

**Р Е Ш Е Н И Е**

**№ И2-Л-094**  
**от 19.12.2014 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 19.12.2014 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-508 от 15.12.2014 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 21.12.2013 г. от „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-094-01/21.02.2001 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия”, и събраните данни от проведено открито заседание на 18.12.2014 г., установи следното:

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 21.12.2013 г., подадено от „ТЕЦ-Бобов дол” ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия”, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3).

На основание чл. 4, ал. 2 от Наредба № 3, с писмо изх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 16.01.2014 г. на ДКЕВР, от дружеството е изискано да представи следното:

1. Подробна обосновка за новия срок на лицензията;
2. Данни и доказателства за техническото състояние на енергийния обект, за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура, както и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект;
3. Документи, доказващи оставащия ресурс на основните съоръжения, с които ще се осъществява лицензионната дейност;
4. Бизнес план на дружеството, изготвен съгласно чл. 13, ал. 1 от Наредба № 3;
5. Копия от издадените на дружеството комплексни разрешителни, както и доказателства за подадено в Изпълнителна агенция по околна среда към Министерство на околната среда и водите (МОСВ) искане за издаване на ново комплексно разрешително.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 30.01.2014 г. дружеството е представило следното:

1. Обосновка на искания срок на дейността по лицензията;
2. Бизнес план за периода 2014 – 2018 г.;
3. Актуализирани приложения към лицензията;
4. Технически отчет за експлоатация за 2013 г.;
5. Копие на комплексно разрешително № 45-Н1/2012 г.;
6. Копие на комплексно разрешително № 299-Н0/2008 г.;
7. Решение № 3-ПР/2011 г. за преценяване на необходимостта от извършване ОВОС.

С писмо изх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 18.02.2014 г. от дружеството е изискано да представи следната допълнителна информация:

1. Социална програма за периода 2014 г. – 2018 г.;
2. Отчет и анализ на изпълнението на инвестиционната, производствената, ремонтната и социалната програми за лицензионната дейност, придружени с обосновки относно неизпълнението на утвърдените програми от предходния бизнес план на дружеството;
3. Копие на ревизионните актове на основните съоръжения от последните технически прегледи;
4. Документи, доказващи оставащия ресурс на основните съоръжения, с които ще се

осъществява лицензионната дейност;

5. Предварителен годишен финансов отчет за 2013 г. с всички приложения към него, както и финансов анализ и оценка на финансовото състояние.

6. Декларации от членовете на управителния орган, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност;

7. Декларации от членовете на управителния орган, че не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, освен ако са реабилитирани.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 05.06.2014 г. дружеството е представило следната информация:

1. Социална програма за периода 2014 г. – 2018 г.;

2. Справка за отработените часове и цикли на трите блока към 01.01.2014 г.;

3. Отчет на извършените инвестиции за периода 2009 г. - 2013 г.;

4. Копия на ревизионни актове на основни съоръжения от извършени периодични технически прегледи на РО ИДТН, гр. Благоевград;

5. Декларации от членовете на управителния орган, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност;

6. Декларации от членовете на управителния орган, че не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

С писмо изх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 03.07.2014 г. от дружеството е поискано да представи следните документи:

1. Преработени годишни финансови отчети за периода на бизнес плана 2014 г. - 2018 г. в съответствие с приложимите счетоводни стандарти и с приложени всички пояснителни бележки;

2. Финансова обосновка за прогнозираните приходи, дефинирани от продажба на електрическа енергия, стоки, услуги и други, както и на видовете разходи, свързани с оперативната и финансова дейност;

3. Сравнителен анализ на изпълнението на инвестиционната, производствената, ремонтната и социалната програми и утвърдените програми от предходния бизнес план на дружеството, придружени с обосновки при наличие на отклонение;

4. Документи, доказващи оставащия ресурс на основните съоръжения, с които ще се осъществява лицензионната дейност.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 10.07.2014 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 17.07.2014 г. дружеството е представило преработени годишни финансови отчети за периода 2014 г. - 2018 г. и финансова обосновка за прогнозираните приходи.

За проучване на преписката по подаденото заявление от „ТЕЦ-Бобов дол” ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-094-01/21.02.2001 г., от работната група е изготвен доклад № Е-Дк-468 от 23.10.2014 г., който е разгледан на закрито заседание на 03.11.2014 г. На основание чл. 40, ал. 7 от Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация, комисията е върнала преписката на работната група за допълнително проучване с оглед пълно и всестранно изясняване на обстоятелствата от правна и фактическа страна и с указания да бъде изисквана допълнителна информация от дружеството, Министерство на енергетиката (МЕ) и Министерство на околната среда и водите.

І. С писмо изх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 04.11.2014 г. от „ТЕЦ-Бобов дол” ЕАД е изискано да представи:

1. Преработен бизнес план за периода 2014-2018 г., съобразно ограниченията в производствената програма от издадените на дружеството комплексни разрешителни на МОСВ и изискването на § 200 от ПЗР към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, които налагат следните корекции:

- прогнозни количества произведена и реализирана електрическа енергия на свободния пазар;

- прогнозната цена на електрическата енергия за периода на бизнес плана да бъде

съобразена с нивата на цените на свободния пазар, като извършването на сделките е по еднокомпонентни цени, които включват както променливи, така и постоянни разходи;

- прогнозните годишни финансови отчети за периода на бизнес плана да бъдат преработени в съответствие с горните параметри.

2. Отчет на изпълнението на проекта „Изграждане на сероочистващи инсталации и рехабилитация на енергийните мощности в „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД“ и очакван срок на въвеждане в експлоатация на СОИ 2.

3. Справка за изразходваните до момента средства за изграждането на СОИ 2 и прогноза за стойността на инвестицията на краен етап на строителството.

4. Справка за наложени глоби и санкции на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД“ от РИОСВ през 2013 г. и 2014 г.

5. Междинен финансов отчет към 31.10.2014 г.

6. Информация за поетия ангажимент за инвестиции по т. 4.11 от приватизационен договор № РД-01-846/01.09.2008 г. и отчет съгласно приложение Q, като бъдат посочени изпълнените инвестиции по вид, размер и срок.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 14.11.2014 г. дружеството е представило исканата информация.

II. С писмо изх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 11.11.2014 г. на ДКЕВР, от МОСВ и МЕ, съобразно тяхната компетентност е изискано да представят следната информация:

1. Каква е степента на съответствие между изпълнението на Програмата за прилагане и действията на оператора по отношение на графика за затваряне на блокове или съответно за изграждане на СОИ?

2. Съответстват ли издадените на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД до този момент комплексни разрешителни с Програмата за прилагане на Директива 2001/80/ЕС относно ограничаване на определени замърсители на въздуха от големи горивни инсталации?

3. Справка за наложени глоби и/или санкции на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД във връзка с излъчени наднормени вредни емисии в атмосферния въздух за 2013 г. и 2014 г.

4. Вид и наднормени количества вредни емисии, отделени от горивните инсталации на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД в атмосферния въздух за 2013 г. и 2014 г.

5. Какъв контрол се осъществява от страна на МОСВ по отношение на изпусканите в атмосферата вредни емисии и изпълнението на дадените от МОСВ препоръки и указания на дружеството?

6. Кога се предвижда да бъде издадено актуализираното комплексно разрешително, във връзка с предстоящото въвеждане в експлоатация на СОИ 2?

7. Съответства ли предстоящата промяна на комплексното разрешително, свързана с намерението на дружеството да експлоатира от 2015 г. и трите блока едновременно, с поетите от Република България ангажименти по отношение на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД при преговорния процес за присъединяване на страната към Европейския съюз?

8. Каква е степента на реализация на проектите, в съответствие с утвърдения график за тяхното изпълнение, които дружеството има задължение да изпълнява, съгласно Националния план за инвестиции 2013-2020 г.?

С писмо вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 02.12.2014 г. Министерството на енергетиката информира Комисията, че през 2013 г. и 2014 г. „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД работи по реализация на проектите в обем, съответстващ на стойността на безплатните квоти парникови газове, които централата получава съгласно Националния план за инвестиции 2013-2020 г.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 13.12.2014 г. МОСВ е предоставило изисканата информация, както следва:

1. В Национална програма за прилагане на Директива 2001/80/ЕО за ограничаване на емисиите на определени замърсители във въздуха, изпускани от големи горивни инсталации, приета с Решение № 216 от 04.04.2003г. на Министерския съвет, по отношение на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД са заложили следните мерки:

1.1. Извеждане от експлоатация на блок 1 (или ЕК 1) - до края на 2007 г.;

1.2. Извеждане от експлоатация на блок 2 (или ЕК 2) - до края на 2011 г.;

1.3. Извеждане от експлоатация на блок 3 (или ЕК 3) - до края на 2014 г.;

1.4. Рехабилитация на електрофилтрите;

1.5. Рехабилитация на горивните уредби;

1.6. Поетапно изграждане на три заместващи модула (на природен газ) и въвеждането им в експлоатация, съответна до края на 2007 г. (първи модул), до края на 2011 г. (втори модул) и до края на 2014 г. (трети модул).

Мерки 1.2 и 1.3 съответстват на записаното в Договора за присъединяване на България към ЕС (АА 19/3/65 REV 3, Акт за присъединяване, Приложение VI, раздел 10 „Околна среда”, част Г „Промислено замърсяване и управление на риска”), където за топлоцентралата е договорена дерогация (неприлагане на изискванията на Директива 2001/80/ЕО по отношение емисиите на серен диоксид и прах) в посочените в тези точки срокове.

Операторът е изпълнил задълженията, описани в т. 1.1 и т. 1.2, като блок 1 е изведен от експлоатация (спрян) от 01.01.2008 г., а блок 2 от 01.01.2012 г.

С цел повторното въвеждане на изведените блокове в експлоатация, операторът е предприел мерки за привеждането им в съответствие с нормативните изисквания, включително е изградил сероочистваща инсталация (СОИ 1).

Съгласно Условие 2.1. на сега действащото комплексното разрешително (КР № 45-Н1/2012 г.), на оператора се разрешава да експлоатира блок 1 при възникване на аварийни ситуации, свързани с пълно изключване на блок 2, или при спиране на блок 2 за планов ремонт. Както е посочено в т. 1.3 по-горе, дерогацията на блок 3 изтича в края на 2014 г. В случай, че операторът не успее да го приведе в съответствие, той трябва да бъде изведен от експлоатация.

МОСВ посочва, че доколкото заложените в сега действащото КР изисквания са съобразени с изискванията на Договора за присъединяване към ЕС и на Програмата за прилагане на Директива 2001/80/ЕО, операторът спазва изискванията, в частност графика за извеждане на блоковете. Що се отнася до съответствие между изискванията на Програмата за прилагане и изграждането на сероочистваща инсталация, няма нормативно задължение за такова съответствие и за спазване на график от страна на оператора.

На „ТЕЦ-Бобов дол” ЕАД са издадени следните комплексни разрешителни:

- КР № 45/2005 г. за експлоатация на Горивна инсталация с номинална електрическа мощност 630 MW - производство на електрическа енергия, включваща един блок 210 MW (в експлоатация до 31.12.2007 г.), един блок 210 MW (в експлоатация до 31.12.2011 г.) и един блок 210 MW (в експлоатация до 31.12.2014г.);

- КР № 45-Н1/2012 г. за експлоатация на Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 1 144 MW (420 MW<sub>e</sub> електрическа мощност) - производство на електрическа енергия, включваща Енергиен котел ЕК 1 - резервен - 572 MW (210 MW<sub>e</sub>), ЕК 2 - 572 MW (210 MW<sub>e</sub>), ЕК 3 (в експлоатация до 31.12.2014 г.) - 572 MW (210 MW<sub>e</sub>) и ПКМ-12 - за разпалване на основните мощности. С условие 2.1. от КР експлоатацията на ЕК 1 е разрешена при възникване на аварийни ситуации, свързани с пълното изключване на ЕК 2, или при спиране на ЕК 2 за планов ремонт.

В настоящия момент в Изпълнителната агенция по околна среда (ИАОС) се провежда процедура по издаване на ново КР на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД във връзка с планирани промени в работата на горивната инсталация - рехабилитация на ЕК 3 и изграждане на СОИ 2 за него. Заявлението на оператора е одобрено, след като от негова страна са прецизирани данните по отношение на експлоатацията на горивната инсталация. Операторът е посочил, че ще експлоатира едновременно ЕК 2 (ЕК 1 резервна мощност) и ЕК 3 при нормална топлинна мощност на инсталацията от 1 144 MW. За достигане на съответните норми за допустими емисии в атмосферата (НДЕ) е предвидено изграждане на СОИ 2 за ЕК 3. Експлоатацията на ЕК 2 (ЕК 1 резервна мощност) остава непроменена и димните газове ще продължават да се пречистват в СОИ 1, както е и съгласно действащото КР. Така заявеният режим на работа е в съответствие с наличните индивидуални административни актове, издадени на „ТЕЦ-Бобов дол” ЕАД по реда на Закона за опазване на околната среда (ЗООС). Условието за експлоатация в издадените до този момент КР съответстват на изпълнението на Програмата за прилагане и на Договора за присъединяване към ЕС.

Съгласно представената от МОСВ справка за наложени глоби и/или санкции на

„ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД във връзка с наднормени емисии на вредни вещества в атмосферния въздух за 2013 и 2014 г. е видно следното:

• **Относно енергиен котел № 3:** във връзка с контрол по спазване на условията от КР в „ТЕЦ- Бобов дол“ ЕАД, от експерти на Регионална инспекция по околна среда (РИОСВ) - Перник и мобилна лаборатория на ИАОС е проведен емисионен контрол на 07.10.2013 г. Констатирано е наднормено замърсяване на атмосферния въздух от работата на ЕК 3 по показател прах. На дружеството е наложена текуща ежемесечна санкция в размер на 29 691 лв. с наказателно постановление на Директора на РИОСВ - Перник, считано от 07.10.2013 г. Наложена санкция тече и през 2014 г.

От „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД е изпратено писмо за спиране на текущата месечна санкция в размер на 29 691 лв. С констативен протокол по чл. 69в, ал. 2 от ЗООС, на дружеството е дадено предписание да не допуска организирано изпускане на изходящи газове през изпускащо устройство (ИУ) № 1 при неработещ ЕК 3, съгласно табл. 9.2.1 от Условие 9.2.2. от издадено КР № 45-Н1/2012г.

При извършена проверка от експерти на РИОСВ-Перник на 01-02.10.2014 г. по изпълнение на условията в комплексното разрешително е констатирано, че част от изходящите димни газове са насочени към ИУ № 2, след пречистване през СОИ 1, друга част от тях през ИУ № 1, при неработещ ЕК 3. Направената констатация е мотив за отказ за спиране на наложената санкция, определена с горепосоченото наказателно постановление, за което дружеството е уведомено от РИОСВ. МОСВ посочва, че наложената санкция е действаща и към настоящия момент.

• **Относно енергиен котел № 1:**

В РИОСВ-Перник е постъпило писмо от „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД, относно спиране на наложена текуща месечна санкция по показател „прах“ от ЕК 1, в размер на 902 лв., предвид наложена през 2012 г. принудителна административна мярка. Със заповед на директора на РИОСВ-Перник текущата месечна санкция е спряна.

През 2014 г. са издадени 4 бр. заповеди за възобновяване на текущата месечна санкция, както следва:

- Заповед № С-8-0207/15.04.2014 г., считано от 15.10.2013 г.
- Заповед № С-8-0209/15.04.2014 г., считано от 30.12.2013 г.
- Заповед № С-8-0211/15.04.2014 г., считано от 02.02.2014 г.
- Заповед № С-8-0213/15.04.2014 г., считано от 21.02.2014 г.

Издадени са и 4 бр. заповеди за спиране на текуща месечна санкция, както следва:

- Заповед № С-8-0208/15.04.2014 г., считано от 30.10.2013 г.
- Заповед № С-8-0210-1/15.04.2014 г., считано от 14.01.2014 г.
- Заповед № С-8-0212/15.04.2014 г., считано от 04.02.2014 г.
- Заповед № С-8-0214/15.04.2014 г., считано от 07.03.2014 г.

На дружеството са съставени Актове за установяване на административни нарушения (АУАН) и наказателни постановления (НП), както следва:

• АУАН за неизпълнено предписание, дружеството да не експлоатира енергиен котел № 1-резервен, до изграждането на газоход от ЕК 1 към СОИ 1, със срок: до изграждане на газохода. От директора на РИОСВ-Перник е издадено наказателно постановление в размер на 2 000 лв.

• АУАН за неспазване на емисионна норма по показател „азотни оксиди“, от изпускащо устройство № 2, при работата на ЕК 2 след СОИ, отчетена от автоматична система за извършване на собствени непрекъснати измервания (СНИ). От директора на РИОСВ-Перник е издадено наказателно постановление в размер на 10 000 лв.

• АУАН за неизпълнение задължението по Условие 2.1 от комплексното разрешително (КР), със следното съдържание: „На притежателя на настоящето разрешително се разрешава да експлоатира ЕК 1 при възникване на аварийни ситуации, свързани с пълно изключване на ЕК 2, или при спиране на ЕК 2 за планов ремонт“. От директора на РИОСВ-Перник е издадено наказателно постановление в размер на 40 000 лв.

• АУАН, относно превишаване за 2013 г. на разрешените 240 часа/годишно без функционираща апаратура за СНИ по показател „прах“. Операторът е работил 574,5 часа

без функционираща апаратура за СНИ при разрешени 240 часа в рамките на една година. От директора на РИОСВ-Перник е издадено наказателно постановление в размер на 10 000 лв.

- 2 броя АУАН от 01.09.2014 г. и от 19.11.2014 г. за неизпълнение на Условие 2.1 от комплексното разрешително, относно съвместна експлоатация на ЕК 1 и ЕК 2. Към момента не са издадени наказателни постановления.

- АУАН за неизпълнение на Условие 9.6.2 от комплексното разрешително, относно извършване на собствени непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от всички ИУ. Към момента не е издадено наказателно постановление.

- АУАН за неизпълнение на Условие 9.2.2 от комплексното разрешително, относно организирано изпускане на отпадъчни газове в атмосферния въздух през ИУ № 1 при неработещ ЕК 3. Към момента не е издадено наказателно постановление.

- АУАН за неизпълнение на Условие 9.2.1 от комплексното разрешително, по отношение на това, че ИУ № 2 трябва да се използва за организирано изпускане на отпадъчните газове от работата на ЕК 1 и ЕК2, а ИУ № 1 да се използва за организирано изпускане на отпадъчните газове от работата единствено на ЕК 3. Към момента не е издадено наказателно постановление.

В писмото МОСВ посочва, че дружеството нееднократно и за продължителни периоди от време е извършвало и продължава да извършва нарушения на определените в КР норми за допустими емисии, на условията в КР, както и на други изисквания на действащото законодателство.

МОСВ информира ДКЕВР, че „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД не спазва емисионните норми по показател „азотни оксиди“ при експлоатацията на ЕК 2, независимо от извършената реконструкция и модернизация и по показател „прах“, при експлоатацията на ЕК 3.

От представената справка за стойностите на показателите „азотни оксиди“ и „прах“ е видно, че за ЕК 3 са констатирани ежемесечни превишения на допустимите емисии по показател „прах“ за 2013 г. и 2014 г., а за ЕК 2 са констатирани четири месечни превишения на НДЕ по показател „азотни оксиди“ за 2013 г. и две за 2014 г.

По отношение на осъществяваният контрол от страна на МОСВ във връзка с изпусканите в атмосферата вредни емисии и изпълнението на дадените от МОСВ препоръки и указания на дружеството, в писмото си МОСВ посочва, че Регионалните инспекции по околната среда и водите са административни структури към Министерството и съгласно Правилника за устройството и дейността на регионалните инспекции по околната среда и водите, осъществяват регулиращи, информационни и контролни функции.

МОСВ информира ДКЕВР, че провежданата към настоящия момент процедура по издаване на ново комплексно разрешително на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД е на етап подготовка на проект на разрешителното. Общественият достъп до заявлението на операторът е изтекло на 16.11.2014 г., като предвидените срокове по процедурата за издаване на новото комплексно разрешително са посочени в чл. 122а от ЗООС.

Предвид посочените срокове в чл. 122а от ЗООС се очаква в средата на месец февруари 2015 г. да бъде издадено новото комплексно разрешително.

МОСВ информира ДКЕВР, че предстоящата промяна на КР на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД е свързана с рехабилитация на ЕК 3 и изграждане на СОИ 2 за него. Дружеството е заявило едновременна експлоатация на ЕК 2 и ЕК 3 при номинална входяща топлинна мощност на инсталацията от 1 144 MW, като е предвидено изграждането на СОИ 2 за ЕК 3 и експлоатация на СОИ 1 за ЕК 2, а ЕК 1 е резервна мощност.

МОСВ посочва, че предвид напредналия етап на процедурата, всички нови намерения за промени в работата на инсталацията, различни от описаните в одобреното заявление, следва да се разглеждат след издаване на новото разрешително, при спазване на разпоредбите на Глава шеста и Глава седма от ЗООС.

МОСВ информира ДКЕВР, че експлоатацията на горивната инсталация към ТЕЦ „Бобов дол“, включваща едновременна работа на три блока от 2015 г., трябва да бъде разрешена при спазване на споменатите разпоредби на Глава шеста и Глава седма от ЗООС, при условие че блоковете бъдат приведени в съответствие с изискванията за нова

инсталация на Директива 2001/80/ЕО.

След проучване на обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него и събраната допълнителна информация, Комисията установи следното:

С Решение № Л-094 от 21.02.2001 г. ДКЕВР е издала на „ТЕЦ-Бобов дол” ЕАД лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия” за срок от 10 години. С решение № О-Л-094-01 от 17.03.2008 г. ДКЕВР отказва изменение на лицензията, във връзка с подадено заявление за извеждане от експлоатация на една блокова мощност. Основният мотив за решението на комисията е необходимостта от мощности в електроенергийната система и географското разположение на централата.

С решение № И1-Л-094 от 21.03.2011 г. комисията е продължила срока на издадената лицензия до 31.12.2014 г., при условията на издаденото от МОСВ комплексно разрешително КР № 45/2005 г., което е било съобразено с поети от Република България ангажименти при преговорния процес за присъединяване на страната към ЕС и по-конкретно със сроковете за извеждане от експлоатация на енергийните блокове на централата в съответствие с Програмата за прилагане на Директива 2001/80/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 октомври 2001 г. за ограничаване на емисиите на определени замърсители във въздуха, изпускани от големи горивни инсталации.

Комплексното разрешително е изменено с КР № 45-Н1-АО/18.06.2012 г., съгласно което централата може да работи с блок № 1 и блок № 2, които обаче могат да работят само последователно (не едновременно) с изградената сероочистваща инсталация СОИ 1, а блок № 3 е в експлоатация до 31.12.2014 г.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ТЕЦ-Бобов дол” ЕАД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 21.12.2013 г. за продължаване срока на лицензията с 20 (двадесет) години.

При продължаване срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от Наредба № 3, 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 извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „ТЕЦ-Бобов дол” ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон (ТЗ). Заявителят е еднолично акционерно дружество по смисъла на чл. 158 от ТЗ, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, село Големо село 2635, ЕИК 109513731. Едноличен собственик на капитала е „Консорциум Енергия МК” АД, ЕИК 175331136. Дружеството 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 8 705 040 (осем милиона седемстотин и пет хиляди и четиридесет) лева, разделен на 870 504 (осемстотин и седемдесет хиляди петстотин и четири) броя обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 10 (десет) лева. Записаният капитал е изцяло внесен. Дружеството е с едностепенна система на управление - управлява се от тричленен съвет на директорите в състав: Владимир Бойчов Владимиров, Емил Иванов Христов и Мирослав Христов Томов. Представява се от изпълнителния директор Емил Иванов Христов.

Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „ТЕЦ-Бобов дол” ЕАД, представяваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност. След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията се установи, че дружеството не е в производство по ликвидация. ДКЕВР не е отнемала

лицензия и не е отказвала издаването на лицензия на дружеството за дейността „производство на електрическа енергия“. Съгласно представените декларации от членовете на Съвета на директорите се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

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: Акт за държавна частна собственост № 633/10.03.2004 г., Акт за държавна частна собственост № 634/10.03.2004 г. и Акт за държавна частна собственост № 635/10.03.2004 г.

Заявителят е предложил срокът на лицензията да бъде продължен с 20 (двадесет) години. Дружеството е обосновало новия срок на лицензията със състоянието на инсталираното основно и спомагателно производствено оборудване, като е отчетен фактът на въведените пречистващи инсталации и напредването в процеса по изграждане на сероочистваща инсталация на блок № 3.

Подаденото заявление съответства на изискванията на разпоредбите на чл. 68, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 и са налице предпоставките за допустимост на искането на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

„ТЕЦ - Бобов дол“ е кондензационна топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 630 MW (три блока по 210 MW<sub>e</sub>) и инсталирана топлинна мощност 1 716 MW, разположена на 10 км северозападно от гр. Дупница. Изграждането на централата започва през 1969 г. Първият енергоблок е включен в работа на 13.12.1973 г., вторият – 2.10.1974 г. и третият – 18.02.1975 г.

Монтирани са три идентични енергийни парогенератора (Rafako, Полша) с номинални параметри на парата - паропроизводство 650 t/h, налягане 13,8 МРа, температура 540 °С и един парен котел ПКМ 12 с мощност 8 MW.

Трите турбини са тип К-200-130-6, производство на ЛМЗ – Русия, с номинална мощност 210 MW<sub>e</sub>. Електрическите генератори са тип ТВВ 200 2А.

Отработените часове и цикли към 01.01.2014 г. за блоковете са:

Показател	Блок 1	Блок 2	Блок 3
Работни часове	186 647	177 736	191 068
Работни цикли	1 424	1 172	1 253

Централата е проектирана да изгаря високопепелни кафяви въглища от Бобовдолския и Пиринския минни басейни, но поради непостигнатия проектен добив в тези мини, централата приема въглища от почти всички местни източници.

Търговското дружество в момента осъществява дейността си с 911 човека.

Заявителят е мотивирал искането си за продължаване срока на лицензията със състоянието на инсталираното основно производствено оборудване, както и с въвеждането в експлоатация на сероочистващи инсталации, които ще позволят работа в съответствие с екологичните норми. При изпълнението на екологичните проекти допълнително ще се извършат рехабилитации на основните съоръжения за удължаване на техническия им ресурс.

В подкрепа на исканото удължаване срока на лицензията са представени следните документи:

- Комплексно разрешително № 299-Н0/2008 г. на МОСВ за депо за неопасни отпадъци „Каменик“;

- Решение № 3-ПР/2011 г. на МОСВ да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за „Изграждане на сероочистващи инсталации и рехабилитация на енергийните мощности в „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД. Инвестиционното предложение включва два етапа. Етап 1 – рехабилитация на блок № 1 и блок № 2, включваща изграждане на СОИ 1 за двата блока, изграждане на общите части за двете СОИ, реконструкция и модернизация на горивните уредби на котел № 1 и котел № 2, реконструкция на съществуващото депо. Етап 2 – рехабилитация на котел № 3 след

спиране от експлоатация на 31.12.2014 г., изграждане на СОИ 2 за блок № 3, реконструкция и модернизация на горивната уредба на котел № 3.

- Комплексно разрешително № 45-Н1/2012 г. на МОСВ за експлоатация на горивна инсталация с номинална топлинна мощност 1 144 MW (електрическа мощност 420 MW) и инсталация за производство на водород. Съоръженията за производство, които са обект на разрешението, са: ЕК 1 – резервен, ЕК 2, ЕК 3 – в експлоатация до 31.12.2014 г. и ПКМ 12 – за разпалване на основните мощности. Експлоатацията на ЕК 1 е разрешена при възникване на аварийни ситуации, свързани с пълно изключване на ЕК 2 или спирането на ЕК 2 за планов ремонт.

Разрешено е да се извърши изграждане на СОИ 1 за блок № 1 и блок № 2 и реконструкция и модернизация на горивните уредби на котел № 1 и котел № 2 (подмяна на съществуващите прахови горелки с нискоемисионни и монтиране на допълнителни дюзи за вторичен въздух над горелките).

- Копия на ревизионни актове на основни съоръжения от извършени периодични технически прегледи на РО ИДТН, гр. Благоевград.

### **БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2014-2018 г.**

Дружеството има одобрен от комисията бизнес план за периода 2010 г. – 2015 г.

**Отчет на производствената, инвестиционната и ремонтната програми за периода 2010 г. – 2014 г.**

От представените в таблица № 1 отчетни данни за производствената програма на „ТЕЦ Бобов дол“ е видно, че за 2010, 2011 и 2012 г. произведената електрическа енергия - бруто е повече спрямо заложените количества в бизнес плана за периода 2010-2015 г. За 2013 г. дружеството отчита с 668 015 MWh по-малко брутно електропроизводство спрямо заложеното количество в бизнес плана. За периода 2010 - 2015 г. дружеството е прогнозирано производство на електрическа енергия от 1 300 000 до 2 500 000 MWh.

Отчетените от дружеството количества на електрическата енергия за собствени нужди за периода 2010-2013 г., са в границите от 10,05% до 11,00%, които са по-ниски спрямо заложените в бизнес плана 2010-2015 г., като за 2013 г. дружеството е прогнозирано електроенергия за собствени нужди – 12,50 %, а е отчетено 10,92 %. Сравнителният анализ на прогнозираните от дружеството производствени програми съгласно одобреният БП 2010-2015 г. и новия бизнес план 2014-2018 г. (БП 2014-2018 г.) показва, че за 2014 г. „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД е редуцирало количеството произведена електрическа енергия от 2 500 000 MWh в БП 2010-2015 г. до 2 000 000 MWh в БП 2014-2018 г., което е свързано с ограниченията в работата на централата, поради спазване изискванията на екологичното законодателство.

**Таблица 1**

<b>ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА</b>									
Технически показатели	Мярка	2010 г.		2011 г.		2012 г.		2013 г.	
		Прогноза	Отчет	Прогноза	Отчет	Прогноза	Отчет	Прогноза	Отчет
Производство на ЕЕ-бруто	MWh	2 000 000	2 159 025	2 200 000	2 556 948	1 300 000	1 726 225	2 500 000	1 831 985
ЕЕ за собствени нужди	%	10,57 %	10,41 %	10,57 %	10,05 %	11,00 %	11,00 %	12,50 %	10,92 %
Производство на ЕЕ-нето	MWh	1 789 000	1 934 321	1 967 000	2 299 927	1 157 000	1 589 737	2 188 000	1 631 995

#### **• Инвестиционна програма**

В таблица 2 е представена информация за отчетените и прогнозираните от дружеството инвестиции за периода 2010-2015 г. За предходния период дружеството отчита значително по-малко разходи за инвестиции. Няма представен анализ и обосновка на отклонението на отчетените спрямо прогнозираните разходи за инвестиции.

**Таблица 2**

<b>ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА</b>		
ГОДИНА	ОТЧЕТ, лв.	ПРОГНОЗА - Бизнес план 2010-2015 г., лв.
2010	1 874 019,97	23 000 000
2011	4 670 462,19	83 000 000
2012	10 233 171,13	27 000 000
2013	15 927 730,74	17 000 000
2014	-	26 000 000
2015	-	31 000 000
ОБЩО до 2013 г.	32 705 384	150 000 000

**• Ремонтна програма**

В таблица 3 е представена информация за отчетените и прогнозираните от дружеството разходи по ремонтната програма. Дружеството е прогнозирано разходи за ремонт в размер на 2 800 хил. лв./годишно за целия период. Изпълнението на отчетените разходи за периода 2010-2013 г. е 67 %.

**Таблица 3**

<b>РЕМОНТНА ПРОГРАМА</b>		
ГОДИНА	ОТЧЕТ, лв.	ПРОГНОЗА - Бизнес план 2010-2015 г., лв.
2010	2 471 000	2 800 000
2011	1 788 000	2 800 000
2012	1 323 262	2 800 000
2013	1 973 000	2 800 000
2014	-	
2015	-	
ОБЩО до 2013 г.	7 555 262	11 200 000

**БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2014-2018 г.**

Във връзка с подаденото заявление за продължаване срока на лицензията е представен актуализиран бизнес план за периода **2014 г. - 2018 г.**, който е преработен от дружеството след дадените указания от ДКЕВР с писмо изх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 04.11.2014 г.

**• Производствена програма 2014 г. - 2018 г.**

Производствената програма на дружеството е разработена съобразно с плана за привеждане на емисиите от котлите, в съответствие с изискванията по екология и очакваното натоварване на централата. В тази връзка ТЕЦ Бобов дол ЕАД е подало в МОСВ заявление за издаване на ново комплексно разрешително, съгласно което дружеството може да експлоатира едновременно ЕК 2 (ЕК 1-резервна мощност) и ЕК 3, като е предвидено изграждане на СОИ 2 за ЕК 3 и експлоатация на СОИ 1 за ЕК 2.

Във връзка с намеренията на дружеството да експлоатира едновременно и трите енергийни блока през 2015 г., непосредствено след издаване на новото разрешително, „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД предвижда да започне процедурата, съгласно ЗООС, за издаване на ново комплексно разрешително за паралелна работа на трите блока (ЕК 1, ЕК 2 и ЕК 3).

Съгласно новия БП, дружеството е прогнозирано брутно електропроизводство за всяка една година от 2015 г. в размер на 2 000 000 MWh.

„ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД прогнозира относителен дял на електроенергията за собствени нужди за всяка една година за периода 2014-2018 г. в размер на 12,0 %, при работа на трите енергийни блока, като само за 2014 г. дружеството е предвидило работа на два блока, което е свързано с изграждането на втората сероочистваща инсталация (СОИ 2).

Показатели	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Производство на ЕЕ - бруто	MWh	1 600 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000
С.Н.	%	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Реализирана ЕЕ	MWh	1 408 000	1 760 000	1 760 000	1 760 000	1 760 000
Брой блокове в експлоатация	-	2	2- до 30.06 3- след 30.06	3	3	3
Разполагаемост	MW*h	1 109 320	1 752 000	1 752 000	1 752 000	1 752 000

#### • Инвестиционна програма 2014-2018 г.

Предвидени са следните основни инвестиционни мероприятия за периода на бизнес плана:

- Изграждане на СОИ 2 в периода ноември 2013 г. – декември 2014 г.;
- Рехабилитация на основното оборудване на блок № 3 – юли-декември 2014 г., която ще включва реконструкция на горивната уредба на котлите, обследване състоянието на метала на барабана, колектори, тръбопроводи на котлите и елементи на парните турбини и подмяна на такива с изчерпан технически ресурс.
- Ежегодни инвестиционни дейности по сгуроотвал „Каменик” и в рамките на основните ремонти на блочното и общостанционното оборудване.
- Привеждане на сгуроотвал „Каменик” от хидравлично на сухо депониране – 2014 - 2015 г.

Прогнозните разходи за инвестиции за периода на бизнес плана са общо в размер на 42 000 хил. лв., разпределени по години, както следва:

№ по ред	Година	2014	2015	2016	2017	2018
	<b>Блок в съкратен основен ремонт №</b>	3	2	1	3	1
	<b>Необходими средства /хил. лв./</b>	15 000	9 000	6 000	6 000	6 000
	<b>Обект:</b>					
1.	Проект и изграждане С О И 2	10000	1 000		1000	1000
2.	Рехабилитация основно оборудване	2000	2000	2000	2000	2000
3.	ЖП парк	1000	1000	1000	1000	1000
4.	Привеждане в съответствие на сгуроотвал „Каменик”	1000	4000	2000	1000	1000
5.	Други	1 000	1 000	1 000	2 000	1 000

За периода на бизнес плана разходите за инвестиции ще бъдат финансирани със собствени и привлечени средства.

#### • Ремонтна програма 2014 - 2018 г.

Програмата е изготвена на база анализ на изминалия период, техническото състояние на съоръженията и е с цел съхраняване и повишаване на ефективността на функциониране на централата.

По утвърдената за 2014 г. ремонтна програма са планирани обеми ремонтни работи по обекти и съоръжения основно по блок № 2 и 3. Планираните средства за периода на бизнес плана са в размер на 2 000 000 лв./година.

Основна цел на ремонтната програма е поддръжка, частична или пълна подмяна на спомагателни съоръжения, намаляване на аварийността и възстановяване на проектните технически показатели на енергийните блокове.

Ремонтната програма е представена по години, както следва:

Година	Блок № в СОП	Очаквани разходи, лв.
2014	3 (180 дни)	2 000 000
2015	2 (30 дни)	2 000 000

2016	1 (30 дни)	2 000 000
2017	2 (60 дни)	2 000 000
2018	3 (60 дни)	2 000 000

• **Социалната програма** за периода 2014-2018 г. предвижда средства за безплатна храна, допълнително пенсионно осигуряване, поддържане на ПД „Енерго“ и други помощи, съгласно КТД.

**В резултат на изграждането на сероочистващите инсталации и рехабилитацията на енергийните мощности срокът на лицензията за производство на електрическа енергия на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД може да бъде удължен с 5 (пет) години при спазване на нормативните изисквания за опазване на околната среда.**

**Финансови резултати за предходните 2012 г. и 2013 г.**

От представения одитиран годишен финансов отчет за 2013 г. е видно, че „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД отчита загуба в размер на 8 039 хил. лв., спрямо предходната година е намалена, когато е 9 483 хил. лв., съответно при приходи и разходи, посочени в таблицата:

(хил. лв.)

№ по ред	Показатели	2012 г.	2013 г.	Изменение, %
1.	Приходи от продажби на:	145 853	143 643	-1,52
1.1.	Продукция (електрическа енергия, разполагаемост и съпътстващите услуги)	138 213	136 967	-0,90
1.2.	Стоки (в ПД „Енерго“ и раб. стол)	368	529	43,75
1.3.	Услуги	352	50	-85,80
1.4.	Други приходи	6 950	6 137	-11,69
1.5.	Балансова с/ст на прод. активи	-30	-40	33,3
2.	Финансови приходи	1 365	2 055	50,54
<b>3.</b>	<b>Общо приходи</b>	<b>147 218</b>	<b>145 698</b>	<b>-1,03</b>
<b>4.</b>	<b>Разходи по икономически елементи:</b>	<b>165 485</b>	<b>161 440</b>	<b>-2,44</b>
4.1.	Разходи за материали	108 456	93 313	-13,96
4.2.	Разходи за външни услуги	12 098	13 843	14,42
4.3.	Разходи за амортизации	10 329	15 916	54,09
4.4.	Възнаграждения и осигуровки	16 568	15 888	-4,10
4.5.	Други разходи	18 033	22 480	24,66
5.	Финансови разходи	357	1 623	355
6.	Капитализирани собствени разходи	-9 141	-9 326	2,02
<b>7.</b>	<b>Общо разходи</b>	<b>156 701</b>	<b>153 737</b>	<b>-1,89</b>
<b>8.</b>	<b>Счетоводна печалба/загуба (преди данъци)</b>	<b>-9 483</b>	<b>-8 039</b>	<b>-15,23</b>
	<b>Финансови показатели</b>			
1.	<i>Собствен Капитал /Дълготрайни активи-коэффициент за покритие на дълготрайните активи със собствен капитал</i>	<b>1,18</b>	<b>1,26</b>	<b>6,78</b>
2.	<i>Краткотрайни активи/Краткосрочни пасиви-коэффициент на обща ликвидност</i>	<b>1,48</b>	<b>1,94</b>	<b>31,08</b>
3.	<i>Собствен капитал/Дългосрочни пасиви плюс краткосрочни пасиви-коэффициент на финансова независимост</i>	<b>2,64</b>	<b>3,92</b>	<b>48,48</b>

Отчетеното намаление на загубата през 2013 г. спрямо предходната година се дължи на по-голямото, макар и незначително намаление на общите разходи пред това на общите приходи. Намалението на общите приходи от цялостната дейност на дружеството през 2013 г. спрямо предходната година е 1,03 % и е от намалените приходи от продажба на

електрическа енергия, на приходите от услуги и на другите приходи с 11,69 %, като по-голяма част от тях са за продажба на отпадни материали (пепелина) и продажба на квоти, както и неустойки, начислени към доставчици във връзка с неизпълнени условия по договори. Стойностите на разходите за закупени квоти CO<sub>2</sub> за 2013 г. са в размер на 15 723 хил. лв. при 15 904 хил. лв. за 2012 г. Равнището на приходите през 2013 г. е намалено спрямо предходната година, основно от намалената разполагаемост и продажбите на свободния пазар.

Намалението на общите разходи спрямо предходната година е 1,88%, като с най-голям дял са разходите за материали, които включват разходи за горива, резервни части и други.

Общата стойност на нетекущите активи към 31.12.2013 г. е намалена с 3,14 % спрямо предходния отчетен период основно от намалената стойност на вземанията по предоставени търговски заеми, независимо от увеличените разходи за изграждане на нови материални активи.

Текущите активи също намаляват на 105 308 хил. лв. за 2013 г. спрямо 116 911 хил. лв. за 2012 г. от намалени материални запаси, както и от търговски вземания.

Собственият капитал е на стойност 228 352 хил. лв. при 220 549 хил. лв. за предходната година. Увеличението до голяма степен се дължи на увеличение на основния капитал от 2 514 хил. лв. на 8 705 хил. лв. и формиран резерв за инвестиционни обекти със средства, предоставени от едноличния собственик на капитала.

Съотношението собствен капитал и дълготрайни активи за текущата година е 1,26, което от своя страна означава, че дружеството ще разполага с необходимите собствени средства за придобиване на нови нетекущи активи.

Дългосрочните задължения намаляват спрямо предходната година на 4 061 хил. лв., от 4 722 хил. лв. за 2012 г., което се дължи основно на намалените отсрочени данъци, докато задълженията по облигационен заем в размер на 3 500 хил. лв. към „Креди Агрикол – България“ ЕАД са непроменени спрямо 2012 г.

Наблюдава се намаление също и на краткосрочните задължения към 31.12.2013 г. спрямо предходната година от 78 821 хил. лв. на 54 198 хил. лв., в резултат на намалените задължения към доставчици и клиенти и други кредитори.

Общата ликвидност за 2013 г. (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) е 1,94, което от своя страна определя високо ниво на обезпеченост на дружеството с финансови средства за покриване на текущите си задължения.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за текущата финансова година е 3,92 спрямо 2,64 за предходната година, което определя възможността на дружеството да покрие задълженията със собствен капитал.

Въз основа на направения анализ, на база обща балансова структура към края на 2013 г., може да бъде направен извод, че „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД успява да поддържа висока обща ликвидност, което му осигурява възможност за незабавно покриване на задълженията, включително изцяло със собствени средства.

### ***Прогнозни финансови резултати по години за периода на бизнес плана 2014 г. - 2018 г.***

Прогнозираните приходи, разходи и финансов резултат от дружеството за периода на бизнес плана са представени в таблицата:

№ по ред	ПОКАЗАТЕЛИ	мярка	Отчет		Прогноза				
			2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Приходи от продажби	хил. лв.	138 903	137 506	117 874	153 040	154 800	158 320	160 080
2.	Други приходи от оперативна дейност	хил. лв.	6 950	6 137	220	220	220	220	220
3.	Финансови приходи	хил. лв.	1 365	2 055	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
4.	Извънредни приходи				9 833				
5.	<b>Общо приходи</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>147 218</b>	<b>145 698</b>	<b>129 927</b>	<b>155 260</b>	<b>157 020</b>	<b>160 540</b>	<b>162 300</b>

<b>6.</b>	<b>Разходи по икономически елементи</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>156 344</b>	<b>152 114</b>	<b>126 700</b>	<b>155 713</b>	<b>157 558</b>	<b>159 447</b>	<b>161 388</b>
6.1.	Разходи за материали и външни услуги	хил. лв.	120 554	107 156	106 156	128 545	127 742	129 894	132 092
6.2.	Разходи за амортизации	хил. лв.	10 329	15 916	16 656	17 280	16 928	16 665	16 408
6.3.	Разходи за възнаграждения и осигуровки	хил. лв.	16 568	15 888	15 888	15 888	15 888	15 888	15 888
6.4.	Други разходи	хил. лв.	18 033	22 480	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
6.5.	Суми с корективен характер	хил. лв.	-9 141	-9 326	-15 000	-9 000	-6 000	-6 000	-6 000
7.	Финансови разходи	хил. лв.	357	1 623	400	400	400	400	400
<b>8.</b>	<b>Общо разходи</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>156 701</b>	<b>153 737</b>	<b>127 100</b>	<b>156 113</b>	<b>157 958</b>	<b>159 847</b>	<b>161 788</b>
<b>9.</b>	<b>Счетоводна печалба/загуба</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>-9 483</b>	<b>-8 039</b>	<b>2 827</b>	<b>- 853</b>	<b>- 938</b>	<b>693</b>	<b>512</b>

От осъществяване на дейността дружеството прогнозира в периода на бизнес плана 2014 г.-2018 г. да подобри финансовия резултат, спрямо 2012 г. и 2013 г. В 2014 г. дружеството очаква положителен финансов резултат, вследствие на извънредния приход от корекция на установена счетоводна грешка по отношение на начислените разходи за квоти през 2013 г.

### **Приходи**

Приходите са формирани от продадена електрическа енергия, от разполагаема мощност за производство, студен резерв и допълнителни системни услуги при следните допускания:

- количества електрическа енергия и разполагаемост в съответствие с производствената програма.

- ценови параметри, съобразени с пазара на електрическа енергия, като средната цена за реализация на електрическата енергия е 75 лв./MWh за 2014 г. и цена за всяка следваща година с ръст от 2%. Цената за разполагаемост, вкл. студен резерв, е 10 лв./MW\*h непроменена през периода. От 01.07.2014 г. на "ТЕЦ-Бобов дол" ЕАД не е определена разполагаемост за производство на електрическа енергия за регулирания пазар, поради което на дружеството не е утвърждавана цена за енергия. С Решение № Ц-12/30.06.2014 г. на ДКЕВР е определена цена на разполагаемост в размер на 10.55 лв./MW\*h.

- сключен договор №3/2.10.2014 г. за студен резерв на един блок за срок 3.10.2014 г. - 30.06.2015 г. след участие в тръжна процедура, организирана от ЕСО и бъдещо участие в тези търгове.

Другите приходи обхващат приходи от спомагателна дейност - ПД „Енерго“ и от реализиране на отпадни материали.

През 2014 г. се прогнозира извънредни приходи в следствие на решение за признаване на квоти в съответствие с НПИ и компенсиране на механизъм за определяне на квоти съгласно директива 2003/87/ЕО и изменена с директива 2009/29/ЕО (корекция на счетоводна грешка по отношение на начислените разходи за квоти през 2013 г.).

### **Разходи**

С най-голям относителен дял в разходите са разходите за материали и външни услуги и включват основно разходите за гориво (въглища и мазут), вар за сероочистващата инсталация, квоти за емисии парникови газове и консумативи, които са в пряка зависимост от производството през годините. Цените на въглищата и хидратната вар са съобразно реализацията за 2013 г. и са непроменени в разглеждания период-128,45 лв./тон въглища и 129 лв./т. за хидратната вар.

Разходите за суровини и материали и външни услуги, независещи от обема на производството и разходите за персонала са на ниво отчет 2013 г. и непроменени в периода на бизнес плана. Финансовите разходи се отнасят за лихви по ползван облигационен заем.

Дружеството е представило информация за разходите, разделени на условно-постоянни и променливи. От направения сравнителен анализ е видно, че от 2015 г. се прогнозира значително увеличение на разходите за горива за автотранспорт, вследствие на нужда от транспорт на допълнителен отпадък от очистваща инсталация до депо за

съхранение, докато останалите видове условно-постоянни разходи са прогнозирани през периода на бизнес плана да не нарастват. В прогнозната информация в перо „разходи на гориво за производство“ от елементите на променливите разходи са заложен разходите за закупуване на квоти CO<sub>2</sub> по години, както следва:

2014 г. – 3 872 хил. лв.  
 2015 г. – 10 333 хил. лв.  
 2016 г. – 12 530 хил. лв.  
 2017 г. – 14 727 хил. лв.  
 2018 г. – 16 924 хил. лв.

В разходите за 2014 г. дружеството е отразило изплатените глоби и санкции от РИОСВ гр. Перник - 84 786 лв. за 2013 г. и 384 737 лв. за 2014 г., от тях за неизпълнение на условията по Комплексното разрешително за 2014 г. 50 хил. лв. при 22 хил. лв. за 2013 г.

#### ***Активи и Пасиви***

Активите на дружеството в периода на бизнес плана 2014-2018 г. намаляват от 259 825 хил. лв. за 2014 г. на 197 959 хил. лв. за 2018 г. или с 23,8%, вследствие намаление основно на текущите активи с 35% в частта на вземанията по предоставени търговски заеми и на другите краткосрочни вземания, докато вземанията от клиенти и доставчици са постоянна величина от 13 000 хил. лв.

По отношение на собствения капитал дружеството в периода на бизнес плана 2014 г.-2018 г. прогнозира спад с 22 % в резултат на намаление на резервите за погасяване на натрупаната финансова загуба в предходните години.

Дружеството прогнозира общо задълженията спрямо 2013 г. да намаляват, както следва: дългосрочните задължения към финансови предприятия в периода 2013 г.-2016 г. да са едни и същи от 3 500 хил. лв., след 2016 г. задълженията да се погасят. Прогнозата е краткосрочните задължения от 2015 г. в частта на задълженията към доставчици на стоки и услуги да се погасяват своевременно, което води до тяхното намаляване.

#### ***Капиталова структура***

Източниците на финансиране на дейността на дружеството към 31.12.2013 г. е в съотношение 79,67 % собствен капитал и 20,33 % привлечен капитал. В бизнес плана за периода 2014-2018 г. прогнозата е всяка една година да се увеличава дялът на собствения капитал, до достигане през 2018 г. на съотношение 91 % собствен капитал и 9 % привлечен капитал. Динамиката на изменение на съотношението в годините на бизнес плана се дължи на прогнозираното намаление на задълженията на дружеството към финансови предприятия и към доставчиците на стоки и услуги. Прогнозираната от дружеството тенденция на изменение на капиталовата структура определя финансова независимост при осъществяване на дейността.

***Анализ на база обща балансова структура, основан на показатели, отразяващи прогнозираните резултати от дейността на дружеството в периода 2014 г. - 2018 г.***

<b>Финансови показатели</b>	<b>2013 г.</b>	<b>2014 г.</b>	<b>2015 г.</b>	<b>2016 г.</b>	<b>2017 г.</b>	<b>2018 г.</b>
<b>Собствен Капитал /Дълготрайни активи-коэффициент за покритие на дълготрайните активи със собствен капитал</b>	1,26	1,51	1,47	1,38	1,43	1,40
<b>Краткотрайни активи/Краткосрочни пасиви-коэффициент на обща ликвидност</b>	1,94	4,34	5,1	4,61	3,75	3,97
<b>Собствен капитал/Дългосрочни пасиви плюс краткосрочни пасиви- коэффициент на финансова независимост</b>	3,92	8,07	9,86	9,64	8,85	10,38

Съотношението между собствен капитал и дълготрайни активи за 2018 г. е 1,40 при 1,26 за 2013 г., което означава, че дружеството ще разполага с необходимия собствен

паричен ресурс да обезпечи изпълнението на инвестиционните си намерения.

Съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви се подобрява в годините на бизнес плана и стойностите от 1,94 за 2013 г. достигат до 3,97 през 2018 г., което е индикатор, че дружеството ще подобри общата си ликвидност и ще притежава собствен оборотен паричен ресурс да посреща текущите си задължения.

Съотношението между собствен капитал и дългосрочни и краткосрочни пасиви в разглеждания период също се подобрява от 3,92 за 2013 г. на 10,38 за 2018 г. и показва, че дружеството ще разполага със собствен капиталов ресурс да обслужва финансовите си задължения и подобрява своята финансова независимост.

Направените прогнози в периода 2014-2018 г. определят положителна тенденция за поддържане на висока обща ликвидност, което ще осигури на дружеството условия и възможности за своевременно обслужване на задълженията.

**Въз основа на направения анализ за очакваното финансово развитие на дейността за периода на бизнес плана 2014-2018 г. се налага изводът, че „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД ще разполага с финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.**

На проведеното открито заседание на 18.12.2014 г. представители на дружеството са заявили, че приемат без възражения фактите и обстоятелствата, отразени в доклад с вх. Е-Дк-508/15.12.2014 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92/21.12.2013 г. Във връзка с необходимостта от допълнително изясняване на обстоятелства по административната преписка, от страна на ДКЕВР бяха зададени уточняващи въпроси към представителите на заявителя по отношение на: искания срок на лицензията, издадените на дружеството нови комплексни разрешителни, наличието на достатъчни количества основно гориво – въглища, степента на почистване на димните газове от СОИ, очакваните приходи от дейността на дружеството, както и информация за извършването на дейности по обследване на основните съоръжения на централата.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 18.12.2014 г. дружеството е представило следните документи:

1. Копие на решение № 45-Н2-ИО-АО/2014 г. на МОСВ от 17.12.2014 г. за издаване на комплексно разрешително № 45-Н2/2014 г. на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД за експлоатация на горивна инсталация (1 144 MW<sub>th</sub> и 420 MW<sub>e</sub>) за производство на електрическа енергия, включваща енергийни котли ЕК 1 – резервен, ЕК 2, ЕК 3 и ПКМ-12 – за разпалване на основните мощности (8 MW), и инсталация за производство на водород.

2. Копие на решение № 502-НО-ИО-АО/2014 г. на МОСВ от 08.12.2014 г. за издаване на комплексно разрешително № 502-НО /2014 г. на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД за изграждане и експлоатация на депо за неопасни отпадъци, с. Каменик.

3. Уведомление за инвестиционно предложение до кмета на община Бобов дол от 13.12.2014 г. за поставяне на обява на информационното табло в общината относно предложението за увеличаване на номиналната топлинна мощност на горивната инсталация от 1 144 MW<sub>th</sub> на 1 716 MW<sub>th</sub> и реконструкция на СОИ 1 за почистване на газовете от ЕК , ЕК 2 на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД.

*Резюме на предложението:*

**Съществуващо положение**

*Горивната инсталация за производство на електрическа енергия към „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД е с разрешена номинална топлинна мощност 1 144 MW<sub>th</sub> (420 MW електрическа мощност), която се осигурява от:*

*- ЕК 1 с номинална топлинна мощност 572 MW<sub>th</sub> (210 MW електрическа мощност) - съгласно условията на КР, ЕК 1 е резервна мощност на ЕК 2;*

*- ЕК 2 с номинална топлинна мощност 572 MW<sub>th</sub> (210 MW електрическа мощност);*

*- ЕК 3 с номинална топлинна мощност 572 MW<sub>th</sub>, (210 MW електрическа мощност) - съгласно условията на КР;*

*Замърсените газове от горивните процеси в ЕК 2 (ЕК 1-резервен) и ЕК 3 се пречистват от:*

*- азотни оксиди чрез прилагане на първични и вторични методи за редукция на азотни оксиди;*

- фини прахови частици (ФПЧ) чрез два броя електростатични филтъра за всеки ЕК и допълнително в СОИ 1 (за ЕК 2/ЕК 1\ и СОИ 2 (за ЕК 3);

- серни оксиди чрез СОИ 1 (за ЕК 2/ЕК 1) и СОИ 2 (за ЕК 3).

Пречистените до съответните НДЕ димни газове се отвеждат в атмосферата през две изпусकाщи устройства:

- ИУ 2 след СОИ 1 с височина 80 т, диаметър 6 т и максимален дебит 1 392 490 Nm<sup>3</sup>/h или 387 Nm<sup>3</sup>/s;

- ИУ 4 след СОИ 2 с височина 80 т, диаметър 7.64 т и максимален дебит 1 392 490 Nm<sup>3</sup>/h или 387 Nm<sup>3</sup>/s.

### **Планирани промени**

Настоящото инвестиционно предложение (ИП) е за промяна в работата на експлоатираната в момента СОИ 1, която пречиства димните газове от ЕК 2. С промяната ще се повиши капацитета на СОИ, с което ще се обезпечи едновременната експлоатация на ЕК 1 и ЕК 2. Предвижда се добавяне на допълнителни оросителни полета, захранвани от две допълнителни помпи и разширяване на зоните на дюзовите решетки чрез монтиране на допълнителни дюзи, разположени на покрива на абсорбера. За целта е изготвен технически проект: „Система за очистване на димните газове на енергиен Блок № 1 и Блок № 2“. С изпълнението на техническия проект ще се повиши степента на десулфуризация на СОИ 1 до достигане на НДЕ в съответствие с чл. 10, ал. 1 и чл. 5, ал. 3 на Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации (Наредба за ГГИ).

След реализацията на ИП на площадката на „ТЕЦ Бобов дол“ ще се експлоатират едновременно три енергийни котела (ЕК), като номиналната топлинна мощност на горивната инсталация ще нарасне на 1 716 MW<sub>th</sub>. Номиналната електрическа мощност ще бъде 630 MW.

Пречистените до съответните НДЕ димни газове се отвеждат в атмосферата през две изпусकाщи устройства:

- ИУ 2 след СОИ 1 с височина 80 т, диаметър 6 т и максимален дебит 2 784 963 Nm<sup>3</sup>/h или 774 Nm<sup>3</sup>/s;

- ИУ 4 след СОИ 2 с височина 80 т, диаметър 7.64 т и максимален дебит 1 392 490 Nm<sup>3</sup>/h или 387 Nm<sup>3</sup>/s.

С реализирането на ИП ще се достигне пълния капацитет на енергийните мощности в „ТЕЦ Бобов дол“ при спазване на българското и европейското законодателство.

4. Обява до засегнатите лица и обществеността за инвестиционното намерение по т. 3 за предоставяне на писмени становища и мнения по него в РИОСВ – Перник, както и в община Бобов дол и кметство Големо село.

Във връзка със събраните данни по административната преписка и получената допълнителна информация на проведеното открито заседание, както и предвид заложените за срока на бизнес плана инвестиции, свързани с поддържане, рехабилитация и модернизация на основните и спомагателни съоръжения в централата, Комисията счита, че срокът на издадената лицензия на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД може да бъде продължен с 5 (пет) години, считано от 01.01.2015 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

1. Продължава срока на лицензия № Л-094-01/21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с 5 (пет) години, издадена на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, ЕИК 109513731, със седалище и адрес на управление: Република България,

област Кюстендил, община Бобов дол, село Големо село, 2635, считано от 01.01.2015 г. при условията на издадените комплексни разрешителни.

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. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД.

3. Одобрява на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД актуализиран бизнес план за периода 2014 - 2018 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:  
СВЕТЛА ТОДОРОВА**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:  
НИКОЛАЙ ГЕОРГИЕВ**