

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 38

от 09.11.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 09.11.2015 г., като разгледа подадените от „Добруджа газ“ АД заявления за утвърждаване на пределни цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на „Добруджа газ“ АД на територията на община Генерал Тошево, както и събраните данни от проведените на 07.10.2015 г. открито заседание и на 21.10.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

„Добруджа газ“ АД 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-15-30-13 от 01.10.2014 г., актуализирано заявление с вх. № Е-15-30-5 от 12.05.2015 г., коригирано заявление с вх. № Е-15-30-6 от 22.05.2015 г. и заявление с вх. № Е-15-30-13 от 07.09.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ, както и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Генерал Тошево.

Със Заповед № З-Е-267 от 10.10.2014 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на преписката за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

След проверка на подаденото заявление с вх. № Е-15-30-13 от 01.10.2014 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-15-30-12 от 10.10.2014 г. на Комисията, от „Добруджа газ“ АД е изискано да представи обосновка на разходите за закупени количества природен газ за периода 2015-2019 г. и справка за числеността на персонала. Дружеството е предоставило в указания срок изисканите обосновка и справка с писмо с вх. № Е-15-30-12 от 21.10.2014 г.

С писмо с изх. № Е-15-30-13 от 22.04.2015 г. на КЕВР, във връзка с констатирани несъответствия на предложените в заявлението цени с тези в бизнес плана и електронния модел, от дружеството е изискано да актуализира бизнес плана си за периода 2015-2019 г. и електронния модел на цените с отчетни данни за базова 2014 г. и да представи актуализирани заявления за одобряване на бизнес план и за утвърждаване на цени, като данните в заявлението за утвърждаване на цени да съответстват на електронния модел на цените и на бизнес плана. С писмо с вх. № Е-15-30-5 от 12.05.2015 г., дружеството е предоставило изисканите данни и документи, както и актуализирано заявление за утвърждаване на цени за периода 2015-2019 г.

Във връзка с горното, със Заповед № З-Е-109 от 15.05.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на посочените по-горе заявления за установяване на основателността на искането за утвърждаване на цени на природния газ и да изготви доклад по преписката.

Във връзка с допуснатата техническа грешка, дружеството е представило в Комисията коригирано заявление с вх. № Е-15-30-6 от 22.05.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ, както и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Генерал Тошево.

Дружеството е представило в Комисията и коригирано заявление с вх. № Е-15-30-13 от 07.09.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ, както и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Генерал Тошево, поради техническа грешка.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-276 от 23.09.2015 г., който е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 196 от 29.09.2015 г., т. 2, и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, на 07.10.2015 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което са присъствали представители на „Добруджа газ“ АД. Представителят на лицензианта е заявил, че е съгласен с доклада. В КЕВР не е постъпвало становище и възражение от дружеството след откритото заседание. След приемане на проект на решение за утвърждаване на цени на дружеството от КЕВР на проведеното на 14.10.2015 г. закрито заседание на Комисията, е насрочена дата за провеждане на обществено обсъждане съгласно чл. 14 от ЗЕ. На общественото обсъждане, проведено на 21.10.2015 г., присъстващият представител на „Добруджа газ“ АД е заявил, че няма възражения по предложените цени в проекта на решение. Заинтересованото лице КТ „Подкрепа“ чрез свой представител също е заявил, че няма възражение по проекта на решение.

В законоустановения 14-дневен срок съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, в Комисията не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Добруджа газ“ АД.

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 и т. 12 от ЗЕ и чл. 2, т. 2 и т. 3 от НРЦПГ, цените по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

„Добруджа газ“ АД е титуляр на лицензии № Л-183-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-183-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Генерал Тошево.

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от 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. „Добруджа газ“ АД е приложило вестник „Нова добруджанска трибуна“ - бр. 181 от 29.09.2014 г., в който на страница 2 са публикувани предложените от дружеството цени.

От приложената обосновка е видно, че предложената от „Добруджа газ“ АД 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. През новия регулаторен период дружеството не предвижда образуване на подгрупи към основните групи клиенти. Ценообразуването за всяка от групите клиенти зависи от необходимите годишни приходи за дейността и количеството продаден газ.

Комисията приема, 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.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Добруджа газ“ АД регулаторен период на цените е 2015-2019 г. включително. Комисията приема, 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 обосноваваните разходи и възвръщаемостта на капитала. Необходимите годишни приходи са изчислени по години за регулаторния период, както следва: за дейността „разпределение на природен газ“ - таблица № 1 и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ - таблица № 2.

Необходимите годишни приходи са прогнозираны съгласно нормативните изисквания. Необходимите приходи са разпределени по години и по групи клиенти:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица №1

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил.лв.	54	54	55	55	71
ОА и търговски	хил.лв.	57	56	58	57	58
Битови	хил.лв.	80	81	85	86	96
Общо:	хил.лв.	192	191	198	198	226

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица №2

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил.лв.	5	5	5	5	4
ОА и търговски	хил.лв.	5	5	5	5	4
Битови	хил.лв.	13	14	14	13	12
Общо:	хил.лв.	24	24	24	23	21

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната правна разпоредба, 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 (хил. лв.)

Таблица №3

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо разходи	%
Общо разходи в т.ч.	137	139	148	148	158	730	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	123	124	133	135	146	661	91%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	15	15	15	13	11	69	9%

Разходите за дейността са формирани за петгодишен период при цени към момента на изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа (ГРМ); брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите; дължина на линейна част.

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

2.1.1. Разходи за дейност „разпределение на природен газ“.

2.1.1.1. Условно-постоянните разходи (УПР) за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 98% от общия обем разходи на дружеството. Те са свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ и са формирани с отчитане на необходимостта от разширяване дейността на дружеството, като нарастват от 121 хил. лв. през 2015 г. до 144 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за материали са с относителен дял 7% от УПР, като плавно нарастват през регулаторния период от 9 хил. лв. за 2015 и 2016 г. на 10 хил. лв. през останалите три години. В разходите за материали са включени: разходи за горива за автотранспорт, прогнозирани са на базата на необходимите транспортни средства за дейността и прогнозния средномесечен разход на гориво; разходи за работно облекло са определени в зависимост от броя на персонала в размер на 360 лв. на всеки зает. Прогнозните стойности са определени по цени към момента на изготвяне на бизнес плана, съобразно намерението за осигуряване на персонала с подходящо работно облекло с оглед безопасността на условията на труд. Разходите за канцеларски материали са прогнозирани по цени към момента на изготвяне на бизнес плана и в зависимост от необходимите материали за офиса. Разходи за материали за текущо поддържане - резервните части за ремонт на линейната част са прогнозирани в размер на 0.3% от стойността на изградените линейни участъци. Резервните части за ремонт на съоръженията са прогнозирани в размер на 1.6 от стойността на изградените съоръжения.

Разходите за външни услуги представляват 13% от УПР и нарастват през регулаторния период от 15 хил. лв. през 2015 г. до 17 хил. лв. през 2019 г. Тези разходи включват: разходи за застраховки и са прогнозирани в размер на 0.12% от стойността на дълготрайните материални активи, като включват имуществена застраховка и застраховка за причинени вреди на трети лица; разходи за данъци и такси, включващи прогнозираните лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ съобразно параметрите на бизнес плана; пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозирани за един офис на дружеството в размер на 1500 лв./год.; разходи за абонаментно поддържане, включващи разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата инсталация и катодната защита, прогнозирани в размер на 0.20 лв. на метър на година; разходи за проверка на уреди, определени в размер на 6 лв./бр. за всяко от съоръженията (промишлени, обществено-административни и битови) и в зависимост от броя на въведените в експлоатация съоръжения; разходи за експертни и одиторски услуги, прогнозирани в зависимост от отчетните разходи за няколко години назад; разходи за вода, отопление и осветление, прогнозирани в зависимост от отчетните разходи за базисната година и предвижданата смяна на начина на отопление.

Разходите за амортизации представляват 29% от УПР и нарастват от 34 хил. лв. през 2015 г. до 44 хил. лв. за 2019 г. Разходите за амортизации са изчислени по линеен метод при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 38% от общия обем УПР и включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозираното увеличение на разходите за заплати и възнаграждения е определено на база предвиденото разширяване на дейността на дружеството и повишените задължения към персонала. Разходите за възнаграждения се увеличават от 46 хил. лв. през 2015 г. на 55 хил. лв. през 2019 г.

Социалните осигуровки представляват около 10% от размера на УПР. Те включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др. През регулаторния период на цените, тези разходи нарастват от 13 хил. лв. до 14 хил. лв.

Социални разходи за базовата 2014 г. не са начислявани, но с разширяване дейността на дружеството се предвиждат допълнителни надбавки към заплатата на персонала (за храна и

вредни условия на труд). Увеличението на тези разходи е предвидено в края на регулаторния период, като от 2 хил. лв. през 2015 г. достига до 3 хил. лв. през 2019 г. Социалните разходи са с относителен дял 2% от УПР.

Другите разходи включват разходи за командировки и обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала и отчетни данни за базовата година, и са в размер 300 лв./год. за всеки зает. Други разходи представляват 1% от УПР, като са в размер на хиляда лева годишно и остават непроменени през целия регулаторен период.

2.1.1.2. Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ (променливи разходи):

Променливите разходи са 2% от общите разходи за дейността „разпределение на природен газ“. В разходите, пряко зависещи от количествата пренесен/доставен природен газ, дружеството е включило: разходи за одорант - 0.4 лв./1000 м³ природен газ и загуби на природен газ - прогнозиран на база 0.1% от прогнозната консумация на природен газ.

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

2.1.2.1. Условно-постоянните разходи /УПР/ за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са в размер на 69 хил. лв. за петгодишния период и представляват 9% от общия обем предвидени от дружеството за осъществяване на лицензионните си дейности. Тези разходи намаляват от 15 хил. лв. през 2015 г. до 11 хил. лв. през 2019 г. Условно-постоянните разходи са представени по икономически елементи и по години, както следва:

Разходите за материали представляват 17% от УПР, като размерът им от 2 хил. лв. остава непроменен през целия регулаторен период.

Разходите за външни услуги представляват 51% от общия обем УПР и остават непроменени през регулаторния период в размер на 7 хил. лв.

Разходите за амортизации представляват 26% от общия обем на условно-постоянните разходи, предвидени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, като постепенно намаляват от 5 хил. лв. през 2015 г. на хиляда лева през 2019 г.

Другите разходи представляват 7% от УПР, като размерът им от хиляда лева остава непроменен през целия регулаторен период.

2.1.2.2. Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ не са предвидени от дружеството за регулаторния период.

2.1.3. Общите разходи за дейностите на дружеството:

Общите разходи, обслужващи и двете лицензионни дейности се разпределят, както следва:

- в съотношение 90% към 10% 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, разходи за реклама и разходи за командировки и обучение на персонала;

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

- към дейността „снабдяване с природен газ“ 100% са отнесени разходите за данъци и такси за дейността снабдяване и разходите за експерта и одиторска 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. Прогнозните стойности 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 на природен газ“ (хил. лв.)**Таблица №4*

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	780	762	737	725	914
2.	Балансова стойност на ДНА	0	0	0	0	0
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	1	6	5	15	24
4.	Необходим оборотен капитал	11	11	12	12	12,
5.	Регулаторна база на активите	790	767	744	722	903
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8.7%	8.8%	8.8%	8.8%	8.8%
7.	Възвръщаемост	69	67	65	63	79
8.	Разходи в т.ч.	123	124	133	135	146
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	121	122	131	133	144
8.2	Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	2	2	2	2	2

*Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)**Таблица №5*

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	23	22	21	20	19
2.	Балансова стойност на ДНМА	9	5	2	0	0
3.	Необходим оборотен капитал	75	79	83	87	91
4.	Регулаторна база на активите	107	107	106	107	110
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8.7%	8.8%	8.8%	8.8%	8.8%
6.	Възвръщаемост	9	9	9	9	10
7.	Разходи в т.ч.	15	15	15	13	11
7.1	Условно-постоянни разходи за дейността	15	15	15	13	11

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Комисията приема така изчисления от енергийното предприятие оборотен капитал, който представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Планираните инвестиции за периода 2015-2019 г. за лицензионната територия са в размер на 308 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 270 хил. лв. За съоръжения за небитови и битови клиенти са предвидени 38 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Добруджа газ“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2015-2019 г. е в размер 8.76%, при структура на капитала 95% собствен и 5% привлечен капитал. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 8% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 6.3%. Дружеството е предложило по-ниска от определената с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г., т. 1 на Комисията среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ и броят клиенти в рамките на регулаторния период са представени по години и по групи в таблица № 6:

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промишлени клиенти	хил.м ³	550	560	565	570	575
ОА и търговски клиенти	хил.м ³	320	330	335	340	345
Битови клиенти	хил.м ³	250	300	350	400	450
Общо:	хил.м³	1 120	1 190	1 250	1 310	1 370
Промишлени клиенти	бр.	9	9	9	9	11
ОА и търговски клиенти	бр.	48	49	49	49	49
Битови клиенти	бр.	191	197	197	213	221
Общо:	бр.	248	255	255	271	281

За целите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределяне на дълготрайни активи 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 възвръщаемостта по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ“ за промишлени клиенти се увеличават през регулаторния период от 0.28 за 2015 г. на 0.32 за 2019 г. Обратна е тенденцията при общественно-административните и търговски, при които коефициентите намаляват от 0.30 на 0.26. Коефициентите за битовите клиенти нарастват от 0.42 за 2015 г. на 0.43 за 2019 г. За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, коефициентите за разпределението на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи по групи клиенти са, както следва: за промишлените клиенти през 2015 г. е 0.21, като през следващите три години с леки изменения стойността на коефициентите и е в размер на 0.20, като отново е 0.21 за 2019 г.; за общественно-административните и търговски клиенти стойността на коефициента от 0.23 за 2015 г. намалява на 0.21 в края на регулаторния период, а за битовите клиенти се наблюдава слаба тенденция на нарастване от 0.56 за 2015 г. на 0.58 за 2019 г., което се дължи на намерението на дружеството да ориентира дейността си към присъединяване на нови битови 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. Изменението за регулаторния период е, както следва: коефициентите при промишлените клиенти намаляват от 0.49 за 2015 г. на 0.42 за 2019 г.; коефициентите при общественно-административните и търговски клиенти намаляват от 0.29 на 0.25 за 2019 г., а при битовите клиенти се наблюдава тенденция на увеличение в стойността на коефициента от 0.22 за 2015 г. на 0.33 за 2019 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ:

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за 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 разпоредбите на чл. 19 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 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба. Цените могат да включват компонентите: цена за капацитет, цена за количества природен газ, цена за снабдяване, както и други компоненти в зависимост от структурата на разходите.

Цените за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Добруджа газ“ АД за територията на община Генерал Тошево са посочени в таблица № 7:

Цени за пренос през ГРМ и снабдяване на природен газ

Таблица №7

Клиентски групи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 nm ³)	Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител (лв./1000 nm ³)
Промислени клиенти	101.60	8.49
ОА и търговски клиенти	171.88	15.49
Битови клиенти	249.77	39.27

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

Предложените за утвърждаване от „Добруджа газ“ АД цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за периода 2015-2019 г.

4.3. Цени за присъединяване:

Цените за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа са определени на база определени видове признати разходи от КЕВР по групи потребители. Те са еднакви за целия петгодишен период. Дружеството е предложило цени за присъединяване с дименсия лева/клиент.

Цени за присъединяване

Таблица №8

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./клиент)
Промислени клиенти	
до 10 nm ³ /h	2 232.00
до 100 nm ³ /h	2 676.00
над 100 nm ³ /h	2 963.00
ОА и Т клиенти	
до 10 nm ³ /h	1 347.00
до 100 nm ³ /h	1 578.00
над 100 nm ³ /h	1 909.00
Битови клиенти	601

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. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, 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 01.12.2015 г. на „Добруджа газ“ АД 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 Генерал Тошево, при регулаторен период от 2015 до 2019 г. включително, както следва:

- Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:**
 - За промишлени клиенти - 101.60 лв./1000 nm³ (10.92 лв./MWh);
 - За обществено-административни и търговски клиенти - 171.88 лв./1000 nm³ (18.47 лв./MWh);
 - За битови клиенти - 249.77 лв./1000 nm³ (26.85 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2015 г. – 192 хил. лв.; за 2016 г. – 191 хил. лв.; за 2017 г. – 198 хил. лв.; за 2018 г. – 198 хил. лв.; за 2019 г. – 226 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2015 г. – 1 120 хил. м³/год.; за 2016 г. – 1 190 хил. м³/год.; за 2017 г. – 1 250 хил. м³/год.; за 2018 г. – 1 310 хил. м³/год.; за 2019 г. – 1 370 хил. м³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 8.76%.

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

Цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

3.1. За промишлени клиенти - 8.49 лв./1000 nm³ (0.91 лв./MWh);

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти - 15.49 лв./1000 nm³ (1.66 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти - 39.27 лв./1000 nm³ (4.22 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2015 г. – 24 хил. лв.; за 2016 г. – 24 хил. лв.; за 2017 г. – 24 хил. лв.; за 2018 г. – 23 хил. лв.; за 2019 г. – 21 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2015 г. – 1 120 хил. м³/год.; за 2016 г. – 1 190 хил. м³/год.; за 2017 г. – 1 250 хил. м³/год.; за 2018 г. – 1 310 хил. м³/год.; за 2019 г. – 1 370 хил. м³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 8.76%.

5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Генерал Тошево

5.1. Промислени клиенти:

до 10 nm³/h – 2 232.00 лв./клиент;

до 100 nm³/h – 2 676.00 лв./клиент;

над 100 nm³/h – 2 963.00 лв./клиент.

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

до 10 nm³/h – 1 347.00 лв./клиент;

до 100 nm³/h – 1 578.00 лв./клиент;

над 100 nm³/h – 1 909.00 лв./клиент.

5.3. Битови клиенти – 601.00 лв./клиент.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

НИКОЛАЙ ГЕОРГИЕВ