

**РЕШЕНИЕ**

**№ Л-415**  
**от 23.09.2013 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание на **23.09.2013 г.**, като разгледа доклад с вх.№ Е-Дк-422/04.09.2013 г., относно подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-37/02.07.2013 г. от „Си Ен Джи Марица” ООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Пирдоп и събраните данни от проведеното на **17.09.2013 г.** открито заседание по преписката, установи следното:

Преписка № Е-ЗЛР-Л-37/2013 г. е образувана по заявление от „Си Ен Джи Марица” ООД с вх. № Е-ЗЛР-Л-37/02.07.2013 г. , с което дружеството е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ” за територията на община Пирдоп, преди изграждане на енергийния обект на основание чл. 39, ал. 1, т. 3 и т. 10 във връзка с чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Съгласно чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите подлежащи на лицензиране по ЗЕ се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност.

Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ. В случай на издаване на лицензия преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност се изисква условията по чл. 40, ал. 1, т. 1 - 3 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност (чл. 40, ал. 2 от ЗЕ).

Съдържанието на заявлението на „Си Ен Джи Марица” ООД, гр. София отговаря на изискванията на чл. 11, ал. 1 от НЛДЕ, към заявлението са приложени необходимите документи по чл. 11, ал. 2 и тези по чл.18, ал. 3 от НЛДЕ.

Приложено е Удостоверение с изх. № 20130408150949/08.04.2013 г., издадено от Агенцията по вписванията, към Министерството на правосъдието, гр. София, с което „Си Ен Джи Марица” ООД, удостоверява, вписани обстоятелства и обявени актове в търговския регистър по партидата си към 08.04.2013 г. Заявителят е регистриран като дружество с ограничена отговорност със седалище и адрес на управление: гр. София, 1303, област София; община Столична, район Възраждане, ж.к. Зона Б-5, ул. Българска морава № 22 и е с ЕИК 175084796. От справка в търговския регистър се установява, че дружеството е вписано в търговския регистър при Софийски градски съд по ф. дело № 5491/2006 г. с името „Си Ен Джи Марица” ООД, съдружници към момента са Пламен Павлов и „Синектик” ЕООД, с ЕИК 131421062. Вписаният в търговския регистър предметът на дейност на „Си Ен Джи Марица” ООД е: „компресиране, пренос и продажба на природен газ, изграждане и експлоатация на газови инсталации и съоръжения, специализиран транспорт на съдове под налягане и други дейности, които не са забранени от закона”. Дружеството се управлява от Пламен Петров Павлов. Към заявлението на основание чл. 11, ал. , т. 2 от НЛДЕ „Си Ен Джи Марица” ООД е представило копие от Удостоверение за регистрация в Национална агенция за приходите (НАП) издадено на 08.04.2013 г. и копие за регистрация по БУЛСТАТ издадено от Министерството на правосъдието, Агенция по вписванията от 16.05.2006 г.

Годишните финансови отчети на дружеството за последните три години (чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ) са представени в комисията по друга преписка, образувана по заявление с вх. № Е-

ЗЛР-И-54/26.07.2012 г. За 2012 г. годишният финансов отчет е представен с писмо с вх. № Е-15-53-8/29.05.2013 г.

Представен е Устав на дружеството с ограничена отговорност „Си Ен Джи Марица” ООД, последно изменен на 24.11.2009 г., подписан от Пламен Павлов и „Синектик” ЕООД.

Предвид гореизложеното, „Си Ен Джи Марица” ООД отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, касаещи правно организационната форма на заявителя.

Пламен Павлов в качеството си на Управител на „Си Ен Джи Марица” ООД на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а”, б. „б”, б. „в” декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпления против собствеността или против стопанството и дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е в ликвидация.

На основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г” и б. „д” от НЛДЕ към заявлението са приложени декларации за това, че „Си Ен Джи Марица” ООД: не е отнемана лицензията за разпределение и снабдяване с природен газ, не е издаван отказ да се издаде лицензия за същата дейност и не е в сила 3 месечен забранителен срок, 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.

Следователно не са налице пречките за издаване на лицензии по чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

„Си Ен Джи Марица” ООД притежава лицензия №Л-369-08/2011 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия №Л-369-12/2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Чепеларе и к. к. Пампорово за срок от 35 (тридесет и пет) години, поради което не са налице пречките за издаване на лицензия по чл. 44, ал. 4 от ЗЕ (на лицата, на които е издадена лицензия за разпределение на природен газ, не се издават лицензии за други дейности, подлежащи на лицензиране по този закон, освен лицензия за снабдяване с природен газ от краен снабдител, ако присъединените към газоразпределителната мрежа на тази територия клиенти са по-малко от 100 000).

По силата на § 23, ал. 1 и ал. 2 от ПЗР на ЗЕ дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ на крайни клиенти” се отделят в юридическо и организационно отношение, когато към съответната разпределителна мрежа се присъединят не по-малко от 100 хил. крайни клиенти, като до отделянето, на газоразпределителните дружества се издава лицензия за извършване на дейността снабдяване с природен газ. Съгласно представената производствена програма на заявителя се предвижда крайните клиенти към 2018 г. да са 1 570. В този смисъл, издаването на „Си Ен Джи Марица” ООД, на лицензия за дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Пирдоп обуславя и издаване на лицензия по чл. 39, ал. 1, т. 10 от ЗЕ за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за същата територия.

Към заявлението на основание чл. 11, ал. 2, т. 8 от НЛДЕ са представени данни за опита на заявителя относно извършването на подобна дейност, дружеството е учредено през 2006 г. за внедряване на високо иновативна технология „Виртуален газопровод”, предоставен от аржентинската фирма „Галилео”, също е бенефициент на проект: „Газификация на населени места и обекти, отдалечени от газопреносната мрежа” съфинансиран от МФ Козлодуй, с който е изграден терминал за компресиране на природен газ; снабдява с природен газ от краен снабдител на обособена територия – община Чепеларе и КК Пампорово, в съответствие на издадените му лицензии за разпределение с № Л-369-08/2011 г. и за снабдяване с № Л-369-12/2011 г. „Си Ен Джи Марица” е мажоритарен собственик на енергийно дружество „КарловоГаз” ООД, където е основен изпълнител на ГРМ (8 000 м.) и съоръженията на обектите и доставчик на природен газ за газоразпределителното предприятие. В изпълнение на проект „Газификация на обекти и населени места в Южен централен регион на РБ” дружеството в съответствие с решения на сесиите на общинските съвети в Стрелба и Златица е изработил Специализиран план схеми за газификация на общините Стрелча и Златица, съвместно с „Асарел Медет” е изработен и за община Панагюрище. Дружеството доставя природен газ и на индивидуални промишлени клиенти. „Си Ен Джи Марица” ООД притежава

Удостоверение № С341/2008 г. за изграждане, поддръжка и ремонт на разпределителни газопроводи, промишлени и сградни инсталации, газови уреди на природен газ и др.

Приложени са проекти на Правила за работа с клиентите и на Общи условия на договорите.

На основание чл. 11, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, заявлението съдържа описание на обекта, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, с основните технически параметри на предвидените за изграждане газоразпределителната мрежа и АГРС. Изграждането и газификацията на енергийния обект в община Пирдоп ще започне през 2014 г., предвид започналите процедури по ЗУТ за утвърждаване на Специализирана план схема на ГРМ и издаване на Разрешения за строеж за изграждане на ГРМ и Външно газово хранилище, с АГРС, като очаквания срок за започване на лицензионна дейност е 2014 г., очаква се първият етап да приключи през 2015 г., когато ще са изградени опорната газоразпределителна мрежа на града, ГРЗП, площадката за газхолдери, вторият етап е от 2016-2018 г., когато окончателно ще се извърши изграждането на линейната мрежа, отклоненията и съоръженията.

Представен е бизнес план с утвърден подробен график със срокове на строителството на енергийния обект, обвързан с инвестициите по години.

„Си Ен Джи Марица” ООД е представило подробна карта на заявената територия за изграждането на енергийния обект.

Срокът, за който „Си Ен Джи Марица” ООД е поискало да му бъде издадена лицензията е 35 години. Максимално разрешения срок по чл. 42, ал. 1 от ЗЕ е 35 години. Дружеството обосновава предложението си за 35 годишен срок на лицензията с размера на инвестициите. Водената политика от дружеството за конкурентни цени на природния газ формира пазарна среда, стимулираща потреблението му, което през втория и третия регулаторен период мотивира изграждането на довеждащ газопровод до изградените в региона разпределителни мрежи, което ще позволи присъединяване на други обекти и населени места, тангиращи с трасето. Заявеният срок на лицензията позволява по-продължителен период за изплащане на инвестицията. Това ще позволи повече гъвкавост и предпоставки за постигане на равномерно изменение на цените при рязка промяна на ценообразуващите елементи като същевременно с това гарантира пълно развитие на разпределителните мрежи в региона.

На основание чл. 40, ал. 2 от ЗЕ в случай на издаване на лицензия преди да е изграден енергийния обект, условието да се представят доказателства, че лицензиантът има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията (чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ), се изисква да е налице към момента на започване на лицензионната дейност. Следователно при издаване на лицензия на „Си Ен Джи Марица” ООД за община Пирдоп в нея ще следва да бъде записано, че при въвеждане в търговска експлоатация на енергийния обект (на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ), лицензиантът е длъжен да представи пред ДКЕВР документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност.

Като доказателства за наличието на източници за финансиране на дейността на основание чл. 18, ал. 3, т. 1 от НЛДЕ дружеството е представило протокол от общо събрание на съдружниците от 15.07.2013 г., с който е взето решение за финансиране на дейността по Бизнес плана за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване от краен снабдител на природен газ” на територията на община Пирдоп със собствен капитал. Като необходимите собствени средства за финансиране на проект: „Газификация на община Пирдоп”, през първия регулаторен период (2014-2018г.), в размер на 3 800 хил. лв. се осигуряват от съдружниците, от собствени средства, чрез увеличаване на капитала или допълнителен капитал.

Представени са специализирана план-схема на газоразпределителната мрежа и технологична схема на газоразпределителната мрежа по етапност на изграждане в община Пирдоп с мащаб 1:2500, на които са нанесени газопроводите, които ще се изграждат, техните диаметри, местоположението на промишлените, обществено-административните и битови клиенти. Схемите за газификация са съгласувани и одобрени от общинския съвет на община Пирдоп на извънредно заседание, проведено на 27.09.2012 година.

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

Представено е препис извлечение от Протокол № 13 от извънредно заседание на Общинския съвет Пирдоп, проведено на 27.09.2012 г., с който е взето решение № 143 за даване на съгласие територията на община Пирдоп да се обособи, като самостоятелна територия за разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител и „Си Ен Джи Марица“ ООД да изработи Устройствена план схема за газификация на общината в съответствие на ЗЕТ и бизнес план за лицензиране на Дружеството за територията на община Пирдоп в съответствие със ЗЕ.

Разпоредбата на чл. 43, ал. 8 от ЗЕ предвижда, че в случай на заявен интерес за газоснабдяване на дадена територия, която е извън Описа по чл. 4, ал. 2, т. 6 от ЗЕ, тя се обособява като самостоятелна територия за разпределение на природен газ. Лицензии за разпределение на природен газ, както и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за тази територия, се издават без конкурс на заинтересования инвеститор при условията на раздел I, глава IV от ЗЕ и по реда на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката след съгласуване със съответната община.

След извършена служебна проверка на основание чл. 25, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката се установи, че територията на община Пирдоп е извън териториите, посочени в опис по чл. 4, ал. 2, т. 6 от ЗЕ на новите обособени територии за разпределение на природен газ в Република България, за които не е издадена лицензия (Описа), утвърден с решение № 791 от 01.10.2004 г. на Министерския съвет, изменен и допълнен с решение № 335 от 03.05.2005 г. на МС, както и че за тази територия 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“.

Следователно са налице законовите изисквания за обособяването на община Пирдоп като самостоятелна територия за разпределение на природен газ, както и за издаване на лицензия за разпределение на природен газ за същата територия без провеждане на конкурс. В този смисъл искането на „Си Ен Джи Марица“ ООД за издаване на лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Пирдоп е допустимо.

Представен е документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Предвид гореизложеното, не са налице правни пречки за издаване на лицензии преди изграждане на енергийния обект за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ на територията на община Пирдоп на „Си Ен Джи Марица“ ООД.

Представено е описание на територията на община Пирдоп, която е отдалечена от националната газопрепосна мрежа на страната на около 45 км, както и данни за климатичните условия на територията.

Относно данните за опита на заявителя, „Си Ен Джи Марица“ ООД е бенефициент на проект: „Газификация на обекти и населени места в Южен централен регион на Република България“. 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 6500 н.м.<sup>3</sup>/ч. Притежава собствен автомобилен парк от 6 специализирани транспортни средства (ADR) и 80 транспортируеми модулни хранилища с обща вместимост от 120 000 н.м.<sup>3</sup> Снабдява с природен газ от краен снабдител на обособена територия – община Чепеларе и к.к. Пампорово, в съответствие с лицензия № Л-369-12/2011г. и лицензия № Л-369-08/2011г. за разпределение на природен газ на обособена територия - община Чепеларе и к.к. Пампорово. „Си Ен Джи Марица“ ООД е мажоритарен собственик на енергийно дружество „КарловоГаз“ ООД, където е основен изпълнител на ГРМ (8000 м.) и съоръженията на обектите и доставчик на природен газ за газоразпределителното предприятие. „Си Ен Джи Марица“ ООД доставя природен газ на индивидуални промишлени клиенти - Завода за гипсокартонени плоскости Кнауф, община Гълъбово, Автобусна газостанция Рожен експрес, гр. Смолян, Газоразпределително предприятие „СтрумицаГаз“, община Струмица в Република

Македония и други индивидуални клиенти на природен газ. В изпълнение на проект „Газификация на обекти и населени места в Южен централен регион на Република България, „Си Ен Джи Марица” ООД в съответствие с решения на сесиите на общински съвети в Стрелча и Златица са изработили Специализирани план схеми за газификация на общините Стрелча и Златица, съвместно с „Асарел Медет” са изработили Специализирани план схеми за газификация на община Панагюрище. „Си Ен Джи Марица” изпълнява поддръжка, ремонт и преустройство на разпределителни газопроводи, промишлени и сградни газови инсталации и газови уреди, съгласно Удостоверение № С341/2008г. от ДАМТН.

„Си Ен Джи Марица” ООД е пълноправен член на Българска асоциация природен газ.

Основни технически параметри на бъдещия енергиен обект :

Като се има предвид отдалечеността на гр.Пирдоп от газопреносната мрежа (около 45 км.), както и техническата възможност за доставка на природен газ по така наречената технология „виртуален газопровод” (в контейнери, в компресирано състояние - 25,0 МРа), „Си Ен Джи Марица“ ООД счита за целесъобразно изпреварващото изграждане на газоразпределителната мрежа в града, захранването с компресиран природен газ (виртуален газопровод) и последващото свързване с газопреносната мрежа на страната.

Характерни особености на предлаганата технология виртуален газопровод са:

Концепцията на системата е формирана въз основа на високотехнологични решения на аржентинската фирма „Галилео”. Технологиата е създадена за доставка на природен газ за индустриални обекти, населени места и газостанции, които са отдалечени от газопреносната мрежа, разположени са в места с планински релеф и т.н. Същността на технологиата се изразява в компресиране, транспортиране и декомпресиране на природния газ, като процесът на логистика и управление на доставките, както и определянето на маршрутите се извършва от централизирана система за управление на база на SCADA и ГИС приложения. Транспортът на газа се извършва в компресирано състояние (СПГ) - 25 МРа, чрез модули (всеки с обем 1500 куб.м), доставяни със специализиран транспорт до потребителските газоразпределителни мрежи. На мястото на доставката има инсталирани системи за декомпресиране, които се свързват с газоразпределителната мрежа на населеното място. Модулите се зареждат на една или повече станции майки, които компресират газа и са свързани към газопреносната мрежа. Комуникационната система отчита моментната консумация, наличното количество и темпа на потребление. На базата на тези данни системата за управление прогнозира потреблението, моделира и оптимизира транспорта, така че да осъществява непрекъснати доставки на газ. За разлика от други подобни системи, превозните средства няма нужда да стоят на обекта на потребителя, докато се изчерпят модулите, защото последните се инсталират на място. С развитието на пазара ще се изгради преносен газопровод до територията на община Пирдоп и изградената и функционираща газоразпределителна мрежа ще се присъедини чрез довеждащ газопровод от националната газопреносна мрежа. Представени са специализирана план-схема на газоразпределителната мрежа и технологична схема на газоразпределителната мрежа по етапност на изграждане в община Пирдоп с мащаб 1:2500, на които са нанесени газопроводите, които ще се изградят, техните диаметри, местоположението на промишлените, обществено-административните и битови клиенти. Схемите за газификация са съгласувани и одобрени от общинския съвет на община Пирдоп на извънредно заседание, проведено на 27.09.2012 година.

Представена е проектна документация за обект „Газификация на община Пирдоп“, разработена от „Еврогазкомпания“ ООД, на база сключен договор със „Си Ен Джи Марица“ ООД. Необходимото оборудване за производство и доставка на СПГ включва компресорна станция, станция понижаваща налягането и специализиран товарен автомобил. Предвижда се площадката 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 западно от град Пирдоп. Компресорните станции са модулен тип. Те се монтират бързо, имат относително ниски експлоатационни разходи и осигуряват възможност за експлоатация при температура на въздуха от -40°C до + 50°C. Компресорните станции работят на автоматичен режим,

осигуряващ контрол на параметрите на станцията. Те имат автоматично включване, изключване и управление на технологичните процеси, както и система за ръчно управление.

Всяка бутилкова инсталация съдържа:

- спирателна арматура на всяка бутилка;
- спирателно устройство на събирателния тръбопровод;
- щуцери със спирателна арматура за присъединяване на бутилки или подаване на флуид за продухване на пакета от бутилки;
- автоматично действащо предпазно устройство, което да осигури изпускане на намиращия се във всяка една група бутилка природен газ при повишаване на температурата на стената над 100°C.

На мястото за декомпресиране на СПГ става разтоварване на пакетите от бутилки, които са свързани в обща група и след редуция на налягането до работно, газа се подава в разпределителната мрежа.

Редуцирането на налягането от 20 МРа на 0,5 МРа се извършва в специални едностепенни или двустепенни регулаторни пунктове, които съдържат:

- редуциращи устройства - от 20/0,5 МРа;
- предпазен клапан, монтиран след редуциращото устройство от 20/0,5 МРа;
- изходящ тръбопровод на предпазния клапан;
- манометри, монтирани преди и след редуциращите устройства;
- спирателна арматура, монтирана след редуциращите устройства;
- устройство за електрическо подгряване на редуциращата линия.

Газоразпределителната мрежа предвижда да захранва инсталации за използване на природния газ от битови, обществено-административни и промишлени консуматори.

Структура на газоразпределителната мрежа.

Разработката на „Си Ен Джи Марица“ ООД предвижда изграждането на газоразпределителна мрежа с работно налягане 0,5 МРа, която да обслужва всички потенциални консуматори на природен газ (жилищните и обществени сгради и промишлените предприятия) и да осигурява пиковия разход за целия град 13581 н.м.<sup>3</sup>/час.

Разработената схема за газификация на града предвижда да бъде изградена газоразпределителна мрежа с пръстеновидна структура, разпределителни газопроводи и отклонения към клиентите.

Основните газопроводи са със следните характеристики:

- Главен клон – 1 (Захранващ газопровод) от „Терминал“ до т. 2 - ул. „Цар Освободител“  
диаметър на газопровода ..... ф250 x 22,7 мм.  
дължина на участъка ..... L = 750 м;
- Главен клон – 1 по ул. „Цар Освободител“ от т. 2 до т. 7  
диаметър на газопровода ..... ф250 x 22,7 мм.  
дължина на участъка ..... L = 582 м;
- Главен клон – 1 по ул. „Цар Освободител“ от т. 7 до т. 12  
диаметър на газопровода ..... ф160 x 14,6 мм.  
дължина на участъка ..... L = 1557 м;
- Главен клон – 1 по ул. „Цар Освободител“ от т. 12 до т. 13  
диаметър на газопровода ..... ф90 x 8,2 мм.  
дължина на участъка ..... L = 129 м;
- Главен клон – 2 - Северен полупръстен – ул. „Княз Борис I“, ул. „Сергей Румянцев“, ул. „Стоян Петров“ от т. 6 до т. 12  
диаметър на газопровода ..... ф110 x 10,0 мм.  
дължина на участъка ..... L = 2461 м;
- Главен клон – 3 – Южен полупръстен на ул. „Христо Смирненски“, ул. „Стефан Стамболов“, ул. „Славци“ от т. 7 до т. 10  
диаметър на газопровода ..... ф110 x 10,0 мм.  
дължина на участъка ..... L = 1669 м;
- Главен клон – 4 по ул. „Княз Ал. Батенберг“ от т. 9 до т. 17

диаметъра на газопровода ..... ф90 x 8,2 мм.  
дължина на участъка ..... L = 916 м;  
➤ Главен клон – 5 по ул. „Панагюрско шосе“ от т. 8 до т. 21  
диаметъра на газопровода ..... ф90 x 8,2 мм.  
дължина на участъка ..... L = 461 м;  
➤ Отклонение за „Аурубис България”  
диаметъра на газопровода ..... ф160 x 14,6 мм.  
дължина на участъка ..... L = 1500 м;  
➤ Отклонение за промишлена зона „Север”  
диаметъра на газопровода ..... ф90 x 8,2 мм.  
дължина на участъка ..... L = 346 м;

Предвижда се полагането на газоразпределителната мрежа да става подземно, с минимално покритие 0,9 м. над тръбопровода, с изключение на преминаването през реки и дерета, която ще се изгради от стоманени безшевни тръби, монтирани открито по конструкцията на съществуващите мостове, като на стоманените тръби се предвижда катодна защита.

Специализирана план схема на етапите на изграждане на ГРМ

Представената газоразпределителна мрежа е по години на строителство. Върху нея са нанесени всички потенциални клиенти на природен газ от стопанския, обществено-административния и битовия сектор. Така направената план схема, дава визуална представа за местоположението на всеки един потребител, за графика на строителството по години и етапността на включването на клиентите към ГРМ. По данни на дружеството в следващите таблици са посочени техническите характеристики на газоразпределителната мрежа и съоръженията, които ще бъдат изградени на територията на община Пирдоп през периода на бизнес плана.

*Дължините на разпределителни газопроводи са посочени в табл. №1:*

таблица №1

Тръбопровод	Диаметър (мм.)	Дължина, л. метри					Общо:
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	
PE-HD	250	1 332	0	0	0	0	1 332
PE-HD	160	2 324	369	364	0	0	3 057
PE-HD	110	1 250	1 940	940	0	0	4 130
PE-HD	90	510	1 213	0	129	0	1 852
PE-HD	63	3 791	4 373	3 413	3 527	4132	19 236
PE-HD	32	870	1152	1 105	585	795	4 507
<b>Всичко:</b>		<b>10 077</b>	<b>9 047</b>	<b>5 822</b>	<b>4 241</b>	<b>4 927</b>	<b>34 114</b>

*Броят на спирателни 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	4	0	0	0	0	4
PE-HD	160	1	1	1	0	0	3

PE-HD	110	2	2	1	0	0	5
PE-HD	90	2	1	1	0	0	4
PE-HD	63	0	1	0	2	1	4
PE-HD	32	0	1	0	2	1	4
<b>Всичко:</b>		<b>9</b>	<b>6</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>24</b>

Газорегулаторни 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:
<b>Промислени</b>	<b>брой</b>	4	5	4	0	0	<b>13</b>
<b>ОА и Търговски</b>	<b>брой</b>	12	8	4	0	0	<b>24</b>
<b>Битови</b>	<b>брой</b>	254	281	306	304	392	<b>1 537</b>
<b>ОБЩО:</b>	<b>брой</b>	<b>270</b>	<b>294</b>	<b>314</b>	<b>304</b>	<b>392</b>	<b>1 574</b>

Дължините на газопроводите за присъединяване на клиенти са посочени в табл. №4:

таблица №4

Групи клиенти	Газопроводи за присъединяване на клиенти	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
<b>Промислени</b>	<b>линеен метър</b>	1 525	50	116	0	0	<b>1 691</b>
<b>ОА и Търговски</b>	<b>линеен метър</b>	171	150	36	0	0	<b>357</b>
<b>Битови</b>	<b>линеен метър</b>	270	405	530	520	960	<b>7 685</b>
<b>ОБЩО:</b>	<b>линеен метър</b>	<b>966</b>	<b>605</b>	<b>682</b>	<b>520</b>	<b>960</b>	<b>9 733</b>

График на изграждане и развитие на газоразпределителната мрежа в община Пирдоп за периода 2014 -2018 г.

Първи етап на изграждане и развитие 2014-2015 год.

През този период ще бъде изградена опорната газоразпределителна мрежа на града, ГРЗП, площадката за газхолдери, демонстрационен център и офисната част. По-важните стъпки са:

1. Придобиване на терена в гр. Пирдоп за изграждане на терминал за съхранение на природен газ и ГРЗП за локалната разпределителна мрежа.

2. Изграждане на централен терминал за съхранение на природен газ и ГРЗП.

3. Изграждане на линейна мрежа от полиетилен 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-1332 м. и DN 160 mm от Терминала до площадката на АРУБИС с дължина-1500 м. и на продължението на основния колектор на гр. Пирдоп по ул. „Цар Освободител“ с дължина 2693 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“. Изграждат се и отклоненията към Зона „А“, „В“ и „D“, като части от главен клон 2 и 3 с DN 110 mm и дължина 3190 м. Развива се и второстепенната мрежа с колектори с DN 90 mm (1723 м.). Посредством тях и с разклоненията от DN 63 mm и DN 32 mm с дължини съответно 8164 м. и 2022 м. към мрежата се присъединяват клиенти от централната и западната част на града, вкл. авто 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. Включват се и жилищни клиенти от сградите в центъра (Зона „D“) и западния район, както и най-важните клиенти от групата на



промишлените предприятия – Арубис България, Стройинженеринг ООД, СМС - С ЕООД и др. Към края на първия етап газоразпределителната мрежа ще бъде изпълнена на 56%, съоръженията на 36% по брой (96% по стойност), а отклоненията и газоизмервателните съоръжения на съответно 47% и 44%.

Втори етап на изграждане и развитие 2016-2018 год.

Тогава окончателно ще се завърши изграждането на линейната мрежа, отклоненията и съоръженията. Характерно е, че през втория етап планирано се присъединяват останалите големи промишлени клиенти от промишлена зона „Север“, Олопаст и др., както и много от битовите клиенти. Това се осъществява чрез изграждането на 14990 м. (в т.ч. DN 160 mm - 364 м., DN 110 mm - 940 м., DN 63 mm - 11072 м. и DN 32 mm - 2485 м.) газоразпределителна мрежа от полиетилен с висока плътност PE 100, SDR 11, заедно с присъщите и 9 бр. спирателни съоръжения. Ще бъдат прекарани 5162 м. отклонения (PE-HD 63 и 32) и монтирани също 1002 бр. съоръжения за присъединяване на клиенти (табла).

Предприети са необходимите действия по извършване на оценка на въздействието на околната среда „ОВОС“ по инвестиционното намерение на „Си Ен Джи Марица“ ООД – Газификация на община Пирдоп, като е изпратено писмо-уведомление до Директора на РИОСВ-София за преценяване на необходимостта от ОВОС.

Приложена е декларация от Пламен Павлов в качеството му на управител на дружеството, че „Си Ен Джи Марица“ ООД ще проектира и изпълни газоразпределителната мрежа на община Пирдоп, в съответствие с изискванията на РИОСВ – гр. София.

Дружеството е представило проект на Правила за работа с клиентите на природен газ и проект на Общи Условия на договорите за продажба на природен газ за битови нужди на територията на община Пирдоп.

Относно данните за управленската и организационна структура на заявителя и данни за числеността на персонала, „Си Ен Джи Марица“ ООД заявява, че има две дирекции „Логистика“ и „Финанси и счетоводство“, два сектора „Компресиране“ и „Транспорт“. Има три офиса в Чепеларе, Пампорово и Пирдоп. Общият брой на персонала работещ в дружеството е 21 щатни бройки. Монтажът и изпитанията на ГРМ ще се осъществяват съгласно Удостоверение № С 341 от 15.04.2008 г. на ДАМТН от персонала на „Си Енд Джи Марица“ ООД.

Придобитият опит на „Си Ен Джи Марица“ ООД дава възможност за качествено проектиране, строителство и експлоатация на газоразпределителната мрежа и съоръженията в територията на община Пирдоп.

Бизнес планът на „Си Ен Джи Марица“ ООД за газификация на община Пирдоп е съставен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от Наредба №3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Въз основа на предоставената информация работната група разгледа и анализира основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 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 промишлените, обществено-административните и битовите клиенти, намиращи се на обособената територия 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.

I. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на „Си Ен Джи Марица“ ООД за периода 2014 – 2018 г. за газификация на община Пирдоп предвижда изграждането на 43 847 м. газоразпределителна мрежа (от която 34 114 м. разпределителни газопроводи и 9 733 м. отклонения) и прилежащи и съоръжения на обща стойност 4 801 хил. лв.

Дължината на предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в табл. №5:

таблица №5

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

Разпределението на стойността на инвестициите по години е посочено в таблица №6:

таблица №6

Инвестиции	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
Линейна част	хил. лв.	1 224	845	584	425	505	3 583
Съоръжения, без битови	хил. лв.	243	56	46	1	0	346
Съоръжения битови	хил. лв.	282	131	142	140	178	873
<b>ОБЩО:</b>	хил. лв.	1 748	1 032	772	565	684	4 801

Заедно със стойността на сградите и другите ДМА инвестициите в прогнозния период възлизат на 6 068 хил.лв., в т.ч. 926 хил.лв. за активи изградени за сметка на приходите от присъединяване и 80 хил. лв. за терени. Тези средства се насочват за изграждане и оборудване на терминал за разполагане и съхранение на съдовете с втечен газ под високо налягане, ГРЗП за градската разпределителна мрежа, полагане на газоразпределителната мрежа и към други дълготрайни активи (вкл. нематериални дълготрайни активи), необходими за извършването на лицензионната дейност.

## II. Производствена програма

Основните характеристики на община Пирдоп, като пазар на природен газ са следните:

- общината не е газифицирана и неговите 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 планината предопределя и по-дълъг отоплителен сезон спрямо средната продължителност за страната.

Промислените клиенти са частни производствени предприятия, свързани със спецификата на икономическия живот на територията на общината. Промислените клиенти, които са заявили желание да преустроят мощностите си от газбол 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. Промишлените клиенти ще започнат поетапно присъединяване още от 2014 г., като първи ще са „Аурубис България” АД, "Поли строй -21", "СМС - С" ЕООД и "РЕЙЖ". Всички промишлени абонати ще ползват природния газ за технологични нужди и отопление.

Групата „Обществено-административни и търговски” абонати включва: 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. Всички абонати от тази група ще потребяват природния газ за отопление на сградите и подгриване на вода, а детските заведения и хотелите - и за готвене на храна.

Битовите клиенти са клиентите, ползващи газ за битови нужди. Към тях се отнасят и юридически лица с малък часови разход (до 10nm<sup>3</sup>/h. Потреблението при тях е за отопление, за подгриване на вода за битови нужди и за домакинството.

Представен е списък на промишлените и обществено-административните клиенти от община Пирдоп 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 община Пирдоп се очаква да достигне 7 532 хнм<sup>3</sup>/ год., реализирана от 1 570 броя клиенти. Общата консумация за петгодишния период на бизнес плана се предвижда да е 24 333 хнм<sup>3</sup>.

Прогнозната консумация на природен газ на клиентите по групи е посочено в табл. №7:

таблица №7

Групи клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
Промишлени	хнм. <sup>3</sup> /г.	1 120	1 578	2 188	2 828	2 898	10 612
ОА и Търговски	хнм. <sup>3</sup> /г.	240	758	1 118	1 185	1 185	4 486
Битови	хнм. <sup>3</sup> /г.	469	1 059	1 765	2 493	3 449	9 235
<b>ОБЩО:</b>	хнм. <sup>3</sup> /г.	<b>1 829</b>	<b>3 395</b>	<b>5 071</b>	<b>6 506</b>	<b>7 532</b>	<b>24 333</b>

Броят на потенциалните клиенти по групи са посочени в таблица №8:

таблица №8

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промишлени	брой	4	7	10	10	10
ОА и Търговски	брой	12	19	23	23	23
Битови	брой	254	535	841	1 145	1 537
<b>ОБЩО:</b>	брой	<b>270</b>	<b>561</b>	<b>874</b>	<b>1 178</b>	<b>1 570</b>

### III. 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.

#### IV. 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 общинския бюджет;
- 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.

#### V. 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.

Според „Си Ен Джи Марица” ООД с цел обезпечаване на дейностите по компресиране и доставка на СПГ в годишните разходи за дейността „снабдяване с природен газ” са включени

разходи за снабдяване със СПГ, като в следствие те са отнесени единствено към групата на клиенти, снабдявани със СПГ. По този начин се формира допълнителна компонента на цената за снабдяване от краен снабдител. Тези разходи пряко зависят от количествата съгъстен природен газ и представляват разходи по поддръжка и сервизиране компресорните системи и транспортните средства.

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 № 9*

таблица №9

Видове разходи	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
<b>Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР</b>	<b>160</b>	<b>266</b>	<b>325</b>	<b>375</b>	<b>425</b>
Разходи за материали	8	8	8	8	8
Разходи за външни услуги	44	44	44	44	44
Разходи за амортизации	74	180	240	289	340
Разходи за заплати и възнаграждения	27	27	27	27	27
Разходи за социални осигуровки	5	5	5	5	5
Други разходи	2	2	2	2	2
<b>Разходи пряко зависещи от пренесените/ доставените количества природен газ - ПР</b>	<b>1.1</b>	<b>2.1</b>	<b>3.1</b>	<b>4.0</b>	<b>4.6</b>
<b>Общо по години:</b>	<b>161</b>	<b>268</b>	<b>328</b>	<b>379</b>	<b>430</b>

*Прогнозната структура на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” е посочена в таблица №10*

таблица №10

Видове разходи	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
<b>Разходи за снабдяване с природен газ - УПР</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>
Разходи за материали	1	1	2	2	2
Разходи за външни услуги	1	1	1	1	1
Разходи за амортизации	2	5	5	5	5
Разходи за заплати и възнаграждения	3	3	5	5	5
Разходи за социални осигуровки	1	1	1	1	1
Други разходи	0	0	0	0	0
<b>Разходи, пряко зависещи от количества природен газ-ПР</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Общо по години:</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>

*Прогнозна структура на разходите за снабдяване със СПГ е посочена в табл. №11.*

таблица №11

Видове разходи	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
<b>Разходи, пряко зависещи от количества природен газ</b>	<b>363</b>	<b>674</b>	<b>1 007</b>	<b>1 292</b>	<b>1 496</b>
Разходи за снабдяване със СПГ	353	655	978	1 255	1 453
Други разходи	11	20	29	38	44

Прогнозните разходи на дружеството за 2014 г. общо за дейността в обхвата на лицензията са в размер на 532 хил. лв. и нарастват в прогнозния период до стойността 1 940 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 167 хил. лв. за 2014 г. до 440 хил. лв. за 2018 г.

Разходите се формират основно от разходите за амортизации, които имат нарастващ през годините дял от 46% в 2014 (77 хил. лв.) до 78,41% в 2018 г. (345 хил.лв.).

Втори по значимост са разходите за външни услуги, които са в размер на 45 хил. лв./год. и са постоянни за целия период на прогнозата. Те включват: разходи за проверка на уреди (12,6 хил. лв.); разходи за въоръжена охрана (9,5 хил. лв.); разходи за застраховки (2,5 хил. лв.); разходи за пощенски и телефонни услуги (1,5 хил. лв.); разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност (4,6 хил. лв.) и други, в т.ч. разходи за енергия, отопление, съдебни услуги, проверка на уреди, данъци, такси и др.

Следващите по размер са разходите за труд (заплати и социални осигуровки), които в началото на прогнозния период имат стойност 35,4 хил.лв./год. и нарастват до 38,6 хил. лв. през 2018 г. Според дружеството това се дължи на планирания ръст на работната заплата през 2016 г. с което заплатите на персонала се изравняват със средните в бранша. Списъчният брой на персонала е от 6 работници, служители и управленски състав общо и се запазва като численост през регулаторния период. Характерът на работата изисква да се наемат само добре образовани и високо квалифицирани работници и специалисти.

Разходите за материали са сравнително малко - от 9 хил. лв. (2014 г.) до 10 хил.лв. (2018 г.), с намаляващ (от 5% до 2%) дял от постоянните разходи за двете дейности и включват: разходи за горива, работно облекло и материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията.

Разходите на дружеството за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа „Си Ен Джи Марица” ООД са формирани в съответствие с Указанията на ДКЕВР.

#### VI. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране

„Си Ен Джи Марица” ООД е представило годишни финансови отчети на дружеството за периода 2010 г.- 2012 г. От тях е видно, че дружеството реализира положителен финансов резултат и през трите разглеждани години, като през 2010 г. печалбата е в размер на 192 хил. лв., през 2011 г.- 26 хил. лв. и през 2012 г.- 103 хил. лв.

Нетекущите активи на дружеството към 31.12.2010 г. са в размер на 8 107 хил. лв. и през следващите две години се увеличават като за 2011 г. са в размер на 9 303 хил. лв., а през 2012 г. достигат 11 712 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 остава непроменен през разглежданите години и е в размер на 2 255 хил. лв. В резултат на увеличаване на неразпределената печалба, собственият капитал нараства от 1 392 хил. лв. през 2010 г. на 1 418 хил. лв. през 2011 г. и достига 1 521 хил. лв. през 2012 г. Общата стойност на пасива се увеличава от 8 544 хил. лв. през 2010 г. на 13 508 хил. лв. през 2012 г. В сумата на пасива с най-голям дял са нетекущите пасиви (задължения към финансови предприятия), които от 4 012 хил. лв. за 2010 г. се увеличават до 8 329 хил. лв. през 2012 г.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават като от 924 хил. лв. за 2010 г. достигат до 1 264 хил. лв. за 2012 г.

Дружеството е отчетло общо приходи през 2010 г. в размер на 1 117 хил. лв., за 2011 г.- 957 хил. лв. и за 2012 г.- 1 366 хил. лв.

Показателите, характеризиращи финансово-икономическото състояние на дружеството на база обща балансова структура са посочени в таблица №12:

таблица №12

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Собствен капитал/дълготрайни активи	0,17	0,15	0,13
Краткотрайни активи/Краткосрочни пасиви	0,14	0,18	0,49
Собствен капитал/Дългосрочни пасиви + Краткосрочни пасиви	0,19	0,17	0,13

Стойностите на тези показатели показват тенденция към влошаване на общото финансово-икономическо състояние на „Си Ен Джи Марица” ООД за периода 2010 - 2012 г., независимо от отчетените печалби за последните три години, като се наблюдава подобряване на ликвидността на дружеството.

Дружеството предвижда да осъществи проекта за газификация на община Пирдоп със собствени средства, инвестирани в два етапа. Средствата се предвижда да бъдат осигурени от капитала на дружеството, амортизационните отчисления, както и акумулираната печалба за периода. Инвестиционната програма на дружеството включва изграждането на 34 114 м. ГРМ, 9 733 м. отклонения и прилежащите им съоръжения. Заедно със стойността на сградите и другите ДМА инвестициите в прогнозния период (2014 г. – 2018 г.) възлизат на 6 068 хил. лв. Като доказателство за финансиране на инвестиционната програма със собствени средства е представен протокол от общо събрание на съдружниците на „Си Ен Джи Марица” ООД, проведено на 15.07.2013 г., на което е взето решение да се финансира инвестиционната програма с необходимите собствени средства, през първия регулаторен период, в размер на 3 800 хил. лв. Необходимите средства се осигуряват от съдружниците, от собствени средства, чрез увеличаване на капитала или допълнителен капитал. Представени са и данни за процентното участие на съдружниците. Капиталът на дружеството е разпределен в 45 100 дружествени дяла по петдесет лева всеки, общо 2 255 хил. лв. Капиталът е разпределен между съдружниците, както следва: Пламен Павлов, притежаващ 27 060 дружествени дяла, представляващи 60% от дружествения капитал и „Синектик” ЕООД, притежаващо 18 040 дяла, представляващи 40% от дружествения капитал. Използването изцяло 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 стабилност на проекта според дружеството. От таблицата №12 се вижда, че дружеството ще притежава собствени средства за инвестиции, ако изпълнява заложената в бизнес плана програма.

Таблица № 13 хил. лв.

Видове източници	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо
Собствен капитал	2 400	3 350	3 800	3 800	3 800	17 150
Привлечен капитал	0	0	0	0	0	0
Реинвестирани парични средства (амортизация + печалба)	138	362	607	845	1 097	3 049
<b>общо средства за инвестиции:</b>	<b>2 538</b>	<b>3 712</b>	<b>4 407</b>	<b>4 645</b>	<b>4 897</b>	<b>20 199</b>

#### VII. 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 предвижда финансовият резултат да се повишава през периода на бизнес плана, като от печалба в размер на 58 хил. лв. през 2014 г. и отчетена такава за 2015 г.- 166 хил. лв., да достигне нетна печалба в размер на 720 хил. лв. през 2018 г.

Общите приходи нарастват през прогнозирания период като от 2 107 хил. лв. за 2014 г. и 3 798 хил. лв. за 2015 г., достигат стойност от 8 478 хил. лв. през 2018 г. От приходите с най-съществен относителен дял са нетните приходи от продажба на природен газ.

Показателите за рентабилност на приходите от продажба са положителни за целия разглеждан период, като нарастват от 3% през 2014 г. до 9% през 2018 г.

Прогнозните разходи за дейността също нарастват, като от 2 049 хил. лв. през 2014 г. достигат 7 758 хил. лв. през 2018 г. С най-голям дял са разходите за покупка на природен газ.

Ефективността на общите разходи на дружеството през периода на бизнес плана се повишава, като за 2014 г., когато дружеството реално започва да извършва дейност, показателя е 102,93 лв. приход на 100 лв. общи разходи и достига до 109,28 лв. приход на 100 лв. общи разходи в края на периода. Средната стойност на нетните приходи от продажби на 100 лв. разходи за разглеждания период е 106,23 лв.

Разгледани са и показателите за финансово-икономическото състояние на дружеството. От тях е видно, че дружеството ще разполага със свободен оборотен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

#### VIII. 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 за регулиране на цените на природния газ и Указанията на ДКЕВР за образувание на цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „Горна граница на цени”. Цените за пренос и снабдяване с природен газ по групи клиенти са единни за територията на община Пирдоп. 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, образуванияте цени са пределни.

Основните клиентски групи са:

- Промислени клиенти;
- Обществено-административни и търговски клиенти;
- Битови клиенти.

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 община Пирдоп. Посочени са прогнозни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Пирдоп.

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

#### IX. Предложение за равномерно изменение на цените

Съгласно Наредбата за регулиране на цените на природния газ образуванияте 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.

#### X. План по качеството

Основните цели на „Си Ен Джи Марица” ООД са свързани с непрекъснатото подобряване на качеството на доставките на природен газ към клиентите. Разгледани са целите, свързани със:

- Показателите за качеството на доставката на природен газ;
- Дейностите за контрол на качеството на услугите;
- Действията за постигане на целите в плана за качеството;
- Качеството на разпределение на природен газ;

#### XI. Определяне на области за повишаване на ефективността

Снижаване енергийния разход 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;

– чрез намаляване 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 прилага специализирана техника, намаляваща обема на изкопните и възстановителни работи по мрежата.

Повишаване квалификацията на персонала, поддръжане на ГРМ, изграждане на нови обекти и съоръжения. Прилагане на съвременни методи и решения за прогнозиране, планиране и управление на пазара.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извода, че при равни други условия и при спазване на параметрите, заложи в бизнес плана „Си Ен Джи Марица” ООД ще разполага с финансови възможности за изграждане на енергийния обект на община Пирдоп.

На проведеното открито заседание на 17.09.2013г. представителят на дружеството заяви, че приема отразените в доклада факти и обстоятелства без възражения.

**Предвид гореизложеното,**

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

**1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 3 във връзка с чл.39, ал.3 и чл. 43, ал. 8 от Закона за енергетиката,**

**Издава на „Си Ен Джи Марица” ООД ,  
със седалище и адрес на управление - гр. София, 1303, област София, община Столична, Район „Възраждане“, ж.к. Зона Б-5, ул.“Българска моравя“ № 22 , с ЕИК 175084796.**

**лицензия № Л-415-08/23.09.2013 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Пирдоп за срок от 35 (тридесет и пет) години, считано от датата на решението на ДКЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект, срок за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност, така както е посочено в лицензията– приложение № 1 към това решение.**

**2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 10, във връзка с чл.39, ал.3 и чл. 43, ал. 10 от Закона за енергетиката,**

**Издава на „Си Ен Джи Марица” ООД ,  
със седалище и адрес на управление - гр. София, 1303, област София, община Столична, Район „Възраждане“, ж.к. Зона Б-5, ул.“Българска моравя“ № 22 , с ЕИК 175084796.**

лицензия № Л-415-12/23.09.2013 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Пирдоп за срок от 35 (тридесет и пет) години, считано от датата на решението на ДКЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект, срок за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност, така както е посочено в лицензията - приложение № 2 към това решение.

3. На основание чл. 13, ал. 4 от Наредбата №3 от 21.03.2013г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, одобрява на „Си Ен Джи Марица” ООД бизнес план за периода 2014 г. – 2018 г., приложение № 3 към това решение и приложение към лицензиите по т. 1 и т. 2.

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**/АНЖЕЛА ТОНЕВА/**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**/ЕМИЛИЯ САВЕВА/**