

РЕШЕНИЕ

№ БП - 36
от 20.05.2015 г.

Комисията за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 20.05.2015 г., като разгледа подаденото от „Примагаз“ АД заявление с вх. № Е-15-21-12 от 30.09.2013 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-21-12 от 17.03.2015 г. за одобряване на бизнес план за територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово в състава на община Варна, за периода 2014 – 2018 г., доклад с вх. № Е-Дк-116 от 09.04.2015 г. както и събраните данни при проведеното на 13.05.2015 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено от „Примагаз“ АД заявление с вх. № Е-15-21-12 от 30.09.2013 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-21-12 от 17.03.2015 г., за одобряване на бизнес план за територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово в състава на община Варна, за периода 2014 – 2018 г.

Във връзка с разглеждане на постъпилото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-246 от 02.10.2013 г. и последваща Заповед № З-Е-68 от 20.03.2015 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

С писма с изх. № Е-15-21-12 от 08.10.2013 г., № Е-15-21-12 от 07.11.2013 г. и № Е-15-21-12 от 17.01.2014 г. на Комисията, от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-15-21-12 от 17.10.2013 г., № Е-15-21-16 от 07.11.2013 г., № Е-15-21-12 от 15.11.2013 г., № Е-15-21-12 от 27.01.2014 г. и № Е-15-21-12 от 14.02.2014 г. „Примагаз“ АД е представило изисканата информация.

С писмо вх. № Е-15-21-12 от 13.03.2015 г. „Примагаз“ АД е представило актуализиран бизнес план за периода 2014 - 2018 г. с отчетни данни за базовата 2013 г. и 2014 г. за територията на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ в състава на община Варна.

Във връзка с допуснати технически грешки в бизнес плана с писмо № Е-15-21-12 от 23.03.2015 г. „Примагаз“ АД е представило преработени бизнес план за периода 2014 - 2018 г., ОПР и баланс.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление с вх. № Е-15-21-12 от 30.09.2013 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-21-12 от 17.03.2015 г. са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-116 от 09.04.2015 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 79 от 07.05.2015 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на 13.05.2015 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на „Примагаз“ АД. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна, кметства Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, за срок до 17.12.2036 г.

С Решение № БП-04 от 29.03.2010 г. на ДКЕВР е одобрен бизнес план на „Примагаз” АД за периода до 2013 г. включително.

С Решение № Ц-021 от 03.05.2010 г., ДКЕВР е утвърдила на „Примагаз” АД цени за пренос през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа, при продължителност на регулаторния период до 2013 г. включително.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

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

Общи данни за „Примагаз” АД

Към края на 2013 г. са изградени 56,820 км. газопроводи, от които 16,464 км. стоманени, 38,735 км. полиетиленови (PEHD 100, SDR 11) с работно налягане 6 бар и 1,620 км газопроводи от полиетилен висока плътност (PEHD 80, SDR 11) с работно налягане 100 мбар, както и прилежащите им съоръжения:

- Газоизмервателен пункт на входа на разпределителната мрежа;
- Автоматизирана система отчитане на параметрите на ГРМ (разход, температура, налягане), комплектована със софтуер, позволяващ развитие по отношение на дистанционно отчитане на разхода на стопански потребители;
- Система за автоматично предаване на данни към Агенция митници относно потреблението на природен газ;
- Система за катодна защита;
- Одорираща станция;
- ГРП 6/100мбар, 1200 нм³ – 1 броя;
- ГРП 6/100мбар, 600 нм³ – 5 броя;
- ГРП 6/100мбар, 70 нм³ – 116 броя;
- ГРП 6/100мбар, 10-25 нм³ – 50 броя;
- Кранови възли пред консуматори – 529 броя.
- Линейни кранови възли - 235 броя.
- Газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните клиенти- 529 бр.

В края на 2013 г. дружеството е доставяло природен газ на 529 клиенти, от които 41 промишлени, 61 обществено-административни и търговски и 427 битови. За 2013 г. общата консумация на природен газ е 8 238 хил. м³, от която 6 026 хил. м³ са от промишлените, 1 905 хил. м³ от обществено-административните и търговски и 307 хил. м³ от битовите клиенти.

I. Изпълнение на бизнес плана на „Примагаз” АД за периода 2009 - 2013 г.

„Примагаз” АД е планирало за периода 2009-2013 г. да изгради 89 388 м. газоразпределителна мрежа на лицензираната територия, а са изградени 11 697 м., което е 13% от предвиденото в одобрения бизнес план на дружеството. Планираните общи инвестиции за периода 2009-2013 г. са в размер на 5 644 хил. лв., а реализираните инвестиции са 1 995 хил. лв., което е 35.4% от предвиденото в одобрения бизнес план на дружеството. Изпълнението на изградената мрежа за изминалите години е следното: 2009 г. – 59%, 2010 г. – 46%, 2011 г. – 7%, 2012 г. – 13% и за 2013 г. – 2%. Изпълнението на инвестициите в ГРМ и съоръжения за изминалите години е следното: 2009 г. е 220%, за 2010 г. – 58%, 2011 г. – 8%, 2012 г. – 28%. и за 2013 г. – 4%.

Сравнение на данните за изградена ГРМ и инвестиции за периода на бизнес план 2009 – 2013 г. и отчетните данни за същия период е посочено в таблица №1:

таблица № 1

Параметър	Мярка	БП 2009г.	Отчет	Изпълнение	БП 2010г.	Отчет	Изпълнение	БП 2011г.	Отчет	Изпълнение	БП 2012г.	Отчет	Изпълнение	БП 2013 г.	Отчет	Изпълнение
Изградена ГРМ	м.	5 111	3 024	59%	5 997	2 770	46%	22 494	1 671	7%	27 827	3 567	13%	27 959	665	2%
Инвестиции в ГРМ и съоръжения	хил. лв.	564	1 241	220%	563	324	58%	1 230	101	8%	831	232	28%	2 456	97	4%

От данните в горната таблица е видно, че изпълнението на изградената ГРМ и съоръжения се понижава от 59% през 2009 г. до 2% за 2013 г. Същата тенденция се наблюдава и в реализираните инвестиции в ГРМ и съоръжения, като от 220% за 2009 г., изпълнението се понижава до 4% през 2013 г.

„Примагаз” АД е планирало за периода 2010 - 2013 г. да изгради локална газоразпределителна мрежа в кв. Аспарухово с дължина около 765 м., която да бъде захранена с компресиран природен газ. Предвидената инвестиция е в размер на 65 хил. лв. за ГРМ и около 50 хил. лв. за площадка за разполагане на бутилкови групи и съоръжение за понижаване на налягането, общо 115 хил. лв. Дружеството не е реализирало предвидената инвестиция в кв. Аспарухово за периода на изминалия бизнес план.

Сравнение на данните за прогнозната консумация за периода на бизнес план 2009 – 2013 г. и отчетни данни за същия период е посочено в таблица № 2:

таблица № 2

Параметър	Мярка	БП 2009г.	Отчет	Изпълнение	БП 2010г.	Отчет	Изпълнение	БП 2011г.	Отчет	Изпълнение	БП 2012 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2013 г.	Отчет	Изпълнение
Промислени	хм. ³ /г.	5 206	5 296	102%	5 210	6 025	116%	5 300	5 910	112%	5 350	6 456	121%	5 400	6 026	116%
ОА и Т	хм. ³ /г.	1 400	1 544	110%	1 450	2 420	167%	1 500	2 749	183%	1 550	2 826	182%	1 570	1 905	121%
Битови	хм. ³ /г.	160	252	157%	910	280	31%	3 785	333	9%	6 613	322	6%	6 613	307	5%

От данните в таблица № 2 е видно, че по отношение на консумация на промишлените клиенти, изпълнението на бизнес плана е 102% за 2009 г. и достига до 116% за 2013 г. Изпълнението на консумацията на общественно-административните клиенти нараства от 110% през 2009 г. до 182% за 2012 г., като следва спад в изпълнението до 121% през 2013 г. При изпълнението на бизнес плана по отношение на консумацията на битовите клиенти има спад от 157% за 2009 г. до 5% през 2013 г.

Планираната обща консумация за периода 2009-2013 г. на промишлените клиенти е в размер на 26 466 хил. м³, а реализираната обща консумация е 29 713 хил. м³, което е 112% от предвиденото в одобрения бизнес план.

Планираната обща консумация за периода 2009 – 2013 г. на общественно-административните и търговски клиенти е в размер на 7 470 хил. м³, а реализираната обща консумация е 11 444 хил. м³, което е 153% от предвиденото в одобрения бизнес план.

Планираната обща консумация за периода 2009 – 2013 г. на битовите клиенти е в размер на 18 081 хил. м³, а реализираната обща консумация е 1 494 хил. м³, което е 8% от предвиденото в одобрения бизнес план.

От гореизложеното е видно, че има неизпълнение на бизнес плана по отношение на консумацията на битовите клиенти за периода 2009 – 2013 г.

Според дружеството, спадът в потреблението се дължи на отказ от присъединени клиенти, нежелание за присъединяване на нови клиенти и свиване на производството на активно потребяващите природен газ клиенти.

Сравнение на данните за броя клиенти по групи за периода на бизнес план 2009 – 2013 г. и отчетни данни за същия период е посочено в таблица №3:

таблица № 3

Клиенти с натрупване	Мярка	БП 2009г.	Отчет	Изпълнение	БП 2010г.	Отчет	Изпълнение	БП 2011г.	Отчет	Изпълнение	БП 2012г.	Отчет	Изпълнение	БП 2013г.	Отчет	Изпълнение
Промислени	бр.	45	39	87%	49	41	84%	53	39	74%	54	41	76%	56	41	73%
ОА и Т	бр.	50	59	118%	50	63	126%	56	61	109%	58	62	107%	62	61	98%
Битови	бр.	357	337	94%	1 500	351	23%	6 433	373	6%	7 427	401	5%	7 577	427	6%

По отношение на присъединяването на промишлени клиенти, изпълнението на бизнес плана е 87% през 2009 г., следва спад до 73% през 2013 г. Изпълнението на бизнес плана по отношение на присъединяването на обществено-административните и търговски клиенти е над 100% до 2012 г. и следва спад до 98% за 2013 г. Съществено понижение от 94% през 2009 г. до 6% през 2013 г. се отчита в изпълнението на бизнес плана по отношение на присъединяването на битовите клиенти.

От гореизложеното е видно, че през 2009 г. „Примагаз” АД преизпълнява бизнес плана по отношение на изградената ГРМ и реализираните инвестиции в ГРМ и съоръжения, а след 2010 г. следва неизпълнение до края на периода. По отношение на консумацията на природен газ и броя присъединени битови клиенти, след 2010 г. се наблюдава неизпълнение на заложените стойности в бизнес плана.

С писмо вх. №Е-15-21-12 от 17.10.2013 г. „Примагаз” АД е приложило анализ и обосновка за изпълнението на бизнес плана за периода 2009 – 2013 г.

Според дружеството, изминалият регулаторен период 2009 – 2013 г. е съпътстван от редица трудности, които са повлияли негативно върху изпълнението на заложените параметри в бизнес плана. Голяма част от промишлените предприятия са съкратили персонала си (потенциалните битови клиенти на дружеството) и са свили производството си, а други са изпадали в несъстоятелност. В западна промишлена зона няма действащи клиенти въпреки подписаните договори за присъединяване. С въведения акциз от държавата, природният газ е станал по-малко атрактивен за бизнеса. На лицензираната територия на „Примагаз” АД за периода 2009 – 2013 г. са се отказали 12 промишлени клиенти. Ръстът в продажбите в промишления сектор се дължи основно на две метанстанции за компресиран природен газ.

Според дружеството, „...стратегията за развитие на града не включва вече развитие на промишленост, а предимно на търговския сектор и туризма. Показателите за групата на обществено-административните и търговските клиенти са положителни и се дължат на бързото развитие на строителството на административни и търговски сгради в гр. Варна на лицензираната територия на „Примагаз” АД. Ръстът в продажбите в сектора на ОА и търговски клиенти се дължи основно на присъединяването на два търговски центъра и магазини от големи вериги.”

От групата на ОА и търговски клиенти са се отказали 12 клиенти за периода на изминалия бизнес план. Според дружеството, много бавно се развиват процесите по газификация на общински и държавни обекти, поради тежки административни процедури. Лицензиантът е представил таблица с посочени общински обекти (детска ясла № 5, ОДЗ 16 „Българче”, ОДЗ 1 „Маргаритка”, ДКЦ 3 – Вл. Варненчик, ЦДГ 14 „Успех”, ОДЗ 13 „Детска радост”, ОУ „Иван Рилски”) и държавни обекти (ОДПБЗН-МВР, ЦСПП по ПБЗН – МВР, Школа на МВР), до които има изградени отклонения, но не са присъединени поради това, че все още нямат отпуснат бюджет за газификация. Според дружеството, тези изградени отклонения са неефективни, а вложенията невъзвръщаеми на този етап.

През 2009 г. „Примагаз” АД е изтеглило дългосрочен банков заем за част от необходимите инвестиции. В бизнес плана за периода 2009 – 2013 г. е планирано плавно увеличение на броя потребители от 357 до 7 577 домакинства. Основните инвестиции в отклонения са за битовите клиенти, като е предвидено за периода 2009 – 2013 г. дължините на отклоненията да достигнат от 2 600 м. до 11 170 м. Газовата криза през 2009 г. и многократните покачвания на цената на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД, са довели до разколебаване на по-голяма част от потенциалните бъдещи клиенти. С Решение на Съвета на директорите, през 2009 г. цената към битовите клиенти е коригирана с оглед

запазване на съществуващите вече клиенти. В резултат на това са намалени инвестиционните темпове с оглед търсене на ефективност на капиталовите вложения. В стремежа си да задържи интереса към газификацията, „Примагаз” АД е инвестирало в 110 сградни газови инсталации в жилища с етажна собственост. Това не е довело до ръст на присъединените клиенти, където изпълнението възлиза около 7% от заложеното. През 2010 – 2011 г., със задълбочаване на финансова криза, се е задълбочила и кризата в търсене на газифициране от страна на бита. Броят на сключените договори е в порядък от около 23-30 броя годишно, при реализирани 100 през 2008 г. Това е причината за спад в темповете на инвестирането и за неизпълнението в бизнес плана. Нереализираните такси за присъединяване сериозно са нарушили баланса на паричните потоци на дружеството.

В следващата таблица „Примагаз” АД е представило систематизирани данни, отнасящи се за битовите потребители по райони:

таблица № 4

Параметър	Мярка	район Вл. Варненчик	район Младост
Брой присъединени битови потребители	брой	29	398
Потенциал на изградената мрежа и отклонения с КВ	брой	2 476	5 101
Дължина на изградената мрежа	л. м.	9 166	31 113
Брой отклонения до сгради с етажна собственост	брой	103	250
Брой отклонения до сгради с етажна собственост	%	1	7
Брой битови потребители на л. м.	бр./л.м.	0.00316	0.01279

Според „Примагаз” АД, основното изоставане от планираните цели се дължи не на инвестициите от страна на дружеството, а на темповете на преоборудване на крайния клиент. Използването на природен газ изисква преоборудване на жилищата, което възлиза на 3 000 лв. В районите, за които дружеството има лицензия, безработицата достига до 10,3%. Програмата, предвидена от МИЕ за финансиране на апартаменти, е една възможност за ускоряване на процесите на газоснабдяване на жилищата в газифицираните райони. В отдел „Маркетинг” на дружеството 135 домакинства са заявили желание да се възползват от цитираната програма. Въпреки негативните тенденции в икономическото развитие на държавата, лицензиантът продължава да полага усилия за удовлетворяване на всички постъпили заявления за присъединяване, повишаването на ефективността на построената ГРМ и разширяването ѝ по цялата лицензионна територия. Към настоящият момент, „Примагаз” АД е изградила газоразпределителна мрежа, която дава възможност за присъединяване на 7 570 домакинства, както и на всички обществено-административни и промишлени клиенти.

II. Бизнес план на „Примагаз” АД за периода 2014 - 2018 г.

Бизнес планът на „Примагаз” АД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация, са разгледани и 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 2014 – 2018 година.

1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма включва изграждане на стоманени и полиетиленови разпределителни газопроводи високо налягане (6 бар), и мрежа от разпределителни газопроводи за ниско налягане (100 мбар), както и съоръженията, обслужващи съответните мрежи – системни съоръжения. Предмет на инвестиционната програма е и

изграждането на отклонения до консуматори и съоръжения към тях. 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.

Райони на газификацията по години:

таблица № 5

Година	Райони	Булеварди, улици и местности
2014 г.	Владислав Варненчик, Младост	бул. "Трети март", ул. "Топола", ул. "Калина", бул. "Константин и Фружин", ул. "Св.св. Константин и Елена", ул. "Янко Мустаков" и др.
2015 г.	Владислав Варненчик, Младост	ул. "Секвоя", ул. "Бук", ул. "Магнолия", ул. "Дрян", ул. "Тодор Радев Пенев", ул. "Акад. Андрей Сахаров" и др.
2016 г.	Владислав Варненчик, Младост	Зона "Метро", "Ментеше" до ГРС и др.
2017 г.	Владислав Варненчик, Младост	ул. "Атанас Далчев", местност "Кочмар", местност "Планова", бул. "Трети март" - локално платно, ул. "Петър Алипиев" и др.
2018 г.	Аспарухово	бул. "Народни будители", ул. "Злетово", ул. "Средец", ул. "Мара Тасева", ул. "Георги Стаматов" и др.

Основните технически параметри на ГРМ за периода 2014 – 2018 г. на бизнес плана са посочени в таблица № 6:

таблица № 6

Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри					Общо (м.):
	(Ф, мм. и L, м.)					
Година	32 PE	63 PE	90 PE	160 PE	250 PE	
2014 г.	160	120	777	0	0	1 057
2015 г.	145	135	911	0	0	1 191
2016 г.	245	95	0	0	1 100	1 440
2017 г.	245	100	0	2 529	0	2 874
2018 г.	230	120	0	2 529	0	2 879
Общо:	1 025	570	1 688	5 058	1 100	9 441

Инвестиционната програма на „Примагаз“ АД за периода 2014 – 2018 г. включва изграждането на 9 441 м. газоразпределителна мрежа и принадлежащите ѝ съоръжения на обща стойност 737 хил. лв. и крайна балансова стойност към 31.12.2018 г. – 5 944 хил. лева.

Дължината на предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 7:

таблица № 7

Дължина на ГРМ и брой съоръжения	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	метър	1 057	1 191	1 440	2 874	2 879	9 441
Промислени и ОА съоръжения	брой	18	22	10	8	6	64
Битови съоръжения	брой	8	10	20	20	20	78

Разпределението на стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана е посочено в таблица № 8:

таблица № 8

Инвестиции	Мярка	2013г. базова	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо:
Линейна част	лева	4 832 656	77 420	79 360	200 200	135 766	135 666	628 412
Съоръжения, без битови	лева	536 962	19 950	24 200	23 600	11 200	9 200	88 150
Съоръжения битови	лева	0	2 500	3 000	5 000	5 000	5 000	20 500
ОБЩО:	лева	5 369 617	99 870	106 560	228 800	151 966	149 866	737 062

2. Производствена програма

При изготвянето на производствената програма са направени средносрочни прогнози, съобразени с тенденции на пазара. Като основни фактори, определящи пазара са посочени: нуждите на клиентите; равнището на доходите на потенциалните купувачи и влиянието на общите икономически тенденции. Очакваната консумация е определена на базата на подробни маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията. За групата на стопанските клиенти, с цел определяне на прогнозната консумация, е направен анализ на потреблението на алтернативни енергоизточници, както и съответните производствени (топлинни) мощности за всеки един клиент поотделно. Прието е, че ще бъдат включени 100% от промишлените и 100% от нетоплофицираните клиенти от обществено-административния и търговския сектор.

Потреблението на групата на битовия сектор е определено въз основа на предпазлива концепция за присъединяване към газоразпределителната мрежа, която предполага плавно нарастваща активност на клиентите.

В края на 2018 г., очакваната годишна консумация на природен газ за лицензираната територия на „Примагаз“ АД достига 11 025 хил. м³/г., реализирана от 2 068 броя клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ и броя на потенциалните клиенти по групи за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 9 и № 10:

таблица № 9

Групи клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	хил. м ³ /г.	6 494	6 500	6 650	6 800	6 950
ОА и Т	хил. м ³ /г.	1 674	2 550	2 650	2 750	2 850
Битови	хил. м ³ /г.	330	564	753	973	1 225
ОБЩО:	хил. м ³ /г.	8 498	9 614	10 053	10 523	11 025

таблица № 10

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	брой	37	43	44	45	46
ОА и Т	брой	61	68	71	74	77
Битови	брой	446	895	1 195	1 545	1 945
ОБЩО:	брой	752	1 006	1 310	1 664	2 068

3. Ремонтна (експлоатационна програма).

Ремонтната програма обхваща дейности по отношение на газопроводите от ГРМ, обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник, проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени и др., съгласуване и контрол на строително-монтажни работи, дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови дейности по разширение, текуща поддръжка на кранови възли, извършване на основни ремонти,

поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и КИП и А, анализ на качеството на природния газ, извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ, съставяне на досиета, картографичен материал и „База данни” за разпределителните газопроводи.

По отношение на системата за катодна защита се извършват следните дейности: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията, поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, поддръжка и обслужване на въздушни преходи, извършване на ремонти по системата, участие и контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал, извършване на основни ремонти и преустройства, проверка и обслужване на одориращата станция и съставяне на досиета и „База данни” за съоръженията.

За разходомерните системи се изготвят годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване и се съставят „База данни” за всички елементи на разходомерните системи.

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 одоранта в газа, поддръжка на аварийните автомобили и оборудването.

Работа с клиентите включва следене и регулиране на работните и аварийни режими на газоразпределителната мрежа, обучение и ръководство за работа с природен газ на клиентите, оперативни разпореждания към експлоатационния персонал, събиране и обработка на оперативни данни за газоразпределителните мрежи, поддръжка и архив на базите данни, приемане на заявки от клиенти и водене на оперативна документация.

4. Социална програма.

Реализирането на този бизнес план и замяната на твърдите и течните горива с природен газ ще доведе до чувствително намаляване замърсяването на околната среда, което неминуемо ще доведе до подобряване условията на живот.

Разкриването на нови работни места в процеса на строителството и експлоатацията на газоразпределителната мрежа ще се отрази благоприятно при решаването на въпроса с безработицата при висококвалифицираните специалисти.

Дружеството ще осъществява и редица дейности свързани със социалното подпомагане, повишаване на квалификацията и жизненият стандарт на персонала, като съответните дейности основно могат да бъдат обобщени в следните групи:

- Осигурени средства за храна;
- Осигуряване на средства за спорт, отдих и туризъм;
- Медицинско обслужване на служителите;
- Периодично провеждане на курсове за повишаване на квалификацията .

5. План по качеството.

Основните цели на газоразпределителното предприятие „Примагаз” АД са свързани с непрекъснатото подобряване на качеството на доставките на природен газ към потребителите. 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.

Задълженията за качество на доставката на природен газ включват следните аспекти:

- техническите параметри или качество на продавания природен газ;
- качество на търговската услуга;
- непрекъснатост на снабдяването с природен газ.

6. Екологични аспекти.

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.

7. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

Разходите за дейността са формирани 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 клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на газоразпределителната мрежа и съоръженията и обслужване на клиентите.

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

Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват следните основни елементи: разходи за материали, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ и загуби на газ по мрежата.

В следващите таблици са показани видовете разходи за дейностите разпределение и снабдяване за лицензираната територия на „Примагаз” АД, за периода 2014 – 2018 г.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ” е посочена в таблица № 11:

таблица № 11

Разходи по елементи (лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	763 133	760 845	781 829	802 058	837 186
Разходи за материали	44 000	49 000	51 000	55 000	59 000
Разходи за външни услуги	163 000	176 000	187 000	192 000	197 000
Разходи за амортизации	271 133	249 845	257 829	269 058	295 186
Разходи за заплати	222 000	222 000	222 000	222 000	222 000
Разходи за соц.осигуровки	37 000	37 000	37 000	37 000	37 000
Социални разходи	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Други разходи	25 000	26 000	26 000	26 000	26 000
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ - ПР	48 800	50 800	50 800	51 800	51 800
Общо разходи за разпределение:	811 933	811 645	832 629	853 858	888 986

В структурата на прогнозните разходи, посочени в бизнес плана за периода 2014 – 2018 г. за дейност разпределение, най-голям дял имат разходите за амортизация – 31.98%, следвани от разходи за заплати – 26.43% и разходи за външни услуги – 21.79%.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” е посочена в таблица № 12:

таблица № 12

Разходи по елементи (лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	22 000	23 000	23 000	23 000	23 000
Разходи за материали	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Разходи за външни услуги	19 000	20 000	20 000	20 000	20 000
Други разходи	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Общо разходи за снабдяване:	23 000	24 000	24 000	24 000	24 000

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за периода на бизнес плана 2014 – 2018 г., разходите за външни услуги са 83.19%, други разходи 8.40%, разходи за материали 4.20% и разходи, пряко зависещи от пренесените количества газ – 4.20%.

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

8. Финансово-икономическо състояние на „Примагаз” АД през периода 2011 - 2013 г.

От одитираните годишни финансови отчети на „Примагаз” АД е видно, че дружеството реализира следните финансови резултати за периода: печалба в размер на 71 хил. лв. за 2011 г., печалба от 228 хил. лв. за 2012 г. и загуба в размер на 87 хил. лв. за 2013 г.

Общите приходи за дейността нарастват от 6 101 хил. лв. за 2011 г. до 6 527 хил. лв. за 2013 г., като основен дял се пада на приходите от продажбата на природен газ - около 95%. Структурата на общите приходи включва още приходи от присъединяване на клиенти, приходи от услуги и други приходи.

Общите разходи за дейността се увеличават от 6 022 хил. лв. за 2011 г. до 6 623 хил. лв. за 2013 г. Разходите за покупка на природен газ имат основен дял в общите разходи за дейността и са в размер на 83%. Дружеството отчита още разходи за материали, за външни услуги, за персонал, за амортизации, и финансови разходи за лихви. Разходите за материали (основни суровини и материали, горива и енергия, канцеларски материали, резервни части, консумативи и др.) нарастват от 91 хил. лв. през 2011 на 158 хил. лв. през 2013 г. Разходите за външни услуги нарастват от 220 хил. лв. през 2011 на 254 хил. лв. за 2013 г. Разходите за амортизации нарастват от 234 хил. лв. през 2011 на 242 хил. лв. през 2013 г. Разходи за възнаграждения и осигуровки нарастват от 228 хил. лв. на 283 хил. лв. за 2013 г. Финансови разходи за лихви намаляват от 254 хил. лв. за 2011 г. на 185 хил. лв. за 2013 г., като относителният им дял се променя от 4% на 3% в общите разходи за дейността.

Сумата на актива нараства от 6 388 хил. лв. за 2011 г. и достига 6 476 хил. лв. за 2013 г. Нетекущите активи намаляват от 5 951 хил. лв. за 2011 г. на 5 871 хил. лв. за 2013 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 432 хил. лв. през 2011 г. на 601 хил. лв. през 2013 г.

За разглеждания период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 1 150 хил. лв. Собственият капитал от 1 912 хил. лв. за 2011 г. достига до 2 053 хил. лв. за 2013 г. Дългосрочните задължения намаляват от 1 804 хил. лв. за 2011 г. на 608 хил. лв. за 2013 г. в резултат на погасяване на дългосрочния заем от дружеството. Краткосрочните задължения нарастват от 2 617 хил. лв. за 2011 г. на 3 772 хил. лв. за 2013 г., вследствие на увеличение задълженията към финансови предприятия, данъчни задължения и на други задължения.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура са посочени в таблица № 13:

таблица № 13

Показатели	Отчет			Прогноза				
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Общо приходи (хил. лв.)	6 101	7 640	6 527	6 282	7 212	7 585	7 986	8 414
Общо разходи (хил. лв.)	6 022	7 380	6 623	6 116	6 787	7 052	7 326	7 640
Счетоводна печалба (загуба) (хил.лв.)	79	260	-96	166	425	533	660	774
Финансов резултат (хил. лв.)	71	228	-87	150	382	479	594	697
СК/ДА	0.32	0.36	0.35	0.32	0.41	0.51	0.54	0.58
КА/КП	0.16	0.17	0.16	0.90	1.00	0.98	0.68	0.56
СК/(ДП+КП)	0.43	0.49	0.46	0.41	0.50	0.64	0.77	0.90

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Примагаз” АД, за периода 2011 - 2013 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал има стойности от 0,32 за 2011 г. до 0,35 за 2013 г., т.е. доста под единица през периода, което означава, че дружеството не е разполагало с достатъчно собствени средства за инвестиране в нови нетекущи активи.

Коефициентът на обща ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) е със стойности около 0,16, т. е. доста под единица през периода, което показва, че дружеството не е имало достатъчно свободни оборотни средства и е имало затруднения при погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност (съотношението между собствен капитал и краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) е със стойности от 0,43 за 2011 г. до 0,46 за 2013 г., т.е. под единица за периода, което е индикатор, че дружеството е било с висока задлъжнялост и може да е имало затруднения при покриването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Стойностите на горепосочените показатели определят общото финансово-икономическо състояние на „Примагаз” АД за периода 2011 - 2013 г. като лошо. Това се дължи на високата задлъжнялост на дружеството, като задължения към банкови институции, към свързани предприятия, към доставчици, задължения към персонал, данъчни задължения и др.

9. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране и очаквано финансово-икономическо състояние на „Примагаз” АД за периода на бизнес плана 2014 – 2018 г.

Капиталовата структура на „Примагаз” АД е посочена в таблица № 14.

таблица № 14

№	Описание	Единица мярка	Стойности				
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	Собствен капитал	лева	1 149 860	1 149 860	1 149 860	1 149 860	1 149 860
2	Привлечен капитал в т.ч.	лева	2 737 749	2 463 189	2 052 348	1 735 500	1 418 652
2.1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невключващи тези по договорите за финансов лизинг	лева	2 727 008	2 452 448	2 041 607	1 724 759	1 407 911

2.2	Среднопотеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%	7.52%	7.51%	7.51%	6.50%	6.50%
2.3	Краткосрочни заеми	лева	10 741	10 741	10 741	10 741	10 741
2.4	Среднопотеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%	9,00%	9,00%	9,00%	9,00%	9,00%

Съотношението между собствения и привлечения капитал на дружеството се подобрява от 29.58 към 70.42 за 2014 г. и в края на периода е 44.77 към 55.23.

През предходния регулаторен период е усвоен инвестиционен заем, който през настоящият участва в общата задлъжнялост на дружеството и е в ход погасяването на главницата и лихвите към нея до 2018 г.

Остатъчната главница и лихвите са посочени в таблица № 15:

таблица № 15

Година	Мярка	Обслужване по кредита	
		Остатъчна главница	лихва
2014	хил. лв.	2 727	205
2015	хил. лв.	2 452	205
2016	хил. лв.	2 042	184
2017	хил. лв.	1 725	153
2018	хил. лв.	1 408	130

Плащанията по главница са следните: 320 хил.лв. за 2014 г., 275 хил. лв. за 2015 г., 411 хил. лв. за 2016 г., 317 хил. лв. за 2017 г. и 317 хил. лв. за 2018 г.

Погасителните вноски по главницата и лихвите са следните: 525 хил.лв. за 2014 г., 480 хил. лв. за 2015 г., 595 хил. лв. за 2016 г., 470 хил. лв. за 2017 г. и 447 хил.лв. за 2018 г.

Инвестиционна програма и финансиране

Инвестиционната програма на дружеството за периода на бизнес плана 2014 – 2018 г. включва изграждането на 9 441 м. ГРМ и прилежащите им съоръжения на обща стойност 737 хил. лв. и крайна балансова стойност към 31.12.2018 г. в размер на 5 945 хил. лв. Източниците на средства за финансиране на проекта покриват инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения, така и инвестиции в други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за осъществяването на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ.

Дружеството предвижда да използва собствени и привлечени средства като източници на финансиране на инвестиционната си програма.

Представен е Протокол № 4/09.10.2013 г. от редовно заседание на Съвета на директорите на „Примагаз” АД, на което е взето единодушно решение собственият капитал да се използва като източник на финансиране на дейността на дружеството за периода на бизнес плана 2014 – 2018 г.

За периода на бизнес плана дружеството предвижда да използва краткосрочни заеми от свързани предприятия.

Очаквано финансово-икономическо състояние на „Примагаз” АД за периода 2014 - 2018 г. на бизнес плана.

Дружеството е представило обобщени прогнозен баланс, отчет за приходите и разходите, и отчет за паричните потоци за периода 2014 – 2018 г. на бизнес плана. „Примагаз” АД прогнозира за разглеждания период да реализира положителни финансови резултати, като нетната печалба нараства от 166 хил. лв. за 2014 г. на 774 хил. лв. за 2018 г.

Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от услуги. Дружеството прогнозира

нарастване на общите приходи от 6 282 хил. лв. за 2014 г. до 8 414 хил. лв. за 2018 г., основно от увеличение на приходите от продажби на природен газ. Най-голям относителен дял в приходите 98% имат приходите от продажба на природен газ. Останалите приходи са от услуги за клиенти.

Ефективността на приходите от продажба на 100 лв. разходи се увеличава от 102,45 лв. приход за 2014 г. до 109,03 лв. приход на 100 лв. разходи през 2018 г.

Дружеството прогнозира общите разходи да се увеличат от 6 116 хил. лв. за 2014 г. на 7 640 хил. лв. за 2018 г. Разходите за покупка на природен газ имат основен дял в общите разходи за дейността, като прогнозата е от 84% за 2014 г. да достигнат до 87% за 2018 г. Разходите за материали е прогнозирано да се увеличат от 45 хил. лв. през 2014 г. на 60 хил. лв. през 2018 г. или ръст от 33%. Разходите за външни услуги е прогнозирано да се увеличат от 182 хил. лв. за 2014 на 217 хил. лв. за 2018 г., или ръст от 19%. Разходите за амортизации се увеличават от 271 хил. лв. през 2014 на 295 хил. лв. през 2018 г., или ръст от 9%. Прогнозираните разходи за възнаграждения и осигуровки са в постоянен размер на 259 хил. лв. за всяка година на прогнозния период. Финансовите разходи за лихви намаляват от 205 хил. лв. за 2014 г. на 130 хил. лв. за 2018 г., като относителният им дял се променя от 3,35% на 1,7% в общите разходи за дейността.

Сумата на актива нараства от 4 451 хил. лв. за 2014 г. и достига 7 306 хил. лв. в края на периода. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 4 071 хил. лв. за 2014 г., като достигат до 5 945 хил. лв. през 2018 г. или с 46%, вследствие на увеличаване стойността на дълготрайните активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от 380 хил. лв. през 2014 г. на 1 361 хил. лв. през 2018 г., или с 28%.

За разглеждания период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 1 150 хил. лв. По отношение на капиталовата структура, дружеството прогнозира поетапно увеличение на стойността на собствения капитал, вследствие на увеличение на размера на неразпределената печалба. Средната рентабилност на собствения капитал на „Примагаз” АД за периода на бизнес плана е 21.74%, средната рентабилност на активите е 8.14%, а средната рентабилност на приходите от продажби е 6.6%. Дружеството предвижда реализираната нетна печалба да се повишава през целия период на проекта, в резултат на което показателите за рентабилност също се повишават.

Общо задълженията на дружеството (до 1 година и над 1 година) се увеличават от 3 151 хил. лв. за 2014 г. до 3 854 хил. лв. през 2018 г. Дългосрочните задължения по банковия заем, който дружеството продължава да изплаща, намаляват от 2 727 хил. лв. за 2014 г. до 1 408 хил. лв. за 2018 г. Общо краткосрочните задължения нарастват от 424 хил. лв. за 2014 г. до 2 446 хил. лв. през 2018 г., в т.ч. краткосрочните задължения към свързани предприятия се увеличават от 18 хил. лв. през 2014 г. до 1 226 хил. лв. през 2018 г. С писмо вх. № Е-15-21-12 от 15.11.2013 г., от дружеството е представена информация, че увеличаването на други краткосрочни задължения се дължи на прогнозиране на краткосрочен заем, свързан с дружеството-майка.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2014 – 2018 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ и приходи от присъединявания на клиенти. При оперативната дейност са прогнозирани плащания, свързани с търговски контрагенти, плащания по трудови възнаграждения и данъци. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с инвестиционни разходи за изграждане на газоразпределителната мрежа и съоръжения. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания, свързани с получени заеми и дължими лихви.

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

Показатели, характеризиращи прогнозното финансово-икономическото състояние на „Примагаз” АД за периода 2014 - 2018 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2014 – 2018 г. е със стойности под 1, което е показател, че дружеството ще има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестиции в нови ДА. Тенденцията показва подобряване на този показател, нараствайки от 0,32 за 2014 г. до 0,58 за 2018 г.

Коефициентът на обща ликвидност е със стойности, които варират през периода и през по-голямата част са под единица, което означава, че дружеството може да има затруднения при погасяване на текущите си задължения. Тенденцията показва подобряване на показателя от 0,90 за 2014 г. до 1 за 2016 г., след което следва спад до 0,56 за 2018 г. вследствие на по-голямо увеличаване на краткосрочните пасиви в сравнение с краткотрайните активи.

Коефициентът на финансова автономност за периода се подобрява от 0,41 за 2014 г. и достига до 0,90 за 2018 г., но остава със стойности под 1 за периода. Това е индикатор, че дружеството може да има затруднения при покриването със собствени средства на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват тенденция към подобряване на финансовото състояние на „Примагаз” АД.

10. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ по групи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране на „Горна граница на цени”. Цените за пренос на природния газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител са единни за територията на лицензията на „Примагаз” АД. Прогнозните цени са образувани на базата на инвестиционната и производствената програма, както и въз основа на прогнозните разходи за петгодишен регулаторен период, обхващащ 2014 – 2018 г.

Съгласно разпоредбата на чл. 6 от НРЦПГ, образуваните цени са пределни. В бизнес плана са посочени прогнозните цени по групи клиенти за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ на лицензираната територия на „Примагаз” АД.

Предложените цени със заявление вх. № Е-15-21-13/23.03.2015 г. за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ са посочени в таблица №16:

таблица № 16

Клиенти	Цена за пренос на природен газ през ГРМ, лева/1000 м ³	Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лева/1000 м ³	Цени за пренос през ГРМ и за снабдяване с природен газ, лева/1000 м ³
Промислени	86.13	7.67	93.80
Обществено-административни и търговски	196.72	8.16	204.88
Битови	237.80	35.49	273.29

За периода 2014 – 2018 г. на бизнес плана „Примагаз” АД не предвижда промяна на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на лицензираната територия.

Заявление с вх. № Е-15-21-13 от 16.03.2015 г. на „Примагаз” АД за утвърждаване на цени за пренос по газоразпределителната мрежа на природен газ и снабдяване с

природен газ от краен снабдител е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и снабдяване на природен газ по групи клиенти са образувани по метода „горна граница на цени“ в съответствие с НРЦПГ. Според дружеството, към момента на подаване на заявлението е налице значително изменение на ценообразуващите елементи, но въпреки това то възнамерява да предприеме минимално изменение на цените за разпределение и снабдяване с природен газ в рамките на бизнес плана. Дружеството се стреми да осигури дългосрочна ефективност на дейността при отчитане на конюнктурата на пазара на енергоносителите и водене на ефективна ценова стратегия. Важни параметри на ценовата политика на „Примагаз“ АД са свързани със създаването на траен интерес, както в клиентите, така и в бъдещите потенциални клиенти за използване на природен газ. В условията на криза и пазарна икономика, това означава: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители, поддържане на постоянни ценови равнища и нестресиране на пазара с чести и значителни изменения в цените, поддържане на устойчиво равнище на цените за продължителен период от време.

12. Определяне на области за повишаване на ефективността

В условията на финансова криза, повишаването на ефективността в работата на „Примагаз“ АД е свързано с осигуряване на нови технологии.

В производството: рационализиране на снабдителния процес; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите; повишаване на производителността на труда – квалификация и мотивация на персонала; прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; ефективна организация на експлоатационната и сервизна дейност; планиране и ръководство на експлоатационния процес – годишно/сезонно/дневно.

В строителството: създаване на организация и контрол за ефективно използване на материалите и ресурсите; прилагане на съвременни материали и технологии за прокарване на газопроводите; компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; осигуряване на качество съгласно българските и международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптимално ѝ използване.

В маркетинга на услугата: изграждане на софтуерна програма за база данни за клиентите и проследяваща процесите система за контрол и администрация; SCADA (System Control and Data Acquisition); при необходимост монтиране на електронни разходомери; изграждане на Billing System; изграждане на центрове за работа с клиентите; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на всичко гореизложено е видно, че „Примагаз“ АД ще разполага с материални и финансови възможности за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ при спазване на заложените в бизнес плана параметри.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 5 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 2 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Примагаз” АД за периода от 2014 г. до 2018 г., включително, за територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово в състава на община Варна.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

НИКОЛАЙ ГЕОРГИЕВ