

РЕШЕНИЕ

№ ИЗ-Л-130
от 10.06.2013 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 10.06.2013 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-215/10.05.2013г. относно подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-88/12.11.2012 г. от “Монди Стамболийски” ЕАД за продължаване срока на лицензия №Л-130-03/13.11.2003г. за дейността „производство на електрическа енергия” и събраните данни от проведеното на 04.06.2013 г. открито заседание, установи следното:

Преписка № 92 от 2012г. е образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-88/12.11.2012 г. от “Монди Стамболийски” ЕАД, за продължаване на лицензия №Л-130-03/13.11.2003г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия”, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), поради което на основание чл. 4, ал. 2 от нея, на заявителя е изпратено писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-88/19.11.2012г., писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-88/04.12.2012г. и писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-88/29.01.2013г. за предоставяне на допълнителни данни и документи. С писма съответно с вх. №Е-ЗЛР-ПД-88/28.11.2012г., вх. № Е-ЗЛР-ПД-88/11.01.2013г., вх. № Е-ЗЛР-ПД-88/07.02.2013г., вх.№ Е-ЗЛР-ПД-88/07.02.2013г., вх.№ Е-ЗЛР-ПД-88/15.02.2013г., вх.№Е-ЗЛР-ПД-88/20.02.2013г. и вх.№Е-ЗЛР-ПД-88/07.03.2013г, дружеството представи изискваните документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за продължаване срока на лицензията по чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ.

„Монди Стамболийски” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-130-03/13.11.2003 г., издадена за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” за срок от 10 години. С Решение № И1-Л-130/19.11.2007г., ДКЕВР е изменила лицензия №Л-130-03/13.11.2003г. издадена на „Фабрика за хартия-Стамболийски”АД по отношение на наименованието на лицензианта, като го променя на „Монди Пекиджинг Стамболийски”ЕАД. С Решение № И2-Л-130/12/09.2011г., ДКЕВР е изменила лицензия №Л-130-03/13.11.2003г. по отношение наименованието на лицензианта, като го променя от „Монди Пекиджинг Стамболийски”ЕАД на „Монди Стамболийски”ЕАД, както и по отношение на енергийния обект, като извежда от експлоатация парогенератор ЕПГ 3 и турбогенератори ТГ 1 и ТГ 4 и въвежда в експлоатация нов енергиен парогенератор ЕПГ 5, променя инсталираната електрическа мощност от 26 MW на 10 MW и инсталираната топлинна мощност от 150 MW на 133 MW.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ „Монди Стамболийски” ЕАД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-88/12.11.2012г. за продължаване срока на лицензията с 5 (пет) години. Впоследствие, със заявление вх. № Е-ЗЛР-ПД-88/08.02.2013г. дружеството е поискало изменение относно срока за продължаването на издадената лицензия № Л-130-03/13.11.2003г. от 5 (пет) на 35 (тридесет и пет) години.

Дейността по издадената лицензия се осъществява чрез следните енергийни обекти: три енергийни парогенератора (станционни номера ЕПГ1, ЕПГ2, ЕПГ5) и два турбогенератора (станционни номера ТГ2 и ТГ3) с обща инсталирана електрическа мощност от 10 MW и 133 MW топлинна мощност.

При продължаване срока на лицензията съгласно чл. 69, 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 извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Монди Стамболийски” ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, с ЕИК 130839571 и към 18.04.2013 г. са вписани следните обстоятелства: „Монди Стамболийски” ЕАД е еднолично акционерно дружество със седалище и адрес на управление България, област Пловдив, община Стамболийски, гр. Стамболийски 4210, ул. „Заводска” № 1.

Управлява се по едностепенната система на управление със съвет на директорите в състав: Александер Киклер, Франц Хизингер, Кристиан Скилих, Валтер Сейсер, Клеменс Йохан Щокрайтер и Габриеле Шалегер. Дружеството се представлява колективно от Франц Хизингер, Александер Киклер – Изпълнителен директор, Кристиан Скилих, Валтер Сейсер, Клеменс Йохан Щокрайтер, Габриеле Шалегер. Дружеството се представлява заедно от изпълнителен (изпълнителния директор) и всеки друг член на съвета на директорите или заедно от изпълнителния член и всеки от прокуристите (ако има такива).

Вписаният предмет на дейност е: „производство на полуцелулоза, неизбелена целулоза, хартия и техни производни и търговия с тях в страната и чужбина, както и всички други дейности, които не са забранени от закона”.

Капиталът на дружеството е разпределен в 50 000 (петдесет хиляди) обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 (един) лев всяка от тях и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Монди Пекиджинг Пейпър Б.В.”, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Нидерландия.

Видно от представените декларации от изпълнителния директор Александер Киклер и прокуриста на дружеството Никола Тенов в качеството им на членове на управителния орган, „Монди Стамболийски” ЕАД не е в производство по несъстоятелност и не е в ликвидация. ДКЕВР не е отнемала лицензия и не е отказвала издаването на лицензия на дружеството за дейността производство на електрическа и топлинна енергия. Съгласно представените декларации от Александер Киклер, Франц Хизингер, Кристиан Скилих, Валтер Сейсер, Клеменс Йохан Щокрайтер, Габриеле Шалегер, Никола Тенов се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Основните мотиви за продължаване на срока на лицензията са следните:

„Монди Стамболийски” ЕАД произвежда 100% от топлинната и 35% от електрическата енергия, която се консумира от завода за целулоза и хартия „Монди Стамболийски” ЕАД, който е най-големият производител на хартия в България. Всички съоръжения се поддържат и ремонтират съгласно българското законодателство и въведени стандарти ISO 9001, ISO 14001, ISO 18001. „Монди Стамболийски” ЕАД е най-големият производител на хартия в България с годишно производство от 90 000 т. неизбелена крафт хартия за торби и опаковки. „Монди Стамболийски” ЕАД притежава лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия №Л-130-03/13.11.2003г. и съгласно Решение И2-Л-130/12.09.2011г. на ДКЕВР произвежда електрическа енергия от биомаса /дървесни отпадъци/ чрез съоръженията, описани в Приложение №1 към лицензията. Искането за определяне на максимален срок на лицензията е обосновано и от

експлоатационния живот на новите съоръжения на централата, а именно „Инсталация за изгаряне на дървесни отпадни продукти”, която е въведена в експлоатация през 2010г. С Решение №И2-Л-130/12.09.2012г. новата инсталация е включена в Приложение №1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики”. Посещата конструкция на инсталацията, кабелите и фундаменти за поставянето им са с времеви ресурс от 35 години, независимо от това, че някои от елементите на инсталацията подлежат на подмяна след по-кратък експлоатационен период.

Подаденото заявление съответства на изискванията на разпоредбите на чл. 68, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ и са налице предпоставките за допустимост на искането на „Монди Стамболийски” ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-130-03/13.11.2003г.

Техническите и технологични характеристики на енергийните съоръжения, чрез които „Монди Стамболийски” ЕАД осъществява лицензионната си дейност съгласно Приложение №1 към лицензия №Л-130-03/13.11.2003г., изменено с решение №И2-Л-130/12.09.2011г. са както следва:

Основни данни за централата:

- Инсталирана електрическа мощност - 10 MW;
- Инсталирана топлинна мощност - 133 MW.

Основни съоръжения:

✓ ***Содорегенерационен котел - един брой -ЕПГ 1***

1. Производител - „Бабкок” Германия;
2. Година на производство – 1970 г.
3. Година на въвеждане в експлоатация - 1972 г;
4. Проектно гориво - черна луга;
5. Номинално паропроизводство – 70 t/h;
6. Минимално проектно паропроизводство – 70 t/h;
7. Номинално налягане на прегрята пара – 4,3 МРа;
8. Номинална температура на прегрята пара – 450 ° С;
9. Номинална температура на питателна вода – 145 ° С;
10. Разход на гориво (черна луга) - 25 t/h;
11. Коефициент на полезно действие – 70 %.

✓ ***Парогенератор - ЕПГ 2 както следва:***

1. Тип БМ-35-РФ производство Русия ;
2. Година на производство - 1970
3. Година на въвеждане в експлоатация – 1971 г;
4. Проектно гориво - газ/мазут ;
5. Номинално паропроизводство – 50 t/h;
6. Минимално проектно паропроизводство 50 t/h;
7. Номинално налягане на прегрята пара – 4,0 МРа;
8. Номинална температура на прегрята пара – 440 ° С;
9. Номинална температура на питателна вода – 145 ° С;
10. Разход на гориво - мазут -3,8 t/h
11. Разход на гориво - природен газ - 4 хил.nm³/h
12. Коефициент на полезно действие за мазут – 88 %.
13. Коефициент на полезно действие за природен газ – 92 %.

✓ ***Парогенератор -ЕПГ 5 както следва:***

1. Марка - ВioCOM, Австрия ;
2. Година на производство - 2009 г.;

3. Година на въвеждане в експлоатация – 2010 г.;
4. Проектно гориво – биомаса (дървесни отпадъци);
5. Топлинна мощност 35 MW;
6. Номинално паропроизводство - 50 t/h;
7. Минимално проектно паропроизводство - 40 t/h;
8. Номинално налягане на прегрята пара - 4,5 МРа,
9. Номинална температура на прегрята пара - 450 °С,
10. Номинална температура на питателна вода - 135 °С.
11. Коефициент на полезно действие – 85%.

Парогенераторът е въведен в експлоатация с разрешение за ползване от ДНСК №ДК-07-ЮЦР-87/10.09.2010 г.

✓ ***Турбогенератор - ТГ-2***

1. Тип АР-4-11, производител Русия;
2. Година на производство - 1961г.;
3. Година на въвеждане в експлоатация – 1963 г.;
4. Мощност - 4 MW;
5. Номинални обороти- 3000 n/min;
6. Номинален разход на свежа пара на вход - 62 t/h;
7. Номинална температура на парата на входа - 435 °С;
8. Номинално налягане на парата на входа - 3,5 МРа;
9. Регулируеми промишлени пароотбори - 320 °С.

✓ ***Турбогенератор - ТГ-3***

1. Тип АП-6-6, производител Русия;
2. Година на производство - 1961г.
3. Година на въвеждане в експлоатация – 1964г.
4. Мощност - 6 MW;
5. Номинални обороти- 3000 n/min;
6. Номинален разход на свежа пара на вход - 66 t/h;
7. Номинална температура на парата на входа - 435 °С;
8. Номинално налягане на парата на входа - 3,5 МРа
9. Регулируеми промишлени пароотбори - 320 °С

В „Монди Стамболийски” ЕАД работят три енергийни парогенератора (станционни номера ЕПГ1, ЕПГ2, ЕПГ5) и два турбогенератора (станционни номера ТГ 2 и ТГ 3) с обща инсталирана електрическа мощност от **10 MW** и **133 MW** топлинна мощност. Два от енергийните парогенератори - ЕПГ1 и ЕПГ5 изгарят биомаса, а ЕПГ2 работи на природен газ. Лицензиантът заявява, че ЕПГ2 е аварийен резерв и работи само в случай, когато другите два котела ЕПГ1 и ЕПГ5 не работят, произвеждайки пара за технологично обезпечаване с параметри 4.0 МРа и температура 450 °С.

Чрез енергийното производство на котлите се осигурява пара за производството на електроенергия и пара за производствени нужди. Производството на електроенергия се осъществява чрез двете турбо-групи с турбини със синхронни генератори. Заводът е свързан с ЕЕС на Р.България чрез два кабелни електропровода 6 kV към трансформаторите 110/20/6 kV на подстанция „Нови Кричим”- собственост на НЕК-ЕАД.

От 23 април 2012 г. произвежданата от турбините електрическа енергия се реализира на регулирания пазар, като произведена от ВЕИ електроенергия. По данни на НЕК-ЕАД за периода май-декември 2012 г. „Монди Стамболийски” ЕАД е продало на НЕК-ЕАД електроенергия в обем на 18 496 MWh, като произведена от ВЕИ.

Лицензиантът „Монди Стамболийски“ ЕАД е заявил искане за удължаване срока на лицензията с 35 (тридесет и пет) години.

За основните съоръжения, които към момента са в експлоатация лицензиантът е представил:

- За котлите - копия от ревизионни книги (3 бр., за всеки котел), с удостоверения за изпитване, състояние и предписания за експлоатация на съоръженията от дирекция „Държавен и технически надзор“, както и правоспособност на обслужващия персонал;

- За двете турбини - Доклад за извършен основен ремонт през октомври 2012г. със заключения и препоръки, както и Оценка на техническото състояние и остатъчния ресурс на турбините.

За удостоверяване наличието на достатъчен технически и експлоатационен ресурс за удължаване срока на лицензията, лицензиантът е представил копия от ревизионни книги на парогенераторите, доклад за извършени ремонтни дейности и резултати от изследване микроструктура на метала на турбогенераторите както следва:

✓ **За содорегенерационен котел СРК (ЕПГ 1)**

Към 1.01.2012 г. енергийният парагенератор има отработени 262 228 часа.

От представеното копие на Ревизионна книга Пд ПК-0363, Удостоверение 11077-2664/26.05.2010 г. за извършени пълни изпитания на котела от Инспекцията за технически надзор се заключава, че **котелът е технически изправен, а обслужващият персонал е правоспособен.**

✓ **За парогенератор БМ-35-РФ (ЕПГ 2)**

Към 1.01.2012 г. енергийният парагенератор има отработени 319 311 часа.

Лицензиантът е представил копие на Ревизионна книга Пд ПК-0149, където с Удостоверение 1649/8.11.2012 г., издадено от Инспекцията за технически надзор за извършен редовен преглед на котела, заключава, че **котелът е в добро техническо състояние, с изправна арматура, добро състояние на заварките, а обслужващият персонал е правоспособен и запознат с Наредбата за устройството, безопасната експлоатация и техническия надзор на съоръжения под налягане.**

✓ **За парогенератор BioCOM (ЕПГ 5)**

Към 1.01.2012 г. енергийният парагенератор има отработени 8 080 часа.

Лицензиантът е представил копие от Ревизионна книга на поднадзорни обекти (ПНО), Пд ПК 0863, започната на 16.08.2010 г. при въвеждането в експлоатация на парогенератора.

✓ **За Турбогенератор AP-4-11 (ТГ-2)**

Турбогенераторът има отработени 376 470 часа към 1.01.2012 г

Лицензиантът е представил Доклад за извършени ремонтни работи на съоръженията в ТЕЦ „Стамболийски“ в периода 20.10 – 31.10.2012 г. от „ТУРБОЛАЗ“ ООД, гр. София, в който „ТУРБОЛАЗ“ ООД е направил следните заключение и препоръки:

Заключение:

Състоянието на турбината – оценка „Добра“, имайки предвид многото работни часове и цикли;

Препоръки:

1. За сигурна и безаварийна работа, препоръчваме извършване на Основни ремонти на 10 000 работни часа, с контрол на метала на детайлите подложени на високотемпературно и динамично натоварване;

2. За поддържане възможно на най-високо КПД, предлагаме доставка или изработка на нови семеринги на диафрагмените уплътнения на цялата поточна част;
3. Доставка комплект работни и неработни аксиални калодки за подмяна на следващ основен ремонт с корекция перекод на Лагер №1, аксиална част;
4. Доставка щокове (два броя) за траверса регулиращи клапи с уплътнителни пръстени комплект;
5. Доставка щок за АСК с уплътнителни пръстени комплект;
6. За по-сигурно следене температурата на лагерите, предлагам монтиране на термодатчици в метала на долната половина на лагера с измерване стойности и сигнализация при завишаване на температурата.

Със заявлението лицензиантът е представил предварителни (а в последствие и окончателни) резултати за състоянието на микроструктурата на метала на турбината, изготвени от Ансист 98 ООД и докладвани с писмо изх.№038/06.11.2012 г.. Извършените изпитания обхващат следните групи:

1. Корпусни детайли, клапанна кутия, паровпръск, корпус на цилиндъра;
 2. Заварени съединения на клапанна кутия;
 3. Ротор (диск на регулиращо стъпало и вал),
- и експертният доклад излиза със следното

Заключение: *Установената микроструктура на основните елементи на турбината е удовлетворително и дава възможност за удължаване срока на експлоатация.*

✓ **За Турбогенератор АП-6-6 (ТГ-3)**

Турбогенераторът има отработени 358 247 часа към 1.01.2012 г.

Докладът за извършени ремонтни работи в периода 20.10 – 31.10.2012 г. от „ТУРБОЛАЗ“ ООД, гр. София, съдържа следните заключения и препоръки:

Заклучение:

Състоянието на турбината – оценка „Добра”, имайки предвид многото работни часове и цикли;

Препоръки:

1. За сигурна и безаварийна работа, препоръчваме извършване на Основни ремонти на 10 000 работни часа, с контрол на метала на детайлите подложени на високотемпературно и динамично натоварване;
2. За поддържане възможно на най-високо КПД, предлагаме доставка или изработка на нови семеринги на диафрагмените уплътнения на цялата поточна част;
3. Доставка комплект работни аксиални;
4. Доставка щокове (два броя) за траверса регулиращи клапи с уплътнителни пръстени комплект;
5. Доставка щок за АСК с уплътнителни пръстени комплект;
6. За по-сигурно следене температурата на лагерите, предлагам монтиране на термодатчици в метала на долната половина на лагера с измерване стойности и сигнализация при завишаване на температурата.

От представените със заявлението резултати за състоянието на метала на турбината, изготвени от „Ансист 98” ООД (докладвани с писмо изх. №038/06.11.2012 г.) е видно, че изпитанията обхващат микроструктурата на метала на следните групи:

1. Корпусни детайли, клапанна кутия, паровпръск, корпус на цилиндъра;
 2. Заварени съединения на клапанна кутия;
 3. Ротор (диск на регулиращо стъпало и вал),
- и експертната оценка е както следва;

Заключение: Установената микроструктура на основните елементи на турбината е удовлетворително и дава възможност за удължаване срока на експлоатация.

С писма вх.№Е-ЗЛР-ПД-88/15.02.2013г. и вх.№Е-ЗЛР-ПД-88/07.03.2013г. лицензиантът е представил **Оценка на техническото състояние и остатъчни ресурс на турбини №2 и 3 в „Монди Стамболийски“**, изготвени от „Ансист 98” ООД през декември 2012г. Заключениеята и препоръките от техническия доклад от обследване състоянието на турбините са представени по-долу както следва:

Заключения:

1. Техническото състояние на турбините се оценява като удовлетворително, на база следните показатели;- констатирани удовлетворителни характеристики на металната структура на изследваните елементи, удовлетворителни резултати от извършен безразрушителен контрол, якостни проверки по статична, продължителна и циклична якост за всички ключови елементи на двете турбини, с коефициенти на сигурност, значително по-високи от нормативните;
2. Микроструктурният анализ на метала на всички изследвани зони от двете турбини показва незначителни изменения в микроструктурата и незначителни увреждания от пълзене-липса на пори или наличие на единични такива. По този показател ключовите елементи на двете турбини са в добро техническо състояние.
3. Липсата на дефекти, измерената твърдост на метала, която е в допустимите граници и задоволителното корозионно състояние на роторите дават основание да се оцени тяхното техническо състояние като добро;
4. Удовлетворително техническо състояние на корпусните детайли. Откритите пукнатини по корпусните детайли са характерни за отливките, които обикновено съдържат металургични дефекти и са често явление в парните турбини. Периодичното отстраняване на пукнатините с последващо наваряване по подходяща технология, какъвто е конкретния случай дава възможност за удължаване на надеждната експлоатация на турбината, при условие, че се извършва необходимия периодичен контрол и ремонт на пукнатините преди те да са достигнали критичните размери;
5. Пресметнатата степен на изчерпване на ресурса по продължителна и циклична якост на изследваните ключови елементи на двете турбини е по-малка от 2%;
6. Якостните проверки са направени за прогнозен ресурс на турбините 400 000-415 000 работни часа (още около 30 000 – 35 000 часа експлоатация, или 4-5 години при средна годишна използваемост от 7 000 часа);
7. Общо за турбините продължителността на бъдещата им експлоатация се определя в зависимост от резултатите от периодичния безразрушителен контрол на метала и възможността за ремонтване на евентуални повреди.

Препоръки:

За осигуряване на надеждна работа на турбините се препоръчва провеждане на обследване и извършване на безразрушителен контрол на метала след 30 000-40 000 работни часа (или след 4-5 години при средна използваемост от 7 000 часа годишно).

Въз основа на гореизложеното следва да се подчертае, че към момента „Монди Стамболийски” ЕАД експлоатира едно ново съоръжение – съвременен автоматизиран котел на биомаса, въведен в експлоатация през 2010 год., два стари котела, единият от които ревервен, и два турбогенератора, въведени в експлоатация съответно през 1963 и 1964г. Заключениеята на Инспекцията за технически надзор за старите котли е, че същите

са технически изправни, а обслужващият персонал е правоспособен. Относно техническото състояние на всяка една от двете турбини, заключението от Оценка на техническото състояние и остатъчни ресурс на същите е, че „Установената микроструктура на основните елементи на турбината е удовлетворително и дава възможност за удължаване срока на експлоатация”.

С писмо вх. №Е-ЗЛР-ПД-88-6/07.02.2013г. „Монди Стамболийски” ЕАД е внесло Бизнес-план на „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от биомаса с обща мощност 17,2 МВт” 2013-2032 год. Лицензиантът е заявил, че в срок до ноември 2013 г. ще изгради нова турбогенераторна група TGM с мощност 17,2 MW, която ще замени работещите в момента два турбогенератори – ТГ-2 и ТГ-3, който да остане в резерв.

Акцент в представения бизнес-план е развитие и разширяване на производството на електрическа енергия от биомаса и реализирането ѝ на основание чл.31, ал.5, т.2 от Закона за енергията от възобновяеми източници.

В така изготвения Бизнес-план лицензиантът не е представил отделно обособени производствена и ремонтна програма.

Предвид продължителния срок на експлоатация на старите основни съоръжения, въз основа на горесцитираните удостоверения от дирекция „Държавен и технически надзор” на Инспекцията за технически надзор за котлите и доклади от извършени основен ремонт и Оценка на техническото състояние и остатъчни ресурс на турбини ТГ-2 и ТГ-3, следва изрично да се подчертае, че за гарантиране безопасната експлоатация на основните съоръжения лицензиантът е длъжен да изпълни стриктно всички предписания и препоръки в съответните технически документи.

Въз основа на така представените технически и експлоатационни характеристики на основните съоръжения, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 45, т. 5, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, комисията счита, че издадената лицензия № Л-130-03/13.11.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Монди Стамболийски” ЕАД, гр. Стамболийски следва да бъде продължена с още 10 години. В допълнение, лицензиантът може да поиска удължаване срока на лицензия на основание чл.51, ал.1, т.1 от ЗЕ във връзка с чл.67, ал.1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Във връзка с подаденото заявление за продължаване срока на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, дружеството е представило информация, въз основа на която са направени следните констатации и изводи:

По отношение на финансовите резултати от дейността на “Монди Стамболийски” ЕАД за последните три години - 2009 г., 2010 г. и 2011 г.:

От Отчетите за всеобхватния доход на „Монди Стамболийски“ ЕАД за последните три години - 2009 г., 2010 г. и 2011 г. е видно, че дружеството приключва с общо всеобхватна загуба за 2009 г., в размер на 96 853 хил. лв., и увеличаващ се общо всеобхватен доход за 2010 г. и 2011 г., в размер съответно на 8 759 хил. лв. и 27 335 хил. лв.

Съгласно Отчетите за финансовото състояние за разглежданите години (2009 г., 2010 г. и 2011 г.), дълготрайните активи се увеличават през всички години, като от 15 681 хил. лв. за 2009 г., достигат 19 968 хил. лв. през 2011 г. или се увеличават със 27.3%. Краткотрайните активи на дружеството също се увеличават - със 195.8% (от 14 372 хил. лв. за 2009 г. - до 42 511 хил. лв. за 2011 г.), основно от материални запаси и вземания от клиенти и доставчици по аванси.

Основният капитал на дружеството за разглежданите години остава непроменен, в размер на 50 хил. лв., а собственият капитал се увеличава, като за 2009 г. е 16 898 хил. лв., за 2010 г. - 25 657 хил. лв., а за 2011 г. - 52 992 хил. лв.

Дългосрочните задължения на дружеството намаляват през всичките години, като от 2 479 хил. лв. за 2009 г., достигат 886 хил. лв. през 2011 г. или намаляват с 64.2%. Това е резултат от намалени провизии за възстановяване на околната среда и финансиране. Краткосрочните задължения на дружеството също намаляват с 19.4%, от 10 676 хил. лв. през 2009 г. - до 8 601 хил. лв. през 2011 г., от намалени провизии и начисления.

Дружеството отчита за 2009 г. загуба, но нарастваща печалба за 2010 г. и 2011 г. Стойностите на показателите изчислени на база обща балансова структура за разглежданите години, характеризират общото финансово състояние на „Монди Стамболийски“ ЕАД като добро за 2010 г. и много добро за 2009 г. и 2011 г. Финансовата структура на дружеството е подобрена, като структурата на пасива за 2011 г. е в съотношение 85% собствен капитал и 15% привлечени средства.

Финансовите резултати от дейността на “Монди Стамболийски” ЕАД за 2012г. са следните:

От представения Отчет за всеобхватния доход (предварителен) за годината, приключваща на 31.12.2012 г. е видно, че дружеството приключва с **нетна печалба** за 2012 г., в размер на 11 624 хил. лв., при 26 598 хил. лв. за предходната 2011 г. За 2012 г. дружеството отчита общо всеобхватен доход за годината, в размер на 12 617 хил. лв., при 27 335 хил. лв. за предходната.

Съгласно Отчет за финансовото състояние (предварителен) към 31.12.2012 г., дълготрайните активи се увеличават с 37% (на 27 354 хил. лв. от 19 968 хил. лв.) от имоти, машини, съоръжения и оборудване. Краткотрайните активи на дружеството обаче намаляват с 26.9% (на 31 066 хил. лв. от 42 511 хил. лв.), от парични средства и парични еквиваленти и от материалните запаси.

За отчетния период, дългосрочните задължения намаляват с 8.5%, до 811 хил. лв. от 886 хил. лв. за предходния, от намалено финансиране. Краткосрочните задължения на дружеството обаче нарастват със 216.3%, на 27 206 хил. лв. от 8 601 хил. лв., преди всичко от увеличени задължения по заеми от свързани лица и задължения към доставчици и клиенти.

Основният капитал към 31.12.2012 г. е непроменен и е в размер на 50 хил. лв., а собственият капитал намалява на 30 403 хил. лв., от намалената натрупана печалба.

Дружеството отчита нетна печалба и общо всеобхватен доход за 2012 г., а стойностите на показателите изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2012 г., характеризират общото финансово състояние на „Монди Стамболийски“ ЕАД като много добро. Финансовата структура в края на 2012 г. е променена, като структурата на пасива е в съотношение 52% собствен капитал и 48% привлечени средства.

Във връзка с подаденото заявление, дружеството е представило Бизнес план на „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от биомаса с обща мощност 17.2 MW” за периода 2013 г. – 2032 г., от който е видно:

„Монди Стамболийски“ ЕАД е собственик на Завода за целулоза и хартия, в гр. Стамболийски.

Към момента, за осигуряване на производствения процес на територията на завода работят 3 енергийни парогенератора - 2 с гориво биомаса и 1 с гориво природен газ. Дружеството е декларирало, че в нормален режим на работа на централата, парогенераторът с гориво природен газ не е предвиден да работи, тъй като неговото предназначение е да резервира другите, в случай на спиране.

С производството на 2 парогенератора с гориво биомаса, дружеството си осигурява необходимата за технологичния процес на производството на хартия пара. Част от произведената от парогенераторите пара се използва за производство на електрическа енергия чрез 2 турбогенератора, като произведената от тях електрическа енергия се пренася към ЕЕС, чрез ново изградена кабелна електропроводна линия.

Основната суровина за производството на хартия е иглолистната дървесина. Като отпадък при производството на хартия се отделят корите на иглолистната дървесина (11% от общото използвано количество) и се складира на сметище на територията на

завода. При производството на хартия отпаднат и стърготини останали от „дробенето“ на дървесината, а в пречиствателната станция за отпадни води се събират води с голямо количество дървесни влакна. Допълнително има и отпадъчна дървесина.

В Централата за производство на електрическа и топлинна енергия от биомаса (дървесни остатъци) има Содорегенерационен котлоагрегат, типичен за всяко хартиено-целулозно производство, който оползотворява/изгаря биомаса. В него, като основно гориво се използва „черна луга“, която се получава в Целулозния цех на завода.

Всичко гореизложено, предполага достатъчен и стабилен източник на биомаса, като гориво за енергийното производство. Именно за оползотворяването на тази биомаса, както и за подобряването на околната среда и енергийната ефективност се планира реконструкция на „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от биомаса“.

Осъществяването на проекта „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от биомаса, с обща мощност 17.2 MW“ се предвижда да бъде изцяло с вътрешнофирмен кредит, на обща стойност - 24 000 хил. лв. или средно 1 395 хил. лв./MW.

Проектът включва два етапа, като :

Първи етап - до м. ноември 2013 г. Двамата стари турбогенератора ще бъдат заменени с нов, с мощност 17.2 MW, като старите ще останат в резерв. Закупуването и инсталирането на нов турбогенератор, вкл. допълнителното оборудване е на стойност - 20 000 хил. лв.

Втори етап – до 2017 г. С цел достигане на оптимално електропроизводство на новия турбогенератор, се предвижда увеличаване производителността на парогенераторите, както следва:

-СРКА – от 60 t/h на 75 t/h;

-Котел на биомаса – от 40 t/h на 50 t/h, което е на стойност - 4 000 хил. лв.

Представеният Финансов модел за периода 2013 – 2032 г. е реалистичен вариант, но с предвиден резерв.

Параметри на финансовия модел за периода 2013 – 2032 г. са:

1. Средногодишна инфлация за периода - 3%.
2. Средна заплата в сектора – 1 800 лв./месец.
3. Цена на електрическата енергия от биомаса – 243.69 лв./MW.
4. Средногодишно изменение в цените на електрическата енергия – 1%.
5. Цена на биомасата – 60 лв./тон;
6. Годишен размер на лихвата по вътрешнофирмения кредит – 9%.
7. Разходи за застраховки (годишно на MW мощност) – 10 хил. лв.
8. Разходи за поддръжка (годишно на блок) – 400 хил. лв.
9. Период на амортизация - 20 години.

При така заложените параметри, оценката на инвестиционния проект показва, че проектът е ефективен, а именно:

- вътрешна норма на възвръщаемост /IRR/ на проекта - 34%;
- нетна настояща стойност /NPV/ - 26 944.60 хил. лв.

Прогнозна приходна част за периода 2013 – 2032 г., е както следва:

1. Производство на електрическа енергия - за 2013 г., дружеството предвижда 72 240 MWh/годишно предвид това, че първият етап от проекта приключва до месец ноември на 2013 г. За периода 2014 - 2032 г. се предвижда производството да е 115 584 MWh/годишно.

2. Енергия за собствени нужди - при разчетите си дружеството е отчело ниво от 0.1% от производството, според каталожните данни.

3. Преференциална цена на електрическата енергия, произведена от биомаса - за текущата 2013 г. дружеството е приложило действащата цена, в размер на

243.69 лв./МВтч, без ДДС, а за периода 2014 г. - до 2032 г. е заложило годишно изменение на цената от 1%.

С Решение №Ц-18/28.06.2012 г., ДКЕВР е определила за ЕЦ с инсталирана мощност над 5 МВт работещи с биомаса, преференциална цена на електрическа енергия, произведена от биомаса, в размер на 246,15 лв./МВтч, без ДДС.

С Решение №Ц-33/14.09.2012 г., ДКЕВР е определила временни цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени. За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 МВт работещи с биомаса, цената е 2.46 лв./МВтч, без ДДС.

4. Прогнозни приходи - при така заложените от дружеството количества и цени, за 2013 г. са 17 604 хил. лв., за 2014 г. са 28 448 хил. лв., като достигат през 2032 г. 34 028 хил. лв. Очаква се за 15-годишното гарантирано изкупуване на електрическата енергия, централата да произведе 1 690 416 MWh електрическа енергия, на стойност 442 833 хил. лв.

Прогнозна разходна част за периода 2013 – 2032 г.:

1. Използвано количество биомаса за година - дружеството прогнозира да използва 285 000 т/годишно биомаса.

2. Цена на биомасата – за текущата 2013 г. дружеството прилага цена от 60 лв./т, а за периода 2014 г. - до 2032 г. е заложило годишно изменение на цената от 3%.

3. Разходи за биомаса – при заложените количества и цени, прогнозните разходи за биомаса за текущата 2013 г. са 17 100 хил. лв., за 2014 г. - 17 613 хил. лв., като през 2032 г. достигат 29 985 хил. лв.

4. Разходи за амортизации - 1 000 хил. лв./годишно.

5. Разходи за заплати – за текущата 2013 г. са изчислени на база средна заплата в сектора от 1.8 хил. лв./месец или 21.6 хил. лв./година, за 3 броя служители - 64.8 хил. лв./година. За периода 2014 г. - 2032 г. е заложен инфлационен индекс 3%.

6. Други разходи, със заложен инфлационен индекс 3% за периода, като в т. ч.:

-разходи за ремонти и поддръжка – за първите 3 години от разглеждания период са прогнозирани по 400 хил. лв./годишно/блок, а за останалите - по 200 хил. лв./годишно.

-разходи за застраховки – по 10 хил. лв./годишно/MW или 172 хил. лв./годишно.

-разходи за лихви - за 2013 г. са 1 025 хил. лв., за 2014 г. - 2 050 хил. лв., а за останалите години от разглеждания период - по 2 010 хил. лв./годишно.

При така прогнозираните от дружеството приходи и разходи за периода 2013 – 2032 г., дружеството приключва с печалба, с изключение на първата и последните две години от разглеждания период.

Финансовите резултати от дейността на “Монди Стамболийски” ЕАД за последните три години - 2009 г., 2010 г. и 2011 г., са следните:

-дружеството отчита загуба за 2009 г., но нарастваща печалба за 2010 г. и 2011 г.;

-стойностите на показателите, изчислени на база обща балансова структура за разглежданите години, характеризират общото финансово състояние на дружеството като много добро за 2009 г., добро за 2010 г. и много добро 2011 г.;

-финансовата структура на дружеството за 2011 г. е подобрена, като структурата на пасива е в съотношение 85% собствен капитал и 15% привлечени средства.

Съгласно представен Отчет за всеобхватния доход (предварителен) за годината, приключваща на 31.12.2012 г., дружеството отчита нетна печалба и общо всеобхватен доход за 2012 г., а стойностите на показателите изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2012 г., характеризират общото финансово състояние на „Монди Стамболийски”ЕАД като много добро. Финансовата структура в края на 2012 г. е променена спрямо предходната година, като структурата на пасива е в съотношение 52% собствен капитал и 48% привлечени средства.

Оценката на инвестиционния проект „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от биомаса с обща мощност 17.2 MW” показва, че проектът е ефективен.

С реализиране на проекта „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от биомаса с обща мощност 17.2 MW” се постига:

- гарантирано изкупуване на цялото количество електрическа енергия, произведена от биомаса, на преференциални цени и с минимален риск за инвеститора;

Съгласно чл. 31 от ЗЕВИ, електрическата енергия от възобновяеми източници, в случая от биомаса, се изкупува от обществения доставчик, по определената от ДКЕВР преференциална цена, въз основа на сключени дългосрочни договори.

- постигане на по-ниски цени на произведената топлинна енергия, при комбинирано производство от биомаса, в сравнение със съществуващите при използване на конвенционални енергийни източници;

- реализиране на допълнителни приходи от дървесина, която до момента е била технологичен отпадък и за която са се изисквали допълнителни разходи за съхранението ѝ;

- намаляване на разходите за природен газ предвид това, че единият парогенератор с гориво природен газ е в резерв.

Инвестиционният проект предвижда подобряване на околната среда.

Въз основа на отчетеното добро и много добро финансово състояние на „Монди Стамболийски” ЕАД за последните три години, както и отчетеното много добро финансово състояние за 2012 г., предвид ефективността на проекта „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от биомаса с обща мощност 17.2 MW“, може да се направи извода, че дружеството ще продължи да има финансови възможности за осъществяване на дейността по лицензията и във връзка с това може да бъде продължен срока на лицензията на дружеството.

На проведеното открито заседание, представителят на дружеството заяви, че приема отразените в доклада факти и обстоятелства без възражения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 42, ал. 2 и ал.3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 69, ал.2, т.1 и чл.13, ал. 5 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 „Монди Стамболийски” ЕАД , ЕИК 130839571, лицензия №Л-130-03/13.11.2003г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” , осъществявана чрез следните енергийни обекти: три енергийни парогенератора (станционни номера ЕПГ1, ЕПГ2, ЕПГ5) и два турбогенератора (станционни номера ТГ2 и ТГ3) с обща инсталирана електрическа мощност от 10 MW и 133 MW топлинна мощност, със срок от 10 (десет) години, считано от дата на изтичане на срока на издадената лицензия при условията, определени в лицензията.

2.Одобрява на „Монди Стамболийски” ЕАД бизнес план за периода 2013 – 2023г. – приложение към лицензията по т.1 и приложение към настоящето решение.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Анжела Тонева)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)