

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 40

от 30.11.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.11.2015 г., като разгледа подадените от „Севлиевогаз-2000” 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 Севлиево, както и събраните данни от проведените на 04.11.2015 г. открито заседание и на 13.11.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление от „Севлиевогаз-2000” АД с вх. № Е-15-26-17 от 30.09.2014 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-26-17 от 02.07.2015 г., за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за продажба на природен газ на територията на община Севлиево за периода 2015-2019 г. С писмо с изх. № Е-15-26-17 от 10.10.2014 г. от дружеството е изискана справка за числеността на персонала, справка за разходите по икономически елементи за 2014 г. и доказателства за оповестяване на предложението за утвърждаване на нови цени в средствата за масова информация. С писмо вх. № Е-15-26-17 от 20.10.2014 г. дружеството е представило изисканите документи.

Със Заповед № 3-Е-8 от 13.01.2015 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.

С писмо с изх. № Е-15-26-17 от 23.04.2015 г. на Комисията, 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.; 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.

„Севлиевогаз-2000” АД е подало изменено заявление с вх. № Е-15-26-17 от 02.07.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, с приложени справки и електронен модел на цените.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-293 от 21.10.2015 г., който е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 218 от 28.10.2015 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 (НРЦПГ), на 04.11.2015 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което са присъствали представители на „Севлиевогаз-2000” АД в качеството им на членове на Съвета на директорите (СД) на дружеството. Представителите на лицензианта са заявили, че са съгласни с доклада и нямат възражения. 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., присъстващите представители на „Севлиевогаз-2000” АД и на общината са заявили, че нямат възражения по предложените цени

в 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 „Севлиевогаз-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.

„Севлиевогаз-2000” АД е титуляр на лицензии № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Севлиево, издадени за срок до 17.12.2020 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. Представена е публикация от интернет страницата на „Севлиевогаз-2000” АД, от която е видно, че на 29.09.2014 г. дружеството е оповестило предложенията си за нови цени.

По данни на „Севлиевогаз-2000” 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, обществено-административни и търговски, и битови. За групата на потенциалните 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 един от клиентите са уточнени количествата и вида на горивата, използвани през последните години, мощността на съществуващите енергийни системи, както и планове за развитие в бъдеще. Отчетени са климатичните фактори и предпоставките за замяна на съществуващите горивни системи с такива, работещи на природен газ.

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

Комисията 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 „Севлиевогаз-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.

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

Дейност „разпределение на природен газ”

Таблица № 1

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени клиенти	хил. лв.	304	289	275	270	266
ОА и търговски клиенти	хил. лв.	256	246	234	230	229
Битови клиенти	хил. лв.	656	627	602	596	590
Общо:	хил. лв.	1 216	1 161	1 111	1 097	1 085

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител”

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени клиенти	хил. лв.	21	21	21	21	21
ОА и търговски клиенти	хил. лв.	18	19	19	19	19
Битови клиенти	хил. лв.	126	120	125	124	120
Общо:	хил. лв.	165	159	164	163	160

2.1. Разходи.

Съгласно чл. 10 от НРЦПГ, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В таблица № 3 са представени общите разходи, разпределени по дейности:

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.	1 082	1 040	1 011	1 012	1 013	5 159	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ”	969	933	899	902	906	4 610	89%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”	113	107	112	111	107	550	11%

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 4 610 хил. лв. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

2.1.1.1. Условно-постоянни разходи, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ за дейността „разпределение на природен газ” са в размер на 4 585 хил. лв.

Разходите за материали представляват 11% от УПР. Тези разходи се увеличават от 99 хил. лв. през 2015 г. до 109 хил. лв. през 2019 г. Разходите за материали включват: разходи за горива за автотранспорт, работно облекло, канцеларски материали и материали за текущо поддръжане.

Разходите за външни услуги представляват 21% от УПР. През регулаторния период тези разходи се увеличават от 194 хил. лв. през 2015 г. на 198 хил. лв. за 2019 г. Те включват разходи за застраховки, местни данъци и лицензионни такси съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, пощенски разходи, телефонни услуги; разходи за абонаментно поддръжане и аварийна готовност; въоръжена и противопожарна охрана; проверка на уреди и отклонения; експертни и одиторски разходи и разходи за вода, отопление и осветление.

Разходите за амортизации представляват 27% от УПР. През регулаторния период те намаляват от 305 хил. лв. за 2015 г. на 226 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 34% от общия обем УПР, като запазват размера си от 308 хил. лв. за всяка година от регулаторния период. В тези разходи са включени разходите за заплати и възнаграждения на експерти и служители, работещи по експлоатацията и поддръжката на ГРМ.

Разходите 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 4% от УПР, като не се променят през регулаторния период и са в размер на 37 хил. лв. за всяка година. Те включват вноските, начислени върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период, съгласно българското законодателство.

Социалните разходи представляват 2% от УПР за дейността и са в размер на 14 хил. лв. годишно за периода 2015-2019 г.

Други разходи са с относителен дял 1% от УПР, като от 7 хил. лв. за 2015 г. достигат до 9 хил. лв. в края на регулаторния период. В тях са включени разходи за охрана на труда; разходи за командировки и обучения на персонала и разходи за публикации.

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 2 хил. лв. годишно за периода 2015-2019 г. и материали за текущо поддържане в размер на 3 хил. лв. годишно за регулаторния период. Тези разходи представляват 1% от размера на общите разходи за дейността „разпределение 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” намаляват от 113 хил. лв. през 2015 г. до 107 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за материали са в размер на 15% от УПР и остават непроменени за регулаторния период в размер на 16 хил. лв. годишно. Те включват разходи за горива за автотранспорт, разходи за канцеларски материали и материали за текущо поддържане.

Разходите за външни услуги представляват 21% в общата сума на УПР и през регулаторния период запазват своя размер от 23 хил. лв. годишно. Тези разходи включват: разходи за застраховки, разходи за данъци и такси, разходи за пощенски и телефонни услуги, разходи за абонаменти, разходи за проверка на уреди.

Разходите за амортизация имат относителен дял от 3% в общата сума на УПР. Разходите за амортизации са изчислени по линеен метод при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 50% в общата сума на УПР, като са в размер на 55 хил. лв. годишно и в тях са включени разходите за заплати и възнаграждения на служители и работници.

Разходите за социални осигуровки представляват 9% в общата сума на УПР, като не се променят за периода 2015-2019 г. и са в размер на 10 хил. лв. годишно. Тези разходи включват вноските, начислени върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период, съгласно ЗДДФЛ, КСО, ЗБДОО, КТ и др.

Други разходи са с относителен дял от 2% в УПР. Тези разходи се увеличават от хиляда лева през 2015 г. до 3 хил. лв. през 2019 г. В тях са включени разходи за охрана на труда и разходи за командировки и обучения на персонала.

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.

2.2. 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” (хил. лв.)

Таблица № 4

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Балансова стойност на ДМА	2 775	2 555	2 362	2 166	1 976
2	Балансова стойност на ДНА	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	43	56	56	60	60
4	Необходим оборотен капитал	83	84	84	85	85
5	Регулаторна база на активите	2 815	2 583	2 390	2 191	2 001
6	Норма на възвръщаемост	8.76%	8.82%	8.88%	8.92%	8.94%
7	Възвръщаемост	247	228	212	196	179
8	Разходи	969	933	899	902	906
9	УПР	964	928	894	897	901
10	Променливи разходи	5	5	5	5	5

Дейност „снабдяване” (хил. лв.)

Таблица № 5

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Балансова стойност на ДМА	72	67	62	58	58
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	517	525	528	529	531
5	Регулаторна база на активите	589	591	590	587	589
6	Норма на възвръщаемост	0	0	0	0	0
7	Възвръщаемост	52	52	52	52	53
8	Разходи	113	107	112	111	107
9	УПР	113	107	112	111	107
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 отговаря на нормативните изисквания и 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 196 хил. лв., от които за изграждане на разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 170 хил. лв. За съоръжения (небитови, битови клиенти) са предвидени 26 хил. лв., които ще се инвестират през регулаторния период.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Севлиевогаз-2000” АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2015-2019 г. е в размер 8.86%, при структура на капитала 55% на собствения и 45% на привлечения. Дружеството е предложило по-ниска среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала от определената с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г. на Комисията. 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 8.8%.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период.

Прогнозните консумация и брой клиенти на природен газ в рамките на регулаторния период са представени по години и по групи клиенти в таблици №№ 6 и 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени клиенти	хил.м ³ /год.	2 870	2 870	2 870	2 870	2 870
ОА и търговски клиенти	хил.м ³ /год.	1 830	1 930	1 940	1 955	1 970
Битови клиенти	хил.м ³ /год.	3 000	3 010	3 050	3 050	3 060
Общо:	хил.м³/год.	7 700	7 810	7 860	7 875	7 900

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени клиенти	бр.	60	60	60	60	60
ОА и търговски клиенти	бр.	230	234	234	234	234
Битови клиенти	бр.	4 145	4 149	4 151	4 155	4 157
Общо:	бр.	4 435	4 443	4 445	4 449	4 451

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”, коефициентите за промишлените клиенти намаляват от 0.249 за 2015 г. на 0.245 за 2019 г. При общественно-административните и търговски клиенти стойността на коефициентите се запазва около 0.21 за целия регулаторен период. При битовите клиенти, коефициентът плавно нараства от 0.540 за 2015 г. на 0.545 за 2019 г.

Прогнозните коефициенти за разпределение на условно-постоянните разходи и възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, са както следва: за промишлените клиенти нарастват от 0.126 за 2015 г. на 0.129 за 2019 г. При общественно-административните и търговски клиенти, стойността на коефициента плавно се увеличава от 0.110 за 2015 г. на 0.117 за 2019 г. При битовите клиенти, коефициентът плавно се изменя от 0.764 за 2015 г. на 0.754 за 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 промишлените клиенти коефициентите от 0.373 за 2015 г. намаляват на 0.363 за 2019 г. Коефициентите при общественно-административните и търговски клиенти нарастват от 0.238 за 2015 г. на 0.249 за 2019 г. При битовите клиенти коефициентите намаляват от 0.390 за 2015 г. на 0.387 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 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.

Предложените за утвърждаване цени от „Севлиевогаз-2000” АД за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево са посочени в таблица № 8:

Цени за пренос и снабдяване с природен газ

Таблица № 8

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 н.м ³)	Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител (лв./1000 н.м ³)
Промислени клиенти	98.40	7.19
ОА и търговски клиенти	125.15	9.68
Битови клиенти	203.56	40.59

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

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

„Севлиевогаз-2000” АД не предлага промяна на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Севлиево, утвърдени с Решение № Ц-06 от 21.02.2011 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 „Севлиевогаз-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 Севлиево 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 - 98.40 лв./1000 nm³ (10.58 лв./MWh);

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти – 125.15 лв./1000 nm³ (13.45 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти - 203.56 лв./1000 nm³ (21.88 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2015 г. – 1 216 хил. лв.; за 2016 г. – 1 161 хил. лв.; за 2017 г. – 1 111 хил. лв.; за 2018 г. – 1 097 хил. лв.; за 2019 г. – 1 085 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2015 г. – 7 700 хил. м³/год.; за 2016 г. – 7 810 хил. м³/год.; за 2017 г. – 7 860 хил. м³/год.; за 2018 г. – 7 875 хил. м³/год.; за 2019 г. – 7 900 хил. м³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 8.86%.

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 - 7.19 лв./1000 nm³ (0.77 лв./MWh);

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти – 9.68 лв./1000 nm³ (1.04 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти - 40.59 лв./1000 nm³ (4.36 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2015 г. – 165 хил. лв.; за 2016 г. – 159 хил. лв.; за 2017 г. – 164 хил. лв.; за 2018 г. – 163 хил. лв.; за 2019 г. – 160 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2015 г. – 7 700 хил. м³/год.; за 2016 г. – 7 810 хил. м³/год.; за 2017 г. – 7 860 хил. м³/год.; за 2018 г. – 7 875 хил. м³/год.; за 2019 г. – 7 900 хил. м³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 8.86%.

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

5.1. Промислени клиенти:

до 200 м³/h, вкл. – 6 290.00 лв./клиент;

до 600 м³/h, вкл. – 7 085.00 лв./клиент;

до 900 м³/h, вкл. – 7 935.00 лв./клиент;

над 900 м³/h – 8 827.00 лв./клиент.

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

до 12 м³/h, вкл. – 1 504.00 лв./клиент;

до 40 м³/h, вкл. – 1 659.00 лв./клиент;

до 100 м³/h, вкл. – 2 202.00 лв./клиент;

над 100 м³/h – 3 164.00 лв./клиент.

5.3. Битови клиенти:

до 12 м³/h, вкл. – 1 229.00 лв./клиент;

до 40 м³/h, вкл. – 1 384.00 лв./клиент;

над 40 м³/h – 1 928.00 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