

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков” № 8-10, тел.: 02/988 24 98, 02/935 96 13, факс: 02/988 87 82

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 16

от 18.05.2015 г.

на закрито заседание, проведено на 18.05.2015 г., като разгледа подаденото от „Ситигаз България” ЕАД заявления за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за снабдяване със СПГ, доклад с вх. № Е-Дк-105 от 25.03.2015 г., както и събраните данни от проведените на 14.04.2015 г. открито заседание и на 29.04.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

„Ситигаз България” ЕАД е подало в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране, КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-22 от 10.11.2014 г., допълнено със заявление вх. № Е-15-35-6 от 26.02.2015 г. и със заявление с вх. № Е-15-35-6 от 19.03.2015 г., за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за снабдяване със СПГ за обособена територия „Тракия” и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Твърдица, както и за територията на община Брацигово. За разглеждане на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-315 от 11.12.2014 г. на председателя на Комисията.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад вх. № Е-Дк-105 от 25.03.2015 г., който е разгледан и приет от комисията на закрито заседание, проведено на 26.03.2015 г. Докладът е публикуван на интернет страницата на комисията. На 14.04.2015 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад. На заседанието присъства председателят на Съвета на директорите (СД) на „Ситигаз България” ЕАД, който заяви, че приема доклада без възражения и забележки. На закрито заседание на комисията, проведено на 20.04.2015 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 29.04.2015 г., на което присъства председателят на СД на „Ситигаз България” ЕАД. Поканените заинтересовани лица по чл. 14, ал. 2 от ЗЕ не присъстваха на общественото обсъждане. Председателят на СД на „Ситигаз България” ЕАД 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 „Ситигаз България” ЕАД. В указания срок не са постъпили становища от заинтересованите лица.

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

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 разпределителните мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. Съгласно действащата нормативна уредба, цената за дейността „снабдяване със сгъстен природен газ”, не подлежи на регулиране от Комисията.

„Ситигаз България” ЕАД 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 (НРЦПГ), 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.

Тарифната структура, предложена от „Ситигаз България” ЕАД е съобразена с нормативните разпоредби и пазарните условия, като осигурява справедливо отразяване на разходите, извършени от дружеството за отделните клиентски групи и подгрупи. В зависимост от това, за какви цели ползват природния газ, клиентите са разделени на три основни групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови. От своя страна, промишлените клиенти до настоящия момент са разделени на 6 подгрупи според количеството природен газ, което потребяват годишно. През новия регулаторен период се предвижда сливането на промишлените клиенти от двете подгрупи с най-ниска консумация в една подгрупа. Съгласно обосновката на дружеството, при извършената актуализация на бизнес плана и формирането на цените за разпределение и снабдяване се е установило, че в резултат на сравнително малката консумация в рамките на групата, за подгрупата на промишлените клиенти с консумация на природен газ до 10 000 н. м³ се получават доста високи цени, надвишаващи цените на групата за обществено-административни и търговски клиенти. Вследствие на това дружеството е предприело промяната на тарифната структура, обединявайки клиентите с консумация на природен газ до 10 000 н.м³ с тези до 100 000 н.м³.

Разпределението на промишлените клиенти по подгрупи е следното:

- до 100 000 н.м³;
- от 100 000 до 500 000 н.м³;
- от 500 000 до 1 000 000 н.м³;
- от 1 000 000 до 5 000 000 н.м³;
- над 5 000 000 н.м³.

Ценообразуването за всяка от трите групи клиенти зависи от необходимите годишни приходи за дейността и количеството продаден газ.

След извършения анализ на представените от дружеството данни и документи, с писмо изх. № Е-ЗРЛ-И-60 от 19.02.2015 г. на ДКЕВР, от „Ситигаз България“ ЕАД е изискано да представи допълнителна информация и подробна обосновка за намаления размер на инвестициите. С писмо вх. № Е-ЗРЛ-И-60 от 26.02.2015 г. дружеството е предоставило необходимата информация.

„Ситигаз България” ЕАД е предложило актуализация на бизнес плана за периода 2014 - 2018 г., във връзка с намалението на планираните инвестиции, прогнозната консумация респ. на приходите за лицензионните дейности. От приложената подробна обосновка относно актуализацията на инвестиционната програма на дружеството е видно, че инвестициите са намалени от 35 094 хил. лв. на 17 242 хил. лв., като същевременно дружеството изпълнява своите задължения към клиентите си, предвидени в графика за присъединяване.

В таблица №1 са показани размерите на утвърдените и отчетни данни на необходими годишни приходи и намалените количества реализиран природен газ за 2014 г.:

<i>НГП и реализирани количества природен газ</i>				<i>Таблица №1</i>		
<i>Клиенти</i>	<i>Утвърдени НГП 2014 г., хил. лв.</i>	<i>Отчет НГП 2014г., хил. лв.</i>	<i>Изпълнение</i>	<i>Утвърдени количества 2014г., хил. нм³</i>	<i>Отчет количества 2014 г. хил.нм³</i>	<i>Изпълнение</i>
<i>Промислени</i>	<i>22 872</i>	<i>8 516</i>	<i>37%</i>	<i>274 995</i>	<i>57 820</i>	<i>21%</i>
<i>ОА и търговски</i>	<i>7 414</i>	<i>3 165</i>	<i>43%</i>	<i>37 663</i>	<i>9 047</i>	<i>24%</i>
<i>Битови</i>	<i>3 555</i>	<i>1 234</i>	<i>35%</i>	<i>15 102</i>	<i>961</i>	<i>6%</i>
<i>ОБЩО</i>	<i>33 841</i>	<i>12 915</i>	<i>38%</i>	<i>327 760</i>	<i>67 828</i>	<i>21%</i>

Същевременно, с цел максимална защита интересите на клиентите си и минимално увеличение на цените, дружеството е предприело стъпки за оптимизиране на разходите си. В тази връзка са предоговорени условията по договора за заем, като лихвеният процент е намален

от 3.8% на 2.6%. Променена е структурата на капитала, като привлеченият е капитал е увеличен от 12% на 34%. Условно-постоянните разходи запазват нивата си от 2013 г., а разходите за заплати и социални осигуровки остават непроменени през целия регулаторен период. Не се предвижда увеличение на персонала през периода 2014 – 2018 г. Заложените в цифровия модел разходи за загуба на газ са намалени от 4% в одобрения модел през 2013 г. на 0.11%.

При съществуващите параметри на бизнес плана и на действащите цени, дружеството ще изпитва затруднения при обслужването на заема при средни годишни вноски от 7.5 млн. лв. или общо за оставащите четири години от регулаторния период в размер на 30 млн. лв.

Предвид изложените обстоятелства и подробна обосновка, актуализацията на бизнес плана, респективно на цените на „Ситигаз България“ ЕАД в рамките на регулаторния период 2014 – 2018 г., е допустима.

Комисията счита, че предложените от дружеството прогнозни цени за пренос на природния газ по газоразпределителната мрежа и цените, по които крайният снабдител продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, са образувани в съответствие с нормативните изисквания и параметрите на ценообразуващите елементи са икономически обосновани и убедително мотивирани.

1. Регулаторен период

Регулаторният период на цените на „Ситигаз България“ ЕАД е с продължителност от 5 години - от 2014 г. до 2018 г. включително.

2. Необходими приходи.

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията, подлежащи на утвърждаване от Комисията, включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемостта на капитала. Необходимите годишни приходи са изчислени от дружеството по години за регулаторния период, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” - в таблица № 2 и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” - в таблица № 3.

Необходимите приходи са разпределени по групи клиенти: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови.

Дейност „разпределение”

Таблица №2

<i>Клиенти</i>	<i>Мярка</i>	<i>2014 г.</i>	<i>2015 г.</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>
<i>Промислени</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>8 272</i>	<i>8 507</i>	<i>8 851</i>	<i>8 875</i>	<i>8 937</i>
<i>ОА и търговски</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>3 112</i>	<i>3 295</i>	<i>3 480</i>	<i>3 537</i>	<i>3 596</i>
<i>Битови</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>1 177</i>	<i>1 382</i>	<i>1 561</i>	<i>1 716</i>	<i>1 836</i>
<i>ОБЩО</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>12 562</i>	<i>13 184</i>	<i>13 892</i>	<i>14 128</i>	<i>14 369</i>

Дейност „снабдяване”

Таблица №3

<i>Клиенти</i>	<i>Мярка</i>	<i>2014 г.</i>	<i>2015 г.</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>
<i>Промислени</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>244</i>	<i>319</i>	<i>392</i>	<i>468</i>	<i>513</i>
<i>ОА и търговски</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>53</i>	<i>56</i>	<i>78</i>	<i>93</i>	<i>112</i>
<i>Битови</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>56</i>	<i>86</i>	<i>104</i>	<i>105</i>	<i>127</i>
<i>ОБЩО</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>354</i>	<i>460</i>	<i>573</i>	<i>666</i>	<i>751</i>

2.1. Разходи

Съгласно чл. 10 от НРЦПГ, 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:

Наименование	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо разходи за периода	%
Общо разходи в т.ч.	7 972	8 483	8 978	9 090	9 285	43 808	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ”	7 895	8 405	8 899	9 027	9 214	43 440	99%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”	77	78	79	64	71	368	1%

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

Условно-постоянните разходи /УПР/, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ и снабдяването с природен газ, нарастват от 7 883 хил. лв. за 2014 г. до 9 088 хил. лв. за 2018 г.

УПР се формират основно от разходите за амортизации, които представляват 64%, като нарастват през годините от 4 975 хил. лв. през 2014 г. до 5 886 хил. лв. през 2018 г.

Втори по значимост - 20% от УПР - са разходите за външни услуги. 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 външни услуги се увеличават през регулаторния период, като от 1 560 хил. лв. за 2014 г. достигат до 1 830 хил. лв. за 2018 г., което е в резултат на увеличаване на дължината на мрежата през регулаторния период и свързаните с това разходи, като застраховки, абонаментно обслужване, проверка на уреди.

Следващите, по относителен дял в УПР - 12%, са разходите за труд (заплати и възнаграждения, социални осигуровки и надбавки), чиито размер от 1 062 хил. лв., остава непроменен през целия регулаторен период. Предвиденият персонал за обслужване на новоприсъединената община Брацигово е от един човек, като се предвижда при разрастване дейността в региона персонала да бъде увеличен на двама човека.

С относителен дял от 2% са разходите за материали, които варират от 190 хил. лв. за 2014 г. до 214 хил. лв. за 2018 г. и включват: разходи за горива, материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията.

С най-малък дял относителен дял 1% от УПР са „други разходи”, които са в размер на 96 хил. лв. и остават непроменени през целия период. В тях са включени разходи за: охрана на труда, такива произтичащи от задължения по нормативни актове извън посочените по-горе разходи, командировки и обучение на персонала, разходи за публикации.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, 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, 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 ДМА	103 179	104 751	103 056	99 939	96 010
2.	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	658	1 102	1 279	1 435	1 522
3.	Необходим оборотен капитал	367	388	403	415	418
4.	Регулаторна база на активите	102 888	104 037	102 180	98 918	94 906
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	4.54%	4.59%	4.89%	5.16%	5.43%
6.	Възвръщаемост	4 667	4 779	4 993	5 101	5 155
7.	Разходи в т.ч.	7 895	8 405	8 899	9 027	9 214
7.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	7 807	8 287	8 755	8 850	9 017
7.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	88	118	144	177	197

*Дейност „снабдяване” (хил. лв.)**Таблица №6*

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	963	1 737	2 214	2 060	1 899
2.	Балансова стойност на ДНМА	26	21	17	12	7
3.	Необходим оборотен капитал	5 121	6 565	7 889	9 605	10 618
4.	Регулаторна база на активите	6 110	8 324	10 119	11 677	12 524
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	4.54%	4.59%	4.89%	5.16%	5.43%
6.	Възвръщаемост	277	382	494	602	680
7.	Разходи в т.ч.	77	78	79	64	71
7.1	Условно-постоянни разходи за дейността	77	78	79	64	71

При определяне размера на оборотния капитал, дружеството е приложило разпоредбите на чл. 12, ал. 8 от Наредбата. Комисията приема така изчисления оборотния капитал от енергийното предприятие, който отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Планираните инвестиции за периода 2014 – 2018 г. за лицензионната територия са в размер на 17 242 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 14 482 хил. лв., а за съоръжения /небитови, битови клиенти/ и за други активи са планирани 2 759 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Ситигаз България” ЕАД среднопотеглената норма на възвръщаемост на капитала за периода 2014 г. - 2018 г. е в размер 4.94%, структура на капитала 66% собствен капитал и 34% привлечен. Дружеството е предложило по-ниска норма на възвръщаемост на собствения капитал, определена от Комисията с решение по протокол № 172 от 08.10.2012 г. в размер на 12%.

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:

Клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	хил.м ³ /год.	57 820	71 691	82 359	98 603	105 857
ОА и търговски	хил.м ³ /год.	9 047	11 048	15 215	18 817	22 356
Битови	хил.м ³ /год.	961	4 245	6 965	9 885	12 530
ОБЩО	хил.м³/год.	67 828	86 984	104 539	127 305	140 743

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 основните 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 условно-постоянните разходи и възвращаемостта по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ“ за промишлени клиенти намаляват през регулаторния период от 0.66 през 2014 г. до 0.62 през 2018 г. Обратна е тенденцията при битовите клиенти, коефициентите нарастват от 0.09 до 0.13. Коефициентите за обществено-административни и търговски клиенти остават непроменени през целия регулаторен период и са на стойност 0.25. При дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, коефициентите за разпределение на условно-постоянните разходи и възвръщаемостта се изменят както следва: за промишлените клиенти почти не се променят през регулаторния период от 0.69 през 2014 г. до 0.68 през 2018 г. Същата тенденция се наблюдава и при останалите две групи клиенти. При обществено-административните и търговски клиенти коефициентът има стойност от 0.15 за 2014 г., през 2015 г. намалява до 0.12 и постепенно се увеличава до 0.15 в края на регулаторния период. При битовите клиенти, макар и лека се наблюдава тенденция на повишаване - от 0.16 за 2014 г. до 0.17 за 2018 г. 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, както следва: коефициентите при промишлените клиенти намаляват през регулаторния период от 0.85 в началото, до 0.75 в края на периода. Коефициентите при обществено административни и търговски клиенти, нарастват от 0.13 през 2014 г до 0.16 през 2018 г. При битовите клиенти се запазва тенденцията на увеличаване на коефициентите от 0.01 в началото до 0.09 в края на периода.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ:

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, 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.

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

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, 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 „Ситигаз България” ЕАД за обособена територия Тракия и общините Гурково, Кърджали, Павел баня, Велинград, Твърдица и Брацигово, са посочени в табл. №8:

Определени цени за пренос и продажба на природен газ

Таблица №8

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 н.м ³)	Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител (лв./1000 н.м ³)	Цени за пренос природен газ през ГРМ и снабдяване с природен газ от краен снабдител (лв./1000 н.м ³)
Промислени клиенти			
до 100 000 нм ³	203.22	4.64	207.86
от 100 000 нм ³ до 500 000 нм ³	126.29	4.64	130.93
от 500 000 нм ³ от 1 000 000 нм ³	104.91	4.64	109.55
от 1 000 000 нм ³ от 5 000 000 нм ³	90.86	4.64	95.50
над 5 000 000 нм ³	87.56	4.64	92.20
ОА и търговски	226.67	5.13	231.80
Битови клиенти	228.70	14.16	242.86

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

Предложеното изменение на цените от „Ситигаз България” ЕАД е в съответствие с инвестиционната програма в актуализирания бизнес план на дружеството, съобразена с намалената консумация и оптимизирани разходи за лицензираните дейности.

Дружеството не предлага изменение на утвърдените цени с Решение № Ц-28 от 12.08.2013 г. на ДКЕВР, за присъединяване на клиенти към обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Твърдица. Утвърдените цени за присъединяване ще са валидни и за новоприсъединената територия на община Брацигово

В посочените по-горе цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител не са включени разходи, произтичащи от снабдяване на клиенти със сгъстен природен газ.

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

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Утвърждава, считано от 01.06.2015 г. на „Ситигаз България” ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Тракия” и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, при регулаторен период до 2018 г. включително, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

- до 100 000 м³/год. - 203.22 лева/1000 м³ (21.84 лв./MWh);
- от 100 000 до 500 000 м³/год. - 126.29 лева/1000 м³ (13.57 лв./MWh);
- от 500 000 до 1 000 000 м³/год. - 104.91 лева/1000 м³ (11.28 лв./MWh);
- от 1 000 000 до 5 000 000 м³/год. - 90.86 лева/1000 м³ (9.77 лв./MWh);
- над 5 000 000 м³/год. - 87.56 лева/1000 м³ (9.41 лв./MWh).

1.2. За общественно-административни и търговски клиенти - 226.67 лева/1000 м³ (24.36 лв./MWh).

1.3. За битови клиенти - 228.70 лева/1000 м³ (24.58 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2014 г. – 12 562 хил. лв.; за 2015 г. – 13 184 хил. лв.; за 2016 г. – 13 892 хил. лв.; за 2017 г. – 14 128 хил. лв.; за 2018 г. – 14 369 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2014 г. – 67 828 хил. м³/год.; за 2015 г. – 86 984 хил. м³/год.; за 2016 г. – 104 539 хил. м³/год.; за 2017 г. – 127 305 хил. м³/год.; за 2018 г. – 140 743 хил. м³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 4.94%.

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

3.1. За промишлени клиенти - 4.64 лева/1000 м³ (0.50 лв./MWh);

3.2. За общественно-административни и търговски клиенти - 5.13 лева/1000 м³ (0.55 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти - 14.16 лева/1000 м³ (1.52 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2014 г. – 354 хил. лв.; за 2015 г. – 460 хил. лв.; за 2016 г. – 573 хил. лв.; за 2017 г. – 666 хил. лв.; за 2018 г. – 751 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2014 г. – 67 828 хил. м³/год.; за 2015 г. – 86 984 хил. м³/год.; за 2016 г. – 104 539 хил. м³/год.; за 2017 г. – 127 305 хил. м³/год.; за 2018 г. – 140 743 хил. м³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 4.94%.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Н. ГЕОРГИЕВ