

ДОКЛАД
от
дирекции “Регулиране и контрол-Електроенергетика и Топлоенергетика”,
“Правна” и
“Икономически анализи и регулаторен одит”

Относно: преписка образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-86/09.12.2011 г., подадено от “Енерго-Про България” ЕАД, за продължаване срока на лицензия № Л-117-01/12.12.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия”

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Преписка № 88 от 2011 г. е образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-86/09.12.2011 г. от “Енерго Про България” ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-117-01/12.12.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия” на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

На основание чл. 37, ал. 4, т. 3 от Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация с Ваша заповед № З-Е-190/16.12.2011 г. е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че те не отговарят на изискванията на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, Наредбата), поради което на основание чл. 4, ал. 2 от наредбата, на заявителя са изпратени писма с изх. № Е-ЗЛР-ПД-86/13.01.2012 г. и изх. № Е-ЗЛР-ПД-86/06.06.2012 г. за предоставяне на допълнителни данни и документи.

С писма вх. № Е-ЗЛР-ПД-86/20.02.2012 г. и вх. № Е-ЗЛР-ПД-86/15.06.2012 г., 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. 65, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на това проучване, работната група установи следните факти и направи следните изводи:

Правни аспекти

„Енерго-Про България” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-117-01/12.12.2002 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия” за срок от 10 години.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ „Енерго-Про България” ЕАД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-86/09.12.2011 г. с искане да бъде продължен с 20 (двадесет) години срока на издадената на дружеството лицензия № Л-117-01/12.12.2002г. Дейността по издадената лицензия се осъществява чрез следните енергийни обекти: ВЕЦ „Попина лъка”, ВЕЦ „Лиляново”, ВЕЦ „Сандански”, ВЕЦ „Копринка”, ВЕЦ „Стара Загора”, ВЕЦ „Клисура”, ВЕЦ „Бързия” и ВЕЦ „Петрохан”.

Заявителят е обосновал предложението си за продължаване на срока на лицензията с аргументите, че срокът на лицензията за тази дейност е в пряка зависимост от експлоатационния живот на генериращите мощности и с цел гарантиране на ефективно и сигурно производство, при икономически обосновани разходи, както и изпълнение на представения бизнес план. При целесъобразно насочени и регулярно провеждани

инвестиции, ефективната експлоатация на водноелектрическите централи е възможна в дългосрочен план. Заявителят експлоатира осем водноелектрически централи, които от въвеждането им в експлоатация до настоящия момент са в много добро техническо състояние, осигуряващо ефективно и сигурно производство на електрическа енергия. „Енерго-Про България” ЕАД провежда политика на постоянни инвестиции в модернизация на оборудването, основните производствени съоръжения, деривации и сграден фонд, които ще позволят тези водноелектрически централи да се експлоатират поне още 30 години.

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

От извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Енерго-Про България” ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, с ЕИК 130368870 и към 11.10.2012 г. са вписани следните обстоятелства: „Енерго-Про България” ЕАД е еднолично акционерно дружество със седалище и адрес на управление: България, област София, община Столична, район „Триадица”, гр. София 1000, площад „Позитано” № 2, ет. 5. Управлява се по едностепенната система на управление със съвет на директорите в състав Яромир Тесарж, Иржи Крушина, Петр Тесарж и Боян Кършаков. Дружеството се представлява колективно от Яромир Тесарж, Иржи Крушина, Петр Тесарж и Боян Кършаков, както и от всеки един от тях самостоятелно. Управлява се от Яромир Тесарж. Вписаният предмет на дейност е *„експлоатация на водни електроцентрали, както и всяка друга дейност, незабранена от закона”*. Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разделен на 50 000 (петдесет хиляди) броя поименни акции с номинална стойност 1 лв. всяка и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Енерго-Про” АД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Република Чехия.

Видно от представените декларации „Енерго-Про България” 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 енергия”*. Съгласно представените декларации от Боян Михайлов Кършаков, Петр Тесарж, Яромир Тесарж и Иржи Крушина в качеството им на членове на управителния орган на дружеството, 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.

Заявителят е собственик на енергийните обекти, чрез които се осъществява лицензионната дейност съгласно представените договори за приватизационна продажба на ВЕЦ „Попина лъка”, ВЕЦ „Лиляново”, ВЕЦ „Сандански”, ВЕЦ „Копринка”, ВЕЦ „Стара Загора”, ВЕЦ „Клисура”, ВЕЦ „Бързия” и ВЕЦ „Петрохан”.

„Енерго-Про България” ЕАД е поискало продължението на срока на лицензията да бъде 20 (двадесет) години.

Основните мотиви за продължаване на срока на лицензията са следните:

Дружеството провежда политика на постоянни инвестиции за модернизация на оборудването, на основните производствени съоръжения, деривации и сграден фонд, които ще позволят на централите да се експлоатират още 30 г. Исканият срок е съобразен със срока на възстановяване на постоянно извършваните от дружеството инвестиции в централите. Трите каскади се управляват по диспечерско разпореждане, осъществявано от ТДУ. Освен това трите каскади имат ключова роля във водоснабдяването на местното население в регионите, където са разположени. Инвестираните средства имат дълъг период на възвръщаемост – над 20 години. Дружеството има солиден опит по отношение на експлоатацията на активите предмет на лицензията.

Подаденото заявление съответства на изискванията на чл. 64, ал. 1, 2 и 3 от НЛДЕ и са налице предпоставките за допустимост на искането на „Енерго-Про България” ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-117-01/12.12.2002 г.

Технически аспекти

“Енерго-Про България” ЕАД има издадена лицензия №Л-117-01/12.12.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години и допълнена с Решение № И1-Л-117-01/30.06. 2005 г. Дружеството притежава осем ВЕЦ на територията на Р. България, обединени в три каскади.

Дружеството е представило отчет за изпълнението на ремонтната и инвестиционната програми за периода 2007 г. - 2011г.

С ремонтните и инвестиционни дейности, извършени в осемте централи на дружеството за периода 2007г.-2011г. се цели намаляване на енергоемкостта на производството на електрическа енергия, увеличаване на производствения капацитет при ефективно използване на водните ресурси, удължаване на експлоатационния живот на централите. Привеждане на машините, съоръженията, хидро-техническите конструкции в съответствие с изискванията на стандарта за качество ISO 9001:2008, както и стандартите за опазване на околната среда ISO 14001:2004 и за безопасни и здравословни условия на труд OHSAS 18001:2007.

Ремонтната програма е основана на проведени детайлни оценки на текущото състояние на съоръженията и анализ на икономическия ефект от тях. Изразходваните в ремонтната програма средства са основно за осигуряване на надеждна работа и подобряване на експлоатационните характеристики и безаварийна работа на централите.

С изпълнението на инвестиционната програма се цели да се осигури подобряване на технологичните характеристики, възстановяване и модернизирание на основното оборудване, повишаване на ефективността на използване на водния ресурс, оптимизация на производството и др.

Каскада „Санданска Бистрица” е с обща инсталирана мощност 56,4 MW и включва следните ВЕЦ:

- **ВЕЦ „Попина лъка”** е въведена в експлоатация през 1969 г. с обща инсталирана мощност 22 MW, с две турбини тип “Пелтон”, с мощност по 12,15 MW всяка. Всяка турбина е куплирана с по един синхронен, хоризонтален генератор с мощност по 13,5 MVA и номинално напрежение 10,5 kV.

В периода 2003г. - 2006г. в каскадата са извършени рехабилитации на основното производствено оборудване на трите централи. След нейното приключване, в периода от 2007г. до 2011г. дружеството декларира, че са извършени инвестиционни и ремонтни дейности за допълнително подобряване на състоянието на основните съоръжения.

През 2009г. е извършен основен ремонт на дюзите на ХГ-1, подменени са лагери и уплътнения, основният ефект е привеждане на състоянието на основни елементи на турбината до техническите норми и изисквания за осигуряване на нормалната им експлоатация за бъдещ период от 4 до 8 години. Извършена е подмяна на работно колело на ХГ-1, като се очаква сигурна експлоатацията на турбината за период от 12 до 20 години в зависимост от годишната използваемост. През 2010г. е реализиран проект за изграждане на нов канализационен тръбопровод за дъждовни и сточни води на входната площадка на централата, извършен е ремонт на възел за техническа вода на ХГ-1, извършен е текущ ремонт на генератора на ХГ-1 за подобряване на изолационните характеристики на генератора, като се очаква експлоатационния живот да бъде удължен с 4 до 8 години. На ХГ-2 е извършен ремонт на сферичния шибър, подменени са уплътнения. За подобряване условията на труд е извършено обезшумяване на турбината. Очакваният ефект е за осигуряване на нормална експлоатация за бъдещ период от 4 до 8 години. Извършени са ремонтни дейности на общостанционни съоръжения, като реконструкция на покрива на централата, подменени са вентилни отводи, линеен разединител в ОРУ на ВЕЦ, ремонт на силов трансформатор.

През 2007г. е изградена система за видео наблюдение на ВЕЦ, на електрически и хидротехнически съоръжения. Системата включва три камери в района на ВЕЦ и три камери за дневния изравнител и апаратна камера. През 2008г. е изградена мълниезащитна инсталация на апаратна камерна и водна кула. Извършено е обезщумяване на турбината на хидрогрупа -1 (ХГ-1). През 2011г. е реализиран проект по изграждане на комуникационна връзка между съоръженията от изравнител „П.Лъка” до апаратна камера с цел измерване на ниво на водата в изравнителя към системата за управление на ВЕЦ, закупена е климатична сплит система за командна зала.

- **ВЕЦ „Лиляново”** е въведена в експлоатация през 1969 г., с обща инсталирана мощност 20 MW, с две водни турбини тип “Пелтон”, с мощност по 10,32 MW всяка. Генераторите са два броя синхронни, с мощност по 13 MVA и номинално напрежение 10,5 kV.

За периода 2007г.-2011г. в централата са извършени ремонтни дейности с цел повишаване на надеждността и сигурността на централата, повишаване на разполагаемостта на оборудването в периоди на пълноводие и при обилни валежи. В тази връзка са извършени: ремонт на спирачни цилиндри на ХГ-1, на възела за техническа вода на ХГ-1, ремонтни дейности за намаляване на загубите на масло, ревизия и текущ ремонт на направляващ апарат ХГ-1. На ХГ-2 са извършени следните ремонтни дейности: подмяна на болтове и пасболтове на работното колело, укрепване на изводите на електрическия генератор. Извършена е ремонтна дейност на общостанционни съоръжения на централата като: проект за укрепване на свлачищни участъци до напорния тръбопровод на централата, подобряване на изолацията на покрива на централата, ремонтни дейности по откритото маслено стопанство, изградена система за първоначално мазане на лагери на хидроагрегатите и индикация за наличие на течащо масло, изграждане на дренажна система за отвеждане на повърхностни дренажи и дъждовни води, подменени вентилни отводи в ОРУ110 kV, подменен линейен разединител, ремонт на силов трансформатор 25 MVA. През 2010г. е осъществено цялостно външно боядисване на сградата на ВЕЦ.

През 2007г. е изградена система за видео наблюдение, включваща три камери в района на централата и три камери, обслужващи изравнител Влаовица и Апаратна камера. Закупена е климатична сплит система за Командна зала на централата. Реализиран е инвестиционен проект по укрепване на напорния тръбопровод, за осигуряване на безопасна експлоатация, извършена е механична обработка на резервно работно колело за ХГ-1 и ХГ-2 и др.

- **ВЕЦ „Сандански”** е въведена в експлоатация през 1971 г., с обща инсталирана мощност 14,4 MW., с две водни турбини тип “Пелтон”, с мощност по 7,4 MW всяка. Генераторите са два броя синхронни, вертикални с мощност по 8,9 MVA и номинално напрежение 6,35 kV.

За периода 2007г- 2011г. са извършени ремонти на спирачните цилиндри на ХГ-1, отстранени са течове на масло по тръбната система, подменени са филтърни елементи и е изградена байпасна тръбна връзка, даваща възможност за кръстосано подаване на техническа вода, подмяна и укрепване изводите на електрическия генератор на ХГ-2. Подобрена е надеждността на работа на системата за контрол на мазането, подменен е един брой комбиниран измервателен трансформатор. Извършен е ремонт на покрива на административната част и е подменена подовата настилка в командна зала. Реализиран е ремонт на оградата на ОРУ 110 kV в централата.

Изразходваните средства за ремонтни дейности на централата за периода 2007 г.-2011г. са *** лв.

Извършени са редица ремонтни дейности общи за каскадата, както на хидротехническите съоръжения, водохващания, така и по възстановяване на пътни участъци, водещи до хидротехническите съоръжения.

Общо за каскадата разходите за ремонтната дейност за отчетния период възлизат на xxx лв.

Голяма част от инвестиционните разходи за разглеждания период са предназначени като цяло за каскада „Санданска Бистрица”. Изградена е комуникационна линия, свързваща трите ВЕЦ от каскадата, техните аппаратни камери и изравнители, което дава възможност за изграждане на Каскаден команден център, от който се управляват трите централи от каскадата. Въведена е в експлоатация системата SCADA и Каскаден команден център, от който се управляват трите централи, събира се информация за електрическите параметри, извършва се наблюдение в реално време на параметрите на производство на електрическа енергия от всяка ВЕЦ, което има за цел да подпомага вземане на управленски решения по изпълнение на диспечерски и търговски графици. От Каскадния команден център се осъществява единен контрол на съоръженията в каскадата, оптимално натоварване и оптимално разпределение на натоварването на каскадата между работещите хидрогрупи във всички ВЕЦ на каскадата.

Общо отчетените инвестиционни разходи за пет годишния период за каскадата са xxx лв.

В каскада „Санданска Бистрица” броят на заетите служители е xxx.

Каскада „Копринка” е с обща инсталирана мощност 29,4 MW и включва следните централи:

- **ВЕЦ „Копринка”** е въведена в експлоатация през 1954 г., с обща инсталирана мощност 7 MW. Централата е подязовирна и е първото стъпало от каскада “Копринка”, изградена на язовир “Копринка”, с една хидрогрупа. Турбината е тип “Каплан”, а генераторът е синхронен, вертикален с мощност 10 MVA и с номинално напрежение 6,3 kV.

Съгласно представените документи през 2007г. е извършен ремонт на хидроагрегата, извършена е центровка на валовата линия на хидроагрегата, в резултат на което са намалени вибрациите и температурните режими на работа на агрегата са подобрили, като се счита удължаване на експлоатационния ресурс с 4 до 8 години. Извършен е ремонт на покрива на работилницата към централата и във връзка с този ремонт се удължава експлоатационния живот на сградата. Монтирана е система за автоматично регулиране на водните количества по главния силов канал, като системата работи на база съвременен програмируем контролер и контролно измервателни прибори. Във връзка с въвеждането на системата е подобрен контрола и точността над подаваните водни количества към ВЕЦ „Стара Загора”. Като цялостен ефект от ремонта е подобряване на точността и ефективността на управление на водните количества в каскадата и автоматизация на рутинни дейности по управлението. Монтирано е електрозадвижване на мостови кран 25 тона на централата и се счита удължаване на експлоатационния живот с около 6 до 10 години.

Направена е реконструкция на мазилната система на хидроагрегата, като е осигурен непрекъснат и контролиран поток от смазващо масло и се счита, че експлоатационния живот се увеличава с минимум 16 до 20 години. Реализирани са проекти, свързани с подмяна на охладителите на мазилната система на турбината, като се счита че експлоатационния срок на охлаждането е между 16 и 20 години. С подмяна на двете дренажни помпи е обновена дренажната система на централата. За подобряване на работната среда са извършени ремонтни дейности в командна зала.

През 2011г. от „Протурбо” ЕООД са извършени натурни изпитания на турбината за актуализация на характеристиките в съответствие с изискванията на НТЕЕЦМ от 2004 г. Резултатите от измерванията са задоволителни за турбини от този тип и с такъв период на експлоатация.

През изтеклия период е закупена нова акумулаторна батерия, като се очаква експлоатационния ѝ живот да бъде около от 6г. до 10г. Възстановено е аварийното хранване, изградена е система за видеонаблюдение и др. За подобряване условията на труд са доставени фазоуказателни щанги и др.

- **ВЕЦ „Стара Загора”** е въведена в експлоатация през 1955 г., с обща инсталирана мощност 22,4 MW, с две водни турбини тип “Францис”, с мощност по 11,2 MW всяка. Генераторите са два броя синхронни, вертикални с мощност по 14 MVA и номинално напрежение 10,5 kV.

За увеличаване на сигурността на експлоатация и за намаляване на риск от аварии е извършен ремонт на ХГ-1 и пред аварийен ремонт на работно колело на ХГ-1. Извършена е рехабилитация на хидравличното задвижване, управлението и автоматиката на сферичния шибър на ХГ-1. Очаква се експлоатационният ресурс се увеличи с още 10-14 години. Извършена е рехабилитация на хидравличното задвижване и автоматика на сферичния шибър на ХГ-2 и се преминава към ново модерно оборудване. Подменена с микропроцесорната система за управление на турбинния регулатор на ХГ-2, с цел сигурност на производствения процес и качество на управление.

Извършени са редица ремонтни дейности, общи за каскадата, подобрена е инфраструктурата.

През 2011г. от „Протурбо” ЕООД са извършени натурни изпитания на турбините в централите за актуализация на характеристиките в съответствие с изискванията на НТЕЕЦМ от 2004г. Резултатите от измерванията са добри за турбини от този тип и с такъв период на експлоатация.

Общо за каскада „Копринка” за отчетния период разходите за ремонтна дейност възлизат на xxx лв.

През 2008г. са направени инвестиции от общ характер за каскадата, през 2009г. е изградена система за видео наблюдение във ВЕЦ „Копринка и ВЕЦ „Стара Загора”, което дава възможност за по-добро наблюдение на съоръженията, контрол на състоянието на технологичните съоръжения и опазване на имуществото и др.

Общо за каскада „Копринка” за отчетния период разходите за инвестиционна дейност възлизат на xxx лв.

Броят на заетите служители в каскадата е седемнадесет.

Каскада „Петрохан” е въведена в експлоатация през 1956 г. с обща инсталирана мощност 16,66 MW и включва следните централи:

- **ВЕЦ „Петрохан”** е с обща инсталирана мощност 7,56 MW, турбините са два броя тип “Пелтон” с мощност по 3,78 MW, а генераторите са два броя с номинално напрежение 6,3 kV, и с мощност по 5,5 MVA всеки.

През периода 2007г-2011г. не са реализирани сериозни ремонтни дейности по ХГ-1. На ХГ-2 е направен основен ремонт на генератора. Подменена е статорна намотка, положена е изолация клас F. Подменена е изолацията на ротора. В резултат на извършените ремонтни дейности мощността на генератора е повишена с 15%. На база експлоатационните показатели на хидроагрегата след ремонта към настоящия момент се очаква експлоатационния му срок да бъде в рамките на 16-20 години.

Извършени са ремонтни дейности на общостанционни съоръжения към централата. Извършен е основен ремонт на покрива на Апаратна Камера, с което се осигурява нормална работа на съоръжението в помещението и се увеличава експлоатацията на постройката. Извършен е основен ремонт на мостовия кран с оглед осигуряване на безопасни условия на труд, като се счита че експлоатационния период се удължава с около 10 г. Направен е ремонт на масленото стопанство, което е в съответствие с нормите на безопасност и нормативните документи в екологичната област. В ОРУ 110 kV на централата е направен строителен ремонт за укрепване на строителни конструкции, носещи важни елементи от електрическата схема, с което е удължен техния живот с 8 до 12 години. Подменен е въздушен разединител 110 kV на електропровод извод „Пролод”. Подменена е дренажната система на централата, като е удължен експлоатационния период с 4г. до 8 години. През 2010г. е подменена акумулаторната батерия на централата и

възстановено аварийното електрозахранване за собствени нужди и аварийно осветление, оперативни вериги на електрическите съоръжения, като експлоатационния период на новата батерия е около 8-12 години.

През 2011г. от „Протурбо” ЕООД са извършени натурни изпитания на турбините в централата за актуализация на характеристиките в съответствие с изискванията на НТЕЕЦМ от 2004г. Резултатите от измерванията са задоволителни за турбини от този тип и с такъв период на експлоатация.

Изразходваните средства за ремонтни дейности на обща за централата за периода 2007г.-2011г. възлизат на xxx лв.,

През 2007г. е направена инвестиция за изграждане на нова хидроавтоматика за управление и контрол на дросел клапата на напорния тръбопровод на централата, като са използвани съвременни хидравлични елементи за високо налягане, контролери и КИП. Възстановена е защитата на напорния тръбопровод, чрез монтаж на ново скоростно реле. По този начин се осигурява сигурна експлоатация на напорния тръбопровод и охранителния му затвор, като се очаква срокът за нормална експлоатация да бъде удължен с 6 г. до 10 г. Реализиран е инвестиционен проект по инсталиране на дизелов агрегат за осигуряване на ел.захранване на собствени нужди на ВЕЦ за осигуряване на „черен старт” на централата при липса на външно захранване, независимо от периода на престой.

За централата отчетените инвестиционни разходи за разглеждания период са xxx лв.,

- **ВЕЦ „Бързия”** е въведена в експлоатация през 1956 г. с обща инсталирана мощност 5,6 MW, с две турбини тип “Пелтон” с мощност по 2,94 MW и с два броя генератори с номинално напрежение 6,3 kV, и с мощност по 4 MVA всеки.

Извършен е ремонт на работно колело, дюзи и лагери, центровка на валовата линия на ХГ-1 на централата, в резултат на което се намаляват вибрациите на хидроагрегата и удължаване на експлоатационния живот на хидрогрупата от 3 г. до 6 години.

Извършен е текущ ремонт на Генератор 2, инсталирани са измервателни датчици и система за температура на лагерите, като се цели с тези мероприятия повишаване на надеждността на експлоатация. Извършена е рехабилитация на ХГ-2, като е подменена статорната намотка и изолация на ротора. Очаква се експлоатационния срок да бъде в рамките на 20 г.-24 г. Извършен е текущ планов ремонт на лагерите на турбината и генератора на ХГ-2, с което са подобрени температурните режими на работа на агрегата и се понижават вибрациите, като се счита че експлоатационният ресурс ще се увеличи с три до шест години.

Извършени са ремонтни дейности на общостанционни съоръжения към централата: основен ремонт на мостовия кран, основна реконструкция на покрива на централата, реализиран е проект за нанасяне на антикорозионно покритие във вътрешността на напорния тръбопровод. В следствие на тези дейности се счита удължаване на експлоатационния живот на тези съоръжения с 6 г.- до 16 г. и др.

Общо за централата за отчетния период разходваните средства за ремонт възлизат на xxx лв.

Направени са инвестиционни разходи за изграждане на нова хидроавтоматика за управление и контрол на дросел клапата на напорния тръбопровод на централата, като са използвани съвременни хидравлични елементи за високо налягане, контролери и КИП. Срокът за нормална експлоатация на съоръжението се счита за удължен от 6г. до 10г. Закупена е нова акумулаторна батерия. Реализиран е инвестиционен проект по изграждане на нова комуникационна връзка между съоръженията в апаратната камера и командна зала на централата. В рамките на инвестиционните разходи е изградена оптична свързаност между трите централи, като изградената комуникация играе ключова роля при модернизиранието на централите от каскадата и ще допринесе за усвояване на максималния потенциал на използваното водно количество. Срокът за нормална експлоатация на комуникацията е 16 - 20 години.

Общите отчетени инвестиционни разходи за разглеждания период за централата възлизат на xxx лв.

- **ВЕЦ „Клисура”** е въведена в експлоатация през 1953г. с инсталирана мощност 3,5 MW, с две турбини тип “Францис” мощност по 1,84 MW всяка, с два броя генератори с номинално напрежение 6,3 kV, и с мощност по 2,5 MVA всеки.

Извършена е цялостна рехабилитация на хидрогенераторите на централата и се очаква експлоатационния срок за бъде в рамките на 20 – 24 години. Направен е ремонт на два броя работни колела. Ежегодно се налага ремонт на работните колела поради конструктивни несъвършенства в лагеруването на турбинния вал и остаряла концепция за уравнивяване с аксиални тръби. Подменени са стари маслени кабели на генератор №1 с нови алуминиеви кабели с XLPE изолация и PVC обвивка и др.

Извършени са ремонтни дейности на общостанционни съоръжения на централата, като ремонт на мостовия кран, нанасяне на антикорозионно покритие във вътрешността на напорния тръбопровод, подмяна на силно амортизирано оборудване, строителни ремонти по ОРУ 110 kV, ремонт на силов трансформатор, ремонти на битови и административни помещения и др.

Реализиран е инвестиционен проект по изграждане на нова комуникационна връзка между съоръженията в апаратната камера и командна зала на централата, закупена е климатична сплит система за командна зала.

През 2011г. са извършени от фирма „Протурбо” ЕООД натурни изпитания на турбините в централата за актуализация на характеристиките в съответствие с изискванията на НТБЕЦМ от 2004г. Резултатите от измерванията са задоволителни за турбини от този тип и с такъв период на експлоатация.

Общо отчетените разходи за ремонтна дейност възлизат на xxx лв.,

За каскадата отчетените инвестиционни разходи за разглеждания период са в размер на xxx лв.

Броят на заетите служители в каскадата е 31.

Произведените количества електрическа енергия за периода 2001г.- октомври 2011г. и работните часове за същия период са дадени в табличен вид.

“Енерго-Про България” ЕАД на база на исторически данни за производството на централите за последните десет години, като са взети предвид очакваните валежи в съответните региони, предвижда общото производство на дружеството за периода 2012 г. – 2016 г. да възлезе на xxx MWh.

“Енерго-Про България” ЕАД е представило прогноза за ремонтна и инвестиционна програми за периода 2012г.- 2016г. Основната цел на разработените програми е подобряване на експлоатационните характеристики на централите, чрез модернизиране на основното хидро турбинно оборудване, осигуряване на автоматичен контрол на работа на централите, възможност за дистанционно управление.

Инвестиционните дейности са представени от дружеството по каскади и централи и обхващат електрическата и механичната части, автоматизация и др.

Общата стойност на предвижданите инвестиционни разходи за пет годишния период са в размер на xxx лв.

Инвестиционната програма е представена по каскади и централи както следва :

-**Каскада „Санданска Бистрица”**- предвижда се закупуване на нови работни колела за турбините, подмяна на силовите трансформатори и др. Предвижда се за пет годишния период за каскадата да бъдат инвестирани общо xxx лв.

- **Каскада „Копринка”**:

За ВЕЦ „Стара Загора” - смяна на дросел клапа в апаратната камера, закупуване на нов затвор - хидрозадвижване и автоматика, закупуване и въвеждане в експлоатация на ново работно колело за турбината, изграждане на АВР и нова връзка присъединяване на

електрозахранване на съоръжения в апаратна камера и горен изравнител към разпределителната мрежа на „ЕНВ България Електроразпределение” АД, закупуване на общостанционно оборудване и др.

За ВЕЦ „Копринка” се предвижда закупуване на оборудване за разпределителната уредба Ср.Н и НН, изграждане на контролна система в централата и др.;

Общо за каскадата за пет годишния период ще бъдат инвестирани xxx лв.

- Каскада „Петрохан”:

За ВЕЦ „Петрохан” се предвижда проектиране и изграждане на пречиствателна станция за отпадни води на централата, закупуване на оборудване за разпределителната уредба Ср.Н и НН, изграждане на контролна система в централата.

За ВЕЦ „Бързия” - закупуване и монтиране на контролни системи и на системи за измерване на потока при централата, подмяна на силов трансформатор, закупуване на оборудване РУ СР.Н и НН и др.

За ВЕЦ „Клисура” предвижда се закупуване на оборудване за разпределителната уредба Ср.Н и НН, изграждане на контролна система в централата и др.

Общо за каскадата за пет годишния период се предвижда да бъдат вложени xxx лв.

Ремонтната програма включва периодични огледи и ревизии, поддържане и текущи ремонти с подмяна на детайли и елементи, необходими за подобряване на надеждността и възстановяване на работните характеристики на отделните агрегати и съоръжения в централите, съкращаване на извънплановите аварийни престои, осигуряване на необходимия резерв от материали, възли и оборудване за гарантиране на минимален срок на ремонтите. Предвижда се общата стойност разходите за ремонтни дейности за пет годишния период да бъдат в размер на xxx лв. Ремонтните дейности са представени по каскади и централи както следва :

-Каскада „Санданска Бистрица”:

За ВЕЦ „Лиляново” се предвижда вътрешно и външно полагане на антикорозионно покритие на напорния тръбопровод, ремонт на деривационен канал от изходна камера на централата до входен тунел за камерата, почистване на утайките на изравнител Лиляново, ремонтни дейности на открит канал преди изравнител Лиляново и др. За ремонтни дейности за пет годишния период ще бъдат разходвани средства в размер на xxx лв.

За ВЕЦ „Попина лъка” ще бъдат извършени профилактични ремонти на ХГ-2, строително ремонтни дейности на кантон Туричка черква, на сградоцентралата и ремонтни дейности по електрическата част на централата. Очаква се ремонтните дейности за петгодишния период да бъдат в размер на xxx лв.

За ВЕЦ „Сандански” се предвижда извършване на вътрешно и външно полагане на антикорозионно покритие на напорния тръбопровод и други текущи ремонти, като общият размер за периода 2012г.-2016 г. се предвижда да бъде xxx лв.

Общо за цялата каскада се предвижда разходите за ремонтни дейности да бъде xxx лв.

- Каскада „Копринка”:

За ВЕЦ „Стара Загора” в част електрическа се предвижда рехабилитация на статорната намотка на генератора, почистване на трасето на напорния тръбопровод, ремонтни дейности по дренажната система, укрепване на опорни блокове и др. Очаква се ремонтните дейности за петгодишния период да бъдат в размер на xxx лв.

За ВЕЦ „Копринка” ще бъдат извършени текущи ремонти, като общият размер за периода 2012г.-2016 г. се предвижда да бъде xxx лв.

- Каскада „Петрохан”:

За ВЕЦ „Петрохан” се предвижда рехабилитация на електропроводи „Бук” и Проход”, външно антикорозионно покритие на напорния електропровод и др. Очаква се ремонтните дейности за петгодишния период да бъдат в размер на xxx лв.

За ВЕЦ „Бързия” - почистване на трасето, полагане на външно антикорозионно покритие на напорния тръбопровод и др., като общият размер на ремонтните дейности за периода 2012г.-2016 г. се предвижда да бъде xxx лв.

За ВЕЦ „Клисуря” се предвижда извършване на текущи ремонтни дейности, като общият размер за периода 2012г.-2016 г. се предвижда да бъде xxx лв.

Предвижда се общата стойност разходите за инвестиционни и ремонтни дейности за пет годишния период да бъдат в размер на xxx лв.

Предвид представените документи и обосновки може да се направи извод, че “Енерго-Про България” ЕАД изпълнява условията по издадената лицензия и притежава необходимите технически и организационни възможности да продължи да осъществява дейността „производство на електрическа енергия” при спазване условията на експлоатация, поддръжка и ремонт.

Икономически аспекти

„Енерго Про България” ЕАД е представило бизнес план за периода 2012 – 2016 г. с включена инвестиционна, производствена, социална програми и прогнозни годишни финансови отчети за разглеждания период.

1. Финансови резултати от дейността на дружеството за периода 2009 - 2011 г.:

От извършения анализ на одитираните годишни финансови отчети за периода 2009 - 2011 г. е видно, че дружеството отчита положителни финансови резултати от дейността както следва: през 2009 г. отчетената нетна печалба е в размер на 18 397 хил.лв., през 2010 г. е 24 023 хил. лв., а през 2011 г. възлиза на 11 239 хил. лв.

При анализ на структурата на разходите за дейността се наблюдава увеличение на разходите за персонал, които за разглеждания период нарастват с 81,9% или от 3 920 хил.лв. на 6 617 хил.лв., както и на разходите за външни услуги, които нарастват около 2 пъти (от 2 686 хил.лв. на 7 118 хил.лв.). Наблюдава се намаление при разходите за амортизации, разходите класифицирани като „други”, както и при финансовите разходи, които намаляват с 29,6%, в следствие на по-ниските разходи за лихви.

Също така се отчита значителен ръст на разходите в частта „балансовата стойност на продадените активи (без продукция)”, които нарастват от 1 хил.лв. на 10 785 хил.лв.

Общата стойност на дълготрайните активи към 31.12.2011 г. се увеличава, от 81 393 хил.лв. на 93 235 хил.лв. спрямо 2009 г., което е пряко следствие от извършените инвестиции на дружеството през 2010 г. и 2011 г., свързани с рехабилитация на производствените съоръжения, машини и оборудване.

Краткотрайните активи отчитат ръст с 47,6%, като в структурно отношение се наблюдава увеличение на краткосрочните вземания в частта на вземанията по кредити и в частта на вземанията от продажби, както и намаление на паричните средства.

Дългосрочните задължения на дружеството следват темп на намаление, като представляват задължения към финансови предприятия. През 2010 г. текущите задължения се увеличават, в следствие на нарастване на задълженията към свързани предприятия, като през 2011 г. отново са на нива на отчетените през 2009 г.

В следствие на увеличението на неразпределената печалба се отчита и ръст на собствения капитал както следва: през 2009 г. е в размер на 57 186 хил.лв., през 2010 г. е 81 211 хил. лв., а през 2011 г. възлиза на 92 452 хил. лв.

Направеният анализ на база обща балансова структура към 31.12.2011 г. показва, че финансовите показатели определящи общото финансово състояние на дружеството се подобряват спрямо предходните два отчетни периода, и го определят като много добро, от гледна точка на структурата на финансиране на дейността. Дружеството поддържа висока обща ликвидност и ниска обща задлъжнялост, както и притежава достатъчен по размер собствен капитал за извършване на инвестиционни дейности.

2. Финансово-икономически аспекти на представения бизнес план на „Енерго-Про България” ЕАД за периода 2012 – 2016 г.

Съгласно инвестиционната програма за периода 2012 – 2016 г. „Енерго-Про България” ЕАД предвижда инвестиционните разходи в размер на xxx хил. лв. Разпределението на инвестициите е представена по години, размер и обекти.

За периода 2012 – 2016 г., съгласно ремонтната програма, дружеството планира да изразходи общо xxx хил. лв., които са представени по обекти и години.

Представената в бизнес плана производствена програма за периода 2012 – 2016 г. е разработена при очакван обем на производство и реализация на електроенергия от трите каскади, формиран на базата на исторически данни за производството на централите за последните двадесет години, като са взети предвид и очакваните валежи в регионите.

3. Финансов анализ на база прогнозните годишни финансови отчети за периода 2012 – 2016 г.

Към представения бизнес план дружеството е разработило два варианта на прогнозни годишни финансови отчети:

- вариант, разработен съобразно Националните стандарти за финансови отчети и
- вариант разработен, съобразно изискванията на Международните стандарти за финансови отчети.

Съгласно чл.22а, ал.1 от Закона за счетоводството, предприятията в Р България, изготвят и представят годишните си финансови отчети на базата на Международните счетоводни стандарти. С оглед на това е разгледан единствено вторият вариант.

Съгласно прогнозните отчети за доходите за периода 2012 – 2016 г., дружеството прогнозира от осъществяване на дейността да реализира положителни финансови резултати, като нетната печалба намалява от xxx хил.лв. за 2012 г. на xxx хил.лв. през 2016 г. Прогнозираното намаление е следствие от изпреварващия темп на увеличение на общите разходи в сравнение с този на общите приходи.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и цени на продадената електрическа енергия, като прогнозираните цени на ВЕЦ, обединени в Каскада „Петрохан” и ВЕЦ „Копринка”, дружеството е приложило предвидената в ЗЕВИ действаща към момента преференциална цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕЦ с инсталирана мощност под 10 MW и остава непроменена за целия срок на действие на дългосрочните договори.

По отношение на цените за ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 MW, обединени в Каскада „Санданска Бистрица” и ВЕЦ „Стара Загора” са индексирани с около xxx% средногодишно за периода 2012 – 2014 г., а от 2014 г. до 2016 г. остават непроменени.

Прогнозираните приходи от продажба на електрическа енергия се увеличават от xxx хил. лв. за 2012 г. на xxx хил. лв. през 2016 г.

Разходите за периода на бизнес плана са съобразени с прогнозираните производствена, ремонтна и инвестиционна програми.

В структурно отношение общите разходи включва средно xxx% разходи за дейността и xxx% финансови разходи, като основен дял заемат разходите за амортизации, разходите за възнаграждения и разходите за външни услуги. В тази връзка за разглеждания период разходите за амортизации и разходите за възнаграждения нарастват, а разходите за външни услуги се запазват относително постоянни. Наблюдава се и ръст на разходите класифицирани като „други”, които са формирани изцяло от провизии.

Съотношението между собствен капитал и дълготрайни активи за 2012 г. е xxx и нараства на xxx през 2016 г., което от своя страна е показател, че дружеството ще разполага със собствен капитал за финансиране на извършване на инвестиционни дейности.

Прогнозните дълготрайните активи намаляват средногодишно с xxx%, от xxx хил. лв. за 2012 г. на xxx хил. лв. за 2016 г.

Краткотрайните активи следват тенденция на увеличение, в резултат на прогнозираното увеличение на паричните средства, като среднопретегленият им дял в стойността на краткотрайните активи за периода на бизнес плана е xxx%. Наблюдава се тенденция на постепенен спад на планираните краткосрочни вземания, в резултат на повишаване на събираемостта на вземанията от клиенти и доставчици и на вземанията по предоставени търговски заеми.

По отношение на капиталовата структура дружеството прогнозира поетапно увеличение на сумата на собствения капитал, вследствие на увеличение на стойността на общите резерви и неразпределената печалба.

Дружеството прогнозира в периода на бизнес плана да погаси дългосрочните си задължения, формирани от задължения към финансови институции в размер на xxx хил. лв. за 2012 г. Краткосрочните задължения също намаляват за разглеждания период, вследствие на намаление на задълженията към доставчици.

В тази връзка общата ликвидност за периода 2012 - 2016 г. (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) е на нива над 1, което е индикатор, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства за обслужване на текущите си задължения.

Съотношението между собствен капитал и дългосрочни и краткосрочни пасиви за разглеждания период също се запазва на нива над 1. Това от своя страна означава, че дружеството ще разполага с необходимия собствен капитал за обслужване, както на дългосрочните, така и на краткосрочните си задължения.

Общото финансово състояние на „Енерго-Про България“ ЕАД за периода на бизнес плана 2012-2016 г., определено на база общата балансова структура на прогнозните годишни финансови отчети е много добро.

Въз основа на всичко гореизложено може да бъде направен извода, че „Енерго-Про България“ ЕАД, притежава финансови възможности и ще разполага с необходимия паричен ресурс през периода на бизнес плана 2012 - 2016 г. да продължи да осъществява дейността „производство на електрическа енергия от ВЕЦ“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 6 от УП на ДКЕВР и на нейната администрация и чл. 13, ал. 3, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 65, ал. 4 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката предлагаме комисията да вземе следните

Решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от “Енерго Про България” ЕАД за продължаване срока на лицензия за дейността “производство на електрическа енергия”;
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;
3. Да определи за участие в откритото заседание да бъде поканен представител на заявителя “Енерго Про България” ЕАД;
4. Датата и часа на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на комисията в Интернет.