



РЕШЕНИЕ

№ И2-Л-197
от 17.12.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 17.12.2020 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-946 от 20.11.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 22.01.2020 г. от „Правецгаз 1“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, и събраните данни от проведеното на 09.12.2020 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-2 от 22.01.2020 г. от „Правецгаз 1“ АД, с искане за продължаване срока на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № З-Е-13 от 27.01.2020 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 към него документи са установени нередовности и непълноти. В тази връзка с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 29.01.2020 г. на Комисията, от „Правецгаз 1“ АД е изискано да представи допълнителна информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 11.02.2020 г. заявителят е поискал удължаване на срока за предоставяне на документите, предвид натовареността на персонала с годишното счетоводно и данъчно приключване. Дружеството е представило част от изисканите данни и документи с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 25.02.2020 г., като не е приложен бизнес план. В тази връзка, с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-29 от 14.04.2020 г., с вх. № Е-15-37-13 от 28.09.2020 г., с вх. № Е-15-37-13 от 30.10.2020 г., с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 03.11.2020 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 05.11.2020 г. „Правецгаз 1“ АД е представило допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-946 от 20.11.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 252 от 26.11.2020 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 09.12.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Правецгаз 1“ АД е заявил, че няма забележки и възражения по доклада.

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

I. Правни аспекти

„Правецгаз 1“ АД е титуляр на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, издадени със срок до 24.01.2021 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 35 години, 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.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ и чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, „Правецгаз 1“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 22.01.2020 г. на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, с което е поискало продължаване с 20 (двадесет години) на срока на издадените му лицензии, т.е. до 24.01.2041 г.

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 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.

„Правецгаз 1“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 131534523, със седалище и адрес на управление: област София, община Правец, гр. Правец 2161, пл. „Тодор Живков“ № 6. Дружеството се управлява и представлява от изпълнителния директор Васил Цветанов Василев.

Размерът на капитала на „Правецгаз 1“ АД е 198 529 лв. (сто деветдесет и осем хиляди петстотин двадесет и девет лева), разпределен в 198 529 (сто деветдесет и осем хиляди петстотин двадесет и девет) броя поименни акции с номинал от 1 (един) лв. Акционери в дружеството са: „Топлик“ ЕООД, гр. Ботевград с парична вноса от 131 029 лв. (сто тридесет и една хиляди и двадесет и девет лева) и община Правец с непарична вноса, представляваща правото на собственост върху газопроводи и съоръжения, на стойност 67 500 лв. (шестдесет и седем хиляди и петстотин лева). В тази връзка е представено и копие от книгата на акционерите на „Правецгаз 1“ АД, от което е видно процентното участие на акционерите в дружеството.

„Правецгаз 1“ АД е с предмет на дейност: „Инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителни обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ на територията на община Правец и продажба на природен газ и други видове дейности, които не са забранени от закона“.

От изпълнителния директор на дружеството са представени: декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истиността на заявените обстоятелства и приложените документи и данни; декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност или в ликвидация и не е обявено в несъстоятелност; декларация по чл. 40, ал. 4, т. 3 от ЗЕ, че на „Правецгаз 1“ АД не е отнемана лицензия и не е отказано издаване на лицензии за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ от НЛДЕ, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност, както и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „б“ от НЛДЕ, че не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са декларации от Председателя и от членовете на Съвета на директорите на „Правецгаз 1“ АД на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и че не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Въз основа на горепосоченото се установява, че „Правецгаз 1“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон, както и че дружеството отговаря на изискванията 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, „Правецгаз 1“ АД е представило в Комисията следните документи:

- Извлечение от инвентарна книга, от която е видно годината на въвеждане в експлоатация на активите, отчетната стойност на заприходените активи, годишната амортизационна норма и сумата на годишната амортизация;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 589 от 25.08.2006 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец - I етап - разпределителен газопровод от АГРС до кранов възел 4“;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 904 от 27.11.2006 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец - I етап - разпределителен газопровод от АГРС до кранов възел 4“ с подобекти: газопроводно отклонение към хотел към Сити университет град Правец; ГРИП и дворна мрежа за ГПЧЕ „Алеко Константинов“ и ГРИП и дворна мрежа за СУО гр. Правец; газопроводно отклонение към ЦДГ „Здравец“ град Правец; газопроводно отклонение към община Правец и Поща; газопроводно отклонение към студентско общежитие, УПИ II, кв. 23 гр. Правец; газопроводно отклонение към хотел „Правец палас“ РУМ и ЦДГ „Индира Ганди“ град Правец и газопроводно отклонение към спортен комплекс град Правец;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 429 от 14.05.2007 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ с подобекти: разпределителни газопроводи по ул. „В. Левски“, ул. „Цвятко Вълков“ и ул. „Градешница“; разпределителни газопроводи по ул. „В. Левски“ /от ул. „Младост“ до „Ники“ ООД/, ул. „Елаша“, ул. „Елаша 2“;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 703 от 02.08.2007 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ с подобекти: разпределителен газопровод по ул. „Стара планина“ и три газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; продължение на разпределителен газопровод по ул. „Ф. Тотю“ до ул. „Ген. Гурко“ и разпределителен газопровод по ул. „Ген. Гурко“ /от ул. „Ф. Тотю“ до ул. „Опълченска“/ и осем газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; Разпределителен газопровод по ул. „Иван Пеев – Маруша“ /от ул. „В. Левски“ до ул. „Поп Марко“/ и ул. „Поп Марко“ до ул. „Градешница“ и девет газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; разпределителен газопровод по ул. „Мах. Манастирица 1“ и три газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; разпределителен газопровод по ул. „Никола Проданов“ и три газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 507 от 09.06.2008 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ с подобекти: разпределителен газопровод в ж.к. „Север“; разпределителен газопровод по ул. „Пушкарска“ от осова точка (ОТ) 267 до ОТ 295 и разпределителен газопровод по ул. „Трепетлика“ от ОТ 289 до ОТ 293 и три броя газопроводни отклонения с ГРИТ; реконструкция на разпределителен газопровод от ф110 на ф160 от АГРС до кранов възел „А“;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 722 от 21.07.2008 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ - газопровод в землището на Община Правец от АГРС до КВ при В41 за „Оранжерии Правец“;

- Разрешение за ползване № СТ - 05 - 1241 от 05.08.2016 г. за строеж: „Газификация на Община Правец“ с подобекти: разпределителен газопровод до с. Разлив (от съществуващ разпределителен газопровод ф160 PE100 SDR11, излизащ от АГРС - гр. Правец), разпределителни газопроводи в с. Разлив (клон 1) и разпределителен газопровод в гр. Правец (клон 2- от кранов възел „А“ до т.А - 0)“; Газификация на гр. Правец, обхваща - разпределителен газопровод РГ - 05 от т.А - 0 до т.А - 58 и газопроводни отклонения от него

- 23 бр.; газификация на с. Разлив, община Правец, обхващаща разпределителни газопроводи - 4 бр. и газопроводни отклонения - 18 бр.;

- Разрешение за ползване № СТ - 05 - 1306 от 29.10.2019 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Газификация на гр. Правец“, подобекти : Газопроводно отклонение (ГО) завършва с ГРИТ; газпределителен газопровод (РГ) по улица „Чавдар войвода“ и две газопроводни отклонения завършващи с ГРИТ; РГ по ул. „Поп Марко“ и ул. „Иван Пеев - Маруша“ и три газопроводни отклонения завършващи с ГРИТ; РГ по ул. „Градешница“ и три газопроводни отклонения, завършващи с ГРИТ; РГ по ул. „Вълчо Цолов“, ул. „Иван Пеев - Маруша“ и ул. „Стара река“, шест броя газопроводни отклонения, завършващи с кран и пет броя газопроводни отклонения, завършващи с ГРИТ;

- Удостоверения от община Правец за въвеждане в експлоатация на строежи четвърта и пета категория на 50 броя газопроводни отклонения.

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

- Решение № СО-232-ПР/2005 от 19.12.2005 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) - София за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Изграждане на три полупръстена за газификация на град Правец“ на възложителя „Правецгаз 1“ АД, гр. Правец;

- Решение № СО-138-ПР/2009 от 02.07.2009 г. на РИОСВ - София за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Изграждане на главен газопровод до с. Разлив и развитие на газоразпределителна мрежа в с. Разлив, община Правец“ на възложителя „Правецгаз 1“ АД гр. Правец, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони;

- Писмо от РИОСВ - София с изх. № 26-00-10263 от 19.11.2014 г. до „Правецгаз 1“ АД за потвърждение на горните две решения.

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

- Рамков договор, сключен между „Правецгаз 1“ АД и „ТОПЛИК“ ЕООД за сервизно гаранционно и извънгаранционно обслужване на изградени от „Правецгаз 1“ АД газови инсталации, сградни газови инсталации и газови уреди за природен газ;

- Удостоверение № С055 от 25.05.2006 г. за вписване на „ТОПЛИК-КО“ ООД в Регистъра на Държавна агенция за метрология и технически надзор на лицата, извършващи дейности поддържане, ремонтване и преустройство на съоръжения с повишена опасност, като лице, което извършва „Поддържане, ремонтване и преустройство на промишлени газови инсталации, сградни газови инсталации и газови уредби за природен газ“;

- актуални актове от 31.01.2020 г. за извършени от „Енерготех“ ООД, гр. София периодични технически прегледи на газоразпределителни газопроводи, газопроводни отклонения собственост на „Правецгаз 1“ АД на територията на община Правец;

- копия от ревизионни книги и ревизионни актове за периодичен технически преглед на разпределителната газопроводна мрежа и съоръжения;

- становище от Главна дирекция за пожарна безопасност и защита на населението - регионална дирекция София за съответствие с изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 или т. 10 от ЗМВР.

Въз основа на представените доказателства се установи, че са изпълнени изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ - вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността 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.

III. Срок на лицензията

„Правецгаз 1“ АД е поискало продължаване с 20 (двадесет) години на срока на издадените лицензии. Като обосновка за новия срок на лицензиите, „Правецгаз 1“ АД е посочило, че има изграден опит и утвърден авторитет в областта на разпределението и снабдяването с природен газ, собственик е на газоразпределителната мрежа и ежегодно извършва строежи с цел разширяването ѝ, както и че я поддържа в добро техническо състояние. Дружеството посочва, че за периода 2006 - 2019 г. е извършило инвестиции за дейността „разпределение на природен газ“ в размер на 1100 хил. лв. и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ в размер на 41 хил. лв., за чиято възвръщаемост е необходим по-дълъг период от време.

Заявителят посочва, че е необходимо пълно възвръщане на вложените инвестиции за периода 2006 - 2019 г., както и получаване на справедливо ниво на възвръщаемост на вложените средства, което е пряко свързано със срока на експлоатация на изградената ГРМ. При формулиране на искането си относно срока на продължаване на лицензиите „Правецгаз 1“ АД отчита срока на откупуване на инвестициите, както и физическия срок на експлоатация на съоръженията, изградени от дружеството. Физическата годност на полиетиленовите тръби, с които ще се изгражда мрежата, е над 50 години, а амортизационният срок на активите на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея е 25 години.

Според „Правецгаз 1“ АД основание за исканото удължаване на срока на лицензиите с 20 (двадесет) години е и обстоятелството, че за 14-годишния период от лицензирането си дружеството със своята работа и отношение към клиентите и благодарение на разумна ценова политика е успяло да спечели доверието и предпочитанията на населението на община Правец и се ползва с добра репутация пред обществеността и местното управление.

IV. Технически аспекти

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

Към края на 2019 г. общо изградената газоразпределителна мрежа на „Правецгаз 1“ АД е 43 898 м, от които 9393 м са в с. Разлив, състоящи се от полиетиленови тръби тип PE80 SDR11, оразмерени за налягане 0,5 МПа и тип PE100 SDR11, оразмерени за налягане 0,6 МПа, с диаметри от ф32 до ф160. Изградената ГРМ е, както следва: Ф32 – 12 265 м, Ф40 – 7176 м, Ф50 – 7701 м, Ф75 – 1996 м, Ф90 – 1700 м, Ф110 – 5291 м, Ф160 – 7769 м. Към нея са изградени и следните поддържащи съоръжения – одорираща станция – 1 брой, линейни кранови възли – 18 бр.; газорегулиращи измервателни табла – 728 бр., газоизмервателни табла – 146 бр.

Към края на 2019 г. „Правецгаз 1“ АД има 874 броя присъединени клиенти и те са следните: 6 броя промишлени клиенти в гр. Правец; 157 броя обществено-административни и търговски, от които 154 броя в гр. Правец и 3 броя в с. Разлив и 711 броя битови, от които 681 броя в гр. Правец и 30 броя в с. Разлив.

„Правецгаз 1“ АД е представило Договор за предоставяне на информационна услуга № Б-12/2019 г. от 01.04.2019 г. за право на ползване, инсталиране и поддръжка на специализиран софтуер „Информационна система за управление на газоразпределително дружество“.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Правецгаз 1“ АД ще притежава технически възможности и материални ресурси за да упражнява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец през новия срок.

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

„Правецгаз 1“ АД има едностепенна система на управление - Съвет на директорите, състоящ се от 3 члена. Дружеството се управлява и представлява от Васил Василев -

изпълнителен директор. Относно организационната структура и числеността на персонала е представено длъжностно разписание, видно от което персоналят на дружеството се състои от 5 души, от които изпълнителен директор, главен счетоводител, инженер и двама монтьори.

Относно образованието и квалификацията на персонала са представени 5 бр. копия от дипломи за завършено висше и средно образование, съответно на изпълнителен директор, главен счетоводител, инженера и на двамата монтьори, както и копия от сертификати на специалистите по поддръжката за правоспособност за заваряване на пластмаси-муфи и спояване.

Като доказателства за здравословни и безопасни условия на труд заявителя е представил договор от 25.02.2020 г. със служба по трудова медицина „Окей плюс“ ЕООД с предмет на дейност: обслужване на шест служители съгласно изискванията на чл. 25, ал. 1 от ЗЗБУТ и Наредба №3/2008 г. на МЗ и МТСП и Наредба № 5 - 1999 на МТСП и МЗ за реда и условията за осъществяване дейността на служба по трудова медицина.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Правецгаз 1“ АД ще притежава човешки ресурси и опит, и ще отговаря на условията, за да упражнява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец през новия срок.

V. Икономически аспекти

Финансово-икономическо състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2017 – 2019

Г.:

От годишните финансови отчети на „Правецгаз 1“ АД за периода 2017 – 2019 г. е видно, че дружеството реализира следните финансови резултати за периода: печалба от 131 хил. лв. за 2017 г., печалба в размер на 48 хил. лв. за 2018 г. и печалба в размер на 71 хил. лв. за 2019 г.

Общите приходи нарастват от 1124 хил. лв. за 2017 г. на 1332 хил. лв. през 2019 г. Структурата на приходите включва приходи от продажби на природен газ на клиенти, приходи от услуги и други приходи. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на природен газ, които нарастват от 996 хил. лв. през 2017 г. на 1287 хил. лв. за 2019 г.

Общите разходи се увеличават от 975 хил. лв. за 2017 г. на 1253 хил. лв. за 2019 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, които се увеличават от 717 хил. лв. за 2017 г. до 977 хил. лв. за 2019 г. Разходите за материали намаляват от 39 хил. лв. за 2017 г. на 37 хил. лв. за 2019 г. Разходите за външни услуги нарастват от 25 хил. лв. през 2017 г. на 51 хил. лв. за 2019 г. Разходите за амортизации нарастват от 42 хил. лв. през 2017 г. на 46 хил. лв. през 2019 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки намаляват от 124 хил. лв. за 2017 г. на 114 хил. лв. за 2019 г., а други разходи от 26 хил. лв. през 2017 г. намаляват на 24 хил. лв. за 2019 г.

Дружеството отчита нарастване на общите активи от 1237 хил. лв. за 2017 г. до 1321 хил. лв. в края на 2019 г., в резултат на увеличение на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 836 хил. лв. през 2017 г. на 886 хил. лв. през 2019 г., в резултат на увеличение на ДМА в частта съоръжения. Текущите активи на дружеството се увеличават от 400 хил. лв. за 2017 г. на 435 хил. лв. за 2019 г., в резултат увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици, и парични средства в депозити.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 199 хил. лв. Другите резерви се увеличават от 192 хил. лв. през 2017 г. на 370 хил. лв. през 2019 г. Дружеството отчита увеличение на собствения капитал от 522 хил. лв. за 2017 г. на 640 хил. лв. за 2019 г., вследствие на увеличение на резервите и текущата печалба. Дългосрочни задължения не са отчетени за периода. Краткосрочните задължения намаляват от 130 хил. лв. за 2017 г. на 90 хил. лв. за 2019 г., основно от намаление на задълженията към доставчици и други задължения.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2017 – 2019 г. е видно, че паричните постъпления са от основната дейност. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, за данъци и други, а постъпленията - от търговски контрагенти. При инвестиционната дейност на дружеството са отчетени плащания, свързани с покупка на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са отчетени плащания по кредит овърдрафт, лихви и постъпления от лихви.

От отчетените парични потоци за периода 2017 – 2019 г. е видно, че в края на всяка една година парични наличности са с положителни стойности.

Отчетните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в следващата таблица:

Таблица № 1

Показатели	Отчет		
	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	1124	1265	1332
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	975	1211	1253
Счетоводна печалба (хил. лв.)	149	54	79
Финансов резултат (хил. лв.)	131	48	71
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,62	0,68	0,72
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	3,08	3,30	4,83
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	4,02	4,12	7,11

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2017 – 2019 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 0,62 за 2017 г. на 0,72 за 2019 г. Това означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 3,08 за 2017 г. на 4,83 за 2019 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойности над единица за периода, като от 4,02 за 2017 г. нараства на 7,11 за 2019 г. Това е показател, че дружеството не е имало затруднения при покриването на задълженията си. Стойностите на коефициента над единица показват добра финансова автономност.

Въз основа на направения анализ на стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, може да се направи извод, че за периода 2017 – 2019 г. общото финансово състояние на „Правецгаз 1“ АД е добро.

VI. Бизнес план на „Правецгаз 1“ АД за периода 2021 – 2025 г.

В изпълнение на изискването на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, „Правецгаз 1“ АД е представило бизнес план за дейността на дружеството за периода 2021 – 2025 г., с вх. № Е-15-37-13 от 28.09.2020 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 „Правецгаз 1“ АД бизнес план за дейността на дружеството за периода 2021 – 2025 г. подлежи на одобрение от Комисията. Същият е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

1. Инвестиционна програма

Към м. септември на 2020 г. са изградени 22 628 м разпределителни газопроводи, 13 457 м газопроводни отклонения до училища, търговски обекти и др., както и над 8000 м отклонения до битови клиенти.

Графикът на строителството за развитието на ГРМ на територията на община Правец и с. Разлив е, както следва:

2021 г. - гр. Правец и с. Разлив - 900 м разпределителни газопроводи и 70 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2022 г. - гр. Правец - 1020 м разпределителни газопроводи и 57 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2023 г. - гр. Правец и с. Разлив - 950 м разпределителни газопроводи и 75 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2024 г. - гр. Правец - 1100 м разпределителни газопроводи и 57 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2025 г. - гр. Правец - 1050 м разпределителни газопроводи и 75 м газопроводни отклонения, в това число битови.

„Правецгаз 1“ АД за петгодишния период планира да изгради на територията на община Правец общо 5454 м, от които 5120 м разпределителни газопроводи и 334 м газопроводни отклонения. Общата стойност на инвестиционната програма за дейността „разпределение на природен газ“ за периода 2021 – 2025 г. е в размер на 516 хил. лв.

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

Таблица № 2

Параметър	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	74	83	79	89	94	418
	м	970	1077	1025	1157	1225	5454
Инвестиции в съоръжения	хил.лв.	26	18	18	18	18	98
	брой	33	29	29	29	29	149
Общо:	хил. лв.	100	101	97	107	112	516

2. Производствена програма

„Правецгаз 1“ АД е разработило производствената си програма въз основа на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Като основни фактори, определящи пазара, дружеството е посочило: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти и влиянието на общите икономически тенденции.

Заявителят посочва, че очакваната консумация е определена на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията. През периода на бизнес плана се предвижда да бъдат присъединени 24 бр. ОА и търговски клиенти, и 125 бр. битови клиенти. Нови промишлени клиенти не се предвижда да бъдат присъединени през прогнозния период.

Видно от представената производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Правец да достигне 24 500 MW/h/г., реализирана от 1067 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	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Промислени	MW/h/г.	3358	3358	3358	3358	3358
ОА и търговски	MW/h/г.	12 161	12 422	12 684	12 945	13 207
Битови	MW/h/г.	7011	7242	7473	7704	7935
Общо:	MW/h/г.	22 530	23 022	23 515	24 007	24 500

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

Таблица № 4

Групи клиенти с нагрупване	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Промислени	брой	6	6	6	6	6
ОА и търговски	брой	186	190	194	198	202
Битови	брой	759	784	809	834	859
Общо:	брой	951	980	1009	1038	1067

В края на петгодишния период се предвижда броят на присъединените клиенти да достигне 1067 бр., от които 6 бр. промишлени, 202 бр. общественно-административни и търговски клиенти, и 859 бр. битови клиенти.

3. Ремонтна програма

„Правецгаз 1“ АД заявява, че основна цел в програмата е поддържане на газоразпределителната система за качествено снабдяване на клиентите си с природен газ и недопускане на аварийни ситуации. В тази връзка на базата на статистическа обработка на информацията и класификация на ремонтните дейности е създадена ремонтната програма на дружеството, която съдържа: текущи ремонти, включително аварийни; планово - профилактични и основни ремонти. Дадена е класификация, описание и основни технически характеристики на газовите системи.

Ремонтната програма включва контролни дейности и критерии за планиране на ремонти на: преносни газопроводи, междуселищни газопроводи 16 bar метални, междуселищни газопроводи полиетилен (PE) 10 bar, градски разпределителни мрежи PE до 10 bar, автоматични газорегулаторни станции и съоръжения в тях, газорегулиращи и замерни пунктове, разходомери, одориращи станции и кранови възли. Начинът на извършване на ремонтите е съгласно паспорти и „Процедури за експлоатация, обслужване, поддържане и ремонт на разпределителни газопроводи и съоръженията към тях“ на „Правецгаз 1“ АД.

4. Социална програма

„Правецгаз 1“ АД предвижда да осъществява социалната си програма чрез следните дейности: осигуряване на средства за храна, спорт, отдих и туризъм, бизнес облекло; медицинско обслужване на служителите; подпомагане на работниците и служителите при настъпване на значими събития в личен план и при необходимост от скъпо струващо лечение; допълнително доброволно пенсионно осигуряване и застраховане.

Социалната програма на дружеството има за цел: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддържане на приемлив жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване на социалния статус на компанията; привличане на висококвалифицирани сътрудници.

Заявителят предвижда продължаващото газифициране и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на територията на общината в следните аспекти:

- *социален аспект* - откриване на нови работни места, свързани с експлоатацията и управлението на газоразпределителната мрежа; обучение и квалификация на потенциални местни трудови ресурси; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на общината; създаване на условия за развитие на туризма; повишаване на комфорта на живот в общината.

- *екологичен аспект* - подобряване на качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания, причинени от замърсявания на въздуха и др.

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; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и за обслужване на клиентите.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 92% 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.)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	283	293	295	306	317
Разходи за материали	41	43	46	49	52
Разходи за външни услуги	52	52	52	52	53
Разходи за амортизации	61	67	64	69	75
Разходи за заплати и възнаграждения	91	92	94	95	97
Разходи за социални осигуровки	20	21	21	21	22
Социални разходи	12	12	13	13	13
Други разходи	6	6	6	6	6
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР, в т.ч:	5	5	5	6	6
Общо разходи за разпределение:	288	299	301	312	323

5.1. Условно-постоянни разходи:

Условно-постоянните разходи обхващат следните основни елементи:

Разходи за материали:

- горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2019 г.;

- работно облекло, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло;

- канцеларски материали, прогнозирани според броя на персонала;

- материали за текущо поддръжане, представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ. Прогнозирани са като процент от стойността на изградените линейни участъци и съоръженията за 2019 г., като е отчетено и въвеждането на новите линейни участъци.

Разходи за външни услуги:

- застраховки за дейността „разпределение“, които са прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи, като включват имуществена застраховка „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“, „Гражданска застраховка юридически лица“;

- данъци и такси, в т.ч. са прогнозирани лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозирани на база отчетни данни за 2019 г. като разходите за абонаменти включват разходи за софтуерно и счетоводно обслужване;

- абонаментното поддръжане и аварийна готовност, които включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата инсталация и разходите за поддръжане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, включват разходи за СОТ и противопожарна охрана;

- разходи за наем, включващ наем на офис, както и разходи за вода, отопление и ел. енергия, като са прогнозирани на база отчетни данни за 2019 г.;

- проверка на уреди, определени са за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките;

- експертни и одиторски разходи, прогнозирани са на база отчетни данни за 2019 г.;

- други разходи, включени са разходи за трудова медицина, ремонти на леки автомобили, разходи за съгласуване на документи от общината.

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, включват начислените работни заплати на целия персонал. Прогнозирани са въз основа на разхода за заплати на човек за 2019 г. и броя на персонала, който за периода е 5 човека включително и един управител. Предвидено е увеличение на персонала с 2 души, 1 бр. в дейност разпределение и 1 бр. в дейност снабдяване. Увеличението на персонала е във връзка с обслужването на очаквано нарастване на документооборота, свързано с присъединяването на битови клиенти, както и с техническото обслужване на увеличената газоразпределителна мрежа.

Разходи за социални осигуровки, включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки.

Социални разходи, свързани със социални надбавки и с други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Прогнозирани са на база отчетните данни за 2019 г.

Други разходи, включват разходи за командировки и обучения на персонала, охрана на труда.

В състава на условно-постоянните разходи не са включени разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

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

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен и доставен природен газ и разходните норми на предприятието.

Разходи за материали – основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Разходите за одорант са прогнозирани са в съответствие с разходната норма от 25 mg/MWh и прогнозните количества за реализация.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 8% 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.)	2021 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2025 г.
Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ –Условно-постоянни разходи	26	26	27	27	27
Разходи за материали	2	2	2	2	2
Разходи за външни услуги	5	5	5	5	5
Разходи за амортизации	1	1	1	1	1
Разходи за заплати и възнаграждения	9	9	9	10	10
Разходи за социални осигуровки	2	2	2	2	2
Други разходи	7	7	7	7	7
Общо разходи за снабдяване:	26	26	27	27	27

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват само условно-постоянните разходи, като няма планирани променливи разходи пряко

зависещи от количествата пренесен природен газ. Най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – 35%.

УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват:

Разходи за материали, прогнозирани за работно облекло и горива за транспорт.

Разходи за външни услуги, планирани за пощенски разходи и разходи за интернет и телефонни услуги, разходи за лицензионни такси, разходи за застраховки, които включват гражданска отговорност и каско за наличните автомобили.

Разходи за амортизации, включват амортизации на одоратор и Интегрирано комуникационно устройство за наблюдение и контрол.

Разходи за персонал, планирани за един служител.

Други разходи – разходи за охрана на труда, командировки, поддържане на система за фактуриране и др.

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. „Правецгаз 1“ АД има акционерен капитал от 199 хил. лв., който е инвестиран в газопроводни мрежи и други дълготрайни активи, свързани с дейността на дружеството. Необходимите средства на дружеството ще обезпечат целия размер на планираните инвестиции. Като източници на финансиране на инвестиционната програма се предвиждат собствени средства, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационни отчисления за всяка една година от периода.

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2021 – 2025 г.:

„Правецгаз 1“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби в размер на: 80 хил. лв. за 2021 г.; 70 хил. лв. за 2022 г.; 76 хил. лв. за 2023 г.; 74 хил. лв. за 2024 г.; 72 хил. лв. за 2025 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 908 хил. лв. за 2021 г. на 980 хил. лв. през 2025 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 881 хил. лв. през 2021 г. на 961 хил. лв. за 2025 г.

„Правецгаз 1“ АД прогнозира общите разходи да се увеличат от 820 хил. лв. за 2021 г. на 900 хил. лв. за 2025 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, които се прогнозира да се увеличат от 506 хил. лв. за 2021 г. до 550 хил. лв. за 2025 г. Разходите за материали се увеличават от 48 хил. лв. за 2021 г. на 60 хил. лв. за 2025 г. Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на 57 хил. лв. през периода 2021 - 2024 г. и 58 хил. лв. за 2025 г. Разходите за амортизации се увеличават от 62 хил. лв. през 2021 г. на 75 хил. лв. през 2025 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 134 хил. лв. за 2021 г. на 144 хил. лв. за 2025 г., а другите разходи са прогнозирани в размер на 13 хил. лв. годишно през периода на бизнес плана.

Дружеството прогнозира общите активи да нарастват от 1271 хил. лв. за 2021 г. до 1336 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на нетекущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 900 хил. лв. през 2021 г. на 1026 хил. лв. през 2025 г., в резултат на увеличение на ДМА в частта съоръжения. Текущите активи на дружеството намаляват от 371 хил. лв. за 2021 г. на 310 хил. лв. за 2025 г.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 199 хил. лв. Другите резерви са прогнозирани в размер на 370 хил. лв. годишно през периода. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 716 хил. лв. за 2021 г. на 765 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на натрупаната печалба. Прогнозиран са и приходи за бъдещи периоди, които от 501 хил. лв. за 2021 г. намаляват на 472 хил. лв. за 2025 г. Дългосрочни задължения не се предвиждат за периода. Краткосрочните задължения се увеличават от 54 хил. лв. за 2021 г. на 99 хил. лв. за 2025 г., основно от увеличаване на задълженията към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Постъпленията са от търговски контрагенти, а плащанията са за трудови възнаграждения, за данъци и др. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания, свързани с лихви, дивиденди и др.

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				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	908	920	940	960	980
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	820	842	856	878	900
Счетоводна печалба (хил. лв.)	88	78	84	82	80
Финансов резултат (хил. лв.)	80	70	76	74	72
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,80	0,76	0,74	0,74	0,75
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	6,87	5,58	3,71	3,40	3,13
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	13,26	12,46	8,89	8,31	7,23

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2021 – 2025 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е под единица, като намалява от 0,80 за 2021 г. на 0,75 за 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност намалява от 6,87 през 2021 г. на 3,13 през 2025 г., но остава над единица. Това е индикатор, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства е 13,26 за 2021 г. и намалява на 7,23 за 2025 г., но остава над единица. Това означава, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задълженията си.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Правецгаз 1“ АД за целия период на бизнес плана ще бъде *добро*.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Предвид изтичането на регулаторния период на цените „Правецгаз 1“ АД е подало заявление с вх. № Е-15-37-14 от 14.10.2020 г., с искане за утвърждаване на цени за дейност „разпределение на природен газ“ и цени за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, за регулаторен период 2021 – 2025 г., което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

„Правецгаз 1“ АД 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:

В строителството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптимално и използване.

В производството: рационализиране на снабдяването; планиране и ръководство на експлоатационния процес; повишаване производителността на труда чрез повишаване квалификацията и мотивацията на персонала; ефективна организация на сервизната дейност.

В маркетинга на услугата: атрактивни рекламни кампании; повишаване квалификацията на персонала.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че при спазване на заложените в бизнес плана параметри, „Правецгаз 1“ АД 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 Правец за новия срок на лицензиите.

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-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, издадени на „Правецгаз 1“ АД, с ЕИК 131534523, със седалище и адрес на управление: област София, община Правец, гр. Правец 2161, пл. „Тодор Живков“ № 6, с 20 (двадесет години), считано от датата на изтичане срока на лицензиите – 24.01.2021 г.

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, издадени на „Правецгаз 1“ АД.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА