



ПРОТОКОЛ

№ 132

София, 25.07.2019 година

Днес, 25.07.2019 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-501 от 22.07.2019 г. относно Годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Агапина Иванова, Милен Трифонов, Ивайло Александров, Дориан Дянков, Величка Маринова, Велина Козарева, Петя Андонова, Благовест Балабанов, Румяна Цветкова Даниела Митрова, Ваня Василева, Радостина Методиева, Радослав Райков, Ремзия Тахир, Виктория Джерманова, Мариана Сиркова, Диана Николкова, Ралица Караконова, Борислава Петракиева, Ива Георгиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-498 от 19.07.2019 г. относно заявление за одобряване на Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г.

Работна група: Агапина Иванова; Елена Маринова; Ремзия Тахир; Мариана Сиркова; Милен Димитров; Пламен Кованджиев; Снежана Станкова; Виктория Джерманова; Михаела Андреева; Грета Дечева; Ваня Василева

3. Проект на решение относно заявление от „Кнежа-газ“ ООД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа.

Работна група: Агапина Иванова; Елена Маринова; Ремзия Тахир;
Снежана Станкова; Красимира Лазарова;
Сирма Денчева; Ваня Василева; Емилия Тренева

4. Проект на решение относно изменение и продължаване срока на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Георги Петров, Радослав Наков, Ана Иванова,
Йовка Велчева и Надежда Иванова

5. Доклад вх. № О-Дк-425/22.07.2019 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2019 г.

Докладват: Юлиан Митев; Евгения Сматракалева; Анжела Димитрова

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-501 от 22.07.2019 г. относно Годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) публикува годишен доклад за дейността си, включително за резултатите от контрола за недопускане ограничаването и нарушаването на конкуренцията на енергийните пазари и за тяхното ефективно функциониране, като изпраща доклада до Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и Европейската комисия (ЕК). Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 24 от ЗЕ, Комисията предоставя на компетентните институции на Европейския съюз информацията, предвидена в правото на Европейския съюз.

Съгласно чл. 59, ал. 1, б. „и“ от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия (Директива (ЕС) 2019/944) и чл. 41, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО), КЕВР има задължението да докладва ежегодно за дейността си и изпълнението на задълженията си пред релевантните органи на държавите членки, пред АСРЕ и ЕК.

В изпълнение на поставената задача на създадената със Заповед № 3-Е-121 от 20.06.2019 г. на председателя на Комисията работна група, е изготвен проект на годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на КЕВР за 2018 г. във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ, в съответствие с чл. 59 от Директива (ЕС) 2019/944 и чл. 41 от Директива 2009/73/ЕО. Структурата на доклада следва описаната структура в цитираната заповед и е съгласувана със Съвета на европейските енергийни регулатори (CEER).

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова. На основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката Комисията публикува годишен доклад за дейността си, като го изпраща до Агенцията за

сътрудничество между регулаторите на енергия и Европейската комисия. Съгласно Директива (ЕС) 2019/944 и Директива 2009/73/ЕО, КЕВР има задължението да докладва ежегодно за дейността си и изпълнението на задълженията си пред релевантните органи на държавите членки, пред АСРЕ и ЕК. В тази връзка е сформирана работна група, на която е възложено да изготви проект на годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на КЕВР за 2018 г. във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ. Структурата за изготвяне на доклада е съгласувана със Съвета на европейските енергийни регулатори. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката, чл. 59, ал. 1, б. „и“ от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и чл. 41, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да приеме годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ, за 2018 г.;
3. Докладът по т. 2 да бъде изпратен на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и на Европейската комисия.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

И. Иванов каза, че докладът наистина отразява развитието на пазара на електроенергия и природен газ през 2018 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката, чл. 59, ал. 1, б. „и“ от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и чл. 41, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-501 от 22.07.2019 г. относно Годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.
2. Приема Годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ, за 2018 г.;
3. Докладът по т. 2 да бъде изпратен на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и на Европейската комисия.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-498 от 19.07.2019 г. относно **заявление за одобряване на Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-59-1 от 19.02.2019 г. от „Ай Си Джи Би“ АД (изх. № II-09 от 19.02.2019 г.), съдържащо заявление за одобрение на Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) (МК, Кодекса) на основание чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение от 08.08.2018 г. на КЕВР и Регулаторния орган за енергия на Гърция (РАЕ) (Окончателно съвместно решение). С цитираното решение на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено освобождаване от изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост.

Със Заповед № 3-Е-33 от 11.03.2019 г. на председателя на КЕВР, изменена със Заповед № 3-Е-111 от 12.06.2019 г., е сформирана работна група със задача да извърши преглед на предложения проект на МК за IGB с оглед установяване съответствието му с условията на предоставеното временно освобождаване, условията по т. 4.4. от част IV от Окончателното съвместно решение, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, както и предвид мотивите за освобождаване, изложени в Окончателното съвместно решение и тези в Решение от 25.07.2018 г. С (2018) 5058 final на Европейската комисия (ЕК).

С писмо с изх. № IV-19 от 30.04.2019 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило на КЕВР и РАЕ за одобрение коригиран вариант на МК за IGB и Споразумение за пренос на газ (СПГ). Писмото и приложените към него документи са постъпили в КЕВР с вх. № Е-15-59-1 от 30.04.2019 г. В писмото „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че в процеса на изготвяне на споразумение за пренос на природен газ са извършени съществени корекции в МК за IGB, което налага представянето за одобрение от националните регулаторните органи (НРО) на коригирания МК и на СПГ. В тази връзка с писмо с вх. № Е-15-59-1 от 09.05.2019 г. дружеството е представило превод на документите на български език.

След преглед и обсъждане на горепосочените документи с експерти на РАЕ, е установено, че направените от дружеството изменения не са в пълно съответствие с Окончателното съвместно решение, както и с Решение от 25.07.2018 г. С (2018) 5058 final на ЕК. В тази връзка е изпратено писмо от името на двата НРО, по електронна поща до „Ай Си Джи Би“ АД, с искане за изменение на определени части от МК. На 31 май 2019 г. в гр. Атина е проведена работна среща между представители на НРО и „Ай Си Джи Би“ АД, на която е дискутирана необходимостта от изменения в МК и СПГ за IGB, след указания от НРО. В тази връзка, на 07.06.2019 г. е изпратен имейл от името на двата НРО, с който „Ай Си Джи Би“ АД е уведомено за необходимостта от преработване на МК в следните основни насоки: отговорността за осигуряване на необходимото работно налягане на IGB, която съгласно чл. 4.2., т. 1 от Окончателното съвместно решение следва да е задължение на дружеството; балансирането на IGB, което следва да се извършва в съответствие с Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи; разпределянето на капацитет, което трябва да бъде включено в МК, в т.ч. и Виртуална

търговска точка; премахване на „Споразумението за разпределение“. Дружеството е уведомено също, че в Тарифния кодекс, представляващ Приложение А към МК за IGB, следва да бъде включена цена за капацитетни продукти в рамките на деня. В допълнение, с оглед постигане максимална яснота на МК, на дружеството е указано да поправи и всички неточни препратки от Тарифния кодекс към МК и обратно, както и да се придържа към приетата в европейското законодателство терминологията, което ще е от полза и за ползвателите на IGB.

С писмо с изх. № VI-19 от 27.06.2019 г. (с вх. № Е-15-59 от 27.06.2019 г. на КЕВР) „Ай Си Джи Би“ АД е представило на НРО актуализиран проект на МК на IGB, ведно с приложенията към него, в т.ч. актуализирано Приложение А: Тарифен кодекс за IGB, както и проект на СПГ, на английски език. С писмо с вх. № Е-15-59-1 от 02.07.2019 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило в Комисията превод на български език на горепосочените документи.

Съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД е задължено не по-късно от дванадесет месеца преди датата на търговска експлоатация (ДТЕ) да представи за одобрение пред НРО на България и на Гърция Мрежови кодекс за IGB. МК за IGB трябва да е в съответствие с всички разпоредби на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и на Европейските мрежови кодекси съгласно член 8, параграф 6 от Регламент (ЕО) № 715/2009, които не са в противоречие с Окончателното съвместно решение. Мрежовият кодекс за IGB следва да бъде публикуван на интернет страницата на „Ай Си Джи Би“ АД и трябва да включва най-малко следното: подробни процедури за нормалната работа, включително заявяване на капацитет на входни и изходни точки на IGB за прав и реверсивен поток; всички необходими процедури за търговия на вторичния пазар, които ще са достъпни за всички ползватели; процедури за управление на претоварването и принципа „използваш или губиш“ и процедури за публикуване на данни относно функционалността и наличността на капацитет за всички ползватели на газопровода.

Окончателното съвместно решение съдържа условията, при които се предоставя освобождаване на газопровода IGB от изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година, относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост. Съгласно чл. 4.2, т. 2 от Окончателното съвместно становище, „Ай Си Джи Би“ АД е задължено да разпределя капацитет съгласно Регламент № (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 г., доколкото не противоречат на разпоредбите на Окончателното съвместно решение.

1. Представеният за одобрение Мрежови кодекс за IGB има следното съдържание:

1. Обхват, обща информация и приложимо право;

2. Дефиниции;

3. Регулаторна рамка

Предвижда се IGB да работи като трансграничен газопровод между Гърция и България, при освободен и регулиран режим в съответствие с Окончателното съвместно решение. „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че в този смисъл операторът е обвързан от регулаторните рамки на Гърция и България и от Окончателното съвместно решение, като последното има превес над регулаторните рамки на България и Гърция и включва, следните разпоредби:

Период на освобождаване

Периодът на освобождаване ще продължи 25 години от ДТЕ.

Освобождаване от достъп на трети страни

Освобождаване от достъп на трети страни се предоставя с определено количество на минималния капацитет на IGB, който е предоставен на освободените ползватели. В

таблица № 1 са показани: освободения капацитет в сравнение с неосвободения капацитет и номиналния капацитет на IGB при ДТЕ:

Таблица № 1

Период от	Период до	Освободен капацитет (нм ³ /ч/г.)	Несвободен капацитет (нм ³ /ч/г.)	Номинален капацитет IGB (нм ³ /ч/г.)
ДТЕ	5 години	179.673,55	200.843,45	380.517,00
1-ви ден на 6-та година	10 години	173.966,55	206.559,45	380.517,00
1-ви ден на 11-та година	20 години	162.551,05	217.965,95	380.517,00
1-ви ден на 21-та година	25 години	131.044,05	249.472,95	380.517,00

Неосвободен капацитет

Задължение на оператора е да предостави неосвободен капацитет съгласно Регламент № (ЕС) 2017/459 от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент № (ЕС) 2017/459).

Режим на тарифата за пренос

Капацитет за прав и обратен поток, включително твърд и прекъсваем капацитет, е освободен от разпоредбите на Директива 2009/73/ЕО и е приложим за всички ползватели, както е посочено в Приложение А: Тарифен кодекс за IGB.

4. Публични данни, наличие на дигитална поддръжка и обмен на информация

Съгласно чл. 5 от глава 2 на Регламент № (ЕС) 2017/459 операторите на преносни системи съгласуват прилагането на стандартни комуникационни процедури, съгласувани информационни системи и съвместими електронни комуникации в реално време, като например общи формати и протоколи за обмен на данни, както и одобряват принципи за начина на обработване на тези данни.

Предвижда се операторът да публикува на своята интернет страница (www.icgb.eu) информация относно техническите характеристики и състоянието на газопровода IGB. Направена е характеристика на дигиталната поддръжка на IGB и е предвидена възможност всеки ползвател да използва дигиталната поддръжка за обмен на данни и информация на IGB, необходими за достъп до услуги на газопровода IGB и прилагането на съответните разпоредби на споразуменията за пренос на природен газ.

5. Описание на газопровод IGB

Представено е описание на газопровода IGB, като газопровод с високо налягане, планиран да свърже системите за транспортиране на природен газ на Гърция и България и за междусистемна свързаност с ТАР. Газопроводът IGB може да бъде свързан с други системи в съответствие с регулаторните рамки на Гърция и България или след всяко изрично искане за това от други оператори на газопреносни мрежи (ОПС). Определени са входните и изходните точки при твърд поток и прекъсваем поток в права посока и твърд поток и прекъсваем поток в обратна посока, както и точките на междусистемно свързване с ТАР, DESFA и „Булгартрансгаз“ ЕАД. Към момента дружеството не е представило Приложение Б: Техническото описание на газопровода IGB.

6. Освободен капацитет, резервиран капацитет и заявен капацитет

Капацитетът, резервиран в пазарния тест на IGB, се дава приоритетно на ползватели, които са сключили споразумения за предварително разпределение на капацитет (СПРК) за съответния капацитет и продължителност. Независимо от горното право, на преференциално закупуване за освободения капацитет, освободените ползватели се съобразяват с МК, доколкото МК не противоречи на решението за освобождаване.

Таблица № 2

Период от	Период до	Освободен капацитет (нм ³ /ч/г.)	Несвободен капацитет (нм ³ /ч/г.)	LHV в MJ/ нм ³	Резервиран капацитет (KWh/D/y)
ДТЕ	5 години	179.673,55	200.843,45	36,87	44.166.454
1-ви ден на 6-та година	10 години	173.966,55	206.559,45		42.763.587
1-ви ден на 11-та година	20 години	162.551,05	217.965,95		39.957.486

1-ви ден на 21-та година	25 години	131.044,05	249.472,95	32.212.593
--------------------------	-----------	------------	------------	------------

Таблица № 2 показва общата сума на годишния резервиран капацитет за освободени ползватели според Окончателното решение за освобождаване. Годишният резервиран капацитет се разпределя на твърда основа на освободения ползвател на мрежата, в съответствие с индивидуалните условия по СПРК и представлява (когато се използва за целите на номиниране съгласно на чл. 14 от МК), дневният резервиран капацитет.

Коефициентът на преобразуване е $10,24 \text{ kWh/Nm}^3$ и е изчислен 24 часа на ден.

7. Предлагани стандартни продукти, свързани с капацитет и свързани услуги

Предлаганите продукти са: твърд поток в права посока (ТПП), твърд поток в обратна посока (ТПО), прекъсваем поток в права посока (ППП), прекъсваем поток в обратна посока (ППО). Във всяка входна точка ползвателите на мрежата проверяват съответствието на природния газ, предлаган на търг, със спецификацията на входната точка.

Описани са услугите, предоставяни от оператора във връзка с предлаганите продукти, в т.ч. непрекъсваеми услуги, резервиране на капацитет, предварителен и окончателен баланс, балансиране, информационни услуги.

8. Процедура по прекъсване

Във връзка с предлаганите прекъсваеми услуги, подробно е описана процедурата по прекъсване, като е дефиниран максималният период на прекъсване за газова година. Стойностите на параметрите на максималния период, валиден за годишни, тримесечни и ежемесечни резервирания на капацитет, се публикуват за всяка входна точка на интернет страницата на дружеството. Предвидени са правила за уведомяване на ползвателите на мрежата за намаляване или прекъсване предоставянето на услуги по пренос.

9. Регистрирана страна

Операторът гарантира достъпа до газопровода IGB на всеки ползвател, основавайки се на недискриминационни и прозрачни условия. Ползвателите имат право на достъп, при условие че са изпълнени минималните изисквания за регистрирана страна. Описани са минималните изисквания, на които трябва да отговарят ползвателите, необходимите документи, които следва да представят и самия процес на регистрация.

10. Процедура на IGB за резервиране на капацитет

За резервиране на наличния капацитет регистрираните ползватели (включително освободени ползватели, ако желаят да резервират допълнителен капацитет) могат да представят валидна оферта, чрез участие в търгове. Капацитетните продукти се предлагат чрез търгове, изпълнявани на Платформа за резервиране на капацитет, следвайки процедури по Регламент (ЕС) 2017/459 и одобрени от НРО. След регистрация ползвателите ще имат достъп до Платформата през портали, разположени в дигиталната поддръжка на IGB.

Виртуална търговска точка

„Ай Си Джи Би“ АД съдейства за търгуването на природен газ между ползватели на мрежата, позволявайки извършването на сделки на Виртуалната търговска точка (ВТТ). Ползвателите на мрежата, които са резервирали капацитет ТПП при входна точка и ползватели на мрежата, които са резервирали капацитет ТПП при изходна точка, и регистрирани страни могат да търгуват право на собственост върху природния газ на ВТТ.

11. Определяне за ползвателя на мрежата

На ползвателите, които подават оферти в тръжната процедура, може да бъде разпределен капацитет в съответствие с процедурата на платформата. Процедурите могат да следват алгоритъм за търг с периодично повишаване на цената или алгоритъм за търг с еднаква цена.

12. Споразумение за пренос на природен газ

Предварително условие за предоставянето на услуги по пренос на природен газ е

сключването на споразумение за пренос на природен газ. Като условие за предоставянето на Услуги по пренос или всяко СПГ, ползвателят на мрежата е длъжен да представи доказателства за СПГ и съседни ОПС за съответните входни/изходни точки (надолу по веригата) или договорно споразумение/я с друг ползвател/и на мрежата за доставка и/или приемане на природен газ, за да се гарантира доставката на съответната Входна точка и приемане в съответната Изходна точка.

13. Процедура по планиране

Ползвателят е длъжен да информира оператора за своите планове за пренос на количествата природен газ подробно и съгласно посочените срокове в МК с цел оптимизирана експлоатация на газопровода IGB.

14. Процедура по определяне и съответствие

След като е сключил СПГ, ползвателят се ангажира със следните задължения: номинации на дневни количества природен газ, доставка на количества природен газ в рамките на резервирания или заявения капацитет, приемане на доставени или договорени да се доставят количества природен газ във входните точки на газопровода IGB, както и заплащане на месечна такса съгласно задължението „транспортнай или плащай“.

В процедурата е описан целият процес по дневно известяване (номиниране), отхвърляне на номинации, съпоставяне, повторно номиниране и действия на оператора при невъзможност да достави природен газ.

15. Обмен на данни

Описана е процедурата за обмен на данни между оператора и ползвателите, съгласно разработеното Ръководството на потребителя за достъп до дигитална поддръжка на IGB.

16. Процедури за управление на претоварването

Разпоредбите по отношение на процедурите за управление на претоварване се прилагат във всяка точка на междусистемно свързване на газопровода IGB. МК за IGB съдържа следните процедури:

- Преотстъпен капацитет – след сключването на СПГ ползвателите имат право да преотстъпят, като алтернатива на участието си на вторичния пазар, целия заявен капацитет или част от него и/или резервирания капацитет за всяка трета страна след констатиране спазването на следните условия: спазване на закони и регламенти, спазване на условията на СПГ, сключване на споразумение за преотстъпване;

- Търговия с капацитет на вторичен пазар – всички действия, извършени съгласно представения МК, се управляват чрез платформа;

- Дългосрочен принцип „използваш или губиш“ - процедурата се прилага за неизползвания капацитет на ползвател в конкретните точки на доставка и по отношение на споразуменията за пренос на газ, които са сключени преди 1 октомври на референтната газова година, при условие че споразумението за пренос на природен газ е все още активно и има оставащ срок над една година преди датата на прекратяване;

- Механизъм за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред „използваш или губиш“. За тази процедура дружеството е посочило, че разпоредбите ще бъдат предмет на решение на НРО в съответствие с чл. 2.2.2.7. от Решение на ЕС 2012/490/ЕС и ще се прилагат, когато в конкретна точка на доставка не могат да се извърши разпределяне на капацитет съгласно процедура на IGB за резервиране на капацитет поради: (1) пълно възлагане на капацитет по време на предишен процес на възлагане на капацитет/тръжна процедура; или (2) в случай че търсенето на капацитет надвишава офертата (в настоящата фаза на търга).

Предвидено е чрез разрешени повторни номинации, ползвателят да може да номинира повторно максимум 90% или минимум 10% от договорения капацитет в точката на междусистемна свързаност.

17. Променливи разходи

При наличие на изрична техническа обосновка и инвестиционно решение, одобрено от акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД, може да бъде инсталирана компресорна

станция за ТПП и ППП, за да се осигури приемане и доставка на потвърдени количества природен газ. В случай на инсталиране на компресорна станция, задвижвана с природен газ за горивни цели, ползвателите следва да доставят този природен газ. В случай на инсталиране на компресорна станция с електрическо задвижване, ползвателят на мрежата заплаща използваната електроенергия за компресиране и доставка на природен газ.

Регламентиран е начинът, по който ползвателите на мрежата компенсират „Ай Си Джи Би“ АД за възстановяване на природния газ за запълване на тръбата, както и неотчетения природен газ и загубите на природен газ.

18. Балансиране

Предложеното от дружеството търговско и експлоатационно балансиране е съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014. В изпълнение на чл. 29 от горепосочения регламент „Ай Си Джи Би“ АД ще поддържа сметка за неутралност, като всички такси за дневен дисбаланс се фактурират и/или компенсират на всеки ползвател на мрежата отделно по отношение на друга фактура и/или компенсация и сметката за неутралност се използва изключително за всички съответни сделки (плащания или получаване на суми).

19. Разпределение

Природният газ, доставен във входната точка(и), за транспортиране през газопровод IGB съгласно сключените СПРК, може да бъде смесен в газопровода с природен газ от всеки ползвател на мрежата. В този случай, природният газ, доставен от оператора на ползвателя в точката на повторна доставка, не е задължително да бъде природният газ, доставен от ползвател на оператора в точката на доставка. Разпределянето се базира на пропорционално разпределение, изчислявано в съответствие с потвърдените количества природен газ. Детайлно са разписани приложимите в тази връзка формули.

20. Данъци и такси

Посочени са дължими от ползвателя данъци с изключение на данък върху доходите, дължим от оператора, които възникват нагоре по веригата на доставка, както и по отношение на газопровода IGB като цяло. Операторът не извършва никакви действия, които подлежат на облагане с мита и/или митническо освобождаване, но работи със съответните митнически органи, за да потвърди количествата природен газ, пристигащи или излизащи от включените територии.

21. Месечна такса и годишно плащане „транспортирай или плащай“

Посочени са задълженията на ползвателя на мрежата, които включват месечна такса, дължима от ДТЕ, годишното плащане „транспортирай или плащай“ и такси за енергиен небаланс. Предвидени са случаите на неизпълнение от „Ай Си Джи Би“ АД, при които ползвателят на мрежата е освободен от задължението си да плаща месечна такса за такъв недоставен природен газ пропорционално и се компенсира за всички действителни разходи, извършени от него като пряк резултат от такова неизпълнение.

22. Тарифи за пренос

Определянето на тарифите е съгласно формулите, съдържащи се в Тарифния кодекс.

23. Фактуриране и плащане

Детайлно са описани процедурите, които „Ай Си Джи Би“ АД прилага за фактуриране и плащане, в т.ч. и оспорвани суми и отчисления.

24. Качество и природен газ, който не отговаря на спецификациите

Общи правила се отнасят до целостта, безопасността, предотвратяването на корозия, доброто функциониране, търговските определения и техническа съвместимост в рамките на междусистемно свързани системи, които задължително изискват природният газ, преминаващ през газопровода IGB, да бъде с определено качество и спецификации (чл. 24 от МК).

Налигане на природен газ във входната точка(и) и изходната точка(и)

В МК се посочва, че „Ай Си Джи Би“ АД управлява нивата на налягането при всяка входна точка въз основа на действителния дебит и техническите условия на

междусистемно свързаните системи и съгласно задълженията за балансиране за поддържане на газопровода IGB в рамките на експлоатационните му ограничения чрез съответни договори за обслужване. Във връзка с тях на ползвателите на мрежата са вменени задължения при резервиране на капацитет по отношение на налягането при входната точка на междусистемно свързване с гръцкия газопреносен оператор – DESFA - не по-ниско от 36 бара, при входна точка за междусистемно свързване с ТАР - не по-ниско от 45 бара и при входна точка за междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД - не по-ниско от 46,5 бара. Ползвателите на мрежата следва да имат съответни договори за доставка и повторна доставка на природен газ със съседни ОПС. Предвидени са и действия от страна на „Ай Си Джи Би“ АД, в случай, че не са спазени изискванията за налягане и за качество от ползвателите на мрежата.

25. Измерване и отчитане

Газоизмервателните станции на газопровода IGB принадлежат на „Ай Си Джи Би“ АД, като всяка от тях е свързана с контролния център на газопровода. Измерванията могат да се извършват на място и/или дистанционно в контролния център. Данните от измерването, валидни през месеца за всяка точка на повторна доставка, се обобщават в доклад от измерването. Описана е процедурата, по която ползвателите могат да поискат от оператора проверка на отчетените измервателни данни.

26. Ограничение на отговорността

Отговорността на оператора и ползвателя за загуби или вреди при изпълнението на задълженията им се ограничават изрично до случаите на умишлено нарушение или груба небрежност. Описани са случаите на изключване от ограничението на отговорността, както и отговорностите на всяка една от страните.

Описани са отговорностите на двете страни (ползвателя на мрежата и „Ай Си Джи Би“ АД) които се отнасят, както за случаи на умишлено нарушение или груба небрежност, така и за загуби или вреди, възникващи от или по друг начин свързани с изпълнението или неосъществяването, частично или късно изпълнение на задълженията, произтичащи от или свързани с настоящия Мрежови кодекс и/или съответното СПГ, включително загуби на природен газ, причинени от небрежността или безразсъдството му.

27. Прекратяване

Описани са начините на прекратяване на СПГ, освен автоматичното прекратяване при изтичане на периода на пренос на природен газ.

28. Право на собственост, риск и застраховане

Предвижда се правото на собственост върху всички количества природен газ, които ще се транспортират, да остава при ползвателя. Правото на собственост по отношение на природния газ за пускане в експлоатация и за горивни цели преминава от ползвателя към „Ай Си Джи Би“ АД във входната точка. Рискът от загуба на количества природен газ, които ще се транспортират, преминава от ползвателя към оператора при входната точка/и и обратно при изходната точка/и. Ползвателят осигурява за собствена сметка, необходимите застраховки по отношение на природния газ, транспортиран по газопровода IGB. „Ай Си Джи Би“ АД осигурява необходимите застраховки по отношение на газопровода IGB и услугите по пренос.

29. Гаранции и ангажменти

„Ай Си Джи Би“ АД гарантира, че няма да позволи да постъпи природен газ в газопровод IGB от страна или лице, на които са наложени санкции. Същата гаранция се предоставя и от ползвателя на газопровода. Описани са и задълженията на оператора и ползвателя по получаване и поддържане на необходимите одобрения и разрешения за използването на газопровода.

30. Санкции

Описан е начинът на действие и позоваване на непреодолима сила, в случай че на някоя от страните (оператора, ползвателя или някой от съответните им акционери) са наложени санкции. Засегнати са задълженията на страните във връзка с антикорупционното законодателство.

31. Кредитна подкрепа на ползвателя на мрежата

Ползвателят на мрежата е задължен да предостави на „Ай Си Джи Би“ АД необходимите финансови инструменти, в т.ч. банкови гаранции и кредитни лимити в зависимост от срока на СПГ и заявените капацитетни продукти.

32. Непреодолима сила

МК за IGB съдържа дефиниция за непреодолима сила, както и какво не следва да се счита за непреодолима сила. Предвидено е още освобождаване от отговорност, известие и оценка, прекратяване и дължима сума при наличие на непреодолима сила.

33. Процедура при извънредни ситуации

Процедурата ще бъде разработена на по-късен етап, след сключване на споразуменията за междусистемна свързаност със съседните оператори на преносни мрежи.

34. Промяна в закона

Предвидено е правото на „Ай Си Джи Би“ АД да отправи известие за промяна в закона до ползвателя на мрежата, при настъпване на промяна в закона и да посочи какви промени предлага да бъдат направени в МК и/или съответното СПГ в тази връзка. Предвижда се процедура за промяна на Мрежови кодекс или СПГ при изменение на действащото законодателство.

ПРИЛОЖЕНИЕ А – ТАРИФЕН КОДЕКС ЗА IGB

Актуализираното Приложение А съдържа както редакционни изменения, така и такива във връзка с насоките от НРО, като е включена цена за резервиране на капацитетни продукти в рамките на деня. Следва да се отбележи, че представеният актуализиран вариант на Тарифен кодекс съдържа неточни препратки към МК.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б – ТЕХНИЧЕСКО ОПИСАНИЕ (не е представено)

ПРИЛОЖЕНИЕ В – ФОРМА НА СПОРАЗУМЕНИЕ ЗА ОТКАЗ (не е представено)

ПРИЛОЖЕНИЕ Г – ПРОЦЕДУРА ЗА ИЗМЕРВАНЕ (не е представено)

ПРИЛОЖЕНИЕ Д – ОГРАНИЧЕНИЕ ЗА РЕЗЕРВИРАНЕ В СЪОТВЕСТВИЕ С РЕШЕНИЕТО ЗА ОСВОБОЖДАВАНЕ

Приложението съдържа ограничения за резервиране на господстващите участници в България, респективно в Гърция, съгласно решението за освобождаване.

II. Представеното споразумение за пренос на газ е в съответствие с МК, като в него следва да се съдържат конкретните параметри по постигнатите споразумения с ползвателите на газопровод IGB, в т.ч. резервиран капацитет или заявен капацитет във входна и изходна точка на газопровода, предоставяните услуги по пренос за периода на пренос, изискванията за кредитна подкрепа на ползвател на мрежата, както и срока на споразумението. Целта на СПГ е да установи правата и задълженията на страните по отношение на услугите по пренос по газопровод IGB.

Представените актуализирани проекти на Мрежови кодекс, ведно с приложеният към него Тарифен кодекс за IGB, както и Споразумение за пренос на природен газ, имат минимално изискуемото съдържание, посочено в чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение. Предвид същественото значение на проекта IGB за националния пазар на природен газ и очаквания му принос за създаването на регионален газов пазар, Мрежовият кодекс за IGB и неговите приложения, както и СПГ, следва да бъдат подложени на обществено обсъждане.

Изказвания по т.2.:

Докладва В. Джерманова. С приемането на окончателното съвместно решение на КЕВР и РАЕ от 08.08.2018 г. е предоставено освобождаване на дружеството „Ай Си Джи Би“ АД от изискванията на газовата директива относно общите правила за вътрешния пазар, включваща достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост. Съгласно т. 4.3.1. от това окончателно съвместно решение, в срок не по-късно от три месеца от влизането му в сила, дружеството е било задължено да представи за одобрение

от регулаторните органи Тарифен кодекс на IGB. Съгласно чл. 4.4., т. 1 от същото решение, дружеството е задължено не по-късно от дванадесет месеца преди датата на търговска експлоатация да представи за одобрение пред двата регулаторни органа Мрежови кодекс за IGB. В съответствие с тези изисквания за окончателното съвместно решение, дружеството е изпратило необходимите Тарифен кодекс и Мрежови кодекс. Първият вариант на Мрежови кодекс е от месец февруари тази година. През месец април дружеството е уведомило с писмо двата регулаторни органа, че в процеса на изготвяне на споразумението за пренос на газ са настъпили съществени корекции, поради което се налага представянето на коригиран вариант за одобрение пред двата регулаторни органа. След преглед и обсъждане на представените документи с експертите на РАЕ е установено, че направените от дружеството изменения не са в пълно съответствие с окончателното съвместно решение на РАЕ, както и с решението на Европейската комисията относно освобождаването. По тази причина от името на двата регулатора е изпратено писмо по електронната поща, с което е указано да се изменят отделни части от Мрежовия кодекс. Проведена е и работна среща между експертите на двата регулаторни органа и дружеството в Атина. На тази среща са обсъдени измененията на документите и е договорено двата регулаторни органа да изпратят писмени указания към дружеството относно частите, които подлежат на изменение. Основните насоки, които са дадени от регулаторите към дружеството за изменение се отнасят до осигуряване на необходимото работно налягане, до балансирането, до разпределението на капацитет, до премахването на споразуменията за разпределение, установяването на виртуална търговска точка. Дружеството е уведомено, че в представения Тарифен кодекс е необходимо да измени, като включи цена за капацитетно продукти в рамките на деня, което не е направено в предишния вариант. На дружеството е указано, че е необходимо всички препратки (тъй като всички документи са взаимно свързани и Тарифният кодекс е част от Мрежовия кодекс) от единия към другия документ да бъдат изчистени, защото работната група е установила неточности. Препоръчано е максимално да се спазва общоприетата европейска терминология за улеснение на мрежовите ползватели. С писмо от края на месец юни „Ай Си Джи Би“ АД е представило на английски език актуализираните варианти на Мрежовия кодекс и Тарифен кодекс, както и на Споразумение за пренос на газ. На 02.07.2019 г. в КЕВР е представен превод на оригиналния вариант на заявлението. Мрежовият кодекс е основен документ и той трябва да гарантира, че работата на газопровода ще бъде в пълно съответствие с европейските правила (Регламент № 715 на ЕС и приетите за сектор „Природен газ“ мрежови кодекси). Мрежовият кодекс трябва да включва най-малко подробните процедури за работата на газопровода, включително заявяването на капацитетна входни и изходни точки. За прав и реверсивен поток трябва да се включва освен всички процедури за търговия на вторичен пазар, но и процедурите за управление на претоварването, включително клаузите, които използват годишни процедури за публикуване на данни относно функционалността и наличността на капацитет за всички ползватели на газопровода. В предложението от работната група доклад подробно е описано съдържанието на Мрежовия кодекс. Приложение А представлява Тарифния кодекс, който съдържа редакционни изменения и такива, които са след изпълнение на дадените от двата регулатора насоки. Включена е цена за резервиране на капацитетни продукти в рамките на деня. Представеното Споразумение за пренос също е в съответствие с Мрежовия кодекс. Неговата цел е да установи правата и задълженията на страните по отношение на услугите по пренос на газопровода. Споразумението замества предварителното резервиране на капацитет. Представените актуализирани проекти на Мрежови кодекс, ведно с приложеният към него Тарифен кодекс за IGB, както и Споразумение за пренос на природен газ, имат минимално изискуемото съдържание, съгласно Окончателното съвместно решение на регулаторите. Предвид същественото значение на проекта за българския газов пазар и очаквания му принос за развитието на регионален газов пазар, следва да бъдат подложени на обществено обсъждане. Предвид гореизложеното и на основание т. 4.4. от част IV от Окончателното съвместно решение на КЕВР и РАЕ по

заявлението за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Мрежови кодекс за IGB, ведно с приложенията към него, както и Споразумението за пренос на газ, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане всички заинтересовани лица и бъдещи ползватели на газопровода IGB;
4. Да публикува Мрежовия кодекс за IGB, с приложенията към него, както и Споразумението за пренос на газ, ведно с доклада на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

Е. Харитоновата каза, че има разлика между „Ай Си Джи Би“ и IGB. Работната група трябва да коригира тези текстове, защото едното интерконектор, а другото е предприятие.

И. Иванов каза, че заявителят на двата кодекса е „Ай Си Джи Би“, но самият кодекс се отнася до интерконектора IGB. И. Иванов допълни, че тези документи са изключително важни и се надява тяхното утвърждаване да се финализира. Това зависи от действията на дружеството, към което има адресирано друго писмо, и от сътрудничеството на КЕВР с гръцкия енергиен регулатор, което към момента е много добро.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

И. Иванов каза, че общественото обсъждане ще се проведе на 31.07.2019 г. от 10:00 часа.

Предвид гореизложеното и на основание т. 4.4. от част IV от Окончателното съвместно решение на КЕВР и РАЕ по заявлението за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-498 от 19.07.2019 г. относно заявление за одобряване на Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г.;
2. Насрочва обществено обсъждане на Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г. на 31.07.2019 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;
3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията всички заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката;
4. Докладът, Мрежовият кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г., датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет и на Портала за обществени консултации.
5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-404 от 01.07.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 13.03.2019 г. от „Кнежа-газ“ ООД за **продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа, и събраните данни от проведеното на 11.07.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 13.03.2019 г. от „Кнежа-газ“ ООД, с искане за продължаване срока на лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № З-Е-36 от 15.03.2019 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ на данните, съдържащи се в заявлението и приложените към него документи за съответствие с изискванията на ЗЕ и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). При извършената проверка на заявлението и приложените документи съгласно чл. 68 от НЛДЕ са установени непълноти и несъответствия. В тази връзка и на основание чл. 42, ал. 2, във връзка с чл. 40 от ЗЕ и чл. 67 и сл. от НЛДЕ, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 19.03.2019 г. е изискано „Кнежа-газ“ ООД да представи: декларации от управителя на дружеството за липса на обстоятелствата по чл. 40, ал. 4, т. 3 от ЗЕ и декларации по чл. 3, ал. 3 и по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“ и б. „г“ от НЛДЕ; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които се осъществява лицензионната дейност; данни, че енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за опазване на околната среда; годишен финансов отчет на дружеството за 2018 г.; данни за управленската и организационна структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал, както и за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 05.04.2019 г. заявителят е представил изисканата информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 23.04.2019 г. „Кнежа-газ“ ООД е представило преработен бизнес план за периода 2020 – 2024 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 14.06.2019 г. заявителят е представил допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-404 от 01.07.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 118 от 04.07.2019 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.07.2019 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Кнежа-газ“ ООД е заявил, че няма забележки и възражения по доклада.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. Правни аспекти

„Кнежа-газ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за

осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа, издадени със срок до 14.03.2020 г.

На основание чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Съгласно чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от срока по ал. 1, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. Според чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, лицензиантът може да поиска продължаване срока на лицензията най-малко една година преди изтичането на срока на лицензията. На основание чл. 67, ал. 2 от НЛДЕ, ако заявителят не спазва този срок искането не се разглежда, като в този случай лицензиантът може да подаде заявление за издаване на нова лицензия по реда на наредбата.

„Кнежа-газ“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 13.03.2019 г. в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ и чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, с което е поискало продължаване с 22 (двадесет и две години) на срока на издадените му лицензии, т.е. до 14.03.2042 г. Подаденото заявление и допълнително представените документи са в съответствие с изискванията на чл. 68 от НЛДЕ.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 42, ал. 2 от ЗЕ и чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да извърши преценка дали заявителят отговаря на изискванията на закона и дали изпълнява всички изисквания и задължения по действащата лицензия. С оглед изложеното, на основание чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, следва да се извърши преценка дали лицензиантът 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; дали притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността „разпределение на природен газ“; както и че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

В резултат на извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенция по вписванията, както и въз основа на приложено от заявителя Удостоверение с изх. № 20190311132606 от 11.03.2019 г., издадено от Агенция по вписванията, „Кнежа-газ“ ООД е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър с ЕИК 106063695, със седалище и адрес на управление: област Плевен, община Кнежа, гр. Кнежа 5835, ул. „Марин Боев“ № 73. Размерът на капитала на „Кнежа-газ“ ООД е 680 000 (шестстотин и осемдесет хиляди) лв., като съдружници в него са община Кнежа с дял от 455 600 (четиристотин петдесет и пет хиляди и шестстотин) лв. и „Вега“ ООД с дял 224 400 (двеста двадесет и четири хиляди и четиристотин) лв. Дружеството се управлява и представлява от управителя Лъчезар Валериев Петров.

„Кнежа-газ“ ООД е с предмет на дейност: „Разпределение на природен газ на територията на община Кнежа, експлоатиране, ремонт, поддръжка и развиване на газоразпределителната мрежа и спомагателните съоръжения към нея с оглед доставка и продажба на природен газ на потребителите“.

Представени са: декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност или в ликвидация и не е обявено в несъстоятелност; декларация по чл. 11, ал. 2, б. „г“ от НЛДЕ, че на дружеството не е отнета лицензията и не е отказано издаването на лицензия за същата дейност, както и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя, в съответствие с изискването на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. Представени са декларации от управителя на „Кнежа-газ“ ООД на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и че не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Въз основа на горепосоченото се установи, че „Кнежа-газ“ ООД продължава да

отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, както и че управителят не е лишен от право да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

II. Вещни права и 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

1. Във връзка с наличието на вещни права на заявителя върху енергийния обект е извършена служебна справка, видно от която „Кнежа-газ“ ООД е представило в Комисията следните документи:

- Протокол образец № 16 от 26.03.1985 г. на Държавна приемателна комисия (ДПК) за обект „Газификация НПК „Ленин“ гр. Кнежа: ГРВН-1, ГРВН-II-1, ГРВН-II-2 и клон Свинезавод“;

- Протокол образец № 16 от 29.05.1989 г. на ДПК за „Газификация НПК „Ленин“ гр. Кнежа – VII-ми стопански двор“;

- Експертна оценка от 03.09.2004 г. на апортна вноса в „Кнежа-газ“ ООД на газопроводи на община Кнежа и ЧЗППК „Изгрев“;

- Решение на Плевенски окръжен съд от 30.03.2005 г. за вписване на промени в регистрацията на „Кнежа-газ“ ООД – увеличение на капитала чрез апортна вноса, промяна в размера на дяловете и в дружествения договор;

- Разрешение за ползване № СТ-05-1748 от 02.12.2014 г. на строеж: „Газификация на гр. Кнежа-частично“ и „Разпределителен газопровод от гр. Кнежа до с. Бреница, община Кнежа“, издадено от Дирекция за национален строителен контрол (ДНСК);

- Разрешение за ползване № СТ-05-1492 от 10.09.2015 г. на строеж „Разпределителен газопровод за ПИ 739008 Североизточен район-извън строителни граници“, издадено от ДНСК;

- Разрешение за ползване № СТ-05-978 от 24.08.2017 г. на строеж „Разпределителен газопровод от връх В1 до връх В12, с ГИП за хранане на ПИ № 734021, местност „Мерата“ в землището на гр. Кнежа, I-ви етап от строеж „Разпределителен газопровод“, находящ се в ПИ № 734052, местност „Мерата“ в землището на гр. Кнежа, община Кнежа, област Плевен, издадено от ДНСК.

2. Във връзка с нормативните изисквания за опазване на околната среда, заявителят е представил:

- Решение № ПН 75-ПР от 2005 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Плевен за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействие върху околната среда (ОВОС), видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Газификация на гр. Кнежа-централен район“ с инвеститор „Кнежа-газ“ ООД;

- Решение № ПН 74-ПР от 2005 г. на РИОСВ-Плевен за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Газификация на гр. Кнежа-югозападен район“ с инвеститор „Кнежа-газ“ ООД;

- Решение № ПН 33-ПР от 2005 г. на РИОСВ-Плевен за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Газификация на гр. Кнежа-южен район“ с инвеститор „Кнежа-газ“ ООД;

- Решение № ПН 32-ПР от 2005 г. на РИОСВ-Плевен за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Газификация на гр. Кнежа-югоизточен район“ с

инвеститор „Кнежа-газ“ ООД;

- Решение № ПН 101-ПР от 2006 г. на РИОСВ-Плевен за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Газификация на гр. Кнежа-североизточен район“ с възложител „Кнежа-газ“ ООД;

- Решение № ПН 99-ПР от 2006 г. на РИОСВ-Плевен за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Газификация на гр. Кнежа-северозападен район“ с възложител „Кнежа-газ“ ООД;

- Решение № ПН 102-ПР от 2006 г. на РИОСВ-Плевен за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Газификация на гр. Кнежа-югозападен район“ с възложител „Кнежа-газ“ ООД;

- Решение № ПН 44-ПР от 2009 г. на РИОСВ-Плевен за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Разпределителен газопровод от гр. Кнежа до с. Бреница, община Кнежа с дължина около 8080 м“ с възложител „Кнежа-газ“ ООД;

- Решение № ПН 29ПР от 2015 г. на РИОСВ-Плевен за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Разпределителен газопровод в ПИ 734052 в землището на гр. Кнежа, община Кнежа, област Плевен“ с възложител „Кнежа-газ“ ООД;

3. Във връзка с нормативните изисквания за безопасна експлоатация на енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, заявителят е представил:

- Протокол № 6-2 от 27.02.2019 г. на „Таси“ ООД, гр. Долни Дъбник за периодична проверка на електрохимична защита на обект „Разпределителна газопроводна мрежа 0,4МРа на „Кнежа-газ“ ООД, от който е видно, че електрохимичната защита на металните газопроводи и съоръженията към тях отговарят на нормативните изисквания;

- Договор №1-61/2010 г. за изпълнение на сервизно поддържане и периодични проверки на разпределителна газопроводна мрежа на „Кнежа-газ“ ООД, сключен с „Таси“ ООД. Съгласно т. I.1. от договора, „Таси“ ООД изпълнява всички необходими работи за осъществяване на сервизна поддръжка и периодични проверки на съоръженията от газопроводната мрежа на „Кнежа-газ“ ООД. Проверките и профилактиките на съоръженията са в съответствие с изискванията на Наредба за устройство и безопасна експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (НУБЕПРГСИУПГ). Представено е удостоверение № ПЛ017 от 23.01.2007 г., издадено от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор (ДАМТН), с което е удостоверено, че „Таси“ ООД е вписано в регистъра на лицата, извършващи дейности по поддържане, ремонтване и преустройство на съоръжения с повишена опасност за газови съоръжения и инсталации на природен газ и втечени въглеводородни газове.

Приложено е и копие от Протокол от 14.02.2018 г. за извършена от Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“ към ДАМТН проверка на „Таси“ ООД по чл. 36а, ал. 1 на Закона за техническите изисквания към продуктите (ЗТИП).

Видно от представените доказателства, „Кнежа-газ“ ООД има вещни права върху посочените по-горе обекти, както и че дружеството отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

III. Срок на лицензията

Заявителят е поискал продължаване с 22 (двадесет и две) години на срока на издадените лицензии. Като обосновка за новия срок на лицензиите, „Кнежа-газ“ ООД е посочило, че дружеството е с изграден опит и утвърден авторитет в областта на разпределението и снабдяването с природен газ. Собственик е на газоразпределителната мрежа (ГРМ), чрез която се извършва разпределението на природен газ на територията на

община Кнежа и ежегодно извършва строежи с цел разширяване на ГРМ, като същата се поддържа в добро техническо състояние. Заявителят посочва, че за периода 2005 – 2018 г. е извършил инвестиции за дейността „разпределение на природен газ“ в размер на 1 303 558 лв. и за дейността „обществено снабдяване с природен газ“, респективно за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ в размер на 6810 лв., за чиято възвръщаемост е необходим по-дълъг период от време.

IV. Технически аспекти

1. Относно техническото състояние на енергийния обект и техническите и експлоатационни характеристики и обслужващата го инфраструктура

Към края на 2018 г. „Кнежа-газ“ ООД има изградена мрежа с обща дължина 49 632,5 м, в т. ч. промишлени отклонения 5103,8 м, отклонения към обществено административни клиенти 682,8 м и отклонения към битови клиенти 974,1 м, съоръжения към ГРМ, газорегулаторни и газоизмервателни пунктове. Построен е и разпределителен газопровод, който свързва ГРМ на града с едно от селищата на общината - с. Бреница, с дължина 6967 м.

Заявителят е представил актуални ревизионни актове от м. август 2018 г. относно редовния годишен технически преглед от органите на техническия надзор на цялата газопроводна мрежа и прилежащите ѝ съоръжения с представена справка за извършените периодични технически прегледи на съдовете с повишена опасност- разпределителни газопроводи, газопроводни отклонения, ГРИТ, ГРТ и ГИТ от газоразпределителната мрежа, собственост на „Кнежа-газ“ ООД, гр. Кнежа (312 броя актове от ревизионни книги на поднадзорните обекти – ГРМ и съоръжения). Видно от тези документи, газопроводите и съоръженията са в добро състояние, документацията им е редовно и правилно попълвана, дружеството има обучен и с необходимата квалификация и правоспособност обслужващ персонал и проверените газопроводни мрежи и съоръжения остават в експлоатация. „Кнежа-газ“ ООД е представило и справка за всички монтирани средства за търговско измерване на природния газ, от която е видно, че са преминали необходимата проверка от органите за метрологичен контрол.

Към края на 2018 г. „Кнежа-газ“ ООД доставя природен газ на 205 броя клиенти, от които 20 промишлени, 31 обществено-административни и търговски и 154 битови клиенти. Общата консумация на природен газ е 1006 хил. м³, от която 528 хил. м³ от промишлени клиенти, 309 хил. м³ от обществено-административни и търговски и 169 хил. м³ от битови клиенти.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Кнежа-газ“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси и отговаря на условията да продължи да осъществява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа.

2. Относно доказателства за назначения персонал, данни за управленската и организационна структура на лицензианта и данни за числеността на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност

„Кнежа-газ“ ООД се представлява и управлява от управителя Лъчезар Петров. Относно числеността на персонала е представена справка към 25.03.2019 г., видно от която в дружеството по договор за управление работи управител, а по трудов договор – един оператор на ГРМ. Задълженията на оператора на ГРМ включват монтаж и демонтаж, обслужване и ремонт на газопроводи и съоръжения към ГРМ, монтаж на конструктивни елементи за закрепване на тръбопроводи. Операторът извършва шлосерски и монтажни работи по действащите тръбопроводи, почистване, промиване, смазване, рязане на възли и детайли. Задълженията му включват още обход на ГРМ, следене и отчитане на разходваните количества природен газ от клиентите, следене за изправността на средствата за измерване на природен газ и съставяне на документи относно потребеното количество природен газ.

Относно квалификацията на персонала са представени:

- дипломи на управителя Лъчезар Валериев Петров за висше образование, за придобита образователно-квалификационна степен „Бакалавър“ по специалност „Икономика на индустрията“, магистър по специалност „Бизнес икономика“ и магистър по специалност „Икономика“, с професионална квалификация „Икономист“, специализация „Енергийни пазари и услуги“;

- дипломи на Георги Цветанов Радойски за висше образование за придобита образователно-квалификационна степен „Бакалавър“ по специалност „Земеделска техника и технологии“, с професионална квалификация „Машинен инженер“ и степен „Магистър“ по специалност „Транспортна техника и технологии“, с професионална квалификация „Магистър инженер“;

- копие от Протокол № 42 от 10.12.2018 г. от проведен изпит за проверка на знанията на експлоатационния персонал на газовите съоръжения и инсталации на „Кнежа-газ“ ООД“;

- копия от удостоверения на Георги Радойски и Лъчезар Петров за успешно завършено обучение по нормативните изисквания на чл. 247, ал. 2, т. 4 от НУБЕПРГСИУПГ.

„Кнежа-газ“ ООД посочва, че дългогодишен партньор на дружеството в изграждане на ГРМ е „Таси“ ООД, гр. Долни Дъбник. В тази връзка, извършването на строително-монтажни работи по ГРМ през 2019 г. ще се извършва от тази фирма въз основа на сключен договор от 07.01.2019 г. Поддържането и ремонта на мрежата също се извършва от „Таси“ ООД на основание сключен договор от 2010 г. за сервизно обслужване на газовите съоръжения и инсталации. Видно от направените констатации в Протокол от 14.02.2018 г. за извършена проверка по чл. 36а, ал. 1 от ЗТИП на „Таси“ ООД, представените документи за персонала отговарят на изискванията на съответните нормативни актове и дружеството разполага с достатъчен по квалификация и брой персонал за извършване на дейността.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Кнежа-газ“ ООД притежава човешки ресурси и опит и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа.

V. Икономически аспекти

Финансово-икономическо състояние на „Кнежа-газ“ ООД за периода 2016 – 2018 г.:

От представените годишни финансови отчети на „Кнежа-газ“ ООД е видно, че дружеството реализира следните финансови резултати: загуба в размер на 67 хил. лв. за 2016 г., загуба в размер на 60 хил. лв. за 2017 г. и печалба в размер на 24 хил. лв. за 2018 г.

Общите приходи от дейността на дружеството нарастват от 384 хил. лв. за 2016 г. до 753 хил. лв. за 2018 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които нарастват от 369 хил. лв. за 2016 г. на 697 хил. лв. за 2018 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги и други приходи.

Общите разходи на „Кнежа-газ“ ООД за разглеждания период нарастват от 451 хил. лв. за 2016 г. на 729 хил. лв. за 2018 г. Основен дял в общите разходи са разходите за покупка на природен газ, които от 305 хил. лв. за 2016 г. нарастват на 535 хил. лв. за 2018 г. Разходите за суровини и материали са в размер на 7 хил. лв. за 2016 г. и достигат 11 хил. лв. в края на 2018 г.; разходите за външни услуги през отчетния период нарастват от 39 хил. лв. на 63 хил. лв.; разходите за амортизации се увеличават от 49 хил. лв. през 2016 г. на 56 хил. лв. за 2018 г.; разходите за персонала се увеличават от 34 хил. лв. за 2016 г. на 36 хил. лв. през 2018 г.

Общата сума на актива на дружеството нараства от 718 хил. лв. за 2016 г. на 772 хил. лв. в края на 2018 г. Дълготрайните активи намаляват от 622 хил. лв. през 2016 г. на 617 хил. лв. през 2018 г., в резултат на намалените ДМА в частта машини и оборудване. Краткотрайните активи се увеличават от 96 хил. лв. за 2016 г. на 155 хил. лв. през 2018 г.,

в резултат на увеличените вземания от клиенти и доставчици.

Записаният капитал на „Кнежа-газ“ ООД остава с непроменена стойност в размер на 680 хил. лв. Други резерви са в размер на 51 хил. лв. годишно и остават без промяна през посочения период. Собственият капитал намалява от 594 хил. лв. за 2016 г. на 557 хил. лв. за 2018 г. в резултат на увеличаване на непокрытата загуба. Делът на собствения капитал в общата стойност на пасива намалява от 83% през 2016 г. на 72% през 2018 г. За периода дружеството няма дългосрочни задължения. Текущите задължения се увеличават от 124 хил. лв. за 2016 г. на 215 хил. лв. за 2018 г., в резултат на увеличените задължения към доставчици и данъчни задължения.

От представените парични потоци за периода 2016 – 2018 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, осигуровки, за данъци, на контрагенти и други. При инвестиционната дейност не са посочени постъпления, а плащанията са свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност няма постъпления, а плащанията са за такси.

От представените парични потоци за периода 2016 – 2018 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности през целия период.

Отчетните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Показатели	Отчет		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	384	387	753
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	451	447	729
Счетоводна загуба/печалба (хил. лв.)	-67	-60	24
Финансов резултат (хил. лв.)	-67	-60	24
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.95	0.84	0.90
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0.77	0.56	0.72
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	4.79	2.25	2.59

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Кнежа-газ“ ООД за периода 2016 – 2018 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 0,95 за 2016 г. на 0,90 за 2018 г., което означава, че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Коефициентът за обща ликвидност е под единица и намалява от 0,77 за 2016 г. на 0,72 за 2018 г. Това е показател, че дружеството е имало затруднения със свободни оборотни средства за покриване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства намалява от 4,79 за 2016 г. на 2,59 за 2018 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за обезпечаване на обслужване на краткосрочните си задължения.

Въз основа на показателите, изчислени на база обща балансова структура за периода 2016 – 2018 г., може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „Кнежа-газ“ ООД е относително лошо.

VI. Бизнес план на „Кнежа-газ“ ООД за периода 2020 – 2024 г.

В изпълнение на изискването на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, „Кнежа-газ“ ООД е представило бизнес план за дейността на дружеството за периода 2020 – 2024 г. с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 23.04.2019 г. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията. Предвид изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 и чл. 69, ал. 4 във

връзка с чл. 13 от НЛДЕ, представеният от „Кнежа-газ“ ООД бизнес план за дейността на дружеството за периода 2020 – 2024 г. подлежи на одобрение от Комисията. Същият е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

„Кнежа-газ“ ООД е направило маркетингово проучване на потенциалните клиенти и състоянието на енергийния пазар на територията на община Кнежа. Резултатите от проучването са обобщени и систематизирани в предложената инвестиционна и производствена програма, отчитайки климатичните особености на региона, състоянието на жилищния фонд, градоустройственото развитие и други предпоставки за замяна на сегашната горивна база с природен газ.

1. Инвестиционна програма

Изградената мрежа е с дължина 42 871,75 м разпределителни газопроводи и отклонения и обхваща територията на цялата община. Построен е и разпределителен газопровод с дължина 6967 м, който свързва ГРМ на града с едно от селищата в общината - с. Бреница. През периода 2020 – 2024 г. се предвижда доизграждане на съществуващата мрежа и на отклонения и съоръжения за присъединяване на нови клиенти.

Инвестиционната програма на „Кнежа-газ“ ООД за периода 2020 – 2024 г. предвижда изграждането на 4245 м ГРМ, 8 броя съоръжения за присъединяване на промишлени и обществено-административни клиенти и 100 броя съоръжения за присъединяване на битови клиенти, на обща стойност 398 281 лева. Предвидените инвестиции за периода на бизнес плана са предназначени основно за разширяване на ГРМ и съоръженията към нея.

Прогнозните инвестиции и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години на територията на община Кнежа са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметър	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Общо за периода:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	65,445	39,159	42,955	65,198	49,730	262,487
	м	985	622	739	1033	866	4245
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	50,399	31,164	19,231	23,000	12,000	135,794
	брой	24	22	21	21	20	108
Общо:	хил. лв.	115,844	70,323	62,186	88,198	61,730	398,281

2. Производствена програма

„Кнежа-газ“ ООД е разработило производствената си програма за територията на община Кнежа въз основа на маркетингово проучване за установяване на прогнозния потенциал на потреблението на природен газ по групи потребители, както и нагласата и интереса на населението към природния газ като ефективно гориво.

Видно от представената производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Кнежа да достигне 13 346 MW/h/год., реализирана от 311 бр. клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	MW/h/г.	4146	4431	4853	5106	5106
до 1055 MW/h	MW/h/г.	2163	2321	2743	2996	2996
до 4220 MW/h	MW/h/г.	1983	2110	2110	2110	2110
ОА и търговски	MW/h/г.	3165	4009	4220	4220	4220
до 211 MW/h	MW/h/г.	1583	2427	2638	2638	2638
до 1055 MW/h	MW/h/г.	1583	1583	1583	1583	1583
Битови	MW/h/г.	2754	3070	3387	3703	4020
ОБЩО:	MW/h/г.	10 065	11 510	12 460	13 029	13 346

Броят на клиентите по групи с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в Таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	брой	22	23	23	24	24
до 1055 MW/h	брой	18	19	19	20	20
до 4220 MW/h	брой	4	4	4	4	4
ОА и търговски	брой	32	32	33	33	33
до 211 MW/h	брой	28	28	29	29	29
до 1055 MW/h	брой	4	4	4	4	4
Битови	брой	174	194	214	234	254
ОБЩО:	брой	228	249	270	291	311

„Кнежа-газ“ ООД е приложило пълен списък на потребителите от стопанския сектор с данни за максимална часова консумация, прогнозно годишно потребление и година на присъединяване към газоразпределителната мрежа.

В края на петгодишния период се предвижда броят на присъединените клиенти да достигне 311 бр., от които 24 бр. промишлени, 33 бр. обществено-административни и търговски клиенти и 254 бр. битови клиенти.

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Кнежа-газ“ ООД посочва като основна цел в програмата осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на потребителите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите. Дружеството планира да извършва следните дейности:

По отношение на газопроводите от ГРМ: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник, проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени и др., дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на ГРМ, текуща поддръжка на кранови възли, извършване на основни ремонти, поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и контролно-измервателни прибори и автоматика, извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на пропуск на природен газ, съставяне на база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на катодната защита: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията, поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, поддръжка и обслужване на въздушни преходи, извършване на ремонти по системата, участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

По отношение на поддръжката на съоръженията и инсталациите: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал, извършване на основни ремонти и преустройства, съставяне на досиета и на база данни за съоръженията, текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи са предвидени: измерване и отчитане на количествата природен газ, обслужване на разходомерите, изготвяне годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване, съставяне база данни за всички елементи на разходомерните системи.

Аварийната готовност и газова безопасност включва организиране и провеждане на аварийни тренировки, проверка на степента на одориране на природния газ, проверка

на концентрацията на одоранта в газа, поддръжка на аварийен автомобил и оборудването.

Работата с клиентите включва: слеждане и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ, ръководство при пускане и спиране природен газ към клиенти, оперативни разпореждания на експлоатационния персонал, събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ, поддръжка и архив на базата данни, приемане на заявки от клиенти и водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Кнежа-газ“ ООД ще осъществява социалната си програма чрез следните дейности: осигуряване на средства за храна; средства за спорт, отпих и туризъм; подпомагане на персонала при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2-годишна възраст); подпомагане на служителите при лечение и закупуване на лекарства с висока стойност; медицинско обслужване; да се създадат предпоставки за поддържане на добър жизнен стандарт на персонала.

Заявителят предвижда газифицирането и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на територията на общината в следните аспекти: реструктуриране на общинския бюджет чрез реализиране на икономии в дългосрочен план при използването на природен газ в обществено-административните сгради; намаляване на разходите за производство в стопанския сектор и пренасочване на освободените парични средства към други дейности като обновяване на машините и оборудването, въвеждане на нови технологии, изграждане на нови мощности, нови производства и др.; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на общината; подобряване и осъвременяване на инфраструктурата; подобряване на качеството на атмосферния въздух.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са формирани за периода на бизнес плана при цени към момента на изготвянето му въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Влияние върху стойността на разходите оказват: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ и други дълготрайни активи, необходими за извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и за обслужване на клиентите.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 83% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:					
Разходи за материали	13,113	4,543	12,065	5,023	13,395
Разходи за външни услуги	23,210	16,470	23,930	16,800	25,110
Разходи за амортизации	78,478	68,733	70,525	69,075	71,842
Разходи за заплати и възнаграждения	14,811	14,811	14,811	14,811	14,811
Разходи за социални осигуровки	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773
Други разходи	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ - ПР	10,495	11,871	12,791	13,394	13,742
Общо разходи за разпределение:	145,379	119,701	137,395	122,376	142,173

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ най-голям дял имат разходите за амортизация – 54%, следвани от разходи за външни услуги – 16% и разходи за заплати и възнаграждения – 11%.

5.1. Условно-постоянни разходи:

Условно-постоянните разходи представляват 91% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“, като са разделени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали включват:

- горива за автотранспорт, прогнозирани до размера на този вид разходи, направени през базовата година;
- канцеларски материали, прогнозирани по цени към момента на изготвяне на бизнес плана и в зависимост от необходимите материали и отчетените разходи за 2018 г.;
- материали за текущо поддържане, предвидени за резервни части за ремонт на линейната част и на съоръженията, като са прогнозирани в размер на 0,1% от стойността на изградените линейни участъци и съоръжения.

Разходите за външни услуги включват:

- разходите за застраховки са планирани за задължителни застраховки по лицензията за разпределение на природен газ - имуществена застраховка на ДМА и застраховки за причинени вреди на трети лица и са прогнозирани до размера на този вид разходи, направени през базовата година;
- данъци и такси, като са прогнозирани лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и въз основа на параметрите на бизнес плана;
- пощенски, телефонни и абонаментни такси, прогнозирани в размер на 500 лв. годишно като минимални стойности, до размера на този вид разходи за 2018 г.;
- абонаментно поддържане и аварийна готовност, прогнозирани до размера на този вид разходи, направени през 2018 г.;
- въоръжена и противопожарна охрана, включват разходите за СОТ, като са прогнозирани до размера на този вид разходи през базовата година;
- наеми, като включват наем на офиса на дружеството и са прогнозирани до размера на този вид разход през базовата година;
- проверка на уреди, като са прогнозирани разходи за задължителни периодични проверки на измервателните средства, с които се извършва лицензионната дейност. Прогнозирани са в зависимост от броя на въведените в експлоатация съоръжения при съответната периодичност на проверките;
- съдебни разходи, прогнозирани за държавни такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания, в размер на хиляда лв. годишно за периода;
- експертни и одиторски разходи, планирани в зависимост от отчетните разходи за предходни периоди и включват разходи за технически надзор, за финансов одит;
- вода, отопление и осветление, прогнозирани до размера на отчетните разходи за предходна година.

Разходи за амортизации, които са изчислени по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията;

Разходи за заплати и възнаграждения, прогнозирани в зависимост от броя на персонала и предвид отчетните разходи за 2018 г. Дружеството не предвижда увеличаване на персонала, който е от двама души;

Разходи за социални осигуровки, изчислени на база на размера на разходите за заплати и възнаграждения за базовата година. Включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.;

Други разходи, прогнозирани за реклама и маркетинг в размер на 100 лв./годишно, командировки на персонала до размера на този вид разходи, направени през базовата година и разходи за публикации, прогнозирани в размер на 100 лв./годишно.

5.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

„Кнежа-газ“ ООД не предвижда изграждане на одорираща инсталация, както и разходи за одорант, тъй като доставчикът на природен газ „Проучване и добив на нефт и газ“ АД одорира природния газ за своя сметка и със свое съоръжение.

Разходи за материали за текущо поддържане, прогнозираны основно за поддържане на съоръжения - табла към клиенти.

Загуби на газ, планирани на база 2% от прогнозната консумация на природен газ.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 17% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в Таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Условно-постоянни разходи за снабдяване					
Разходи за материали	0,300	0,300	0,320	0,320	0,320
Разходи за външни услуги	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500
Разходи за амортизации	0,246	0,246	0,246	0,228	0
Разходи за заплати и възнаграждения	14,811	14,811	14,811	14,811	14,811
Разходи за социални осигуровки	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773
Други разходи	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Общо разходи за снабдяване:	27,129	27,129	27,149	27,131	26,904

Разходи за канцеларски материали са прогнозираны по цени към момента на изготвяне на бизнес плана и в зависимост от необходимите материали и отчетените разходи за 2018 г.;

Разходи за външни услуги включват:

- данъци и такси, които са прогнозираны в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на настоящият бизнесплан;

- пощенски, телефони и абонаменти разходи, прогнозираны до размера на този вид разходи за 2018 г.;

- съдебни разходи, прогнозираны за държавни такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания в размер на хиляда лв. годишно за периода;

- експертни и одиторски разходи, прогнозираны са в зависимост от отчетните разходи за няколко години назад и включват разходи за финансов одит;

- вода, отопление и осветление, прогнозираны в размер на 1000 лв./годишно предвид отчетните разходи за предходната година.

Разходите за амортизации, изчислени по линейен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията;

Разходите за заплати и възнаграждения са прогнозираны до размера на този вид разход за базовата година, като не е предвидено увеличаване на персонала;

Разходите за социални осигуровки включват социално осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно нормативната уредба (ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.);

Другите разходи, прогнозираны за реклама и маркетинг в размер 100 лв./годишно; за командировки в размер на 300 лв./годишно; за публикации в размер на 100 лв./годишно.

Общите разходи, обслужващи и двете лицензионни дейности, се разпределят, както следва:

- в съотношение 50% към 50% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, вода, въоръжена и противопожарна охрана, наем на офиса, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, разходи за командировки и обучение на

персонала, съдебни разходи, разходи за публикации, разходи за реклама и маркетинг;

- на 100% към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, горива, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане и аварийна готовност, проверка на уреди;

- на 100% към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са отнесени разходите за данъци и такси за дейността снабдяване.

6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 100% дял на собствения капитал. „Кнежа-газ“ ООД възнамерява да финансира заложената в бизнес плана инвестиционна програма със собствен капитал, с реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година.

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на „Кнежа-газ“ ООД за периода 2020 – 2024 г. е в размер на 7,31%, която е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6,58% и при отчитане на данъчните задължения.

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Кнежа-газ“ ООД за периода 2020 – 2024 г.:

„Кнежа-газ“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2020 – 2024 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби в размер на: 74 хил. лв. за 2020 г.; 71 хил. лв. за 2021 г.; 71 хил. лв. за 2022 г.; 71 хил. лв. за 2023 г.; 69 хил. лв. за 2024 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 696 хил. лв. за 2020 г. на 833 хил. лв. през 2024 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от услуги. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на природен газ, които нарастват от 679 хил. лв. през 2020 г. на 819 хил. лв. за 2024 г.

„Кнежа-газ“ ООД прогнозира общите разходи да се увеличат от 614 хил. лв. за 2020 г. на 756 хил. лв. за 2024 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, които се прогнозира да се увеличат от 455 хил. лв. за 2020 г. до 603 хил. лв. за 2024 г. Разходите за материали намаляват от 13 хил. лв. за 2020 г. на 5 хил. лв. за 2021 г. и за 2023 г. и се увеличат на 14 хил. лв. в края на периода. Разходите за външни услуги намаляват от 31 хил. лв. през 2020 г. на 22 хил. лв. за 2021 г. и 23 хил. лв. за 2023 г. и се увеличават на 31 хил. лв. през 2024 г. Разходите за амортизации намаляват от 79 хил. лв. през 2020 г. на 72 хил. лв. през 2024 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки са в размер от 36 хил. лв. годишно през целия период. Други разходи са в размер на хиляда лв. годишно за периода.

Дружеството прогнозира общо активът да нараства от 918 хил. лв. за 2020 г. до 1179 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 664 хил. лв. за 2020 г. на 708 хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличаване на нетекущите материални активи в частта съоръжения. Текущите активи на дружеството се увеличат от 254 хил. лв. за 2020 г. на 471 хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и паричните средства в депозити.

За посочения период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 680 хил. лв. Други резерви са прогнозирани в размер на 51 хил. лв. годишно през периода. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 726 хил. лв. за 2020 г. на 992 хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на неразпределената печалба. Дългосрочни задължения не се предвиждат за периода. Краткосрочните задължения намаляват от 192 хил. лв. за 2020 г. на 187 хил. лв. за 2024 г., в резултат на намалените задължения към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2020 – 2024 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Плащанията за основната дейност са за суровини и материали, за трудови възнаграждения, осигуровки, на контрагенти, за данъци и други. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания,

свързани с покупка на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания на дивиденди през 2020 г.

От прогнозните парични потоци за периода 2020 – 2024 г. е видно, че в края на всяка една година прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 7:

Таблица № 7

Показатели	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	696	732	792	802	833
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	614	653	713	723	756
Счетоводна печалба (хил. лв.)	82	79	79	79	77
Финансов резултат (хил. лв.)	74	71	71	71	69
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1.09	1.15	1.24	1.29	1.40
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1.32	1.52	1.97	2.18	2.52
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	3.78	3.98	4.95	5.34	5.30

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Кнежа-газ“ ООД за периода 2020 – 2024 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2020 – 2024 г. е над единица и нараства от 1,09 за 2020 г. на 1,40 за 2024 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност нараства от 1,32 през 2020 г. на 2,52 през 2024 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е 3,78 за 2020 г. и нараства на 5,30 за 2024 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задълженията си през периода на бизнес плана.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Кнежа-газ“ ООД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана. Дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за осъществяване на инвестиционните си намерения, както и ще разполага със свободни оборотни средства за обезпечаване на краткосрочните си задължения през целия период на бизнес плана.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

С Решение № Ц-37 от 22.12.2017 г. КЕВР е утвърдила на „Кнежа-газ“ ООД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Кнежа за периода 2017 – 2019 г.

„Кнежа-газ“ ООД не е подало заявление за утвърждаване на нови цени, тъй като регулаторният период на цените не е изтекъл. Изготвеният бизнес план е във връзка с искането за продължаване срока на лицензията.

Прогнозните цени за разпределение на природен газ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител в бизнес плана за периода 2020 – 2024 г. на територията на община Кнежа са посочени в Таблица № 8:

Таблица № 8

<i>Групи и подгрупи клиенти</i>	<i>Цени за разпределение лева/MWh</i>	<i>Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител лева/MWh</i>
Промислени клиенти		
до 1055 MWh	13,91	0,94
до 4220 MWh	10,91	0,94
Обществено-административни и търговски клиенти		
до 211 MWh	13,70	1,28
до 1055 MWh	12,56	1,28
Битови клиенти	19,91	6,83

Прогнозните цени за присъединяване на клиенти към ГРМ са посочени в Таблица № 9:

Таблица № 9

<i>Групи и подгрупи клиенти</i>	<i>Пределни цени (лв./клиент)</i>
Промислени клиенти	
до 1055 MWh	1445
до 4220 MWh	1697
Обществено-административни и търговски клиенти	
до 211 MWh	1252
до 1055 MWh	1445
Битови клиенти	722

9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

„Кнежа-газ“ ООД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-съществените моменти в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в производството, строителството и в маркетинга на услугата, а именно: рационализиране на снабдителния процес; квалифициран и мотивиран персонал; прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонала, техника и технологии; ефективна организация на сервизната дейност; организация за оптимално използване на високоефективна строителната техника; изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); изграждане на Billing System; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Кнежа-газ“ ООД ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Кнежа за новия срок на лицензиите.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Кнежа-газ“ ООД, с искане за продължаване срока на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа. Резултатите от анализа на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад, който е приет от Комисията. На 11.07.2019 г. е проведено открито заседание, на което представителят на дружеството е заявил, че няма забележки и възражения по доклада. След проведеното открито заседание не са настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално направените от работната група анализи и изводи във връзка с подаденото заявление. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 42, ал. 2 и ал. 3 и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Продължава срока на лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа, издадени на „Кнежа-газ“ ООД, с ЕИК 106063695, със седалище и адрес на управление: област Плевен, община Кнежа, гр. Кнежа 5835, ул. „Марин Боев“ № 73, с 22 (двадесет и две години), считано от датата на изтичане срока на лицензията – 14.03.2020 г.

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, издадени на „Кнежа-газ“ ООД.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 42, ал. 2 и ал. 3 и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа, издадени на „Кнежа-газ“ ООД, с ЕИК 106063695, със седалище и адрес на управление: област Плевен, община Кнежа, гр. Кнежа 5835, ул. „Марин Боев“ № 73, с 22 (двадесет и две години), считано от датата на изтичане срока на лицензиите – 14.03.2020 г.

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, издадени на „Кнежа-газ“ ООД.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за,

Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-52 от 19.11.2018 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-61 от 05.12.2018 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадени от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД и събраните данни от проведеното открито заседание на 11.07.2019 г., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-52 от 19.11.2018 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-61 от 05.12.2018 г. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е поискало изменение на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, поради извеждане от експлоатация на неизползвани енергийни мощности (турбогенератор № 2) и намаляване на общата електрическа мощност от 12 MW_e на 3,9 MW_e, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подадените заявления и приложенията към тях са сформирани работни групи съответно със Заповеди № 3-Е-175 от 30.11.2018 г. и № 3-Е-186 от 12.12.2018 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото подадените заявления от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, същите се разглеждат в едно административно производство.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-52 от 28.12.2018 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация. Дружеството е представило допълнително данни и документи с писма с вх. № Е-ЗЛР- ПД-52 от 10.01.2019 г. и с вх. № Е-ЗЛР- ПД-52 от 16.01.2019 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-403 от 01.07.2019 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 118 от 04.07.2019 г., т. 3, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 11.07.2019 г. е проведено открито заседание, за което лицензиантът е уведомен с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-52 от 04.07.2019 г. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е изразил съгласие с изложеното в доклада, като е посочил че ще бъде представено писмено становище. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-52 от 11.07.2019 г., „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило становище, в което се изразява съгласие с констатациите и изводите в доклада.

Въз основа на така предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 200532770, със седалище и адрес на управление: област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29. Дружеството е с предмет на дейност: производство и търговия с електроенергия и топлинна енергия (след лиценз), преработка на въглища, сделки с кокс, въглища, и/или пепелина, машинно-монтажни дейности, консултантски услуги, изграждане на енергийни инсталации, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. Дружеството е с едностепенна система на

управление - управлява се от съвет на директорите. Капиталът на дружеството е в размер на 8 556 500 (осем милиона петстотин петдесет и шест хиляди и петстотин) лева, разделен на 8 556 500 (осем милиона петстотин петдесет и шест хиляди и петстотин) броя акции, всяка с номинална стойност 1 (един) лев. Едноличен собственик на капитала е „Захарни заводи“ АД, ЕИК 104051737.

I. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-61 от 05.12.2018 г. съдържа искане на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД да бъде изменена издадената му лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“ поради извеждане от експлоатация на неизползвани енергийни мощности (турбогенератор № 2) и намаляване на общата електрическа мощност.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. На основание чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложенията към лицензията, в които се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Общо инсталираната електрическа мощност в дружеството е 12 MW, а общо инсталираната топлинна мощност – 83 MW.

Обосновката на дружеството е следната:

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е създадено за производство на топлинна и електрическа енергия за покриване на нуждите на заводите, намиращи се на площадката на „Захарни заводи“ АД с цел надеждно и качествено снабдяване на потребителите с топлинна и електрическа енергия.

С оглед режима на работа на централата дружеството предлага ТГ № 2 да бъде изведен от експлоатация и изключен от списъка с основни съоръжения. Общо инсталираната топлинна мощност остава непроменена - 83 MWt, а електрическата мощност да бъде променена от 12 MWe на 3,9 MWe.

Дружеството счита, че извеждането на ТГ № 2 няма да доведе до нарушаване на снабдяването на клиентите с топлинна и електрическа енергия или на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената електрическа енергия.

Във връзка с предложението за извеждане от експлоатация на ТГ № 2 дружеството заявява, че ще бъдат предприети мерки по намиране на купувач на основното съоръжение с цел по-големи приходи.

Съгласно представения план за извеждане от експлоатация и изолиране на ТГ № 2 от топлинната схема на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД не се предвижда генераторът да се демонтира. Дружеството планира на колектор 4,0 MPa $t_{\text{m}}^0 = 440$ °C след парния шибър към ТГ № 2, DN200, Ру100 (1) тръбопроводът да се прекъсне и да се постави заглушка чрез заварка. След ТГ № 2 парата от производствения отбор постъпва в общ колектор с параметри - 6 ата и $t^0 = 240$ °C, откъдето по съответни тръбопровода се

подава на консуматорите на топлинна енергия. На тръбопровода от ТГ № 2 към колектора, след паралелния шибър DN300, Ру16 (2), който е фланцови тип, се планира да бъде монтиран глух фланец.

Дружеството възнамерява турбогенераторът да остане на съществуващото място на монтиране с цел съхраняването му в добро техническо състояние до продажбата му на трета страна.

Дружеството предлага Комисията да промени в Лицензията размера на инсталираната мощност, като вземе пред вид и следните факти:

1. През последните години поради намаляването на топлинните товари, ЕПГ-1 не достига товар по-висок от 49 MW.

Според Комплексно разрешително на „Захарни заводи“ АД № 54/2005 г.: Условие 2.1. (поставено с Решение № 54-Н0-И0-А3-ТГ1/2016 г., актуализирано с Решение № 54-Н0-И0-А4-ТГ1/2017 г.) „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава едновременната експлоатация на Парогенератор № 1 и Парогенератор № 3, единствено в рамките на 30 минути, при превключване от единия на другия парогенератор и до достигане на следните параметри на прегрятата пара - налягане 39 ата и температура 440°C.“

Условие 2.2 (поставено с Решение № 54-Н0-И0-А4-ТГ1/2017 г.) „Работата на Парогенератор № 1 се разрешава единствено при наличието на неразглобям ограничител (метална планка, чрез заварка), ограничаващ отварянето на направляващия апарат, подаващ въздух към котела и непозволяващ превишаването на посочената в Условие 4.1. мощност от 49 MW.“

Според дружеството това ограничение на топлинната мощност на парогенератор № 1 не се отразява на промишлените клиенти на топлинна енергия от ТЕЦ.

2. В Завода за спирт, единият от основните консуматори на топлинна енергия, е извършена реконструкция и модернизация, които представляват изграждане и монтаж на нов дестилационно-ректификационен апарат и буферно стопанство (в процес на издаване на удостоверение за въвеждане в експлоатация). Новата инсталация работи с параметри на топлинната енергия на вход - налягане 6 ата и температура 240°C. Според дружеството в изпитателния период се е доказало, че при максимален паров товар и захранване на двата консуматора е невъзможно ТГ № 1 да достигне производство дори на 4 MWh/h.

Захранването с електрическа енергия на всички предприятия от групата на „Захарни заводи“ АД се извършва от уредба, захранена чрез три извода от електроразпределителната мрежа. Изводите са оборудвани с двупосочни търговски електромери, като при закупуване на електрическа енергия страна по сделката е „Захарни заводи“ АД, а в случай на продажба - страна е „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД. В съответствие с производствените планове на Завод за захар, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД има възможност да постигне оптимално топлинно натоварване и да произвежда електрическа енергия за период не повече от 3 месеца годишно. Произведената електрическа енергия се използва от всички производствени предприятия от групата на „Захарни заводи“ АД. Към разпределителната мрежа се отдава разликата, в случай че има такава. Данните от измервателните протоколи от последните години показват, че максималното количество, което може да се отдаде към разпределителната мрежа, е по-малко от 2 MWh/h, като се очакват още по-малки стойности, поради завишеното потребление на електрическа енергия от новата инсталация на Завода за спирт.

Дружеството счита, че вследствие на промени в оборудването и на експлоатационните условия възможността на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД да отдава електрическа енергия към разпределителната мрежа, е невъзможно да надвиши 2 MWh/h.

Дружеството предлага Комисията да промени в лицензията размера на инсталираната мощност и по този начин да даде възможност на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД да продава произведената енергия по реда на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ по

преференциални цени или по свободно договорени цени, в случай на превишаване на определените от КЕВР количества.

Пробег на ТГ 2 към 31.10.2018 г., в работни часове:

2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	до 2013 г	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо
117	0	0	0	0	108	225	38	0				263

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

Актуализирано Приложение № 1 към лицензията;

Заповед във връзка с провеждане на технически съвет, относно предложение за извеждане от експлоатация на турбогенератор № 2;

Протокол от технически съвет по предложение за извеждане от експлоатация на турбогенератор № 2.

План за изолиране от схемата на ТЕЦ на турбогенератор № 2 и топлинна схема на ТЕЦ;

Обосновка за извеждане от експлоатация на турбогенератор № 2 и електрическа схема на ТЕЦ;

Справка за пробега на съоръжението;

Копие от платежно нареждане за внесена такса за разглеждане на заявлението.

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 10 (десет) години.

С Решение № И1-Л-312 от 27.05.2013 г. Комисията е изменила лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, по отношение на енергийните обекти, като е заличила следните основни съоръжения:

- един брой енергиен парогенератор БКЗ-75/39 ФБ, ст. № 2, с номинално производство на пара 75 t/h и топлинна мощност 57 MW;

- един брой промишлен парен котел КМ12, с номинално производство на пара 12 t/h и топлинна мощност 7 MW.

Във връзка с одобреното актуализирано Приложение № 1 „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. общата инсталирана топлинна мощност се е променила от 147 MW на 83 MW.

Извеждането на турбогенератор ТГ 2 няма да доведе до нарушаване снабдяването на клиенти с топлинна и електрическа енергия.

След извеждането от експлоатация на ТГ 2 в „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД общата инсталирана електрическа мощност се променя от 12 MW_e на 6 MW_e, а топлинната мощност - 83 MW_t остава непроменена.

Икономически аспекти:

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД посочва, че извеждането на ТГ № 2 от лицензията няма да доведе до нарушаване снабдяването на консуматорите с топлинна и електрическа енергия (на двата завода - „Завод за захар“ и „Завод за спирт“, които са основни консуматори на топлинна енергия от ТЕЦ), или на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената електрическа енергия.

Дружеството обосновава намерението си за извеждането на ТГ № 2 от лицензията, предвид факта, че съоръжението не работи поради липса на товар.

В тази връзка дружеството посочва, че проучва и евентуална продажба на основното съоръжение, която да донесе по-големи приходи за дружеството, като на този етап няма да бъде демонтирано.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че извеждането от лицензията на ТГ № 2 няма да се отрази негативно върху финансовата стабилност на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

II. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Пд-52 от 19.11.2018 г. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е поискало издадената му лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ да бъде продължена за срок от 35 години.

Дружеството е обосновоало искането си със следните мотиви:

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица се намира на площадката на „Захарни заводи“ АД, гр. Горна Оряховица. ТЕЦ е пусната в експлоатация през 1960 г. В момента на площадката на ТЕЦ има инсталирани следните съоръжения за производство на топлинна и електроенергия:

- ПГ ст. № 1 тип БКЗ 75/39 ФБ – с паропроизводство 75 t/h, $t_{nn}^o = 440^oC$, $P_{nn} = 3,9$ МРа

- ПГ ст. № 3 тип ПК 35/39 – с паропроизводство 35 m/ч, $t_{nn}^o = 440^oC$, $P_{nn} = 3,9$ МРа

В ТЕЦ са монтирани два турбогенератора:

- ТГ № 1 – Пуснат в експлоатация 2002 г.

- турбина тип Р-6/35/5 с номинални входящи параметри:

$t_{nn}^o = 440^oC$, $P_{nn} = 3,5- 3,7$ МРа, $Q_{\text{вход.ТГ}} = 60$ t/h

изходящи параметри:

$t_{nn}^o = 240^oC$, $P_{nn} = 0,4- 0,7$ МРа (абс. налягане)

генератор тип Т6- 2УЗ, $S = 7500$ kVA, $P = 6$ MW, $\cos\varphi_{\text{ном}} = 0,8$

-ТГ № 2 – Пуснат в експлоатация 2003 г.

- турбина тип ПР-6/35/5/1,2 М

входящи параметри на парата:

$t_{nn}^o = 440^oC$, $P_{nn} = 3,5- 3,7$ МРа, $Q_{\text{вход.ТГ}} = 60$ m/ч

изходящи параметри на парата:

производствен отбор- $t_{nn}^o = 235^oC$, $P_{nn} = 0,4- 0,7$ МРа (абс. налягане)

топлофикационен отбор - $t_{nn}^o = 135^oC$, $P_{nn} = 0,07- 0,12$ МРа

След общ колектор 4,0 МРа, $t_{nn}^o = 440^oC$ парата преминава през ТГ № 1 или ТГ № 2 и постъпва в общ колектор 6 ата и $t^o = 240^oC$, откъдето по съответни тръбопроводи се подава на клиентите на топлинна енергия.

При ниски парови товари парата може да се подава към консуматорите през БРОУ – 20 t/h с $P = 0,3-0,6$ МРа и $t = 240-260^oC$.

В ТЕЦ има изградена и „Бойлерна станция“ с топлинна мощност 20 MW_t – за преминаване на отоплението с топлоносител водна пара на топлоносител гореща вода ($t = 95^oC$). Дружеството няма изградена топлопреносна мрежа за завършване на проекта, тъй като ТГ № 2 има топлофикационен отбор на 1,2 ата, а бойлерната станция не работи. ТГ № 2 също не работи, поради липса на товар. В Работа е само ТГ № 1.

Турбините са противоналегателни и електроенергия се произвежда единствено когато има консумация на топлоенергия за производствени нужди, т.е. при работа на Завода за захар и Завода за спирт с ПГ № 1 и при аварийни ситуации с ПГ № 3.

От 2008 г., м. август, е завършено изграждане на „Електро-филтър“ и с пускането му в експлоатация е решен основният екологичен проблем на ТЕЦ с изхвърлянето на прахови частици в атмосферата. Осъществяването на този проект дава възможност на дружеството да работи, след като е изпълнило изискванията на европейското и българското законодателство, както и изискванията на Комплексното разрешително, издадено на „Захарни Заводи“ АД.

Също от м. август 2008 г са пуснати в експлоатация по 2 бр. газови горелки тип: AMR-7 -G / F-M-1-6-T, 11MW – 2 бр. и AMR-5-G / F-M-1-6-T, 6MW – 2 бр., съответно за ПГ 1 и ПГ 3.

Основното предназначение на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е производство на

топлинна и електрическа енергия за нуждите на производствата на заводите на територията на площадката.

На всеки тръбопровод към консуматорите има монтирани измервателни уреди за подаденото количество топлинна енергия.

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД има изградена собствена площадка за съхранение на въглища – открит склад и закрито разтоварище. Основното гориво е вносни въглища марка „ДОМ“ и „ДПК“, с калоричност 5400 kcal/kg по сертификата на доставчика. Парогенераторите са с директно изгаряне на въглищата.

Към ТЕЦ има изграден цех ХВО за подготовка на химически очистена вода за парогенераторите, контрол на постъпващия кондензат, контрол на парите и водите и анализ на въглища.

ПОЛИТИКА ЗА ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

„Захарни заводи“ АД е участник в Европейската схема за търговия с емисии (ЕСТЕ) като оператор на горивна инсталация за производство на електро и топлоенергия и на варово стопанство към Завода за захар. Основният дял от генерираното годишно количество емисии на парникови газове от инсталацията на „Захарни заводи“ АД е на ТЕЦ.

Европейската схема за търговия с емисии е механизъм за ограничаване обема на емисии парникови газове от горивните инсталации и операторите на въздухоплавателни средства. Схемата е въведена през 2005 г., а дружеството е участник в нея от 2007 г. Изпълнението ѝ е разделено на търговски периоди, наричани фази. Настоящата трета фаза на ЕСТЕ започна през 2013 г. и ще продължи до 2020 г.

Като оператор на такава инсталация всяка година дружеството изготвя в съответствие с одобрен от компетентния орган план за мониторинг - годишен доклад за емисиите на парникови газове от инсталацията, който се верифицира от независим верификатор. В последствие до 30 април всяка година дружеството внася в сметката на държавата в Националния регистър за отчитане на издаването, притежаването, предаването, прехвърлянето и отмяната на квоти за емисии на парникови газове сертификати равни на количеството емитиран CO_2 през отчетната година, съгласно Годишния верифициран доклад. Чрез ограничаването на общото количество емисии на парникови газове от основните икономически сектори ЕСТЕ създава стимул за компаниите да инвестират в зелени технологии. Колкото по-висока е пазарната цена на квотите, толкова по-голям е стимулът за индустрията.

Депото за неопасни отпадъци

Старото депо на ТЕЦ е съществувало като депо за хидродепонирание (по течен способ) на отпадъци до края на 2014 г., когато е изтекъл срокът за експлоатацията му поради промяна в законодателството, т.к. хидродепонирането е забранено като способ за депониране на отпадъци. В съответствие със законодателството на част от територията на старото депо е изградено ново депо за сухо депониране на неопасни отпадъци, отговарящо на екологичните изисквания (с изолиращи слоеве, геомембрани и др.). На останалите терени е извършена техническа и биологична рекултивация и са залесени с местни видове растителност.

Инсталация за намаляване на азотни оксиди в димните газове

През 2016 г. е изготвено подробно предпроектно проучване за възможностите за намаляване на NO_x в димните газове. В резултат на това проучване дружеството е изградило инсталация за впръскване на вода в котела, като по този начин се намалява температурата на газовете, което води до намаление на азотните оксиди в нея.

Електрофилтър

От 2009 г. е в експлоатация елестростатичен електрофилтър за очистване на димните газове от работата на ТЕЦ. С пускането му в експлоатация дружеството е решило основния екологичен проблем на ТЕЦ с емисиите на прахови частици в атмосферата. Електрофилтърът е оборудван със система за непрекъснат

мониторинг, с висока ефективност е и осигурява 99,83% очистване на праха от отпадъчния газов поток от комина на ТЕЦ. Има способността да улавя частици с много малки размери в порядъка от 1 до 0,1 микрометра и възможност да пречиства отпадни газове с висока температура.

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД посочва, че е сред задължените лица по смисъла на чл. 14, ал. 4 от Закона за енергийна ефективност и предприятието стриктно изпълнява своите задължения за реализиране на енергийни спестявания и за 2017 г. е предоставило на Агенцията за устойчиво енергийно развитие необходимата информация и документи за покриване на задълженията му.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-ПД-62 от 13.12.2018 г. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило следната допълнителна обосновка за удължаване срока на лицензията:

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е основен източник на топлинна енергия за Завода за спирт („Захарни заводи“ АД) и „Завод за захар“ - единственият производител на бяла захар в България („Захар“ ЕАД) на площадката на „Захарни заводи“ АД. Основен консуматор на топлинна енергия е Заводът за спирт, който е изцяло обновен и модернизирал. През 2017 г. е изградена нова, напълно автоматизирана инсталация. Работният процес е непрекъсваем, а новата технология гарантира производство на висококачествени продукти. Дружеството обмисля и други подобрения с цел увеличаване на количеството на произвеждана продукция.

За новия бизнес план, представен от дружеството за периода 2019-2023 г., се предвижда 11 месеца работа със Завод за спирт с ПГ № 3 и един месец, предвиден за ремонтни дейности.

В резултат на непрекъснатото усъвършенстване на технологичния процес, дългогодишния опит в производство на захар и инвестиции в съвременно оборудване, „Захар“ ЕАД (предприятие от групата на „Захарни заводи“ АД) е водещ производител на захар в България. За новия бизнес план дружеството предвижда ежегодно по две кампании за преработка на 50 000 t сурова захар на „Захар“ ЕАД при едновременна работа със Завода за спирт, като се използва ПГ № 1.

С оглед непрекъснатите подобрения и нововъведения в заводите - основни потребители на топлинна енергия, както и очакваното развитие на пазарната конюнктура, дружеството счита, че доставяната от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД топлинна и електрическа енергия ще има реализация и ще бъде необходима за работата на заводите от групата на „Захарни заводи“ АД.

Дългосрочни стратегии и цели на дружеството са:

Ефективно управление на техническите, финансови и човешки ресурси;

Оптимизиране на дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“, чрез усъвършенстване на системата за мониторинг на топлоизточниците;

Подобряване на експлоатационното състояние на парогенераторите, с цел намаляване на технологичните загуби и снижаване аварийността на съоръженията;

Поисканият срок е съобразен със състоянието на инсталираното основно и спомагателно производствено оборудване и нуждите на пазара. Отчетено е също въвеждането на електростатичен електрофилтър за очистване на димните газове. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД и понастоящем извършва дейностите по производство на енергия, разполага с производствени съоръжения с наличен технически ресурс, изградена инфраструктура и работи в съответствие с екологичните норми.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

1. Предложение и обосновка за новия срок на лицензията;
2. Ревизионни актове от Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“ гр. Русе от извършени периодични технически прегледи на основни съоръжения, в които е констатирано добро техническо състояние;
3. Бизнес план за 2019 г – 2023 г.:

- Отчет за производството по бизнес план за периода 2015 г. – 2018 г.
- Обосновка на технико – икономическите показатели в производството на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД и на прогнозните ценообразуващи елементи придружени с:
 - Инвестиционна програма за период 2019 г. – 2023 г. – справка 1;
 - Отчет на извършените инвестиции за период 2015 г. – 2018 г. - справка 2;
 - Разделение на ДМА за производство на топло и електроенергия и общо за двата продукта за периода 2019 г. – 2023 г. – справка 3;
 - Ремонтна програма за период 2019 г. – 2023 г. – справка 4;
 - Отчет на извършените ремонтни мероприятия за 2015 г. – 2018 г. – справка 5;
 - Образуване на цена на въглища за 2019 г. – Приложение 2 от справките за ценообразуване;
 - Прогноза за емисии на парникови газове за периода 2019 г. – 2023 г – справка 6;
- 4. Прогнозна структура и обем на разходите по години в съответствие с класификацията на разходите съгласно указанията на Комисията за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването по наредбите за регулиране на цените на електрическата и топлинната енергия - приложения от 1 до 9;
- 5. Социална програма за период 2019 г. - 2023 г. на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД;
- 6. Прогнозен отчет за паричния поток на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за периода на бизнес план 2019 г. – 2023 г.;
- 7. Прогнозен отчет за приходи и разходи на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за периода на бизнес план 2019 г. – 2023 г.;
- 8. Прогнозен счетоводен баланс на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за периода на бизнес план 2019 г. – 2023 г.;
- 9. Удостоверение за актуално състояние на „ТЕЦ горна Оряховица“ ЕАД;
- 10. Документ за платена такса.

Предвид обстоятелството, че с Решение № Л-312 от 23.11.2009 г. Комисията е издала на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 10 години, считано от 23.11.2009 г., то срокът ѝ изтича на 23.11.2019 г. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензиантът е длъжен най-малко една година преди изтичането на срока на лицензията да подаде заявление за продължаване на срока. В случая искането за продължаване на срока на лицензията може да бъде направено не по-късно от 23.11.2018 г. В тази връзка заявление с вх. № Е-ЗЛР-Пд-52 от 19.11.2018 г. на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е подадено в предвидения срок и съдържа изискуемите документи по чл. 68 от НЛДЕ. Дружеството е обосновало новия срок на лицензията със състоянието на инсталираното основно и спомагателно производствено оборудване и нуждите на пазара, като е отчело въвеждането на електрофилтър за почистване на димните газове. 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 на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия.

Видно от справка в Търговския регистър заявителят отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон. Дружеството не е в производство по несъстоятелност или ликвидация. Заявителят не е получавал отказ за

издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност и следователно продължаването на срока на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани по-горе основни съоръжения на площадката на „Захарни заводи“ АД, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейността по производство на електрическа и топлинна енергия. В този смисъл при продължаване срока на лицензията дружеството ще продължи да притежава вещни права върху описаните енергийни обекти за производство на електрическа и топлинна енергия, каквото изявление е направено и доказано със съответните представени документи.

Относно поискания от дружеството 35-годишен срок на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия следва да се отчете следното:

- дружеството не е представило доказателства за наличие на експлоатационен ресурс на основните съоръжения за поискания 35-годишен срок на лицензията. В резултат на дългогодишната експлоатация е налично физическо износване на основните съоръжения, които се поддържат в добро техническо състояние и се ремонтират своевременно;

- въведен е в експлоатация електростатичен електрофилтър за почистване на димните газове във връзка със спазването на екологичното законодателство.

С оглед на горното срокът на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия може да бъде определен на 10 (десет) години, считано от 24.11.2019 г., при спазване условията на издаденото комплексно разрешително.

В изпълнение на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, дружеството е представило към заявлението за продължаване на срока на лицензията бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., който обхваща период (2019 г.), включен в одобрения с Решение № БП-8 от 16.02.2015 г. на КЕВР бизнес план 2015 г. – 2019 г., като стойностите за 2019 г. са актуализирани. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ одобреният бизнес план представлява приложение и неразделна част от лицензията. На основание чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. По силата на чл. 13, ал. 5 от НЛДЕ всеки следващ бизнес план лицензиантите представят за одобряване от Комисията със заявление не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план. В допълнение, чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ допуска актуализиране на бизнес плана в рамките на срока на действие на одобрения бизнес план, което се извършва с решение на Комисията по заявление на лицензианта.

При преглед на подадените заявления и представената с тях информация се установява, че Турбогенератор ТГ 2 не е работил от 2015 г. и извеждането му от лицензията няма да доведе до промяна на производствената програма на дружеството за 2019 г. и съответно на бизнес плана. В подадените заявления дружеството не е поискало актуализация на бизнес плана, поради което може да се приеме, че представеният бизнес план се отнася за следващия период за одобрение на бизнес план, а именно - 2020 г. – 2023 г.

Предвид разпоредбата на чл. 13, ал. 2, т. 1 от ЗЕ по представения за одобряване бизнес план Комисията следва да се произнесе в състав „Енергетика“, с отделно решение. За целите на настоящия анализ представеният бизнес план се разглежда като едно от доказателствата, приложени към заявлението на кандидата за продължаване на срока на лицензията, с оглед на извършване на преценка на техническите и финансовите му възможности за изпълнение на дейността по лицензията за новия срок.

Икономически аспекти

1. Финансови резултати от дейността на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

Съгласно представеният одитиран годишен финансов отчет, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за 2018 г. реализира загуба в размер на 1380 хил. лв. при отчетена печалба за предходната година в размер на 764 хил. лв.

От анализа на данните, съдържащи се в Отчета за дохода, могат да бъдат направени следните изводи:

- Нетните приходи от продажби за 2018 г. намаляват спрямо 2017 г. с около 33,80%;

- Общите разходи от оперативната дейност, без стойността на продадените активи, намаляват през 2018 г., спрямо 2017 г. с 12,93%.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2018 г., е видно, че размерът на собствения капитал не позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, липса на достатъчно собствени оборотни средства, с които дружеството да покрие текущите си задължения, както и невъзможността дружеството да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

Финансовата структура на дружеството в края на 2018 г. е 26% собствен капитал и 74% привлечени средства, а в края на 2017 г. е 44% собствен капитал и 56% привлечени средства.

2. Прогнозни финансови резултати по години за периода на бизнес плана 2019 г. - 2023 г.

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД прогнозира да реализира печалба във всяка една година от бизнес плана, както следва: 2019 г. – 1 725 хил. лв., 2020 г. - 1 513 хил. лв., 2021 г. – 1 785 хил. лв., 2022 г. – 1 703 хил. лв. и 2023 г. – 1 799 хил. лв.

Прогнозните финансови резултати са формирани при приходи и разходи, както следва:

2.1. Приходи

Прогнозните приходи за периода на бизнес плана са определени на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и цени за всяка година от бизнес плана, определени по ценови модели при метод „Норма на възвръщаемост на капитала“. Производствената програма на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за периода на 2019 г. – 2023 г. е съобразена с прогнозираното производство на двата завода - „Завод за спирт“ и „Завод за захар“, които са основни консуматори на топлинна енергия от ТЕЦ.

Ценовата рамка за периода на бизнес плана е представена в следната таблица:

№	Показатели	мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Преференциална цена на ел. енергия, без ДДС	лв./MWh	413,04	427,64	277,60	281,84	278,90
2.	Прогнозна пазарна цена	лв./MWh	78,64	82,14	85,64	89,14	92,64
3=1-2	Премия по чл. 33а от ЗЕ	лв./MWh	334,40	345,50	191,96	192,70	186,26
4.	Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара, без ДДС	лв./MWh	78,51	78,62	81,86	82,06	83,52

В резултат на намаленото производство на електрическа енергия на 6500 MWh през първите две години на бизнес плана, спрямо предния период, цените на електрическата енергия са по-високи, след което намаляват в резултат на въвеждането на нова ко-генерационна система и производство на електрическа енергия в размер на 16 422 MWh.

Цените на електрическата и топлинна енергия за 2019 г. - 2023 г са определени при прогнозни цени на газовото дружество „Овергаз мрежи“ АД за количество до 100 knm³ с равномерно потребление на природен газ за количества до 2000 knm³, както следва: за 2019 г. и 2020 г. в размер на 594,59 лв./knm³, след което намалява от 2021 г. на 575,76 лв./knm³ и до края на периода остава непроменена, и цена на въглицата от по 202,20 лв./t., като остава непроменена през целия прогнозен период, изчислена на база наличните въглища на склад и по сключени договори прогнозно към 01.01.2019 г.

Предвид законодателните промени от 08.05.2018 г. дружеството е представило и прогнози за пазарна цена и съответно размер на премия по чл. 33а от ЗЕ.

2.2. Разходи

Общите разходи нарастват в периода на бизнес плана от 16 074 хил. лв. за 2019 г. на 18 372 хил. лв. през 2023 г., като ръстът се дължи основно на увеличените разходи за горива и на разходите за квоти за емисии парникови газове.

Разходите за горива нарастват през 2019 г. от 5 625 хил. лв. на 7 022 хил. лв. в 2023 г., разходите за емисии парникови газове от 1 511 хил. лв. за 2019 г. на 1 729 хил. лв. в 2023 г.

3. Прогноза за активи и пасиви

Дълготрайните активи нарастват от 6 360 хил. лв. за 2019 г. на 13 623 хил. лв. през 2023 г., вследствие на изпълнението на прогнозираната инвестиционна програма.

Краткотрайните активи също нарастват от 10 436 хил. лв. за 2019 г. на 14 270 хил. лв. в 2023 г., в резултат на увеличените материални запаси и вземанията от свързани предприятия.

В периода на бизнес плана 2019 г. – 2023 г. дружеството прогнозира общо задълженията да нарастват от 10 079 хил. през 2019 г. на 15 056 хил. лв. в 2023 г., основно от увеличените други дългосрочни задължения, въпреки намалените текущи задължения към свързани предприятия от 5 621 хил. през 2019 г. на 2 241 хил. лв. в 2023 г.

3.1. Прогнозна структура на капитала

Собственият капитал се увеличава с 91,11% от 6 717 хил. лв. за 2019 г. на 12 837 хил. лв. в 2023 г. вследствие на прогнозирания положителен финансов резултат.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2019 г. – 2023 г., следва да се има предвид, че: размерът на собствения капитал позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, по отношение на показателя „обща ликвидност“, дружеството притежава достатъчно собствени оборотни средства, необходими за покриване на текущите задължения, при невъзможността да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

Финансовата структура на дружеството в годините на бизнес плана се променя, като съотношението за 2019 г. е 40% собствен капитал и 60% привлечени средства, а в края на периода 2023 г. е 46% собствен капитал и 54% привлечени средства.

4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

В таблицата са представени стойността на инвестициите и източниците на финансиране по години.

Години	Обща стойност на инвестициите в (хил. лв.)	Източници на финансиране	
		Собствени средства в (хил. лв.)	Банкови кредити в (хил. лв.)
2019г.	16	16	0
2020 г.	3 190	90	3 100
2021 г.	100	100	0
2022 г.	100	100	0
2023 г.	6 350	0	6 350
Общо за периода 2019-2023 г.	9 756	306	9 450

Общо инвестиционните разходи на дружеството по години за периода на бизнес плана 2019 г. - 2023 г. са 9 756 хил. лв., разпределени по години и източници за финансиране, като за финансовото обезпечение изпълнението на посочените инвестиции се прогнозира 97% банкови кредити и 3% собствени средства.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД предвид заложените прогнозни финансови резултати от дейността във

всяка година на бизнес плана в периода 2019 г. – 2023 г. ще притежава финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Изказвания по т.4.:

Докладва И. Александров. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.07.2019 г. е проведено открито заседание, за което лицензиантът е уведомен с писмо. На отритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е изразил съгласие с изложеното в доклада и е посочил, че ще бъде представено писмено становище. Писменото становище е представено с писмо. В него се изразява съгласие с констатациите в доклада, както и с направените изводи. И. Александров прочете диспозитива на проекта на решение:

1. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 64, ал. 1 и ал. 2 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

1.1. ИЗМЕНЯ лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, с ЕИК 200532770, със седалище и адрес на управление: област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор ТГ 2, като общата инсталирана електрическа мощност се променя от 12 MW_e на 6 MW_e, а топлинната мощност - остава непроменена - 83 MW_t.

1.2. Във връзка с изменението по т. 1.1. одобрява актуализирано Приложение № 1 към лицензията – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, представляващо приложение към решението.

2. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

2.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, с ЕИК 200532770, със седалище и адрес на управление: област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29, с 10 (десет) години, считано от 24.11.2019 г.

2.2. ОПРЕДЕЛЯ същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 64, ал. 1 и ал. 2 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

1.1. ИЗМЕНЯ лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, с ЕИК 200532770, със седалище и адрес на управление: област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор ТГ 2, като

общата инсталирана електрическа мощност се променя от 12 MW_e на 6 MW_e, а топлинната мощност - остава непроменена - 83 MW_t.

1.2. Във връзка с изменението по т. 1.1. одобрява актуализирано Приложение № 1 към лицензията – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, представляващо приложение към решението.

2. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

2.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, с ЕИК 200532770, със седалище и адрес на управление: област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29, с 10 (десет) години, считано от 24.11.2019 г.

2.2. ОПРЕДЕЛЯ същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад вх. № О-Дк-425/22.07.2019 г. относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2019 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от комисията. В тази връзка работната група представя на вниманието на Комисията финансовия отчет на КЕВР към 30.06.2019 г.

Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2019 г.

Съгласно Закона за държавния бюджет на Република България за 2019 г., утвърденият бюджет на Комисията, е както следва:

- Приходи 12 000,0 хил.лв.;
- Разходи 8 132,3 хил.лв.;
- Бюджетно взаимоотношение с ЦБ (-140,0) хил.лв.;
- Бюджетно салдо (излишък) (-3 727,7) хил.лв.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ И ПРОМЕНИ ПО БЮДЖЕТА НА КЕВР

За периода 01.01.2019-30.06.2019 г. по бюджета на КЕВР не са извършвани вътрешно-компенсиращи промени.

Бюджетът на КЕВР и отчетът към 30.06.2019 г. в обобщен вид е, както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	12 000,0	5 315,4

- държавни такси	11 801,0	5 430,1
- глоби, санкции и наказателни лихви	190,0	24,0
- приходи от наеми	9,0	4,5
- други приходи		-143,2
Разходи: в т.ч.:	8 132,3	3 228,2
- персонал	6 169,0	2 779,2
- текуща издръжка	1352,6	418,1
- капиталови разходи	610,7	30,9

Приходи

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) комисията събира такси за разглеждане на заявления, издаване на сертификати, лицензионни такси, такси за регистрация на експерти и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 от 2004 г. и ПМС № 49 от 2006 г.

По приходен параграф 25-00 „Държавни такси“ към 30.06.2019 г. при план в размер на 11 801,0 хил.лв. събраните приходи от държавни такси възлизат на 5 430,1 хил.лв. Енергийните дружества и В и К операторите своевременно са уведомявани по факс, електронна поща и/или с писма за дължимите от тях суми и са поканени доброволно да ги заплатят. Някои от тях са в процес на издължаване на дължимите такси, а за незаплатилите – се прилага утвърдената процедура в КЕВР по установяване на публично държавно вземане и принудителното им събиране чрез Териториалните дирекции на Националната агенция по приходите (ТД на НАП).

По приходен параграф 28-00 „Глоби, санкции и наказателни лихви“ към 30.06.2019 г. са отчетени средства в размер на 24,0 хил.лв., от които:

➤ Събрани лихви за просрочие, начислени върху незаплатени в срок държавни такси, съгласно двете Тарифи за таксите по ЗЕ и ЗРВКУ;

➤ Събрана сума в размер на 2 000,00 лева от ТД на НАП и разпределена в полза на КЕВР, съгласно наложено от Председателя на КЕВР административно наказание „глоба“ на управител на В и К дружество по издадено и влязло в сила Наказателно постановление.

По отношение на приходите от Наказателни постановления, издадени от председателя на КЕВР през периода 2013-2015 г., по-голямата част са събирани през периода 2015 г. и 2016 г. след потвърждаването им с влезли в сила решения на съда и една малка част през 2017 г. Разпределени по години са, както следва: 2015 г. – 5 033,0 хил.лв.; 2016 г. – 6 548,4 хил.лв.; 2017 г. – 258,5 хил.лв.; 2018 г. – 115 хил.лв. През настоящата 2019 г. са планирани да се съберат суми в размер на 140 хил.лв.

В справка и обяснителна записка е представен подробен анализ на просрочените вземания, както и предприетите действия за тяхното събиране.

Към 30.06.2019 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо **2 574,7 хил.лв.** Разпределени по сектори просрочените вземания са, както следва:

- от топлофикационни дружества - 347,8 хил.лв.;
- от газови дружества - 187,2 хил.лв.;
- от електро дружества - 1 502,5 хил.лв.;
- от В и К оператори - 513,1 хил.лв.;
- наказателно постановление
предадено за принудително
събиране от ТД на НАП - 24,1 хил.лв.

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 30.06.2019 г. възлизат на **2 311,8 хил.лв.**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **2 139,9 хил.лв.**

От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **163,8 хил.лв.**

Разходи

Към 30.06.2019 г. при утвърден план на разходите от **8 132,3** хил.лв. са разходвани средства в размер на **3 228,2** хил.лв. или 39,7 % от бюджета.

По показател „*Персонал*“ при годишен план **6 169,0** хил.лв., са разходвани средства в размер на **2 779,2** хил.лв., което представлява 45,05 % от бюджета по този показател.

По показател „*Издръжка*“, в т. ч. *данъци такси и административни санкции и разходи за членски внос*“ при годишен план **1 352,6** хил.лв. са изразходвани средства в размер на **418,1** хил.лв., което представлява 30,9 % от бюджета

По показател „*Капиталови разходи*“ при годишен план **610,7** хил.лв. са изразходвани средства в размер на **30,9** хил.лв., което представлява 5,06 % от бюджета по този показател.

Изказвания по т.5.:

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията. В тази връзка работната група представя на вниманието на Комисията финансовия отчет на КЕВР към 30.06.2019 г. (внесен с доклад № О-Дк-425 от 22.07.2019 г.), който има следния вид:

Съгласно Закона за държавния бюджет на Република България за 2019 г., утвърденият бюджет на Комисията, е както следва:

- Приходи: 12 000,0 хил.лв.;
- Разходи: 8 132,3 хил.лв.;
- Бюджетно взаимоотношение с ЦБ: -140,0 хил.лв.;
- Бюджетно салдо (излишък): -3 727,7 хил.лв.

За периода до 30.06.2019 г. не са извършвани вътрешно-компенсирани промени.

Бюджетът на КЕВР и отчетът към 30.06.2019 г. в обобщен вид е, както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	12 000,0	5 315,4
- държавни такси	11 801,0	5 430,1
- глоби, санкции и наказателни лихви	190,0	24,0
- приходи от наеми	9,0	4,5
Разходи: в т.ч.:	8 132,3	3 228,2
- персонал	6 169,0	2 779,2
- текуща издръжка	1352,6	418,1
- капиталови разходи	610,7	30,9

По приходен параграф 25-00 „Държавни такси“ - при план в размер на 11 801,0 хил.лв. събраните приходи от държавни такси възлизат на 5 430,1 хил.лв. По приходен параграф 28-00 са отчетени средства в размер на 24,0 хил.лв. приходи. Към 30.06.2019 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо 2 574,7 хил. лв. От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 30.06.2019 г. възлизат на 2 311,8 хил.лв., от които вече предадени

производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 2 139,9 хил.лв. От друга страна, събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на 163,8 хил.лв. Към 30.06.2019 г., при утвърден план на разходите от 8 132,3 хил.лв., са разходвани средства в размер на 3 228,2 хил.лв. или 39,7 % от бюджета. За „Персонал“ са 45,05 % от бюджета, за „Издръжка“ са 30,9 % от бюджета. За „Капиталови разходи“ са 5,06 %.

Работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2019 г. и приложенията към финансовия отчет.

И. Иванов каза, че констатира, че в приходната и в разходната част е под 50%, но в общи линии е в почти еднакви съотношения. „

Ю. Митев допълни, че разходите, които се правят по показател Издръжка” и „Капиталови разходи” обикновено са в третото и четвъртото тримесечие. Това е свързано с обстоятелството, че те са свързани с провеждането на съответните обществени поръчки. План-графикът се прави до началото на април и след това има технологично време от поне три месеца. През юли месец Комисията има около 200 000 лв. плащания по обществени поръчки. През третото и четвъртото тримесечие разходите ще се наваксат.

И. Иванов каза, че е запознат с това, защото в момента разписва обществени поръчки и вижда какви са сумите.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2019 г. и приложенията към финансовия отчет.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Георги Златев – за, Евгения Хаританова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-501 от 22.07.2019 г. относно Годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

2. Приема Годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ, за 2018 г.;

3. Докладът по т. 2 да бъде изпратен на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и на Европейската комисия.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-498 от 19.07.2019 г. относно заявление за одобряване на Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г. на 31.07.2019 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията всички заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката;

4. Докладът, Мрежовият кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г., датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет и на Портала за обществени консултации.

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г.

По т.3. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа, издадени на „Кнежа-газ“ ООД, с ЕИК 106063695, със седалище и адрес на управление: област Плевен, община Кнежа, гр. Кнежа 5835, ул. „Марин Боев“ № 73, с 22 (двадесет и две години), считано от датата на изтичане срока на лицензиите – 14.03.2020 г.

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, издадени на „Кнежа-газ“ ООД.

По т.4. както следва:

1. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 64, ал. 1 и ал. 2 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

1.1. ИЗМЕНЯ лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, с ЕИК 200532770, със седалище и адрес на управление: област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис І“ № 29, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор ТГ 2, като общата инсталирана електрическа мощност се променя от 12 MW_e на 6 MW_e, а топлинната мощност - остава непроменена - 83 MW_t.

1.2. Във връзка с изменението по т. 1.1. одобрява актуализирано Приложение № 1 към лицензията – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, представляващо приложение към решението.

2. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

2.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, с ЕИК 200532770, със седалище и адрес на управление: област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис І“

№ 29, с 10 (десет) години, считано от 24.11.2019 г.

2.2. ОПРЕДЕЛЯ същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД.

По т.5. както следва:

1. Приема Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2019 г. и приложенията към финансовия отчет.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-501 от 22.07.2019 г. относно Годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-498 от 19.07.2019 г. относно заявление за одобряване на Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г.

3. Решение на КЕВР № И2-Л-185 от 25.07.2019 г. относно заявление от „Кнежа-газ“ ООД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа.

4. Решение на КЕВР № И2-Л-312 от 25.07.2019 г. относно изменение и продължаване срока на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД.

5. Доклад вх. № О-Дк-425/22.07.2019 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2019 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)