



## РЕШЕНИЕ

№ И2-Л-358  
от 20.01.2016 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 20.01.2016 г., след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 06.10.2015 г., подадено от „Ситигаз България” ЕАД за изменение и допълнение на издадените лицензии № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница чрез присъединяване на територията на община Ситово към териториалния обхват на издадените лицензии, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 13.01.2016 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 06.10.2015 г. от „Ситигаз България” ЕАД за изменение и допълнение на издадените му лицензии № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница, чрез присъединяване на територията на община Ситово към териториалния обхват на издадените лицензии, на основание чл. 43, ал. 10 и ал. 11 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

„Ситигаз България” ЕАД е приложило към заявлението бизнес план за територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за периода 2016-2020 г.

Със Заповед № 3-Е-205 от 12.10.2015 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подадените документи за съответствие с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. След проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 4, ал. 1 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-63 от 14.10.2015 г. от дружеството са изискани следните допълнителни данни и документи: писмени доказателства, че ще бъдат спазени нормативните изисквания за опазване на околната среда, решения, разрешения и/или разрешителни по околна среда във връзка с присъединяване на територията на община Ситово към лицензираната територия на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница; сравнение на данните, заложи в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план, отчетни данни за периода от 2011-2014 г. и прогнозни данни за 2015 г. за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа, групи клиенти с натрупване и отчетена консумация на природен газ; обосновка на изпълнението на бизнес плана за периода 2011-2015 г. за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 21.10.2015 г. „Ситигаз България” ЕАД е представило: декларация до Регионална инспекция по опазване на околната среда и водите – гр. Русе (РиОСВ – гр. Русе), че ще бъдат спазени изискванията на нормативната наредба по околна среда и водите; сравнение на данните, заложи в инвестиционната и производствена програма на одобрения бизнес план, отчетни данни за периода 2011-2014 г. и прогнозни данни за 2015 г.; обосновка за изпълнението на бизнес плана за периода 2011-2015 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 12.11.2015 г. дружеството е представило коригирани бизнес план и електронен модел на цените. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 15.12.2015 г. „Ситигаз България” ЕАД е представило допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото от „Ситигаз България” ЕАД заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 06.10.2015 г. и приложените допълнително данни и документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-357 от 21.12.2015 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 2 от 07.01.2016 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 13.01.2016 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на „Ситигаз България” ЕАД. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„Ситигаз България” ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 06.10.2015 г. за изменение и допълнение на издадените му лицензии №№ Л-358-08 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и Л-358-12 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница, чрез присъединяване на територията на община Ситово към териториалния обхват на издадените лицензии.

Съгласно чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61 от НЛДЕ, лицензията може да бъде изменена и/или допълнена с решение на комисията по искане на лицензианта.

Според разпоредбата на чл. 43, ал. 10 от ЗЕ, с решение на Комисията територията на общината, която е извън описа на нови обособени територии за разпределение на природен газ и за изменение на съществуващи обособени територии за разпределение на природен газ, за които не е издадена лицензия, може да бъде присъединена към обособена територия за разпределение на природен газ или към територията на община, за която е издадена лицензия за същата дейност, при заявено съгласие от съответната община извън описа и съгласие на титуляря на лицензията.

В изпълнение на изискванията на цитираната разпоредба, дружеството заявява съгласие за присъединяване на територията на община Ситово към териториалния обхват на посочените лицензии.

За обосноваване на хипотезата на чл. 43, ал. 10 от ЗЕ „Ситигаз България” ЕАД е представило препис-извлечение от Решение № 72 по Протокол № 6 от 21.06.2012 г. на Общински съвет - Ситово, с което е възложено на кмета на общината да предприеме всички необходими действия за газифициране на община Ситово, включително да отправи искане до „Ситигаз България” ЕАД територията на община Ситово да бъде включена в лицензиите на дружеството за териториите на общините Силистра, Алфатар, Тутракан и Дулово. Приложено е копие на писмо с изх. № 92-С-63 от 27.08.2012 г., с което кметът на община Ситово отправя искане до „Ситигаз България” ЕАД територията на община Ситово да бъде включена в лицензиите на дружеството. Представено е и копие на протокол от заседание на Съвета на директорите на „Ситигаз България” ЕАД, проведено на 15.09.2015 г., на което е взето решение дружеството да подаде заявление за присъединяване на община Ситово към територията на общините Силистра, Алфатар, Главиница, Дулово и Тутракан, за която има издадени лицензии.

Съгласно чл. 65, ал. 4 от НЛДЕ, в производството за изменение и/или допълване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на

заявленията за издаване на лицензия. В тази връзка, „Ситигаз България” ЕАД е представило необходимите данни и документи, подробно разгледани по-долу:

„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.

Съгласно изискванията на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, към заявлението е приложен идеен проект за изграждане на енергийния обект, за обект „Газоснабдяване на община Силистра”, подобект „Разпределителен газопровод в урбанизираната територия за газоснабдяване на с. Ситово”. Приложеният идеен проект е изготвен от „Технотерм Инженеринг” ЕАД, гр. София, и е заверен от инж. Анатоли Кръстев с регистрационен № 41072 в Камарата на инженерите в инвестиционното проектиране (КИИП).

На основание чл. 11, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ, заявлението съдържа данни за притежаваните и поискани лицензии за други дейности по ЗЕ от „Ситигаз България” ЕАД. Към настоящия момент, заявителят притежава лицензии за дейности по ЗЕ, както следва:

- Лицензия № Л-209-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за срок до 20.09.2040 г.;

- Лицензия № Л-209-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за срок до 20.09.2040 г.;

- Лицензия № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница, за срок до 12.09.2042 г.;

- Лицензия № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница, за срок до 12.09.2042 г.;

- Лицензия № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Габрово, за срок от 35 години;

- 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 години.

Във връзка с изискването на чл. 11, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, заявителят е приложил към заявлението Удостоверение с изх. № 20150720110353 от 20.07.2015 г., издадено от Агенция по вписванията, с което удостоверява вписани обстоятелства и обявени актове към 20.07.2015 г. по партидата на „Ситигаз България” ЕАД.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в”, б. „г” и б. „д” от НЛДЕ декларации от изпълнителния директор на „Ситигаз България” ЕАД, както и декларациите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а” и б. „б” от НЛДЕ от всеки от членовете на Съвета на директорите на дружеството.

Във връзка с изискването на чл. 11, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ е представена справка за дяловото участие на акционерите на „Ситигаз България” ЕАД, както и копие от книгата на акционерите на търговското дружество. Видно от представените данни, капиталът на дружеството е в размер на 60 000 000 лева, разпределени в 60 000 000 бр. акции. Едноличен собственик на капитала е „Група Дружества газ Римини” АД.

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, „Ситигаз България” ЕАД е представило бизнес план, изготвен в съответствие с чл. 13 от НЛДЕ, за територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за периода 2016-2020 г.

Дружеството е представило проект на Общи условия на договорите по ЗЕ и Правила за работа с потребителите на природен газ, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Съгласно чл. 26, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, когато с подаденото заявление се иска изменение на лицензия за разпределение на природен газ и/или за снабдяване с природен газ от крайни снабдители, чрез присъединяване към територия за разпределение на природен газ на територия, която е извън описа по чл. 4, ал. 2, т. 6 от ЗЕ, Комисията проверява наличието на технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура на заявителя за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията и по отношение на заявената за присъединяване територия и икономическата целесъобразност на исканото изменение на лицензия, като се съобразява с принципите по чл. 23 ЗЕ и целите на чл. 2 ЗЕ.

### **1. Данни за опита на „Ситигаз България” ЕАД относно извършване на подобна дейност**

Дружеството „Ситигаз България” ЕАД е основано през септември 2004 г., като същото е 100% дъщерно на италианското дружество за разпределение и продажба на природен газ „Групо Сочета Газ Римини” АД. Дружеството е създадено с цел придобиване на лицензии за разпределение и снабдяване с природен газ в България. След участие и спечелване на търга на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за избор на лицензиант в регион Тракия от страна на „Група Дружества Газ Римини” АД, съгласно българското законодателство, лицензии за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са издадени на българското дружество „Ситигаз България” ЕАД през октомври 2006 г. От 2007 г. нов акционер е държавното „Италианско дружество за чуждестранни предприятия – Симест” АД, с дялово участие в „Ситигаз България” АД от 9,78%. От октомври 2011 г. „Ситигаз България” отново е еднолично акционерно дружество след закупуване на дяловете на „Симест” АД. Лицензионните дейности се извършват в 33 общини на регион Тракия: Пловдив, Септември, Марица, Родопи, Хасково, Кърджали, Велинград, Лесичово, Кричим, Белово, Симеоновград, Минерални бани, Калояново, Брезово, Садово, Чирпан, Раднево, Гълъбово, Казанлък, Мъглиж, Николаево, Павел баня, Гурково, Перушица, Стамболийски, Харманли, Опан, Съединение, Раковски, Братя Даскалови, Куклен, Димитровград и Твърдица. Лицензиите са издадени за срок от 35 години. Освен посочените общини дружеството извършва дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и на територията на следните общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Главиница, Тутракан и Габрово.

Основните дейности, които извършва „Ситигаз България” ЕАД, са: разпределение на природен газ; снабдяване с природен газ от краен снабдител и финансиране и изграждане на вътрешно градски разпределителни мрежи до промишлени, обществено-административни и битови клиенти.

По данни на заявителя, изграждането на газопроводните мрежи се извършва чрез водещи строителни дружества. Контролът се извършва от фирми, лицензирани в областта на технически и строителен надзор, както и от италианските технически служби на фирмата-майка. Организацията и управлението на строителството се осъществява от състава на фирмата.

Дейността е контролирана от въведена система за качество ISO 9001:2008 за инвестиционна дейност, разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител; изграждане и експлоатация на газопроводи, инсталации и съоръжения БДС EN ISO 14001:2005 - за екология, OHSAS 18001:2007 - за условията за сигурност, SA 8000:2008 проектиране на преносни, разпределителни и площадкови газопроводи; проектиране, мениджмънт и реализация на градски газоразпределителни мрежи.

Построената газоразпределителна мрежа от „Ситигаз България” ЕАД от 2006 г. до м. ноември 2015 г. е общо 699 060.38 м, от които 12 966 м са изградени в регион Силистра, включително междуселищни газопроводи.

Освен дългогодишния опит на „Ситигаз България” ЕАД в лицензираните дейности, дружеството използва и повече от 50 години опит на фирмата майка „Група Дружества Газ Римини” АД.

## **2. Описание и основни технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Ситово**

### **2.1. Описание и особености на територията на община Ситово**

Територията на община Ситово е разположена в началото на североизточната част на Дунавската равнина и в северозападната част на област Силистра, и заема площ от 271 кв. км, на 120-150 м надморска височина. Община Ситово граничи с общините Главиница, Дулово, Силистра, като на север достига до брега на р. Дунав.

Релефът е хълмисто-равнинен, наслоен с хоризонтални пластовете от варовици. Климатът е умерено-континентален, с горещо лято и студена зима. В община Ситово са включени 12 населени места, а именно селата: Босна, Гарван, Добротица, Ирник, Искра, Любен, Нова Попина, Поляна, Попина, Ситово, Слатина и Ястребна. По статистически данни, населението на община Ситово наброява 5 396 жители.

Икономиката на община Ситово е доминирана от селското стопанство и свързаните с него производства и лека промишленост, като последната е слабо развита. Съществуващите и новосъздадени предприятия са в отрасъл хранително-вкусова промишленост и не формират голям процент от заетостта на населението в общината.

### **2.2. Основни технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Ситово**

Идейният проект за обект: „Газоснабдяване на община Силистра”, подобект: „Разпределителен газопровод в урбанизираната територия за газоснабдяване на с. Ситово”, част: „Машинно-технологична” е разработен от „Технотерм инженеринг” ЕАД. Проектантът е декларирал, че при разработване на идейния проект са спазени изискванията на: Закон за устройство на територията, Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ; Наредба № 6 за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ, Наредба № 4/2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти, Наредба № Из – 1971/29.10.2009 за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар, Наредба № 8/1999 г. за правила и норми за разполагане на технически проводници и съоръжения в населени места и Наредба за специалното ползване на пътищата. Представена е Обща ситуация – схема за газификация на с. Ситово в мащаб 1:2 000, като в различни цветове са нанесени разпределителните газопроводи по диаметри - Ø110 x 10 мм., Ø90 x 8,2 мм., Ø63 x 5,8 мм.

Газоразпределителната мрежа в с. Ситово се предвижда да работи с налягане 5 bar (0,5 МРа). Захранването на мрежата с природен газ се предвижда да се осъществява от декомпресираща станция, намираща се в северната част на селото. Предвижда се изграждане на газоразпределителна мрежа и присъединяването на десет клиенти от промишления и обществено-административния сектор.

При оразмеряване на газоразпределителната мрежа и газопроводните отклонения, проектантът „Технотерм инженеринг” ЕАД е използвал данни, предоставени от възложителя „Ситигаз България” ЕАД.

Общата дължина на газопроводите, включително отклоненията към клиентите е 3 373,67 м, както следва:

Ø110 x 10 мм – 1 268.11 м

Ø90 x 8,2 мм – 1 103.91 м

Ø63 x 5,8 мм – 1 001.65 м

Газопроводите са предвидени да бъдат положени подземно на дълбочина с покритие най-малко 0,8 м над горната образуваща на газопровода.

Спирателните съоръжения (спирателни кранове) се предвижда да бъдат с диаметри от Ø32, Ø63, Ø90 и Ø110, общо 60 броя.

Газорегулаторните и измервателните пунктове се предвижда да бъдат до 6 м<sup>3</sup>, до 40 м<sup>3</sup> и до 60 м<sup>3</sup>, общо 60 броя.

### **3. График на изграждане и развитие на газоразпределителната мрежа в община Ситово**

Представен е подробен график за строителството на газоразпределителната мрежа (ГРМ) на територията на община Ситово за периода 2016-2020 г., който обхваща четири етапа на строителство:

#### **Първи етап на строителството – 2017 г.**

Захранването на община Ситово с природен газ се предвижда да се осъществява от декомпресираща станция, намираща се в северната част на с. Ситово. Разпределителният газопровод влиза по шосето с. Ситово - гр. Дулово, разклонявайки се по трасето на по-малки диаметри. На този етап се предвижда присъединяването на един промишлен, три обществено-административни и около 20 битови клиенти. Ще бъдат изградени 1 268.11 м газоразпределителна мрежа с диаметър Ø110 мм и 1 013.12 м от Ø90 мм до Ø32 мм, 200 м отклонения с диаметър от Ø90 мм до Ø32 мм и 24 бр. съоръжения за тяхното присъединяване.

#### **Втори етап на строителството – 2018 г.**

Вторият етап на строителство започва с разширяване на ГРМ в с. Ситово. На този етап се предвижда изграждане на ГРМ, която осигурява присъединяването на още един промишлен, два броя обществено-административни клиенти и около 10 бр. битови клиенти. Ще бъдат изградени 542.44 м газоразпределителна мрежа с диаметър от Ø90 мм до Ø32 мм, 150 м отклонения и 13 бр. съоръжения за тяхното присъединяване.

#### **Трети етап на строителството – 2019 г.**

Третият етап на строителство предвижда изграждане на ГРМ, която осигурява присъединяването на промишлени и обществено-административни клиенти в другите селища на общината и около 20 бр. битови клиенти в с. Ситово. Ще бъдат изградени 825 м газоразпределителна мрежа с диаметър от Ø63 мм до Ø32 мм, 150 м отклонения и 23 бр. съоръжения за тяхното присъединяване

#### **Четвърти етап на строителството – 2020 г.**

Четвъртият етап на строителство продължава с разширяване на ГРМ на община Ситово. На този етап се предвижда изграждане на ГРМ, която да осигури присъединяването на около 20 бр. битови клиенти. Ще бъдат изградени 300 м газоразпределителна мрежа с диаметър Ø32 мм, около 100 м отклонения и 20 бр. съоръжения за тяхното присъединяване.

### **4. Данни за управленската и организационната структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране**

Видно от представените данни, структурата на управление и организация на „СитиГаз България“ ЕАД е следната:

Дирекция маркетинг и продажби определя потреблението на потенциалните клиенти в различните градове с цел да се съберат основните данни за развитието и големината на мрежата, ценни за процеса на проектиране. След изграждане на мрежите това направление отговаря за отношенията с клиентите в процеса на покупка и продажба на природен газ.

Дирекция техническа осъществява процеса на реализация на мрежите, вкл. процеса на проектиране, доставки, строителство, както и техническата експлоатация на готовите мрежи съгласно изискванията на българските норми, вкл. отчитане на консумациите.

Дирекция финанси извършва финансовото управление, обезпечаване на инвестиционната дейност на дружеството, финансово-счетоводната дейност при всички процеси на действие на дружеството.

Диспечерски център на управление работи в 24 часов режим, оборудван е с автоматична система на регистрация на повикванията. Осъществява координация на дейността с „Булгартрансгаз“ ЕАД и клиентите. Извършва експлоатация и оперативен контрол на мрежите за природен газ, действа при аварийни ситуации, отстранява аварии при мрежата и при консуматорите.

Броят на служителите, с които се осъществява лицензионната дейност на дружеството, е тридесет и двама души. Служителите са с висше икономическо, висше техническо или средно техническо образование. Представени са схема на управление и справка за структурата и квалификацията на персонала на „Ситигаз България“ ЕАД, зает в упражняването на лицензионната дейност. Предвижда се наемането на още 10 души персонал през следващите години.

Съгласно представените от заявителя данни, функционира централен офис на „Ситигаз България“ ЕАД - офис София, и регионални офиси, в т.ч. офис Силистра. Дружеството предвижда отварянето на локални офиси в общините Дулово, Тутракан, Алфатар и Главиница. През 2017 г. такъв офис ще бъде отворен и в община Ситово, който ще бъде на пряко подчинение на офис Силистра. До започване на строително-монтажните работи се предвижда назначаване на един служител, а след това и втори.

**5. Данни за притежаваните от „Ситигаз България“ ЕАД материални ресурси, включително данни за информационни мрежи и софтуер за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**

По данни на „Ситигаз България“ ЕАД, дружеството осъществява своята дейност посредством различни материални ресурси в зависимост от вида и задачата, която има за изпълнение. Основно тези ресурси са към следните направления:

Маркетинг: дейността се извършва от служители на компанията, които са обезпечени с всички необходими средства - автомобили, компютри и др.

Строителство на газопроводи: дейностите проектиране, технически и строителен надзор, мениджмънт на строителството, строителство на газопроводи и съоръжения се извършват съгласно договори с фирми, които притежават необходими разрешения да извършват съответните дейности, сключени чрез проведени конкурси и по пазарни цени.

За контрол на строителството, „Ситигаз България“ ЕАД заявява, че притежава уреди за измерване на дължината на газопроводите (механични и електронни).

Експлоатация на газопроводите: дейността се извършва от служители на фирмата, които са обезпечени с всички необходими средства като автомобили, работно облекло, инструменти, газанализатори, уреди за търсене на изтичания на природен газ.

Центърът за диспечерско управление (ЦДУ) е оборудван с компютърна система за регистрация и управление, състояща се от сървър и телефонна система съгласно изискване на Наредба № 12 за дейността на операторите на газопреносната и газоразпределителните мрежи, и съответния софтуер. Системата извършва 24 часова връзка между клиент, ЦДУ на „Булгартрансгаз“ ЕАД и клиентите.

Административно-счетоводни услуги: въведена е система за издаване на фактури „Джада“, която извършва обслужване на клиентите с максимална бързина и специализирана програма „Конто“ за осъществяване на счетоводна дейност. Други съществуващи програми на всеки компютър са: Microsoft Word, Excel, Office, Autocad. Приложено е копие от инвентарна книга на „Ситигаз България“ ЕАД.

Регионалният офис в гр. Силистра и локалният офис в с. Ситово се предвижда да имат следното оборудване: компютри до 5 бр., принтери 2 бр., скенери 2 бр., телефонна система с интернет връзка, лек/лекотоварен автомобили.

#### **6. Доказателства, че са спазени нормативните изисквания за безопасни и здравословни условия на труд**

„Ситигаз България” ЕАД е представило копие от Оценка на риска за здравето и безопасността при работа, изготвена от „А. Д. АЛЕКСАНДРА” ЕООД - Служба по трудова медицина през м. юни 2015 г. Приложено е също така копие от Списък на разработени правила по безопасност и здраве при работа с работното оборудване в процеса на работа на „Ситигаз България” ЕАД, одобрен от изпълнителния директор на дружеството, както и копия от различните видове разработени правила.

#### **7. Доказателства, че ще бъдат спазвани нормативните изисквания за опазване на околната среда**

Представено е писмо с вх. № АО 4900 от 18.09.2015 г. на РИОСВ – гр. Русе, видно от което председателят на Съвета на директорите на „Ситигаз България” ЕАД е внесъл декларация, че при присъединяването на община Ситово към територията на общините Силистра, Дулово, Тутракан, Алфатар и Главиница ще бъдат изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за одобряване на проектите.

Натрупаният опит на „Ситигаз България” ЕАД дава възможност за качествено изграждане и експлоатация на газоразпределителните мрежи и съоръжения на територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и територията на община Ситово, която ще бъде присъединена.

Изградената газоразпределителна мрежа на територията на общините Силистра, Дулово, Тутракан, Алфатар и Главиница е с дължина 12 966 м. Дружеството прогнозира в края на 2015 г. да присъедини към ГРМ 11 клиенти, от които 1 промишлен и 10 обществено-административни и търговски клиенти. Прогнозирана е обща годишна консумация на природен газ 60 хил. м<sup>3</sup>, от която 40 хил. м<sup>3</sup> да са от промишлените и 20 хил. м<sup>3</sup> от обществено-административните и търговски клиенти.

#### **I. Изпълнение на бизнес плана на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2011-2015 г.**

„Ситигаз България” ЕАД е планирало за периода 2011-2015 г. да изгради на лицензираната територия 111 545 м ГРМ, като са изградени 12 966 м, което е 11,62% от предвиденото в одобрения бизнес план на дружеството. Планираните общи инвестиции за периода 2011-2015 г. са в размер на 10 376 хил. лв., а извършените инвестиции са 1 700 хил. лв., което е 16,38% от предвиденото в одобрения бизнес план на дружеството. Изпълнението на изградената мрежа за изминалите години е следното: 2011 г. – 0%, 2012 г. – 0%, 2013 г. – 0%, 2014 г. – 29%, 2015 г. – 33%. Изпълнението на инвестициите в ГРМ и съоръжения за изминалите години е следното: 2011 г. – 0%, 2012 г. – 0%, 2013 г. – 0%, 2014 г. – 37%, 2015 г. – 37%.

Планираната обща консумация на промишлените клиенти за периода 2011-2015 г. е в размер на 11 709 хил. м<sup>3</sup>, а реализираната консумация е 40 хил. м<sup>3</sup>, което е 0.3% от предвиденото в одобрения бизнес план. Планираната обща консумация на обществено-административните и търговски клиенти за периода 2011-2015 г. е в размер на 5 996 хил. м<sup>3</sup>, а реализираната консумация е 20 хил. м<sup>3</sup>, което е 0.3% от предвиденото в одобрения бизнес план. Планираната обща консумация на битовите клиенти за периода 2011-2015 г. е в размер на 3 567 хил. м<sup>3</sup>, а реализираната консумация е 0 хил. м<sup>3</sup>.

От гореизложеното е видно, че има неизпълнение на бизнес плана по отношение на консумацията на всички групи клиенти за периода 2011-2015 г.

Сравнението на данните за броя клиенти за периода на бизнес план 2011-2015 г. и отчетните данни за същия период показва, че има неизпълнение на бизнес плана по отношение на присъединяването на всички групи клиенти за периода 2011-2015 г.



С писмо вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 21.10.2015 г. „Ситигаз България” ЕАД е приложило обосновка за изпълнението на бизнес плана за периода 2011-2015 г. Според дружеството, изпълнението на бизнес плана за газификация на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница е претърпяло значително изменение поради забавянето от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД на изграждането на преносния газопровод Добрич - Силистра и съответно липсата на захранване с природен газ на съответния регион. Строителството на газоразпределителната мрежа в град Силистра е започнало през 2014 г. с уверение, че до месец март 2015 г. преносният газопровод ще бъде въведен в експлоатация. Строителството на същия е забавено поради обективни причини. „Ситигаз България” ЕАД заявява, че въпреки проблемите, дружеството продължава строителството на ГРМ и през 2015 г. През този период някои от промишлените клиенти като „Меком“ АД и „Брос Холдинг“ ООД са прекратили своята дейност, а те са били основните промишлени клиенти в региона с най-висок потенциал за потребление на природен газ. „Ситигаз България” ЕАД има сключени договори за присъединяване с един промишлен и десет обществено-административни клиента. Дружеството няма сключени договори с битови клиенти, поради нежеланието им да подпишат такива и да заплащат такса за присъединяване, преди ГРМ да е пусната в експлоатация.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 15.12.2015 г. „Ситигаз България” ЕАД уведомява Комисията, че преносният газопровод Добрич – Силистра е изграден и открит официално. Лицензиантът заявява, че на 03.12.2015 г. е извършил загазяване на ГРМ на гр. Силистра, извършват се 72-часови проби от запълване с природен газ на газопроводи на девет обществено-административни обекти и до края на 2015 г. ще започне продажбата на природен газ на първите клиенти.

„Ситигаз България” ЕАД прогнозира до средата на 2016 г. да бъде изградена и станция за компресиран природен газ на територията на гр. Силистра, което ще даде възможност за захранване и на останалите общини, включени в лицензионната територия.

## **II. Бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2016-2020 г.**

Бизнес планът на „Ситигаз България” ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и 3 от НЛДЕ. Разгледани и анализирани са основните технически и икономически аспекти, финансовото състояние на дружеството към момента на съставяне на бизнес плана, както и очакваното развитие на дейността за периода 2016-2020 г.

### **1. Инвестиционна програма**

По данни на „Ситигаз България” ЕАД, в процеса на подготовка на бизнес плана дружеството е направило маркетингово проучване за потребление на природен газ на територията на лицензията, което отразява значително намаление на прогнозите за потреблението в сравнение с предишния период поради настъпили отрицателни промени в икономическата ситуация в региона. Това води до съответно намаление в размера на планираните инвестиции от страна на „Ситигаз България“ ЕАД през новия регулаторен период. Поради отдалечеността на четирите общини от община Силистра, както и на община Ситово, предложена за присъединяване в настоящия бизнес план, за тях е разработена схема за снабдяване с компресиран природен газ, като за това са предвидени съответните инвестиции.

Инвестициите за газификация на общините в рамките на лицензията: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница и предложената за присъединяване в периода 2016-2020 г. община Ситово следват технико-икономическа логика на поетапно изграждане на ГРМ и възвръщаемостта на инвестициите.

Предложените етапи за развитие на проекта за газификация са направени при следните условия: развитие на газоснабдяването на териториите на лицензията; максимално използване капацитета на съществуващите газопроводи и газификация на

обособени жилищни и промишлени зони за цялата територия на лицензията, както и уплътняване на съществуващата мрежа чрез включване на нови клиенти.

Графикът на строителството през годините по общини е, както следва:

- 2016 г. - Силистра;
- 2017 г. - Силистра, Алфатар и Ситово;
- 2018 г. - Силистра, Тутракан, Дулово и Ситово;
- 2019 г. - Силистра и Ситово;
- 2020 г. - Силистра, Главиница и Ситово.

При изготвяне на строителната си програма, „Ситигаз България“ ЕАД е взело под внимание наличието на големи промишлени и обществено-административни клиенти, които да осигурят равномерни приходи през цялата година.

За петгодишния период на бизнес плана, дружеството предвижда изграждането на територията на шестте общини на общо 8 195 м газоразпределителни мрежи, от които 5 970 м разпределителни до и в общините, 2 225 м газопроводни отклонения и 526 съоръжения в общините на обща стойност 1 441 хил. лв.

*Прогнозните инвестиции и дължината на предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения по години на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница, вкл. община Ситово са посочени в таблица № 1:*

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	ОБЩО:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	210	211	87	91	86	<b>685</b>
	м	2 465	2 530	1 060	1 100	1 040	<b>8 195</b>
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	217	414	38	48	39	<b>757</b>
	бр.	88	141	79	117	101	<b>526</b>
Общо:	хил. лв.	<b>427</b>	<b>625</b>	<b>125</b>	<b>139</b>	<b>125</b>	<b>1 441</b>

Общата стойност на инвестиционната програма за петгодишния период възлиза на 1 441 хил. лева. Дружеството предвижда изграждане на ГРМ и съоръжения на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово. Предвидени са инвестиции за дълготрайни материални активи, в това число за разпределителни газопроводи, линейна част и отклонения, декомпресиращи и одориращи станции и съоръжения, необходими за дейността „разпределение на природен газ“. В общата стойност на инвестиционната програма влиза изграждането на три декомпресиращи станции за община Ситово през 2016 г. и общините Дулово и Тутракан през 2017 г. Планираните инвестиции за декомпресиращи станции възлизат на 480 хил. лв. общо, или по 160 хил. лв., и са включени в инвестициите за съоръжения. Инвестициите за разпределителни газопроводи - линейна част възлизат на 506 хил. лв., а останалата част от инвестициите за ГРМ в размер на 179 хил. лв. са предвидени за отклонения.

Разходите за изграждане на газоразпределителната мрежа включват инвестиционни разходи за строителство на ГРМ в общините и на газопроводни отклонения до общинските центрове.

## 2. Производствена програма

По данни на лицензианта, разработването на производствената програма за територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница, вкл. община Ситово се основава на средносрочни прогнози, съобразени с тенденциите на пазара и основните фактори, които го определят, а именно: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти, както и влиянието на общите икономически тенденции.

През регулаторния период 2016-2020 г. „Ситигаз България” ЕАД планира да присъедини общо 907 бр. клиенти:

- 50 бр. промишлени клиенти, в т.ч.: на територията на община Силистра - 27 бр. и на територията на общините Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово - 23 бр.

- 217 бр. обществено-административни клиенти, в т.ч.: на територията на община Силистра - 145 бр.; на територията на общините Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово - 72 бр.

- 640 бр. битови клиенти, в т.ч.: на територията на община Силистра - 435 бр. и на територията на общините Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово - 205 бр.

„Ситигаз България” ЕАД е предвидило до края на 2015 г. да се присъединяват клиенти само на територията на община Силистра, а от първата година на бизнес плана и от общините Алфатар и Ситово. От 2017 г. ще се присъединяват клиенти и от общините Дулово и Тутракан, съгласно инвестиционната програма.

Промишлените, обществено-административните и битовите клиенти ще се присъединяват поетапно през целия петгодишен период на бизнес плана. Дружеството ще разчита на първите две групи клиенти, тъй като от една страна те ще осигуряват равномерни приходи за лицензианта през цялата година поради непрекъснатия си режим на ползване на природен газ. Дружеството очаква битовата газификация да стане предпочитан начин за отопление и броят на газифицираните обекти всяка година да нараства.

*Прогнозната годишна консумация през периода на бизнес плана е посочена в таблица № 2:*

Таблица № 2

Групи и подгрупи клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Промишлени клиенти</b>	хнм <sup>3</sup> /г.	<b>410</b>	<b>500</b>	<b>520</b>	<b>1 627</b>	<b>1 693</b>
до 10 000 нм <sup>3</sup>	хнм <sup>3</sup> /г.	30	40	60	52	78
от 10 000 до 100 000 нм <sup>3</sup>	хнм <sup>3</sup> /г.	230	175	175	230	270
от 100 000 до 500 000 нм <sup>3</sup>	хнм <sup>3</sup> /г.	150	285	285	285	285
от 500 000 до 1 000 000 нм <sup>3</sup>	хнм <sup>3</sup> /г.	0	0	0	1 060	1 060
<b>ОА и търговски клиенти</b>	хнм <sup>3</sup> /г.	<b>340</b>	<b>612</b>	<b>961</b>	<b>1 394</b>	<b>1 845</b>
<b>Битови клиенти</b>	хнм <sup>3</sup> /г.	<b>111</b>	<b>222</b>	<b>366</b>	<b>546</b>	<b>768</b>
<b>Общо:</b>	хнм <sup>3</sup> /г.	<b>861</b>	<b>1 334</b>	<b>1 847</b>	<b>3 567</b>	<b>4 306</b>

*Прогнозният брой клиенти с натрупване през годините на бизнес плана е посочен в таблица № 3:*

Таблица № 3

Групи и подгрупи клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промишлени	брой	9	18	26	37	50
до 10 000 нм <sup>3</sup>	брой	4	8	12	16	23
от 10 000 до 100 000 нм <sup>3</sup>	брой	4	7	10	14	19
от 100 000 до 500 000 нм <sup>3</sup>	брой	1	3	4	5	6
от 500 000 до 1 000 000 нм <sup>3</sup>	брой	0	0	0	2	2
Обществено-административни и търговски	брой	38	72	113	164	217
Битови	брой	75	185	305	455	640
Общо:	брой	122	275	444	656	907

Дейността на дружеството по отношение на газификацията на промишлените клиенти се състои в подмяна или ремонт на съществуващите горивни уредби, годни за работа с природен газ. В котелните помещения ще бъдат изградени: аварийна вентилация, аварийно осветление, аварийно-известителна звукова и светлинна сигнализация с датчици за постоянен контрол на концентрацията на отровни газове в помещението.

Включването към газоразпределителната мрежа на административни и обществени сгради и търговски клиенти ще се извършва чрез монтаж на необходимото газово оборудване или чрез реконструкция на съществуващото. С приоритет ще се включват обществени заведения със социална значимост като училища, детски заведения, административни сгради и други.

По отношение газификацията на битови клиенти се предвижда природният газ да постъпва директно в газифицираното жилище, като предварително налягането му е регулирано от 0,1 на 0,02 бара с регулатор за клиентите, монтиран пред замерните устройства. Вътрешната разводка на газопроводите се извършва по проект от собственика и се изпълнява според финансовите възможности на клиента.

През периода 2016-2020 г. дружеството предвижда общините Тутракан, Дулово и предложената за присъединяване община Ситово да се снабдяват с природен газ виртуално от довеждащия газопровод, изграден до община Силистра. Чрез компресираща станция в Силистра необходимият за тези общини природен газ ще се обработва до съгъстен природен газ (СПГ). СПГ ще се товари на специализирани транспортни средства и ще се превозва до декомпресиращите станции, които ще бъдат изградени в трите общини през следващите 5 години. След декомпресирането му, природният газ ще бъде пуснат в ГРМ на общините.

„Ситигаз България“ ЕАД предвижда компресиращата станция на територията на община Силистра да бъде изградена от друга компания. Дружеството ще използва външни услуги за компресирането и превоза на СПГ до общините с виртуална газификация, като транспортните средства за превоза до декомпресиращите станции ще бъдат наемани според обема на потреблението.

### **3. Ремонтна (експлоатационна) програма**

Ремонтната програма обхваща дейности *по отношение на газопроводите от ГРМ*: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени; 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 дейности по разширение на ГРМ; текуща поддръжка на кранови възли; боядисване, противопожарни мерки около площадките, гърнета; извършване на основни ремонти; 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, компресираща и декомпресиращи станции; извънпланови (аварийни) ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал и „База данни“ за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

*По отношение на системата за катодна защита* са предвидени: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията, анализ и мерки; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации; поддръжка и обслужване на въздушни преходи (боядисване, ограждения, предупредителни табелки); извършване на ремонти по системата (анодни заземители, електроизолиращи фланци, 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 нарушения.

*Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва*: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращите станции и съставяне на досиета и на „База данни“ за съоръженията; проверка и подаване на газ на нови промишлени и обществено-административни потребители, инструктаж;

проверка и подаване на природен газ за сградни газови инсталации на нови битови клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

*По отношение на разходомерните системи се предвижда:* измерване и отчитане на количествата природен газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване и съставяне на „База данни“ за всички елементи на разходомерните системи.

*Аварийната готовност и газова безопасност включва:* организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на степента на одориране на газа по камерен метод; проверка на концентрацията на одоранта в природния газ по приборен метод; поддръжка на аварийните автомобили и оборудването.

*Работата с клиентите* включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на газ към клиентите; издаване на оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; експлоатация и поддръжка на автоматизираните средства за диспечерско управление; събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ, поддръжка и архив на базата 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, отдих, туризъм и бизнес облекло; медицинско обслужване на служителите; подпомагане на персонала при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2-годишна възраст) и при необходимост от скъпоструващо лечение; допълнително доброволно пенсионно осигуряване; застраховка. 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 и привличане на висококвалифицирани сътрудници.

Според „Ситигаз България” ЕАД газификацията и развитието на дейността на дружеството ще имат социално-икономическо влияние върху населението на територията на общините, включени в лицензиите, изразяващо се в следните аспекти:

- социален - откриване на нови работни места, свързани с експлоатацията и управлението на ГРМ, обучение и квалификация на потенциални местни трудови ресурси, подобряване на условията на труд на работниците и служителите, 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 общинските бюджети, повишаване на комфорта на живот в общините;
- екологичен - 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 дейностите са формирани за периода на бизнес плана при цени към момента на изготвянето му. Основните фактори, които се отразяват върху прогнозните стойности на разходите са: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите;

разходи за експлоатация и поддръжка на природен газ и разходи, пряко зависещи пренесените/доставените количества природен газ.

**Разходи за дейността „разпределение на природен газ”**

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

Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват следните видове разходи: разходи за материали, зависещи от количеството пренесен природен газ, загуби на газ по мрежата и други разходи.

*Прогнозната структура и обем на разходите по икономически елементи за дейността „разпределение на природен газ” са посочени в таблица № 4:*

Таблица № 4

Разходи по елементи (хил.лв.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо
<b>Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:</b>	<b>208,16</b>	<b>267,73</b>	<b>319,93</b>	<b>351,44</b>	<b>416,95</b>	<b>1 564,20</b>
Разходи за материали	7,87	10,25	12,41	1343	14,40	58,36
Разходи за външни услуги	25,36	31,72	34,01	39,71	43,3	174,11
Разходи за амортизации	152,22	203,05	244,23	269,01	329,97	1 198,47
Разходи за заплати	16	16	21,33	21,33	21,33	96
Разходи за социални осигуровки	2,96	2,96	3,95	3,95	3,95	17,76
Социални разходи	1	1	1	1	1	5
Други разходи	2,75	2,75	3	3	3	14,50
<b>Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР</b>	<b>0,34</b>	<b>0,53</b>	<b>0,74</b>	<b>1,43</b>	<b>1,72</b>	<b>4,77</b>
<b>Общо разходи за разпределение:</b>	<b>208,50</b>	<b>268,26</b>	<b>320,67</b>	<b>352,86</b>	<b>418,68</b>	<b>1 568,97</b>

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение на природен газ” за периода 2016-2020 г. най-голям дял имат разходите за амортизация – 76%, следвани от разходи за външни услуги – 11% и разходи за заплати и възнаграждения – 6%.

*Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са разделени на условно-постоянни разходи, независещи от доставените количества газ и разходи за снабдяване, пряко зависещи от пренесените количества природен газ.*

Условно-постоянните разходи, независещи от доставените количества природен газ, включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални и други разходи.

Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, не са предвидени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.

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

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил.лв.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо
<b>Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:</b>	<b>35,25</b>	<b>35,62</b>	<b>38,15</b>	<b>38,32</b>	<b>38,47</b>	<b>185,81</b>
Разходи за материали	4,37	4,75	4,90	5,07	5,22	24,31
Разходи за външни услуги	6	6	6	6	6	30
Разходи за амортизации	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	60,14
Разходи за заплати	10	10	12	12	12	56
Разходи за социални осигуровки	1,85	1,85	2,22	2,22	2,22	10,36
Социални разходи						0
Други разходи	1	1	1	1	1	5
<b>Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Общо разходи за снабдяване:</b>	<b>35,25</b>	<b>35,62</b>	<b>38,15</b>	<b>38,32</b>	<b>38,47</b>	<b>185,81</b>

При прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за периода на бизнес плана най-голям дял имат разходите за амортизации – 32%, следвани от разходи за заплати и възнаграждения – 30% и разходи за външни услуги – 16%.

### **5.1. Условно-постоянни разходи**

**5.1.1. Разходите за материали включват:** разходи за горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2013 г. в размер на 149 лв./км.; разходи за работно облекло, прогнозирани на база персонал за покупка на лятно и зимно работно облекло; разходи за канцеларски материали, прогнозирани на база персонал; разходи за материали за текущо поддържане, които представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ и са прогнозирани като процент от стойността на изградените линейни участъци (приблизително 1% от стойността на изградените участъци).

### **5.1.2. Разходите за външни услуги включват:**

- *разходи за застраховки* за дейността „разпределение“, които са прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи и включват: имуществена застраховка „Индустриален пожар”, „Кражба чрез взлом” и гражданска застраховка „Юридически лица”; застраховки за дейността „снабдяване с природен газ” – „Гражданска отговорност” и „Каско”;

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

- *пощенски разходи, телефони и абонаментни такси*, прогнозирани в зависимост от броя на офисите на дружеството, които са в размер на 83 лв./месечно за всеки офис;

- *разходи за абонаментно поддържане*, които включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации, и разходите за поддържане за аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър в размер на 1 393 лв.;

- *разходи за реклама и рекламни материали*, прогнозирани в размер на 1 000 лв. годишно на офис;

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

- *разходи за наем*, които включват наем на офиси и са прогнозирани на база площ на офисите и среден размер за наем в региона от 5 лв./кв. м на месец;

- *разходи за проверка на уреди*, които включват разходи за задължителни периодични проверки на измервателните средства, с които се извършва лицензионната дейност. Прогнозирани са в размер на 10 лв./г. за всяко въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и битово съоръжение при съответната периодичност на проверките;

- *експертни и одиторски разходи*, които са прогнозирани като 0,10% от стойността на приходите;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, които са прогнозирани на база площ на офисите и среден разход от 5 лв./кв.м годишно.

**5.1.3. Разходите за амортизации** са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ, при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

**5.1.4. Разходите за заплати и възнаграждения** включват разходите за заплати на целия персонал, съобразени със средните заплати за региона.

**5.1.5. Разходите за социални осигуровки** включват социално-осигурителните вноски, начислени върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

**5.1.6. Социалните разходи** включват разходи за ваучери за храна на служителите.

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

Дружеството посочва, че в състава на условно-постоянните разходи не са включени начислените 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/доставен природен газ и разходните норми на дружеството. Разходите за одорант са прогнозирани в съответствие с разходната норма в размер на 0.25 mg/m<sup>3</sup> и прогнозните количества за реализация.

## **6. Финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2012–2014 г.**

От представените годишни финансови отчети на „Ситигаз България” ЕАД е видно, че за периода 2012-2014 г. финансовите резултати на дружеството са следните: загуба от 877 хил. лв. за 2012 г.; загуба от 1 438 хил. лв. за 2013 г. и загуба в размер на 1 902 хил. лв. за 2014 г.

Общите приходи от дейността на дружеството намаляват от 59 192 хил. лв. през 2012 г. до 52 380 хил. лв. за 2014 г. С най-голям дял от реализираните приходи са приходите от продажба на природен газ, които намаляват от 57 905 хил. лв. през 2012 г. на 51 320 хил. лв. за 2014 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги, финансови и други приходи.

Общите разходи на дружеството за дейността за периода намаляват от 60 095 хил. лв. за 2012 г. до 54 296 хил. лв. за 2014 г. Разходите за природен газ, материали и консумативи намаляват от 50 286 хил. лв. за 2012 г. на 43 497 хил. лв. за 2014 г. Разходите за външни услуги нарастват от 2 524 хил. лв. през 2012 г. на 2 609 хил. лв. за 2014 г. Разходите за амортизации увеличават от 3 891 хил. лв. през 2012 г. на 4 978 хил. лв. през 2014 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 1 059 хил. лв. на 1 214 хил. лв. за 2014 г.

Общата сума на актива намалява от 130 065 хил. лв. за 2012 г. на 118 916 хил. лв. за 2014 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 103 194 хил. лв. за 2012 г., като достигат до 108 999 хил. лв. през 2014 г. Текущите активи на дружеството намаляват от 26 871 хил. лв. през 2012 г. на 9 917 хил. лв. през 2014 г.

Основният капитал на дружеството за посочения период остава непроменен в размер на 60 хил. лв. Резервите са в размер на 559 хил. лв. годишно и остават без промяна през посочения период. В резултат на натрупаните загуби, собственият капитал на дружеството намалява от 60 289 хил. лв. за 2012 г. на 56 949 хил. лв. за 2014 г.

Нетекущите пасиви намаляват от 59 432 хил. лв. за 2012 г. на 3 697 хил. лв. за 2014 г., в резултат на намаляване на задълженията към свързани лица и дългосрочни задължения към банкови институции. Текущите пасиви нарастват от 10 344 хил. лв. за 2012 г. на 58 270 хил. лв. за 2014 г. в резултат на увеличение на задълженията по банкови заеми и задължение към свързани лица.

*Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 6:*



Таблица № 6

Показатели	Отчет		
	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Общо приходи (хил. лв.)	59 192	57 001	52 380
Общо разходи (хил. лв.)	60 095	58 454	54 296
Счетоводна загуба (хил. лв.)	903	1 453	1 916
Финансов резултат(хил. лв.)	-877	-1 438	-1 902
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.58	0.56	0.52
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2.60	1.44	0.17
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0.86	0.88	0.92

**Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България” ЕАД, за периода 2012-2014 г.**

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойности под 1 за периода, като от 0.58 за 2012 г. и намалява до 0.52 за 2014 г. Това означава, че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност е 2.60 за 2012 г., като намалява на 1.44 за 2013 г., но остава над единица, което е показател, че през двете години дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. През 2014 г. коефициента е със стойност 0.17 и индикатор, че дружеството може да имало затруднения при погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност (съотношението между собствен капитал и краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) нараства от 0.86 за 2012 г. на 0.92 за 2014 г., но остава под единица за периода, 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 2012-2014 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 общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за периода 2016-2020 г.**

Собственият капитал (включващ основен капитал и натрупана загуба/печалба), заложен в модела за цени се предвижда да се увеличи от 557 хил. лв. за 2016 г. на 1 002 хил. лв. през 2017 г., 1 101 хил. лв. през 2018 г., 1 223 хил. лв. през 2019 г. до 1 637 хил. лв. през 2020 г., като делът на собствения капитал е 100%.

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за периода 2016-2020 г. е в размер на 6.67%, като е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6% и процента на данъчните задължения.

**Инвестиционна програма и финансиране**

Инвестиционната програма на дружеството за периода на бизнес плана 2016-2020 г. включва изграждането на 8 195 м ГРМ и прилежащите й съоръжения на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, на обща стойност 1 441 хил. лв.

„Ситигаз България” ЕАД предвижда да използва собствени средства и реинвестирани парични средства за всяка година. Видно от приложено копие от протокол от заседание на Съвета на Директорите на „Ситигаз България” ЕАД, проведено на 15.09.2015 г., е взето решение за финансиране на планираните инвестиции на територията на община Ситово да бъдат използвани собствени средства.

Източниците на средства за финансиране на проекта покриват: инвестициите в ГРМ и съоръжения, инвестициите в други дълготрайни активи и нематериални активи, необходими за осъществяването на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ.

„Ситигаз България” ЕАД има основен капитал от 60 млн. лв., които в по-голямата си част са инвестирани в газопроводни мрежи. Дружеството разполага със свободен паричен ресурс за финансиране на инвестиционната програма на бизнес плана за тази лицензионна територия и няма да използва дългово финансиране.

***Очаквано финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2016-2020 г. за територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово***

„Ситигаз България” ЕАД е представило прогнозен финансов отчет за 2015 г. за лицензионна територия на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница. Общите приходи за 2015 г. са прогнозирани на 165 хил. лв. Общо разходите са на стойност 289 хил. лв. Финансовият резултат е прогнозиран като загуба в размер на 124 хил. лв. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2015 г. е 0,35; коефициентът на обща ликвидност е с прогноза 0,17 и коефициентът на финансова автономност е 0,44 за 2015 г. Всички коефициенти са под единица, което е показател, че се очаква финансовото състояние на дружеството за тази лицензионна територия да бъде лошо.

Дружеството е представило прогнозен баланс, отчет за приходи и разходи и обобщени баланс и отчет за приходите и разходите за периода 2016-2020 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 № 7:*

Таблица № 7

Показатели	Прогноза				
	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
Общо приходи (хил. лв.)	651	967	1 261	2 330	2 818
Общо разходи (хил. лв.)	601	857	1 125	1 871	2 243
Счетоводна печалба (хил. лв.)	50	109	136	460	575
Финансов резултат(хил. лв.)	45	98	123	414	518
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.47	0.59	0.66	0.88	1.02
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0.21	0.25	0.45	0.86	1.02
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0.69	1.09	1.07	1.11	1.30

„Ситигаз България” ЕАД прогнозира за годините от периода на бизнес плана да реализира печалби, както следва: 45 хил. лв. за 2016 г., 98 хил. лв. за 2017 г., 123 хил. лв. за 2018 г., 414 хил. лв. за 2019 г. и 518 хил. лв. за 2020 г.

Структурата на общите приходи за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на крайни клиенти и приходи от извършени услуги по присъединяване. Дружеството прогнозира нарастване на приходите от 651 хил. лв. за 2016 г. до 2 818 хил. лв. за 2020 г. Най-голям относителен дял в приходите имат приходите от продажба на природен газ, които от 88% през 2016 г. нарастват до 97% през 2020 г. Ефективността на приходите от продажба на 100 лв. разходи се увеличава от 107.44 лв. приход за 2016 г. до 122.50 лв. приход на 100 лв. разходи през 2020 г.

Дружеството е прогнозирано общите разходи да се увеличат от 601 хил. лв. за 2016 г. на 2 243 хил. лв. за 2020 г. Разходите за покупка на природен газ имат основен дял в общите разходи за дейността, като прогнозата е да нараснат от 59% за 2016 г. на 80% за

2020 г. Разходите за амортизации нарастват от 164 хил. лв. за 2016 г. на 342 хил. лв. през 2020 г. Разходите за външни услуги са прогнозирани да се увеличават от 31 хил. лв. за 2016 г. на 49 хил. лв. през 2020 г. Разходите за материали се прогнозира да нарастват от 12 хил. лв. за 2016 г. на 20 хил. лв. за 2020 г. Прогнозираните разходи за възнаграждения и осигуровки нарастват от 32 хил. лв. за 2016 г. на 41 хил. лв. през 2020 г.

Сумата на актива нараства от 1 471 хил. лв. за 2016 г. на 3 809 хил. лв. за 2020 г. Рентабилността на активите се увеличава от 4% за 2016 г. на 15% за 2020 г., или средната рентабилност на активите е 8,94% за периода на бизнес плана. Дружеството прогнозира нетекущите активи да се увеличават от 1 285 за 2016 г., като достигнат до 2 115 хил. лв. за 2020 г. вследствие на увеличаване стойността на дълготрайните материални активи. Текущите активи на дружеството се изменят от 186 хил. лв. през 2016 г. на 1 694 хил. лв. през 2020 г., в резултат на увеличение на вземанията от клиенти и доставчици, и паричните средства в безсрочни депозити.

За разглеждания период, дружеството прогнозира основният капитал за лицензионната територия да нараства, като от 755 хил. лв. през 2016 г. се увеличи до 1 155 хил. лв. през 2020 г. чрез допълнителни вноски от собственика. Дружеството прогнозира поетапно увеличение на собствения капитал (включващ основен капитал, натрупана загуба/печалба и текущ финансов резултат) от 602 хил. лв. за 2016 г. до 2 155 хил. лв. през 2020 г., вследствие на увеличение на основния капитал, неразпределената и текущата печалба. Собственият капитал се увеличава от 41% в общата стойност на пасива през 2016 г. до 57% в края на периода. Средната рентабилност на собствения капитал на „Ситигаз България“ ЕАД за периода на бизнес плана е 18%.

За периода на бизнес плана, дружеството не предвижда дългосрочни задължения. Краткосрочните пасиви се увеличават от 869 хил. лв. през 2016 г. до 1 655 хил. лв. през 2020 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 и приходи от присъединяване на клиенти. При оперативната дейност са прогнозирани плащания по трудови възнаграждения, данъци и други плащания. По отношение на инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани основно с инвестиционни разходи за изграждане на газоразпределителната мрежа и съоръжения. По отношение на финансовата дейност са предвидени парични постъпления от допълнителни вноски от собствениците.

От паричните потоци за периода 2016-2020 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 общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за периода 2016-2020 г.***

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал* през периода 2016-2019 г. е със стойности под 1, което е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестиции в нови ДА. Тенденцията показва подобряване на този показател, който нараства от 0.47 за 2016 г. до 1.02 за 2020 г.

*Коефициентът на обща ликвидност* нараства от 0.21 за 2016 г. до 0.86 за 2019 г. което е показател, че дружеството може да има затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства през периода 2016-2019 г. Тенденцията показва подобряване на този показател, който нараства от 0.21 за 2016 г. до 1.02 за 2020 г.

*Коефициентът на финансова автономност* е със стойности 0.69 за 2016 г., а от 2017 г. до края на периода е със стойност над 1, което е индикатор, че дружеството няма да има затруднения при покриването със собствени средства на краткосрочните си

задължения. Тенденцията показва подобряване на този показател, който се изменя от 1.09 за 2017 г. до 1.30 за 2020 г.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура за периода 2016-2020 г. показват тенденция към подобряване на финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България” ЕАД за тази лицензионна територия и в края на периода се очаква да е добро.

## 8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране на „горна граница на цени”. Прогнозните цени са образувани на базата на инвестиционната и производствената програма, както и въз основата на прогнозните разходи за дейността за петгодишния период 2016-2020 г. В бизнес плана са посочени прогнозните цени по групи клиенти за пренос на природен газ по ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница, както и община Ситово, в случай, че бъде присъединена към лицензираната територия на „Ситигаз България” ЕАД.

*Предложените цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ от краен снабдител са посочени в таблица № 8:*

Таблица № 8

Клиентски групи и подгрупи	Пределни цени за разпределение (лв./1000 м <sup>3</sup> )	Пределни цени за снабдяване (лв./1000 м <sup>3</sup> )
<b>Промислени клиенти</b>		
до 10 000 м <sup>3</sup>	206.13	13.49
от 10 000 м <sup>3</sup> до 100 000 м <sup>3</sup>	164.16	13.49
от 100 000 м <sup>3</sup> до 500 000 м <sup>3</sup>	106.09	13.49
от 500 000 м <sup>3</sup> от 1 000 000 м <sup>3</sup>	81.64	13.49
<b>ОА и търговски</b>	208.81	21.93
<b>Битови клиенти</b>	222.44	36.44

*Забележка: В предложените за утвърждаване цени не е включен ДДС и акциз*

„Ситигаз България” ЕАД не предвижда промяна на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ за периода на бизнес плана 2016-2020 г.

Заявление с вх. № Е-15-35-19 от 21.10.2015 г., подадено от „Ситигаз България” ЕАД за утвърждаване на пределни цени за разпределение на природен газ и пределни цени за снабдяване с природен газ на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Съгласно чл. 6 от НРЦПГ, образуваните цени са пределни. Газоразпределителното предприятие може да договоря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. На тази регулаторна база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, „Ситигаз България” ЕАД заявява, че може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е: 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; осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

#### **10. Определяне на области за повишаване на ефективността**

По време на период 2016-2020 г. дружеството предвижда да повиши ефективността:

В строителството чрез 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 чрез 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.

В маркетинга на услугата чрез 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.

**Видно от всичко гореизложено „Ситигаз България” ЕАД ще разполага с технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово.**

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 43, ал. 10 и ал. 11 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, чл. 26, ал. 6, т. 1, чл. 49, ал. 2, т. 2 и т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,**

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **РЕШИ:**

**1. Изменя издадените на „Ситигаз България” ЕАД, с ЕИК 131285259, лицензии № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, като към лицензионната територия на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница, присъединява територията на община Ситово.**

**2. Одобрява на „Ситигаз България” ЕАД бизнес план за периода 2016-2020 г. – приложение неразделна част от изменените лицензии по т. 1.**

**3. Задължава „Ситигаз България” ЕАД в едномесечен срок от приемане на настоящото решение да представи актуализирано описание на границите и карта, указваща територията, обхваната от съответната лицензия за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ - приложение от изменените лицензии по т. 1.**

**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**