



Вх. №2020 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от
дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и
дирекция „Правна“

Относно: *Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 08.05.2020 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 08.05.2020 г. от „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД за продължаване срока на лицензия за 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 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-75 от 14.05.2020 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 15.05.2020 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 26.05.2020 г., № Е-13-11-3 от 15.06.2020 г. и 26.06.2020 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 18.06.2020 г.

Въз основа на така предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване се установи следното:

„Пиринска Бистрица-Енергия“ АД притежава лицензия № Л-107-01 от 10.05.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 години, изменена с решения № И1-Л-107-01 от 27.06.2002 г. и № И2-Л-107-01 от 11.09.2006 г. на Комисията. Съгласно условията на лицензията същата влиза в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването ѝ, а именно от 09.06.2021 г., поради което срокът ѝ изтича на 09.06.2021 г.

Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 08.05.2020 г. за продължаване срока на лицензия №Л-107-01 от 10.05.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало новият срок на издадената му лицензия да бъде 20 (двадесет) години.

Дружеството е обосновоало искането си за продължаване на срока на лицензията за производство на електрическа енергия със следните мотиви:

Заявеното искане е за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия от съществуващи водноелектрически централи (ВЕЦ). Дружеството акцентира, че срокът на този тип лицензия е в пряка зависимост от експлоатационния

живот на генериращите мощности и гарантиране на ефективно и сигурно производство, при икономически обосновани разходи, както и изпълнение на представения пред Комисията бизнес план. Предвид спецификата на производството на електрическа енергия от ВЕЦ, се отбелязва, че при целесъобразно насочени и регулярно извършвани инвестиции, ефективната експлоатация на водните централи е възможна в много дългосрочен план. „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД експлоатира три броя ВЕЦ, пуснати в експлоатация, както следва:

1. ВЕЦ „Спанчево“ – 1981 г.;
2. ВЕЦ „Пирин“ – 1992 г.; като „Пиринска Бистрица“ е обединение от двата ВЕЦ;
3. ВЕЦ „Огоста“ – 2003 г. Дружеството посочва, че ВЕЦ „Огоста“ е извън обхвата на лицензията, предвид общата инсталирана мощност на обекта, която е под 5 MW.

Провежданата политика на постоянни инвестиции в модернизация на оборудването, основните производствени съоръжения, деривации и сграден фонд, позволява тези централи да се експлоатират поне още 30 г. според дружеството.

1. Исканият срок за продължаване на лицензията дружеството обосновава със срока на възстановяване на постоянно извършваните инвестиции в централите: рехабилитационни дейности, модернизация и въвеждане на нови технологии, ремонти и др. Извършените инвестиции са в резултат от прилаганите технологични стандарти в групата „Енерго-Про“, част от която е дружество „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, като гарантиращи безопасна, надеждна и ефективна експлоатация на централите.

2. Каскадата, собственост на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, се управлява от централно диспечерско разпореждане (ЦДУ), осъществявано от Териториалните диспечерски управления (ТДУ) на „Електроенергийния системен оператор“ ЕАО (ЕСО ЕАО).

3. Каскадата има ключова роля в напояването на обработваемите площи в региона, където са разположени. Посоченият срок на лицензията се очаква да обезпечи дългосрочното осигуряване на вода за нуждите на населението и земеделието в региона, където са разположени ВЕЦ.

4. Хидротехническите съоръжения, които обслужват каскадата са собственост на дружеството, което посочва, че ежегодно инвестира в рехабилитация, ремонти и поддръжка на съоръженията. Инвестираните средства в хидротехническите съоръжения предполагат дълъг период на възвращаемост - над 20 г. Дружеството отбелязва, че е натрупало опит по отношение на експлоатацията на активите, предмет на лицензията, при стриктно спазване на задълженията, както по предоставената лицензия, така и в съответствие с действащото законодателство в Република България.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

От извършена служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 121893417, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София 1000, район Триадица, пл. „Позитано“ № 2, ет. 5. Дружеството е с предмет на дейност: проучване, строителство и изграждане, финансиране и експлоатация на хидроелектрически централи, както и всички други дейности, които не са забранени от закона.

„Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е с едностепенна система на управление - управлява се от съвет на директорите и се представлява от Радослав Митков Славов. Капиталът на дружеството е в размер на 39 734 008 лева, разпределен в 41 476 поименни акции, всяка с номинална стойност 958 лв.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, 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.

Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, представляваното от него дружество не е в производство по

несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация. Декларираните обстоятелства се установяват и от служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията. КЕВР не е отнемала лицензия и не е отказвала издаването на лицензия на дружеството за дейността „производство на електрическа енергия“.

При продължаване на 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 за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване срока на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензия за същата дейност, поради което продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадките на ВЕЦ „Спанчево“ и ВЕЦ „Пирин“, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейността по производство на електрическа енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, дружеството е представило заверени копия от Договор от 16.11.2000 г. за приватизационна продажба на ВЕЦ „Пирин“ и ВЕЦ „Спанчево“, обединени в каскада „Пиринска Бистрица“ – обособена част от „НЕК“ ЕАД, гр. София, констативен нотариален акт за право на собственост № 82, том I, рег. 876, дело 75 от 2008 г., както и извлечение от инвентарна книга.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

„Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е дружество, което експлоатира три броя ВЕЦ, пуснати в експлоатация, както следва: ВЕЦ Спанчево – през 1981 г.; ВЕЦ Пирин - 1992 г., като двата ВЕЦ са обединени в каскада „Пиринска Бистрица“ и ВЕЦ Огоста - 2003 г., който е извън обхвата на лицензията, тъй като общата инсталирана мощност на обекта е под 5 MW.

I. КАСКАДА „ПИРИНСКА БИСТРИЦА“

Каскада „Пиринска Бистрица“ е съставена от две водноелектрически централи в поречието на р. Пиринска Бистрица: ВЕЦ „Пирин“ (кота 778,480 m) и ВЕЦ „Спанчево“ (кота 314,13 m), заедно с прилежащите им напорни тръбопроводи, водосборните и водоподаващите хидротехнически съоръжения.

1. ВЕЦ „ПИРИН“

ВЕЦ „Пирин“ е първото, най-горно стъпало, от каскада „Пиринска Бистрица“ с мощност 22 MW_e.

Централата е изградена в землището на с. Пирин, община Сандански. Подаването на вода към изравнителя се осъществява чрез система от водохващания на р. Пиринска Бистрица, а от изравнителя към централата се извършва по напорен тръбопровод.

Съоръженията към ВЕЦ „Пирин“ обхващат: горен дневен изравнител с обем 60 000 m³, апаратна камера, напорен тръбопровод, изграден от стоманени тръби при открито полагане с дължина 1 785 m, диаметър на тръбите от 1,6 m до 1,2 m, площадка ОРУ /открита разпределителна уредба/.

Водни турбини „Пелтон“ – 2 бр.

Водна турбина тип „Пелтон“ е с хоризонтална ос и две дюзи. Турбината е

произведена през 1989 г. в ДМЗ „Н. Й. Вапцаров“, гр. Плевен, и е със следните параметри: мощност - 11,05 MW_e, обороти - 500 min⁻¹, нетен напор 451 m, разчетен дебит – 2,85 m³/s.

Електрически генератори № 1 и № 2 - синхронни генератори, с хоризонтален вал, тип СГ 270/131-12. Генераторите са произведени от „Елпром ЗЕМ“, България. Генератор 2 е рехабилитиран от „ИХБ Електрик“ през 2014 г.

Трансформатори и разпределителни електрически уредби

Двата генератора са свързани към общи събирателни шини в Комплектна Разпределителна Уредба (КРУ) 10,5 kV. Уредба 10,5 kV е от комплектен тип с табла с едностранно обслужване. В помещението на КРУ 10,5 kV е изградено и КРУ 20 kV, състоящо се от две табла и служи за резервно захранване на собствени нужди на ВЕЦ. Шинната система на КРУ 10,5 kV е свързана към силов трансформатор тип ТМ 32000/110. Трансформаторът е двунамотъчен с напрежения 121/10,5 kV. Същият е монтиран в ОРУ 110 kV на ВЕЦ.

Електроцентралата е свързана към електроенергийната система (ЕЕС) на Република България посредством един въздушен електропровод 110 kV с диспечерско наименование „Мелник“. Електропровод „Мелник“ свързва ВЕЦ с ОРУ 110 kV на ВЕЦ „Спанчево“ и през същото изнася произведената електрическата енергия в ЕЕС.

Автоматика и управление

Централата е оборудвана с табла за управление, сигнализация, електромерно стопанство, защиты и автоматика, разположени в машинна и командна зали. Апаратурата е в добро състояние. Централата е снабдена с нужните средства за автоматизация, въведени при изграждането ѝ, като са правени необходимите подмени с цел частична модернизация и поддръжка на оборудването. Основният принцип на управление са релейно-контакторни схеми. През 2014 г. и 2015 г. са въведени микропроцесорни системи за управление на турбинния регулатор на ХГ1 и ХГ2.

Възможност за пуск при спряна централа - централата не разполага със съоръжения за пуск при спряна централа, т.е. разчита на разпределителната мрежа за електроенергия, необходима за включване на инсталациите.

Системи за противопожарна безопасност - противопожарната инсталация и уредите за гасене с прах и СО₂ в централата отговарят на нуждите от противопожарна защита. Инсталирана е пожароизвестителна система.

Производствени показатели 1995 – 2020 г.

Произведената електрическа енергия от ВЕЦ „Пирин“ за периода от януари 1995 г. до март 2020 г. е 1 197 226 MWh. Произведените количества електроенергия по години и работните часове на ВЕЦ за същия период са показани в таблици.

Производство в MWh по години:

Год.	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Пирин	37 728	55 121	39 902	44 586	48 916	43 545	26 468	33 683	50 062	57 418	52 188	56 147	33 421
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	03.2020	Общо
39 144	58 429	71 903	35 184	49 356	54 025	51 232	57 448	59 373	38 200	60 570	38 455	4 724	1 197 226

Работни часове на ВЕЦ по години:

Година	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ВЕЦ Пирин	3773	5512	3990	4459	4892	4355	1105	3786	5056	5153	5395	5615	3370
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	03.2020	Общо
3725	5767	7146	3519	4974	4882	5672	6200	7264	4564	6863	4988	648	122 673

2. ВЕЦ „СПАНЧЕВО“

ВЕЦ „Спанчево“ е второто стъпало от каскада „Пиринска Бистрица“ с мощност 28 MW_e. Централата е изградена в с. Горно Спанчево, община Сандански. Подаването на вода към изравнителя се осъществява чрез система от водохващания на р. Пиринска Бистрица, а

от изравнителя към централата се извършва по напорен тръбопровод. Централата е въведена в експлоатация през 1981 г.

Съоръженията към ВЕЦ „Спанчево“ обхващат: горен дневен изравнител с обем 36 000 m³, апаратна камера, напорен тръбопровод, изграден от стоманени тръби при открито полагане с дължина 2 242 m, диаметър на тръбите от 2,2 m до 1,2 m; площадка ОРУ.

Водни турбини „Пелтон“ – 2 бр.

Водна турбина тип „Пелтон“ е с хоризонтална ос и две дюзи. Турбината е произведена в ДМЗ „Н. Й. Вапцаров“, гр. Плевен със следните параметри: мощност - 14,0 MW_e, нетен напор - 420 m, разчетен дебит - 3,9 m³/s, обороти - 428,6 min⁻¹.

Електрически генератори - синхронни, с хоризонтален вал, тип СГ-325/115-14, произведени от „Елпром ЗЕМ“ и рехабилитирани от „ИХБ Електрик“ и „ЦЕРБ ВЕМ“ през 2013 г. - 2015 г., България.

Трансформатори и разпределителни електрически уредби

Двата генератора СГ-325/115-14 са свързани към общи събирателни шини в Закрита Разпределителна Уредба (ЗРУ) 10,5 kV. Уредба 10,5 kV е от килиен тип със свободно-стоящи килии с едностранно обслужване. В помещението на ЗРУ 10,5 kV е изградено и ЗРУ 20 kV, състоящо се от една обособена килия, която служи за резервно хранване на собствени нужди на ВЕЦ. Шинната система на ЗРУ 10,5 kV е свързана към силов трансформатор тип ТМ 34000/110. Трансформаторът е двунамотъчен с напрежения 121/10,5 kV. Същият е монтиран в ОРУ 110 kV на ВЕЦ.

Електроцентралата е свързана към ЕЕС на Р България посредством два въздушни електропровода 110 kV с диспечерски наименования „Славяни“ и „Неврокоп“. Електропровод „Славяни“ свързва ВЕЦ с подстанция „Петрич“, а електропровод „Неврокоп“ с подстанция „Гоце Делчев“. Електропровод „Мелник“ свързва ВЕЦ „Пирин“ с ОРУ на ВЕЦ „Спанчево“.

Автоматика и управление

Централата е оборудвана с табла за управление, сигнализация, електромерно стопанство, защиты и автоматика, разположени в машинна и командна зали. Апаратурата е в добро състояние. Централата е снабдена с нужните средства за автоматизация, въведени при изграждането ѝ, като са правени необходимите подмени с цел частична модернизация и поддръжка на оборудването. Основният принцип на управление са релейно-контакторни схеми.

Възможност за пуск при спряна централа - централата не разполага със съоръжения за пуск при спряна централа, т.е. разчита на разпределителната мрежа за електроенергия, необходима за включване на инсталациите.

Системи за противопожарна безопасност - противопожарната инсталация и уредите за гасене с прах и СО₂ в централата отговарят на нуждите от противопожарна защита. Инсталирана е пожароизвестителна система.

Производствени показатели 1995 - 2020 г.

Произведените количества електроенергия по години и работните часове на ВЕЦ за същия период са показани в таблици.

Производство в MWh:

Година	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ВЕЦ „Пирин“	37 728	55 121	39 902	44 586	48 916	43 545	26 468	33 683	50 062	57 418	52 188	56 147	33 421
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	март.20	Общо
39 144	58 429	71 903	35 184	49 356	54 025	51 232	57 448	59 373	38 200	60 570	38 455	4 724	1 197 226

Година	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ВЕЦ „Спанчево“	43 857	66 516	56 924	50 134	61 502	56 048	33 441	45 302	60 186	72 162	71 002	77 803	46 638
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	март.20	Общо
49 550	76 827	92 736	47 644	60 410	72 310	56 672	79 852	77 100	50 447	79 857	49 341	7 573	1 541 837

Работни часове на ВЕЦ по години:

Година	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ВЕЦ „Пирин“	3773	5512	3990	4459	4892	4355	1105	3786	5056	5153	5395	5615	3370
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	03.2020	Общо
3725	5767	7146	3519	4974	4882	5672	6200	7264	4564	6863	4988	648	122 673

Година	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ВЕЦ „Спанчево“	3655	5543	4744	4178	5125	4671	2018	3454	4462	4907	5874	6484	7827
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	03.2020	Общо
4287	5900	7019	3668	5375	5977	5244	6980	7247	4857	7437	4980	740	132 653

Представена е организационната структура на дружеството и справка за числеността, образованието и квалификацията на персонала. Дружеството има сключен договор за предоставяне на консултантски услуги с „Енерго-Про България“ ЕАД. Общият брой на работещите, пряко ангажирани с производството на електрическа енергия и разпределени по функционални звена и длъжности, е 24 човека, от които в каскада „Пиринска Бистрица“ - 20 човека и във ВЕЦ „Огоста“ - 4 човека. Всички служители са с професионална правоспособност за работа във ВЕЦ, като ежегодно се утвърждава и реализира годишна програма за обучение на експлоатационния персонал.

Дружеството има сключен договор за предоставяне на консултантски услуги с дружество „Енерго-Про България“ ЕАД, с който се осигурява оперативно-техническа обезпеченост и административно, правно и счетоводно обслужване.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

1. Доклад за техническото състояние на основни съоръжения в каскада „Пиринска Бистрица“, в който е констатирано добро техническо състояние;
2. Протоколи за оценка на състоянието на електрическата изолация на хидрогенератор (ХГ) № 1 и № 2 във ВЕЦ „Пирин“ и ХГ № 2 във ВЕЦ „Спанчево“ от 2017 г. и 2019 г.;
3. Протокол № 01-19-006 от 27.05.2019 г. за термовизионен контрол на съоръжения във ВЕЦ „Пирин“ и ВЕЦ „Спанчево“ – не са констатирани отклонения от нормативните изисквания;
4. Доклад за резултатите от направения оглед на напорен тръбопровод на ВЕЦ „Спанчево“ в периода 25.09 - 26.09.2019 г. – констатирано е добро състояние;
5. Протоколи от обследвания на работните колела на ХГ-1 и ХГ-2 във ВЕЦ „Спанчево“;
6. Протоколи за измерване на силови трансформатори – 2 бр. и други измервания – 6 бр., общ вибрационен контрол на турбинни и генераторни лагери – 4 бр.;
7. Доклади за резултатите от пролетен технически преглед на електромеханично оборудване преди пълноводие за ВЕЦ „Спанчево“ и ВЕЦ „Пирин“ – констатирано е, че текущото състояние на механичното и хидравличното оборудване позволява безопасна експлоатация без ограничения;
8. Еднолинейни схеми на ВЕЦ „Спанчево“ и ВЕЦ „Пирин“;
9. Управленска и организационна структура на дружеството, информация за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает в дейността по лицензията.
10. Разрешително за водовземане № 41140037 от 06.01.2011 г., издадено от директора на Басейнова дирекция Западнобеломорски регион – Благоевград.

Относно поискания от дружеството 20-годишен срок на лицензията за производство на електрическа енергия следва да се отчете следното:

Работните часове до 03.2020 г. на турбините във ВЕЦ „Спанчево“ са общо 132 653 h и за ВЕЦ „Пирин“ - общо 122 673 h, което за този тип турбини предполага дългосрочна нормална работа при наличния остатъчен експлоатационен ресурс.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните съоръжения в централите в добро техническо състояние. Извършват се ежегодни прегледи на

съоръженията и в двете централи. Дружеството инвестира в модернизация на оборудването, основните производствени съоръжения, деривации и сграден фонд, което е важен фактор за ефективната експлоатация на водните централи в дългосрочен план. Наличен е квалифициран и обучен експлоатационен персонал.

Каскадата осигурява и ще продължи да осигурява вода за нуждите на населението и земеделието в региона, където са разположени ВЕЦ.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности да изпълнява лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-107-01 от 10.05.2001 г. за производство на електрическа енергия може да бъде удължен с нови 20 (двадесет) години, считано от 09.06.2021 г., при спазване на нормативните изисквания за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Съгласно представения предварителен годишен финансов отчет за 2019 г. „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД отчита печалба в размер на 5 258 хил. лв., намалена спрямо отчетената печалба през 2018 г. от 8 736 хил. лв. Намалението се дължи на увеличението на разходите с 25,88% и намалението на приходите с 21,16%.

Структурата на приходите включва приходи от продажби на електроенергия на местни пазари, приходи от услуги, финансови и др. приходи. Намалението на общите приходи се дължи основно на намалението на приходите от продажба на електрическа енергия с около 24% спрямо 2018 г.

Структурата на разходите включва разходи за: материали, услуги, амортизации, за възнаграждения и осигуровки, закупена енергия, финансови и други разходи. Наблюдава се увеличение на общите разходи за 2019 г. спрямо 2018 г. с 26%, като с най-голям относителен дял са разходите за закупена енергия.

Съотношението собствен капитал към дълготрайни активи е над единица със стойности 2,32 за 2019 г. и 2,55 за 2018 г.

Общата ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) също е над единица и е 43,94 за 2019 г. спрямо 64,18 за предходната година.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви е 71,05 за 2019 г. спрямо 96,44 за 2018 г.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2019 г. може да бъде направен извод, че дружеството е с много добра обща ликвидност, т.е. със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, разполага с достатъчен собствени капитал за обезпечаване финансирането на инвестиционните си мероприятия, както и за обслужване на финансовите си задължения.

1. Прогнозни финансови резултати за 2020 г. и за периода на бизнес плана 2021 г.-2025 г.

„Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода на бизнес-плана 2021 г. – 2025 г., както и за текущата 2020 г. От представената информация за 2020 г. е видно, че финансовият резултат е печалба в размер на 8 758 хил. лв., увеличена с 67% спрямо отчетната 2019 г., поради прогнозираните по-високи приходи от продажби на електрическа енергия.

Собственият капитал е в размер на 70 789 хил. лв., образуван от акционерния капитал, резерви, натрупана и текуща печалба. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2020 г. е 2,78; коефициентът за общата ликвидност е 28,57, а коефициентът на финансова автономност е 41,79.

За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира нарастваща печалба в размер, както следва: 6 898 хил. лв. за 2021 г.; 7 236 хил. лв. за 2022 г.; 7 503 хил. лв. за 2023 г.; 7 585 хил. лв. за 2024 г.; 7 920 хил. лв. за 2025 г.

Дружеството прогнозира да реализира положителни финансови резултати през целия период, дължащи се на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите. От

общите приходи най-високи са приходите от продажба на електрическа енергия от каскада „Пиринска Бистрица“, а от разходите, с най-голям дял са разходите за амортизации.

2. Прогноза за активи, пасиви и структура на капитала

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от 25 157 хил. лв. за 2021 г. на 17 351 хил. лв. за 2025 г. или с 31% в частта на имоти, машини и съоръжения. Текущите активи в периода на бизнес плана се увеличават от 54 291 хил. лв. за 2021 г. на 92 086 хил. лв. за 2025 г. или с около 70%, основно от увеличените активи в частта пари и парични еквиваленти.

По отношение на капиталовата структура за периода 2021 г. - 2025 г. записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 39 734 хил. лв., резервите също са прогнозирани като постоянна величина в размер на 3 850 хил. лв. годишно. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 77 686 хил. лв. за 2021 г. на 107 931 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на натрупана и текуща печалба. Дългосрочните задължения, представляващи нетекущи провизии, са прогнозирани в размер на 49 хил. лв. за всяка година. Краткосрочните задължения се предвижда да намаляват от 1 713 хил. лв. за 2021 г. на 1 458 хил. лв. за 2025 г. или с около 15%, основно от намаляване на текущите търговски и други задължения.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи*, е над единица през целия период като се увеличава от 3,09 за 2021 г. на 6,22 за 2025 г., което показва, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, е над единица и също показва тенденция на увеличаване. Това означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Показателят за *финансова автономност*, отразяващ степента на независимост от използване на привлечени средства, изчислен като *съотношение между пасиви и собствен капитал*, е 44,09 за 2021 г. и се прогнозира да нараства до 71,62 за 2025 г. Това е индикатор, че дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за обезпечаване на финансовите си мероприятия.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че дружеството ще бъде с много добра обща ликвидност и ще разполага с достатъчно собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи, както и да покрива финансовите си задължения.

3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за периода 2021 г. - 2025 г. в размер на 5 340 хил. лв., разпределени по години, както следва:

Инвестиционни разходи, хил. лв.				
2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
2275	1915	920	130	100

За изпълнението на посочените инвестиции дружеството предвижда да финансира инвестиционната си програма със собствени средства.

Въз основа на направения анализ може да бъде направен извод, че „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, предвид така заложените във всяка година на бизнес плана 2021 г. - 2025 г. прогнозни финансови резултати от дейността, ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление;**

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

Приложения на електронен носител:

Текст на лицензия за производство на електрическа енергия и приложения към нея.