



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ БП - 59
от 30.11.2016 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.11.2016 г., като разгледа подаденото от „Ситигаз България” ЕАД, заявление за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2017-2021 г. и доклад с вх. № Е-Дк-380 от 23.11.2016 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-16 от 03.10.2016 г. от „Ситигаз България” ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2017-2021 г.

Със Заповед № З-Е-166 от 06.10.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с изх. № Е-15-35-16 от 10.10.2016 г. на КЕВР, от дружеството е изисквана следната допълнителна информация: преработени прогнозни годишни финансови отчети, с включени стойности на собствения капитал и положителни стойности на дълготрайните материални активи в частта съоръжения; сравнение на данните, заложен в инвестиционната и производствената програма, отчетни данни за периода от 2012-2015 г. и прогнозни данни за 2016 г. за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа, групи клиенти с натрупване и отчетена консумация на природен газ; преработен бизнес план с подробен график за дължината на газоразпределителната мрежа по години, планирана за изграждане на територията на община Габрово. С писмо с вх. № Е-15-35-16 от 18.10.2016 г. дружеството е предоставило изискваната информация.

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

„Ситигаз България” ЕАД е еднолично акционерно дружество със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич” № 4, с ЕИК 131285259 и се представлява от Бруно Тани. „Ситигаз България” ЕАД е с предмет на дейност: „Пренос, разпределение и продажба на природен газ”.

„Ситигаз България” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-376-12 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Габрово, за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Приложение към лицензиите на „Ситигаз България” ЕАД е бизнес план за територията на община Габрово за периода 2012-2016 г., параметрите на който са съгласно Решение № ТПрГ-1 от 26.01.2012 г. на Комисията.

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.

„Ситигаз България” ЕАД е спазило срока по чл. 13, ал. 5 от НЛДЕ, съгласно който всеки следващ бизнес план лицензиантите представят за одобряване от Комисията не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.

I. Изпълнение на бизнес плана на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2012-2016 г.

За периода 2012-2016 г. „Ситигаз България” ЕАД е планирало да изгради 163 847 м газоразпределителна мрежа (ГРМ), в т.ч. разпределителни газопроводи и отклонения към клиенти, а са изградени 51 863 м, което е 31.65% от предвиденото в бизнес плана на дружеството. Изпълнението на изградената мрежа за 2012 г. е 77%, за 2013 г. е 22%, за 2014 г. е 15%, за 2015 г. е 4% и прогноза за 2016 г. е 23%.

Планираните инвестиции за периода 2012-2016 г. са в размер на 26 083 хил. лв., а извършените инвестиции са 9 184 хил. лв., което е 35.21% от предвиденото в бизнес плана на дружеството. Изпълнението на инвестициите в ГРМ и съоръжения за 2012 г. е 48%, за 2013 г. е 55%, за 2014 г. е 20%, за 2015 г. е 4% и прогноза за 2016 г. е 34%.

Планираната обща консумация за всички клиенти за периода 2012-2016 г. е в размер на 62 775 хил. м³, а реализираната е 9 788 хил. м³, което е 15.59% от предвиденото в бизнес плана на дружеството. Планираната обща консумация на промишлените клиенти за периода е в размер на 17 850 хил. м³, а реализираната консумация е 7 724 хил. м³, което е 43.27% от предвиденото в бизнес плана. Планираната обща консумация на обществено-административните и търговски клиенти за периода е в размер на 24 480 хил. м³, а реализираната консумация е 1 691 хил. м³, което е 6.91% от предвиденото в бизнес плана. Планираната обща консумация на битовите клиенти за периода е в размер на 20 445 хил. м³, а реализираната консумация е 373 хил. м³, което е 1.82% от предвиденото. Изпълнението за периода на бизнес плана по отношение на присъединяването на промишлените клиенти е 28%, на обществено-административните и търговски клиенти е 30%, а на битовите клиенти е 5%.

Според приложената от „Ситигаз България” ЕАД обосновка изпълнението на бизнес плана за газификация на община Габрово е стартирало непосредствено след спечелването на конкурса за определяне на титуляр за дейността „разпределение на природен газ“. Веднага са предприети мерки за проектиране, съгласуване и получаване на разрешенията за строеж на преносния газопровод Севлиево-Габрово и на газоразпределителната мрежа. Същите са изградени за по-малко от половин година с оглед изпреварване на лошите зимни условия и забавяне на реализацията на проекта и в началото на 2013 г. газификацията на Габрово е факт. През следващите четири години дружеството е продължило с изграждане на близо 30 км преносен газопровод от Севлиево до Габрово, два ГРП, одорираща станция и катодна защита. Газоразпределителната мрежа е достигнала 32 км и е дала възможност на дружеството да присъедини 21 промишлени клиенти, 36 обществено-административни клиенти и 180 битови клиенти.

Според дружеството непълното изпълнение на бизнес плана се дължи основно на забавяне издаването на разрешения за строеж и изчакване изтичането на гаранционния срок на новоасфалтираните улици за да бъде възможно разкопаването им и прекарване на газопроводи по тях. Основното забавяне темповете на строителство на ГРМ в Община Габрово се дължи на изпълнението на така наречения „Воден цикъл“, чието строителство е стартирало преди началото на газификацията на общината и довело до невъзможност от прокарване на газопроводи по повечето улици преди изтичане на гаранционния срок на извършеното строителство. Отпадането на

промишлени потребители поради фалит или намалено производство е обезсмислило строителството на газопроводи до тях. При общественото административните клиенти поради липса на средства за извършване на вътрешната газификация дружеството изгражда същите със собствени средства, а след това тези клиенти ги изплащат с реализираните икономии за срок от три до пет години. При битовите потребители основната причина е липсата на средства за изграждане на вътрешната газификация и изчакване на въвеждането на програмата за ускорена газификация „DESIREE GAZ”, за да се възползват от нея. Поради тази причина „Ситигаз България“ ЕАД е приложило специална промоция към битовите клиенти, характеризираща се с отпадане на таксата за присъединяване, безплатен работен проект и предоставяне на средства за вътрешна газификация на разсрочено плащане за срок от три до пет години без оскъпяване.

През 2016 г. дружеството предвижда газификация на най-големия общественостроителствено-административен клиент МБАЛ „Тота Венкова”. Според дружеството значителното понижение на цената на природния газ и въвеждането на програмата за ускорена газификация „DESIREE GAZ” увеличават интереса към битовата газификация и ще стимулират присъединяване на повече крайни клиенти.

II. Бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2017-2021 г.

Бизнес планът на „Ситигаз България” ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация, работната група разгледа и анализира 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 2017-2021 г.

1. Инвестиционна програма

В процеса на подготовка на бизнес плана дружеството е направило маркетингово проучване за потребление на природен газ на територията на лицензията. Инвестициите за газификация на община Габрово в периода 2017-2021 г. следват технико-икономическа логика на поетапно изграждане на ГРМ и възвръщаемостта на инвестициите. Предложената етапност за развитие на проекта за газификация е направена при следните условия:

- развитие на газоснабдяването на територията на лицензията;
- максимално използване капацитета на съществуващите газопроводи;
- газификация на обособени жилищни и промишлени зони за цялата територия на лицензията, както и уплътняване на съществуващата мрежа чрез включване на нови клиенти.

График на строителството за периода 2017-2021 г.

Представен е подробен график за строителството на ГРМ на територията на община Габрово за периода 2017-2021 г., който обхваща пет етапа на строителство:

Първи етап на строителството – 2017 г.

Първият етап на строителството предвижда разширение на ГРМ в гр. Габрово по улица „Никола Войновски”, преминава през централната част на града и продължава по ул. „Ген. Столетов”, разклонявайки се по трасето на по-малки диаметри, разширяване на ГРМ към квартал Войново и Киевци и присъединяване на един промишлен потребител в с. Яворец. На този етап се предвижда присъединяването на 5 промишлени клиенти, 6 общественостроителствено-административни и около 421 битови клиенти. Ще бъдат изградени 3 900 м ГРМ с диаметър Ø110 мм до Ø32 мм, 906 м отклонения с диаметър от Ø63 мм до Ø32 мм и 864 бр. съоръжения за тяхното присъединяване.

Втори етап на строителството – 2018 г.

Вторият етап на строителство ще продължи с разширяване на ГРМ в гр. Габрово. На този етап се предвижда изграждане на ГРМ в кв. „Мирни дни”, кв. „Градище” и кв. „Тлъчници”, която ще осигури присъединяването на още 3 промишлени клиенти, 4 общественостроителствено-административни клиенти и около 421 бр. битови

клиенти. Ще бъдат изградени 3 500 м ГРМ с диаметър от Ø110 мм до Ø32 мм, 880 м отклонения и 856 бр. съоръжения за тяхното присъединяване.

Трети етап на строителството – 2019 г.

Третият етап на строителство предвижда изграждане на ГРМ в кв. „Трендафил” 1 и 2, кв. „Русевци” и селата Поповци и Враниловци, която ще осигури присъединяването на един промишлен клиент, 4 обществено-административни клиенти и около 421 бр. битови клиенти. Ще бъдат изградени 3 500 м ГРМ с диаметър от Ø63 мм до Ø32 мм, 750 м отклонения с диаметър от Ø63 мм до Ø32 мм и 852 бр. съоръжения за тяхното присъединяване

Четвърти етап на строителството – 2020 г.

Четвъртият етап на строителство ще продължи с разширяване на ГРМ на гр. Габрово. На този етап се предвижда изграждане на ГРМ в кв. „Шейново” и бул. „Трети Март”, която ще осигури присъединяването на един промишлен клиент, 4 обществено-административни клиенти и около 431 бр. битови клиенти. Ще бъдат изградени 3 500 м ГРМ с диаметър от Ø110 мм до Ø32 мм, 915 м отклонения с диаметър от Ø63 мм до Ø32 мм и 872 бр. съоръжения за тяхното присъединяване.

Пети етап на строителството – 2021 г.

Петият етап на строителство ще продължи с разширяване на ГРМ на гр. Габрово. На този етап се предвижда изграждане на ГРМ в кв. „Варовик” и ул. „Елин Пелин”, която ще осигури присъединяването на 5 промишлени клиенти, 6 обществено-административни клиенти и около 431 бр. битови клиенти. Ще бъдат изградени 3 000 м ГРМ с диаметър от Ø110 мм до Ø32 мм, 1 065 м отклонения с диаметър от Ø90 мм до Ø32 мм и 884 бр. съоръжения за тяхното присъединяване.

Инвестиционната програма на „Ситигаз България” ЕАД за газификация на община Габрово за периода 2017-2021 г. предвижда изграждането на 21 916 м ГРМ, от която 17 400 м разпределителни газопроводи и 4 516 м отклонения и прилежащите й съоръжения на обща стойност 3 273 хил. лева. При изпълнението на инвестиционната програма ГРМ ще достигне до над 65% от потенциалните битови клиенти и до над 90% от небитовите клиенти - промишлени, обществено-административни и търговски клиенти в община Габрово.

Прогнозните инвестиции и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години на територията на община Габрово са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ОБЩО:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	398	361	350	363	334	1 805
	м	4 806	4 380	4 250	4 415	4 065	21 916
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	284	290	283	287	325	1 468
	бр.	861	860	855	875	887	4 338
Общо:	хил. лв.	682	651	633	650	659	3 273

Инвестициите са изчислени на базата на проучване, направено от „Ситигаз България” ЕАД за цените на строителство на такива съоръжения на територията на Република България. Инвестициите за разпределителни газопроводи – линейна част възлизат на 1 447 хил. лв., а останалата част от инвестициите за ГРМ в размер на 358 хил. лв. са предвидени за отклонения. В общата стойност на инвестиционната програма са включени инвестициите за съоръжения в размер на 1 468 хил. лв. За периода 2017-2021 г. общите инвестиции възлизат на 3 273 хил. лв.

2. Производствена програма

„Ситигаз България” ЕАД е определило очакваната консумация на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията. За групата на стопанските потребители, с цел определяне на прогнозната консумация, дружеството е направило анализ на потреблението на алтернативни енергоизточници, както и съответните производствени /топлинни мощности/ за всеки един потребител поотделно. Потреблението за групата на битовия

сектор дружеството е направило въз основа на предпазлива концепция за присъединяване към ГРМ, която предполага плавно нарастваща активност на потребителите след годината на проникване на природния газ.

Дружеството условно е разделило клиентите на природен газ на три групи, с подгрупи за промишлените клиенти съобразно потреблението им:

- Промислени клиенти, с потребление:
 - до 10 000 м³ вкл.;
 - от 10 000 м³ до 100 000 м³;
 - от 100 000 м³ до 500 000 м³;
 - от 500 000 м³ до 1 000 000 м³;
 - от 1 000 000 м³ до 5 000 000 м³.
- обществено-административни и търговски клиенти;
- битови клиенти.

Видно от представената производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Габрово да достигне 14 190 хил. м³/г., реализирана от 2 401 бр. клиенти.

Консумацията на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Промислени	хм ³ /г.	7 875	9 429	9 515	9 576	9 007
до 10 000 м ³	хм ³ /г.	117	157	180	180	237
от 10 000 до 100 000 м ³	хм ³ /г.	370	370	431	493	616
от 100 000 до 500 000 м ³	хм ³ /г.	2 333	2 333	2 333	2 333	1 584
от 500 000 до 1 000 000 м ³	хм ³ /г.	1 829	3 343	3 343	3 343	3 343
от 1 000 000 до 5 000 000 м ³	хм ³ /г.	3 226	3 226	3 226	3 226	3 226
ОА и Т	хм ³ /г.	990	1 192	1 426	1 694	2 070
Битови	хм ³ /г.	662	1 227	1 877	2 531	3 114
ОБЩО:	хм ³ /г.	9 526	11 849	12 817	13 801	14 190

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Промислени	брой	26	29	30	31	36
до 10 000 м ³	брой	12	14	14	14	16
от 10 000 до 100 000 м ³	брой	6	6	7	8	10
от 100 000 до 500 000 м ³	брой	5	5	5	5	6
от 500 000 до 1 000 000 м ³	брой	2	3	3	3	3
от 1 000 000 до 5 000 000 м ³	брой	1	1	1	1	1
ОА и Т	брой	42	46	50	54	60
Битови	брой	601	1 022	1 443	1 874	2 305
ОБЩО:	брой	669	1 097	1 523	1 959	2 401

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Ремонтната програма на „Ситигаз България” ЕАД цели да осигури непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на газоразпределителните мрежи, 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.

Дейности, извършвани от експлоатационния персонал на дружеството:

- по отношение на газопроводите от ГРМ - обхождане на трасетата и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени и др. на разстояние до 15 м от двете страни на газопровода; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи в близост до подземни газопроводи от външни

организации и лица; дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на ГРМ; текуща поддръжка на кранови възли; боядисване, противопожарни мерки около площадките, гърнета и др.; извършване на основни ремонти, в т.ч. на кранови възли; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и КИП и А; анализ на качеството на природния газ; планов ремонт и обследване на ГРМ, съоръжения и КИП и А; извънпланови (аварийни) ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал (картни листове) и „База данни” за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата;

- по отношение на системата за катодна защита - измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ и мерки; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, включително настройващи работи; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата (анодни заземители, електроизолиращи фланци, КИК, станции за катодна защита); участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани при обследването места с нарушено такова;

- по отношение на съоръженията и инсталациите - обслужване от експлоатационния персонал с извършване на проверка и настройка на оборудването; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазявания и поддържане на „База данни” за концентрацията на одорант в газоразпределителната мрежа; съставяне на досиета и на „База данни“ за съоръженията (вкл. паспорт, схема, устройство и инструкция за експлоатация на всяко съоръжение); проверка и подаване на газ на нови промишлени и обществено-административни потребители, инструктаж; проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови битови потребители, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията;

- по отношение на разходомерните системи - измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване; съставяне и поддържане на „База данни” за всички елементи на разходомерните системи;

- поддържане на аварийна готовност и газова безопасност - организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на степента на одориране на газа по камерен метод; проверка на концентрацията на одорант в газа по приборен метод; поддръжка на аварийния автомобил и оборудването, в т.ч. ЛПС;

- поддръжка на сградни газопроводни инсталации и битови газови уредби - пуск и настройка на битови газови уредби; поддръжка на сградни газопроводни инсталации и битови газови уредби в гаранционен или извънгаранционен срок;

- работа с клиенти - следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на газ към клиенти; издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; експлоатация и поддръжка на автоматизираните средства за диспечерско управление; събиране и обработка на оперативни данни за газоразпределителните мрежи и поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от клиенти и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Ситигаз България” ЕАД предвижда да развива активна социална програма, насочена към служителите на дружеството, която включва осигуряване на социално-битовите и културни потребности съгласно чл. 294 от Кодекса на труда, в т.ч.: предоставяне на средства за храна, спорт, отдых и туризъм, бизнес облекло;

медицинско обслужване; подпомагане на работниците и служителите при настъпване на значими събития в личен план (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2 годишна възраст) 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 – важно не само за акционерите, но и за служителите; привличане на висококвалифицирани сътрудници.

„Ситигаз България” ЕАД предвижда газификацията и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на територията на общините, включени в лицензията, изразяващи се в следните аспекти:

- социален аспект - откриване на нови работни места, свързани с експлоатацията и управлението на ГРМ; обучение и квалификация на потенциални местни трудови ресурси; елиминиране на злоупотребите с гориво; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на региона; създаване на условия за развитие на туризма; създаване на възможности за реструктуриране и подобряване на общинския бюджет; 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 замърсяването 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 при цени към момента на изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на ГРМ и съоръженията и обслужване на клиентите.

Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ и снабдяване включват следните разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки и надбавки, и други разходи.

Разходите, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ, включват разходи за материали, зависещи от количеството пренесен/доставен 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.)	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	922	1036	1162	1271	1416
Разходи за материали	15	16	17	18	18
Разходи за външни услуги	225	240	254	269	282
Разходи за амортизации	630	728	822	916	1047
Разходи за заплати	40	40	53	53	53
Разходи за соц.осигуровки	7	7	10	10	10
Социални разходи	2	2	2	2	2
Други разходи	3	3	3	3	3
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР	8	9	10	11	11
Общо разходи за разпределение:	929	1045	1172	1282	1427

В структурата на прогнозните разходи, посочени в бизнес плана за дейност „разпределение на природен газ”, най-голям дял имат разходите за амортизация – 71%, следвани от разходи за външни услуги – 22% и разходи за заплати – 4%.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ” представляват 97% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

5.1. Условно-постоянни разходи за дейността „разпределение на природен газ”

5.1.1. Разходите за материали включват: разходи за гориво за транспортните средства, които са прогнозиран на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2015 г. в размер на 149 лв./км.; разходи за работно облекло, определени в зависимост от броя на персонала, за покупка на лятно и зимно облекло; разходи за канцеларски материали, прогнозиран в зависимост от броя на персонала; материали за текущо поддържане – за закупуване на резервни части и материали за ремонт на ГРМ, прогнозиран като 0.05% от стойността на изградените линейни участъци.

5.1.2. Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки на ГРМ, вкл. имуществена застраховка Индустиален пожар, кражба чрез взлом и застраховка „Гражданска отговорност”, прогнозиран като процент от стойността на дълготрайните материални активи;

- разходи за данъци и такси, прогнозиран са 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 настоящият бизнес план;- пощенски, телефонни и абонаментни такси, прогнозиран средно по 83 лева на месец за всеки офис;

- разходи за абонаментно поддържане, включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращата инсталация и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозиран са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър в размер на 2 612 лв.;

- разходи за реклама и рекламни материали, които са прогнозиран в размер на 2 000 лв. годишно на офис;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, включват разходите по договор със СОТ и ППО;

- разходи за наеми на офиси, планиран на база площ на офисите и среден размер за наем в региона, в размер на 5 лв./м² на месец;

- разходи за проверка на уреди, които са прогнозиран в среден размер по 9 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и битово съоръжение при съответната периодичност на проверките;

- експертни и одиторски разходи, които са прогнозиран като 0.10% от стойността на приходите;

- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозиран на база площ на офисите и среден разход от 5 лв./м² годишно.

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

5.1.4. Разходи за заплати и възнаграждения, които включват начислените работни заплати на целия персонал съобразени със средните заплати в региона;

5.1.5. Социални осигуровки, които включват начислените суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и 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;

5.1.6. Социални разходи, които включват разходи за ваучери за храна на служителите;

5.1.7. *Други разходи*, които включват: разходи за командировки и обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала.

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

Разходи за одорант - отнасят се само за дейността „разпределение на природен газ”, в зависимост от планираните продажни количества природен газ и са в съответствие с разходната норма от 25 mg/m³.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” представляват 3% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Те включват само УПР, като няма планирани променливи разходи, пряко зависещи от количествата пренесен природен газ. Прогнозираните разходи за дейността намаляват от 30.2 хил. лв. за 2017 г. на 29.9 хил. лв. през 2021 г.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са посочени в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (лв.)	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	30.2	30.2	32.6	32.6	29.9
Разходи за материали	4	4	4	4	4
Разходи за външни услуги	7	7	7	7	7
Разходи за амортизации	5.4	5.4	5.4	5.4	2.7
Разходи за заплати и възнаграждения	10	10	12	12	12
Разходи за социални осигуровки	1.9	1.9	2.2	2.2	2.2
Социални разходи	0	0	0	0	0
Други разходи	2	2	2	2	2
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР	0	0	0	0	0
Общо разходи за снабдяване:	30.2	30.2	32.6	32.6	29.9

5.3. Условно-постоянни разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” включват:

5.3.1. *Разходи за материали*, прогнозирани в размер на 4 хил. лева годишно за периода и включващи: разходи за гориво за транспорт; разходи за работно облекло; разходи за канцеларски материали;

5.3.2. *Разходи за външни услуги*, които са около 23% от общите разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. Тези разходи включват: разходи за застраховки, данъци и такси, пощенски разходи и разходи за телефони;

5.3.3. *Разходи за амортизации*, които представляват 16% от разходите за тази лицензионна дейност и са в размер на 4.83 хил. лв. средно за годините на регулаторния период;

5.3.4. *Разходи за заплати и възнаграждения*, са около 36% от общите разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”;

5.3.5. *Разходи за социални осигуровки и надбавки*, които са 7% от общите разходи за дейността;

5.3.6. *Други разходи* включват: разходи за командировки и реклама в размер на 2 хил. лева годишно.

Дружеството не е предвидило променливи разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за регулаторния период 2017-2021 г. включително.

6. Финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2013-2015 г.

От годишните финансови отчети на „Ситигаз България” ЕАД е видно, че дружеството реализира следните финансови резултати за периода: загуба в размер на 1 438 хил. лв. за 2013 г., загуба от 1 902 хил. лв. за 2014 г. и печалба в размер на 1 440 хил. лв. за 2015 г.

Общите приходи от дейността на дружеството намаляват от 57 001 хил. лв. през 2013 г. на 46 853 хил. лв. за 2015 г. С най-голям дял от реализираните приходи са приходите от продажба на природен газ, които намаляват от 55 824 хил. лв. през 2013 г. на 46 416 хил. лв. за 2015 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период намаляват от 58 454 хил. лв. за 2013 г. на 45 242 хил. лв. за 2015 г. Разходите за материали намаляват от 48 079 хил. лв. за 2013 г. на 36 461 хил. лв. за 2015 г. Разходите за външни услуги от 2 544 хил. лв. за 2013 г. нарастват на 2 567 хил. лв. за 2015 г. Разходите за амортизации намаляват от 4 540 хил. лв. през 2013 г. на 3 296 хил. лв. за 2015 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки нарастват от 1 082 хил. лв. през 2013 г. на 1 230 хил. лв. в края на 2015 г. Другите разходи намаляват от 304 хил. лв. за 2013 г. на 231 хил. лв. за 2015 г. Финансовите разходи за лихви намаляват от 1 866 хил. лв. за 2013 г. на 1 421 хил. лв. за 2015 г.

Сумата на актива на дружеството намалява от 128 785 хил. лв. за 2013 г. на 122 464 хил. лв. за 2015 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 108 764 хил. лв. за 2013 г., като достигат до 109 695 хил. лв. за 2015 г. Текущите активи намаляват от 20 021 хил. лв. за 2013 г. на 12 769 хил. лв. към края на 2015 г., вследствие намаляване на краткосрочните вземания от клиенти и доставчици, данъци за възстановяване, финансови активи в свързани предприятия и други краткосрочни вземания.

За разглеждания период, записаният капитал остава непроменен и е в размер на 60 000 хил. лв. Резервите нарастват от 559 хил. лв. за 2013 г. на 9 947 хил. лв. за 2015 г., вследствие на вноса от собственика в размер на 9 388 хил. лв. В резултат на увеличение на целевите резерви и текущата печалба, собственият капитал на дружеството нараства от 58 851 хил. лв. за 2013 г. на 67 777 хил. лв. за 2015 г.

Нетекущите пасиви намаляват от 53 043 хил. лв. за 2013 г. на 3 752 хил. лв. за 2015 г., в резултат на намаляване на задълженията към свързани лица и дългосрочни задължения към банкови институции. Текущите пасиви нарастват от 16 891 хил. лв. за 2013 г. на 50 935 хил. лв. за 2015 г. в резултат на увеличение на задълженията по банкови заеми и задължение към свързани лица.

Отчетните 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	Отчет		
	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	57 001	52 380	46 853
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	58 454	54 296	45 242
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	-1 453	-1 916	1 611
Финансов резултат (хил. лв.)	-1 438	-1 902	- 1 440
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.56	0.52	0.62
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1.19	0.17	0.25
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0.84	0.90	1.24

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2013-2015 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода 2013-2015 г. нараства от 0.56 за 2013 г. на 0.62 за 2015 г., но остава под единица. Това означава, че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1.19 за 2013 г. на 0.25 за 2015 г., което е показател, че през 2014 г. и 2015 г. дружеството може да е имало затруднения при погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност (съотношението между собствен капитал и краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) нараства от 0.84 за 2013 г. на 1.24 за 2015 г., което е индикатор, че дружеството може да е имало затруднения при покриването със собствени средства на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

От стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база балансова структура за периода 2013-2015 г. може да се определи, че общото финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД е относително лошо.

7. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране и очаквано финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД за територията на община Габрово за периода на бизнес плана.

„Ситигаз България” ЕАД има основен капитал от 60 млн. лв., като условно 10 млн. лв. са отнесени към територията на община Габрово, като в по-голямата си част са инвестирани в газопроводни мрежи. В бизнес плана, е посочено, че дружеството разполага със свободен ресурс за финансиране на инвестиционната програма и няма да използва дългово финансиране. В структурата на капитала за целия период, дялът на собствения капитал е 100%.

Прогнозната капиталова структура и обема на капитала за лицензионната територия са отразени в таблица № 7:

Таблица № 7

Описание	Единица мярка	Стойности				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Собствен капитал	хил. лв.	9 084	9 856	11 083	12 410	13 866
Дял на собствения капитал	%	100%	100%	100%	100%	100%
Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	6%	6%	6%	6%	6%
Норма на възвръщаемост	%	6.67%	6.67%	6.67%	6.67%	6.67%

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане е 6.67% и е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6%.

8. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД за територията на община Габрово за 2016 г. и през периода 2017-2021 г.

„Ситигаз България” ЕАД е представило прогнозен финансов отчет за 2016 г. за територията на община Габрово. Общите приходи за 2016 г. са прогнозирани на 1 709 хил. лв. Общо разходите за 2016 г. са на стойност 1 812 хил. лв. Дружеството прогнозира разходите за суровини и материали да бъдат в размер на 20 хил. лв. Разходите за външни услуги са прогнозирани да бъдат в размер на 216 хил. лв. Разходите за амортизации са прогнозирани да бъдат в размер на 420 хил. лв. Прогнозираните разходи за възнаграждения и осигуровки да бъдат в размер на 63 хил. лв. Финансовият резултат за 2016 г. е прогнозиран като загуба в размер на 103 хил. лв. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2016 г. е

0.73, коефициентът на обща ликвидност е с прогноза 0.09 и коефициентът на финансова автономност е 2.50 за 2016 г.

Дружеството е представило прогнозен баланс, отчет за приходи и разходи и обобщени баланс и отчет за приходите и разходите за периода 2017-2021 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Показатели	Прогноза				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	4 548	5 835	6 352	6 888	7 092
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	3 690	4 471	4 878	5 270	5 524
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	858	1 364	1 474	1 618	1 568
Финансов резултат (хил. лв.)	772	1 227	1 327	1 456	1 411
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.78	0.87	0.98	1.10	1.18
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0.36	0.65	0.94	1.25	1.46
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2.26	2.36	2.55	2.75	2.97

„Ситигаз България” ЕАД прогнозира за годините от периода на бизнес плана да реализира печалби, както следва: 772 хил. лв. за 2017 г., 1 227 хил. лв. за 2018 г.; 1 327 хил. лв. за 2019 г.; 1 456 хил. лв. за 2020 г. и 1 411 хил. лв. за 2021 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 4 548 хил. лв. за 2017 г. на 7 092 хил. лв. през 2021 г., което се дължи основно на нарастващите приходи от продажби на природен газ. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги. Ефективността на приходите от продажба на 100 лв. разходи на „Ситигаз България” ЕАД нараства, като от 120.46 лева през 2017 г. ще достигне 124.84 лева приход на 100 лева разходи в края на периода.

Дружеството прогнозира общите разходи да се увеличат от 3 690 хил. лв. за 2017 г. на 5 524 хил. лв. за 2021 г. Основен дял в общите разходи за дейността имат разходите за покупка на природен газ, който е средно около 75% за целия период на бизнес плана. Тези разходи са прогнозирани да се увеличат от 2 730 хил. лв. за 2017 г. до 4 067 хил. лв. в края на периода. Дружеството прогнозира разходите за суровини и материали да се увеличат от 27 хил. лв. през 2017 г. до 34 хил. лв. през 2021 г. Разходите за външни услуги са прогнозирани да нарастват от 232 хил. лв. за 2017 г. на 289 хил. лв. за 2021 г. Разходите за амортизации са прогнозирани да нарастват от 635 хил. лв. през 2017 г. на 1 050 хил. лв. през 2021 г. Прогнозираните разходи за възнаграждения и осигуровки да се увеличават от 61 хил. лв. за 2017 г. на 79 хил. лв. за 2021 г. Дружеството прогнозира текущия данък от печалбата за периода да се увеличава от 86 хил. лв. на 157 хил. лв.

Общата сума на актива нараства от 14 218 хил. лв. за 2017 г. на 20 416 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на текущите активи. Дълготрайните активи нарастват от 12 627 хил. лв. за 2017 г. на 12 937 хил. лв. за 2021 г. от увеличение на други ДМА. Текущите активи на дружеството се увеличават от 1 591 хил. лв. за 2017 г. на 7 479 хил. лв. през 2021 г., от увеличени вземания от клиенти и доставчици и парични средства в безсрочни депозити.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност от 10 000 хил. лв. Дружеството прогнозира поетапно увеличение на собствения капитал (включващ записан капитал, натрупана загуба/печалба и текущ финансов резултат) и от 9 856 хил. лв. за 2017 г. да нарасне на 15 277 хил. лв. за 2021 г., в резултат на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Собственият капитал се увеличава от 69% в общата стойност на пасива през 2017 г. до 75% в края на периода.

Дружеството не предвижда дългосрочни задължения за периода на бизнес плана. Краткосрочните пасиви се увеличават от 4 362 хил. лв. за 2017 г. до 5 139 хил. лв. през 2021 г., поради увеличение на краткосрочните задължения към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ. При оперативната дейност са прогнозирани плащания по трудови възнаграждения, осигуровки, корпоративни данъци и други разходи. По отношение на инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани основно с инвестиционни разходи за изграждане на ГРМ и съоръжения. По отношение на финансовата дейност не се предвиждат постъпления и плащания до края на периода.

От представените парични потоци за периода 2017-2021 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода на бизнес плана.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България” ЕАД за територията на община Габрово за периода 2017-2021 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2017-2019 г. е със стойности под 1, което е показател, че дружеството може да има затруднения при инвестиране със собствен капитал на нови дълготрайни активи. Тенденцията показва подобряване на този показател, който нараства от 1.10 през 2020 г. на 1.18 за 2021 г.

Коефициентът на обща ликвидност е със стойности под 1 за 2017 г., 2018 г. и 2019 г., което е показател, че дружеството може да не разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения и над 1 за периода 2020-2021 г. Стойността на коефициента нараства, като от 0.36 през 2017 г. достига до 1.46 през 2021 г.

Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Коефициентът е с стойност над 1 за целия период на бизнес плана. Стойността на коефициента от 2.26 за 2017 г. нараства до 2.97 за 2021 г. Това е индикатор, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват тенденция на подобряване на финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България” ЕАД за община Габрово през периода на бизнес плана.

9. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Съгласно чл. 14 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ), енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

„Ситигаз България” ЕАД е предложило тарифна структура, която е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление. Основните потребителски групи са: промишлени клиенти; обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти.

Предложените цени със заявление с вх. № Е-15-35-17 от 18.10.2016 г. за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ на клиенти при изградена връзка на газоразпределителната с газопреносната мрежа, са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Цени за снабдяване с природен газ на клиенти (лв./1000 м ³)
Промислени		
до 10 000 нм ³	215.67	3.74
от 10 000 до 100 000 нм ³	202.67	3.74
от 100 000 до 500 000 нм ³	148.57	3.74
от 500 000 до 1 000 000 нм ³	137.28	3.74
от 1 000 000 до 5 000 000 нм ³	116.25	3.74
ОА и търговски	218.51	4.66
Битови	241.38	11.47

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Промислени	2 900.00
ОА и Т клиенти	1 200.00
Битови клиенти	280.00

Предложените от „Ситигаз България“ ЕАД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Габрово за периода 2017-2021 г. запазват стойностите си спрямо изминалия период.

Заявление с вх. № Е-15-35-17 от 18.10.2016 г., подадено от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Механизмите за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи са в основата на метода на ценообразуване на природния газ – метод „горна граница на цени“. Енергийните предприятия могат да прилагат пониски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране между отделните дейности, както и между групите клиенти.

„Ситигаз България“ ЕАД заявява, че на тази регулаторна база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е: поддържане на конкурентноспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; нестресиране на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време; осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на проекта.

11. Определяне на области за повишаване на ефективността

Основните стратегически приоритети, области и мерки за повишаване на ефективността на „Ситигаз България“ ЕАД са, както следва:

Строителство: 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 специализиран инструментариум и създаване на организация за оптималното ѝ използване.

Производство: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; повишаване производителността на труда – квалификация и мотивация на персонала; рационализиране на снабдителния процес; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; ефективна организация на сервизната дейност; годишно, сезонно и дневно планиране и ръководство на експлоатационния процес.

Маркетинг на услугата: ефективна организация на сервизната дейност; изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); монтиране на електронни разходомери; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите; изграждане на Billing System; изграждане на центрове за работа с потребителите; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на всичко гореизложено е видно, че „Ситигаз България” ЕАД ще разполага с материални и финансови възможности за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Габрово, при спазване на заложените в бизнес плана параметри.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 1 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 „Ситигаз България” ЕАД за периода от 2017 г. до 2021 г., включително, за територията на община Габрово.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА