

РЕШЕНИЕ

№ И1-Л-415
от 08.10.2014 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 08.10.2014 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-395 от 04.09.2014 г., относно подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 04.06.2014 г. от „Си Ен Джи Марица“ ООД за изменение/допълнение на лицензии № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Пирдоп, чрез присъединяване териториите на общини Златица и Стрелча и събраните данни от проведеното на 23.09.2014 г. открито заседание по преписката, установи следното:

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) са подадени от „Си Ен Джи Марица“ ООД заявления с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 15.11.2013 г. и вх. № Е-ЗЛР-И-80 от 15.11.2013 г. с искания за изменение/допълнение на лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за снабдяване с природен газ от краен снабдител, издадени за територията на община Пирдоп, чрез присъединяване на община Златица и община Стрелча към териториалния обхват на издадените лицензии.

За разглеждане на подадените заявления са сформирани работни групи със Заповед № З-Е-307 от 25.11.2013 г. и Заповед № З-Е-308 от 25.11.2013 г. на Председателя на ДКЕВР.

На основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) посочените заявления са разгледани за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и НЛДЕ. В тази връзка с писма изх. № Е-ЗЛР-И-79 от 25.11.2013 г. и изх. № Е-ЗЛР-И-80 от 25.11.2013 г. са поискани допълнителни данни и документи, които заявителят е предоставил на ДКЕВР с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 02.01.2014 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 05.02.2014 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 05.02.2014 г. и вх. № Е-ЗЛР-И-80 от 05.02.2014 г.

Предвид факта, че разглежданите заявления касаят искания за изменение и/или допълнение на териториалния обхват на лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. и лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. чрез присъединяване на община Златица и община Стрелча, което предполага взаимосвързаност на предвижданията на лицензианта за развитие на дейността на разширената обособена територия, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-79 от 28.03.2014 г. на дружеството е указано да представи заявление, към което да приложи документи, относими едновременно за териториите на общините Пирдоп, Златица и Стрелча. В тази връзка „Си Ен Джи Марица“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 04.06.2014 г.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в административната преписка, е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-395 от 04.09.2014 г. С решение по Протокол № 113 от 15.09.2014 г., т.3, ДКЕВР е приела доклада на работната група и е определила дата и час за провеждане на открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, което е проведено на 23.09.2014 г. В тази връзка в ДКЕВР е постъпило възражение от „Си Ен Джи Марица“ ООД с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 30.09.2014 г.

Според дружеството трите показателя, характеризиращи финансово-икономическото му състояние са пресметнати с една и съща грешка, т. е. приемането на записаните в раздел „Г- финансираня и приходи за бъдещи периоди” от пасивната страна на баланса на „Си Ен Джи Марица” ООД, като краткосрочни пасиви. Тези средства са придобити от „Си Ен Джи Марица” ООД след сключване на Грантово споразумение с Международен фонд Козлодуй за проект по диверсификация на дейностите в енергетиката. Средствата са записани в съответствие с изискванията на Международните счетоводни стандарти и Закона за счетоводството в баланса и се използват за осъществяване на лицензионната дейност на дружеството. По характер това са целеви средства, собственост на предприятието, то оперира с тях като със собствен капитал с ограничение само за закупуване на ДА, свързани с проекта „Виртуален газопровод”. Това не са заемни средства, върху тях не се дължат плащания на лихви и главница и по същество нямат нищо общо със задълженията (дългосрочни и краткосрочни) в баланса.

Според „Си Ен Джи Марица” ООД средствата, придобити по линия на финансираня с грант не следва да се разглеждат като задължения, а по-скоро като собствен капитал, при изчисляването на финансово-икономическите показатели. Дружеството е приложило този подход при преизчисляването на коефициентите и ги е посочило в следната таблица:

Година		2011	2012	2013
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	Стойност от доклада	0.15	0.13	0.15
	Преизчислени стойности	0,41	0,33	0,32
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	Стойност от доклада	0.18	0.49	0.42
	Преизчислени стойности	0.75	0.41	0.08
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	Стойност от доклада	0.17	0.13	0.16
	Преизчислени стойности	0.63	0.41	0.4

Според „Си Ен Джи Марица” ООД преизчислените стойности, показват следното:

1. Обща ликвидност - предприятието подобрява този показател, като през 2012 г. и 2013 г. е над 1 и това се свързва с формирането на значителен по размер чист нетен оборотен капитал (190 хил. лв. за 2011 г., 523 хил. лв. за 2012 г. и 119 хил. лв. за 2013 г.) с тренд на нарастване. Това означава, че дружеството поддържа равновесие между приходите и разходите в процес на непрекъснато увеличаване на продажбите и подобряващи се показатели за рентабилност.

2. Финансова автономност - предприятието поддържа приемливо съотношение между собствения и привлечения капитал. Делът на собствения капитал в общия капиталов ресурс се движи от 38% за 2011 г. до 30% за 2012 г. и 2013 г.- малко под препоръчителната стойност на показателя от 50%. Трябва да се отчете факта, че предприятието се намира във фаза на изграждане на производствените структури, което се свързва с масирани инвестиции за сметка на увеличаване на задлъжнялостта си. Дружеството се стреми към увеличаване на оборотите, повишаване на финансовия резултат и реинвестиция на натрупаните ликвидности, с което ще преодолее състоянието на неустойчиво равновесие по отношение на структурата на капитала. Показателят за икономическа рентабилност на активите от 1,8% през 2011 г. нараства на 6,8% през 2012 г. и достига 9,29% през 2013 г. с което почти се изравнява с „цената” на заемните средства (10%). Допустимо е „дебалансът” (задължения общо/собствен капитал) да остане в границите от 2 до 3, което условие „Си Ен Джи Марица” ООД изпълнява.

3. Капиталова структура - избран е показателят СК/ДА. Преизчислените стойности показват, че между 30% и 40% от активите са обезпечени от собствени средства на предприятието, а останалите от заемни средства. Това е естествено за състоянието на структурно развитие. Дружеството счита, че трябва да се разгледа показателя ПИ (имуществено покритие), който е частно на балансовата стойност на

ДМА и дългосрочните задължения. Стойността на този показател е 1,714 за 2011 г., 1,372 за 2012 г., 1,40 за 2013 г. ДМА покриват с достатъчен резерв дългосрочните задължения. Коефициентът на покритие на лихвените плащания (счетоводна печалба/лихви по кредитите) има стойности: 0,51 за 2011 г.; 1,72 за 2012 г. и 1,98 за 2013 г. Според анализатори, когато стойността на този показател надхвърля 2, то фирмата няма проблеми с обслужването на дълга.

Според „Си Ен Джи Марица” ООД предприятието е в период на изграждането на инфраструктурата и недостатъчно въведени мощности, т. е. носи пазарен и финансов риск, но изпълнението на бизнес плана му позволява да увеличи икономическата рентабилност на активите, да реинвестира всички свободни финансови средства, да успее в рамките на кредитите да подобри показателите за капиталовата структура и финансова автономност, като същевременно увеличи рентабилността на собствения капитал.

Комисията приема за основателно възражението на „Си Ен Джи Марица” ООД финансиранята по грантовото споразумение да не се отнасят към краткосрочните задължения при изчисляването на коефициентите за общата ликвидност и финансовата автономност с оглед елиминиране влиянието на безвъзмездно получените средства по гранта при определяне на финансово-икономическо състояние на дружеството.

Комисията не приема подхода на дружеството финансиранята по грантово споразумение да се приравняват на собствен капитал при изчисляването на показателите, характеризиращи финансово-икономическото състояние на дружеството, имайки предвид икономическата същност на финансиранята като приходи за бъдещи периоди.

След обсъждане на постъпилото възражение, както и след анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, комисията приема за установено следното:

„Си Ен Джи Марица” ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 04.06.2014 г. с искане за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-415-08/23.09.2013 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-415-12/23.09.2013 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, издадени за територията на община Пирдоп, като към нея бъде присъединена територията на община Златица и територията на община Стрелча. Подаденото заявление е на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 43, ал. 10 от ЗЕ.

Съгласно чл. 43, ал. 10 от ЗЕ, с решение на Комисията за изменение на лицензията територията на общината, която е извън описа по чл. 4, ал. 2, т. 6 от ЗЕ, 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.

Като доказателство за съгласието на общините Златица и Стрелча за присъединяване на териториите им към обособената територия на община Пирдоп заявителят е приложил:

- Решение № 385 по Протокол № 39 от 16.12.2013 г., с което Общинският съвет – гр. Златица дава съгласие територията на общината да бъде присъединена като обособена територия към лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за снабдяване с природен газ от краен снабдител.

- Решение № 642 по Протокол № 34 от 27.12.2013 г., с което Общинският съвет – гр. Стрелча дава съгласие територията на общината да бъде присъединена като обособена територия към лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за снабдяване с природен газ от краен снабдител.

След извършена служебна проверка на основание чл. 25, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ се установи, че териториите на общините Златица и Стрелча не са включени в Описа на

новите обособени територии за разпределение на природен газ в Република България, за които не е издадена лицензия, както и че за тези територии няма подадено друго заявление за издаване на лицензии за извършване на дейността „разпределение на природен газ” и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Заявлението съдържа описание на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 1, т. 3 от Наредбата.

Дружеството е представило утвърден подробен график със срокове на строителството на енергийния обект, обвързан с инвестициите по години и предложение и обосновка на срока за осъществяване на дейността.

Строителството на газоразпределителната мрежа на територията на община Пирдоп, община Стрелча и община Златица ще се реализира на 2 етапа като първият етап на изграждане и развитие обхваща периода от 2014 г. до 2015 г., а вторият етап на изграждане и развитие обхваща периода от 2016 - 2018 г.

На основание чл. 11, ал. 1, т. 5 от Наредбата заявлението съдържа данни за притежаваните и поискани лицензии за други дейности по ЗЕ от „Си Ен Джи Марица” ООД, както следва:

- лицензия № Л-369-08/2011 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” за територията на община Чепеларе и к. к. Пампорово;
- лицензия № Л-369-12/2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Чепеларе и к. к. Пампорово;
- лицензия № Л-415-08/2013 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” за територията на община Пирдоп;
- лицензия № Л-415-12/2013 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Пирдоп.

На основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а”, б. „б” от Наредбата към заявлението е приложена декларация от Пламен Петров Павлов - Управител на „Си Ен Джи Марица” ООД, с което декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. На основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в”, б. „г” и б. „д” от Наредбата, в качеството си на управител на „Си Ен Джи Марица” ООД Пламен Петров Павлов декларира, че не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; не е отнемана лицензията за същата дейност или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл, както и че са изтекли повече от 3 месеца от влизането в сила на акта за отказа да се издаде лицензия за същата дейност, ако е издаван такъв отказ.

На основание чл. 11, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия се прилагат данни за процентното участие на съдружниците на заявителя и съответните копия от документи доказващи тези данни. От извършената служебна проверка в Търговския регистър при Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието по партията на „Си Ен Джи Марица” ООД, се установи, че на основание чл. 5, т. 1 и т. 2 от Дружествения договор на „Си Ен Джи Марица” ООД съдружници в дружеството са: Пламен Петров Павлов и „Синектик“ ЕООД, със седалище и адрес на управление в гр. София, район „Възраждане“, ул. „Цар Самуил“ № 79, ет. 3, ап. 7, вписано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 131421062 и представлявано от управителя Виктория Георгиева Иванова.

Съгласно чл. 6 от Дружествения договор на „Си Ен Джи Марица” ООД, капиталът на дружеството се състои от 2 706 000 лв. /два милиона седемстотин и шест хиляди лева/, разпределени на 54 120 дяла по 50 лв. всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Дружествените дялове са разпределени между съдружниците, както следва: Пламен Петров Павлов притежава 27 060 дружествени дяла, с номинална стойност 50 лв. всеки, на обща стойност 1 353 000 лв. представляващи 50% от капитала на дружеството и „Синектик“ ЕООД притежава 27 060 дружествени дяла, с номинална стойност 50 лв. всеки, на обща стойност 1 353 000 лв. представляващи 50% от капитала на дружеството.

Съгласно чл. 26, ал. 1 и ал. 3 от Наредбата, 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 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.

Описание на територията на общините Пирдоп, Стрелча и Златица

Общините Пирдоп, Стрелча и Златица се намират в подножията на Стара планина и Средна гора при надморска височина 696 м. и обща територия 267 704 кв. м. и на 80 км от гр. София. Населението на трите общини е общо 16 847 души. Климатът е умерен, преходно-континентален, с четири ясно изразени сезона - пролет, лято, есен и зима. Зимата е мека и топла. Снежната покривка се задържа между 60 - 80 дни в годината с дебелина около 20 - 40 см. Пролетта настъпва значително рано, а лятото е прохладно. Градовете развиват добивна и лека промишленост.

Данни за опита на „Си Ен Джи Марица” ООД.

„Си Ен Джи Марица” ООД е бенефициент на проект: „Газификация на населени места и обекти, отдалечени от газопреносната мрежа”. Дружеството притежава собствен терминал за компресиране на природен газ в Южен централен регион на адрес: с. Граф Игнатиево, ул. „Карловска ИР” № 457, община Марица, област Пловдив, с ефективен радиус от 150 км. и проектен капацитет от 6 500 н. м³/ч. Инфраструктурата за компресиране, пренос и декомпресиране е изградена с финансовата подкрепа на Международен фонд Козлодуй. Дружеството е собственик на автомобилен парк от 6 специализирани транспортни средства (ADR) и 80 транспортируеми модулни хранилища с обща вместимост от 120 000 н. м³.

„Си Ен Джи Марица” ООД е мажоритарен собственик на капитала на газоразпределително предприятие „КарловоГаз” ООД, притежаващо лицензия № Л-266-08/2008 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” за територията на община Карлово и лицензия № Л-266-12/2008 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Карлово.

„Си Ен Джи Марица” ООД притежава лицензия № Л-369-08/2011 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-369-12/2011 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територия на община Чепеларе и к. к. Пампорово.

„Си Ен Джи Марица” ООД притежава лицензия № Л-415-08/2013 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-415-12/2013 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територия на община Пирдоп.

„Си Ен Джи Марица” ООД извършва изграждане, поддръжка и ремонт на разпределителни газопроводи, промишлени и сградни газови инсталации и газови уреди на природен газ, съгласно Удостоверение № С341/2008 г. от ДАМТН. „Си Ен Джи Марица” ООД е пълноправен член на Българска асоциация природен газ.

Описание и основни технически параметри на бъдещия енергиен обект.

Включените в проекта територии са отдалечени от газопреносната мрежа, с ограничен потребителски потенциал, регресивно демографско развитие и разпръснатост на населените места. Според „Си Ен Джи Марица” ООД към момента икономически е неизгодно изграждането на конвенционални довеждащи газопроводи до територията на отделните общини, поради високите инвестиционни разходи за отчуждителни

мероприятия, строително-монтажни дейности за газови съоръжения на довеждащ газопровод и разпределителните мрежи и недостатъчното потребление. Според дружеството икономически неизгодно е газификацията на всяка отделна община, разположена на обща териториална зона, при възможност от разпределяне на общите капиталови инвестиционни разходи спрямо сумарно потребление на всички в териториалната зона, с което да се оптимизира инфраструктурата. Отчитайки тези фактори „Си Ен Джи Марица“ ООД предлага алтернативно решение чрез приложение на проекта „Виртуален газопровод”, което преодолява енергийната изолация на горепосочените общини, при ниски инвестиционни разходи и високо ликвидни дълготрайни материални активи.

С развитието на пазара и формиране на потребление, мотивиращо изграждането на конвенционален газопровод, изградените локални газоразпределителни мрежи ще се присъединят чрез довеждащ газопровод към националната преносна мрежа.

Структура на газоразпределителната мрежа за община Стрелча.

Дружеството е приложило проектна документация за обект „Газификация на община Стрелча”, подобект „Газификация на гр. Стрелча”, разработена от „Еврогазкомпания” ООД, на база сключен договор със „Си Ен Джи Марица” ООД.

Град Стрелча се намира на около 25 км. от действащата газопреносна мрежа на страната. За доставка на природен газ от газопреносната мрежа е необходимо изграждането на газопроводно отклонение високо налягане (5,5МРа) и автоматична газоразпределителна станция (АГРС) в близост до града. Дружеството счита, че предвид отдалечеността от газопреносната мрежа и усложнените процедури за съгласуване на трасетата и площадките на тези съоръжения е по-целесъобразно използването на т. н. технология „виртуален газопровод”. Газоразпределителната мрежа на гр. Стрелча е оразмерена така, че дава възможност, както за хранване с контейнери „виртуален тръбопровод”, така и за последващо свързване с газопреносната мрежа. Елементите на системата за газификация на гр. Стрелча са:

- Площадка за контейнери с компресиран природен газ и автоматичната газорегулаторна станция за понижаване на налягането от 25,0 МРа до 0,5 МРа и измерването на изразходваните количества природен газ от цялата система да бъде обособена югоизточната част на града, в близост до градския стадион;
- Газоразпределителна мрежа с налягане 0,5 МРа за хранване на градските жилищни квартали и промишлени зони;
- Инсталации за използване на природен газ от битовите, обществените и промишлени консуматори.

Разработената схема за газификация на град Стрелча предвижда изграждането на една основна мрежа (първична) с пръстеновидна структура, като всички газопроводи са подземни и ще бъдат изградени от полиетиленови тръби с висока плътност. Основните газопроводи са със следните характеристики:

- Главен клон – 1 (за Оранжерии и промишлена зона), като диаметъра на газопровода е $\phi 250 \times 22,7$ мм. и дължина на участъка 735 м;
- Главен клон – 2, който основно се движи по бул. Руски и хранва основния пръстен, като диаметъра на газопровода е $\phi 160 \times 14,6$ мм. и дължина на участъка 606 м;
- Източен полупръстен – по ул. „Д. Благоев”, като диаметъра на газопровода е $\phi 125 \times 11,4$ мм., а дължината на участъка е 1 096 м.;
- Западен полупръстен – по ул. „Независимост”, ул. „Ф. Карапенчев”, ул. „Д-р Ст. Стайков, ул. „В. Иванов”, ул. „20-ти Април” и ул. „К. Цървуланов” като диаметъра на газопровода е $\phi 125 \times 11,4$ мм. и с дължина 1 595 м.;
- Главен клон – 3, (за Розоварна) по бул. България, като диаметъра на газопровода е $\phi 110 \times 10,0$ мм. и дължина на участъка 1 130 м.

Вторичната разпределителна мрежа за връзка на потребителите в кварталите и промишлените предприятия с първичната мрежа ще бъде изградена от полиетиленови тръби с диаметър $\phi 63 \times 5,8$ мм., като трасетата на газопроводите са основно по уличната

мрежа. За по-голямата част от кварталите тя има пръстеновидна конфигурация (тръбопроводите ограждат от всички страни съответния квартал). Предвижда се полагането на газоразпределителната мрежа да става подземно, с минимално покритие 0,9 м. над тръбопровода, с изключение на преминаванията през река „Стрелчанска луда Яна”, които ще се изпълнят от стоманени безшевни тръби, монтирани открито по стоманобетонните конструкции на съществуващите мостове.

Представени са специализирана план-схема на газоразпределителната мрежа и технологична схема на газоразпределителната мрежа по години на изграждане в община Стрелча с мащаб 1:2500, на които са нанесени газопроводите, които ще се изградят, техните диаметри, местоположението на стопанските клиенти. Схемите са подписани и подпечатани от кмета на община Стрелча.

Структура на газоразпределителната мрежа за община Златица.

Представена е проектна документация за обект „Газификация на община Златица“, разработена от „Еврогазкомпания“ ООД, на база сключен договор със „Си Ен Джи Марица“ ООД.

Град Златица се намира на около 45 км. от действащата газопреносна мрежа на страната. За доставка на природен газ от газопреносната мрежа е необходимо изграждането на газопроводно отклонение високо налягане (5,5МРа) и автоматична газоразпределителна станция (АГРС) в близост до града. Дружеството счита, че предвид отдалечеността от газопреносната мрежа и усложнените процедури за съгласуване на трасетата и площадките на тези съоръжения е по-целесъобразно използването на т. н. технология „виртуален газопровод”. Газоразпределителната мрежа на гр. Златица е оразмерена така, че дава възможност за захранване с контейнери „виртуален газопровод”, така и за последващо свързване с газопреносната мрежа. Елементите на системата за газификация на гр. Златица са:

- Площадка за контейнери с компресиран природен газ и автоматичната газорегулаторна станция за понижаване на налягането от 25,0 МРа до 0,5 МРа и измерване на изразходваните количества природен газ от цялата система. Предвижда се площадката да бъде обособена на около 1 400 м. източно от града (посока Пирдоп), в близост до главен път I - 6 София – Бургас.;

- Газоразпределителна мрежа с налягане 0,5 МРа за захранване на градските жилищни квартали и промишлени зони;

- Инсталации за използване на природен газ от битовите, обществените и промишлени консуматори.

Разработената схема за газификация на община Златица предвижда изграждането на една първична мрежа с пръстеновидна структура като всички газопроводи са подземни и ще бъдат изградени от полиетиленови тръби с висока плътност. Основните газопроводи са със следните характеристики:

- Главен клон – 1 (Захранващ газопровод) от „Терминал” до гр. Златица, диаметъра на газопровода е ф160 x 14,6 мм. и дължина на участъка 1 400 м.;

- Главен клон – 1 по ул. „Вл. Варненчик“ и ул. „Софийско шосе” разделя основния пръстен на два полупръстена, диаметъра на газопровода е ф110 x 10,0 мм., дължина на участъка 739 м.;

- Южен полупръстен – ул. „Тополница“ - ул. „Юрий Гагарин“, като диаметъра на газопровода е ф125 x 11,4 мм. и с дължина на участъка 559 м.;

- Северен полупръстен – ул. „Любен Каравелов“, ул. „Стара планина“, ул. „Златишко поле“ диаметъра на газопровода е ф125 x 11,4 мм. и с дължина на участъка 1 368 м.;

- Северен полупръстен – ул. „Златишко поле“, диаметъра на газопровода е ф125 x 11,4 мм. и с дължина на участъка от 354 м.;

- Северен полупръстен – ул. „Георги Бенковски“, диаметъра на газопровода е ф125 x 11,4 мм. и с дължина на участъка от 343 м.;

- Главен клон – 2 – по ул. „Георги Бенковски“, диаметъра на газопровода е ф110 x 10,0 мм. и с дължина на участъка 264 м.

Вторичната разпределителна мрежа за връзка с консуматорите в кварталите и промишлените предприятия с първичната мрежа ще бъде изградена от полиетиленови тръби с диаметър ф63 x 5,8 мм. (ф32 x 3 мм.), като трасета на газопроводите са основно по уличната мрежа.

С цел повишаване на надеждността при газоснабдяване на консуматорите за по-голяма част от кварталите разпределителната мрежа ще бъде с пръстеновидна конфигурация. Предвижда се полагането на газоразпределителната мрежа да става подземно, с минимално покритие 0,9 м. над тръбопровода, с изключение на преминаванията през реките „Курудере“, „Балдъръмдере“ и „Санърлардере, които ще се изпълнят от стоманени безшевни тръби, монтирани открито по конструкции на съществуващите мостове.

Трасетата на първичната и вторичната разпределителна мрежа са показани на приложената специализирана план-схема на газоразпределителната мрежа на гр. Златица с мащаб 1:2 000 на която са нанесени газопроводите и техните диаметри по годините на изграждане.

Основни технически характеристики на цялата система.

„Си Ен Джи Марица“ ООД е представило данни за техническите характеристики на газоразпределителната мрежа и съоръженията, които ще бъдат изградени на територията на общините Пирдоп, Стрелча и Златица през периода на бизнес плана, видно от табл. №№1, 2, 3 и 4:

Дължините на разпределителните газопроводи са посочени в табл. №1:

таблица №1

Газопровод	Диаметър (мм.)	Дължина, линейни метри					Общо:
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	
PE-HD	250	1 836	82	0	0	0	1 918
PE-HD	160	3 724	369	364	0	0	4 457
PE-HD	125	1 022	3 045	1 948	703	0	6 718
ST	114	14	55	19	15	0	103
PE-HD	110	2 275	2 353	1204	0	0	5 832
PE-HD	90	510	1 213	0	129	0	1 852
PE-HD	63	3 791	14 694	10780	12 891	13 692	55 848
PE-HD	32	870	1 654	2 538	829	2 801	8 692
Всичко:		14 042	23 465	16 853	14 567	16 493	85 420

Броят на спирателните съоръжения е посочен в таблица №2:

таблица №2

Спирателни кранове	Диаметър (мм.)	Брой					Общо
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	
PE-HD	250	7	0	0	0	0	7
PE-HD	160	3	1	1	0	0	5
PE-HD	125	2	17	9	2	2	32
PE-HD	110	2	8	1	0	0	11
PE-HD	90	2	1	1	0	0	4
PE-HD	63	0	7	3	8	6	24
PE-HD	32	0	1	2	7	5	15
Всичко:		16	35	17	17	13	98

Газорегулаторните и измервателни съоръжения са посочени в таблица №3:

таблица №3

Групи клиенти	Газорегулаторни и измервателни табла	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
Стопански	брой	20	60	13	4	0	97
Битови	брой	416	516	731	836	1 223	3 722
ОБЩО:	брой	436	576	744	840	1 223	3 819

Дължините на газопроводните отклонения за присъединяване на клиентите са посочени в табл. №4:

таблица №4

Групи клиенти	Газопроводни отклонения за присъединяване на клиенти	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
Стопански	линеен метър	1 719	881	1 090	544	0	4 234
Битови	линеен метър	2 080	2 580	3 655	4 180	6 115	18 610
ОБЩО:	линеен метър	3 799	3 461	4 745	4 724	6 115	22 844

График на изграждане и развитие на газоразпределителната мрежа в общините Пирдоп, Стрелча и Златица за периода 2014 - 2018 г.

Първи етап на изграждане и развитие 2014 - 2015 год.

През този период ще бъде изградена опорната газоразпределителна мрежа на гр.Пирдоп, гр.Стрелча и гр.Златица, трите ГРЗП върху площадките за газхолдери, демонстрационни центрове и офисната част, като сумарните инвестиции ще са в размер на 7 535 хил. лв. По-важните стъпки са:

1. Придобиване на терен в гр.Пирдоп за изграждане на терминал за съхранение на природен газ и ГРЗП за локалните разпределителни мрежи на стойност 80 000 лв.;
2. Придобиване на терен в гр.Стрелча за изграждане на терминал за съхранение на природен газ и ГРЗП за локалните разпределителни мрежи на стойност 80 000 лв.;
3. Изграждане на терминалите за съхранение на природен газ и три ГРЗП за Пирдоп, Стрелча и Златица, всяко едно със стойност 300 000 лв.;
4. Изграждане на линейна мрежа за гр.Пирдоп от полиетиленови тръби с висока плътност PE 100, SDR 11, DN 250 mm на участъци от 1 до 6 на главен клон 1, свързващ подхода от ГРЗП и т. 2-7 по ул. „Цар Освободител” с дължина - 1 332 м. и DN 160 mm от Терминала до площадката на „Аурубис България” АД с дължина-1 500 м. и на продължението на основния колектор на гр.Пирдоп по ул. „Цар Освободител“ с дължина 2 693 м. - главен клон 1 до т. 12, който преминава диаметрално от запад на изток през града, пресича централната зона и опира в жилищна Зона „Е”. Ще се изградят и отклоненията към Зона „А“, „В“ и „D“, като части от главен клон 2 и 3 с DN 110 mm и дължина 3 190 м.

Според дружеството ще се развива и второстепенната мрежа с колектори с DN 90 mm (1 723 м.). Посредством тях и с разклоненията от DN 63 mm и DN 32 mm с дължини съответно 8 164 м. и 2 022 м. към мрежата ще се присъединяват клиенти от централната и западната част на града, вкл. авто гара и ж.п.гара, училища, социални грижи, районен съд, сградата на Общината, болнични заведения, спортна зала и др., т.е. основните клиенти от групата „Обществено-административни и търговски“ клиенти. Предвидено е да се включат и битови клиенти от сградите в центъра (Зона „D“) и западния район, както и най-важните клиенти от групата на промишлените предприятия – „Аурубис България” АД, „Строй инженеринг” ООД, „СМС – С” ЕООД и др.

5. Изграждане на линейна мрежа за гр. Стрелча от полиетиленови тръби с висока плътност PE 100, SDR 11, като от ГРЗП тръгват два клона-участък 1 на главен клон 1 на юг с DN 250 mm към големите промишлени потребители „Булгар минерали – Стрелча” АД, „Рокворк” ЕООД и Оранжерииите с дължина 504 м. и участъци 3 (на изток) и 4 (на

север по бул. Руски) с DN 125 mm в качеството си на опорен газопровод на градската мрежа с дължина 606 м., достигайки източния полупръстен. Той ще се изгражда по бул. „Димитър Благоев” чрез участъци 5, 6 и 7 DN 125 mm (общо 416 м.) в посока към зона „В”. Друго продължение от участък 4 през кранов възел 4 ще се насочва на запад по бул. „Руски”, като с участъци от 24 до 36 с DN 125 mm и с обща дължина 947 м. ще се изгражда първата част на западния полупръстен. До средата на 2015 г. той ще премине през ул. „Независимост”, след което по ул. „Ф. Карапенчев” ще се насочва на север, като ще обхваща пространството в административния център и ще продължава, достигайки зона „С” и „D”. През 2015 г. ще се завърши източния полупръстен с участъци от 8 до 15 (по ул. „Хан Аспарух” и паралелните ѝ) от DN 250 mm N 250 mm с дължина 679 м. и ще се работи по северната част на западния полупръстен с участък 37 по ул. „България” и продължение към „Бул Фито Ойлс” АД с DN 110 mm и дължина 413 м. Според дружеството по този начин ще се уплътняват зони „С” и „D” и ще се достигне зона „В”, като до този момент, чрез разклонения с обща дължина 404 м. към мрежата ще се присъединяват клиенти от централната част на града, вкл. гимназията, читалището, общината, хотели, санаториуми, търговски обекти, пощата и детски заведения. Ще се включат и голяма част от клиентите от зони „С”, „D” и „В”, с изключение на оранжерииите.

6. Изграждане на линейна мрежа за гр. Златица от полиетиленови тръби с висока плътност PE 100, SDR 11, DN 160 mm, довеждащ газопровод от ГРЗП-участък 1 на главен клон 1 с дължина 1 400 м., който продължава от участъци от 2 до 14 с DN 110 mm (общо 1 039 м.) като пресича диаметрално от югоизток към северозапад града по ул. „Владислав Варненчик”, ул. „Софийско шосе” и ще продължава в северния полупръстен по ул. „Георги Бенковски” с DN 125 mm (343 м.). През 2014 г. ще се захранят централната градска част и части от зона „С” и „Е”, а през 2015 г. ще се изгради източната част северния полупръстен от участък 45 до участък 50 (по ул. „Стара планина” и ул. „Златишко поле” от DN 125 mm с дължина 655 м. и западната част на южния полупръстен (по ул. „Юрий Гагарин) с дължина 559 м. Посредством тях и отклоненията, които ще се изградят DN 63 mm с обща дължина 5 463 м. към мрежата ще се присъединяват клиенти от централната част на града, вкл. аграрната гимназия, читалището, общината, общежитията, пазара, магазини и детски заведения. Ще се включат и голяма част от битовите клиенти в зони „С” и „D”, „Е” и „F”.

Към края на първия етап газоразпределителната мрежа в гр. Пирдоп ще бъде изпълнена на 56%, съоръженията на 96% (по стойност), а отклоненията и газоизмервателните съоръжения съответно на 47% и 36%. В гр.Стрелча изпълнението ще бъде 36,2% за линейната мрежа, 88,9% (по стойност) за съоръженията, 15% за отклоненията и 13,9% за таблата. Изпълнението за гр.Златица ще бъде по-ниско, защото строително-монтажните работи се очаква да започнат по-късно и се предвижда да достигне 35,5% за линейната мрежа, 96,2% (по стойност) за съоръженията, 28,4% за отклоненията и 26,6% за таблата.

Втори етап на изграждане и развитие 2016 - 2018 год.

Според дружеството пред този период окончателно ще се завърши изграждането на линейната мрежа, отклоненията и съоръженията. Характерно е, че през втория етап планирано ще се присъединяват останалите големи промишлени клиенти на гр. Пирдоп от промишлена зона „Север“, „ОЛОПЛАСТ” и др., както и останалите от групата на „обществено-административните и търговски” и много от битовите клиенти. Това ще се осъществява чрез изграждането на 47 913 м. (в т.ч. DN 160 mm - 364 м., DN 125 mm - 2 651 м., DN 110 mm – 1 204 м., DN 90 mm - 129 м. DN 63 mm – 37 363 м. и DN 32 mm – 6 168 м.) газоразпределителна мрежа от полиетилен с висока плътност PE 100, SDR 11 на стойност 4 444 хил. лв., заедно с присъщите и 47 бр. спирателни съоръжения на стойност 53 хил.лв. Предвидени са за изграждане 15 584 м. отклонения (PE-HD 63 и 32) на стойност 1 086 хил. лв. и монтирани също 2 807 бр. съоръжения за присъединяване на клиенти (табла) на стойност 1 369 хил. лв.

Извършване на оценка на въздействието на околната среда „ОВОС”.

Приложено е писмо с изх. № РД-04-1111/18.03.2013 г. от РИОСВ - Пазарджик до община Стрелча относно съгласуване на специализирана план-схема за газификация на гр. Стрелча. В писмото се изискват допълнителни документи и информация, необходими за извършване на оценка на въздействието на околната среда и за съгласуването на специализираната план-схема за газификацията на община Стрелча.

Приложено е писмо с изх. № 08-00-1115/25.02.2014 г. от РИОСВ - София до община Златица относно инвестиционното предложение за газификация на гр. Златица. В писмото се изискват допълнителни документи и информация за извършване на оценка на въздействието на околната среда относно инвестиционното предложение за газификация на гр. Златица.

Данни за управленската и организационна структура на заявителя, данни за числеността на персонала.

Дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ на територията на общините Пирдоп, Стрелча и Златица се организират от оперативна структура, ръководена от мениджър на изнесен офис. Организационната структура на дружеството е разработена за управление на производствените процеси и оптимизиране на взаимовръзките между тях за достигане на директна връзка с клиентите. Организационно-управленческа структура на офис Пирдоп – Златица включва: ръководител, касиер-счетоводител, експерт маркетинг, звено поддръжка- двама техника и експерт. Организационно-управленческа структура на офис Стрелча включва: ръководител, касиер-счетоводител, звено поддръжка- техник и експерт.

Средносписъчният брой на персонала на дружеството е 15 работници, служители и управленски персонал и се запазват като численост през регулаторния период.

Опитът на „Си Ен Джи Марица” ООД дава възможност за качествено изграждане, поддръжка и експлоатация на газоразпределителните мрежи и съоръженията на териториите на общините Пирдоп, Стрелча и Златица.

С Решение №415 от 23.09.2013 г. на ДКЕВР е одобрен бизнес план на „Си Ен Джи Марица” ООД за периода 2014 – 2018 г. за територията на община Пирдоп. В съответствие с чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ дружеството е представило актуализиран бизнес план за периода 2014 – 2018 г., като са запазени данните за територията на община Пирдоп и са добавени прогнозни данни за общините Стрелча и Златица. Променена е тарифната структура на клиентите, като е представена обосновка от дружеството с писмо вх. №Е-ЗЛР-И-79/25.06.2014 г. и описана по подробно в раздел „Прогнозни цени”.

Представен е финансов модел на прогнозни цени за периода 2014 – 2018 г. с базова година 2013 г. - нулева, като цените ще бъдат утвърдени при започване на осъществяване на лицензионната дейност на дружеството.

Въз основа на предоставената информация комисията 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 2014 – 2018 година.

Бизнес планът на „Си Ен Джи Марица” ООД е разработен за приложение на проект за газификация на локални газови мрежи, отдалечени от газопреносната мрежа.

При изготвянето на бизнес плана е извършена проучвателна дейност, свързана с оценка на пазара и потенциала на стопанските и битовите клиенти, намиращи се на територията, подлежаща на лицензиране, за промяна на горивната им база и преминаване към природен газ. Приложението на технологията на „Виртуален газопровод” се мотивира от следните фактори, залегнали в основата на проведен технико-икономически анализ:

- икономическото състояние на територията в близка и средносрочна перспектива;

- отдалечеността на територията от националната газопреносна мрежа и сложния планински релеф до и в самата територия;
- рискови фактори, свързани основно с ограничената прогноза за консумацията на природен газ от различните групи потенциални клиенти, особено битови.

Инвестиционна програма.

Инвестиционната програма на „Си Ен Джи Марица“ ООД за периода 2014 – 2018 г. за газификация на общините Пирдоп, Стрелча и Златица предвижда изграждането на 108 264 м. газоразпределителна мрежа (от която 85 420 м. разпределителни газопроводи и 22 844 м. отклонения) и прилежащите и съоръжения на обща стойност 13 168 хил. лв. Заедно със стойността на сградите и другите ДМА инвестициите в прогнозния период възлизат на 15 700 хил. лв., в т. ч. 1 692 хил. лв. за активи, изградени за сметка на приходите от присъединяване и 160 хил. лв. за терени. Дружеството предвижда да ползва две площадки - тази в Пирдоп, за изграждането на обща АГРС за газоразпределителните мрежи на Пирдоп и Златица и друга в Стрелча за газоразпределителната мрежа на гр. Стрелча. Инвестицията се насочва за изграждане и оборудване на терминали за разполагане и съхранение на съдовете с втечнен газ под високо налягане, 3 бр. ГРЗП за градските разпределителни мрежи, полагане на газоразпределителните мрежи и към други дълготрайни активи (вкл. нематериални дълготрайни активи), необходими за извършването на лицензионната дейност.

Общата дължина на предвидените за изграждане газоразпределителни мрежи и брой съоръжения по години за територията на общините Пирдоп, Стрелча и Златица за периода на бизнес плана са посочени в табл. №5:

таблица №5

Дължина на ГРМ и брой съоръжения		Мярка	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	Общо:
Линейна част и отклонения	линейна мрежа	м.	14 042	23 465	16 853	14 567	16 493	85 420
	отклонения	м.	3 799	3 461	4 745	4 724	6 115	22 844
	Общо:	м.	17 841	26 926	21 598	19 291	22 608	108 264
Стопански съоръжения		бр.	20	60	13	4	0	97
Битови съоръжения		бр.	416	516	731	836	1 223	3 722

Дължината на предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения за община Пирдоп, в одобрения бизнес план с Решение №-Л-415/23.09.2013 г. на ДКЕВР, са посочени в табл. №6:

таблица №6

Дължина на ГРМ и брой съоръжения		Мярка	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	Общо:
Линейна част и отклонения	линейна мрежа	м.	10 077	9 047	5 822	4 241	4 927	34 114
	отклонения	м.	2 966	1 605	1 682	1 520	1 960	9 733
	Общо:	м.	13 043	10 652	7 504	5 761	6 887	43 847
Стопански съоръжения		бр.	16	13	8	0	0	37
Битови съоръжения		бр.	254	281	306	304	392	1 537

Дължината на предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения само за община Стрелча са посочени в табл. №7:

таблица №7

Дължина на ГРМ и брой съоръжения		Мярка	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	Общо:
Линейна част и отклонения	линейна мрежа	м.	1 526	7 398	5 289	4 897	5 536	24 646
	отклонения	м.	283	855	1 933	1 959	2 570	7 600
	Общо:	м.	1 809	8 253	7 222	6 856	8 106	32 246
Стопански съоръжения		бр.	4	19	4	2	0	29
Битови съоръжения		бр.	52	87	200	288	514	1 141

Дължината на предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения само за община Златица посочени в табл. №8:

таблица №8

Дължина на ГРМ и брой съоръжения		Мярка	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	Общо:
Линейна част и отклонения	линейна мрежа	м.	2 439	7 020	5 742	5 429	6 030	26 660
	отклонения	м.	550	1 001	1 130	1 245	1 585	5 511
	Общо:	м.	2 989	8 021	6 872	6 674	7 615	32 171
Стопански съоръжения		бр.	0	28	1	2	0	31
Битови съоръжения		бр.	110	148	225	244	317	1 044

Разпределението на стойността на инвестициите по години за територията на Пирдоп, Стрелча и Златица за периода на бизнес плана са посочени в табл. №9:

таблица №9

Инвестиции	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
Линейна част	хил. лв.	2 026	2 535	1 952	1 669	1 910	10 092
Съоръжения, без битови	хил. лв.	529	258	96	26	0	908
Съоръжения битови	хил. лв.	603	266	343	392	565	2 168
ОБЩО:	хил. лв.	3 158	3 059	2 390	2 086	2 475	13 168

Разпределението на стойността на инвестициите по години само за територията на община Пирдоп, в одобрения бизнес план с Решение №-Л-415/23.09.2013 г. на ДКЕВР е посочено в табл. №10:

таблица №10

Инвестиции	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
Линейна част	хил. лв.	1 223	844	585	425	506	3 583
Съоръжения, без битови	хил. лв.	243	56	45.5	1.5	0	346
Съоръжения битови	хил. лв.	281	131	141.5	139.5	178	871
ОБЩО:	хил. лв.	1 747	1 031	772	566	684	4 800

Разпределението на стойността на инвестициите по години само за територията на община Стрелча за периода на бизнес плана е посочено в табл. №11:

таблица №11

Инвестиции	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
Линейна част	хил. лв.	460	477	483	505	593	2 518
Съоръжения, без битови	хил. лв.	258	75	15	14	0	362
Съоръжения битови	хил. лв.	63	47	99	137	237	583
ОБЩО:	хил. лв.	781	599	597	656	830	3 463

Разпределението на стойността на инвестициите по години само за територията на община Златица за периода на бизнес плана е посочено в табл. №12:

таблица №12

Инвестиции	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
Линейна част	хил. лв.	343	1 214	884	739	811	3 991
Съоръжения, без битови	хил. лв.	28	127	35	10	0	200
Съоръжения битови	хил. лв.	259	88	102	115	150	714
ОБЩО:	хил. лв.	630	1 429	1 021	864	961	4 905

Производствена програма.

Основните характеристики на общините Пирдоп, Стрелча и Златица като пазар на природен газ са следните:

- общините не са газифицирани и техните жители и бизнес предприемачите са лишени от възможността да се възползват от природния газ като икономически изгоден алтернативен енергиен ресурс;

- налице е засилена концентрация на потенциални клиенти със засилена консумация на горива през зимния сезон (училища, детски градини, болнични и административни обекти);

- разположението в подножието на планините (Стара планина и Средна гора) предопределя и по-дълъг отоплителен сезон спрямо средната продължителност за страната.

В процеса на изследване на пазара са дефинирани основно две групи клиенти:

- Стопански клиенти – включва частни производствени предприятия, обществено-административни и търговски потребители-държавни и общински административни служби, обществени и граждански организации, предприятия в областта на туризма и услугите (основно хотели, почивни комплекси и обслужващи обекти), свързани със спецификата на икономическия живот в общината.;

- Битови - към тази група абонати спадат всички клиенти, ползващи газ за битови нужди и юридически лица с малък часови разход (до 10 m³/h).

Стопанските клиенти, които са заявили желание да преустроят мощностите си от газол на природен газ са: „Аурубис България” АД, „СМС – С” ЕООД, „Олопаст”, промишлени предприятия в промишлена зона „Север”, "МП-МЕТАЛПЛАСТ" АД, промишлени предприятия в промишлена зона „Изток”, строителни предприятия, складови бази и други. Промислените клиенти ще започнат поетапно присъединяване още от 2014 г., като първи ще са „Аурубис България” АД, „Поли строй -21”, „СМС – С” ЕООД и „РЕЙЖ”. Към тях ще се присъединяват клиентите от сектора „обществено-административни и търговски абонати”, а именно общинската администрация, както и всички значими обществени (държавни и общински) заведения, в т. ч. МБАЛ и медицински център, три средни (гимназия и техникуми) и едно основно училище, три детски градини и ясли, читалището, Районния съд, църковния храм, спортната зала, базата и заведение на социалните грижи, жп гара и автогарата, пощата и др., както и частни търговски обекти (магазини), два хотела, автосервиз и общежитие.

Групата на стопанските клиенти от мрежата на гр. Стрелча се представят от „Бул Фито Ойлс” АД, „Еверт-Лак” ЕООД, „Булгар минерали – Стрелча” АД, „Рокворк” ЕООД, „ОМЗ – Инвест 2000” АД, Хлебозавод и Оранжерии – Стрелча. Част от посочените имат готовност да се присъединят още през 2014 г., а Оранжерии – Стрелча през втория регулаторен период. Тази група се допълва от общинска администрация, СОУ „Св. Св. Кирил и Методий”, НУ „Св. Паисий Хилендарски”, две детски заведения, читалището, поликлиниката, минералната баня, множество хотели, санаториуми и почивни бази, както и други обществени сгради, вкл. пощата и църквата.

Стопанските клиенти от мрежата на гр. Златица са общинската администрация, СОУ „Паисий Хилендарски”, две детски заведения, читалището, магазини и други обществени сгради, пощата, общежитието и църквата.

Приложен е списък на потенциалните стопански клиенти от общините Пирдоп, Стрелча и Златица и с нанесени данни за максимална часова консумация и година на присъединяване.

В края на петгодишния прогнозен период годишна консумация на природен газ за територията на общините Пирдоп, Стрелча и Златица се очаква да достигне 15 535 хил. м³/г., реализирана от 2 838 броя клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ на групите клиенти за територията на общините Пирдоп, Стрелча и Златица е посочено в табл. №13:

таблица №13

Групи клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Стопански клиенти	хил.м. ³ /г.	2 660	3 893	5 640	6 477	6 919
Битови	хил.м. ³ /г.	654	1 887	3 557	5 770	8 616
ОБЩО КОНСУМАЦИЯ:	хил.м.³/г.	3 314	5 780	9 197	12 247	15 535

Броят на потенциалните клиенти по групи за територията на общините Пирдоп, Стрелча и Златица е посочено в табл. №14:

таблица №14

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Стопански клиенти	бр.	16	45	69	71	75
Битови	бр.	254	697	1 238	1 923	2 763
Общ брой клиенти:	бр.	270	742	1 307	1 994	2 838

Броят на потенциалните клиенти по групи и прогнозната консумация на природен газ във всяка община Пирдоп, Стрелча и Златица е посочено в табл. №15

таблица №15

Година	Присъединени клиенти			Прогнозни количества природен газ (хил.м ³ /год.)		
	Битови	Стопански	Всичко:	Битови	Стопански	Всичко:
община Пирдоп						
2014	254	16	270	654	2 660	3 314
2015	535	26	561	1 479	3 236	4 715
2016	841	33	874	2 469	3 706	6 175
2017	1 145	33	1 178	3 488	3 913	7 401
2018	1 537	33	1 570	4 830	4 083	8 913
община Стрелча						
2014	0	0	0	0	0	0
2015	52	12	64	153	375	528
2016	139	22	161	418	1 134	1 552
2017	295	23	318	922	1 550	2 472
2018	499	25	524	1 580	1 745	3 325
община Златица						
2014	0	0	0	0	0	0
2015	110	7	117	255	282	537
2016	258	14	272	670	800	1 470
2017	483	15	498	1 360	1 014	2 374
2018	727	17	744	2 206	1 091	3 297

Ремонтна програма.

По отношение на газопроводите от ГРМ: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи, извършвани от външни организации и лица в близост до подземни газопроводи; дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на газоразпределителната мрежа; текуща поддръжка; извършване на основни ремонти; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части; анализ на качеството на природния газ; планов ремонт и обследване на ГРМ, съоръжения и др.; извънпланови (аварийни) ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи; съставяне на досиета, картографичен материал 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; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата; участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие.

По отношение на съоръженията и инсталациите: обслужване от експлоатационния персонал с извършване на проверка и настройка на оборудването; извършване на основни ремонти и преустройства; съставяне на досиета и на "База данни" за съоръженията; проверка и подаване на газ на нови клиенти, 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.

Аварийна готовност и газова безопасност: организиране и провеждане на аварийни тренировки; поддръжка на аварийния автомобил и оборудването.

Работа с клиентите: следене и регулиране на работните и аварийни режими на газоразпределителната мрежа в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на газ към клиенти; събиране и обработка на оперативни данни за газоразпределителните мрежи, поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от клиенти и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

Социална програма.

Според дружеството чрез реализацията на проекта се очаква да се постигнат следните социални ефекти:

- Разкриване на работни места: предвижда се персоналят на дружеството да бъде от местните трудови ресурси;
- Новоназначените служители ще бъдат квалифицирани за работа с природен газ с професионални квалификационни курсове и обучения;
- Работниците и служителите на дружеството ще получават работно облекло, дневни, автомобилен транспорт и телефон за комуникация по време на дежурства и изпълнение на работните ангажименти;
- Приоритетната газификация на сградите, общинска собственост ще даде възможност за реструктуриране на общинските бюджети;
- Газификацията на битовия сектор ще се отрази на жизненото равнище на населението, ще повиши качеството на бита;
- Газификацията на обществения и промишлен сектор ще подобри инвестиционния климат в града, ще се понижи себестойността на продукцията и ще се увеличи конкурентно способността на производствените фирми;

- Положително ще се отрази газификацията и върху екологичната обстановка в региона.

Прогнозна структура и обем на разходите.

Разходите по дейността са формирани за петгодишен период въз основа на прогнозното развитие на дейността на дружеството. Цените не включват инфлационна компонента. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за дейностите разпределение, снабдяване и снабдяване със СПГ.

Разходите са разделени на условно-постоянни разходи и променливи разходи, пряко зависещи от доставените количества природен газ. Условно-постоянните разходи включват следните разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, за социални осигуровки и надбавки, други разходи.

В бизнес плана е посочено, че с цел обезпечаване на дейностите по компресиране и доставка на СПГ от дружеството е формирана отделна група разходи за снабдяване със СПГ и образувана допълнителна компонента на цената за снабдяване от краен снабдител, която се отнася само към групата на клиенти, снабдявани със СПГ.

Съгласно действащата нормативна уредба дейността „снабдяване със СПГ” не подлежи на регулиране от комисията.

В бизнес плана са посочени разходите за дейността на дружеството за периода 2014 – 2018 г. с разбивка по икономически елементи.

Прогнозната структура на разходите за дейността „разпределение на природен газ” е посочена в таблица №16

таблица №16

Видове разходи	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	349	603	779	944	1 129
Разходи за материали	12	12	12	12	12
Разходи за външни услуги	71	71	71	71	71
Разходи за амортизации	162	416	592	757	942
Разходи за заплати и възнаграждения	90	90	90	90	90
Разходи за социални осигуровки	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8
Други разходи	3	3	3	3	3
Разходи, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР	2	4	6	7	9
Общо по години	351	607	784	951	1 138

Прогнозната структура на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” е посочена в таблица №17

таблица №17

Видове разходи	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Разходи за снабдяване с природен газ - УПР	43	49	50	51	51
Разходи за материали	2	2	3	3	3
Разходи за външни услуги	1	1	1	1	1
Разходи за амортизации	5	10	10	10	10
Разходи за заплати и възнаграждения	30	30	30	30	30
Разходи за социални осигуровки	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4
Други разходи	0	0	0	0	0
Разходи, пряко зависещи от количества природен газ - ПР	0	0	0	0	0
Общо по години	43	49	50	51	51

Прогнозните разходи на дружеството за 2014 г. общо за дейностите в обхвата на лицензията са в размер на 394 хил. лв. и нарастват през прогнозния период до стойността

1 189 хил. лв. през 2018 г. Преобладаващ дял в тях имат променливите разходи. Условно-постоянните разходи, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ и снабдяването нарастват от 392 хил. лв. за 2014 г. до 1 179 хил. лв. за 2018 г.

Разходите се формират основно от разходите за амортизации, които имат нарастващ през годините дял от 43% през 2014 г. (167 хил. лв.) до 81% за 2018 г. (952 хил. лв.).

Следващите по стойност са разходите за труд (заплати и социални осигуровки), които имат постоянна стойност през целия прогнозен период в размер на 136 хил. лв./г. и съответстват на размера на минималния осигурителен доход в бранша.

Средносписъчният състав на персонала е 15 работници, служители и управленчески състав и се запазва като численост през регулаторния период. Според дружеството характера на работата изисква да се наемат само добре образован и високо квалифициран персонал.

Разходите за външни услуги, които са в размер на 72 хил. лв./год. са постоянни за целия период на прогнозата. Те включват: разходи за проверка на уреди (20,3 хил. лв.); разходи за въоръжена охрана (15,3 хил. лв.); разходи за застраховки (4,4 хил. лв.); разходи за пощенски и телефонни услуги (3 хил. лв.); разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност (7,4 хил. лв.) и други, в т.ч. разходи за ел.енергия, отопление, съдебни услуги, данъци, такси и др.

Разходите за материали са сравнително малко – 14-15 хил. лв. с намаляващ (от 3,5% до 1,3%) дял от постоянните разходи за двете дейности и включват: разходи за горива, работно облекло и материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията.

Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на планираните инвестиции.

Финансово състояние на дружеството за периода 2011 - 2013 г.

„Си Ен Джи Марица” ООД е представило годишни финансови отчети на дружеството за периода 2011 – 2013 г. От тях е видно, че дружеството реализира положителен финансов резултат и през трите разглеждани години, като нетната печалба е в размер на 26 хил. лв. за 2011 г., 103 хил. лв. за 2012 г. и 202 хил. лв. за 2013 г.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават като от 931 хил. лв. за 2011 г. достигат до 1 920 хил. лв. за 2013 г.

Дружеството е отчетло общо приходи в размер на 957 хил. лв. за 2011 г., 1 367 хил. лв. за 2012 г. и 2 122 хил. лв. за 2013 г.

Нетекущите активи на дружеството към 31.12.2011 г. са в размер на 9 303 хил. лв. и през следващите две години се увеличават като за 2012 г. са в размер на 11 712 хил. лв., а през 2013 г. достигат 14 199 хил. лв. Най-голям е дялът на нетекущите активи, които са в процес на изграждане.

От представените финансови отчети е видно, че основният капитал на дружеството е в размер на 2 255 хил. лв. през 2011 г. и 2012 г. и нараства до 2 706 хил. лв. през 2013 г. В резултат на увеличаване на неразпределената печалба, собственият капитал нараства от 1 418 хил. лв. през 2011 г. на 1 521 хил. лв. през 2012 г. и достига 2 174 хил. лв. през 2013 г. Общата стойност на пасива се увеличава от 9 873 хил. лв. през 2011 г. на 15 814 хил. лв. през 2013 г. В сумата на пасива с най-голям дял са нетекущите пасиви (задължения към финансови предприятия), които от 5 291 хил. лв. за 2011 г. се увеличават до 9 810 хил. лв. през 2013 г. Текущите задължения нарастват от 759 хил. лв. за 2011 г. до 1 487 хил. лв. през 2013 г., като с най-голям дял са задълженията към финансови предприятия и доставчици.

В следващата таблица са посочени преизчислените стойности на показателите на база обща балансова структура, като са изключени финансиранята по грантовата схема от краткосрочните задължения и от собствения капитал:

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,15	0,13	0,15
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,75	1,41	1,08
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,23	0,16	0,19

Преизчислените стойности на коефициентите на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал и на финансовата автономност на “Си Ен Джи Марица” ООД са под минималните изискуеми нива, като през периода 2011 – 2013 г. за обезпечаване на инвестиционните си намерения дружеството разполага с финансираня по сключеното Грантово споразумение с ЕБВР по Рамково споразумение с фонда „Козлодуй”, за диверсифициране на дейностите в енергетиката. Дружеството използва тези средства за инвестиране в дълготрайни активи, свързани с проекта „Виртуален газопровод”. Преизчисленият коефициент на обща ликвидност след 2011 г. е със стойности над 1, което е индикатор, че дружеството разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Дружеството реализира положителни финансови резултати за периода 2011 - 2013 г. въпреки, че е в процес на изграждане инфраструктурата и въвеждане на нови мощности.

Прогнозна структура на капитала

За периода на бизнес плана е предвидено е увеличаване на записаният капитал от 4 350 хил. лв. за 2014 г. до 10 670 хил. лв. за 2018 г. чрез вноски на съдружниците. Увеличението на записания капитал и натрупването на прогнозните печалби, води до нарастване на собствения капитал от 4 356 хил. лв. за 2014 г. и достига до 14 094 хил. лв. за 2018 г. За норма на възвръщаемост на собствения капитал през периода 2014 – 2018 г. „Си Ен Джи Марица” ООД е заложило норма на възвръщаемост от 8% в съответствие с Решение на ДКЕВР по Протокол №45/25.03.2014 г., т. 2.

Размер и начин на финансиране на инвестиционната програма

Дружеството заявява, че ще осъществи проекта за газификация на общините Пирдоп, Стрелча и Златица със собствени средства чрез вноски на съдружниците, набраните амортизации и реинвестиране на печалбата. Дружеството не предвижда използването на привлечен капитал при финансирането на инвестиционната програма за периода 2014 – 2018 г.

В таблица №19 са посочени източниците на финансиране на инвестиционната програма.

таблица № 19

Параметър	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
Собствени средства	хил. лв.	4 350	2 860	1 830	880	750	10 670
Амортизации	хил. лв.	167	427	602	767	953	2 916
Печалба	хил. лв.	6	193	592	1 052	1 582	3 425
Общо средства за инвестиране:	хил. лв.	4 523	3 480	3 024	2 699	3 285	17 011
Необходими инвестиции	хил. лв.	4 171	3 364	2 740	2 473	2 952	15 700

В случай, че „Си Ен Джи Марица” ООД спазва заложените в бизнес плана параметри, дружеството ще има възможност да осигури заложените в инвестиционната програма средства за реинвестиции (печалба и амортизации).

С писмо вх. № Е-ЗЛР-И-79/25.06.2014 г. е представен протокол от Общо събрание на съдружниците на „Си Ен Джи Марица” ООД, проведено на 20.06.2014 г., на което е взето решение да се финансира енергиен обект на присъединените към лицензионна територия по Лицензия №Л-415-08/2013 г. и №Л-415-12/2013 г. на община Пирдоп,

територии на община Златица и територията на община Стрелча със собствени средства, които ще бъдат набирани целево от съдружниците в следния график: 2014 г. – 4 350 хил. лв., 2015 г. – 2 860 хил. лв., 2016 г. – 1 830 хил. лв., 2017 г. – 880 хил. лв. и 2018 г. – 750 хил. лв.

Дружеството заявява, че първия етап от инвестиционната програма обхваща периода от 2014 до 2015 г. вкл. Сумарните инвестиции в дълготрайни активи са в размер на 7 535 хил. лв. с които ще бъде изградена опорната газоразпределителна мрежа на Пирдоп, Стрелча и Златица, три АГРС върху площадките на външните газохранилища, съставени от платформи за приемане на многоелементни газови хранилища, демонстрационни центрове и офисна част. От тях 478 хил. лв. са за ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване, а 60 хил. лв. – за ДНА. Средствата за посочените инвестиции ще бъдат осигурени от собствениците в размер на 7 210 хил. лв., набраните амортизационни отчисления за периода в размер на 594 хил. лв. и акумулираната през 2014 г. и 2015 г. печалба в размер на 199 хил. лв.

Вторият етап обхваща периода 2016 – 2018 г. през който ще се завърши изграждането на линейната мрежа, отклоненията и съоръженията. За целта ще се използват 3 460 хил. лв. собствени средства, които заедно с натрупаната печалба 3 226 хил. лв. и амортизационните отчисления в размер на 2 322 хил. лв. ще се финансират планираните инвестиции от 8 165 хил. лв. за периода 2016 - 2018 г.

Според дружеството използването изключително на собствен капитал в проекта повишава брутната доходност на капитала, осигурява висока ликвидност и безрискова капиталова структура. От друга страна липсата на привлечен капитал намалява икономическата рентабилност на активите, но тази слабост на проекта е приета като приемлива и цели осигуряване на структурна стабилност на проекта.

Очаквано финансово състояние на дружеството за периода на бизнес плана.

Представени са обобщени прогнозни баланс, отчет за приходите и разходите и отчет за паричните потоци за периода на бизнес плана 2014 г. – 2018 г.

„Си Ен Джи Марица” ООД прогнозира финансовия резултат да се повишава през периода на бизнес плана, като нетните печалби са следните: 6 хил. лв. през 2014 г., 193 хил. лв. за 2015 г., 592 хил. лв. за 2016 г., от 1 052 хил. лв. за 2017 г. и достига до 1 582 хил. лв. през 2018 г.

Общите приходи нарастват през прогнозирания период като от 3 264 хил. лв. за 2014 г. достигат стойност от 16 030 хил. лв. през 2018 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на крайните клиенти и приходи от извършени услуги от присъединяване. Показателите за рентабилност на приходите от продажба са положителни за целия разглеждан период, като нарастват от 0,2% през 2014 г. до 11% през 2018 г.

Прогнозните общи разходи за дейността също нарастват, като от 3 258 хил. лв. през 2014 г. достигат 14 272 хил. лв. през 2018 г. С най-голям дял са разходите за покупка на природен газ, като е прогнозирано увеличение от 62% за 2014 г. на 67% за 2018 г. от общите разходи за дейността на дружеството.

Ефективността на общите разходи на дружеството нараства през периода на бизнес плана от 100,17 лв. приход за 2014 г. на 100 лв. общи разходи и достига до 110,95 лв. приход на 100 лв. общи разходи за 2018 г. Средната стойност на нетните приходи от продажби на 100 лв. разходи за разглеждания период е 106,10 лв.

Разгледани са и показателите за очакваното финансово-икономическото състояние на дружеството. От тях е видно, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през целия период е със стойности над 1 и нараства от 1,09 за 2014 г. до 1,10 за 2018 г.

От прогнозните парични потоци за периода 2014 – 2018 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода на бизнес плана.

Прогноза за цените на предоставяните услуги.

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ по групи клиенти са образувани в съответствие с Наредба №2/19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ. Цените за пренос на природен газ и снабдяване с природен газ по групи клиенти са единни за територията на общините Пирдоп, Стрелча и Златица. Прогнозните цени са образувани на базата на инвестиционната и производствената програми, както и въз основа на прогнозните разходи за дейността за регулаторен период, обхващащ 2014 – 2018 г. По смисъла на Наредбата за регулиране на цените на природния газ, образуваните цени са пределни.

„Си Ен Джи Марица” ООД е предложило нова тарифна структура по групи и подгрупи клиенти за териториите на общините Пирдоп, Стрелча и Златица.

Основните клиентски групи са:

- Стопански клиенти;
- Битови клиенти.

С писмо Е-ЗЛР-И-79/13.06.2014 г. е представило обосновка за необходимостта от промяна на тарифната структура на клиентите за териториите на общините Пирдоп, Стрелча и Златица. Според дружеството промяната на тарифната структура не е продиктувана от обстоятелството на присъединяване на територията на общините Стрелча и Златица към лицензията, издадена за община Пирдоп. С предлагането на новата тарифна структура дружеството решава следните съществуващи проблеми:

1. Създаване условия за равнопоставеност на клиенти с подобни обеми на годишно потребление, попадащи в различни групи „ОА и търговски” или „Промислени”. Това са потребители, ползващи природен газ за осъществяване на своята стопанска дейност, без значение на нейния характер и следва да бъдат поставени при еднакви ценови условия. Това може да бъде постигнато само, ако бъдат обединени в единна група стопански клиенти;

2. Прилаганата досега тарифната структура на промишлените клиенти е обхващала много широк диапазон на обем на годишна консумация –от 10 хил. м³ до 2 500 хил. м³. Същевременно броят на промишлените клиенти не е голям и е крайно неравномерно разпределен по показателя „обем на потребление”. Дружеството е дало пример: От всичките 16 промишлени клиенти от Пирдоп и Стрелча осем имат прогнозна консумация до 50 хил. м³ (в т. ч. пет до 15 хил. м³), пет до хил. м³ два до 300 хил. м³ и един над 2 500 хил. м³. Основните ефекти от това са:

- част от групите на тарифната структура остават без представители, респ. без възможност да се определи цена за тази група. Потреблението, особено на промишлените консуматори е конюктурно, разминава се с планираните количества и има случаи, когато клиент попада в такава „празна” група. Това създава реален проблем при прилагането на одобрените цени;

- струпването на относително голям брой клиенти в ниския диапазон на тарифата, които се комбинират с няколко консуматора с 50 до 100 пъти по-голям обем на потреблението деформира графиката на изменение на цената в тарифните подгрупи в полза на големите. Това води до получаване на цени във финансовия модел за малките консуматори по-високи от консуматорите със същото потребление, но от групата на ОА и Т (където диапазонът е по-малък и разпределението на консуматорите е по-равномерно), което според дружеството е некоректно.

В резултат на този анализ „Си Ен Джи Марица” ООД е решило да обедини обществено-административните, търговските и промишлените клиенти в една група „стопански клиенти”. Тарифните групи са определени, съблюдавайки критерия за максимална представителност, а именно:

- броят на клиентите от различните групи да е приблизително еднакъв, или поне съпоставим;

- да се даде възможност на клиентите да стартират от по-неблагоприятна група (с по-висока цена) и да се развиват към по-благоприятна (с по-ниска цена) в рамките на направената петгодишна прогноза.

Дружеството решава елемента на неравномерност (по-характерен за клиенти, които използват природен газ за отопление) като за консумация до 500 хил. м³, предлага диференцирана по тарифни групи пределна цена за снабдяване в дименсия лв./потребител/месец, а за по-високи консумации остава цената в дименсия лв./1000 м³.

В бизнес плана са посочени прогнозните цени за пренос по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и снабдяване със СПГ по групи клиенти за общините Пирдоп, Стрелча и Златица.

Заложените прогнозни цени в бизнес плана отразяват намеренията на заявителя, като същите ще бъдат определени при даване на разрешение за започване на лицензионната дейност.

Таблица № 20

Клиентска група	Цена за пренос през ГРМ	Цена за снабдяване	Цена за пренос през ГРМ и снабдяване
	лева/1000 м ³	лева/1000 м ³	лева/1000 м ³
Стопански клиенти			
до 14.999 хил. м ³	151.60	10.04	161.64
от 15 до 29.999 хил. м ³	119.97	10.04	130.01
от 30 до 59.999 хил. м ³	109.84	10.04	119.88
от 60 до 119.999 хил. м ³	86.76	10.04	96.80
от 120 до 249.999 хил. м ³	80.74	10.04	90.78
от 250 до 449.999 хил. м ³	69.52	10.04	79.56
от 500 до 999.999 хил. м ³			
от 1000 до 2 499.999 хил. м ³	66.98	10.04	77.02
над 2 500 хил. м ³	51.79	10.04	61.83
Битови клиенти	248.23	21.17	269.40

Според дружеството прогнозните цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Пирдоп не търпят промени и за териториите на общините Стрелча и Златица.

Таблица № 21

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв.)/клиент
Стопански клиенти	
до 14.9 хил. м ³	1 319
до 29.9 хил. м ³	1 455
до 59.9 хил. м ³	1 570
до 119.9 хил. м ³	2 152
до 249.9 хил. м ³	2 233
до 449.9 хил. м ³	2 233
до 999.9 хил. м ³	2 233
до 2 499.9 хил. м ³	2 233
над 2 500 хил. м ³	2 233
Битови клиенти	559

Предложение за равномерно изменение на цените.

Съгласно Наредба №2 от 19.03.2014 г. за регулиране на цените на природния газ 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, „Си Ен Джи Марица” ООД 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 тези на алтернативните енергоносители;
- нестресирането 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.

Определяне на области за повишаване на ефективността.

Дружеството ще се стреми към снижаване енергийните разходи при компресиране, чрез оптимизиране на зареждането от преносната мрежа при намалена обща консумация, чрез зареждане на транспортируемите хранилища през празнични дни, нощни часове и по-високи параметри на преносното налягане в националната преносна мрежа; намаляване на разходите за компресиране от преносната мрежа чрез зареждане на транспортируемите хранилища през часовите зони с малко електро потребление и ниска стойност на електрическата енергия; оптимизиране на транспортния модел и транспортните трасета за снижаване разхода за единица обем природен газ; прилагане на интеграционен модел при проектирането и изграждането на линейната мрежа, чрез внедряване на технология за допълване на стационарни обектови и локални хранилища за единични и групови обекти, отдалечени от основните колектори на линейната мрежа, като се стимулира развитието на пазара, без да нарастват разходите за неефективни отклонения на мрежата.

При изграждането и поддръжката на ГРМ се предвижда прилагане на специализирана техника, намаляваща обема на изкопните и възстановителни работи по мрежата.

Дружеството предвижда прилагане на съвременни методи и решения за прогнозиране, планиране и управление на пазара.

Въз основа на гореизложеното може да се направи изводът, че при равни други условия и при спазване на параметрите, заложи в бизнес плана „Си Ен Джи Марица” ООД ще разполага с технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси за изграждане на енергийните обекти на територията на общините Пирдоп, Стрелча и Златица.

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

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя издадените на „Си Ен Джи Марица” ООД, с ЕИК 175084796, лицензи № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за дейността „разпределение на природен газ” и № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, като към лицензионната територия - община Пирдоп, присъединява териториите на община Златица и община Стрелча.

2. Одобрява актуализирането на бизнес плана на „Си Ен Джи Марица” ООД за периода 2014 г. - 2018 г. - приложение № 3 от лицензиите по т. 1 и приложение към настоящото решение.

3. Задължава „Си Ен Джи Марица” ООД 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 № 2 от лицензиите по т. 1 и приложение към настоящото решение.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:
СВЕТЛА ТОДОРОВА**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
ЛИЛЯНА ДРАГИЕВА**