

РЕШЕНИЕ

№ И1-Л-179
от 13.12.2010 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 13.12.2010 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк- 442/26.11.2010г. относно подадено от „Балкангаз 2000“ АД заявление с вх. №Е-ЗЛР-ПД-51/06.10.2010 г. за продължаване срока на лицензия №Л-179-08/17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия №Л-179-12/27.04.2009 г. за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на Ботевград и за одобряване на бизнес план за периода 2010 – 2014 г. и събраните данни от проведеното на 07.12.2010 г. открито заседание, установи следното:

Преписка №53/2010г. е образувана по заявление с вх. №Е-ЗЛР-ПД-51/06.10.2010 г. на „Балкангаз 2000“ АД за продължаване до 35 години на срока на издадените му лицензии. Заявлението е подадено на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката.

С писмо с вх. №Е-ЗЛР-ПД-51/18.11.2010 г. дружеството внася в ДКЕВР коригиран бизнес план за периода 2010 – 2014 г. поради промяна в предложените цени за разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на Ботевград.

С решение №Л-179/17.12.2004 г. ДКЕВР е издала на „Балкангаз 2000“ АД лицензия №Л-179-08/17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Ботевград, за срок от 7 (седем) години и лицензия № Л-179-12/17.12.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с природен газ“, за срок от 7 (седем) години. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 10 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с § 130, ал. 1 и ал. 3 от Преходните и заключителни разпоредби от Закона за енергетиката Комисията е прекратила с решение № И1-Л-179/27.04.2009 г. лицензия № Л-179-12/17.12.2004 г. и е издала лицензия № Л-179-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за остатъка от срока на валидност на съществуващата лицензия за обществено снабдяване с природен газ на „Балкангаз 2000“ АД.

Заявлението за продължаване на срока на издадените на дружеството лицензии е подадено на 06.10.2010 г. Срокът, за който са издадени действащите в момента лицензии № Л-179-08/17.12.2004 г. и № Л-179-12/27.04.2009 г. изтича на 17.12. 2011 г. Съгласно чл. 42 от ЗЕ срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от 35 години, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия.

При продължаване срока на лицензията разпоредбата на чл. 65, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) изисква да се прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и приложените към заявлението документи с оглед на това дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията.

„Балкангаз 2000” АД е представил изискваните се документи по чл. 64, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ.

Заявителят е представил Удостоверение с изх. № 20080409092457/09.04.2008 г. и Удостоверение с изх. № 20100830142039/30.08.2010 г. издадени от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, с които доказва, че „Балкангаз 2000” АД е вписано в търговския регистър като акционерно дружество със седалище и адрес на управление: гр. Ботевград, област София, ул. „Академик Стоян Романски” № 2 и се идентифицира с ЕИК 130203228.

Предметът на дейност на дружеството е: *“Проектиране, изграждане и експлоатация на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения в района на Ботевград, разпределение и продажба на природен газ, други дейности незабранени от закона.”* Като основна дейност на дружеството по Националния класификатор на икономическите дейности (НКИД) е записана дейността *„пренос и доставка на газ”*.

Дружеството се представлява от Тихомир Василев Николов. Органи на управление на дружеството са: Общо събрание на акционерите и Съвет на директорите в състав: Мария Гаврилова Накова, Димитър Евстатиев Димитров и Тихомир Василев Николов

Капиталът на дружеството е в размер на 903 000 лв. (деветстотин и три хиляди) лева, разпределен на 903 000 броя поименни акции, с номинална стойност от по 1 лев всяка една.

При направена служебна справка в Търговския регистър на Агенцията по вписванията се установи, видно от представен от дружеството списък на акционерите, че към 11.05.2010г. акционери в „Балкангаз 2000” АД са, както следва:

- „Български Енергиен Холдинг” АД, който притежава 1,10 % от капитала на дружеството
- Община – Ботевград, която притежава 98,90% от капитала на дружеството.

Предмет на непаричната вноса е правото на собственост върху недвижим имот частна общинска собственост находящ се в землището на гр. Ботевград, община Ботевград, област Софийска с парична оценка извършена на основание чл. 72 от ТЗ. Газопреносна мрежа по холандски проект PSO, Газификация на битовия сектор на територията на гр. Ботевград описана в АОС № 516/01.04.2003г. на Община – Ботевград.

С оглед на гореизложеното, заявителят е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон и отговоря на изискванията на чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Представени са декларации на основание чл.13, ал.2, т.3 от НЛДЕ подписани от Председателя и членовете на Съвета на директорите на „Балкангаз 2000” АД, с които декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност; не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството; дружеството не е в производство по несъстоятелност; не е отнемана лицензията за същата дейност или срокът по чл. 59, ал.4 ЗЕ.

Приложено е съдебно удостоверение от Софийски окръжен съд, Търговско отделение с изх. № 248/23.08.2010 г. в уверение, че „Балкангаз 2000” АД до момента на издаване на удостоверението не е обявено в несъстоятелност и не е в производство за обявяване в несъстоятелност по описа на СОС.

Следователно продължаването на срока на издадените лицензии няма да е в противоречие с чл.40, ал.4, т.1-3 от ЗЕ.

Заявителят е сключил Договор за револвиращ кредит за оборотни средства със „Сосиете Женерал Експесбанк” АД на стойност 290 хил. лв. и Договор № 038OD-L-000005/31.08.2010г. за овърдрафт по разплащателна сметка с „Първа инвестиционна банка” АД (Банката). На 31.08.2010 г. е подписан Договор за залог върху машини и съоръжения за обезпечаване вземанията на Банката е учреден особен залог върху машини и съоръжения, представляващи газопреносна мрежа, газопроводни отклонения и съоръжения, находящи се на територията на Община Ботевград, собственост на „Балкангаз 2000” АД на обща стойност 286 460.00 (Двеста осемдесет и шест хиляди четиристотин и шестдесет) лева, което представлява 8.23% от дълготрайните активи на дружеството по ГФО към 31.12.2009 г.

Срокът, за който „Балкангаз 2000” АД иска да бъдат продължени лицензии № Л-179-08/17.12.2004 г. и № Л-179-12/27.04.2009 г. е до 35 (тридесет и пет) години. Заявителят е обосновал предложението си за продължаване на срока на лицензиите със следните аргументи:

Към настоящият момент „Балкангаз 2000” АД има изградена на територията на община Ботевград газоразпределителна мрежа с дължина 79 167 м., състояща се от 5 020 м. стоманени газопроводи високо налягане, 47 270 м. газопроводи от полиетилен висока плътност за високо налягане и 26 877 м. газопроводи от полиетилен висока плътност за ниско налягане. Дружеството е извършило инвестициите за дейността „разпределение на природен газ” в размер на 3 453 хил. лв. към края на 2009 г. и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” в размер на 233 хил. лв. Общо за двете дейности са направени инвестиции в размер на 3 686 хил. лв.

За срока на бизнес плана са предвидени инвестиции в разпределителни газопроводи, газопроводни отклонения и принадлежащите им съоръжения в размер на 2 182 хил. лв. Към края на 2014 г. общата стойност на инвестициите с натрупване ще бъде 5 868 хил. лв. Според „Балкангаз 2000” АД този размер на инвестициите от гледна точка на възвръщаемостта на вложенията, направени от дружеството изисква удължаване срока на лицензиите с 35 г.

Според „Балкангаз 2000” АД основание за удължаване срока на лицензиите до 35 г. е и факта, че за десетгодишния период от създаването на дружеството със своята коректност и толерантност към клиентите е успяло да спечели доверието и предпочитанията на населението на общината и се ползва с доверието на местното управление. Към края на 2009 г. потребителите на „Балкангаз 2000” АД са общо 2 964 бр. с обща годишна консумация 9 440 хил. м³. Към края на 2014 г. прогнозният брой на потребителите на „Балкангаз 2000” АД е 3 767 бр. с очаквана консумация 12 049 хил. м³.

„Балкангаз 2000” АД е приложило към заявлението за продължаване на срока на лицензиите копия на седем броя Актове за първоначален технически преглед на разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения. При прегледите са извършени изпитания за якост и за плътност от лицензиран орган за технически надзор на СПО. В актовете е посочено, че съоръженията са технически изправни и отговарят на изискванията по техника на безопасността за експлоатация. Приложени са копия на разрешения за ползване на газоразпределителната мрежа на гр. Ботевград и с. Врачеш, община Ботевград. Приложени са копия от протоколи: за проверка на работата на одориращи инсталации и за метрологична проверка на диафрагмени разходомери за газ.

Представена е схема на ГРМ до 2009 г. и за периода 2010 – 2014 г. на бизнес плана, одобрена и подписана от кмета на общината.

Представено е копие на Протокол от заседание на Съвета на директорите, проведено на 17.09.2010 г. на което е взето решение, че се одобрява инвестиционната програма, заложенa в бизнес плана за развитие на дружеството за периода 2010- 2014 г. с общ размер на вложените средства 2 181,686 хил. лв., които ще бъдат осигурени чрез два краткосрочни кредита-овърдрафт и реинвестиране на реализираната печалба след данъчно облагане и отчисленията по ТЗ при продължен срок на лицензията 35 г.

Към настоящият момент „Балкангаз 2000” АД има изградена ГРМ на територията на община Ботевград приблизително 79 167 м., състояща се от 5 020 м. стоманени газопроводи и 47 270 м. газопроводи от полиетилен висока плътност с налягане (6 бара) и 26 877 м. от газопроводи полиетилен за ниско налягане (100 мбара). Изградената газоразпределителна мрежа е представена в таблица №1 като техническа характеристика:

табл. №1

Техническа характеристика за газопроводите на "Балкангаз 2000" АД в селищна система Ботевград по години и дължина на трасетата за периода 2000 -2009 г.												
Параметри	ф32 PE	ф40 PE	ф50 PE	ф63 PE	ф90 PE	ф110 PE	ф140PE	ф160 PE	ф89st	ф108 st	168 st	Общо:
Линейна част	м.	м.	м.	м.	м.	м.	м.	м.	м.	м.	м.	м.
2000 г.	100			2 700		900		800			1 200	5 700
2001 г.	100			50				500		20		670
2002 г.	320	40	50	678								1 088
2003 г.	271	66	72	1 008	40							1 457
2004 г.	808	147	820	1 420	385	3 638		4 596				11 814
2005 г.	416	2 121	276	2 365	400	910	600	6 377				13 465
2006 г.	208	400	1 540	3 151								5 299
2007 г.		105		5 100	6 340	320		345				12 210
2008 г.					800	11 134			800	3 000		15 734
2009 г.	6 027	563	1 430	3 710								11 730
Общо м	8 250	3 442	4 188	20 182	7 965	16 902	600	12 618	800	3 020	1 200	79 167

Изградени са и следните поддържащи съоръжения: Одорираща станция - 2 бр.; Система за катодна защита; ГРП 6/100 мбар - 2 бр.; Линейни кранови възли - 9 бр.; Газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори- 2 964 бр.

Към 31.12.2009 г. дружеството доставя природен газ на 2 964 броя потребители от които 40 промишлени, 174 обществено-административни и търговски и 2 750 битови. Общата консумация за 2009 г. е 9 440 хнм³ природен газ, като 5 887 хнм³ е от промишлени, 1 335 хнм³ от обществено-административни и търговски и 2 218 хнм³ природен газ от битови потребители.

На 26.02.2009 г. е извършена планова проверка на „Балкангаз 2000” АД от експерти на ДКЕВР по изпълнение условията на лицензии №Л-179-08/17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и №Л-179-12/17.12.2004 г. и за осъществяване на дейността „обществено снабдяване с природен газ” на територията на община Ботевград. При проверката е констатирано следното:

- Техническото състояние на мрежата и съоръженията е много добро и е изпълнено в съответствие с Наредбата за устройство и безопасна експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ и Наредба №7 за присъединяване към газоразпределителната мрежа;

- Дневникът за електрохимична защита на стоманените газопроводи се води редовно и потенциалът е съгласно изискванията на БДС –EN;
- Дружеството разполага с производствена и складова база с необходимите инструменти и материали за поддръжка на мрежата и отстраняване на аварии;
- „Балкангаз 2000” АД разполага с два броя оборудвани аварийни автомобили;
- Планът за действие при аварийни ситуации е съгласуван с органите по ГЗ и Пожарна безопасност и спасяване (ПБС);
- Всички средства за търговско измерване са собственост на дружеството;
- Кадрите са преминали обучение и имат съответната квалификация. Извършени са начални и периодични инструктажи. Дежурствата се водят по утвърден график;
- Има заведена книга за жалби от потребителите;
- Дружеството няма глоби и препоръки от общинската администрация, ГЗ, ПБС и РО на ИДТН – гр. Ботевград.

Предвид гореизложеното ДКЕВР счита, че удължаването на срока на издадените лицензии следва да е с 25 (двадесет и пет) години, считано от 17.12.2011г., поради обстоятелството, че първоначално издадената лицензия на дружеството за извършване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Ботевград е издадена пред 2001г.

С Решение №БП-043/21.11.2005 г. на ДКЕВР е одобрен бизнес план на „Балкангаз 2000” АД за периода 2005 – 2009 г. Заявителят не е спазил изискването на чл. 14, ал. 4 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Бизнес планът на „Балкангаз 2000” АД за периода 2010 - 2014 г. е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. Бизнес планът включва: инвестиционна програма; производствена програма; ремонтна програма; социална програма; прогнозна структура и обем на разходите; прогнозни годишни финансови отчети; прогнозна структура на капитала; прогноза за цените на предоставяните услуги; предложение за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи; определяне на области за повишаване на ефективността; екологични аспекти.

Въз основа на предоставената информация са анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2010 -2014 година.

Предложената етапност за развитие на проекта за газификация е направена при следните условия: Развитие на газоснабдяването на териториите на лицензията; Максимално използване капацитета на съществуващите газопроводи; Газификация на обособени жилищни и промишлени зони за цялата територия на лицензията, както и уплътняване на съществуващата мрежа чрез включване на нови консуматори.

Инвестиционната програма включва: изкупуване на стоманени разпределителни газопроводи високо налягане (6 бар) в промишлената зона на гр. Ботевград; изграждане на полиетиленови разпределителни газопроводи високо налягане (6 бар) от с. Новачене до с. Боженица; изграждане на мрежи от разпределителни газопроводи високо налягане (6 бар) в селата Гурково, Радотина и Рашково; изграждане на мрежи от разпределителни газопроводи ниско налягане (100 мбар), развита основно на територията на гр. Ботевград; изграждане на съоръжения, обслужващи съответните мрежи; изграждане на отклонения до консуматори и съоръжения.

Включването на всеки отделен консуматор към газоразпределителната мрежа ще се извършва след подробен анализ на неговите потребности от енергия с цел

повишаване на общата ефективност на притежаваната от него енергийна система. За отделните групи консуматори съществуват общи технически аспекти, а именно:

- газификация на промишлени предприятия

По-голямата част от промишлените предприятия на територията на община Ботевград са газифицирани. За останалите промишлени предприятия от съществуващите разпределителни газопроводи до границата на собственост ще бъдат изградени газопроводни отклонения със съответните обслужващи съоръжения за търговско мерене и за понижаване и поддържане налягането на природния газ в необходимите и безопасни за технологичния режим стойности. Там, където няма изградени разпределителни газопроводи ще бъдат изградени нови. Промислените газови инсталации се изграждат за сметка на собствениците на промишлените предприятия като проектирането, изпълнението и въвеждането в експлоатация на същите се извършва от специализирани (лицензирани) за дейността фирми.

- газификация на административни и обществени сгради и търговски обекти

Подаването на природен газ до административни и обществени сгради и търговски обекти ще се извършва чрез изграждане газопроводни отклонения от съществуващи и новоизградени разпределителни газопроводи до границата на собственост със съответните обслужващи съоръжения за търговско мерене и за понижаване и поддържане налягането на природния газ в необходимите и безопасни за технологичния режим стойности. Сградните инсталации се изграждат за сметка на собствениците на административни и обществени сгради и търговски обекти като проектирането, изпълнението и въвеждането в експлоатация на същите се извършва от специализирани (лицензирани) за дейността фирми.

- газификация на битови потребители

Природния газ ще се подава до граница на собственост на съответните имоти, като там ще бъдат монтирани газорегулаторни и замерните табла, в които налягането му се понижава до 0,02 бара. Вътрешните сградни инсталации се изграждат за сметка на собствениците като проектирането, изпълнението и въвеждането в експлоатация на същите се извършва от специализирани (лицензирани) за дейността фирми.

Райони на газификация по години:

- **2010 г.- 2011 г.-** разпределителен газопровод до Боженица. Изкупуване на стоманени разпределителни газопроводи високо налягане (6 бар) в промишлената зона на гр. Ботевград ;
- **2011 г.- 2012 г. -** развитие на газоразпределителната мрежа в гр. Ботевград и селата Врачеш, Трудовец, Скравена, Новачене и изграждане на нови СГО;
- **2012 г.- 2013 г. -** изграждане на мрежи от разпределителни газопроводи за високо налягане (6 бара) в селата: Гурково, Радотина и Рашково и изграждане на нови СГО;
- **2013 г.- 2014 г. –** насищане на газоразпределителната мрежа в Ботевград и вилна зона Зелин и селата.

Строителството на газоразпределителната мрежа през периода 2010 – 2014 г. на бизнес плана на дружеството е, както следва:

Техническа характеристика на планираната за изграждане ГРМ по видове диаметри /мм/ и дължина в метри за периода 2010-2014 г.												
Параметри	ф32 PE	ф40 PE	50 PE	63 PE	ф75	ф90 PE	110 PE	160 PE	273st	219 st	50 st	Общо:
Линейна част	м.	м.	м.	м.	м.	м.	м.	м.	м.	м.	м.	
2010 г.	1 628	500	200	812	800	6 000	1 000	300				11 240
2011 г.	2 118	1 100	500	12		800			2 500	1 600	700	9 330
2012 г.	2 212	1 700	600	724	100		100	100				5 536

2013 г.	1 612	700	700	812	300							4 124
2014 г.	1 618	1 000	700	500	300							4 118
Общо м.	9 188	5 000	2 700	2 860	1 500	6 800	1 100	400	2 500	1 600	700	34 348
Съоръжения	вид	ГЗРП	ГРС									
	бр.											
2010 г.		189										
2011 г.		154										
2012 г.		154	1									
2013 г.		153	1									
2014 г.		153	1									
Общо бр.		803	3									

Инвестиционната програма на „Балкангаз-2000” АД. включва изграждането на 34 348 м. газоразпределителни мрежи и принадлежащите им съоръжения на обща стойност 2 182 хил. лв. за периода 2010 – 2014 г.

Дължината на предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения по години за периода на бизнес плана е, както следва:

Параметри	Мярка	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч.	м.	11 240	9 330	5 536	4 124	4 118	34 348
<i>Линейна част:</i>	м.	10 100	8 400	4 600	3 200	3 200	29 500
<i>Отклонения:</i>	м.	1 140	930	936	924	918	4 848
Промислени	м.	12	12	24	12	0	60
ОА и Т	м.	12	18	12	12	18	72
Битови	м.	1 116	900	900	900	900	4 716
Системни съоръжения	бр.			1	1	1	3
Съоръжения за потребителите:	бр.	189	154	154	153	153	803
Промислени	бр.	1	1	2	1	0	5
ОА и Т	бр.	2	3	2	2	3	12
Битови	бр.	186	150	150	150	150	786

Разпределението на стойността на инвестициите по години е следното:

Параметри	Мярка	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч.	хил.лв	551	346	254	191	189	1 531
<i>Линейна част:</i>	хил. лв	491	297	203	142	141	1 273
<i>Отклонения, в т.ч. :</i>	хил. лв	60	50	51	49	48	258
Промислени	хил. лв	1.80	1.80	3.60	1.80	0.00	9
ОА и Т	хил. лв	0.64	1	0.64	0.64	0.95	4
Битови	хил. лв	58	47	47	47	47	245
Съоръжения за потребителите	хил. лв	92	82	168	158	152	651
Съоръжения, без битови	хил. лв	19	24	47	40	34	164
Съоръжения битови	хил. лв	73	59	120	118	118	487
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	хил. лв	643	428	422	349	341	2 182

При изготвянето на производствената програма са направени средносрочни прогнози, съобразени с тенденциите на пазара. Като основни фактори, определящи

пазара са посочени: нуждите на потребителя; равнището на доходите на потенциалните потребители; влиянието на общите икономически тенденции.

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ за територията на лицензията се очаква да достигне 12 049 хнм³/ год., реализирана от 3 767 броя потребители, които представляват 80% от промишлените предприятия, 70% от обществено-административните обекти и 50% от битовите домакинства на територията на община Ботевград. Общата консумация за петгодишния период на бизнес плана се предвижда да е 57 103 хнм³.

Прогнозната консумация на природен газ и броя на потенциалните потребители по групи са, както следва:

Групи потребители	Мярка	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	ОБЩО:
Консумация	хнм.³/ г.	10 614	11 061	11 526	11 853	12 049	57 103
Промислени	хнм. ³ / г.	6 034	6 181	6 476	6 623	6 623	31 937
ОА и Търговски	хнм. ³ / г.	1 900	1 930	1 950	1 970	2 000	9 750
Битови	хнм. ³ / г.	2 680	2 950	3 100	3 260	3 426	15 416
Потребители	брой	3 153	3 307	3 461	3 614	3 767	3 767
Промислени	брой	41	42	44	45	45	45
ОА и Търговски	брой	176	179	181	183	186	186
Битови	брой	2 936	3 086	3 236	3 386	3 536	3 536

Прогнозираните количества природен газ годишно потребление са на база изходни данни за максимални часови товари и годишните им стойности.

Към бизнес плана е приложен списък на потенциалните потребители от стопанския сектор с нанесени данни за максимална часова консумация, прогнозно годишно потребление и година на присъединяване към газоразпределителната мрежа.

Експлоатационната дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на газоразпределителните мрежи, с цел надеждно снабдяване на потребителите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

Експлоатационната дейност представлява съвкупност от методически и технически средства за оценка на състоянието на контролируемите параметри: натрупване и съхранение на данни за тях, тяхното систематизиране, обработка и анализ на резултатите, избор на организационните и техническите параметри, насочени към практическа реализация на най- ефективната и рационална форма на обслужване.

В ремонтната програма на „Балкангаз 2000” АД са включени следните дейности, извършвани от газоразпределителното предприятие:

По отношение на газопроводите от ГРМ: Обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; Проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени и др. на разстояние до 15 м. от двете страни на газопровода; Съгласуване и контрол на строително-монтажни работи в близост до подземни газопроводи от външни организации и лица; Дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на газоразпределителната мрежа; Текуща поддръжка на кранови възли (проверка на манипулиране); Боядисване, противопожарни мерки около площадките, гърнета и др.; Извършване на основни ремонти, в т.ч. на кранови възли; Поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за

съоръжения и КИП и А; Анализ на качеството на природния газ; Планов ремонт и обследване на ГРМ, съоръжения и КИП и А; Извънпланови (аварийни) ремонти; Извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; Съставяне на досиета, картографичен материал (картни листове) и "База данни" за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на системата за катодна защита: Измерване на електрическите ; потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ и мерки; Поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, включително настройващи работи; Поддръжка и обслужване на въздушни преходи (боядисване, ограждения, предупредителни табелки); Извършване на ремонти по системата (анодни заземители, електроизолиращи фланци, КИК, станции за катодна защита); Участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатиране при обследването места с нарушено такова.

По отношение на съоръженията и инсталациите: Обслужване от експлоатационния персонал с извършване на проверка и настройка на оборудването (регулатори на налягането, КИП, КЗП); Извършване на основни ремонти и преустройства; Проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазявания и поддържане на "База данни" за концентрацията на одорант в газоразпределителната мрежа; Съставяне на досиета и на "База данни" за съоръженията (вкл. паспорт, схема и устройство и инструкция за експлоатация на всяко съоръжение); Проверка и подаване на газ на нови промишлени и обществено-административни потребители, инструктаж; Проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови битови потребители, инструктаж; Текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи: Измерване и отчитане на количествата газ; Обслужване на разходомерите; Изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване (СИ); Съставяне и поддържане на "База данни" за всички елементи на разходомерните системи; Проверка и смяна при нужда на измервателни уреди.

Аварийна готовност и газова безопасност включва: Организиране и провеждане на аварийни тренировки; Проверка на степента на одориране на газа по камерен метод; Проверка на концентрацията на одорант в газа по приборен метод; Поддръжка на аварийния автомобил и оборудването, в т.ч. ЛПС.

Работа с потребителите включва: 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 потребители; Издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; Събиране и обработка на оперативни данни за газоразпределителните мрежи и поддръжка и архив на базите данни; Приемане на заявки от потребители и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; Водене на оперативна документация.

Според дружеството реализирането на бизнес плана и продължаващата газификация ще подобри условията на живот на населението, живеещо на територията на общината, изразяващо се в следните аспекти:

- икономически аспект - разкриването на нови работни места в процеса на строителството и експлоатацията на газоразпределителната система, намаляване на безработицата при висококвалифицираните специалисти; подобряване условията на труд и намаляване на разходите за отопление;

- екологичен аспект - замяната на твърдите и течните горива с природен газ ще доведе до чувствително намаляване замърсяването на околната среда.

С колективния трудов договор и допълнителните споразумения към него на основание на решения на СД в дружеството има утвърдена социална програма, насочена към подобряване жизнения стандарт на работниците и служителите:

- осигурени средства за храна под форма на ваучери;
- еднократно се изплащат средства в размер на една МРЗ на работници и служители-родители на ученици и студенти редовно обучение, както и деца, посещаващи детски градини;
- осигурени средства в размер на две МРЗ за корекционни очила и предпазни средства по Наредба №7 за безопасни условия за работа с дисплеи;
- при лечение в болнично заведение над три дена и при оперативно лечение дружеството поема 100% от разходите за лечение извън платеното от здравната каса, както и разходи за стоматологично лечение срещу представен документ;
- при доказано професионално заболяване дружеството поема 100% от разходите за лечение и 50% за непрофесионално заболяване за балнеолечение;
- периодично провеждане на курсове за повишаване на квалификацията на персонала.

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредбата за регулиране на цените на природния газ и Указанията на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на природния газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „Горна граница на цени”.

Разходите за дейността са формирани за петгодишен период при цени към момента на изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: Продажби на природен газ по групи потребители; Брой потребители по групи потребители; Отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; Отчетна и балансова стойност на други дълготрайни материални активи, необходими за извършване на лицензионните дейности; Брой персонал, необходим за управление, експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на потребителите;

За нуждите на ценообразуването разходите по дейности са разделени, както следва: Разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителните мрежи и снабдяване; Разходи, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ.

Разходите за експлоатация и поддръжка на газоразпределителните мрежи и снабдяване включват следните основни разходи: Разходи за материали; Разходи за външни услуги; Разходи за амортизации; Разходи за заплати и възнаграждения; Разходи за социални осигуровки; Социални разходи; Други разходи.

Разходите, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ включват следните основни елементи на разходите: Разходи за материали, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ; Загуби по мрежата; Други разходи.

“Балкангаз 2000” АД предвижда 2 375 хил.лв. за инвестиции при следната структура на финансиране заложена в бизнес плана за периода 2010 – 2014 г.:

табл. №6

Година	Привлечен капитал, хил. лева	Ренивистрирани парични средства печалба, хил. лева	Общо източници на средства, хил. лева
2010	494	11	505
2011	418	345	763

2012	310	147	457
2013	290	172	462
2014		188	188
Общо:	1 512	863	2 375

Структурата на финансиране е следната:

- Финансиране със собствени средства/ реинвестиции – 863 хил.лв. (36.4%);
- Финансиране с привлечени средства – 1 512 хил.лв. (63.6%).

Предвиждането част от инвестиционната програма да се финансира с реинвестираните парични потоци прави изпълнението на инвестиционната програма зависима от производствената програма.

Към момента на подаване на заявлението дружеството е сключило два договора за кредит:

1. Договор за кредитна линия със „Сосиете Женерал Експесбанк” АД на стойност 290 хил. лв. и лихвен процент 10.9%. Договора има възможност за подновяване на 4 дванадесетмесечни периода;
2. Договор за овърдрафт по разплащателна сметка с „Първа инвестиционна банка” АД в размер на 200 хил. лв. с 8 месечен гратисен период и лихвен процент при подписване на договора 11,01% и срок на погасяване 28.02.2013г.

Към заявлението е приложено копие на договора за особен залог с „Първа инвестиционна банка” АД. Съгласно договора, дружеството е учредило особен залог върху машини и съоръжения на обща стойност 286 хил.лв., срещу който залог е получило овърдрафт по разплащателната си сметка в размер на 200 хил.лв. Активите заложили в полза на „Първа инвестиционна банка” АД представляват 8.23% от дълготрайните активи на дружеството към 31.12.2009 г.

За целите на ценообразуването заложената норма на възвръщаемост на привлечения капитал е 10.92%.

Заявените лихвени проценти по двата кредита и норма на възвръщаемост на привлечения капитал са на нивата на сегаотпускните новодоговорени дългосрочни кредити в лева отпускани от банки на нефинансови институции.

Предвидените средства за финансиране на инвестиционната програма превишават средствата за инвестиции с 193 хил.лв.

Представени са обобщени прогнозни баланс, отчет за приходите и разходите и отчет за паричните потоци за периода на бизнес плана. Прогнозният баланс, отчетът за приходите и разходите и прогнозният паричен поток са изготвени на база цените за разпределение и снабдяване с природен газ, подадени за утвърждаване от ДКЕВР, със заявлението за продължаване на лицензиите, както и заявените цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа, собственост на дружеството. За базова година при анализа е взета 2009 г., последната финансова година (заверена).

Рентабилността на собствения капитал на “Балкангаз 2000” АД, е с положителни стойности за целия период, като най – висока се очаква да е през 2010 г. – 22.06 %. След тази година рентабилността намалява до края на периода и стига до 8.24 % през 2027 г.

Рентабилността на активите за периода 2010 – 2014 г е между 10 и 5 процента. Най – висока стойност има през 2010 година – 9.71 %. След 2010 г. рентабилността на активите относително намалява, защото активите нарастват, докато финансовия резултат през оставащите години намалява.

Рентабилността на приходите от продажби за периода 2010– 2014 г. нараства след втората година, за да достигнат стойност от 3.20 % за 2012 г. Най – висока стойности се очакват през първата година (2010 г.) – 6.17 %.

Дружество очаква всички показатели за рентабилност да се подобрят в сравнение с базовата 2009 г.

Приходите от продажба на природен газ в общите приходи на дружеството за периода на бизнес плана са 95.9 % (34 711 хил.лв.), а другите приходи са 4.1 % (1 473 хил.лв.).

Ефективността на общите разходи на „Балкангаз 2000” АД се предвижда да е относително постоянна за периода, като ще достигне 102.88 лева приход на 100 лева общи разходи. Причина за относително постоянната ефективност на разходите е в следствие на едновременното нарастване на приходите от продажби на природен газ и снабдяване с природен газ и разходите за неговата реализация.

„Балкангаз 2000” АД предвижда отчетената нетна печалба да намалее с края на периода в сравнение с първата на бизнес плана от 384 хил.лв. на 218 хил.лв.

Необходимият оборотен капитал (НОК) на дружеството се очаква да бъде отрицателен за целия период на бизнес плана, което означава, че дружеството би могло да има затруднения при обслужване на текущите си задължения. Като индикатор за възможни затруднения при обслужване на краткосрочните задължения може да се приеме и ниската стойност на общата ликвидност, която за целия период е под 1.00.

За периода 2010 – 2014 г. фондоемкостта на „Балкангаз 2000” АД намалява от 0.754 за 2010 г. на 0.516 за 2014 г., което е индикатор за намерението на дружеството да подобрява ефективността от използването на своите ресурси.

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ по групи потребители са образувани в съответствие с Наредба за регулиране на цените на природния газ и Указанията на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране чрез метода „Горна граница на цени”.

Цените за пренос по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ по групи потребители са единни за територията на лицензиите на „Балкангаз 2000” АД.

Прогнозните цени са образувани на базата на инвестиционната и производствената програма, както и въз основа на прогнозните разходи за петгодишен регулаторен период, обхващащ 2010 -2014 г. По силата на Наредбата за регулиране на цените на природния газ образуваните цени са пределни.

Основните потребителски групи са: Промислени потребители; Обществено-административни и търговски потребители; Битови потребители.

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределение по групи потребители на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределение по групи потребители на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ поотделно за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ.

Коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване отчитат дела на дълготрайните материални активи на газоразпределителна мрежа на съответната група потребители в общата стойност на ДМА. Стойността на активите, обслужващи трите основни потребителски групи се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ по групи потребители отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление.

Посочени са прогнозните цени за пренос по газоразпределителната мрежа, прогнозните цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на лицензията на „Балкангаз 2000” АД.

Съгласно Наредбата за регулиране на цените на природния газ образувателните цени са пределни и съгласно и досега предлаганата стратегия на дружеството е възможно да бъдат предлагани по-ниски стойности от одобрените от ДКЕВР. Ценовата стратегия на „Балкангаз 2000” АД е насочена към следните направления: поддържане на конкурентноспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчиво ценово равнище за по-продължителен период от време; осигуряване чрез цените на дългосрочна ефективност на проекта.

Основните приоритети, области и мерки за повишаване на ефективността са:

- изграждане на ГРМ и съоръжения: прилагане на съвременни и ефективни системи за предпроектни проучвания и проектиране, стандарти за строителство и осигуряване на високо качество, съвременни и високоефективни производствени машини и оборудване;

- производство: повишаване на производителността на труда чрез квалификация и мотивиране на персонала; подобряване на безопасността със съвременни техники и технологии; планиране и ефективно ръководство на експлоатационния процес-годишно/сезонно/дневно;

- маркетинг: максимално използване на функциите на внедрен бизнес софтуер за управление на връзките с потребителите с финансов и логистични модули CRM/ILM/Responding/Billing; за повишаване на събираемостта чрез SMS известяване; улесняване на плащанията на потребителите през ePay.bg и eBG.bg; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходимерите.

Според дружеството екологичния аспект на едно енергопроизводство се състои от: анализ на енергопреносителя като източник на замърсяване, оценка на влиянието му върху елементите на околната среда и сравнение с алтернативните енергийни източници. Разгледани са следните аспекти от екологична гледна точка: природния газ като алтернатива на източниците на замърсяване. Посочени са предимствата на природния газ относно замърсяването спрямо другите горива; въздействие върху елементите на околната среда - води, почви, растителен и животински свят и ландшафта; въздействие върху здравето на хората и социално-икономическите условия.

Във връзка с гореизложеното, разработените финансови прогнози на дружеството за периода 2010 – 2014 г. показват относително стабилно управление на активите, пасивите и паричните потоци за периода на бизнес плана. Съгласно представените финансови прогнози на дружеството показват намерения за оптимално използване на разполагаемите ресурси за развитие на мрежата. Към края на периода се наблюдава минимално намаление на показателите за рентабилност и ефективност, което е в резултат на намаляването на печалбата. Дружеството не би изпитвало затруднения при осъществяване на инвестиционната програма, в случай че изпълни заложената в бизнес плана производствена програма.

Предвид гореизложеното,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. На основание чл.51, ал.1, т.1 от ЗЕ във връзка с чл.65, ал.2, т.1 от НЛДЕ изменя издадените на „Балкангаз 2000” АД лицензия №Л-179-08/17.12.2004 г. за дейността “разпределение на природен газ” и лицензия №Л-179-12/27.04.2009 г. за дейността “снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Ботевград, като продължава срока на действие на същите с 25 (двадесет и пет години) години, считано от 17.12.2011г.

2. На основание чл. 13, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 14, ал. 4 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, одобрява на „Балкангаз 2000” АД бизнес план за периода от 2010г. до 2014 г. включително, приложение към лицензия №Л-179-08/17.12.2004 г. за дейността “разпределение на природен газ” и лицензия №Л-179-12/27.04.2009 г. за дейността “снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Ботевград .

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
(Емилия Савева)