

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 26

от 21.07.2011 г.

на закрито заседание, проведено на 21.07.2011 г., след като разгледа доклад с вх.№ Е-Дк- 302/10.06.2011г., във връзка със заявление с вх. № Е-15-51-2/09.03.2011 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Свиленград и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното :

Преписка № ПЦ-12/2011 г. е образувана по заявление на „Свиленград - Газ” АД с вх. № Е-15-51-2/09.03.2011 г. за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Свиленград.

„Свиленград - Газ” АД е титуляр на лицензия № Л-301-08/06.04.2009 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-301-12/06.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Свиленград, издадени за срок до 06.04.2044 г. С решението за издаване на лицензиите на дружеството комисията е одобрила бизнес план за периода 2009 – 2013 г. Съгласно т. 3. 2 от Указанията на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „Горна граница на цени” регулаторния период, за който се утвърждават цени е в съответствие с периода на бизнес плана на газоразпределителното дружество. Към настоящия момент ДКЕВР не е приела решение за утвърждаване на дружеството цени за пренос на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител. „Свиленград - Газ” АД е подало заявление с вх. №Е-15-51-3/09.03.2011 г. за одобрение на бизнес план за територията на община Свиленград за периода 2011 -2015 г. По заявлението за одобрение на бизнес план ще бъде внесен отделен доклад.

Във връзка с подадено заявление за утвърждаване на цени за пренос и снабдяване с природен газ, дружеството е внесло и заявление за одобряване на бизнес план, съответстващ на заявления от дружеството регулаторен период (2011 – 2015 г.).

Във връзка с разработената в бизнес плана схема за снабдяване със сгъстен природен газ (СПГ), са формирани отделни компоненти на цената за снабдяване: за потребители при изградена връзка с преносната мрежа и за потребители, снабдявани със СПГ.

Необходимостта от снабдяване с компресиран природен газ се определя от отдалечеността от преносните газопроводи на негазифицираната до момента община – най-близката възможна точка за присъединяване е ГИС Димитровград, на около 80 км. от гр. Свиленград. По експертна оценка стойността на проекта възлиза на над 20 млн. лв., подобна инвестиция би формирала изключително висока цена на природния газ за крайния снабдител. Дружеството предвижда, след натрупване на достатъчна консумация, изграденият на територията на гр. Свиленград газорегулаторен и снабдителен пункт /ГРСП/ да бъде използван за изходна точка на бъдещата газо-разпределителна мрежа /ГРМ/.

Изграждането на ГРМ на по-ранен етап е икономически нецелесъобразно за „Свиленград - Газ” АД, което води до избора за снабдяване със СПГ.

Дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2011 – 2015 г.

Справки №№ 1А, 1Б, 1В и 1Г съдържат данни за регулаторните амортизационни планове поотделно за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ с разходите за амортизации, определени съгласно указанията за ценообразуване. Справка № 2 съдържа данни за прогнозните приходи от присъединяване. Справка № 3 съдържа данни за дълготрайните активи по дейности, включени в регулаторната база на активите по години за регулаторния период, които са в съответствие с инвестиционната програма на дружеството. Справка № 4 съдържа данни за годишните разходи по дейности за периода на бизнес плана, като за дейността разпределение на природен газ са разделени на: разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ.

За дейността снабдяване с природен газ са посочени постоянните разходи за тази дейност.

В отделна група са представени и разходите за снабдяване със СПГ. Дружеството предвижда услугата по компресиране и доставка на съгъстен природен газ да се извършва от външна фирма, съгласно сключен договор, като разходите за снабдяване със СПГ зависят пряко от количествата съгъстен природен газ и обхващат плащанията по договора за доставка на СПГ до площадката за понижаване на налягането.

Справка № 5 съдържа данни за прогнозния капитал на дружеството. В справката е посочен собствения и привлечен капитал на дружеството, за периода на изчисление на цената, като погасителните планове на дългосрочните кредити са представени в справка №17.

Капиталовата структура на дружеството е посочена в справка № 7, която за регулаторния период (2011 – 2015 г.) е в размер на 47,35% собствен капитал, 52,65% - привлечен капитал. Средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 11,66%, определена при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 14%, след данъчно облагане и целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 8,15%.

Справка № 6 съдържа данни за необходимия оборотен капитал за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ. Стойността на оборотния капитал е определена като 1/8 от годишните разходи без включени разходи за амортизация за съответните дейности в съответствие с указанията за ценообразуване. Стойността на необходимия оборотен капитал за извършване на снабдяване със СПГ е определена като 1/8 от разходите за снабдяване със СПГ.

Справка № 8 съдържа данни, по години за броя присъединени потребители и годишните количества природен газ по групи и подгрупи потребители за дейностите разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ. Стойностите са определени според бизнес плана на дружеството. Справка № 9А съдържа данни за коефициентите за разпределяне по групи потребители на възвръщаемостта и постоянните разходи, и данни за коефициентите за разпределяне по групи потребители на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ за дейността по разпределение на природен газ. Справка № 9Б съдържа данни за коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи по групи потребители за дейността снабдяване с природен газ.

Справка № 11 съдържа данни за необходимите годишни приходи по групи потребители за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ, а също и за разходите свързани със снабдяване със СПГ. Справка № 13 съдържа данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, снабдяване с природен газ по групи потребители и за снабдяване по групи потребители със СПГ.

Справка № 15 съдържа видовете признати разходи за присъединяване на групите потребители към газоразпределителните мрежи, формиращи постоянна и променлива компонента и съответните цени за присъединяване по групи.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад вх.№ Е-Дк-302/10.06.2011г. Докладът е публикуван на основание чл.28, ал.3 от НРЦПР на страницата на комисията в интернет. На 21.06.2011г. е проведено открито заседание, след което на закрито заседание на 27.06.2011г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл.14 от ЗЕ, проведено на 05.07.2011г.

След проведеното обществено обсъждане, в срока по чл.14, ал.3 от ЗЕ, становища не са постъпили.

След обсъждане на всички факти и обстоятелства във връзка с подаденото заявление, комисията по отношение на ценообразуващите елементи установи следното:

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

Съгласно чл. 13, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е равна на среднопретеглената цена на капитала на цялото дружество и се определя по следната формула:

$$НВ = Д_{СК} \cdot \left(\frac{НВ_{СК}}{1 - \frac{ДС}{100}} \right) + Д_{ПК} \cdot НВ_{ПК} \quad (1)$$

където:

НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане;

Д_{СК} - дялът на собствения капитал в общия капитал;

НВ_{СК} - нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане;

ДС - корпоративният данък върху печалбата по Закона за корпоративното подоходно облагане, %;

Д_{ПК} - дялът на привлечения капитал в общия капитал;

НВ_{ПК} - нормата на възвръщаемост на привлечения капитал.

Нормата на възвръщаемост на капитала е изчислена въз основа на данните за регулаторния период, както следва:

| № | Описание | Единица мярка | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|---|-------------------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Собствен капитал | хил. лв. | 1 990 | 2 573 | 2 573 | 2 573 | 2 573 |
| 2 | Привлечен капитал | хил. лв. | 1 644 | 3 004 | 3 004 | 3 004 | 3 004 |

| № | Описание | Единица мярка | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | Средно |
|---|---|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Дял на собствен капитал | % | 54,77% | 46,14% | 46,14% | 46,14% | 46,14% | 47,35% |
| 2 | Норма на възвръщаемост на собствения капитал | % | 14,00% | 14,00% | 14,00% | 14,00% | 14,00% | 14,00% |
| 3 | Дял на привлечен капитал | % | 45,23% | 53,86% | 53,86% | 53,86% | 53,86% | 52,65% |
| 4 | Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал | % | 8,15% | 8,15% | 8,15% | 8,15% | 8,15% | 8,15% |
| 5 | Данъчни задължения | % | 10,00% | 10,00% | 10,00% | 10,00% | 10,00% | 10,00% |

| | | | | | | | | |
|---|--|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 6 | Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане | % | 12,21% | 11,57% | 11,57% | 11,57% | 11,57% | 11,66% |
|---|--|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|

Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период преди данъчно облагане е определена като средно претеглена цена на капитала, при норма на възвръщаемост на собствения капитал 14%, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО), норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 8,15% и капиталова структура собствен/привлечен капитал в размер на 47,35%/52,65%.

СТОЙНОСТ НА РЕГУЛАТОРНАТА БАЗА НА АКТИВИТЕ

Съгласно чл. 12 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, регулаторната база на активите, пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал, определена по следната формула:

$$РБА = А - \Phi - А_m + ОК + Инв \quad (2)$$

където:

РБА е регулаторната база на активите, хил. лв.;

А - признатата стойност на активите, които се използват и имат полезен живот;

Φ - стойността на активите, които са придобити по безвъзмезден начин;

А_м - амортизацията за периода на използване на активите за извършване на лицензионната дейност;

ОК - необходимият оборотен капитал;

Инв. – прогнозен среден номинален размер на инвестициите, одобрени от комисията, които ще бъдат извършени през регулаторния период, хил. лв.

Изчислените стойности на регулаторната база на активите по горепосочената формула, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ и формиране на компонентата за снабдяване със СПГ по години за регулаторния период са :

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

| № | Позиция | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|-----|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 1 | Балансова стойност на ДМА | 2 687 | 4 294 | 3 925 | 3 556 | 3 187 |
| 2 | Балансова стойност на ДНМА | 13 | 11 | 9 | 6 | 4 |
| 3 | Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания | 153 | 466 | 447 | 428 | 409 |
| 4 | Необходим оборотен капитал | 19 | 24 | 25 | 24 | 24 |
| 5 | Регулаторна база на активите | 2 566 | 3 862 | 3 511 | 3 159 | 2 807 |
| 6 | Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане | 12.2% | 11.6% | 11.6% | 11.6% | 11.6% |
| 7 | Възвръщаемост | 313 | 447 | 406 | 365 | 325 |
| 8 | Разходи в т.ч. | 375 | 529 | 567 | 567 | 565 |
| 8.1 | Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ | 373 | 526 | 564 | 562 | 561 |
| 8.2 | Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ | 2 | 3 | 4 | 4 | 4 |

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

| № | Позиция | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|---|---------|------|------|------|------|------|
|---|---------|------|------|------|------|------|

| | | | | | | |
|-----|---|------------|------------|-----------|------------|------------|
| 1 | Балансова стойност на ДМА | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Балансова стойност на ДНМА | 13 | 11 | 9 | 6 | 4 |
| 3 | Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Необходим оборотен капитал | 96 | 167 | 17 | 220 | 409 |
| 5 | Регулаторна база на активите | 109 | 178 | 26 | 227 | 413 |
| 6 | Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане | 12,2% | 11,6% | 11,6% | 11,6% | 11,6% |
| 7 | Възвръщаемост | 13 | 21 | 3 | 26 | 48 |
| 8 | Разходи в т.ч. | 21 | 24 | 30 | 36 | 36 |
| 8.1 | Условно постоянни разходи за дейността | 19 | 21 | 27 | 32 | 31 |
| 8.2 | Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 |

Компонента за снабдяване със СПГ

ХИЛ.ЛВ.

| № | Позиция | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|---|----------------------------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 1 | Променливи разходи | 456 | 1050 | 1690 | 1746 | 1804 |
| 2 | Необходим оборотен капитал | 57 | 131 | 211 | 218 | 225 |
| 3 | Възвръщаемост | 7 | 15 | 24 | 25 | 26 |

Дружеството е формирало групите потребители чрез прилагане на два критерия: принадлежност към обществената сфера и сходни характеристики на потребление на природен газ. Основните потребителски групи са: потребители на природен газ за стопански нужди; потребители на природен газ за битови нужди. Потребителите на природен газ за стопански нужди са разделени на базата на „режим на потребление” и „годишна консумация на природен газ”.

С равномерно потребление се третират потребители, работещи с месечен фактор на натоварване $ФН \geq 50\%$.

С неравномерно (сезонно) потребление на природен газ се третират потребителите, работещи с месечен фактор на натоварване $ФН < 50\%$. Факторът на натоварване се изчислява за всеки стопански потребител по формулата:

$$ФН = (Q_g / Q_{max} * 12) * 100$$

ФН-месечен фактор на натоварване

Q_g -годишна консумация на природен газ, хил. м3/год.

Q_{max} -максимална месечна консумация на природен газ.

НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

Съгласно чл. 9 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, необходимите годишни приходи включват разходи, подлежащи на утвърждаване от комисията и възвръщаемост на инвестирания капитал по следната формула:

$$НП = Р + (РБА \times НВ) \quad (3)$$

където:

НП – необходимите годишни приходи;

Р – признатите годишни разходи за дейността по лицензията;

РБА – регулаторната база на активите;

НВ- нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

В резултат от заместване на стойностите на елементите на необходимите приходи във формула (3) са изчислени необходимите годишни приходи по години за регулаторния период, както следва:

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

| Позиция | Мярка | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | ОБЩО |
|--|--------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.: | | | | | | | |
| Стопански - равномерн. | хил.лв | 70 | 65 | 64 | 62 | 59 | 320 |
| Стопански - неравномерн. | хил.лв | 132 | 131 | 130 | 125 | 119 | 637 |
| Битови потребители | хил.лв | 486 | 780 | 779 | 745 | 712 | 3 502 |
| ОБЩО | хил.лв | 688 | 976 | 974 | 932 | 890 | 4 459 |

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

| Позиция | Мярка | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | ОБЩО |
|--|--------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|
| НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.: | | | | | | | |
| Стопански - равномерн. | хил.лв | 5 | 6 | 1 | 5 | 8 | 25 |
| Стопански - неравномерн. | хил.лв | 7 | 6 | 2 | 7 | 10 | 33 |
| Битови потребители | хил.лв | 22 | 32 | 30 | 51 | 66 | 200 |
| ОБЩО | хил.лв | 35 | 45 | 33 | 62 | 84 | 258 |

Компонента за снабдяване със СПГ

ХИЛ.ЛВ.

| Позиция | Мярка | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | ОБЩО |
|--|--------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.: | | | | | | | |
| Стопански - равномерн. | хил.лв | 136 | 271 | 270 | 270 | 270 | 1 216 |
| Стопански - неравномерн. | хил.лв | 133 | 228 | 317 | 317 | 317 | 1 313 |
| Битови потребители | хил.лв | 194 | 567 | 1 127 | 1 184 | 1 243 | 4 315 |
| ОБЩО | хил.лв | 463 | 1 065 | 1 714 | 1 771 | 1 830 | 6 844 |

Необходимите приходи са разпределени по групи потребители с коефициенти за разпределение на постоянните и променливи разходи по методика предложена от дружеството, което е в съответствие с указанията за ценообразуване.

Прогнозната консумация на природен газ по групи потребители в рамките на регулаторния период е , както следва:

Прогнозна консумация

хил.м³/год

| Позиция | Мярка | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | ОБЩО |
|--------------------------|-------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|
| Стопански - равномерн. | хил.м ³ /год | 432 | 863 | 863 | 863 | 863 | 3884 |
| Стопански - неравномерн. | хил.м ³ /год | 423 | 725 | 1016 | 1016 | 1016 | 4195 |
| Битови потребители | хил.м ³ /год | 619 | 1804 | 3608 | 3788 | 3977 | 13795 |
| ОБЩО | хил.м ³ /год | 1474 | 3392 | 5486 | 5667 | 5856 | 21874 |

За дейността разпределение на природен газ, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи за съответната група потребители в общата стойност на дълготрайните

материални активи. Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи потребители отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление, а именно:

| Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта | | | | | |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Потребители | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| Стопански - равномерн. | 0,101 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Стопански - неравномерн. | 0,192 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 |
| Битови потребители | 0,708 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| ОБЩО | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ | | | | | |
| Потребители | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| Стопански - равномерн. | 0,293 | 0,254 | 0,157 | 0,152 | 0,147 |
| Стопански - неравномерн. | 0,287 | 0,214 | 0,185 | 0,179 | 0,173 |
| Битови потребители | 0,420 | 0,532 | 0,658 | 0,668 | 0,679 |
| ОБЩО | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

За дейността снабдяване с природен газ, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи са формирани на база годишна консумация и броя обслужвани клиенти от съответните групи, както следва:

| Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта | | | | | |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Потребители | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| Стопански - равномерн. | 0,293 | 0,254 | 0,157 | 0,152 | 0,147 |
| Стопански - неравномерн. | 0,287 | 0,214 | 0,185 | 0,179 | 0,173 |
| Битови потребители | 0,420 | 0,532 | 0,658 | 0,668 | 0,679 |
| ОБЩО | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Коефициенти за разпределение на постоянните разходи | | | | | |
| Потребители | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| Стопански - равномерн. | 0,133 | 0,129 | 0,020 | 0,072 | 0,091 |
| Стопански - неравномерн. | 0,211 | 0,131 | 0,056 | 0,102 | 0,119 |
| Битови потребители | 0,657 | 0,740 | 0,924 | 0,827 | 0,791 |
| ОБЩО | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

За компонентата за снабдяване със СПГ са образувани коефициенти за разпределяне на разходите, зависещи от годишната консумация на природен газ по групи потребители, както следва:

| Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта и разходите за снабдяване със СПГ | | | | | |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Потребители | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| Стопански - равномерн. | 0,293 | 0,254 | 0,157 | 0,152 | 0,147 |
| Стопански - неравномерн. | 0,287 | 0,214 | 0,185 | 0,179 | 0,173 |

| | | | | | |
|--------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Битови потребители | 0,420 | 0,532 | 0.658 | 0,668 | 0,679 |
| ОБЩО | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

Цените са определени за петгодишен регулаторен период с продължителност 2011 - 2015 г. включително.

Цената за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, се образува като отношение между дисконтираните необходими годишни приходи и съответни количества природен газ за пренос през газоразпределителната мрежа за регулаторния период за съответната група и/или подгрупа.

Цената за снабдяване с природен газ се образува като отношение между дисконтираните необходими годишни приходи и съответни количества природен газ за снабдяване с природен газ за регулаторния период за съответната група и/или подгрупа.

Цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ са изчислени в резултат на заместване на стойностите в модела за цени.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 6а, т. 7 и т. 8 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а”, чл. 19, чл. 20 и чл. 24 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ и Указания на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР №11/24.01.2008г., т. 8,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Утвърждава, считано от 01.08.2011 г., на „Свиленград- Газ” АД цени, приложими на територията на община Свиленград при продължителност на регулаторния период 2011г. - 2015 г. включително, както следва:

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

1. Стопански потребители с равномерно потребление:

- до 50 хил.м³/год. вкл. 148,11 лева/1000 м³ (15,92 лв./MWh);
- до 200 хил.м³/год. вкл. 140,92 лева/1000 м³ (15,15 лв./MWh);
- до 500 хил.м³/год. вкл. 105,26 лева/1000 м³ (11,31 лв./MWh);
- над 500 хил.м³/год. вкл. 68,39 лева/1000 м³ (7,35 лв./MWh);

2. Стопански потребители с неравномерно потребление:

- до 20 хил.м³/год. вкл. 194,37 лева/1000 м³ (20,89 лв./MWh);
- до 50 хил.м³/год. вкл. 177,42 лева/1000 м³ (19,07 лв./MWh);
- до 100 хил.м³/год. вкл. 156,81 лева/1000 м³ (16,85 лв./MWh);
- над 100 хил.м³/год. вкл. 147,26 лева/1000 м³ (15,83 лв./MWh);

3. Битови потребители:

- 269,32 лева/1000 м³(28,95 лв./MWh).

4. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1, т. 2 и т. 3, са както следва:

Необходими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва:
за 2011 г. – 688 хил. лв., за 2012 г. – 976 хил. лв., за 2013 г. – 974 хил. лв., за 2014 г. – 932 хил. лв., за 2015 г. – 890 хил. лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва:
за 2011 г. – 2 566 хил. лв., за 2012 г. – 3 862 хил. лв., за 2013 г. – 3 511 хил. лв., за 2014 г. – 3 159 хил. лв., за 2015 г. – 2 807 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 11.66 %.

II. Цени без ДДС за снабдяване на потребители при изградена връзка с преносната мрежа:

1. Стопански потребители с равномерно потребление

- 6,48 лева/1000 м³(0,70 лв./MWh)

2. Стопански потребители с неравномерно потребление:

- 7,99 лева/1000 м³(0,86 лв./MWh)

3. Битови потребители:

- 14,75 лева/1000 м³(1,59 лв./MWh).

4. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1., т. 2. и т.3., са както следва:

Необходими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва:
за 2011 г. – 35 хил. лв., за 2012 г. – 45 хил. лв., за 2013 г. – 33 хил. лв., за 2014 г. – 62 хил. лв., за 2015 г. – 84 хил. лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва:
за 2011 г. – 109 хил. лв., за 2012 г. – 178 хил. лв., за 2013 г. – 26 хил. лв., за 2014 г. – 227 хил. лв., за 2015 г. – 413 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 11.66 %.

III. Цени без ДДС за снабдяване с природен газ от краен снабдител до изграждане на връзката между газоразпределителната и газопреносната мрежа.

1. Стопански потребители с равномерно потребление:

- 313,16 лева/1000 м³ (33,66 лв./MWh);

2. Стопански потребители с неравномерно потребление:

- 313,05 лева/1000 м³ (33,65 лв./MWh);

3. Битови потребители:

- 312,86 лева/1000 м³ (33,63 лв./MWh);

4. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1., т. 2. и т.3., са както следва:

Необходими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва:
за 2011г. – 463 хил. лв., за 2012г. – 1 065 хил.лв., за 2013г. – 1 714 хил.лв., за 2014г. – 1 771 хил.лв., за 2015г. – 1 830 хил.лв.;

Общи разходи, както следва: за 2011г. – 456 хил. лв., за 2012г. – 1 050 хил.лв., за 2013г. – 1 690 хил.лв., за 2014г. – 1 746 хил.лв., за 2015г. – 1 804 хил.лв.;

IV. Цени без ДДС за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на община Свиленград

1. Стопански потребители с равномерно потребление:

- | | |
|---|---------------------------|
| - до 50 000 м ³ /час, вкл. | 2 850,18 лева/потребител; |
| - до 100 000 м ³ /час, вкл. | 3 093,86 лева/потребител; |
| - над 100 000 м ³ /час, вкл. | 3 337,94 лева/потребител; |

2. Стопански потребители с неравномерно потребление:

- | | |
|--|---------------------------|
| - до 20 000м ³ /час, вкл. | 2 058,76 лева/потребител; |
| - до 50 000 м ³ /час, вкл. | 2 217,95 лева/потребител; |
| - над 50 000 м ³ /час, вкл. | 2 595,62 лева/потребител; |

3. Битови потребител

- 355,24 лева/потребител.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/