

ПРОТОКОЛ

№ 42

София, 16.03.2015 година

Днес, 16.03.2015 г. от 10:45 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), ръководено от председателя Светла Тодорова.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Илиан Хр. Илиев, Евгения Харитонова, Костадинка Тодорова, Илиан Б. Илиев, Милена Миланова, Димитър Димитров и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

На заседанието присъстваха: Ел. Маринова – директор „Правна”, Ив. Александров – началник на отдел «ЦРЛ - електропроизводство и топлоснабдяване», Р. Тахир - началник на отдел „ЦРЛ – Природен газ” и експерти от КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект за решение: За утвърждаване на цени на „Газтрейд Сливен” ЕООД, за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител – след открито заседание и обществено обсъждане
Докладват: Ел. Маринова, Р. Тахир, Гр. Дечева,
Б. Наумов, С. Денчева, Ем. Тренева
2. Доклад относно: Заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 16.01.2015 г. от „Софиягаз” ЕАД, с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 06.02.2015 г. от „Овергаз Изток” АД, с вх. № Е-ЗЛР-И-8 от 06.02.2015 г. от „Овергаз Юг” АД, с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 06.02.2015 г. от „Овергаз Запад” АД и с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 09.02.2015 г. от „Овергаз Север” ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане в търговското дружество на „Софиягаз” ЕАД на лицензираните газоразпределителни дружества „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД.
Докладват: Ел. Маринова, Р. Тахир, Гр. Дечева, Б. Наумов,
С. Денчева, К. Лазарова, С. Станкова, В. Василева
3. Доклад относно: Заявление от „ТЕЦ Марица 3” АД за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия”.
Докладват: Ив. Александров, Ел. Маринова, Ю. Ангелова, Ц. Камбурова, Р. Методиева, С. Манчев
4. Доклад относно: Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

Докладват: Ив. Александров, Ел. Маринова, Юл. Ангелова,
Цв. Камбурова, Й. Велчева, Ст. Манчев

5. Доклад и проект на решение относно: прекратяване на административното производство, образувано по заявление вх. № В-17-43-5/25.03.2014 г. на „В и К - Кресна“ ЕООД - гр. Кресна за утвърждаване/изменение на цени на водоснабдителните и канализационните услуги, предоставяни от В и К оператора.

Докладват: Ив. Касчиев, А. Гюрова,
инж. С. Маринова, Л. Минчев

По т.1. Комисията, като разгледа подаденото от „Газтрейд Сливен“ ЕООД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител, доклад с вх. № Е-Дк-28 от 02.02.2015 г., както и събраните данни от проведените на 11.02.2015 г. открито заседание и на 25.02.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

„Газтрейд Сливен“ ЕООД е подало в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (комисията) заявление с вх. № Е-12-00-652 от 29.04.2014 г. за утвърждаване на цени за дейността „разпределение на природен газ“, за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, цени за снабдяване с природен газ при снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване по групи и подгрупи клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сливен.

Със Заповед № 3-Е-151 от 19.05.2014 г. на председателя на ДКЕВР е сформирана работна група, със задача да установи основателността на искането за утвърждаване на цените, предложени от енергийното дружество и да представи доклад по преписката.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от комисията.

Съгласно действащата нормативна уредба, цената за дейността „снабдяване със съгъстен природен газ“, не подлежи на регулиране от комисията.

От прегледа на представените данни, относно предложените за утвърждаване цени, е установено следното:

„Газтрейд Сливен“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-432 от 16.02.2015 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-432-12 от 16.02.2015 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен, издадени с Решение № Л-432 от 16.02.2015 г. на комисията, като със същото решение е одобрен бизнес план на дружеството за регулаторен период 2014 -2018 г.

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (Наредбата), съгласно която в едномесечен срок преди подаване в комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, крайният снабдител оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

В заявлението си, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, предлага формирането на нови групи и подгрупи клиенти за територията на община Сливен. Тарифната структура е съобразена

с нормативните разпоредби и пазарните условия, като осигурява справедливо отразяване на разходите, извършени от дружеството за отделните клиентски групи и подгрупи.

Основните клиентски групи, предложени от енергийното предприятие са:

- небитови клиенти;
- битови клиенти.

Групата на небитовите клиенти е разделена на две подгрупи в зависимост от режима на потреблението на конкретните консуматори – с равномерно потребление и с неравномерно потребление.

С равномерно потребление са клиенти, работещи с фактор на натоварване $ФН \geq 50\%$, а с неравномерно потребление, работещи с фактор на натоварване $ФН < 50\%$, където факторът на натоварването се изчислява като отношение между реалната годишна консумация и теоретичната годишна консумация, при целогодишно максимално месечно натоварване.

За небитовите клиенти с равномерно и неравномерно потребление са образувани подгрупи в зависимост от годишната консумация на природен газ.

Прогнозните цени за пренос на природния газ по газоразпределителната мрежа и цените, по които крайният снабдител продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цените за присъединяване към мрежата са образувани в съответствие с Наредбата.

Прогнозните цени на дружеството са посочени в таблица №1:

Предложени за утвърждаване цени

таблица №1

<i>Клиентска група и подгрупи</i>	<i>Цена за пренос на природен газ през ГРМ</i>	<i>Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител</i>	<i>Цени за пренос през ГРМ и за снабдяване с природен газ</i>
	<i>лева/1000 м³</i>	<i>лева/1000 м³</i>	<i>лева/1000 м³</i>
Небитови клиенти			
С равномерно потребление			
<i>до 20 000 м³/год., вкл.</i>	157.45	8.76	166.21
<i>до 50 000 м³/год., вкл.</i>	147.13	8.76	155.89
<i>до 100 000 м³/год., вкл.</i>	133.19	8.76	141.95
<i>до 200 000 м³/год., вкл.</i>	125.38	8.76	134.14
<i>до 500 000 м³/год., вкл.</i>	106.74	8.76	115.50
<i>до 1 000 000 м³/год., вкл.</i>	80.70	8.76	89.46
<i>над 1 000 000 м³/год.</i>	58.65	8.76	67.41
С неравномерно потребление			
<i>до 5 000 м³/год., вкл.</i>	221.80	12.95	234.75
<i>до 20 000 м³/год., вкл.</i>	200.22	12.95	213.17
<i>до 50 000 м³/год., вкл.</i>	192.55	12.95	205.50
<i>до 100 000 м³/год., вкл.</i>	176.26	12.95	189.21
<i>до 200 000 м³/год., вкл.</i>	153.02	12.95	165.97
<i>до 500 000 м³/год., вкл.</i>	144.98	12.95	157.93
<i>до 1 000 000 м³/год., вкл.</i>	139.21	12.95	152.16
<i>над 1 000 000 м³/год.</i>	132.74	12.95	145.69
Битови клиенти	203.27	42.11	245.38

Към момента на подаване на заявлението от „Газтрейд Сливен” ЕООД, цената на обществения доставчик („Булгаргаз” ЕАД) е била 612.80 лв./1000 м³. Предвид разпоредбите на Наредбата, същата е коригирана с действащата в момента цена за първо тримесечие на 2015 г., в размер на 603.14 лв./1000 м³, и е заместена в цифровия модел за определяне размера на цените. Вследствие на направените корекции бяха намалени:

- разходите за технологични загуби на газ, от 17.29 хил. лв. на 17.04 хил. лв. за целия регулаторен период;
- разходите за закупуване на природен газ от 34 629 хил. лв. на 34 083 хил. лв. за целия регулаторен период.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Газтрейд Сливен” ЕООД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години - от 2014 г. до 2018 г.

2.Необходими приходи.

Съгласно чл. 9 от Наредбата, необходимите годишни приходи, подлежащи на утвърждаване от Комисията, включват икономически обосноваването на разходи, както и възвръщаемостта на капитала. Необходимите годишни приходи са изчислени по години за регулаторния период, както следва: за дейността разпределение на природен газ в таблица № 2 и за дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител в таблица № 3. Необходимите приходи са разпределени по групи клиенти: небитови и битови.

Дейност „разпределение”

таблица №2

Клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Небитови	хил. лв.	945	1 126	1 310	1 423	1 477
Битови	хил. лв.	87	115	162	213	270
ОБЩО	хил. лв.	1 032	1 241	1 472	1 636	1 747

Дейност „снабдяване”

таблица №3

Клиенти	Мярка	2014г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Небитови	хил. лв.	111	104	109	108	107
Битови	хил. лв.	17	22	33	46	58
ОБЩО	хил. лв.	127	126	142	153	165

2.1. Разходи

Съгласно чл. 10 от Наредбата, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В таблица № 4 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода на бизнес плана:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

таблица №4

Наименование	2014 г.	2015 г.	2016г.	2017 г.	2018 г.	Общо разходи за периода	%
Общо разходи в т.ч.	702	739	901	1 004	1 109	4 455	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ”	628	680	833	932	1 033	4 106	92%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”	74	59	68	72	76	349	8%

В съответствие с разпоредбите на Наредбата, дружеството е представило различните групи разходи по икономически елементи, както следва:

Условно-постоянните разходи /УПР/, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ и снабдяването с природен газ, нарастват от 697 хил. лв. за 2014 г. до 1 101 хил. лв. за 2018 г.

УПР се формират основно от разходите за амортизации, които представляват 45%, като нарастват през годините от 299 хил. лв. през 2014 г. до 533 хил. лв. през 2018 г.

Втори по значимост - 38% от УПР - са разходите за труд (заплати, социални осигуровки), чиито размер нараства през целия регулаторен период, като от 278 хил. лв. за 2014 г. достигат до 385 хил. лв. през 2018 г. От бизнес плана на дружеството е видно, че в тези разходи са включени разходите за заплати и осигуровки на целия персонал (управленски персонал, аналитични специалисти, техници, приложни специалисти, административен персонал и оператори на ГРМ). Прогнозните стойности са определени на база разширяване на дейността на дружеството и увеличаване числеността на персонала.

Разходите за външни услуги представляват 12% от размера на УПР и се увеличават през регулаторния период, като от 87 хил. лв. за 2014 г. достигат до 126 хил. лв. за 2018 г.

Разходите за външни услуги включват: застраховки (имуществена и за причинени вреди на трети лица), съгласно лицензионните задължения на дружеството, застраховки „Каско” на МПС - собственост на дружеството, прогнозиран са и разходите, свързани с лицензионните такси; разходи за пощенски и телефонни услуги; разходи за абонаментно поддържане и други, в т.ч. разходи за енергия, отопление, съдебни услуги и др.

Разходите за материали варират от 25 хил. лв. (2014 г.) до 54 хил. лв. (2018 г.) и включват: разходи за горива, материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията.

С най-малък дял - 1% от УПР са „други разходи”, които са в размер на 8 хил. лв. (2014 г.) и достигат до 13 хил. лв. (2018 г.).

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от Наредбата, утвърдената от комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Изчислените стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №№5 и 6.

Дейност „разпределение” (хил. лв.)

таблица №5

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Балансова стойност на ДА в т.ч	4 862	6 799	7 861	8 796	9 090
1.1	Балансова стойност на ДМА	4 860	6 797	7 859	8 794	9 088
1.2	Балансова стойност на ДНМА	2	2	2	2	2
2.	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	148	222	358	527	727
3.	Необходим оборотен капитал	44	48	56	58	63
4.	Регулаторна база на активите	4 758	6 625	7 559	8 327	8 425
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8.5%	8.5%	8.5%	8.4%	8.5%
6.	Възвръщаемост	405	561	639	703	714
7.	Разходи в т.ч.	628	680	833	933	1 033
7.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	623	675	827	926	1 025
7.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	5	6	6	7	8

Дейност „снабдяване” (хил. лв.)

таблица №6

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Балансова стойност на ДА в т.ч.	0.6	4.3	7.3	5.4	7.4
1.1	Балансова стойност на ДМА	0.3	4	7	5	7
1.2	Балансова стойност на ДНМА	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4
2.	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3.	Необходим оборотен капитал	629	790	871	963	1 048
4.	Регулаторна база на активите	630	794	878	969	1 055
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8.5%	8.5%	8.5%	8.4%	8.5%
6.	Възвръщаемост	54	67	74	82	89
7.	Разходи в т.ч.	74	59	68	72	76
7.1	Условно постоянни разходи за дейността	74	59	68	72	76

Дружеството не е приложило разпоредбите на чл. 12, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от Наредбата по отношение на изчисляването на оборотния капитал. Поради тези причини, комисията приема предложената от дружеството стойност на необходимия оборотен капитал, който е изчислен съгласно чл. 12, ал. 8 от Наредбата, като 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Планираните инвестиции за периода 2014 – 2018 г. за територията на община Сливен са в размер на 7 131 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 6 078 хил. лв., а за съоръжения /небитови, битови клиенти/ и за други активи са планирани 1 053 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Газтрейд Сливен” ЕООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2014 г. - 2018 г. е в размер 8,47%.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период.

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период е представена по години и по групи клиенти в таблица №7:

Прогнозна консумация (хил. лв.)

таблица №7

Клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Небитови	хил. м ³ /год.	8 086	10 013	10 751	11 441	11 891
Битови	хил. м ³ /год.	169	364	693	1 217	1 884
ОБЩО	хил. м³/год.	8 255	10 377	11 444	12 658	13 775

За целите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределяне на ДА по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на газоразпределителната мрежа на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. По предложение на дружеството, стойността на активите, обслужващи двете основни клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък, (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход. От представените от дружеството данни е видно, че коефициентите за разпределяне на

възвръщаемостта и условно-постоянните разходи по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” за небитови клиенти намаляват през регулаторния период от 0.92 през 2014 г. до 0.85 през 2018 г. Обратна е тенденцията при битовите клиенти - от 0.09 нараства до 0.15. При дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” се наблюдава още по-голяма разлика в стойностите при небитовите клиенти, стойностите на коефициентите намаляват повече от два пъти - от 0.79 в началото на периода до 0.39, докато при битовите се наблюдава обратната тенденция - от 0.21 за 2014 г. до 0.61 за 2018 г., което е почти три пъти. Това показва, че усилията на дружеството през новия регулаторен период ще бъдат насочени към присъединяване на повече битови клиенти, които ще нарастват с постоянен темп, а това предполага увеличаване на инвестициите, свързани с тази група клиенти.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. При тях изменението е минимално, както следва: коефициентите при небитовите клиенти намаляват плавно през регулаторния период от 0.98 в началото, до 0.86 в края на периода. При битовите клиенти се запазва тенденцията на увеличаване на коефициентите от 0.02 в началото на периода до 0.14 в края на периода.

5. Определяне на цени

5.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ:

Съгласно чл. 20, ал. 2 от Наредбата, цената пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение.

5.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:

Съгласно чл. 19, ал. 1 от Наредбата, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба.

Цените за пренос на природен газ през ГРМ и за продажба на природен газ от краен снабдител на „Газтрейд Сливен” ЕООД за територията на община Сливен са посочени в табл. №8.

Определени цени за пренос и продажба на природен газ

таблица №8

Клиентска група и подгрупи	Цена за пренос на природен газ през ГРМ	Цена за продажба на природен газ	Цени за пренос през ГРМ и продажба на природен газ
	лева/1000 м ³	лева/1000 м ³	лева/1000 м ³
Небитови клиенти			
С равномерно потребление			
до 20 000 м ³ /год., вкл.	157.45	8,65	166,10
до 50 000 м ³ /год., вкл.	147.13	8,65	155,78
до 100 000 м ³ /год., вкл.	133.19	8,65	141,84
до 200 000 м ³ /год., вкл.	125.38	8,65	134,03
до 500 000 м ³ /год., вкл.	106.73	8,65	115,38
до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	80.70	8,65	89,35
над 1 000 000 м ³ /год.	58.65	8,65	67,30
С неравномерно потребление			
до 5 000 м ³ /год., вкл.	221.79	12,85	234,64
до 20 000 м ³ /год., вкл.	200.21	12,85	213,06
до 50 000 м ³ /год., вкл.	192.55	12,85	205,40

до 100 000 м ³ /год., вкл.	176.25	12,85	189,10
до 200 000 м ³ /год., вкл.	153.02	12,85	165,87
до 500 000 м ³ /год., вкл.	144.97	12,85	157,82
до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	139.21	12,85	152,06
над 1 000 000 м ³ /год.	132.73	12,85	145,58
Битови клиенти	203,26	42,01	245,27

Комисията счита, че предложените крайни цени от енергийното дружество са икономически обосновани. Заложената нова тарифна структура по видове клиенти, както и предложените по-ниски с 5% цени за битовите клиенти, показват, че „Газтрейд Сливен” ЕООД ориентира своята дейност към битовия сектор.

5.3. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа

Цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи на дружеството са образувани по групи клиенти (небитови и битови клиенти) в зависимост от заявения максимален капацитет и съответните признати разходи за групата.

Цените за присъединяване са формирани от признатите разходи, групирани в постоянна и променлива компонента.

Предложените от дружеството пределни цени за присъединяване остават непроменени и са както следва:

Прогнозните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа са образувани на база на присъщите разходи за съответните групи и подгрупи клиенти. Те са единни за разглеждания период и са посочени в следната таблица:

Цени за присъединяване таблица №9

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Небитови клиенти	
до 25 м ³ /час, вкл.	1 533
до 70 м ³ /час, вкл.	1 739
до 400 м ³ /час, вкл.	2 162
до 1 000 м ³ /час, вкл.	3 178
над 1 000 м ³ /час	3 771
Битови клиенти	392

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

Предложените цени за присъединяване на битови клиенти към газоразпределителната мрежа са приблизително със 7% по-ниски от действащите в момента на територията на община Сливен.

„Газтрейд Сливен” ЕООД е посочило допълнителна компонента към цената, по която крайният снабдител ще продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната му мрежа. Добавката има за цел финансово да обезпечи дейностите по компресиране и доставка на сгъстен природен газ (СПГ) от дружеството. Компонентата е изчислена на база формирани отделни разходи, които се отнасят само към групата на клиенти, снабдявани със СПГ.

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

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад вх. № Е-Дк-28 от 02.02.2015 г., който е разгледан и приет от комисията на закрито заседание, проведено на 05.02.2015 г. Докладът е публикуван на интернет страницата на комисията. На 11.02.2015 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад. На заседанието присъства управителя на „Газтрейд Сливен” ЕООД, който заяви, че приема доклада без възражения и забележки. На закрито заседание на комисията,

проведено на 16.02.2015 г. е приет проект на решение за утвърждаване на цени на дружеството и е насрочена дата за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ. Общественото обсъждане е проведено на 25.02.2015 г., на което присъства прокуриста на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, в качеството си на упълномощен представител на дружеството. Поканените заинтересованите лица по чл. 14, ал. 2 от ЗЕ не присъстваха на общественото обсъждане. Прокуристът на „Газтрейд Сливен“ ЕООД заяви, че дружеството приема без възражение предложените цени в проекта на решение. На основание чл. 14, ал. 3 от ЗЕ комисията определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Газтрейд Сливен“ ЕООД. В указания срок не са постъпили становища от заинтересованите лица.

Изказвания по т.1:

Докладва Р. Тахир. Тя подчерта, че след проведеното открито заседание не са постъпили становища от заинтересовани лица, които да доведат до някакви промени в решението.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 19, чл. 20 и чл. 24 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Утвърждава, считано от 01.04.2015 г., на „Газтрейд Сливен“ ЕООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Сливен, при регулаторен период до 2018 г. включително, както следва:

1. Цени, без ДДС, за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. Небитови клиенти с равномерно потребление:

- до 20 000 м³/год. вкл.- 157.45 лева/1000 м³ (16.92 лв./MWh);
- до 50 000 м³/год. вкл.- 147.13 лева/1000 м³ (15.81 лв./MWh);
- до 100 000 м³/год. вкл.- 133.19 лева/1000 м³ (14.32 лв./MWh);
- до 200 000 м³/год. вкл.- 125.38 лева/1000 м³ (13.48 лв./MWh);
- до 500 000 м³/год. вкл.- 106.73 лева/1000 м³ (11.47 лв./MWh);
- до 1 000 000 м³/год. вкл.- 80.70 лева/1000 м³ (8.67 лв./MWh);
- над 1 000 000 м³/год.- 58.65 лева/1000 м³ (6.30 лв./MWh).

1.2. Небитови клиенти с неравномерно потребление:

- до 5 000 м³/год. вкл.- 221.79 лева/1000 м³ (23.84 лв./MWh);
- до 20 000 м³/год. вкл.- 200.21 лева/1000 м³ (21.52 лв./MWh);
- до 50 000 м³/год. вкл.- 192.55 лева/1000 м³ (20.70 лв./MWh);
- до 100 000 м³/год. вкл.- 176.25 лева/1000 м³ (18.94 лв./MWh);
- до 200 000 м³/год. вкл.- 153.02 лева/1000 м³ (16.45 лв./MWh);
- до 500 000 м³/год. вкл.- 144.97 лева/1000 м³ (15.58 лв./MWh);
- до 1 000 000 м³/год. вкл.- 139.21 лева/1000 м³ (14.96 лв./MWh);
- над 1 000 000 м³/год.- 132.73 лева/1000 м³ (14.27 лв./MWh).

1.3. За битови клиенти - 203.26 лева/1000 м³ (21.85 лв./MWh).

2. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1 са, както следва:

Необходимите годишни приходи – за 2014 г. – 1 032 хил. лв.; за 2015 г. – 1 241 хил. лв.; за 2016 г. – 1 472 хил. лв.; за 2017 г. – 1 636 хил. лв.; за 2018 г. – 1 746 хил. лв.;

Количества природен газ – за 2014 г. – 8 255 хил. м³/год.; за 2015 г. – 10 377 хил. м³/год.; за 2016 г. – 11 444 хил. м³/год.; за 2017 г. – 12 658 хил. м³/год.; за 2018 г. – 13 775 хил. м³/год.

Норма на възвръщаемост на капитала – 8.47%.

3. Цени, без ДДС, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

3.1. За небитови клиенти с равномерно потребление – 8.65 лева/1000 м³ (0.93 лв./MWh);

3.2. За небитови клиенти с неравномерно потребление - 12.85 лева/1000 м³ (1.38 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти - 42.01 лева/1000 м³ (4.52 лв./MWh).

4. Ценообразуващите елементи на цените по т. 3 са, както следва:

Необходимите годишни приходи – за 2014 г. – 127 хил. лв.; за 2015 г. – 126 хил. лв.; за 2016 г. – 142 хил. лв.; за 2017 г. – 153 хил. лв.; за 2018 г. – 165 хил. лв.;

Количества природен газ – за 2014 г. – 8 255 хил. м³/год.; за 2015 г. – 10 377 хил. м³/год.; за 2016 г. – 11 444 хил. м³/год.; за 2017 г. – 12 658 хил. м³/год.; за 2018 г. – 13 775 хил. м³/год.

Норма на възвръщаемост на капитала – 8.47%.

5. Цени, без ДДС, за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Сливен:

5.1. Небитови клиенти:

- до 25 м³/час, вкл.- 1 533 лева/клиент;
- до 70 м³/час, вкл. - 1 739 лева/клиент;
- до 400 м³/час, вкл. - 2 162 лева/клиент;
- до 1 000 м³/час, вкл. - 3 178 лева/клиент;
- над 1 000 м³/час - 3 771 лева/клиент.

5.2. Битови клиенти - 392 лева/клиент.

Решението е взето със седем гласа „за”.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 16.01.2015 г. от „Софиягаз” ЕАД, с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 06.02.2015 г. от „**Овергаз Изток**” АД, с вх. № Е-ЗЛР-И-8 от 06.02.2015 г. от „**Овергаз Юг**” АД, с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 06.02.2015 г. от „**Овергаз Запад**” АД и с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 09.02.2015 г. от „**Овергаз Север**” ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане в търговското дружество на „Софиягаз” ЕАД на лицензираните газоразпределителни дружества „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД.

„Софиягаз” ЕАД е подало в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, сега Комисия за енергийно и водно регулиране съгласно измененията на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г., КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 16.01.2015 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, чрез

вливане в търговското дружество на „Софиягаз” ЕАД на следните газоразпределителни дружества: „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД.

Във връзка с разглеждане на постъпилото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-37 от 30.01.2015 г. на председателя на ДКЕВР.

След проверка на заявлението и приложените към него документи по реда на чл. 4, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени нередовности. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 29.01.2015 г. заявителят е уведомен, че тъй като при предвидената форма на преобразуване по чл. 262, ал. 1 от Търговския закон (ТЗ) преобразуващите се дружества „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД се прекратяват без ликвидация, издадените им лицензии също се прекратяват на основание чл. 55, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ). По аргументи от чл. 52, ал. 2 от ЗЕ, във връзка с чл. 44, ал. 4 от ЗЕ, на приемащото дружество – „Софиягаз” ЕАД следва да бъдат издадени лицензии за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за отделните територии на вливащите се дружества. В тази връзка, дружеството е уведомено, че на основание чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, заявления с искане за даване на разрешение за преобразуването, както и за прекратяване на издадените им лицензии, следва да подадат и останалите лицензианти – участници в преобразуването. Също така, от „Софиягаз” ЕАД е изискано да допълни подаденото заявление, с което е отправило само искане за даване на разрешение за преобразуване. С цитираното писмо на ДКЕВР са изискани и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ; отделни бизнес планове на вливащите се дружества, изготвени в съответствие с чл. 13 от НЛДЕ; данни по чл. 11, ал. 2, т. 5 и т. 9 от НЛДЕ, както и заявления за утвърждаване на цени за лицензионните дейности за териториите на вливащите се дружества.

С писмо с вх. № към Е-ЗЛР-Р-3 от 09.02.2015 г., „Софиягаз” ЕАД е представило допълнителни данни и документи. Дружеството е подало и заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Софиягаз” ЕАД след вливането в него на лицензираните дружества на „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД, за периода 2015-2019 г. Подадени са и заявления от „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД, съответно с вх. № № Е-ЗЛР-И-7 от 06.02.2015 г., Е-ЗЛР-И-8 от 06.02.2015 г., Е-ЗЛР-И-9 от 06.02.2015 г. и Е-ЗЛР-Р-10 от 09.02.2015 г., с искане за издаване на разрешение за преобразуване на всеки от лицензиантите чрез вливане в търговското дружество на „Софиягаз” ЕАД.

Представените допълнителни документи с писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 09.02.2015 г. на заявителя съдържат: декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2 от членовете на Съвета на директорите на „Овергаз Инк.” АД; данни за източниците на финансиране на дейността и доказателства за тези източници – представени са данните по чл. 11, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, като са приложени 3 бр. писма за намерение относно финансиране на инвестиционната програма за развитие на газоразпределителната мрежа в лицензираните територии на вливащите се дружества, съответно с изх. № 220-ГКК-295 от 03.02.2015 г. от „Обединена Българска Банка” АД, с изх. № 131 от 04.02.2015 г. от „Сосиете Женерал Експресбанк” АД и с изх. № 03-20-00110 от 06.02.2015 г. от „Банка ДСК” АД. Във връзка с изискването на чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, са представени данни за управленската и организационната структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и

** Забележка: В публикувания доклад са заличени конкретни данни (стойности, калкулации и др.), посочени от заявителя „Софиягаз” ЕАД като търговска тайна по реда на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена по закон тайна, приети от Комисията. Посочената информация е представена в обобщен вид.*

данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионните дейности.

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

„Софиягаз” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) и община Божурище, със срок до 17.12.2039 г. С Решение № БП-010 от 03.09.2012 г. на ДКЕВР е одобрен бизнес план на „Софиягаз” ЕАД за периода от 2012 г. до 2016 г. С Решение № Ц-35 от 26.09.2012 г. на ДКЕВР са утвърдени цени на „Софиягаз” ЕАД, при продължителност на регулаторния период от 2012 г. до 2016 г. включително. От представените допълнително с писмо от 09.02.2015 г. данни е видно, че дружеството „Софиягаз” ЕАД е с едностепенна система на управление с органи на управление Общо събрание на акционерите и Съвет на директорите. Организационната структура на дружеството е диференцирана във връзка с извършваните дейности – разпределение, снабдяване и административен персонал.

„Овергаз Север” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-223-08 от 08.03.2007 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-223-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Дунав” и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски, със срок до 08.03.2041 г. С Решение № БП-011 от 03.09.2012 г. на ДКЕВР е одобрен бизнес план на „Овергаз Север” ЕАД за периода от 2012 г. до 2016 г. С Решение № Ц-36 от 26.09.2012 г. на ДКЕВР са утвърдени цени на „Овергаз Север” ЕАД, при продължителност на регулаторния период от 2012 г. до 2016 г. включително.

„Овергаз Изток” АД е титуляр на лицензия № Л-189-08 от 03.06.2005 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-189-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово, със срок до 03.06.2040 г. Дружеството е с изтекъл регулаторен период 2009-2013 г., като е подало заявление с вх. № Е-15-52-5 от 31.01.2014 г. за одобряване на бизнес план за периода 2014-2018 г. и заявление с вх. № Е-15-52-2 от 15.01.2014 г. за утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител за 2014 г., чрез запазване на нивата от предходния регулаторен период.

„Овергаз Запад” АД е титуляр на лицензия № Л-163-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-163-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, със срок до 17.12.2039 г. Дружеството е с изтекъл регулаторен период 2009 - 2013 г., като е подало заявление с вх. № Е-15-18-5 от 31.01.2014 г. за одобряване на бизнес план за периода 2014-2018 г. и заявление с вх. № Е-15-18-2 от 15.01.2014 г. за утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител за 2014 г., чрез запазване на нивата от предходния регулаторен период.

„Овергаз Юг” АД е титуляр на лицензия № Л-164-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-164-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” а територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, със срок до 17.12.2039 г. Дружеството е с изтекъл регулаторен период 2008 - 2012 г., като е подало заявление с вх. № Е-15-48-6 от

31.01.2014г. за одобряване на бизнес план за периода 2014–2018 г. и заявление с вх. № Е-15-48-2 от 15.01.2014 г. за утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител за периода 2013-2014 г., чрез запазване на нивата от предходния регулаторен период.

„Овергаз Инк.” АД е едноличен собственик на капитала на приемащото дружество „Софиягаз” ЕАД и на преобразуващото се дружество „Овергаз Север” ЕАД, както и мажоритарен собственик на преобразуващите се дружества - „Овергаз Запад” АД, „Овергаз Изток” АД и „Овергаз Юг” АД.

Правни аспекти:

Горесцитираните заявления са подадени на основание на чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, съгласно който Комисията разрешава преобразуване на лицензиант чрез вливане, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност, след преобразуването отговаря на условията за издаване на лицензия за дейността. В случаите по ал. 1 комисията изменя или прекратява съществуващата лицензия и/или издава нова лицензия в зависимост от конкретния случай в едномесечен срок от подаване на заявлението, като прекратяването, изменението или издаването на лицензия влиза в сила от датата на вписване на преобразуването в търговския регистър.

За да разреши исканото преобразуване чрез вливане в „Софиягаз” ЕАД на „Овергаз Север” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Запад” АД, и „Овергаз Юг” АД, КЕВР следва да прецени дали след извършване на преобразуването приемащото дружество „Софиягаз” ЕАД ще отговаря на условията за издаване на лицензия и/или изменение на лицензията за дейността, включително дали ще притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват лицензионните дейности, технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейностите разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ (чл. 52, във връзка с чл. 40 от ЗЕ, чл. 88, ал. 3 от НЛДЕ).

Подадените заявления съдържат изискуемите документи съгласно изискванията на чл. 87, ал. 3 и ал. 4 от НЛДЕ. Към подаденото от „Софиягаз” ЕАД заявление за даване на разрешение за преобразуване на лицензиант са приложени Договор за преобразуване (чрез вливане) с нотариална заверка на подписите (рег. № 004 от 05.01.2015 г.), доклади на проверителите по чл. 262л и чл. 262м от Търговския закон (ТЗ) за „Софиягаз” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Запад” АД, „Овергаз Север” ЕАД и „Овергаз Юг” АД с дата 12.01.2015 г., и общ доклад на проверителите по чл. 262ф от ТЗ с дата 12.01.2015 г.; списък и описание на обектите, с които ще се осъществява лицензионната дейност след преобразуването, с техните технически и технологични характеристики; доклади на Съветите на директорите на всяко от преобразуващите се и на приемащото дружество, съдържащи правна и икономическа обосновка на преобразуването; документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Предвид горните аргументи подадените заявления за издаване на разрешение за преобразуване на лицензианти чрез вливане са допустими.

Видно от заявлението и представените документи, предвидената форма на преобразуване е вливане по смисъла на чл. 262 от ТЗ. Преди вземането на решение за преобразуване между участващите в него приемачи и/или преобразуващи се дружества се сключва договор за преобразуване (чл. 262д от ТЗ). Договорът за преобразуване чрез вливане урежда начина, по който ще се извърши преобразуването и съдържа информацията по чл. 262ж от ТЗ.

Видно от чл. 10 от представения договор за преобразуване (чрез вливане), от момента на вписването на вливането в Търговския регистър акционерите на вливащите се дружества стават пълноправни акционери на приемащото дружество („Софиягаз“ ЕАД), а вливащите се дружества („Овергаз Запад” АД, „Овергаз Изток” АД и „Овергаз Юг” АД и „Овергаз Север” ЕАД) се прекратяват без ликвидация. Парични плащания към

акционерите на вливащите се дружества по чл. 261б, ал. 2 от ТЗ няма да бъдат правени. Приемащото дружество не предоставя особени права по чл. 262ж, ал. 2, т. 8 от ТЗ.

С оглед предвидената форма на преобразуване, а именно вливане и на основание чл. 55, ал. 1, т. 3 и чл. 71, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, във връзка с чл. 52, ал. 2 и чл. 88, ал. 3 и ал. 4 от НЛДЕ, ако искането съответства на изискванията за изпълнение на лицензионната дейност, с решението си за разрешаване на преобразуването комисията следва да прекрати издадените на „Овергаз Запад” АД, „Овергаз Изток” АД и „Овергаз Юг” АД и „Овергаз Север” ЕАД лицензии за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и да издаде нови лицензии на „Софиягаз” ЕАД за отделните територии на вливащите се дружества.

Технически аспекти

Съгласно Договора за преобразуване (чрез вливане), при вливането цялото имущество на „Овергаз Север” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Юг” АД преминава при условията на универсално правоприемство към „Софиягаз” ЕАД, включително изградената мрежа от разпределителни газопроводи, съответно на територията на общините Бургас, Айтос, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Царево, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Варна, Нови Пазар, Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско, Разлог, Асеновград, Първомай, Пазарджик, Пещера, Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Плевен и Павликени, както и обособена територия „Дунав”. Към заявлението на „Софиягаз” ЕАД за даване на разрешение за преобразуване на лицензиант е приложен списък и описание на обектите, с които ще се осъществява лицензионната дейност след преобразуването, с техните технически и технологични характеристики по общини.

1. Описание и основни технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на природен газ”.

В следствие на вливането, цялото имущество на „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Север” ЕАД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД (вливащи се дружества) преминава към „Софиягаз” ЕАД (приемащо дружество).

Към заявлението на „Софиягаз” ЕАД за даване на разрешение за преобразуване на лицензиант е приложен списък и описание на обектите, с които ще се осъществява лицензионната дейност след преобразуването, с техните технически и технологични характеристики по общини.

До момента дружествата с мажоритарен собственик „Овергаз Инк.” АД са инвестирали над 320 млн. лв. в газоразпределителни мрежи на лицензираните територии, които обезпечават включването на повече от 50 хил. домакинства и 3 хил. стопански потребители.

Към 31.12.2014 г. общо изградена газоразпределителна мрежа на територията на вливащите се дружества в „Софиягаз” ЕАД е с дължина 2 154 071 л. м., от които 1 857 899 л. м от полиетиленови тръби висока плътност и 296 172 л. м от стоманени тръби.

С писмо № Е-ЗЛР-Р-3 от 11.03.2013 г. от „Софиягаз” ЕАД е постъпила допълнителна информация по заявлението за издаване на разрешение за преобразуване по отношение описанието на технически и технологични характеристики на обектите по общини.

За лицензираната територия на „Овергаз Север” ЕАД

Изградената газоразпределителна мрежа на територията на „Овергаз Север” ЕАД е 547 667 м., в т.ч. 452 409 м. от полиетиленови тръби PE HD и 95 258 м. от стоманени тръби. Изградените съоръжения са 14 183 броя.

Изградена ГРМ и съоръжения на лицензираната територия на „Овергаз Север” ЕАД са посочени в таблица № 1.

Таблица № 1

Община	ГРМ, л. м.	Съоръжения, брой	Газопроводна арматура, брой
Русе			
Горна Оряховица			
Велико Търново			
Лясковец			
Попово			
Разград			
Исперих			
Ловеч			
Павликени			
Левски			
Кубрат			
Бяла			
Общо:	547 667	14 183	5 384

В община Русе мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (...)от стоманени тръби. В община Горна Оряховица мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (...) м. от стоманени тръби. В община Велико Търново мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (...) м. и (.....)м. от стоманени тръби. В община Лясковец мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. В община Попово мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....)м. от стоманени тръби. В община Разград мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Исперих мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....)м. от стоманени тръби. В община Ловеч мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Павликени мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (..) м. от стоманени тръби. В община Левски мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Кубрат мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (..) м. от стоманени тръби. В община Бяла мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м.

За лицензираната територия на „Овергаз Юг” АД

Изградената газоразпределителна мрежа на територията на „Овергаз Юг” АД е 207 160 м., в т.ч. 172 555 м. от полиетиленови тръби РЕ HD и 34 605 м. от стоманени тръби. Изградените съоръжения са 5 624 броя.

Изградената ГРМ и съоръжения на лицензираната територия на „Овергаз Юг” АД са посочени в таблица № 2.

Таблица № 2

Община	ГРМ	Кранове	Съоръжения
Асеновград			
Пазарджик			
Пещера			
Първомай			
Общо:	207 160	837	5 624

В община Асеновград мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Първомай мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Пазарджик мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Пещера мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби.

За лицензираната територия на „Овергаз Запад” АД

Изградената газоразпределителна мрежа на територията на „Овергаз Запад” АД е 293 987 м., в т.ч. 251 376 м. от полиетиленови тръби РЕ HD и 42 611 м. от стоманени тръби. Изградените съоръжения са 8 445 броя.

Изградената ГРМ и съоръжения на територията на „Овергаз Запад” АД са посочени в таблица № 3.

Таблица № 3

Община	ГРМ, л. м.	Газопроводна арматура, брой	Съоръжения, брой
Кюстендил			
Монтана			
Мездра			
Петрич			
Банско			
Разлог			
Общо:	293 987	1 193	8 445

В община Кюстендил мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Монтана мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Мездра мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Петрич мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Банско мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Разлог мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби.

За лицензираната територия на „Овергаз Изток” АД

Изградената газоразпределителна мрежа на територията на „Овергаз Изток” АД е 519 804 м., в т.ч. 429 371 м. от полиетиленови тръби РЕ HD и 90 433 м. от стоманени тръби. Изградените съоръжения са 12 058 броя.

Изградената ГРМ и съоръжения на територията на „Овергаз Изток” АД са посочени в таблица № 4.

Таблица № 4

Община	ГРМ, л. м.	Газопроводна арматура, брой	Съоръжения, брой
Бургас			
Карнобат			
Ямбол			
Тунджа			
Нова Загора			
Стара Загора			
Варна			
Нови пазар			
Несебър			
Общо:	519 804	2 902	12 058

В община Бургас мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Карнобат мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (..) м. от стоманени тръби. В община Ямбол мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Тунджа мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Нова Загора мрежата от полиетиленови тръби РЕ HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Стара

Загора мрежата от полиетиленови тръби PE HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Варна мрежата от полиетиленови тръби PE HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Нови Пазар мрежата от полиетиленови тръби PE HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Несебър мрежата от полиетиленови тръби PE HD е (.....) м.

За лицензираната територия на „Софиягаз” ЕАД

Изградената газоразпределителна мрежа на територията на „Софиягаз” ЕАД е 585 453 м., в т.ч. 552 188 м. от полиетиленови тръби PE HD и 33 265 м. от стоманени тръби. Изградените съоръжения са 21 760 броя.

Изградената ГРМ и съоръжения на територията на „Софиягаз” ЕАД са посочени в таблица № 5.

Таблица № 5

Община	ГРМ, л. м.	Газопроводна арматура, брой	Съоръжения, брой
Столична община, вкл. СОР Банка			
Божурище			
Общо:	585 453	8 853	21 760

В община Столична, вкл. СОР Банка мрежата от полиетиленови тръби PE HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби. В община Божурище мрежата от полиетиленови тръби PE HD е (.....) м. и (.....) м. от стоманени тръби.

2. Данни за управленската и организационната структура, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на дружеството, данни за броя, образованието и квалификацията на персонала.

Структурата на организацията на „Софиягаз” ЕАД е следната:

2.1. Управленска структура

- Общо събрание на акционерите – свиква се от Съвета на директорите на редовно заседание и се провежда най-малко веднъж годишно и не по-късно от шест месеца след края на отчетната година в седалището на дружеството. Общото събрание на акционерите избира Съвет на директорите в състав от три члена;
- Съвет на директорите – избира се за срок от 5 години и решава всички въпроси, свързани с управлението на дружеството, освен тези от компетентността на Общото събрание на акционерите, в съответствие с изискванията на Търговския закон и Устава на Дружеството Съветът на директорите избира Председател, Зам. Председател и Изпълнителен директор, които представляват дружеството във всички взаимоотношения с трети лица.

2.2. Организационна структура

- Разпределение – извършва поддръжка, експлоатация и сервис на газоразпределителната мрежа, комплексно сервисно обслужване и аварийна готовност на съоръженията и газопроводите, проучване и въздействие на пазара.
- Снабдяване – извършва дейности по фактуриране и инкасиране на вземанията, обслужване на клиенти.

- Административен персонал – планира, отчита и контролира изпълнението на финансовия план, управлява ликвидността на дружеството, осигурява финансиране на инвестиционната програма, ценообразуване на регулярни дейности и счетоводен контрол и отчет, правно обслужване, връзките с обществеността и дейността по управление на човешките ресурси.

Съгласно представените от „Софиягаз“ ЕАД данни, броят на служителите, с които се осъществява дейността на всички лицензионни територии е 398 души. Персоналът за дейността разпределение е както следва: за територия „Изток“ – 53 души, за територия „Запад“ – 39 души, за територия „Север“ – 55 души, за територия „Юг“ – 26 души, за територия „София“ – 69 души. Персоналът от 12 души в диспечерския център, 11 души в диагностика и сервиз, 50 души в снабдяване и 83 души в АУП не е разделен по територии, тъй като е общ за цялото дружество. Управленският персонал и над 81% от изпълнителния персонал са с висше образование и над половината от управленския персонал има над 10 години опит в газоразпределението.

За повишаване на квалификацията на персонала, дружеството организира непрекъснато обучения, курсове и практически семинари за усъвършенстване на управленските умения, за запознаване с промените в нормативната уредба и със съвременните световни тенденции в дейностите маркетинг, строителство, финанси, счетоводство, експлоатация и сервиз на газоразпределителните мрежи и съоръжения.

3. Данни за притежаваните материални ресурси и софтуер, за извършване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

„Софиягаз“ ЕАД е представило подробни данни за притежаваните материални ресурси, информационни мрежи и софтуер за осъществяване дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Внедрена е Корпоративна интегрирана информационна система (КИИС) с основна цел обслужване на клиентите на всички лицензирани територии (географски разположени в цялата страна) съгласно единен фирмен стандарт. Ползите от КИИС са следните: бързо обслужване на клиента, в т.ч. проследяване на цялата му история, чрез наличността на данните на едно място - „досие на клиента“; повишаване сигурността на газовата инфраструктура чрез по-добър контрол, планиране и отчет на дейностите по поддръжка диагностика и сервиз; обмен на данни в реално време с диспечерски център, митници, платежни институции.

Информационната среда за обезпечаване дейността на „Софиягаз“ ЕАД в т.ч. дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ условно се разделя на две взаимно зависими части:

3.1. Инфраструктура на информационните технологии (IT инфраструктура), която включва в себе си работните компютърни станции и периферните към тях устройства, компютърните мрежи, свързаността на отделните дружества към центъра, както и управлението на изброените компоненти:

3.1.1. Компютърни станции и периферни устройства - „Софиягаз“ ЕАД разполага с компютри, обезпечавачи работата на специалистите в структурните звена на компанията и дъщерните й дружества. Компютърните работни станции са от различен тип, в зависимост от техническите им характеристики.

3.1.2. Локални компютърни мрежи - в централния офис на „Софиягаз“ ЕАД локалната мрежа е с изградена кабелна мрежова среда; изградена безжична мрежова среда; активно мрежово оборудване (Switch 24 port и UPS (Smart 1000-1500) и сървър.

3.1.3. VPN (Virtual Private Network)

През 2003 година е започнало изграждането на Интернет базирана компютърна мрежа VPN (Virtual Private Network), която обединява в единно пространство локалните

компютърни мрежи на газоразпределителните предприятия с мажоритарен собственик „Овергаз Инк.” АД. Наличието на VPN позволява централизирано администриране на работните места в газоразпределителните предприятия и централата в София, съвременно предаване на оперативна и управленска информация и работа в реално време с единна актуална база данни за газоразпределителните мрежи на всички потребители на мрежата. Главната цел при внедряването на VPN е осигуряване на преносна среда за изграждане на КИИС, обслужваща „Овергаз Инк.” АД и газоразпределителните дружества „Софиягаз” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Север” ЕАД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Юг” АД. IT инфраструктурата създава условия за нормалното и безпроблемно функциониране на другия основен компонент на информационната среда – Информационните и приложните софтуерни системи.

3.2. Информационните и приложни софтуерни системи включват:

3.2.1. Базови софтуерни системи, като използваните в „Софиягаз” ЕАД десктоп операционни системи са MS Windows XP/MS Windows 7 и Linux. Приложен софтуер към всяка компютърна работна станция е някоя от версиите на Microsoft Office или Open Office.

3.2.2. Приложни софтуерни системи, като в „Софиягаз” ЕАД се използва следния приложен софтуер, разделен на:

- Стандартен софтуер: AutoCad 2004; Софтуер за компресиране и декомпресиране;
- Специализиран софтуер: компютърна информационна система „Лакорда”; Ажур и приложения (програми от НОИ).

Притежаваните приложните софтуерни системи в „Софиягаз” ЕАД се развиват в посока на интеграция, с цел изграждане на единна корпоративна информационно управленска софтуерна система.

Корпоративни софтуерни системи

През последните 5 години е извършена цялостна замяна и развитие на основните информационни системи в дружеството, обхващащо няколко големи проекта за внедряването на ГИС, САП и съвременна система за управление на основните процеси в газоразпределителното дружество, обхващащо CRM, Billing и АММ (модул за управление на дейностите по поддръжка на газоразпределителната мрежа). Към момента са разработени и внедрени следните специализирани системи:

- CRM, Billing и АММ;
- SAP ERP – модули „Контролинг”, „Финанси и Счетоводство”, „Управление на материалното стопанство”, модул ТРЗ и модул „Управление на инвестициите в ГРМ”;
- Система за дистанционно предаване на данни към агенция Митници и сервизните центрове на „Софиягаз” ЕАД;
- Географска информационна система;
- BI платформа за анализи и справки.

Проектите са следните:

- Проектът „Разработване на нова информационна система за управление на газоразпределителните дружества (проект 360)” заменя действащите към момента модули CRM, ELM и Billing, които са морално и технологично остарели и създават трудности при работата с тях. Този проект играе основна роля в развитие на КИИС, тъй като заменя основните системи в компанията и изгражда съвременно решение за управление на основните бизнес процеси в компанията - маркетинг, продажби, обслужване на клиенти, поддръжка и диагностика на ГРМ;

- SAP. Внедрените модули обхващат планирането и отчета на себестойността на процесите, финанси и счетоводство, управление на материалното стопанство, ТРЗ и управление на инвестициите в ГРМ;

- Проект GIS. ГИС е съвременно решение, предназначено да цифровизира информацията за всички активи, създадени в процеса на проектиране и строителство на

газоразпределителната мрежа, използвайки информация за географското местоположение и структурираната база данни за техническите характеристики на всеки актив.

- Проект: Business intelligence (BI) Платформа. BI е платформа за извършване на управленски справки, отчети и анализи (свързани с продажбите на природен газ), с цел намаляване на себестойността чрез оптимизация на разходите за труд. Тя съдържа: аналитични кубове (складове от данни); изготвяне на справки от крайните потребители; анализи и представяне на данните в графичен вид (Analyzer Report); предварително дефинирани справки; ключови показатели.

Материалните ресурси, изградени информационни мрежи и софтуер, с които „Софиягаз” ЕАД осъществява дейността си на територията на Столична община и община Божурище са следните: **локална мрежа**, включваща изградена кабелна мрежова среда; изградена безжична мрежова среда; активно мрежово оборудване; **мрежова операционна система**- MS Windows 2003 сървър; **desktop операционна система**; **Office**; **Ажур L5**; **AutoCad 2004**; **правно информационна система „Лакорда”**; **мрежови печат**- принтери и копирни машини; **софтуер за компресиране и декомпресиране**; **приложения** (програми от НОИ); **деловодна система Eventis R7** – собствена разработка; **интернет и електронна поща и специализирани информационни системи**, описани по-горе.

4. Писмени доказателства, че са спазени нормативни изисквания за безопасни и здравословни условия на труд.

Съгласно Закона за здравословни и безопасни условия на труд (ЗЗБУТ) от 1997 г. дружеството е сключило на 01.11.2012 г. договор за обслужване от служба по трудова медицина с „СТМ Медичек - Хипократ” ЕООД, регистрирана в МЗ - Удостоверение № 335-1/26.07.2013 г. Службата за трудова медицина е изготвила и предоставила на „Софиягаз” ЕАД документация по здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ), съгласно Наредба № 5 от 1999 г. за реда, начина и периодичността на извършване на оценка на риска, включваща:

- програма за оценяване на здравния риск на работещите с обхват всички аспекти на трудовата дейност в т. ч.: работни процеси; работно оборудване; работни помещения; работни места с техните параметри по безопасност; организация на труда - сменност, работно време и почивки; обучение, квалификация и правоспособност на персонала.

- изготвени карти за идентифициране на опасностите и оценка на риска на работните места по процеси: "Оперативно управление"; "Търговия с природен газ"; "Производство"; Процес "Корпоративно управление" и "Производство и продажба на топлинна и електрическа енергия".

Оценен е потенциалният риск от възникване на експлозивна атмосфера, в процес „Производство”, съгласно Наредба № 11 от 2005 г. Извършен е анализ от оценения риск в „Софиягаз” ЕАД. Получените стойности са в границите до 70 ед., което ги включва в първа и втора степен от класацията на риска, т. е. рискът е твърде ограничен, незначителен, приемлив и не се предполага, че ще нараства в близко бъдеще.

В „Софиягаз” ЕАД са утвърдени и се прилагат:

- План по превантивен контрол и управление на риска включващ: мерки за ограничаване, намаляване или премахване на риска; отговорни лица; срокове за изпълнение;

- Утвърден е план за локализиране и ликвидиране на аварии в газопреносната мрежа и съоръжения;

- Съоръженията, включително предпазните устройства са проектирани, конструирани и инсталирани, съгласно Наредба № 7 от 1999 г., за съществените изисквания и оценяване съответствието на съоръжения и системи за защита;

- Осигурени са налични средства за защита - заключваеми шкафове с газозамерни и газорегулиращи съоръжения;

- Изградени са противопожарни ядра;
- Обслужването на електрообзавеждането с напрежение до 1000 волта се извършва от лица притежаващи необходимата квалификационна група;
- На работещите са осигурени работни облекла, лични предпазни средства и специално работно облекло, съгласно Наредба № 3 от 2001 г.;
- Провеждат се задължителните профилактични медицински прегледи, съгласно Наредба № 3 от 1987 г. и Наредба № 7 от 2005 г. на МТСП и МЗ;
- Спазва се физиологичен режим на труд и почивка, съгласно изискванията на Наредба № 15 от 1999 г.;
- На всички новопостъпили работещи се провежда начален инструктаж, който се отразява в инструктажна книга и се издават Служебни бележки, които се съхраняват в личните досиета;
- Провеждат се инструктажи (на работното място, периодичен и при необходимост извънреден), съгласно Наредба № 3 от 1996 г., които се отразяват в инструктажни книги;
- Утвърдени са и се прилагат експлоатационни инструкции за безопасност и здраве при работа, които се преработват и допълват периодично.

В „Софиягаз” ЕАД има избрани Комитет по условия на труд, съгласно чл. 29 от ЗЗБУТ и определен Орган по безопасност и здраве при работа, съгласно изискванията на Наредба № 3 от 1998 г. Провеждат се ежегодни обучения по: безопасност и здраве при работа, съгласно Наредба № 4 от 1998 г. на МТСП и МЗ; поддържане и повишаване на квалификационната група по ел. безопасност; поддържане и актуализиране професионалните знания на работещите.

„Софиягаз” ЕАД има сключен договор с „ФИ ХЕЛТ ЗАСТРАХОВАНЕ” АД от 27.10.2014 г., за медицинска (здравна) застраховка чрез абонаментно обслужване, за възстановяване и подобряване здравето на служителите включващо: профилактични медицински прегледи, с клинични изследвания; извънболнична помощ; възстановяване на разходи за лечение и диоптрични стъкла и стоматологична помощ.

„Софиягаз” ЕАД има сключен договор с „Дженерали Животозастраховане” АД за Застраховка „Живот” от 30.04.2014 г., като полиците по застраховката включват обезщетения при: смърт в резултат на злополука или заболяване; трайна загуба на работоспособност над 50%; временна загуба на работоспособност; медицински разходи, в това число разходи за консумативи.

В дружествата „Овергаз Север” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Юг” АД, които ще бъдат влети в „Софиягаз” ЕАД, са изпълнени изискванията съгласно ЗЗБУТ и КТ. Дружествата имат сключени договори за медицинска (здравна) застраховка и застраховка „Живот” със същите параметри по договорите.

„Софиягаз” ЕАД заявява, че се спазват изискванията по здравословни и безопасни условия на труд, съгласно Закона за здравословни и безопасни условия на труд от 1997 г. и Кодекса на труда. При извършени проверки от специализираните контролни органи не са констатирани нарушения на законовите разпоредби.

5. Писмени доказателства, че са спазени нормативните изисквания за опазване на околната среда, решения, разрешения и/или разрешителни по околна среда.

Нормативни изисквания на Закона за опазване на околната среда (ЗООС)

Съгласно изискванията на Глава шеста на ЗООС и Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда към чл.101 на ЗООС Възложителят на инвестиционно предложение е длъжен да информира писмено компетентните органи – Министерство на околната среда и водите (МОСВ) и Регионална инспекция по околна среда и водите (РИОСВ), за своето инвестиционно предложение по време на прединвестиционните проучвания. Въз основа на уведомлението компетентният

орган определя дали инвестиционното предложение е включено в Приложение №1 или в Приложение №2 от ЗООС, или е разширение или изменение на инвестиционни предложения съгласно приложение №1 или приложение №2 ЗООС, които вече са одобрени или са в процес на одобряване, изпълнени са или са в процес на изпълнение.

За инвестиционни предложения, включени в Приложение №1 задължително се извършва Оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС). Необходимостта от извършване на ОВОС се преценява за инвестиционни предложения, включени в Приложение №2 от ЗООС.

Газопроводи с диаметър над 800 mm и дължина над 40 km попадат в обхвата на Приложение №1 на ЗООС, а всички останали газопроводи – на Приложение №2 на ЗООС.

Съгласно изискванията на ЗООС до 2002 г. за проектите за газификация се е предвиждало изготвяне на Доклади за ОВОС. Решенията по Докладите за ОВОС са валидни при условие, че изграждането на съответните обекти е стартирало до една година след издаване на Решението или на акт за продължаване на валидността на Решението.

Нормативни изискванията на Закона за биологично разнообразие (ЗБР)

Съгласно чл. 31 на ЗБР инвестиционните предложения, които поотделно или във взаимодействие с други планове и проекти могат да окажат отрицателно въздействие върху защитените зони, се оценяват за съвместимостта им с целите на опазване на защитените зони от Натура 2000. Възложителят на инвестиционното предложение е длъжен да уведоми на най-ранен етап съответния компетентен орган - МОСВ/РИОСВ за своето намерение. Уведомяването на компетентния орган може да бъде направено едновременно с това по реда на Глава шеста от ЗООС. За инвестиционни предложения в обхвата на Приложение №1 или Приложение №2 на ЗООС, процедурата по оценка на степента на въздействие се съвместява с процедурата по ОВОС.

„Софиягаз” ЕАД спазва изискванията на нормативните документи за опазване на околната среда при осъществяване на инвестиционните си проекти. Доказателство за това са получените Решения и становища при проведените процедури по реда на Закона за опазване на околната среда в т. ч. Решения по ОВОС за изготвените Доклади за ОВОС и Решения, че не е необходимо да се извършва ОВОС за изграждането на разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения на територията на Столична община, СОР Банкя и община Божурище.

Преобразуващите се (вливащите се) в „Софиягаз” ЕАД газоразпределителни дружества („Овергаз Север” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Юг” АД спазват изискванията на нормативните документи за опазване на околната среда при осъществяване на инвестиционните си проекти. Доказателства за това са издадените Решения и становища при проведените процедури по реда на Закона за опазване на околната среда и издадените решения от съответните РИОСВ да не се извършват оценки на въздействието върху околната среда на инвестиционните предложения за изграждане на газоразпределителни мрежи или части от тях, при строителството на които няма да се наруши екологичното състояние на почвата, водите и въздуха, и да се предизвикат промени в биологичното разнообразие на териториите на общините.

6. Становище за пожарна и аварийна безопасност на обекта, издадено от компетентните органи на Министерството на вътрешните работи.

Съгласно чл. 5, ал. 1, т. 3 от Наредба № 2/31.07.2003 г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнение строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти, със заповед на началника на ДНСК за участие в Държавната приемателна комисия се привличат представители на специализираните контролни органи, в т.ч. и Министерство на вътрешните работи.

Специализираните контролни органи, по смисъла на тогава действащата Наредба №I-117/15.05.2003 г. за осъществяване на държавен противопожарен контрол, пожарогасителна и аварийно-спасителна дейност (чл. 4, ал. 1, т. 10 и чл. 8) са органите на НСПАБ, (понастоящем НСПБЗН, по смисъла на Наредба №Из-489, в сила от 04.05.2007 г.).

Съгласно чл. 10, ал. 1, т. 4 от Наредба № Из-489, последните осъществяват държавен противопожарен контрол чрез съгласуване на инвестиционните проекти в процеса на проектиране и строителство.

Органите за държавния противопожарен контрол са издали становища, с които дават писменото си съгласие за разрешаване ползването на строежите при условията на чл. 177 от ЗУТ (чл.41, ал.1, т.3, б. „в” от Наредба №I-117/15.05.2003). Тези становища са неразделна част от протокол Образец 16 за установяване годността за ползване на строежа (Приложение № 16 към чл. 7, ал. 3, т. 16 от Наредба № 3 за съставяне на актове и протоколи по време на строителството).

Протоколи Образец 16 за установяване годността за ползване на строежа са основание за издаването на разрешения за ползване на строежите. Предвид гореизложеното, последните са доказателство за наличието на положително становище за пожарна и безаварийна безопасност на обектите.

7. Данни за опита на „Софиягаз” ЕАД в извършване на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ

„Софиягаз” ЕАД е създадена като газоразпределителна компания през 2001 г., чрез отделяне от „Овергаз Инк.” АД, с цел реализация на проекти за газификация, извършване на маркетингови и технико-икономически проучвания, проектиране, подготовка на обектите за строителство, изграждане на газопреносни и газоразпределителни мрежи, въвеждането им в експлоатация и продажба на природен газ. От 2001 г. „Софиягаз” ЕАД е лицензиант за дейността „разпределение на природен газ” за територията на община Божурище и за СОР Банкя. През 2003 г. на „Софиягаз” ЕАД е издадена лицензия за „разпределение на природен газ” за територията на Столична община. Към момента дружеството притежава лицензии за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на Столична община (в т.ч. и СОР Банкя) и община Божурище.

Фирмената стратегия на “Софиягаз” ЕАД е развита като комплекс от:

- планиране и реализация на пълният цикъл: маркетинг – проектиране – строителство – експлоатация на газоразпределителни мрежи и съоръженията към тях - продажба на природен газ и работа с клиенти;
- привличане на инвестиции и управление на финансови ресурси;
- партньорство с общините;
- внедряване на съвременни енергоспестяващи технологии;
- програми за работа с клиенти, съобразени с потребителските възможности.

Към края на 2014 г. „Софиягаз” ЕАД експлоатира над 21 700 бр. съоръжения и над 585 км разпределителни газопроводи, в т. ч. над 552 км полиетиленови и над 33 км стоманени газопроводи на територията на лицензираните общини: Божурище и Столична община.

Потребители на природен газ до края на 2014 г. са 20 835 промишлени предприятия, обществено–административни сгради и домакинства. Реализираните количества природен газ за 2014 г. са над 70 млн. м³/год.

„Софиягаз” ЕАД е най-голямата газоразпределителна компания в България. Дружеството възлага изготвянето на работните проекти на “Газтек БГ” АД – изпълнител проектиране. Дружеството разработва проектните решения за газоразпределителни мрежи,

газови съоръжения и вътрешни газови инсталации на природен газ. Предметът му на дейност е: консултиране, проучване и проектиране на газоразпределителни мрежи, съоръжения и инсталации, технически надзор на газови инсталации, метрологични проверки на разходомери и обучение на кадри в областта на газовите технологии.

Изграждането на газоразпределителни мрежи се осъществява от „Софиягаз” ЕАД по силата на договор между дружеството и „Овергаз Инженеринг” АД. Основна дейност на тази фирма е инженерингова дейност в областта на нефта и газа, с предлагани услуги за строителство, експлоатация, преустройство, ремонт и сервизно обслужване на газопроводи от газопреносната мрежа (магистрални) с налягане до 10 МПа, газопроводи от газоразпределителната мрежа с налягане 1,2 МПа и газови съоръжения и инсталации в сгради. През 2000 г. „Овергаз Инженеринг” АД е получил официално сертификат за качество по ISO 9001:1994, издаден от Lloyd's Register Quality Assurance. Дружеството е сертифицирано за: управление на проекти, консултиране, супервизия, проектиране, доставка, строителство, инсталиране и въвеждане в експлоатация на газопроводни системи и инсталации със съпътстващите ги съоръжения. От 23 април 2003 г. дружеството е сертифицирано по ISO 9001:2000. В момента дружеството разработва и внедрява система за управление на околната среда, за която „Овергаз Инженеринг” АД получи сертификат за съответствие с международния стандарт ISO 14001:2004.

„Софиягаз” ЕАД не е представило Правила за работа с потребителите на природен газ и проект на Общи Условия на договорите по ЗЕ. В тази връзка в случай, че КЕВР даде разрешение за преобразуване на „Софиягаз” ЕАД, на дружеството следва да бъде указан срок, в който да представи проекти на Правила за работа с потребителите на природен газ и проект на Общи Условия на договорите.

Икономически аспекти.

Капиталът на приемащото дружество „Софиягаз” ЕАД посредством вливане на акционерните дружества се формира по специфичен начин, който изрично е регламентиран в чл. 262 и чл. 262у, ал. 1 от ТЗ. Съгласно чл. 262у, ал. 1 от ТЗ капиталът на приемащото дружество се увеличава за извършване на преобразуването. Размерът на увеличението не може да е по-голям от чистата стойност на имуществото, преминаващо към това дружество при преобразуването. С оглед изискванията на чл. 262у, ал. 1 от ТЗ от значение при определяне на размерът на капитала на новоучреденото дружество е чистата стойност на имуществото на преобразуващите се дружества. Понятието „чиста стойност на имуществото“ е дефинирано в чл. 262ф, ал. 2 от ТЗ и представлява разликата между справедливата цена на правата и задълженията, които при вливането ще преминат върху новоучреденото дружество.

Капиталът на приемащото дружество е определен, както следва:

Таблица № 6

Дружество	Регистриран капитал /лв./
„Софиягаз” ЕАД	24 705 300
„Овергаз Изток” АД	34 247 000
„Овергаз Север” ЕАД	21 581 744
„Овергаз Юг” АД	19 000 000
„Овергаз Запад” АД	27 895 533
Общо:	127 429 577

За извършване на вливането капиталът на приемащото дружество „Софиягаз“ ЕАД се увеличава и ще бъде в размер на 127 429 577 лв., разделен на 127 429 577 броя обикновени, поименни, налични акции, с номинална стойност един лев всяка.

Преминаващото към „Софиягаз“ ЕАД имущество на преобразуващите се дружества е на обща стойност 144 659 хил. лв. и е определено от:

- Чистата стойност на активите на „Овергаз Изток“ АД - 46 436 хил. лв.;
- Чистата стойност на активите на „Овергаз Запад“ АД - 33 424 хил. лв.;
- Чистата стойност на активите на „Овергаз Север“ ЕАД - 37 426 хил. лв.;
- Чистата стойност на активите на „Овергаз Юг“ ЕАД - 27 373 хил. лв.

Предвиденото увеличение на капитала в Договора за преобразуване (чрез вливане) е в размер на 102 724 277 лева, което е по-малко от преминаващото към „Софиягаз“ ЕАД имущество. Капиталът се увеличава с цел да се създадат нови акции, с което да се гарантира справедливо разпределение на капитала на приемащото дружество.

Съгласно договора, капиталът на приемащото дружество се разпределя, както следва:

Акционери		Таблица № 7	
Акционери в приемащото дружество "Софиягаз" ЕАД след вливането		Процентно участие след вливането	
"Овергаз Инк." АД		99.6280%	
Община Варна		0.0099%	
Община Нова Загора		0.0045%	
Община Асеновград		0.0418%	
Община Пазарджик		0.0041%	
Община Първомай		0.0254%	
Община Кюстендил		0.2757%	
Община Петрич		0.0038%	
"Булрогаз" ООД		0.0070%	

Съгласно чл. 6 от Договора за преобразуване, по силата на съотношението на замяна и формиране на капитала на приемащото дружество, капиталът на „Софиягаз“ ЕАД се разпределя, както следва:

- Община Варна – 12 559 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- Община Нова Загора – 5 674 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- Община Асеновград – 53 239 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- Община Пазарджик – 5 194 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- Община Първомай – 32 333 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- Община Кюстендил – 351 278 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;

- Община Петрич – 4 870 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- „Булросгаз“ ООД – 8 938 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- „Овергаз Инк.“ АД – 126 955 492 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането.

Според Договор за преобразуване (чрез вливане), в резултат на преобразуването размерът на уставния капитал на „Софиягаз“ ЕАД се увеличава, като „Овергаз Инк.“ АД остава мажоритарен собственик на капитала на приемащото дружество. Съотношението на замяна и формирането на капитала на приемащото дружество при вливането са изчислени от независим оценител на база съотношение на оценките на пазарните стойности на всяко от дружествата – страна по договора. Използването на пазарната оценка за изчисляването на съотношението на замяна обезпечава еквивалентността на акционерното участие на акционерите във всяко от дружествата преди и след преобразуването.

„Софиягаз“ ЕАД е представило бизнес планове за следните лицензирани територии:

Територия „Изток“- обхваща общините Бургас, Айтос, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Царево, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Варна и Нови Пазар.

Територия „Запад“ - обхваща общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

Територия „Север“- обхваща обособена територия „Дунав“ (включваща общините Полски Тръмбеш, Стражица, Завет, Кубрат, Лозница, Самуил, Цар Калоян, Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Иваново, Сливо поле, Ценово и Опака) и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, и Левски.

Територия „Юг“- обхваща общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

Територия „София“- обхваща Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище

Съдържанието на представените бизнес планове на „Софиягаз“ ЕАД съответства на изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Бизнес планове са разработени на основата на извършени маркетингови проучвания и събрана статистическа информация за развитието на газоразпределителните мрежи, брой потребители и консумация.

Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти в бизнес планове на вливащите се дружества и очакваното развитие на дейността на „Софиягаз“ ЕАД за периода 2015 - 2019 година.

I. Бизнес план за територия „Изток“

1. Инвестиционна програма

Дейност разпределение на природен газ

Инвестиционната програма на „Софиягаз“ ЕАД за територия „Изток“ обхваща общините Бургас, Айтос, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Царево, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Варна и Нови Пазар. За периода 2015-2019 г. е предвидено изграждането на 34.3 км. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения на обща стойност 7 222 хил. лева.

Предвидените за извършване инвестиционни разходи за петгодишния период на бизнес плана са формирани при стоп цени на равнище края на 2014 г.

Разпределението на стойността на инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения е представено в таблица №8:

Таблица № 8

Инвестиции	Мярка	Общо до 2014 г.*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018г.	2019 г.	Общо за 2015 - 2019 г.:
Разпределителни газопроводи и отклонения	хил.лв.	73 037	180	1 170	1 170	1 170	1 170	4 860
Разпределителни газопроводи и отклонения	м.	519804	961	8 340	8 340	8 340	8 340	34 321
Съоръжения	хил.лв.	12555	242	477	533	548	562	2 362
Съоръжения	брой	12 058	322	641	791	831	861	3 446
Общо инвестиции	хил.лв.	85 592	422	1 647	1 703	1 718	1 732	7 222

Забележка* Инвестициите включват незавършено строителство към 31.12.2014 г.

Основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плана са посочени в таблица №9:

Таблица № 9

Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри					Общо: (метри)
	(ф, мм. и L, м.)					
	32 PE	63 PE	110 PE	160 PE	200 PE	
Година	32 PE	63 PE	110 PE	160 PE	200 PE	
2015 г.	258	703	0	0	0	961
2016 г.	1 670	1 456	1 460	1 594	2 160	8 340
2017 г.	1 670	3 800	670	200	2 000	8 340
2018 г.	1 670	3 800	670	200	2 000	8 340
2019 г.	1 670	2 300	720	3 450	200	8 340
Общо:	6 938	12 059	3 520	5 444	6 360	34 321

В община Бургас се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 7 714 м., от които 32 PE 989 м., 63 PE 3 175 м., 110 PE 750 м., 160 PE 2800 м.

В община Варна се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 4126 м., от които 32 PE 1028 м., 63 PE 1678 м., 110 PE 550 м., 160 PE 870 м.

В община Карнобат се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 8114 м., от които 32 PE 414 м., 63 PE 1966 м., 160 PE 1574 м., 200 PE 4160 м.

В община Нова Загора се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 610 м., от които 32 PE 410 м., 160 PE 200 м.

В община Нови пазар се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 2479 м., от които 32 PE 629 м., 63 PE 1850 м.

В община Стара Загора се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 5774 м., от които 32 PE 1880 м., 63 PE 1674 м., 110 PE 2220 м.

В община Ямбол се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 5504 м., от които 32 PE 1588 м., 63 PE 1716 м., 200 PE 2200 м.

Дейност снабдяване

Няма предвидени инвестиции в дейност „снабдяване с природен газ”

2. Производствена програма

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ потребителите на „Софиягаз” ЕАД за лицензираните територии на „Изток” ще достигне 86,9 млн. м³, реализирана от 13 157 потребители.

Прогнозната консумация и броят потребители по лицензираните територии са представени в следващите таблици.

Количество разпределен природен газ – територия „Изток”

хил. м³ Таблица № 10

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	59 090	63 345	67 830	72 365	76 942
Бургас					
Варна					
Карнобат					
Нова Загора					
Нови Пазар					
Стара Загора					
Ямбол					
Битови	7 620	8 014	8 593	9 247	9 936
Бургас					
Варна					
Карнобат					
Нова Загора					
Нови Пазар					
Стара Загора					
Ямбол					
Всичко:	66 710	71 359	76 423	81 612	86 878

Брой потребители за разпределение на природен газ – територия „Изток”

брой Таблица №11

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	897	1 029	1 175	1 334	1 471
Бургас					
Варна					
Карнобат					
Нова Загора					
Нови Пазар					
Стара Загора					
Ямбол					
Битови	8 719	9 323	10 074	10 865	11 686
Бургас					
Варна					
Карнобат					
Нова Загора					
Нови Пазар					
Стара Загора					
Ямбол					
Всичко	9 616	10 352	11 249	12 199	13 157

Количество снабден природен газ –територия „Изток”

хил. м³ Таблица № 12

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	58 910	63 156	67 632	72 157	76 723
Бургас					
Варна					
Карнобат					
Нова Загора					
Нови Пазар					
Стара Загора					
Ямбол					
Битови	7 611	7 999	8 573	9 227	9 911
Бургас					
Варна					
Карнобат					
Нова Загора					
Нови Пазар					
Стара Загора					
Ямбол					
Всичко	66 521	71 155	76 205	81 384	86 634

Брой потребители за снабдяване с природен газ –територия "Изток"

брой Таблица №13

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	884	1 015	1 161	1 319	1 455
Бургас					
Варна					
Карнобат					
Нова Загора					
Нови Пазар					
Стара Загора					
Ямбол					
Битови	8 712	9 312	10 062	10 852	11 672
Бургас					
Варна					
Карнобат					
Нова Загора					
Нови Пазар					
Стара Загора					
Ямбол					
Всичко	9 596	10 327	11 223	12 171	13 127

II. Бизнес план за територия „Запад“

1. Инвестиционна програма

Дейност разпределение на природен газ

Инвестиционната програма на „Софиягаз” ЕАД за територия „Запад” обхваща общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог. За периода 2015-2019 г. е предвидено изграждането на 10,1 км. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения на обща стойност 2 177 хил. лева.

Предвидените за извършване инвестиционни разходи за петгодишния период на бизнес плана са формирани при стоп цени на равнище края на 2014 г.

Разпределението на стойността на инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения е представено в следващата таблица:

Таблица № 14

Инвестиции	Мярка	Общо до 2014 г.*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо за 2015-2019 г.:
Разпределителни газопроводи и отклонения	хил. лв.	31 003	260	290	290	290	291	1 421
Разпределителни газопроводи и отклонения	м.	293987	1 795	2 073	2 073	2 073	2 073	10 087
Съоръжения	хил. лв.	6189	189	154	137	138	138	756
Съоръжения	брой	8 445	352	270	220	220	220	1 282
Общо инвестиции	хил. лв.	37 192	449	444	427	428	429	2 177

* Инвестициите включват незавършено строителство към 31.12.2014 г.

Основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плана са посочени в таблица №4:

таблица №15

Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри (ф, мм. и L, м.)											
	2015 г.			2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		Общо: (метри)
	Община	32 PE	63 PE	160 PE	32 PE	63 PE	32 PE	63 PE	32 PE	63 PE	32 PE	
Банско	181	550	470	100	613	100	613	100	613	100	613	4 053
Кюстендил	20	254	0	51	318	51	318	51	318	51	318	1 750
Мездра	0	50	0	101	0	101	0	101	0	101	0	454
Монтана	10	100	0	150	163	150	163	150	163	150	163	1 362
Петрич	50	50	0	100	142	100	142	100	142	100	142	1 068
Разлог	10	50	0	50	285	50	285	50	285	50	285	1 400
Общо :	271	1 054	470	552	1 521	552	1 521	552	1 521	552	1 521	10 087

В община Банско се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 4053 м., от които 32 PE 581 м., 63 PE 3002 м., 160 PE 470 м.

В община Кюстендил се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1750 м., от които 32 PE 224 м., 63 PE 1526 м.

В община Мездра се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 454 м., от които 32 PE 404 м., 63 PE 50 м.

В община Монтана се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1362 м., от които 32 PE 610 м., 63 PE 752 м.

В община Петрич се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1068 м., от които 32 PE 450 м., 63 PE 618 м.

В община Разлог се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1400 м., от които 32 PE 210 м., 63 PE 1190 м.

Дейност снабдяване с природен газ

Няма предвидени инвестиции в дейност „снабдяване с природен газ”.

2. Производствена програма

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ потребителите на „Софиягаз” ЕАД за територия „Запад”, обхващаща

общините Банско, Кюстендил, Мездра, Петрич и Разлог ще достигне 38,6 млн. м³, реализирана от 8 324 потребители.

Прогнозната консумация и броят потребители по лицензираните територии са представени в следващите таблици.

Количество разпределен природен газ – територия „Запад”

хил. м³ Таблица № 16

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	28 431	29 112	30 228	31 356	32 495
Банско					
Кюстендил					
Мездра					
Монтана					
Петрич					
Разлог					
Битови	5 370	5 623	5 814	5 984	6 154
Банско					
Кюстендил					
Мездра					
Монтана					
Петрич					
Разлог					
Всичко	33 801	34 735	36 043	37 341	38 649

Брой потребители за разпределение на природен газ – територия ”Запад”

брой Таблица № 17

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	484	494	504	514	525
Банско					
Кюстендил					
Мездра					
Монтана					
Петрич					
Разлог					
Битови	6 950	7 200	7 400	7 599	7 799
Банско					
Кюстендил					
Мездра					
Монтана					
Петрич					
Разлог					
Всичко	7 434	7 694	7 904	8 113	8 324

Количество снабден природен газ - територия „Запад”

хил. м³ Таблица № 18

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	28 431	29 112	30 228	31 356	32 495
Банско					
Кюстендил					
Мездра					

Монтана					
Петрич					
Разлог					
Битови	5 370	5 623	5 814	5 985	6 154
Банско					
Кюстендил					
Мездра					
Монтана					
Петрич					
Разлог					
Всичко	33 801	34 735	36 043	37 341	38 649

Брой потребители за снабдяване с природен газ – територия „Запад”

брой **таблица №19**

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	484	494	504	514	525
Банско					
Кюстендил					
Мездра					
Монтана					
Петрич					
Разлог					
Битови	6 950	7 200	7 400	7 599	7 799
Банско					
Кюстендил					
Мездра					
Монтана					
Петрич					
Разлог					
Всичко	7 434	7 694	7 904	8 113	8 324

III. Бизнес план за територия „Север”

1. Инвестиционна програма

Дейност разпределение на природен газ

Инвестиционната програма на „Софиягаз” ЕАД за територия „Север” обхваща обособена територия „Дунав” (включваща общините Полски Тръмбеш, Стражица, Завет, Кубрат, Лозница, Самуил, Цар Калоян, Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Иваново, Сливо поле, Ценово и Опака) и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Плевен и Павликени.

За периода 2015-2019 г. е предвидено изграждането на 31 км. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения на обща стойност 6 496 хил. лева.

Предвидените за извършване инвестиционни разходи за петгодишния период на бизнес плана са формирани при стоп цените на равнище края на 2014 г.

Разпределението на стойността на инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения е представено в следващата таблица:

Таблица №20

Инвестиции	Мярка	Общо до 2014 г.*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо за 2015-2019 г.:
Разпределителни газопроводи и отклонения	хил. лв.	64 960	1 114	909	909	909	909	4 750

Разпределителни газопроводи и отклонения	м.	547 667	7 000	6 000	6 000	6 000	6 000	31 000
Съоръжения	хил. лв.	12 595	329	366	347	349	355	1 746
Съоръжения	брой	14 183	517	522	457	458	468	2 422
Общо инвестиции:	хил. лв.	77 555	1 443	1 275	1 256	1 258	1 264	6 496

* Инвестициите включват незавършено строителство към 31.12.2014 г.

Основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плана са посочени в таблица №21:

таблица №21

Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри				Общо: (метри)
	(Ф, мм. и L, м.)				
Година	32 PE	63 PE	110 PE	160 PE	
2015 г.	1 460	2 140	1 000	2 400	7 000
2016 г.	940	4 560	500	0	6 000
2017 г.	970	4 780	250	0	6 000
2018 г.	940	4 860	200	0	6 000
2019 г.	970	4 530	500	0	6 000
Общо:	5 280	20 870	2 450	2 400	31 000

В община Бяла се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 315 м., от които 32 РЕ 35 м., 63 РЕ 280 м.

В община Велико Търново се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 8638 м., от които 32 РЕ 1490 м., 63 РЕ 5448 м., 110 РЕ 1000 м., 160 РЕ 700 м.

В община Горна Оряховица се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 3279 м., от които 32 РЕ 559 м., 63 РЕ 2530 м., 110 РЕ 50 м., 160 РЕ 140 м.

В община Исперих се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 920 м., от които 32 РЕ 150 м., 63 РЕ 670 м., 110 РЕ 100 м.

В община Кубрат се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 619 м., от които 32 РЕ 89 м., 63 РЕ 480 м., 110 РЕ 50 м.

В община Левски се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1078 м., от които 32 РЕ 78 м., 63 РЕ 440 м., 160 РЕ 560 м.

В община Ловеч се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1220 м., от които 32 РЕ 200 м., 63 РЕ 1020 м.

В община Лясковец се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 305 м., от които 32 РЕ 75 м., 63 РЕ 230 м.

В община Павликени се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1260 м., от които 32 РЕ 210 м., 63 РЕ 950 м., 110 РЕ 100 м.

В община Попово се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1450 м., от които 32 РЕ 350 м., 63 РЕ 1100 м.

В община Разград се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1600 м., от които 32 РЕ 350 м., 63 РЕ 1150 м., 110 РЕ 100 м.

В община Русе се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 10316 м., от които 32 РЕ 1844 м., 63 РЕ 6522 м., 110 РЕ 950 м., 160 РЕ 1000 м.

Дейност снабдяване с природен газ

Няма предвидени инвестиции в дейност „снабдяване с природен газ“

2. Производствена програма

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ потребителите на „Софиягаз“ ЕАД за територия на „Север“, обхващаща общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Плевен и Павликени и обособена територия „Дунав“ (включваща общините Полски Тръмбеш, Стражица, Завет, Кубрат, Лозница, Самуил, Цар Калоян, Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Иваново, Сливо поле, Ценово и Опака) ще достигне 95 млн. м³, реализирана от 13 552 потребители.

Прогнозната консумация и броят потребители по лицензираните територии са представени в следващите таблици.

Количество разпределен природен газ – територия „Север“

хил. м³		Таблица № 22				
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	
Стопански	70 620	72 768	76 092	79 462	82 862	
Бяла						
Велико Търново						
Горна Оряховица						
Исперих						
Кубрат						
Левски						
Ловеч						
Лясковец						
Павликени						
Попово						
Разград						
Русе						
Битови	10 397	10 709	11 201	11 694	12 197	
Бяла						
Велико Търново						
Горна Оряховица						
Исперих						
Кубрат						
Левски						
Ловеч						
Лясковец						
Павликени						
Попово						
Разград						
Русе						
Всичко	81 016	83 477	87 293	91 156	95 059	

Брой потребители за разпределение на природен газ – територия „Север“

брой		Таблица №23			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	789	819	851	882	915
Бяла					
Велико					

Търново					
Горна Оряховица					
Исперих					
Кубрат					
Левски					
Ловеч					
Лясковец					
Павликени					
Попово					
Разград					
Русе					
Битови	11 040	11 480	11 862	12 244	12 637
Бяла					
Велико Търново					
Горна Оряховица					
Исперих					
Кубрат					
Левски					
Ловеч					
Лясковец					
Павликени					
Попово					
Разград					
Русе					
Всичко	11 829	12 299	12 713	13 126	13 552

Количество снабден природен газ – територия „Север”

хил. м ³		таблица № 24			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	70 620	72 768	76 092	79 462	82 862
Бяла					
Велико Търново					
Горна Оряховица					
Исперих					
Кубрат					
Левски					
Ловеч					
Лясковец					
Павликени					
Попово					
Разград					
Русе					
Битови	10 397	10 709	11 201	11 694	12 197
Бяла	0	0	0	0	0
Велико Търново					
Горна Оряховица					
Исперих					
Кубрат					
Левски					
Ловеч					

Лясковец					
Павликени					
Попово					
Разград					
Русе					
Всичко	81 016	83 477	87 293	91 156	95 059

Брой потребители за снабдяване с природен газ –територия „Север”

брой		таблица № 25			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	789	819	851	882	915
Бяла					
Велико Търново					
Горна Оряховица					
Исперих					
Кубрат					
Левски					
Ловеч					
Лясковец					
Павликени					
Попово					
Разград					
Русе					
Битови	11 040	11 480	11 862	12 244	12 637
Бяла					
Велико Търново					
Горна Оряховица					
Исперих					
Кубрат					
Левски					
Ловеч					
Лясковец					
Павликени					
Попово					
Разград					
Русе					
Всичко	11 829	12 299	12 713	13 126	13 552

IV. Бизнес план за територия „Юг”

1. Инвестиционна програма

Дейност разпределение на природен газ

Инвестиционната програма на „Софиягаз” ЕАД за територия „Юг” обхваща общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. За периода 2015-2019 г. е предвидено изграждането на 6.3 км. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения на обща стойност 1 354 хил. лева.

Предвидените за извършване инвестиционни разходи за пет годишния период на бизнес плана са формирани при стоп цените на равнище края на 2014 г.

Разпределението на стойността на инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения е представено в следващата таблица:

Таблица № 26

Инвестиции	Мярка	Общо до 2014 г.*	2015г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо за 2015-2019г.:
Разпределителни газопроводи и отклонения	хил. лв.	23 815	46	213	213	212	212	895
Разпределителни газопроводи и отклонения	м.	207 159	210	1 518	1 518	1 518	1 518	6 282
Съоръжения	хил. лв.	5 914	64	98	98	99	99	458
Съоръжения	брой	5 624	168	159	156	154	153	790
Общо инвестиции	хил. лв.	29 729	110	311	311	311	311	1 354

* Инвестициите включват незавършено строителство към 31.12.2014 г.

Основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плана са посочени в таблица №27:

Таблица № 27

Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри (ф, мм. и L, м.)									
	2015 г.	2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		Общо: (метри)
Община	32 РЕ	32 РЕ	63 РЕ	32 РЕ	63 РЕ	32 РЕ	63 РЕ	32 РЕ	63 РЕ	
Асеновград	70	120	414	120	414	120	414	120	414	2 206
Пазарджик	70	151	528	151	528	151	528	152	528	2 787
Пещера	40	30	110	30	110	30	110	30	110	600
Първомай	30	40	125	40	125	39	125	39	125	688
Общо :	210	341	1 177	341	1 177	341	1 177	341	1 177	6 282

В община Асеновград се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 2206 м., от които 32 РЕ 550 м., 63 РЕ 1656 м.

В община Пазарджик се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 2787 м., от които 32 РЕ 675 м., 63 РЕ 2112 м.

В община Пещера се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 600 м., от които 32 РЕ 160 м., 63 РЕ 440 м.

В община Първомай се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 688 м., от които 32 РЕ 188 м., 63 РЕ 500 м.

Дейност снабдяване

Няма предвидени инвестиции в дейност „снабдяване с природен газ”

2. Производствена програма

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ потребителите на „Софиягаз” ЕАД за територия на „Юг”, обхващаща общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера ще достигне 25,1 млн. м³, реализирана от 5 015 потребители.

Прогнозната консумация и броят потребители са представени в следващите таблици.

Количество распределен природен газ – территория „Юг“

хил. м³

Таблица № 28

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	18 511	18 918	19 735	20 560	21 394
Асеновград					
Пазарджик					
Пещера					
Първомай					
Битови					
Асеновград					
Пазарджик					
Пещера					
Първомай					
Всичко	21 833	22 256	23 192	24 137	25 089

Брой потребители за распределение на природен газ - территория „Юг“

брой

Таблица № 29

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	314	321	329	337	345
Асеновград					
Пазарджик					
Пещера					
Първомай					
Битови	4 110	4 250	4 390	4 530	4 670
Асеновград					
Пазарджик					
Пещера					
Първомай					
Всичко	4 424	4 571	4 719	4 867	5 015

Количество снабден природен газ – территория „Юг“

хил. м³

таблица №30

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	18 511	18 918	19 735	20 560	21 394
Асеновград					
Пазарджик					
Пещера					
Първомай					
Битови	3 322	3 338	3 457	3 576	3 695
Асеновград					
Пазарджик					
Пещера					
Първомай					
Всичко	21 833	22 256	23 192	24 137	25 089

Брой потребители за снабдяване с природен газ –територия „Юг“

брой

Таблица № 31

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	314	321	329	337	345

Асеновград					
Пазарджик					
Пещера					
Първомай					
Битови	4 110	4 250	4 390	4 530	4 670
Асеновград					
Пазарджик					
Пещера					
Първомай					
Всичко	4 424	4 571	4 719	4 867	5 015

V. Бизнес план на територия „София“

1. Инвестиционна програма

Дейност разпределение на природен газ

Инвестиционната програма на „Софиягаз“ ЕАД за територия „София“ обхваща общините Столична (в т.ч. СОР Банкя) и Божурище. За периода 2015-2019 г. е предвидено изграждането на 89.4 км. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения на обща стойност 19 684 хил.лева.

Предвидените за извършване инвестиционни разходи за петгодишния период на бизнес плана са формирани при стоп цени на равнище края на 2014 г.

Разпределението на стойността на инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения е представено в таблица №32.

Таблица № 32

Инвестиции	Мярка	Общо до 2014 г.*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо за 2015-2019 г.:
Разпределителни газопроводи и отклонения	хил. лв.	81 910	709	3 021	3 021	3 021	3 022	12 794
Разпределителни газопроводи и отклонения	м.	585 453	4 143	21 320	21 320	21 320	21 320	89 423
Съоръжения	хил. лв.	13 508	1 008	1 461	1 463	1 475	1 482	6 889
Съоръжения	брой	21 760	2 177	2 306	2 307	2 308	2 310	11 408
Общо инвестиции	хил. лв.	95 418	1 717	4 482	4 484	4 496	4 504	19 684

* Инвестициите включват незавършено строителство към 31.12.2014 г.

Основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плана са посочени в таблица № 33:

Таблица № 33

Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри					Общо: (метри)
	(ф, мм. и L, м.)					
Година	32 PE	63 PE	110 PE	160 PE	200 PE	
2015 г.	817	2 019	715	591		4 143
2016 г.	3 580	10 805	3 705	2 210	1 020	21 320
2017 г.	3 580	10 855	3 655	2 210	1 020	21 320
2018 г.	3 580	10 855	3 655	2 210	1 020	21 320
2019 г.	3 580	10 855	3 655	2 210	1 020	21 320
Общо:	15 137	45 389	15 385	9 431	4 080	89 423

В община София се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 88 879 м., от които 32 РЕ 15 025 м., 63 РЕ 44958 м., 110 РЕ 15385 м. 160 РЕ 9431 м. 200 РЕ 4080 м. В община Божурище се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 543 м., от които 32 РЕ 204 м., 63 РЕ 339 м.

Дейност снабдяване

Няма предвидени инвестиции в дейност „снабдяване с природен газ”

2. Производствена програма

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ потребителите на „Софиягаз” ЕАД за лицензираната територия, обхващаща общините Столична (в т.ч. СОР Банкя) и Божурище ще достигне 145,1 млн. м³, реализирана от 32 824 потребители.

Прогнозната консумация и броят потребители са представени в следващите таблици.

Количество разпределен природен газ –територия „София”

хил. м ³		Таблица № 34			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	68 811	74 641	86 261	97 999	109 853
София					
Божурище					
Битови	23 853	25 668	27 538	29 408	31 278
София					
Божурище					
Всичко	92 664	100 309	113 799	127 407	141 131

Брой потребители за разпределение на природен газ – територия „София”

брой		Таблица № 35			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	669	708	814	930	1 042
София					
Божурище					
Битови	22 982	25 182	27 382	29 582	31 782
София					
Божурище					
Всичко	23 651	25 890	28 196	30 512	32 824

Количество снабден природен газ – територия „София”

хил. м ³		Таблица № 36			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	53 286	59 116	70 736	82 474	94 328
София					
Божурище					
Битови	23 853	25 668	27 538	29 408	31 278
София					
Божурище					
Всичко	77 139	84 784	98 274	111 882	125 606

Брой потребители за снабдяване с природен газ – територия „София”

брой		Таблица № 37			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	666	705	811	927	1 039
София					
Божурище					
Битови	22 982	25 182	27 382	29 582	31 782
София					
Божурище					
Всичко	23 648	25 887	28 193	30 509	32 821

VI. Експлоатационна (ремонтна) програма на територии „Изток”, „Запад”, „Север”, „Юг” и „София”.

Дружествата заявяват, че експлоатационната дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и ефективно функциониране на газоразпределителната мрежа, с цел надеждно снабдяване на потребителите с природен газ. Експлоатационната дейност се извършва в условията на минимизиране въздействието върху околната среда, недвижимата собственост, обработваемите земи и съхраняване на здравето и живота на гражданите чрез използване на модерни техники при експлоатацията и ремонта на газоразпределителната мрежа, в съответствие с техническите изисквания, нормите и правилата за пожарна и аварийна безопасност. Експлоатационната дейност, диагностиката и сервизната дейност се осъществява от експертите в сервизните центрове на газоразпределителното дружество „Софиягаз” ЕАД, участващи в поддръжката, диагностиката и сервиза на газовата инфраструктура.

Периодичните технически прегледи на разпределителните газопроводи и отклоненията от тях, газорегулаторните и газоизмервателните пунктове и табла, газопроводи и газорегулаторните пунктове на сградите газови инсталации се извършват от органите за технически надзор. Ремонтните дейности и преустройството на ГРМ (с или без извеждане от експлоатация) се извършват от сервизните центрове на газоразпределителното дружество и чрез възлагане. Методическото ръководство и контрол на експлоатационната дейност се осъществява от „Софиягаз” ЕАД. Разгледани са следните аспекти на експлоатационната дейност: планови и аварийни ремонти, контрол на системите за електрохимична защита, контрол на изправността на елементите на газорегулаторните пунктове и табла, проверка на електронни коректори, разходомери и манометри, извършване на ремонт или преустройство на ГРМ, аварийна готовност и газова безопасност, оперативно управление и наблюдение на газоразпределителните мрежи, включително изпълнявани от Диспечерски център на ГРД.

VII. Социална програма на територии „Изток”, „Запад”, „Север”, „Юг” и „София”.

Социалните въздействия на газификацията и развитието на дейността на „Софиягаз” ЕАД, върху населението на територията на общините Бургас, Айтос, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Царево, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Варна, Нови Пазар, Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, Левски, Банско, Кюстендил, Мездра, Монтана, Петрич, Разлог, Асеновград, Пазарджик, Пещера, Първомай, Баня, Божурище и София са посочени в следните насоки, осигуряващи качествено обслужване и удовлетвореност на клиентите:

- Доставка на природен газ до крайните потребители;

- Обезпечаване на безопасна и безаварийна работа на газопроводната мрежа и съоръженията;
- Наблюдение, поддръжка и профилактика на газопроводите и съоръженията;
- Разширение на съществуващата мрежа и включване на нови консуматори;
- Инструктиране на населението за правилна и безопасна работа с газови уреди

Разширяването на обхвата на газификацията на гореизброените общини ще има благоприятен социално-икономически резултат за населението, живеещо на тяхната територия. При цялостната газификация „Софиягаз“ ЕАД ще осъществи пълния инвестиционен и технологично-строителен цикъл в негазифицираните до момента общини и ще продължи да развива процеса на газификация, в общините, в които той вече е стартирал. Този процес е съпътстван с големи преки и косвени възможности за разкриване на нови работни места. Независимо от формата на разкриване на нови работни места, газификацията значително ще подобри икономическата структура на общините в региона, като увеличи заетостта и намали безработицата. Паралелно с това, дружеството ще подпомогне и повишаването на квалификационното равнище на населението в региона и ще предостави възможности за професионално развитие на ангажирания персонал.

По-широкото внедряване на природния газ като основен енергоносител, би довело до положителни промени в санитарно-хигиенните условия в производствения, обществено административния и битовия сектор, както и върху всички компоненти на околната среда и здравето на хората. Газификацията ще повлияе и върху модернизацията и повишаване ефективността на икономиката, като даде възможности за развитие на средните и малки фирми, семейните предприятия и оранжерии в региона. Други социални аспекти на газификацията на региона са: възможностите за реструктуриране на общинските бюджети и пренасочване на средства за организиране на нови социални дейности; постигане на висок съвкупен икономически ефект в промишлеността и обществено-административния сектор; нарастване на инвестиционния интерес на български и чужди компании; повишаване жизненото равнище на населението; възстановяване на екологичното равновесие в региона; подобряване и осъвременяване на инфраструктурата.

VIII. Прогнозна структура и обем на разходите за територии „Изток”, „Запад”, „Север”, „Юг” и „София”.

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

Разходите за дейността са формирани за петгодишен период при стоп-цени на равнище края на 2014 г. и 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;
- Отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа;
- Отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности;
- Брой персонал, необходим за управление, експлоатация на газоразпределителната мрежа и съоръженията и обслужване на потребителите.
-

Разходите за дейностите, свързани с разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ включват следните основни елементи: разходи за материали; разходи за външни услуги; разходи за амортизации; разходи за заплати и възнаграждения; разходи за социални осигуровки и надбавки; други разходи.

В бизнес плановете за територии „Изток”, „Запад”, „Север”, „Юг” и „София”, структурата и обема на разходите за периода 2015 – 2019 г. са еднакви и включват общите

разходи за дейностите разпределение и снабдяване с ПГ на посочените територии. Данните са представени в таблици № 38 и № 39.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ”

Таблица №38

Разходи по елементи (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо
Разходи за материали	777	801	833	864	896	4 171
Разходи за външни услуги	7 732	7 871	8 005	8 106	8 210	39 924
Разходи за амортизации	12 591	13 149	13 710	14 271	14 836	68 557
Разходи за заплати	5 303	5 409	5 514	5 588	5 665	27 479
Разходи за соц.осигуровки и надбавки	1 333	1 360	1 388	1 406	1 426	6 913
Други разходи	3 234	3 370	3 517	3 651	3 786	17 558
Общо разходи за разпределение:	30 970	31 960	32 967	33 886	34 819	164 602

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ”

Таблица № 39

Разходи по елементи (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо
Разходи за материали	21	21	21	22	22	107
Разходи за външни услуги	1 353	1 352	1 355	1 367	1 375	6 802
Разходи за амортизации	17	17	17	17	17	85
Разходи за заплати	1 068	1 084	1 119	1 214	1 269	5 754
Разходи за соц.осигуровки и надбавки	255	258	267	290	303	1 373
Други разходи	48	48	49	52	53	250
Общо разходи за разпределение:	2 762	2 780	2 828	2 962	3 039	14 371

IX. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на територии „Изток”, „Запад”, „Север”, „Юг” и „София”.

Средствата за финансиране на проекта покриват инвестиции в газоразпределителни мрежи и съоръжения, необходими за осъществяване на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ.

Сумата на основните капитали на „Софиягаз” ЕАД, „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Запад“ АД, „Овергаз Север“ ЕАД и „Овергаз Юг” АД към края на 2014 г. е 127 430 хил. лв., неразпределената печалба е 41 млн. лв. Сумата на собствените капитали към края на 2014 г. е 168 449 хил. лв. Съотношение на собствен към привлечен дългосрочен капитал е 57%:43% и в прогнозните години расте в полза на собствения капитал.

Сумата на привлечените капитали на петте дружества към 31.12.2014 г. е в размер на 126 892 хил. лв., като 91% от него е задължения по фирмени заеми, предоставени от „Овергаз Инк.” АД, а останалата част е задължения по банкови кредити. Заемите към свързани лица са в размер на 116 008 хил. лв. и заеми по банкови кредитите в размер на 10 804 хил. лв.

За целите на финансиране на инвестиционния проект за периода дружеството предвижда общо 39 159 хил. лв., от които реинвестиране на собствени средства в размер на 11 748 хил.лв. и заеми в размер на 27 411 хил. лв.

Източниците за финансиране на инвестиционната програма са показани в Таблица № 40

хил.лв.		Таблица №40	
Година	Привлечен капитал	Реинвестирани парични средства	Общо
2015	4 458	1 911	6 369

2016	5 711	2 448	8 159
2017	5 726	2 454	8 180
2018	5 748	2 464	8 212
2019	5 768	2 471	8 239
Всичко	27 411	11 748	39 159

За периода 2015 – 2019 г. дружеството предвижда да реализира чиста печалба в размер на 54.7 млн. лв. Неразпределената печалба и генерираната в прогнозните години чиста печалба ще позволят на дружеството да инвестира собствени средства в строителството на нова газова инфраструктура.

„Софиягаз“ ЕАД е представило копия от писма за намерение от „Обединена Българска Банка“ АД, „Сосиете Женерал Експребанк“ АД и „Банка ДСК“ АД, от които е видно, че във връзка с предстоящо окрупняване на газоразпределителните дружества на „Овергаз Инк.“ АД, чрез вливане в „Софиягаз“ ЕАД на „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Запад“ АД, „Овергаз Север“ ЕАД и „Овергаз Юг“ АД, банките изразяват готовността си за участие във финансиране на инвестиционната програма за развитие на газоразпределителната мрежа в лицензираните територии на вливащите се дружества, чрез предоставяне на банков кредит/кредитна линия при спазване условията за кредитиране на банковата институция и нормативните разпоредби.

Дружеството предвижда през 2015 г. да усвои заем в размер на (....) хил. лв., от които (...) млн. лв. ще бъдат за рефинансиране на стари задължения към банки и ще финансира инвестиционната си програма през 2015 г.

За периода 2016 – 2019 г. дружеството планира да усвои нови банкови кредити в размер на (....) хил.лв. Срокът за погасяване е (...) години, с една година гратисен период, в който ще се обслужват само лихвите. Лихвеният процент е (...) % на годишна база.

Очаквано финансово състояние на дружеството за периода на бизнес плана.

„Софиягаз“ ЕАД е представило обобщени: прогнозен баланс, отчет за приходи и разходи и отчет за паричните потоци за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плана, като данните са обобщени в таблица № 41.

Таблица №41

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Приходи	221 372	233 809	253 044	272 410	291 884
Разходи	213 085	223 086	237 962	252 952	267 997
Счетоводна печалба	8 287	10 723	15 082	19 458	23 887
Финансов резултат	7 459	9 651	13 575	17 512	21 498
СК/ДА	0,95	1,03	1,14	1,29	1,48
КА/КП	3,20	3,15	3,17	3,26	3,42
СК/(ДП+КП)	1,09	1,27	1,53	1,90	2,46

„Софиягаз“ ЕАД прогнозира за разглеждания период да реализира положителни финансови резултати, като нетната печалба нараства от 7 459 хил. лв. за 2015 г. на 21 498 хил. лв. за 2019 г.

Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от присъединяване. Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 221 372 хил. лв. за 2015 г. до 291 884 хил. лв. за 2019 г., основно от увеличение на приходите от продажби на природен газ, които са прогнозираны около 99% от тях. Останалите приходи са от присъединяване на клиенти. Ефективността на приходите от продажба на 100 лв. разходи на „Софиягаз“ ЕАД, се

повишава, като достига средна стойност за периода от 105.66 лева приход на 100 лева разходи.

Дружеството прогнозира общите разходи да се увеличат от 213 085 хил. лв. за 2015 г. на 267 997 хил. лв. за 2019 г. Разходите за покупка на природен газ имат основен дял в общите разходи за дейността, като прогнозата е от 79% за 2015 г. да достигнат до 84% за 2019 г. Разходите за материали е прогнозирано да се увеличат от 798 хил. лв. през 2015 г. на 918 хил. лв. през 2019 г. Разходите за външни услуги е прогнозирано да се увеличат от 9 085 хил. лв. за 2015 на 9 584 хил. лв. за 2019 г., като относителният им дял е около 4% от разходите за дейността. Разходите за амортизации се увеличават от 12 609 хил. лв. през 2015 г. на 14 853 хил. лв. през 2019 г., като относителният им дял е около 6% от разходите за дейността. Прогнозираните разходи за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 7 960 хил. лв. през 2015 г. на 8 662 хил. лв. през 2019 г. Финансовите разходи за лихви намаляват от 10 086 хил. лв. за 2015 г. на 6 094 хил. лв. за 2019 г., като относителният им дял се променя от 4,73% на 2,27% в общите разходи за дейността.

Сумата на актива намалява от 336 772 хил. лв. за 2015 г. на 335 091 хил. лв. в края на периода, вследствие на намаляване стойността на дълготрайните активи.

За разглеждания период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 127 430 хил. лв. По отношение на капиталовата структура, дружеството прогнозира поетапно увеличение на стойността на собствения капитал, вследствие на увеличение на размера на неразпределената печалба. По отношение на сумата на пасива, в резултат на прогнозните финансови резултати, собственият капитал се увеличава от 52% в общата стойност на пасива през 2015 г. и достига до 71% в края на периода. Дружеството предвижда реализираната нетна печалба да се повишава през целия период на проекта, в резултат на което показателите за рентабилност също се повишават. Средната рентабилност на собствения капитал на „Софиягаз“ ЕАД за периода на бизнес плана е 7%, средната рентабилност на активите е 4,19%, а средната рентабилност на приходите от продажби е 5,92%.

Дългосрочните задължения по банкови заеми, които дружеството ще изплаща, се увеличават от 4 895 хил. лв. за 2016 г. до 14 769 хил. лв. за 2019 г. Дългосрочните задължения към свързани предприятия намаляват от 107 514 хил. лв. през 2015 г. до 25 599 хил. лв. през 2019 г. Краткосрочните задължения нарастват от 47 506 хил. лв. за 2015 г. до 50 785 хил. лв. през 2019 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2015 – 2019 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от оперативната дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ и такси за присъединяване. При основната дейност на дружеството са прогнозирани плащания, свързани с оперативни разходи без амортизации, разходи за лихви по заеми и за данъци. Плащания при инвестиционната дейност са свързани с инвестиционни разходи, в т. ч. за изграждане на линейна част на ГРМ и съоръжения. При финансовата дейност са предвидени привличане на заеми и връщане на главници по заеми.

От прогнозните парични потоци за периода 2015 – 2019 г. е видно, че прогнозираните паричните наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода на бизнес плана.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Софиягаз“ ЕАД за периода 2015 - 2019 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е под единица само през 2015 г. Тенденцията показва подобряване на този показател, нараствайки от 1,03 за 2016 г. до 1,48 през 2019 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност е със стойности над единица, което означава, че дружеството ще има свободни оборотни средства и няма да има затруднения при

погасяване на текущите си задължения. Тенденцията показва увеличаване на показателя от 3,20 през 2015 г. достигайки до 3,42 през 2019 г.

Коефициентът на финансова автономност - стойностите за периода 2015 – 2019 г. са над единица и показват тенденция на нарастване, като от 1.09 за 2015 г. достигат до 2.46 за 2019 г., което е показател, че дружеството ще бъде с ниска задлъжнялост и ще може да покрива дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Въз основа на направения анализ на стойностите на горепосочените показатели определени на база обща балансова структура, може да се направи извод, че за периода 2015 – 2019 г., общото финансово състояние на „Софиягаз“ ЕАД ще бъде **много добро**.

Дружеството разполага с необходимите собствени капиталови източници за финансиране на дълготрайни активи и обслужването на дългосрочните си задължения и разполага със свободен оборотен капитал за покриване на краткосрочните си задължения.

Представените финансови прогнози на дружеството за периода 2015 г. – 2019 г. показват намерения за относително добро използване на разполагаемите ресурси, както за развитие на газоразпределителните мрежи, така и за снабдяване с природен газ. В резултат на всичко гореизложено и при отчитане на прогнозираните положителни финансови резултати може да се заключи, че „Софиягаз“ ЕАД е в състояние да извършва лицензионните дейности след исканото преобразуване.

XI. Предложения за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

В основата на метода на ценообразуване „Горна граница на цени“ на природния газ са механизмите за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи. Прилагането на този метод дава възможност за „изглаждане“ на цените в рамките на регулаторния период, като се осигурява събиране на необходимите приходи на дружеството за периода.

Съгласно ЗЕ и чл. 6 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ образувателните цени са пределни. Газоразпределителното дружество 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, „Софиягаз“ ЕАД заявява, че може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е:

- поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители;
- избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време;
- осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

Подаденото от „Софиягаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ ще бъде разгледано в отделна административна процедура.

XII. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на газоразпределителното дружество обхваща веригата от изграждането на газоразпределителната мрежа до продажбите на природен газ на крайните потребители. Усилията за ефективна дейност са насочени към всеки един елемент от тази верига.

В производството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; използване на високоефективна строителна техника; квалифициран персонал; създаване на организация за оптимално използване на строителната техника и рационализиране на снабдителния процес.

В маркетинга на услугата: ефективна организация на сервизната дейност; Изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); Модернизация на

разходомерите за природен газ, чрез прилагане на интелигентни системи за измерване на smart metering; Изграждане на съвременни CRM и Billing системи; Изграждане на центрове за работа с потребителите; Квалифициран персонал; Атрактивни рекламни кампании.

Според „Софиягаз” ЕАД основна цел на дейността на дружеството е изграждането на имидж на стабилна, сигурна и високопрофесионална компания.

От гореизложеното е видно, че след исканото преобразуване „Софиягаз” ЕАД ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на териториите на лицензиите.

Изказвания по т.2:

Докладваха Ел. Маринова и Р. Тахир.

М. Миланова каза, че сливането на такива дружества ще представлява концентрация и попита има ли производство за концентрация пред КЗК.

Ел. Маринова отговори, че в преписката няма данни за такова искане. В случая преписката касае конкретните правомощия на КЕВР по чл. 55. За глобалната процедура трябва разрешение от друг регулаторен орган и това е задължение на самото дружество „Софиягаз” ЕАД.

С. Денчева обясни, че според практиката на КЗК, когато няма трайна промяна в контрола, не е налице концентрация. В случая „Овергаз Инк” АД е мажоритарен акционер и едноличен собственик на тези дружества и не е налице концентрация, а вътрешно реструктуриране.

Ел. Маринова допълни, че това не касае производството на КЕВР.

М. Миланова попита на какъв етап от регулаторния период са тези дружества, тъй като в доклада са предложени няколко бизнес планове.

Р. Тахир отговори, че регулаторният период на „Софиягаз” ЕАД и „Овергаз Север” ЕАД е 2012 г. – 2016 г., на „Овергаз Юг” АД регулаторният период е изтекъл 2012 г., а на „Овергаз Изток” АД и „Овергаз Запад” АД регулаторният период е изтекъл 2013 г. Има подадени заявления за бизнес планове, но не са разгледани.

М. Миланова попита с тези бизнес планове предлага ли се да започне нов регулаторен период, защото за дружествата те са в различни етапи.

Ел. Маринова отговори, че ако комисията разреши това преобразуване, тези дружества се вливат и престават да съществуват в сегашния си вид. От това следва, че висящите производства по техните бизнес планове трябва да се прекратят, защото субектът няма да го има.

М. Миланова обобщи, че ще бъде общ бизнес план с отделни части за различните лицензионни територии.

Р. Тахир каза, че „Овергаз Север” ЕАД има одобрен бизнес план, но той ще престане да съществува като такъв.

Ел. Маринова добави, че ще бъдат одобрени новите бизнес планове за новите лицензии.

М. Миланова попита в отделно допълнително производство ли ще се одобряват бизнес плановете.

Р. Тахир обясни, че при издаването на лицензията се одобрява и бизнес план. „Софиягаз” ЕАД става едно дружество и капиталът се обединява. За всяка една територия ще има отделен бизнес план на „Софиягаз” ЕАД от 2015 г. до 2019 г.

Св. Тодорова попита как заявителите обосновават искането за сливане.

Р. Тахир отговори, че са посочили оптимизиране на разходите, единна обща софтуерна система за наблюдение на всички територии и оптимизиране на състава.

Д. Димитров допълни, че дружеството е с интегриран продукт, който в момента работи, с модул бизнес планиране, с модул счетоводство, с модул цени.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1 и ал. 6 от Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5 и чл. 52, ал. 1 и ал. 2 и чл. 55, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно подадените заявления от „Софиягаз” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 21.03.2015 г. от 10:00 ч.
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Софиягаз” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране

Решението е взето със седем гласа „за”.

По т.3. Комисията разглежда доклад относно заявление от „ТЕЦ Марица 3” АД за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия”.

Изказвания по т.3:

Докладва Юл. Ангелова. Тя обърна внимание, че основният проблем е с депата за неопасни отпадъци. От 2013 г. дружеството изцяло е на свободния пазар. Предложението на работната група е за продължаване на срока на лицензията с пет години.

Р. Методиева каза, че от правна страна заявлението е допустимо, представени са всички документи.

Св. Тодорова попита за колко години е бизнес планът на дружеството. Какви инвестиции са предвидени за сгуроотвалите?

Юл. Ангелова отговори, че бизнес планът е за 5 г. Ангелова цитира предвидените суми за инвестиции по години, от които основна част е предвидена за сгуроотвалите.

Св. Тодорова попита тези инвестиции достатъчни ли са и гарантират ли наличие на такива площадки след 5 години. Ако се приеме, че дружеството си е обосновало искането за десетгодишен период на лицензията, ще има ли достатъчно площадки?

Юл. Ангелова отговори, че от дадените от дружеството обеми към момента за следващите 5 г. може да се съди, че ще има обем в тези депа. В комплексното разрешително е възможно да им бъде определена друга площадка, която дружеството да разработи, но към момента не са представили информация за нова площадка.

Св. Тодорова обобщи, че тези площадки ще бъдат достатъчни за период от 5 г.

Евг. Хаританова обърна внимание, че комплексното разрешително е до края на 2015 г.

Юл. Ангелова отговори, че по този въпрос е имало кореспонденция с дружеството. „ТЕЦ Марица 3” АД са отговорили, че поставеното им условие за ремонт и изграждане на сероочистката вече е изпълнено. От това следва, че комплексното им разрешително е валидно. Разрешителното няма срок, след изпълнението на това условие.

Св. Тодорова каза, че е важно това да се отрази в доклада.

К. Тодорова каза, че дружеството е обявило 10% биогориво и попита какво гориво ще горят.

Юл. Ангелова прочете текстове от Комплексното разрешение.

К. Тодорова попита кога им е изпратено писмото от РИОСВ Хасково.

Юл. Ангелова отговори, че е изпратено на 22.01.2015 г.

К. Тодорова каза, че писмото от РИОСВ Хасково трябва да бъде неотменна част от комплексното разрешително, което не е коректно за такъв вид документи. К. Тодорова попита по закон не следва ли комплексното разрешително да бъде преработено и предложи да се изпрати запитване до МОСВ, за да се изясни преработва ли се комплексното разрешително в такива случаи с условията на изпълнените задължения. В документите на КЕВР трябва всичко да бъде изчистено.

Юл. Ангелова отговори, че не е наясно с процедурата по измененията на комплексните разрешителни. Това е практика и в други централи. Юл. Ангелова предложи на откритото заседание да бъдат поканени представители на МОСВ, които да потвърдят.

Св. Тодорова попита как да бъде изяснен въпросът с комплексното разрешително - на откритото заседание или докладът да бъде върнат за искане на информация от МОСВ.

Евг. Харитонова попита кога изтича лицензията на „ТЕЦ Марица 3“ АД.

Юл. Ангелова отговори, че е до края на 2015 г. Ангелова счита, че работната група ще се вмести в законовите срокове.

Предвид гореизложеното, Комисията

Р Е Ш И:

Връща доклад относно заявление от „ТЕЦ Марица 3“ АД за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ за доизясняване на обстоятелствата по преписката. Да бъде поискана информация от МОСВ относно комплексното разрешително на „ТЕЦ Марица 3“ АД.

Решението е взето със седем гласа „за“.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно „Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-59/07.11.2014 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със Заповед № 3-Е-297/24.11.2014 г. на Председателя на ДКЕВР е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на исканията.

Към заявлението с вх. № Е-ЗЛР-Л-59/07.11.2014 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е представило и проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за стопански нужди от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД“ (Общи условия), които след одобряването им от ДКЕВР да станат приложение към лицензията съгласно чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Проектът на Общи условия е изготвен преди влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.), поради което с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-59/11.03.2015 г. дружеството представя коригирани Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, в които текстовете са съобразени терминологично с нормативните изменения в ЗЕ.

Проектът на общи условия е съобразен с чл. 149, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), съгласно който продажбата на топлинна енергия се извършва на основата на писмени

договори при общи условия, сключени между производител и пряко присъединени клиенти на топлинна енергия за небитови нужди.

Извършеният подробен анализ на проекта на Общи условия показва, че заявителят го е съобразил със съответните разпоредби от ЗЕ, Наредба № 16-334 от 06.04.2007 г. за топлоснабдяването и НЛДЕ, уреждащи продажбата на топлинна енергия за небитови нужди от производител на пряко присъединени клиенти на топлинна енергия.

Предметът на Общите условия не попада в приложното поле на ЗЗП, тъй като съгласно § 13, т. 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЗП „потребител” по смисъла на този закон *е всяко физическо лице, което придобива стоки или ползва услуги, които не са предназначени за извършване на търговска или професионална дейност, и всяко физическо лице, което като страна по договор по този закон действа извън рамките на своята търговска или професионална дейност*, докато клиентите на производствената площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД извършват търговска и професионална дейност. Поради тази причина, проектът на Общи условия не е изпращан на Комисия за защита на потребителите.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 40, ал. 6 от УП на ДКЕВР и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, Комисията

Р Е Ш И:

I.1. Приема доклад на работната група относно „Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 21.03.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

II.1. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ на 21.03.2015 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т.1 от Протокол №39 от 13.03.2015 г. относно: Подадени заявления от „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД и „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД:

- за издаване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане - прехвърляне на собствеността (продажба) на имуществото, чрез което се осъществява лицензионна дейност по издадена лицензия № Л-268-03/26.06.2008 г.;

- за прекратяване на лицензия № Л-268-03/26.06.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, подадено с вх. № Е-ЗЛР-ПР-58/07.11.2014 г., от „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД.;

- за издаване на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 години, подадено с вх. № Е-ЗЛР-Л-59/07.11.2014 г., от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД;

2. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД и „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

3. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. II.1 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисия за енергийно и водно регулиране;

III.1. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ на 21.03.2015 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т.2 от Протокол №39 от 13.03.2015 г. относно:

Определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и утвърждаване на цена на топлинна енергия на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас;

2. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

3. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. III.1 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисия за енергийно и водно регулиране

Решението е взето със седем гласа „за”.

По т.5. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № В-17-43-5/29.01.2015 г. от „В и К - Кресна“ ЕООД - гр. Кресна с искане за прекратяване на административното производство, образувано по заявление вх. № В-17-43-5/25.03.2014 г. на В и К оператора за утвърждаване/изменение на цени на предоставяните водоснабдителни и канализационни услуги и Доклад вх. № В-Дк-28/12.03.2015 г., установи следното:

„В и К - Кресна“ ЕООД - гр. Кресна е внесло в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление вх. № В-17-43-5/25.03.2014 г. за утвърждаване/изменение на цените на предоставяните от дружеството водоснабдителни и канализационни услуги, с което се предлагат за утвърждаване следните цени на В и К услугите:

Цена за доставяне на вода на потребителите - 0,54 лв./куб.м;

Цена за отвеждане на отпадъчни води - 0,16 лв./куб.м;

Цените са без включен ДДС.

Със заповед на председателя на КЕВР № 3-В-80/23.04.2014 г., изменена и допълнена със заповеди № 3-В-103/01.12.2014 г. и № 3-В-106/17.12.2014 г., е сформирана работна група, която да разгледа и анализира постъпилото заявление за утвърждаване/изменение на цени на В и К услуги, предоставяни от „В и К - Кресна“ ЕООД.

Действащите цени на водоснабдителните и канализационните услуги на „В и К - Кресна“ ЕООД са образувани по метода „норма на възвръщаемост“ и са утвърдени с **Решение Ц-62/29.05.2007 г.** на КЕВР, както следва:

Цена за доставяне на вода на потребителите - 0,39 лв./куб.м;

Цена за отвеждане на отпадъчни води - 0,10 лв./куб.м;

Цените са без включен ДДС.

С писмо вх.№ В-17-43-5/29.01.2015 г. управителят на „В и К - Кресна“ ЕООД уведомява комисията, че във връзка с предстоящи консултации с община Кресна – едноличен собственик на капитала на дружеството, оттегля подаденото заявление за утвърждаване на нови цени на В и К услугите.

Уважаването на това искане от страна на КЕВР ще доведе като правна последица до прекратяване на административното производство по изменение на действащите цени на В и К услугите, предоставяни от на „В и К - Кресна“ ЕООД, тъй като съгласно разпоредбата на чл.56, ал.1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закон е предвидено друго, а в Закона за водите (ЗВ), Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) или друг закон или нормативен акт от същия ранг няма забрана за прекратяване на производството за утвърждаване или изменение на действащите цени на В и К услугите по искане на подалия заявлението В и К

оператор.

Предвид изложеното и на основание чл.56, ал.1 от АПК и чл.38, ал.4, т.2 от Устройствения правилник на КЕВР и на нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Прекратява административното производство, образувано по заявление вх. № В-17-43-5/25.03.2014 г. на „В и К - Кресна“ ЕООД, гр. Кресна за утвърждаване/изменение на действащите цени на водоснабдителните и канализационните услуги, предоставяни от В и К оператора.

Решението е взето със седем гласа „за”.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-9/16.03.2015 г. - утвърждаване на цени на „Газтрейд Сливен” ЕООД
2. Доклад с вх.№ Е-Дк-78/13.03.2015 г. – „Софиягаз” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД
3. Доклад с вх.№ Е-Дк-68/11.03.2015 г. - Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД
4. Доклад с вх.№ В-Дк-28/12.03.2015 г. и Решение на КЕВР № ПП-3/16.03.2015 г. - прекратяване на административното производство на „В и К - Кресна“ ЕООД - гр. Кресна

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

1.....

(Ил. Хр. Илиев)

СВЕТЛА ТОДОРОВА

2.

(Е. Хаританова)

3.

(К. Тодорова)

4.

(Д. Димитров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Н. Георгиев)

5.

(М. Миланова)

6.

(Ил. Б. Илиев)