

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 37

от 09.11.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 09.11.2015 г., като разгледа подадените от „Комекес” АД заявления за утвърждаване на пределни цени за дейностите: „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Самоков, както и събраните данни от проведените на 07.10.2015 г. открито заседание и на 21.10.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-29-8 от 09.05.2014 г., допълнено със заявления вх. № Е-15-29-8 от 26.06.2015 г. и вх. № Е-15-29-8 от 12.08.2015 г. и коригирано със заявление с вх. № Е-15-29-8 от 04.09.2015 г. от „Комекес” АД за утвърждаване на цени за дейностите: „разпределение на природен газ” и „цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител” по групи и подгрупи клиенти за територията на община Самоков.

Със Заповед № 3-Е-152 от 19.05.2014 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.

Във връзка с наличието на отчетни данни за базовата 2013 г. и за 2014 г. с писмо с изх. № Е-15-29-9 от 27.04.2015 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да актуализира параметрите на бизнес плана и електронния модел на цените за периода 2014-2018 г. за територията на община Самоков, както и да представи актуализирани заявления за одобряване на бизнес план и за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.

„Комекес” АД е подало заявление с вх. № Е-15-29-8 от 26.06.2015 г. за утвърждаване на цени за дейностите: „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, с приложени справки и електронен модел на цените.

С писмо с изх. № Е-15-29-8 от 10.07.2015 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи в 7-дневен срок преработен електронен модел на цените, като в него бъде отразена целевата норма на възвръщаемост на капитала, определена с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г., т. 1 на ДКЕВР, обосновка и прогноза за числеността на персонала за периода 2014-2018 г.

С писмо с вх. № Е-15-29-8 от 21.07.2015 г., „Комекес” АД е уведомило Комисията, че преработката и отстраняването на неточностите в модела за цените и бизнес плана изисква повече време, поради непредвиденото отсъствие на експерти и специалисти, пряко свързани с подготовката на изискваните документи.

С писмо с изх. № Е-15-29-8 от 29.07.2015 г. на Комисията, на дружеството е указано да отстрани следните допуснати неточности в представения електронен модел: не са посочени нормата на възвръщаемост на собствения и на привлечения капитал. В тази връзка от дружеството е изискано да представи коригиран електронен модел на цените, като структурата на капитала и цените бъдат коректно отразени и в бизнес плана.

С писмо с вх. № Е-15-29-8 от 12.08.2015 г. дружеството е предоставило коригиран електронен модел на цените и преработен бизнес план за периода 2014-2018 г., както и коригирано заявление за цени за територията на община Самоков.

Във връзка с допуснати неточности „Комекес” АД е представило коригирано заявление с вх. № Е-15-29-8 от 04.09.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, по групи и подгрупи клиенти, за територията на община Самоков, както и електронен модел на цените и приложени справки към него.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-275 от 23.09.2015 г. (доклада), който е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 196 от 29.09.2015 г., т. 1, 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 „Комекес” АД в качеството им на членове на Съвета на директорите (СД) на дружеството. Представителите на лицензианта са заявили, че са съгласни 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., присъстващите представители на „Комекес” АД са заявили, че нямат 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 „Комекес” 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.

„Комекес” АД е титуляр на лицензии № Л-174-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и № Л-174-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Самоков, издадени за срок до 17.12.2039 г.

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, дружеството оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени. Представена е публикация от интернет страницата на „Комекес” АД, видно от която на 06.05.2014 г. дружеството е оповестило предложенията си за утвърждаване на нови цени.

По данни на „Комекес” АД, предложената тарифна структура е съобразена с извършените маркетингови проучвания на нагласите на различните групи клиенти на природен газ. Отчетени са пазарните условия и разходите, извършвани от дружеството за отделните клиентски групи и подгрупи. В зависимост от това, за какви цели ползват природния газ, клиентите са разделени на три групи: промишлени (стопански); обществено-административни и търговски; и битови. За групата стопански клиенти, с цел определяне на прогнозната консумация, е направен анализ на потреблението на алтернативни енергоизточници, както и съответните производствени (топлинни) мощности за всеки един клиент поотделно. За всеки от тях са уточнени количествата и вида на горивата, използвани през последните години, мощността на съществуващите енергийни системи, както и плановете за развитие в бъдеще. Отчетени са климатичните фактори и предпоставките за замяна на съществуващите горивни системи с такива, работещи на природен газ.

Прогнозният брой клиенти в планираните за развитие нови туристически локации и параметрите на потребление са изчислени на база на плановете за застрояване и опита, който дружеството има при газификацията на подобни обекти. При определяне на прогнозното потребление на клиентите от битовия сектор са проведени социологически проучвания с цел установяване на нагласите, възможностите и желанията на потенциалните клиенти от сектора за извършване на реална газификация. На база на всички тези изследвания са обособени различните категории клиенти, като в зависимост от прогнозираното икономическо и демографско развитие на общината е определен потенциалният пазар на природен газ за всяка една от групите и подгрупите клиенти.

Дружеството е представило подгрупи към групите със съответни пределни цени за клиентите според консумацията на природен газ. Ценообразуването за всяка от трите групи и подгрупи клиенти зависи от необходимите годишни приходи за дейността и количеството продаден природен газ.

КЕВР приема, че предложената тарифна структура е съобразена с пазарните условия и отговаря на изискванията на чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, съгласно 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 лицензианта регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години от 2014 г. до 2018 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, 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 годишни приходи са прогнозирани съгласно нормативните изисквания.

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

Дейност „разпределение на природен газ”

Таблица № 1

Групи клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени клиенти	хил. лв.	241	300	287	303	325
ОА и търговски клиенти	хил. лв.	517	614	866	1 170	1 779
Битови клиенти	хил. лв.	237	269	284	324	423
Общо:	хил. лв.	994	1 184	1 437	1 798	2 527

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител”

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени клиенти	хил. лв.	37	34	30	29	30
ОА и търговски клиенти	хил. лв.	41	43	39	40	44
Битови клиенти	хил. лв.	31	30	32	35	40
Общо:	хил. лв.	109	108	101	105	113

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната 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 е представено съотношението на разходите на отделните дейности към общия размер на разходите.

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 3

Наименование	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо разходи	%
Общо разходи в т.ч.	584	632	726	894	1 133	3 969	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ”	562	610	701	866	1 102	3 841	97%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”	22	22	25	28	31	128	3%

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 дейността „разпределение на природен газ”

Общите разходи за дейността „разпределение на природен газ” са в размер на 3 841 хил. лв. от които:

2.1.1.1. Условно-постоянни разходи /УПР/, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ за дейността „разпределение на природен газ” са в размер на 3 698 хил. лв.

Разходите за материали представляват 6% от УПР. Тези разходи се увеличават от 33 хил. лв. през 2014 г. до 72 хил. лв. през 2018 г. Разходите за материали включват: разходи за горива за автотранспорт, планирани в зависимост от дължината на обслужваната газоразпределителна мрежа (ГРМ) и изчислени в размер на 110 лева на километър изградена ГРМ; разходи за работно облекло – изчислени са на база броя на персонала и са в размер на 160 лева за всяко заето лице, като се реализират веднъж на две години; разходи за канцеларски материали – прогнозиран са на база действащи в момента цени и са в зависимост от необходимите материали за осъществяване на офис дейността; материали за текущо поддръжане – включват резервните части за ремонт на линейните обекти и са прогнозиран в размер на 0.25% от стойността на изградените линейни участъци. Резервните части за ремонт на съоръжения са прогнозиран в размер на 0.70% от стойността на изградените съоръжения.

Разходите за външни услуги представляват 14% от УПР. През регулаторния период тези разходи се увеличават от 80 хил. лв. през 2014 г. на 133 хил. лв. за 2018 г. Те включват: застраховки, прогнозиран в размер на 0.16% от стойността на дълготрайните материални активи и включват: имуществена застраховка, застраховка за причинени вреди на трети лица и др. В разходите за външни услуги са включени и разходите, свързани с местни данъци и лицензионните такси съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ. В същата група разходи са включени още разходи за: пощенски и телефони услуги; абонаменти, които са прогнозиран в зависимост от броя на офисите, като за централния офис в гр. Самоков са в размер на 4 хил. лева на година, а за предвидения за откриване офис в с. Говедарци в размер на 2 хил. лева на година; абонаментно поддръжане - в тях са включени разходите за сервизно обслужване и поддръжка на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации, разходи за осъществяване на годишните прегледи от органите на техническия надзор, както и разходите за сервизно обслужване на офис техниката и автомобилната и строителна техника, необходими за осъществяване на дейността. Изброените разходи са прогнозиран в зависимост от дължината на изградената ГРМ в размер на 320 лева в годишен аспект на километър изградена мрежа. Разходите за въоръжена и противопожарна охрана са прогнозиран в зависимост от дължината на изградената ГРМ в размер на 10 лева годишно на километър изградена мрежа. Разходите за наеми включват наем на офиси, като са прогнозиран в размер на 4 920 лева годишно за офиса в гр. Самоков и 2 400 лева годишно за офиса в с. Говедарци. Разходите за проверка на уреди са прогнозиран в зависимост от

разработената програма за проверка на уреди за търговско измерване. Експертните и одиторски разходи са прогнозирани в размер на 15 хил. лв./год. за всяка една година от периода на бизнес плана. Разходите за вода, отопление и осветление са прогнозирани в зависимост от отчетните разходи за базовата година и броя на офисите.

Разходите за амортизации са с най-голям относителен дял от УПР – 58%. През регулаторния период те се увеличават от 317 хил. лв. за 2014 г. на 659 хил. лв. за 2018 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 18% от общия обем УПР, като от 110 хил. лв. през 2014 г. се увеличават до 162 хил. лв. през 2018 г. В тези разходи са включени разходите за заплати и възнаграждения на експерти и служители, работещи по експлоатацията и поддръжката на ГРМ. Предвиденото нарастване на разходите за възнаграждения е пряко свързано с намерението на дружеството за увеличаване числеността на персонала с отварянето на нов офис в с. Говедарци.

Разходи за социални осигуровки включват планираните разходи за социални и здравни осигуровки, начислявани върху работната заплата, като размерът им през прогнозния период е съобразен с промените в ЗДДФЛ, ЗЗО, ЗБДОО, КСО и др. Тези разходи представляват 3% от УПР, като нарастват от 15 хил. лв. през 2014 г. до 24 хил. лв., съобразно предвиденото нарастване на разходите за възнаграждения и заплати. Социалните осигуровки представляват 14% от размера на разходите за заплати и възнаграждения за съответната година. Те включват вноските, начислени върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период, съгласно българското законодателство.

Другите разходи са с относителен дял 1% от УПР, като от 7 хил. лв. за 2014 г. достигат до 13 хил. лв. в края на регулаторния период. В тях са включени разходи за охрана на труда, свързани с провеждане на мероприятия по охрана на труда, организация на работните места и снабдяване с материали във връзка с охраната на труда, прогнозирани са в размер на 90 лв./год. за всяко заето лице. Разходите за командировки и обучения на персонала са определени в зависимост от броя на персонала и са в размер на 550 лв./год. за всяко заето лице. Разходите за маркетинг и реклама са прогнозирани като 0.05% от реализираните приходи от продажба на природен газ.

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

В разходите, пряко зависещи от количествата пренесен/доставен природен газ, дружеството е включило разходи за одорант, изчислени в размер на около 0.26 лв./1000 м³ природен газ. Загубите на газ са прогнозирани около 0.6% от прогнозната консумация на природен газ, като са свързани с развитието на мрежата и технологичните операции при присъединяването на нови клиенти.

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 128 хил. лв. за петгодишния период и представляват 3% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за осъществяване на лицензионните му дейности.

Разходите за материали са в размер на 6% от УПР и се увеличават от 1.3 хил. лв. през 2014 г. до 2.2 хил. лв. през 2018 г. Те включват разходи за горива за автотранспорт и разходи за канцеларски материали.

Разходите за външни услуги представляват 22% в общата сума на УПР. През регулаторния период те се увеличават от 5.4 хил. лв. за 2014 г. на 6 хил. лв. за 2018 г. Тези разходи включват: разходи за данъци и такси, за наеми, разходи за пощенски и телефонни услуги, разходи за абонаменти, разходи за експертни и одиторски услуги, разходи за вода, отопление и осветление.

Разходите за амортизация имат относителен дял от 2% в общата сума на УПР. През регулаторния период те се увеличават със 17%, т.е. от 0.6 хил. лв. през 2014 г. до 0.7 хил. лв. през 2018 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 58% в общата сума на УПР, като нарастват от 12 хил. лв. през 2014 г. до 18 хил. лв. през 2018 г. и в тях са включени разходите за заплати и възнаграждения на служителите и работници, заети с експлоатация и поддръжка на ГРМ. Предвиденото нарастване на разходите за заплати и възнаграждения с 48% е във връзка с развитието на дейността на дружеството и предстоящото откриване на нов офис в с. Говедарци.

Разходите за социални осигуровки представляват 8% в общата сума на УПР, като нарастват с 59%, от 1.7 хил. лв. през 2014 г. до 2.7 хил. лв. Тяхното изменение е съобразно предвиденото нарастване на разходите за възнаграждения и заплати. Тези разходи включват вноските, начислени върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период, съгласно ЗДФЛ, КСО, ЗБДОО, КТ и др.

Другите разходи са с относителен дял от 4% в УПР и са в общ размер на 6 хил. лв. за регулаторния период. Тези разходи се увеличават от 0.7 хил. лв. през 2014 г. до 1.5 хил. лв. през 2018 г. 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 „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.

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 дружеството е разделило, 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: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, командировки и обучение на персонала, разходите за маркетинг и 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, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на природен 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 на природен газ” (хил. лв.)

Таблица № 4

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	Балансова стойност на ДМА	4 158	5 131	7 397	9 666	14 360
2	Балансова стойност на ДНА	0	0	1	2	2
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	726	717	768	852	951
4	Необходим оборотен капитал	31	36	42	48	55
5	Регулаторна база на активите	3 463	4 451	6 672	8 864	13 467
6	Норма на възвръщаемост	12.5%	12.9%	11.0%	10.5%	10.6%
7	Възвръщаемост	432	574	736	932	1 426
8	Разходи	562	610	701	866	1 102
9	УПР	562	577	667	830	1 063
10	Променливи разходи	0	33	34	37	39

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	Балансова стойност на ДМА	20	20	22	22	22
2	Балансова стойност на ДНА	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	0	0	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	681	643	664	706	753
5	Регулаторна база на активите	701	663	687	728	775
6	Норма на възвръщаемост	12.5%	12.9%	11.0%	10.5%	10.6%
7	Възвръщаемост	87	85	76	77	82
8	Разходи	22	22	25	28	31
9	УПР	22	22	25	28	31
10	Променливи разходи	0	0	0	0	0

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 представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Планираните инвестиции на лицензионната територия за регулаторния период са в размер на 12 016 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 11 607 хил. лв. За съоръжения за небитови и битови клиенти са предвидени 409 хил. лв., които ще се инвестират през регулаторния период.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Комекес” АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2014-2018 г. е в размер 10.91% при структура на капитала 59.42% собствен и 40.58% привлечен капитал. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 11.60% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 8%. 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 в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството са представени по години и по групи клиенти в таблици №№ 6 и 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени клиенти	хил.м ³ /год.	3 683	3 905	3 924	4 009	4 095
ОА и търговски клиенти	хил.м ³ /год.	3 939	4 634	4 854	5 246	5 647
Битови клиенти	хил.м ³ /год.	1 208	1 239	1 321	1 473	1 700
Общо:	хил.м³/год.	8 830	9 779	10 099	10 729	11 442

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Групи клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени клиенти	бр.	14	14	16	18	18
ОА и търговски клиенти	бр.	109	113	128	147	160
Битови клиенти	бр.	923	963	1 058	1 203	1 416
Общо:	бр.	1 046	1 090	1 202	1 368	1 594

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 през регулаторния период, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” за промишлени клиенти намаляват от 0.24 за 2014 г. на 0.13 за 2018 г. Тенденцията при общественно-административните и търговски клиенти е обратна - при тях коефициентите нарастват от 0.52 за 2014 г. на 0.71 за 2018 г. При битовите клиенти също се наблюдава тенденция на намаление, като коефициентите намаляват от 0.24 за 2014 г. на 0.17 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 намаляват от 0.34 на 0.26 в края на регулаторния период; за общественно-административните и търговски клиенти стойността на коефициента плавно се увеличава от 0.38 за 2014 г. на 0.39 за 2018 г., а за битовите клиенти коефициентът увеличава стойността си от 0.29 за 2014 г. на 0.35 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 0.42 за 2014 г. на 0.36 за 2018 г. Коефициентите при общественно-административните и търговски клиенти се увеличава от 0.45 на 0.49 в края на периода. При битовите клиенти се наблюдава лек спад в стойността на коефициента от 0.14 за 2014 г. на 0.13 за 2015 г., а за 2016 г. плавно се увеличава от 0.13 на 0.15 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 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.

Предложените за утвърждаване цени на „Комекес” АД за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Самоков са посочени в таблица № 8:

Предложение за цени за пренос през ГРМ и снабдяване на природен газ Таблица № 8

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 нм ³)	Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител (лв./1000 нм ³)
Промишлени клиенти		
до 20 000 нм ³ /год. вкл.	170.86	8.28
от 20 000 нм ³ до 100 000 нм ³ /год. вкл.	126.16	8.28
от 100 000 нм ³ до 1 000 000 нм ³ /год. вкл.	80.18	8.28
над 1 000 000 нм ³ /год.	59.76	8.28
ОА и търговски клиенти		
до 5 000 нм ³ /год. вкл.	229.01	8.66
от 5 000 нм ³ до 20 000 нм ³ /год. вкл.	223.37	8.66
от 20 000 нм ³ до 100 000 нм ³ /год. вкл.	206.53	8.66
от 100 000 нм ³ до 200 000 нм ³ /год. вкл.	194.27	8.66
над 200 000 нм ³ /год.	167.06	8.66
Битови клиенти	219.08	24.44

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

Предложените за утвърждаване цени от „Комекес“ АД са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложи в бизнес плана за периода 2014-2018 г.

„Комекес“ АД не предлага промяна на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Самоков, утвърдени с Решение № Ц-019 от 26.04.2010 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. 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 „Комекес“ 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 Самоков 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 20 000 $\text{nm}^3/\text{год}$. вкл. – 170.86 лв./1000 nm^3 (18.36 лв./MWh);
- от 20 000 nm^3 до 100 000 $\text{nm}^3/\text{год}$. вкл. – 126.16 лв./1000 nm^3 (13.56 лв./MWh);
- от 100 000 nm^3 до 1 000 000 $\text{nm}^3/\text{год}$. вкл. – 80.18 лв./1000 nm^3 (8.62 лв./MWh);
- над 1 000 000 $\text{nm}^3/\text{год}$. – 59.76 лв./1000 nm^3 (6.42 лв./MWh).

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти

- до 5 000 $\text{nm}^3/\text{год}$. вкл. – 229.01 лв./1000 nm^3 (24.61 лв./MWh);
- от 5 000 nm^3 до 20 000 $\text{nm}^3/\text{год}$. вкл. – 223.37 лв./1000 nm^3 (24.01 лв./MWh);
- от 20 000 nm^3 до 100 000 $\text{nm}^3/\text{год}$. вкл. – 206.53 лв./1000 nm^3 (22.20 лв./MWh);
- от 100 000 nm^3 до 200 000 $\text{nm}^3/\text{год}$. вкл. – 194.27 лв./1000 nm^3 (20.88 лв./MWh);
- над 200 000 $\text{nm}^3/\text{год}$. – 167.06 лв./1000 nm^3 (17.96 лв./MWh).

1.3. За битови клиенти - 219.08 лв./1000 nm^3 (23.55 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2014 г. – 994 хил. лв.; за 2015 г. – 1 184 хил. лв.; за 2016 г. – 1 437 хил. лв.; за 2017 г. – 1 798 хил. лв.; за 2018 г. – 2 527 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2014 г. – 8 830 хил. $\text{m}^3/\text{год}$.; за 2015 г. – 9 779 хил. $\text{m}^3/\text{год}$.; за 2016 г. – 10 099 хил. $\text{m}^3/\text{год}$.; за 2017 г. – 10 729 хил. $\text{m}^3/\text{год}$.; за 2018 г. – 11 442 хил. $\text{m}^3/\text{год}$.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 10.91%.

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 - 8.28 лв./1000 nm^3 (0.89 лв./MWh);

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти - 8.66 лв./1000 nm^3 (0.93 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти - 24.44 лв./1000 nm^3 (2.63 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи за 2014 г. – 109 хил. лв.; за 2015 г. – 108 хил. лв.; за 2016 г. – 101 хил. лв.; за 2017 г. – 105 хил. лв.; за 2018 г. – 113 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2014 г. – 8 830 хил. м³/год.; за 2015 г. – 9 779 хил. м³/год.; за 2016 г. – 10 099 хил. м³/год.; за 2017 г. – 10 729 хил. м³/год.; за 2018 г. – 11 442 хил. м³/год.

Норма на възвръщаемост на капитала - 10.91%.

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

5.1. Промислени клиенти:

до 500 м³/h, вкл. – 2 921.00 лв./клиент;

до 2 000 м³/h, вкл. – 3 276.00 лв./клиент;

над 2 000 м³/h – 3 748.00 лв./клиент.

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

до 70 м³/h, вкл. – 2 202.00 лв./клиент;

до 400 м³/h, вкл. – 2 425.00 лв./клиент;

над 400 м³/h – 2 833.00 лв./клиент.

5.3. Битови клиенти – 583.00 лв./клиент.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

НИКОЛАЙ ГЕОРГИЕВ