличен собственик на капитала е „Консорциум Енергия МК” АД, ЕИК 175331136, със седалище и адрес на управление: България, област София, община Столична, гр. София 1360, район Връбница, ж.к Индустриална, зона Орион, ул. „3020-та” № 34, ет. 6.

Съгласно представеното от заявителя удостоверение от Агенцията по вписванията, „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД има следния предмет на дейност: *производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, 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, ноухау и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.*

Капиталът на дружеството е в размер на 2 514 000 (два милиона петстотин и четиринадесет хиляди) лева, разделен на 251 400 броя обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 10 (десет) лева Записаният капитал е изцяло внесен. Дружеството – заявител е с едностепенна система на управление - управлява се от тричленен съвет на директорите в състав: Владимир Бойчов Владимиров (дата на изтичане на мандата 30.06.2010г.), Атанас Георгиев Вълкавичев и Петър Иванов Петров. Представява се от изпълнителния директор Петър Иванов Петров. В представената информацията от заявлението Владимир Бойчов Владимиров е упълномощен да представлява дружеството пред ДКЕВР.

Предвид изложеното, заявителят отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Според декларацията, подписана от Петър Иванов Петров, в качеството му на изпълнителен директор на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, както и от представено удостоверение изх. № 20100203105615/02.03.2010г., издадено от Агенцията по вписванията, представляваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност.

Видно от представеното удостоверение изх. № 20100203105645/02.03.2010г., издадено от Агенцията по вписванията, дружеството не е в производство по ликвидация.

Дружеството е представило към подаденото заявление актуализирани приложения към издадената лицензия, като в Приложение № 3 са описани следните документи, удостоверяващи правото на собственост на лицензианта върху енергийния обект, чрез който се осъществява лицензионна дейност:

1. Акт ДЧС № 633/10.03.2004г., вписан в Агенцията по вписванията под № 115, том II, рег. № 462/12.03.2004г., книга 1919, стр. н.р. 360/2004г., удостоверяващ право на собственост върху поземлен имот № 15535.0502.001, с площ 653 093 кв.м, находящ се в землището на с. Големо село, както и върху сгради, описани в Приложение № 1.

2. Акт ДЧС № 634/10.03.2004г., вписан в Агенцията по вписванията под № 113, том II, рег. № 460/12.03.2004г., книга 1919, стр. н.р. 358/2004г., удостоверяващ право на собственост върху поземлен имот № 15535.0502.002, с площ 585 кв.м, находящ се в землището на с. Големо село.

3. Акт ДЧС № 635/10.03.2004г., вписан в Агенцията по вписванията под № 115, том II, рег. № 461/12.03.2004г., книга 1919, стр. н.р. 359/2004г., удостоверяващ право на собственост върху поземлен имот № 15535.0503.001, с площ 21 755 кв.м, находящ се в землището на с. Големо село.

Следователно налице е изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, лицензиантът да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които се осъществява дейността.

Предвид изложените по-горе факти и направен анализ се стига до извода, че искането в заявлението за продължаване срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 1, т.1-3 от ЗЕ.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителя, е 35 (тридесет и пет) години, поради изтичане срока на издадената лицензия за „производство на електрическа енергия“. Дружеството обосновава искането си като посочва, че понастоящем разполага с производствени съоръжения със съответен технически ресурс, налични са производствени ресурси, в т. ч. местни въглища; привездането на централата в съответствие с изискванията на законодателството в областта на екологията и рехабилитация на основните производствени съоръжения се осъществява в момента, чрез изготвени предпроектни проучвания за сероочистващи инсталации, сгуроотвал и техническа рехабилитация на горивните уредби за намаляване на азотните окиси.

ТЕЦ „Бобов дол“ е разположена северозападно от гр. Дупница. Въведена е в експлоатация през 1073г. – 1975г. с три блока по 210 MW. Проектната горивна база са високопепелните кафяви въглища от Бобовдолския и Пиринския минни басейни, но поради непостигнатия проектен добив в тези мини, централата приема въглища от почти всички местни източници. По време на експлоатацията блоковете на централата са работили с максимална мощност 180 MW, което се дължи на ниската калоричност и променливия качествен състав на горивната база. ТЕЦ „Бобов дол“ работи като подвърхова централа, въпреки че съоръженията ѝ са проектирани и изградени за базов режим на работа. Основните съоръжения в централата са:

- парогенератори, тип ОВ-650-040, полско производство;
- турбини, тип ТК-200-130-6, руско производство;
- синхронни генератори, тип ТВВ-200-2А, също руско производство;
- блоковете са комплектовани с повишаващи трансформатори 110 кV за първи блок и 220 кV за втори и трети блок, с мощност 250 MVA и трансформатор за собствени нужди;
- открита разпределителна уредба, осъществяваща връзката на централата с електроенергийната система, с напрежение 110 кV и 220 кV.

Съгласно действащото комплексно разрешително (КР) № 45/2005г. (Решение на Министъра на околната среда и водите № 45/2005 г., поправено с Решение № 45-НО-

ИО-АО-ТГ1/2007г.), за да продължи дейността на централата е необходимо привеждане в съответствие с екологичните норми, изхвърляните в атмосферата от горивните инсталации, емисии на прах, серни и азотни оксиди.

Съгласно програмата за прилагане на директива 2001/80/ЕС и КР № 45/2005г., централата следва поетапно да изведе от експлоатация трите си енергийни блока, както следва:

- блок 2 до 31.12.2011г.;
- блок 3 до 31.12.2014г.;
- блок 1 до 31.12.2007г.

Съгласно поетия ангажимент е спрян блок № 2.

С КР № 299/2008г. е въведено друго екологично ограничение, а именно извеждане от експлоатация на депо за неопасни отпадъци “Сгуроотвал Каменик”, включващо:

- първа секция, в експлоатация до 01.01.2013г.;
- втора секция, в експлоатация до 31.12.2014г., като в периода на експлоатацията да не се разрешава превишаване на капацитета от 43 000 000 тона и в двете секции.

Предприетите до момента от централата действия за привеждане на горивните инсталации в съответствие с изискванията на Директива 2001/80/ЕС, респективно 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* са:

- Изготвено е „Предпроектно проучване за изграждане на сероочистваща инсталация (СОИ) в „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД. Целта на проучването, разработено от немското дружество „Envirosev” GmbH, съвместно с „Енергопроект” АД, е избор на подходяща технология за сероочистваща инсталация, за постигане на екологичните норми по отношение на прах ( $30 \text{ mg/Nm}^3$ ) и серен диоксид ( $200 \text{ mg/Nm}^3$ ). Избрана е полусуха технология на кипящ слой с използване на абсорбент негасена вар, като перспективна и надеждна технология, съобразена с конкретните условия;

- Изготвено е „Предпроектно проучване за реконструкция и модернизация на горивна уредба на котел ОВ-650-040 за редуция на азотни оксиди до  $200 \text{ mg/Nm}^3$ ” от „ЕСОЕНЕРГИЯ” – Полша;

- Реконструкция на депо „Каменик” – изготвено е техническо задание и предстои обявяване на обществена поръчка за „Предпроектно проучване за техническите възможности за сухо депониране на отпадъка от шлак и пепел, съвместно с продукта от СОИ”;

- Процедура по ЗОП за избор на изпълнител на проекта за изграждане на СОИ.

Дружеството е депозирало в МОСВ Уведомление за инвестиционно предложение за изграждане на сероочистваща инсталация.

Дружеството е представило **бизнес план за периода 2010г. – 2015г.**, с изпълнението, на който следва да бъдат приведени всички показатели на горивната инсталация на централата в съответствие с екологичните норми и изисквания, както следва:

- **Първи етап**, включващ:

- изграждане на сероочистваща инсталация – СОИ 1;
- изграждане на общите части на двете СОИ;
- реконструкция и модернизация на горивната уредба на котел № 1 и № 2 за достигане на нормата за азотни оксиди;
- реконструкция на депо „Каменик”.

- **Втори етап** – изграждане на СОИ 2, реконструкция и модернизация на горивната уредба на котел № 3 след извеждането му от експлоатация на 31.12.2014г.

При изпълнение на екологичните проекти допълнително ще бъдат извършени рехабилитации на основното оборудване за удължаване на техническия ресурс на съоръженията.

Съгласно представения предварителен план - график за реализация на инвестиционното предложение, дейностите, предвидени в **етап 1** следва да започнат от 01.12.2009г. и да приключат до **01.12.2014г.**, а за **втори етап** от 01.01.2013г. до **21.10.2015г.**

Производствената програма за периода 2010г. - 2015г. е разработена в съответствие с плана за привеждане на съоръженията в съответствие с екологичното законодателство.

Съгласно производствената програма, предвиденото брутно електропроизводство за периода е между 2 200 GWh – 2 500 GWh. Единствено през 2012г. е намалено производството на 1 300 GWh, поради планирана работа само на един блок.

От изложеното следва, че за да продължи централата работата си до изчерпване на ресурса на основните съоръжения, следва да се изградят сероочистващите инсталации, съответно СОИ 1 до м. ноември 2012г. и на СОИ 2 до м. ноември 2015г., съгласно изготвения бизнес план. При неизпълнение на проекта за изграждане на сероочистващите инсталации и модернизация, централата следва да се изведе от експлоатация не по-късно от 31.12.2014г., съгласно КР № 45/2005г.

Съгласно предварителния план-график, реконструкцията на депо за неопасни отпадъци „Каменик” ще се извърши в периода 11.09.2012г. – 01.12.2014г. При неизпълнението му, следва да се преустанови експлоатацията на:

- първа секция на депото в срок до 01.01.2013г., а техническата рекултивация да се извърши до 01.10.2014г. и

- втора секция на депото в срок до 31.12.2014 г., а техническата рекултивация да се извърши до 01.10.2016г.

В таблица „Инвестиционна програма” дружеството е представило за периода 2010г.- 2015г. необходимите инвестиционни разходи, възлизащи на около 207 000 хил. лв. В нея са посочени мероприятията, които ще бъдат извършени за периода, а именно:

- Проект и изграждане на СОИ 1 за блок 1 и блок 2;
- Проект и изграждане на СОИ 2 за блок 3;
- Реконструкция на Горивна уредба блок 2;
- Рехабилитация на блок 2;
- Реконструкция на Горивна уредба блок 1;
- Рехабилитация на блок 1;
- Реконструкция на Горивна уредба блок 3;
- Рехабилитация на блок 3;
- Надграждане на IX-ти до XI- ти етап на сгуроотвал „Каменник”;
- Привеждане в съответствие на сгуроотвал „Каменник” и др.

За периода 2010г. -2015г. средствата за инвестиционната дейност ще бъдат на стойност съответно 23 000 хил.лв, 83 000 хил.лв, 27 000 хил.лв, 26 000 хил.лв и 31 000 хил.лв.

Ремонтната програма е направена на база анализ на изминалия период и моментното състояние на съоръженията. Представен е титулен списък на обектите, съоръженията и необходимите средства за периода 2010г.-2015г. Очакваните средства за изпълнение на ремонтната програма са в размер на 2 800 000 лв. годишно за 2010г. – 2015г., като за 2012г. не са предвидени средства за ремонт.

Съгласно писмо к.№ Е-ЗЛР-ПД-11/27.09.2010г. от „НЕК” ЕАД и писмо к.№ Е-ЗЛР-ПД-11/16.09.2010г. от „ЕСО” ЕАД, дружествата заявяват, че бъдещата работа на

централите („ТЕЦ Бобов дол” ЕАД и „ТЕЦ Марица 3” АД, гр. Димитровград) следва да е съобразена с „Програма за прилагане на Директива 2001/80/ЕС”.

В заявлението за удължаване срока на лицензията дружеството е приложило одитиран финансов отчет за 2009 г., който е база за изготвянето на финансово – икономическия анализ и бизнес план за периода 2010 г. – 2015 г., който ще послужи за установяване на общото финансово състояние на дружеството.

Съгласно одитирания годишен финансов отчет към 31.12.2009г. “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД отчита нетна печалба в размер на 317 хил.лв., като за предходната година е отчетена загуба от (- 1 350 хил.лв. ). От данните съдържащи се в отчета за доходите, се установява, че:

- Нетните приходи от продажби намаляват с 1,64 % спрямо 2008 г.;
- Разходите за основна дейност намаляват с 3,45%.

Намалението на разходите за дейността, в най-голяма степен е резултат от намалението на разходите за материали (11.05 %), като от тях основна част са разходите за горива. През 2008г. дружеството регистрира загуба в размер на 1 495 хил.лв., а през 2009г. в резултат на оптимизацията на разходите отчетения финансов резултат е печалба в размер на 369 хил.лв.

Дълготрайните активи на дружеството към 31.12.2009г. са намалели с 5,07 %, като през 2009г. са 134 748 хил. лв., а през 2008г. са били 141 943 хил. лв., като изменението се дължи основно на намалението на дълготрайните материални активи с 5.04% (7 127 хил.лв.). Краткотрайните активи са се увеличили към 31.12.2009г. с 28.95% (7 642 хил.лв.) спрямо предходната финансова година. Увеличението се дължи в най-голяма степен на увеличението на краткосрочните вземания.

Отчетената сума на оборотния капитал по баланс запазва положителната си величина, като се наблюдава повишение в абсолютната му стойност спрямо предходната година. Това повишение е следствие на отчетения положителен финансов резултат и подобрената обща ликвидност на дружеството спрямо отчетената за 2008 г.

Въз основа на анализа на общата балансова структура, може да бъде направен извода, че финансовото състояние на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е много добро.

Финансово-икономически аспекти на представения бизнес план на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД за периода 2010г. – 2015 г.

Инвестиционната програма на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД предвижда извършване на мащабна рехабилитация на основното оборудване и изграждане на сероочистващи инсталации. Дружеството предвижда инвестиционните разходи за периода 2010 г. – 2015 г. да достигнат приблизително 207 000 хил.лв. Разпределението на инвестициите по години, размер и вид е представено в таблица:

Вид	мярка	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Блок в съкратен основен ремонт	№	3	1	-	3	2	1
Блок в рехабилитация	№	2	2	1	-	-	3

Изграждане на СОИ 1 (за Бл.1 и Бл.2)	хил.лв.	20 000	72 000	16 000	12 000		
Изграждане на СОИ 1 (за Бл.1 и Бл.2)	хил.лв.					20 000	20 000
Рехабилитация и други ремонти	хил.лв.	3 000	11 000	11 000	5 000	6 000	11 000
Общо инвестиции	хил.лв.	23 000	83 000	27 000	17 000	26 000	31 000

От таблицата се вижда, че основната част от инвестиционните разходи са предвидени за изграждане на сероочистващи инсталации, като в представения бизнес план дружеството предвижда необходимия привлечен капитал за реализиране на инвестиционната програма да е в размер на 109 280 хил.лв., което представлява 53 % от заложените инвестиционни разходи. С представеният с писмо вх.№ Е-ЗЛР-ПД-14/21.12.2010 г. финансов модел за периода 2010 г. – 2035 г., предвиденият за усвояване привлечен капитал е в размер на 207 000 хил.лв., което представлява 100 % от предвидените инвестиционни разходи. Предвидено е усвояването на шест заема за периода 2011 г. - 2016г., като усвоените суми по години са съответно:

- 2011 г. – 23 000 хил.лв.;
- 2012 г. - 83 000 хил.лв.;
- 2013 г. – 27 000 хил.лв.;
- 2014 г. – 17 000 хил.лв.;
- 2015 г. – 26 000 хил.лв.;
- 2016 г. – 31 000 хил.лв.

Срокът на погасяване на всеки един от заемите е 15 години, с годишен лихвен процент 8 %.

В представената капиталова структура, заложената средна цена на привлечения капитал е 8 %, цената на собствения капитал е 12%, а изчислената средно-претеглена цена на капитала за периода е 13,09 %. Следва да се отбележи, че в така представената капиталова структура, в стойността на привлечения капитал е заложена сумата на плащанията по главница на кредитите за всяка една от годините, а не стойността на усвоените кредити по години, както е правилно и коректно. При коригиране на данните в капиталовата структура със заложена стойност на привлечения капитал, усвоените кредити по години, средно –претеглената цена на капитала за периода е 12,18 %.

„ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е представило Уведомително писмо с дата 21.10.2010 г. от страна на „Първа инвестиционна банка” АД до „Консорциум Енергия МК” АД, като едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, с което уведомява дружеството, че банката е одобрила искания кредит за финансиране изграждането на СОИ на ТЕЦ „Бобов дол” и на ТЕЦ „Брикел” (също собственост на „Консорциум Енергия МК” АД), като преди започване усвояването на сумите по кредита Банката е изисквала от дружеството Решение по ОВОС и разрешение за строеж. Представено е също така Писмо за намерение с дата 09.11.2010 г. от страна на Банката до министър-председателя на Република България, министъра на икономиката, енергетиката и туризма и министъра на околната среда и водите, в което Банката е заявила, че е одобрена кредитна линия в размер на 58 800 хил.евро (или 115 002 хил.лв.) за изцяло

финансиране на инвестиционната програма на „Брикел” ЕАД, а с остатъка по сумата да се финансира старта на инвестиционната програма на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД.

Представената в бизнес плана производствена програма на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД за периода 2010 г. – 2015 г. е разработена съобразно плановите ремонти за привеждане на централата в съответствие с екологичните изисквания и очакваното натоварване. Приходите са изчислени на база произведени количества електрическа енергия и разполагаема мощност със заложена цена за електрическа енергия за 2011 г. от 75,08 лв./MWh, която нараства до 81,27 лв./MWh през 2015 г., като цената за разполагаема мощност е 21,34 лв./MWh. и остава константна за периода на бизнес плана.

В представения финансов модел са изчислени, различни от представените в текстовата част на бизнес плана, цени на електрическа енергия и цени за разполагаемост, като изчислената цена за електрическа енергия за 2011 г. е 74,73 лв./MWh, при утвърдена цена от ДКЕВР с решение № Ц – 030/ 28.06.2010 г., действаща към момента 62,25 лв./MWh или с 20 % по-висока цена за ел.енергия от действащата. Изчислената цена за разполагаема мощност за 2011 г. е 22,61 лв./MWh., при утвърдена цена от ДКЕВР 16,99 лв./MWh, което е с 32 % по-висока цена от действащата към момента.

В представения финансов модел за периода 2010 г. – 2035 г. условно-постоянните разходи са индексирани със средно-годишен размер на инфлацията 2 %. Променливите разходи за периода 2010 г. – 2015г. са съобразени с ограниченията в производствените възможности на топлоелектрическата централа, като след 2015 г. се индексират със средно-годишен размер на инфлацията 2 % при константно заложено нетно производство и разполагаемост.

На основание чл.13, ал.3, т.1 от ЗЕ на 15.02.1011г. бе проведено открито заседание за разглеждане на доклада по образуваната преписка. Представителят на дружеството заяви , че след подаване на заявлението са настъпили нови факти и обстоятелства, за които се ангажира да представи писмени доказателства. С писмо вх. № Е-14-33-1/17.03.2011г. дружеството представя Решение № 3-ПР/2011г. на МОСВ за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда и писмо за намерение изх. № 11-2148/ 16.03.2011г. от Първа инвестиционна банка. С цитираното писмо за намерение банката уточнява, че от одобрената на «Консорциум Енергия МК» АД съвместно с «Брикел»ЕАД кредитна линия за проектите им за провеждане на дейността им в съответствие с екологичните норми на ЕС, сумата от 50 000 000, 00 (петдесет милиона евро) е предназначена за реализирането на инвестиционния план за „ТЕЦ Бобов дол”. Съгласно представеното Решение № 3-ПР/2011г. на МОСВ не следва да се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за «Изграждане на сероочистващи инсталации и рехабилитация на енергийни мощности» в «ТЕЦ Бобов дол»ЕАД за продължаване на дейността след изтичане на крайните срокове за извеждане от експлоатация по КР №45/2005г.

От представената допълнителна информация относно осигурената кредитна линия, е видно, че са налице доказателства за осигурено финансиране на инвестиционната програма на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД. Към края на 2009г. дружеството е в много добро финансово състояние и предвид осигуреното финансиране, комисията счита , че са налице финансови възможности за продължаване извършването на лицензионната дейност.

Във връзка със събраните данни по административната преписка и получената допълнителна информация след проведеното открито заседание, Комисията счита , че условие за продължаване на срока на издадената лицензия на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД , е наличието на комплексно разрешително за осъществяване на лицензионната дейност.



Издаденото на дружеството комплексно разрешително КР № 45/2005г. е със срок на действие до 31.12.2014 г. Допълнително представеното Решение № 3-ПР/2011г. на МОСВ за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда не представлява решение за издаване на ново комплексното разрешително. От друга страна лицензиантът има право на основание чл.56, ал.1, т.1 от ЗЕ, във вр. с чл.63, ал.1 от НЛДЕ да подаде заявление за продължаване срока на издадената лицензия.

Предвид горното комисията счита, че исканото удължаване на срока може да бъде допуснато до изтичане срока на комплексното разрешително – 31.12.2014г., 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 Бобов дол” ЕАД ,**  
със седалище и адрес на управление : Република България, област Кюстендил,  
община Бобов дол, село Големо село 2635, ЕИК 109513731  
лицензия № Л-094-01/21.02.2001г. за дейността „производство на  
електрическа енергия”, считано от датата на изтичането на срока на лицензията  
до 31.12.2014 г., при условията на издаденото комплексно разрешително КР №  
45/2005 г.

**2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за  
новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-094-  
01/21.02.2001 г.**

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**/АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ/**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**/ЕМИЛИЯ САВЕВА/**