

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 – 29

от 17.09.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 17.09.2015 г., като разгледа подадените от „Газинженеринг” ООД заявления за утвърждаване на пределни цени за дейността „разпределение на природен газ“, пределни цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, и цени за присъединяване по групи и подгрупи потребители за територията на община Долни Дъбник, както и събраните данни от проведените на 22.07.2015 г. открито заседание и на 27.08.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

„Газинженеринг” ООД 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-15-23-11 от 14.11.2013 г., допълнено със заявление вх. № Е-15-23-11 от 13.05.2015 г., за утвърждаване на пределни цени за дейността „разпределение на природен газ“, пределни цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и цени за присъединяване по групи и подгрупи клиенти за територията на община Долни Дъбник.

Със Заповед № З-Е-304 от 19.11.2013 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на преписката за установяване на основателността на искането за утвърждаване на цени на природния газ.

След проверка на подаденото заявление с вх. № Е-15-23-11 от 14.11.2013 г. и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-23-10 от 21.11.2013 г. на ДКЕВР, от дружеството е изискано в седемдневен срок от получаването му, да представи следните допълнителни данни и документи: коригиран финансов модел, съдържащ прогнозните цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на дружеството за периода 2014-2018 г., като бъде съобразено, че целевата норма на възвръщаемост на капитала, определена с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г., по т. 1 на Комисията; преработен бизнес план за периода 2014-2018 г., като данните кореспондират с финансовия модел; подробна обосновка на разходите по икономически елементи за периода 2014-2018 г., заложили във финансовия модел и бизнес плана; справка за числеността на персонала, ангажиран с лицензионната дейност за 2013 г. и прогноза за числеността на персонала за периода 2014-2018 г.; справка за дълготрайните активи към 30.09.2013 г., включваща въведените в експлоатация активи, както и натрупаната амортизация, разпределени по дейности и друга информация, свързана с бизнес плана.

С писмо с вх. № Е-15-23-10 от 04.12.2013 г. „Газинженеринг” ООД е предоставило част от исканата информация, като е уведомило Комисията, че преработката и отстраняването на неточностите в модела за цените и бизнес плана изисква повече време и ще ги представи допълнително. С писмо с вх. № Е-15-23-10 от 16.12.2013 г. „Газинженеринг” ООД е предоставило коригиран финансов модел и преработен бизнес план за периода 2014-2018 г.

С писмо с вх. № Е-15-23-10 от 13.01.2014 г. на Комисията, на дружеството е указано да отстрани следните допуснати неточности в представения финансов модел: сгрешени формули по отношение на прогнозни инвестиции и балансова стойност на дълготрайни

материални активи; предложената среднопретеглена норма на капитала е по-висока от 12%; справка за дълготрайните активи към 31.12.2013 г., включваща въведените в експлоатация активи, разпределени по дейности, и годишен неаудитиран финансов отчет за 2013 г.

С писмо с вх. № Е-15-23-2 от 06.02.2014 г. дружеството е предоставило изисканата информация. След извършен преглед и анализ на предоставените от дружеството данни и документи, отново са установени неточности, във връзка с което, с писмо с изх. № Е-15-23-2 от 14.02.2014 г. на Комисията, от „Газинженеринг“ ООД е изискано да представи коригиран финансов модел и преработен бизнес план за периода 2014-2018 г. С писмо с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2014 г. „Газинженеринг“ ООД е предоставило изисканите документи.

С писмо с изх. № Е-15-23-10 от 27.04.2015 г. на КЕВР, от „Газинженеринг“ ООД е изискано да представи следните данни и документи: актуализиран финансов модел на цени с отчетни данни за базовата 2013 г. и за 2014 г.; актуализирано заявление за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, като данните следва да съответстват на електронния модел на цените и бизнес плана; в електронния модел на цените за 2014 г. да се посочат отчетните данни за разходи за покупка на природен газ и технологичните загуби на газ.

С писмо с вх. № Е-15-23-11 от 13.05.2015 г., „Газинженеринг“ ООД е предоставило актуализирано заявление за утвърждаване на цени и електронен модел на цени за периода 2014- 2018 г., във връзка с което, със Заповед № 3-Е-119 от 20.05.2015 г. на председателя на КЕВР, е сформирана нова работна група, със задача да извърши проучване на обстоятелствата, съдържащи се в подаденото от „Газинженеринг“ ООД заявление и приложенията към него, за да установи основателността на искането за утвърждаване на цените, предложени от енергийното дружество, и да представи доклад по преписката.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-227 от 09.07.2015 г., който е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 145 от 14.07.2015 г., т. 1. Докладът е публикуван на интернет страницата на Комисията. На 22.07.2015 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад. На заседанието присъстваха следните представители на „Газинженеринг“ ООД: г-жа Анка Петкова - управител, и г-жа Катерина Добрева – сътрудник. Управителят на дружеството заяви, че приема доклада без възражения и забележки. На закрито заседание на Комисията, проведено на 29.07.2015 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. Във тази връзка, в Комисията е постъпило писмо с вх. № Е-07-00-39 от 24.08.2015 г. от кмета на община Долни Дъбник, в което е изразено положително становище във връзка с предложените цени, както и подкрепа по отношение на дейността на „Газинженеринг“ ООД на лицензираната територия. Общественото обсъждане е проведено на 27.08.2015 г., като на него присъства управителят на „Газинженеринг“ ООД. От поканените на общественото обсъждане заинтересовани лица по чл. 14, ал. 2 от ЗЕ присъстваха следните представители на Федерация Химия към КТ „Подкрепа“: г-н Иван Иванов – председател, и г-жа Петя Богатинова – федерален секретар. Управителят на „Газинженеринг“ ООД заяви, че дружеството е запознато с проекта на решение и няма забележки към него. Представителите на Федерация Химия към КТ „Подкрепа“ заявиха, че също нямат възражения. 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 „Газинженеринг“ ООД. 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 разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

„Газинженеринг” ООД е титуляр на лицензии № Л-155-08 от 17.04.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и № Л-155-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Долни Дъбник, за срок до 17.12.2039 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 (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.

Според „Газинженеринг” ООД, предложена тарифна структура е съобразена с пазарните условия и отразява разходите, извършвани от дружеството за отделните клиентски групи. В зависимост от това, за какви цели ползват природния газ, клиентите са разделени на три групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови. Дружеството е представило подгрупи към групите със съответни пределни цени на потребителите според консумацията на природен газ. Ценообразуването за всяка от трите групи и подгрупи клиенти зависи от необходимите годишни приходи за дейността и количеството продаден газ. Комисията счита, че предложената тарифна структура отговаря на изискванията на чл. 14 ал. 1 от НРЦПГ, според който енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата.

Комисията счита, че предложените от дружеството прогнозни цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени, 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 мотивирани.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Газинженеринг” ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години, от 2014 г. до 2018 г. включително. Комисията счита, че така предложеният регулаторен период е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода "горна граница на цени" регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи.

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемостта на капитала. Необходимите годишни приходи са изчислени по години за регулаторния период, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” в таблица № 1 и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” в таблица № 2.

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

<i>Дейност „разпределение”</i>			<i>Таблица № 1</i>			
<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>лева</i>	<i>79 795</i>	<i>71 832</i>	<i>76 740</i>	<i>90 659</i>	<i>97 595</i>
<i>ОА и търговски</i>	<i>лева</i>	<i>48 786</i>	<i>45 298</i>	<i>50 026</i>	<i>52 942</i>	<i>59 188</i>
<i>Битови</i>	<i>лева</i>	<i>109 226</i>	<i>116 620</i>	<i>133 568</i>	<i>151 686</i>	<i>174 818</i>
<i>ОБЩО</i>	<i>лева</i>	<i>237 807</i>	<i>233 750</i>	<i>260 334</i>	<i>295 287</i>	<i>331 601</i>

Дейност „снабдяване“

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>лева</i>	<i>4 158</i>	<i>7 072</i>	<i>10 683</i>	<i>14 957</i>	<i>16 593</i>
<i>ОА и търговски</i>	<i>лева</i>	<i>2 463</i>	<i>3 879</i>	<i>5 250</i>	<i>6 282</i>	<i>6 751</i>
<i>Битови</i>	<i>лева</i>	<i>18 895</i>	<i>28 928</i>	<i>29 289</i>	<i>35 676</i>	<i>37 070</i>
<i>ОБЩО</i>	<i>лева</i>	<i>25 516</i>	<i>39 879</i>	<i>45 222</i>	<i>56 915</i>	<i>60 414</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 № 3 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода на бизнес плана.

Общи разходи по дейности (лева)

Таблица № 3

<i>Наименование</i>	<i>2014 г.</i>	<i>2015 г.</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>	<i>Общо разходи</i>	<i>%</i>
<i>Общо разходи в т.ч.</i>	<i>176 967</i>	<i>167 866</i>	<i>182 696</i>	<i>208 089</i>	<i>234 011</i>	<i>969 629</i>	<i>100%</i>
<i>Разходи за дейността „разпределение на природен газ“</i>	<i>157 872</i>	<i>138 882</i>	<i>153 754</i>	<i>173 665</i>	<i>199 587</i>	<i>823 761</i>	<i>85%</i>
<i>Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“</i>	<i>19 095</i>	<i>28 984</i>	<i>28 942</i>	<i>34 424</i>	<i>34 424</i>	<i>145 868</i>	<i>15%</i>

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи и по икономически елементи, както следва:

2.1.1. Разходи за дейност „разпределение на природен газ“

Общите разходи за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 823 761 лв. от които:

2.1.1.1. Условно-постоянните разходи /УПР/, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 734 016 лв.

Разходите за амортизация са с най-голям дял от УПР в размер на 64%. През регулаторния период те се увеличават от 100 723 лв. за 2014 г. на 107 215 лв. за 2018 г. Разходите за амортизации са изчислени по линеен метод при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Външни услуги са следващите по значимост разходи, които представляват 17% от УПР. През регулаторния период те се увеличават от 23 025 лв. за 2014 г. на 30 840 лв. за 2018 г. Тези разходи включват: застраховки (имуществена и за причинени вреди на трети лица), съгласно лицензионните задължения на дружеството, застраховки „Каско“ на МПС - собственост на дружеството. В разходите за външни услуги са включени и разходите свързани с лицензионните такси; разходи за наеми, включващи наем на офис и на складово помещение. В същата група разходи са включени още разходи за пощенски и телефонни услуги; разходи за абонаментно поддържане и разходи за енергия, отопление и други.

Разходи за заплати и възнаграждения

Тези разходи представляват 14% в общия обем УПР, като нарастват от 11 621 лв. за 2014 г. до 27 400 лв. за 2018 г. и в тях са включени разходите за заплати на персонала, зает в дейност разпределение. Предвидено е плавно нарастване на персонала във връзка с развитието на дейността на дружеството. За дейността „разпределение на природен газ“ персонала от 2 души през 2014 г. да се увеличи до 4 души през 2018 г.

Разходи за социални осигуровки

Тези разходи представляват 3% в общия обем УПР, като нарастват от 1 641 лв. през 2014 г. до 5 480 лв. през 2018 г., съобразно предвиденото нарастване на разходите за възнаграждения и заплати. Социалните осигуровки представляват 20% от размера на

разходите за заплати и възнаграждения за съответната години. Включват вноските, начислени върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период, съгласно ЗДДФЛ, КСО, ЗБДОО, КТ и др.

Разходите за материали представляват 2% от УПР. Тези разходи се увеличават от 95 лв. през 2014 г. до 3 520 лв. през 2018 г., като включват разходи за горива в зависимост от дължината на обслужваната ГРМ, материали за текущо поддържане за линейните части, отклонения и съоръжения, разходи за работно облекло и канцеларски материали.

„Други разходи“ са с относителен дял от 1% от УПР, като за периода 2015-2018 г. остават с постоянна стойност в размер на 2 120 лв. В тях са включени разходи за охрана на труда, разходи за реклама и маркетингова дейност, разходи за командировки и обучения на персонала.

За регулаторния период, дружеството не предвижда да извършва социални разходи за дейност разпределение.

Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ:

В разходите, пряко зависещи от количествата пренесен/доставен природен газ (променливи разходи), дружеството е включило: разходи за одорант, изчислени в размер на около 0.30 лв./1000 н.м³ природен газ. Загубите на газ са прогнозирани около 0.1% от разходите за закупуване на природен газ от обществения доставчик.

2.1.2. Разходи за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

2.1.2.1. Условно-постоянни разходи /УПР/, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са в размер на 145 868 лв. за периода.

Разходи за заплати и възнаграждения

Тези разходи представляват 55% в общата сума на УПР, като нарастват от 11 621 лв. през 2014 г. до 19 600 лв. през 2018 г. и в тях са включени разходите за заплати на персонала на дружеството, зает в дейност снабдяване. Прогнозните стойности са определени на базата на разширяване дейността на дружеството и увеличаване числеността на персонала. Дружеството не прогнозира да начислява социални разходи на персонала. Прогнозният брой на персонала за дейността „снабдяване на природен газ“ се увеличава от 2 души през 2014 г. до 4 души през 2018 г.

Разходи за социални осигуровки

Тези разходи представляват 11% в общата сума на УПР, като нарастват от 1 641 лв. през 2014 г. до 3 620 лв., съобразно предвиденото нарастване на разходите за възнаграждения и заплати. Включват вноските, начислени върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период, съгласно ЗДДФЛ, КСО, ЗБДОО, КТ и др.

Разходите за амортизация имат относителен дял от 21% в общата сума на УПР. През регулаторния период те се увеличават от 3 626 лв. за 2014 г. на 6 506 лв. за 2018 г. Разходите за амортизации са изчислени по линейен метод при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за външни услуги представляват 12% в общата сума на УПР. През регулаторния период те се увеличават от 2 198 лв. за 2014 г. на 3 844 лв. за 2018 г. Тези разходи включват: разходи за пощенски и телефонни услуги; разходи за абонаментно поддържане; експертни и одиторски разходи и разходи за енергия, отопление и осветление.

Други разходи са с относителен дял от 1% от УПР и са в размер на 374 лв., който се запазва постоянен за периода 2015-2018 г. В тях са включени разходи за охрана на труда, разходи за реклама и маркетингова дейност, разходи за командировки и обучения на персонала.

Разходите за материали са с най-малък дял от УПР в размер на 0.5%. Тези разходи се увеличават от 9 лв. през 2014 г. до 180 лв. през 2018 г. и включват разходи за работно облекло и канцеларски материали.

За регулаторния период, дружеството не предвижда да извършва социални разходи за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, не са предвидени от дружеството за регулаторния период.

Общите разходи за дейностите дружеството е разделило, както следва:

- в съотношение 85% към 15% между дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са разпределени разходите за: работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, командировки и обучение на персонала, реклама.

- 100% към дейността „разпределение на природен газ” са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата.

- 100% към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

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. Стойностите на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №№ 4 и 5:

Дейност „разпределение” (лв.)

Таблица № 4

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	Балансова стойност на ДМА	1 123 632	1 378 659	1 480 904	1 593 857	1 613 367
2	Балансова стойност на ДНА	581	278	0,05	0,05	0,05
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	5 558	24 708	58 307	88 782	122 620
4	Необходим оборотен капитал	7 144	7 194	8 520	9 856	11 547
5	Регулаторна база на активите	1 238 500	1 361 423	1 431 117	1 514 931	1 502 294
6	Норма на възвръщаемост	6,5%	7,0%	7,4%	8,0%	8,8%
7	Възвръщаемост	79 933	94 867	106 580	121 622	132 014
8	Разходи	157 872	138 882	153 754	173 665	199 587
9	УПР	137 108	129 197	138 628	152 508	176 575
10	Променливи разходи	207 64	9 685	15 126	21 156	23 012

Дейност „снабдяване” (лв.)

Таблица № 5

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	Балансова стойност на ДМА	29 292	22 769	16 264	9 758	3 252
2	Балансова стойност на ДНА	581	278	0,05	0,05	0,05
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Необходим оборотен капитал	69 605	133 307	202 340	270 391	292 518
5	Регулаторна база на активите	99 478	156 354	218 603	280 149	295 770
6	Норма на възвръщаемост	6,5%	7,0%	7,4%	8,0%	8,8%
7	Възвръщаемост	6 420	10 895	16 280	22 491	25 991
8	Разходи	19 095	28 984	28 942	34 424	34 424
9	УПР	19 095	28 984	28 942	34 424	34 424
10	Променливи разходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Планираните инвестиции за регулаторния период за лицензионната територия са в размер на 855 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 721 хил. лв. За съоръжения (небитови, битови клиенти) са предвидени 134 хил. лв., които ще се инвестират през регулаторния период.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Газинженеринг” ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2014-2018 г. е в размер 7.45%. Дружеството е предложило по-ниска от определената с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г. на Комисията среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала.

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 № 6:

<i>Прогнозна консумация</i>		<i>Таблица № 6</i>				
<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.м³/год.</i>	<i>474</i>	<i>1 044</i>	<i>1 756</i>	<i>2 397</i>	<i>2 530</i>
<i>ОА и търговски</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>166</i>	<i>350</i>	<i>480</i>	<i>600</i>	<i>670</i>
<i>Битови</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>245</i>	<i>600</i>	<i>813</i>	<i>1 080</i>	<i>1 215</i>
<i>Общо:</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>885</i>	<i>1 994</i>	<i>3 049</i>	<i>4 077</i>	<i>4 415</i>

За целите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределение 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 възвръщаемостта по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” за промишлени клиенти намаляват през регулаторния период от 0.32 за 2014 г. до 0.27 за 2018 г. Същата е тенденцията при общественно-административните и търговски клиенти, като от 0.21 за 2014 г. намаляват до 0.18 за 2018 г. При битовите клиенти се наблюдава тенденция на увеличение, като коефициентите от 0.48 за 2014 г. нарастват до 0.55 за 2018 г.

Предложените от дружеството коефициенти за разпределение на условно-постоянните разходи и възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са, както следва: за промишлените клиенти от 0.16 се увеличават до 0.27 в края на регулаторния период. При общественно-административните и търговски клиенти, стойността на коефициентът се увеличава от 0.10 за 2014 г. до 0.11 за 2018 г. При битовите клиенти, коефициентът намалява стойността си от 0.74 за 2014 г. до 0.61 за 2018 г.

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. В тази връзка, изменението за промишлените клиенти е от 0.54 за 2014 г. до 0.57 за 2018 г. Коефициентите при общественно-административните и търговски клиенти намаляват от 0.19 до 0.15 в края на периода. При

битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициента от 0.28 за 2014 г. до 0.30 за 2015 г., а за 2016 г. се изменя от 0.27 до 0.28 за 2018 г.

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 снабдяване с 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 снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Газинженеринг” ООД за територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 7:

Определени цени за пренос и продажба на природен газ

Таблица № 7

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)
Промислени клиенти		
до 10 000 н.м ³ /год.	99.68	6.55
до 100 000 н.м ³ /год.	64.15	6.55
над 100 000 н.м ³ /год.	51.07	6.55
ОА и търговски		
до 10 000 н.м ³ /год.	135.59	10.96
над 10 000 н.м ³ /год.	110.05	10.96
Битови клиенти	178.40	38.84

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

Предложените за утвърждаване от „Газинженеринг” ООД цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложен в бизнес плана за периода 2014-2018 г.

4.3. Цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Долни Дъбник:

Цени за присъединяване

Таблица № 8

Групи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Промислени клиенти	
до 10 м ³ /час	1 156.00
до 100 м ³ /час	1 294.00
над 100 м ³ /час	1 881.00
ОА и Т клиенти	
до 10 м ³ /час	1 154.00
над 10 м ³ /час	1 292.00
Битови клиенти	741.00

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

Предложените от дружеството, в рамките на настоящото административно производство, цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община

Долни Дъбник, не се изменят спрямо утвърдените с Решение № Ц-36 от 26.10.2009 г. на Комисията.

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 01.10.2015 г. на „Газинженеринг” ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник 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 10 000 nm³/год. – 99.68 лв./1000 nm³ (10.71 лв./MWh);
- до 100 000 nm³/год. – 64.15 лв./1000 nm³ (6.89 лв./MWh);
- над 100 000 nm³/год. – 51.07 лв./1000 nm³ (5.49 лв./MWh).

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти

- до 10 000 nm³/год. – 135.59 лв./1000 nm³ (14.57 лв./MWh);
- над 10 000 nm³/год. – 110.05 лв./1000 nm³ (11.83 лв./MWh).

1.3. За битови клиенти - 178.40 лв./1000 nm³ (19.17 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2014 г. – 237 807 лв.; за 2015 г. – 233 750 лв.; за 2016 г. – 260 334 лв.; за 2017 г. – 295 287 лв.; за 2018 г. – 331 601 лв.;

Количества природен газ - за 2014 г. – 885 хил. nm³/год.; за 2015 г. – 1 994 хил. nm³/год.; за 2016 г. – 3 049 хил. nm³/год.; за 2017 г. – 4 077 хил. nm³/год.; за 2018 г. – 4 415 хил. nm³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 7.45%.

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

3.1. За промишлени клиенти - 6.55 лв./1000 nm³ (0.70 лв./MWh);

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти - 10.96 лв./1000 nm³ (1.18 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти - 38.84 лв./1000 nm³ (4.17 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2014 г. – 25 516 лв.; за 2015 г. – 39 879 лв.; за 2016 г. – 45 222 лв.; за 2017 г. – 56 915 лв.; за 2018 г. – 60 414 лв.;

Количества природен газ - за 2014 г. – 885 хил. nm³/год.; за 2015 г. – 1 994 хил. nm³/год.; за 2016 г. – 3 049 хил. nm³/год.; за 2017 г. – 4 077 хил. nm³/год.; за 2018 г. – 4 415 хил. nm³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 7.45%.

5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник

5.1. Промислени клиенти:

до 10 m³/час – 1 156 лв./клиент;
до 100 m³/час – 1 294 лв./клиент;
над 100 m³/час – 1 881 лв./клиент.

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

до 10 m³/час – 1 154 лв./клиент;
над 10 m³/час – 1 292 лв./клиент.

5.3. Битови клиенти – 741 лв./клиент.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(съгласно Заповед № ЧР-ДС-205 от 14.09.2015 г.)