

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 – 39

от 30.11.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.11.2015 г., като разгледа подадените от „Балкангаз 2000” 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 „Балкангаз 2000” АД на територията на община Ботевград, както и събраните данни от проведените на 04.11.2015 г. открито заседание и на 13.11.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

„Балкангаз 2000” АД е подало в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-28-6 от 31.03.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-28-9 от 12.05.2015 г. за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Ботевград.

Със Заповед № 3-Е-83 от 07.04.2015 г. на председателя на КЕВР 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).

С писмо с изх. № Е-15-28-6 от 08.04.2015 г., от дружеството е изискана подробна обосновка на разходите за периода 2015-2019 г., писмени доказателства за оповестяване на предложението на цени, в съответствие с чл. 33 от НРЦПГ, преработен електронен модел на цените, преработена справка за необходимия оборотен капитал, обосновка на съотношението между разходите, предвидени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. С писмо с вх. № Е-15-28-9 от 12.05.2015 г., „Балкангаз 2000” АД е предоставило изисканата информация, както и актуализирано заявление за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, за територията на лицензията, притежавана от „Балкангаз 2000” АД по групи клиенти. С писмо с вх. № Е-15-28-9 от 26.06.2015 г., „Балкангаз 2000” АД е представило актуализирани справки и електронен модел на цените за периода 2015-2019 г., с отчетни данни за базовата 2014 г., за територията на община Ботевград.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-290 от 21.10.2015 г., който е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 218 от 28.10.2015 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 04.11.2015 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което са присъствали като представители на „Балкангаз 2000” АД изпълнителният директор и главния счетоводител на дружеството. Изпълнителният директор на лицензианта е заявил, че е съгласен с доклада и няма възражение по него. В КЕВР не е постъпвало становище от дружеството след откритото заседание. След приемане на проект на решение за утвърждаване на цени на дружеството от КЕВР на проведеното на 09.11.2015 г. закрито заседание на Комисията, е насрочена дата за провеждане на обществено обсъждане съгласно чл. 14 от ЗЕ. На общественото обсъждане, проведено на 13.11.2015 г., присъстващият представител на „Балкангаз 2000” АД е заявил, че няма възражения по предложените цени в проекта на решение. Поканените заинтересовани лица по чл. 14, ал. 2 от ЗЕ не са присъствали на общественото обсъждане.

В законоустановеният 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 „Балкангаз 2000” 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.

„Балкангаз 2000” АД е титуляр на лицензии № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за община Ботевград, издадени за срок до 17.12.2036 г.

С писмо с вх. № Е-15-28-9 от 12.05.2015 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, крайният снабдител оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени. „Балкангаз 2000” АД е приложило копие от стр. 3 на бр. 12 от 18.04.2015 г. на вестник „Ботевградски вестник”, на която са публикувани предложените от дружеството цени.

1. Регулаторен период.

Предложеният от „Балкангаз 2000” АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (2015-2019 г. включително), което 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” в таблица № 1 и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” в таблица № 2. Комисията счита, че необходимите годишни приходи са прогнозирани съгласно нормативните изисквания.

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

Дейност „разпределение”

Таблица № 1

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промишлени	хил.лв.	477	486	497	519	541
ОА и търговски	хил.лв.	214	218	221	224	228
Битови	хил.лв.	396	402	416	430	447
Общо:	хил.лв.	1 086	1 106	1 134	1 172	1 216

Дейност „снабдяване”

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промишлени	хил.лв.	34	34	34	34	34
ОА и търговски	хил.лв.	13	13	13	13	13
Битови	хил.лв.	86	82	84	85	86
Общо:	хил.лв.	133	129	131	132	134

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:

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.	690	706	730	755	783	3 664	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ”	619	640	663	688	717	3 327	91%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”	71	66	67	67	66	337	9%

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

2.1.1. Разходи за дейност „разпределение на природен газ”

2.1.1.1. Условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „разпределение на природен газ” представляват 96% от общия обем разходи. Те са свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, като нарастват от 592 хил. лв. за 2015 г. до 689 хил. лв. за 2019 г. Условно-постоянните разходи включват разходите, посочени по-долу.

Разходите за материали са в размер на 5% от общия размер на УПР за дейността „разпределение на природен газ”. Тези разходи се увеличават от 31 хил. лв. за 2015 г. до 35 хил. лв. за 2019 г. и включват: разходи за горива за автотранспорт, които са прогнозирани на база стойността на параметри, като: километри пробег, брой автомобили, среден разход на гориво на 100 км, средна цена на горивото. В разходите за материали са включени също така разходи за: материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията, които са изчислени в зависимост от стойността на ГРМ и съоръженията; разходи за работно облекло, които са прогнозирани в зависимост от броя на персонала по експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа; разходи за канцеларски материали.

Разходите за външни услуги представляват 10% от размера на УПР и се увеличават от 63 хил. лв. за 2015 г. до 66 хил. лв. за 2019 г. Тези разходи включват: разходи за застраховки (имуществена и за причинени вреди на трети лица), съгласно лицензионните задължения на дружеството, застраховки „Каско” на МПС - собственост на дружеството; разходи за данъци и такси, свързани с дейността „разпределение”; разходи за пощенски и телефонни услуги, както и абонаментни такси; разходи за абонаментно поддържане, аварийна готовност; разходи за въоръжена и противопожарна охрана; разходи за наеми; разходи за проверка на уреди; експертни и одиторски разходи; разходи за вода, отопление и осветление.

Разходите за амортизации представляват 52% от УПР, като нарастват през годините от 288 хил. лв. през 2015 г. до 378 хил. лв. през 2019 г., или бележат ръст от 31%. Тези разходи са изчислени по линейен метод при спазване амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения представят 23% от УПР, като са прогнозирани в размер на 144 хил. лв. годишно и остават непроменени през целия регулаторен период.

Разходите за социални осигуровки представляват 6% от УПР, като са прогнозирани в размер на 39 хил. лв. годишно и остават непроменени през целия регулаторен период.

Социалните разходи са в размер на 2% от УПР и включват допълнителни разходи за персонала със социална насоченост. Тези разходи са в размер на 15 хил. лв. годишно и остават непроменени през целия регулаторен период.

Другите разходи имат дял от 2% от УПР, като са прогнозирани в размер на 12 хил. лв. годишно и остават непроменени през целия регулаторен период. В тях са включени разходи за

охрана на труда, разходи за реклама и маркетинг, и разходи за командировки и обучения на персонала.

2.1.1.2. *Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ (променливи разходи)* са в размер на 4% от общите разходи за дейността „разпределение на природен газ”. В тях дружеството е включило: разходи за одорант, като са прогнозирани в размер на 0,024 литра/1000 м³ природен газ по доставна цена 16 лв./литър одорант без ДДС; загуби на газ, които са прогнозирани в размер до 0.5% 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”* представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността. Тези разходи намаляват от 71 хил. лв. за 2015 г. до 66 хил. лв. за 2019 г. Условно-постоянните разходи са представени и по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали представляват 11% от УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, като размерът им нараства от 7 хил. лв. през 2015 г. до 8 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за външни услуги представляват 31% от общия обем УПР, като нарастват от 20 хил. лв. през 2015 г. на 21 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за амортизации представляват 3% от общия обем на УПР, предвидени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. Тези разходи са прогнозирани, както следва: в размер на 7 хил. лв. за 2015 г., 2 хил. лв. за 2016 г., 0.93 хил. лв. годишно съответно за 2017 г. и 2018 г., а през 2019 г. такива разходи не са предвидени.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 39% от УПР за дейността, като размерът им от 26 хил. лв. остава непроменен през целия регулаторен период.

Разходи за социални осигуровки представляват 7% от УПР, като са прогнозирани в размер на 5 хил. лв. годишно за всяка година от регулаторния период.

Социалните разходи представляват 4% от УПР, като размерът им от 3 хил. лв. годишно остава непроменен през целия регулаторен период.

Другите разходи представляват 4% от УПР, като размерът им от 3 хил. лв. годишно остава непроменен през целия регулаторен период.

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

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Изчислените стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ 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	3 933	3 947	4 008	4 142	4 310
2	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	60	90	120	151	195
3	Необходим оборотен капитал	41	42	42	42	42
4	Регулаторна база на активите	3 914	3 899	3 930	4 034	4 158
5	Норма на възвръщаемост	11.94%	11.97%	12.00%	12.00%	12.00%
6	Възвръщаемост	467	467	472	484	499
7	Разходи	619	640	663	688	717
8	Условно-постоянни разходи	592	613	636	660	689
9	Променливи разходи	27	27	27	28	28

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Балансова стойност на ДМА	1	0	0	0	0
2	Балансова стойност на ДНА	3	2	1	0	0
3	Необходим оборотен капитал	515	525	535	546	561
4	Регулаторна база на активите	519	527	537	546	561
5	Норма на възвръщаемост	11.94%	11.97%	12.00%	12.00%	12.00%
6	Възвръщаемост	62	63	64	66	67
7	Разходи	71	66	67	67	66
8	Условно-постоянни разходи	71	66	67	67	66

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от Наредбата. 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 периода 2015-2019 г. за територията на община Ботевград са в размер на 2 016 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 1 730 хил. лв., а за съоръжения (предназначени за стопански и битови клиенти) са планирани 286 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Балкангаз 2000” АД среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за периода 2015-2019 г. е в размер 11.69%, при структура на капитала 93,10% собствен и 6,90% привлечен капитал. 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. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 10.8% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 7.5%. Съотношението между собствения и привлечения капитал, посочено в ценовия модел на дружеството, се променя от 78% към 22% за 2015 г. до 100% собствен капитал в края на периода.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период.

Прогнозният брой клиенти и прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период е представена по години и по групи клиенти в таблица № 6 и 7:

Прогнозен брой клиенти по групи

Таблица № 6

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	брой	50	51	52	53	54
ОА и Т	брой	232	236	240	245	250
Битови	брой	3 619	3 729	3 849	3 979	4 169
Общо:	брой	3 901	4 016	4 141	4 277	4 473

Прогнозна консумация

Таблица №7

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил. м ³ /г.	4 138	4 157	4 178	4 199	4 220
ОА и Т	хил. м ³ /г.	1 106	1 125	1 144	1 152	1 170
Битови	хил. м ³ /г.	2 498	2 608	2 728	2 858	3 048
Общо:	хил. м³/г.	7 742	7 890	8 050	8 209	8 438

За целите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределяне на дълготрайните 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 трите 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 възвращаемостта и условно-постоянните разходи по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” за промишлените клиенти се запазват през регулаторния период 2015-2019 г. в размер на 0.44. При коефициентите на общественно-административните и търговски клиенти се наблюдава намаляване от 0.20 за 2015 г. на 0.19 за 2019 г. При битовите клиенти тенденцията е запазване на коефициентите в размер на 0.37 за целия регулаторен период.

При дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” се наблюдава запазване на стойността на коефициентите в размер на 0.26 за промишлените клиенти през регулаторния период. При общественно-административните и търговски клиенти се запазва стойността на коефициентите в размер на 0.10 за регулаторния период. Коефициентите при битовите клиенти са в размер на 0.64 за периода 2015-2019 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. При тях изменението е минимално, както следва: коефициентите при промишлените клиенти намаляват през регулаторния период от 0.53 в началото на 0.50 в края на периода. При общественно-административните и търговски клиенти запазват стойността си в размер на 0.14. При битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициентите от 0.32 за 2015 г. на 0.36 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 пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение.

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

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба.

Цените за пренос на природен газ през ГРМ и за продажба на природен газ от краен снабдител на „Балкангаз 2000” АД за територията на община Ботевград, са посочени в таблица № 8:

Определени цени за пренос и продажба на природен газ

Таблица № 8

Клиенти	Цена за пренос на природен газ през ГРМ	Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител
	лева/1000 нм ³	лева/1000 нм ³
Промишлени клиенти	119.82	8.20
Обществено-административни и търговски клиенти	194.16	11.45
Битови клиенти	152.76	31.08

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

Предложените за утвърждаване от „Балкангаз 2000” АД цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за периода 2015-2019 г.

„Балкангаз 2000” АД не предлага промяна на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Ботевград, утвърдени с Решение № Ц-01 от 10.01.2011 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 „Балкангаз 2000” 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 Ботевград при регулаторен период от 2015 г. до 2019 г. включително, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти - 119.82 лв./1000 nm³ (12.88 лв./MWh);

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти - 194.16 лв./1000 nm³ (20.87 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти - 152.76 лв./1000 nm³ (16.42 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2015 г. – 1 086 хил. лв.; за 2016 г. – 1 106 хил. лв.; за 2017 г. – 1 134 хил. лв.; за 2018 г. – 1 172 хил. лв.; за 2019 г. – 1 216 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2015 г. – 7 742 хил. м³/год.; за 2016 г. – 7 890 хил. м³/год.; за 2017 г. – 8 050 хил. м³/год.; за 2018 г. – 8 209 хил. м³/год.; за 2019 г. – 8 438 хил. м³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 11.69%.

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

Цени за снабдяване с природен газ

3.1. За промишлени клиенти - 8.20 лв./1000 nm³ (0.88 лв./MWh);

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти - 11.45 лв./1000 nm³ (1.23 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти - 31.08 лв./1000 nm³ (3.34 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2015 г. – 133 хил. лв.; за 2016 г. – 129 хил. лв.; за 2017 г. – 131 хил. лв.; за 2018 г. – 132 хил. лв.; за 2019 г. – 134 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2015 г. – 7 742 хил. м³/год.; за 2016 г. – 7 890 хил. м³/год.; за 2017 г. – 8 050 хил. м³/год.; за 2018 г. – 8 209 хил. м³/год.; за 2019 г. – 8 438 хил. м³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 11.69%.

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

5.1. Промислени клиенти:

до 100 m³/h, вкл. – 2 896.00 лв./клиент;

до 400 m³/h, вкл. – 3 479.00 лв./клиент;

до 1 000 m³/h, вкл. – 3 485.00 лв./клиент;

над 1 000 m³/h – 6 502.00 лв./клиент.

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

до 50 m³/h, вкл. – 983.00 лв./клиент;

до 50 m³/h, вкл. – стомана – 1 221.00 лв./клиент;

до 300 m³/h, вкл. – стомана – 1 513.00 лв./клиент;

до 300 m³/h, вкл. – 994.00 лв./клиент.

5.3. Битови клиенти – 348.00 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