



РЕШЕНИЕ

№ БП - 25
от 23.12.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 23.12.2020 г., като разгледа подаденото от „Правецгаз 1“ АД заявление за одобряване на бизнес план за територията на община Правец, за периода 2021 – 2025 г. и доклад с вх. № Е-Дк-1034 от 18.12.2020 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-37-13 от 28.09.2020 г. от „Правецгаз 1“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Правец, за периода 2021 – 2025 г.

Със Заповед № 3-Е-195 от 16.10.2020 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявлението за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-37-13 от 07.10.2020 г., от дружеството е изискана следната допълнителна информация: бизнес план, съдържащ таблица с брой промишлени, обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти с натрупване, по години, за периода на бизнес плана; преработена таблица № 9 – коефициенти за разпределение на възвръщаемостта за дейността по снабдяване в съответствие с електронния модел на цените; отчетни данни за периода 2016-2020 г. за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), присъединени клиенти с натрупване по групи и отчетена консумация на природен газ. С писмо с вх. № Е-15-37-13 от 14.10.2020 г. дружеството е предоставило изисканата информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„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.

„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“.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Красимир Борисов Георгиев, Камелия Цветанова Георгиева и Васил Цветанов Василев, и се представлява от Васил Цветанов Василев – изпълнителен директор.

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“ ООД, гр. Ботевград с парична вноска от 131 029 лв. (сто тридесет и една хиляди и двадесет и девет лева) и община Правец с непарична вноска, представляваща правото на собственост върху газопроводи и съоръжения, на стойност 67 500 лв. (шестдесет и седем хиляди и петстотин лева).

„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, със срок до 24.01.2041 г.

С Решение № БП-58 от 03.11.2016 г. Комисията е одобрила бизнес план на дружеството за територията на община Правец за периода 2016 – 2020 г. Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа са регламентирани в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. 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.

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

Бизнес планът на „Правецгаз 1“ АД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството, към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2021 – 2025 г.

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 № 1:

Таблица № 1

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. обществено-административни 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 № 2:

Таблица № 2

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 № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	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. обществено-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 (метални) 16 bar, 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 скъпоструващо 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 № 4:

Таблица № 4

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, прогнозиран на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2019 г.;

- работно облекло, прогнозирано на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло;
- канцеларски материали, прогнозирано според броя на персонала;
- материали за текущо поддържане, представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ. Прогнозирано 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 прогнозирано 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 прогнозирано 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, прогнозирано на база отчетни данни за 2019 г., като разходите за абонаменти включват разходи за софтуерно и счетоводно обслужване;
- абонаментното поддържане и аварийна готовност, които включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата инсталация и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирано са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа;
- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, включват разходи за СОТ и противопожарна охрана;
- разходи за наем, включващи наем на офис, както и разходи за вода, отопление и ел. енергия, като са прогнозирано на база отчетни данни за 2019 г.;
- проверка на уреди, определени за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките;
- експертни и одиторски разходи, прогнозирано на база отчетни данни за 2019 г.;
- други разходи, включени са разходи за трудова медицина, ремонти на леки автомобили.

Разходи за амортизации, които са изчислени по линейен 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. Прогнозирано са въз основа на разхода за заплати на човек за 2019 г. и броя на персонала, който за периода е 5 човека, включително един управител. Предвидено е увеличение на персонала с 2 души, един - в дейност „разпределение“ и един - 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. Прогнозирано 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 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 са посочени в Таблица № 5:

Таблица № 5

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. Прогнозирани 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 № 6:

Таблица № 6

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

Прогнозните цени за пренос на природен газ през ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти и за присъединяване на клиенти към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени”.

Прогнозните цени за пренос на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Правец за групите на промишлените клиенти, обществено-административните и за групата на битовите потребители са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промишлени	9,03	0,24
ОА и търговски	16,32	0,60
Битови	16,66	3,05

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Правецгаз 1“ АД са без изменение от предишния регулационен период. Те са формирани в съответствие с НРЦПГ и са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Група клиенти	Цени (лв./клиент)
Промишлени клиенти	2630
ОА и Т клиенти	2150
Битови клиенти	400

Заявление с вх. № Е-15-37-14 от 14.10.2020 г. от „Правецгаз 1“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Правец, за регулаторен период 2021 – 2025 г. 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 гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Правецгаз 1“ АД в бизнес плана за периода 2021 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Правец.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 5 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Правецгаз 1“ АД, за територията на община Правец, за периода 2021 – 2025 г.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок, пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА