

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 62

от 28.11.2012 г.

на закрито заседание, проведено на 28.11.2012 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-658/18.10.2012 г. относно подадено заявление с вх. №Е-15-47-8/21.12.2011 г. от „КарловоГаз” ООД за утвърждаване на цени за „разпределение на природен газ”, цени за „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово за периода 2012 г. – 2016 г. и събраните данни от проведеното открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Преписка №ПЦ-98/2011 г. е образувана по заявление на „КарловоГаз” ООД с вх. №Е-15-47-8/21.12.2011 г. за утвърждаване на цени за „разпределение на природен газ”, цени за „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Карлово.

„КарловоГаз” ООД е титуляр на лицензия №Л-266-08/2008 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия №Л-266-12/2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на Община Карлово, издадени за срок до 07.05.2043 г.

Дружеството е представило допълнително изисквана информация с писма с вх. №Е-15-47-8/09.01.2012 г. и №Е-15-47-8/23.01.2012 г.

На закрито заседание на ДКЕВР, проведено на 03.09.2012 г. е взето решение „КарловоГаз” ООД да преработи представения бизнес план за периода 2012 -2016 г. и финансовия модел с целева норма на възвръщаемост на капитала от 12%. Във връзка с т. 10 и т. 11 от Протоколно решение №145/03.09.2012 г. на ДКЕВР с писмо изх. №Е-15-47-08/05.09.2012 г. до „КарловоГаз” ООД е поискано дружеството да представи преработен бизнес план за периода 2012 – 2016 г. и коригиран финансов модел. С писмо вх. №Е-15-47-8/08.10.2012 г. „КарловоГаз” ООД представя преработен бизнес план за периода 2012 -2016 г. и коригиран финансов модел.

От прегледа на представените данни относно предложените за утвърждаване цени е установено следното:

С цел обезпечаване на дейностите по компресиране и доставка на СПГ в годишните разходи, формиращи необходимите приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, са включени разходи за снабдяване със СПГ, като в последствие те са отнесени единствено към групата на клиентите, снабдявани със СПГ. По този начин се формира допълнителна компонента на цената за снабдяване от краен снабдител. По същество тези разходи пряко зависят от количествата сгъстен природен газ и представляват разходи за външни услуги, като обхващат плащанията по договори за доставка на СПГ до площадката за декомпресиране.

Необходимостта от снабдяване с компресиран природен газ и прилагането на технологията „Виртуален газопровод” се обуславя от следните фактори, залегнали в основата на извършения технико-икономически анализ:

1. икономическото състояние на територията в близка и средносрочна перспектива;
2. отдалечеността на територията от националната газопреносна мрежа и сложния планински релеф до и в самата обособена територия;
3. наличието на рискови фактори, свързани основно с ограничената прогноза за консумация на природен газ от различните групи потенциални клиенти, особено битови.

Според предложената от дружеството схема, началото на изграждане на газоразпределителната мрежа и снабдяване със СПГ ще започне от гр. Карлово, гр. Калофер, гр.Клисура и гр. Баня.

Дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2012 – 2016 г.

Справки №№1А, 1Б и 1В 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 сгъстен природен газ да се извършва от външна фирма, съгласно сключен договор, като разходите за снабдяване със СПГ зависят пряко от количествата сгъстен 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. Дружеството е посочило, че ще използва само собствен капитал.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 №7 съдържа данни за капиталовата структура, данъчните задължения и нормата на възвръщаемост.

Дружеството е с еднородна капиталова структура - 100% собствен капитал за регулаторния период 2012 – 2016 г. Нормата на възвръщаемост на собствения капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 10,80%. Целевата норма на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане е в размер на 12%;

Справка №8А съдържа данни, по години за броя присъединени клиенти и годишните количества природен газ по групи и подгрупи клиенти за дейността разпределение на природен газ. Стойностите са определени според бизнес плана на дружеството.Справка №8Б съдържа данни, по години за броя присъединени клиенти и годишните количества природен газ по групи и подгрупи клиенти за дейността снабдяване с природен газ. Стойностите са определени според бизнес плана на дружеството.Справка №8В съдържа данни, по години за броя присъединени клиенти и годишните количества природен газ по групи и подгрупи клиенти за дейностите снабдяване със СПГ. Стойностите са определени според бизнес плана на дружеството.Справка №9А съдържа данни за коефициентите за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и постоянните разходи, и данни за коефициентите за разпределяне по групи клиенти 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 клиенти за дейността снабдяване с природен газ.Справка №10А съдържа данни за коефициентите за разпределение на постоянните годишни приходи по разпределителните газопроводи – линейна част.Справка №10Б съдържа данни за коефициентите за разпределение на постоянните годишни приходи по разпределителните газопроводи – съоръжения.Справка №10В съдържа данни за коефициентите за разпределение на постоянните годишни приходи по

разпределителните газопроводи – отклонения.Справка №11 съдържа данни за необходимите годишни приходи по групи клиенти за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ, а също и свързани със снабдяване със СПГ.Справка №12А съдържа данни за анюитетната цена за дейността „разпределение”.Справка №12Б съдържа данни за анюитетната цена за дейността „снабдяване”; Справка №12В съдържа данни за анюитетните цени за снабдяване със СПГ.Справка №13 съдържа данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, снабдяване с природен газ по групи клиенти и за снабдяване по групи клиенти със СПГ.Справка №14А съдържа данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа за подгрупите на промишлени клиенти.Справка №14Б съдържа данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа за подгрупите на общественно-административните клиенти.Справка, съдържаща прогнозен отчет за приходи и разходи по години.Справка, съдържаща прогнозен счетоводен баланс по години.Справка, съдържаща прогнозен отчет за паричния поток по години.Справка, съдържаща списък на промишлените консуматори и консумацията на природен газ по години.Справка, съдържаща списък на клиентите от общественно обслужващия сектор и консумацията на природен газ по години.Справка, съдържаща списък на битовите клиенти и консумацията на природен газ по години.

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 27 от НРЦПГ по силата, на която в едномесечен срок преди подаване в комисията на заявлението за утвърждаване на цени на природния газ или за изменение на действащи цени общественият доставчик и обществените снабдители/крайните снабдители оповестяват в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на цени или за изменение на действащите цени.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад вх. № Е-Дк-658/18.10.2012 г.

На 22.10.2012 г. е проведено закрито заседание на ДКЕВР, на което е разгледан доклад с вх. № Е-Дк-658/18.10.2012 г. относно заявление с вх. №Е-15-47-8/21.12.2011 г. на „КарловоГаз” ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа за периода 2012 – 2016 г. Докладът е публикуван на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПР на страницата на комисията в интернет. На 30.10.2012г. е проведено открито заседание, след което на закрито заседание на 05.11.2012г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ, проведено на 13.11.2012г.

След проведеното обществено обсъждане, в срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не е постъпило становище от „КарловоГаз” ООД.

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

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

№	Описание	Единица мярка	2012	2013	2013	2015	2016
1	Собствен капитал	хил. лв.	928	1 828	2 228	2 628	2 628
2	Привлечен капитал	хил. лв.	0	0	0	0	0

№	Описание	Единица мярка	2012	2013	2014	2015	2016	Средно
1	Дял на собствен капитал	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

2	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	10,80%	10,80%	10,80%	10,80%	10,80%	10,80%
3	Дял на привлечен капитал	%	0	0	0	0	0	0
4	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%

Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период преди данъчно облагане е определена при еднородна капиталова структура и е в размер на 12%.

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:

$$РБА = А - \Phi - А_m + ОК + Инв \quad (1),$$

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	2012	2013	2014	2015	2016
1	Балансова стойност на ДМА	720,48	1460,31	1757,18	2204,78	2022,95
2	Балансова стойност на ДНМА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	34,17	191,77	403,71	660,22	650,28
4	Необходим оборотен капитал	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
5	Регулаторна база на активите	697,22	1279,47	1364,39	1555,49	1383,59
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12,0%	12,0%	12,0%	12,0%	12,0%
7	Възвръщаемост	83,67	153,54	163,73	186,66	166,03
8	Разходи в т.ч.	108,75	164,72	214,56	249,50	269,19
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	108,75	164,72	214,56	249,50	269,19
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2012	2013	2014	2015	2016
1	Балансова стойност на ДМА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Балансова стойност на ДНМА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Необходим оборотен капитал	28,34	107,23	243,12	421,02	488,92
5	Регулаторна база на активите	28,34	107,23	243,12	421,02	488,92
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12,0%	12,0%	12,0%	12,0%	12,0%
7	Възвръщаемост	3,40	12,87	29,17	50,52	58,67
8	Разходи в т.ч.	5,07	5,35	9,22	9,32	9,32
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	5,07	5,35	9,22	9,32	9,32
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Компонента за снабдяване със СПГ.

ХИЛ.ЛВ

№	Позиция	2012	2013	2014	2015	2016
1	Променливи разходи	60	233	528	916	1 064
2	Необходим оборотен капитал	8	29	66	115	133
3	Възвръщаемост	1	3	8	14	16

Дружеството е формирало групите клиенти чрез прилагане на критерия принадлежност към обществената сфера. Основните клиентски групи са: промишлени клиенти, обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти.

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:

$$НП = Р + (РБА \times НВ) \quad (2),$$

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 (2) са изчислени необходимите годишни приходи по години за регулаторния период, както следва:

Дейност „разпределение”

	Клиенти	Мярка	2012	2013	2014	2015	2016	ОБЩО
	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
	Промишлени	хил.лв	35,69	51,08	56,89	55,97	55,85	225,91
	ОА и търговски	хил.лв	27,10	42,31	45,74	45,19	45,09	182,39
	Битови	хил.лв	129,62	224,87	275,65	335,00	334,28	1352,04
	ОБЩО	хил.лв	192,41	318,25	378,28	436,16	435,22	1760,34

Дейност „снабдяване”

Клиенти	Мярка	2012	2013	2014	2015	2016	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени	хил.лв	1,79	4,21	9,93	17,67	24,67	58,27
ОА и търговски	хил.лв	1,20	2,04	3,78	5,75	5,74	18,50
Битови	хил.лв	5,48	11,97	24,69	36,43	37,58	116,15
ОБЩО	хил.лв	8,47	18,22	38,40	59,84	67,99	192,92

Компонента за снабдяване със СПГ

Клиенти	Мярка	2012	2013	2014	2015	2016	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени	хил.лв	30,24	76,62	181,46	324,62	453,66	1066,60
ОА и търговски	хил.лв	11,69	33,97	66,54	104,04	104,04	320,28
Битови	хил.лв	19,41	125,40	287,88	501,16	522,51	1456,36
ОБЩО	хил.лв	61,35	235,99	535,87	929,82	1080,21	2843,24

Необходимите приходи са разпределени по групи клиенти 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 клиенти в рамките на регулаторния период е, както следва:

Прогнозна консумация

Клиенти	Мярка	2012	2013	2014	2015	2016	ОБЩО
Промислени	хил.м ³ /год	150	380	900	1 610	2 250	5 290
ОА и търговски	хил.м ³ /год	58	169	330	516	516	1 589
Битови	хил.м ³ /год	96	622	1 428	2 486	2 591	7 223
ОБЩО	хил.м ³ /год	304	1 170	2 658	4 612	5 357	14 102

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

Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта					
Клиенти	2012	2013	2014	2015	2016
Промислени	0,19	0,16	0,15	0,13	0,13
ОА и търговски	0,14	0,13	0,12	0,10	0,10
Битови	0,67	0,71	0,73	0,77	0,77
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ					
Клиенти	2012	2013	2014	2015	2016
Промислени	0,49	0,32	0,34	0,35	0,42
ОА и търговски	0,19	0,14	0,12	0,11	0,10
Битови	0,32	0,53	0,54	0,54	0,48

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, а именно:

Коефициенти за разпределение на необходимите приходи при дейността снабдяване с природен газ

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта					
Клиенти	2012	2013	2014	2015	2016
Промислени	0,49	0,32	0,34	0,35	0,42
ОА и търговски	0,19	0,14	0,12	0,11	0,10
Битови	0,32	0,53	0,54	0,54	0,48
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коефициенти за разпределение на постоянните разходи					
Клиенти	2012	2013	2014	2015	2016
Промислени	0,21	0,23	0,26	0,30	0,36
ОА и търговски	0,14	0,11	0,10	0,10	0,09
Битови	0,65	0,66	0,64	0,60	0,55
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 клиенти, а именно:

Коефициенти за разпределение на необходимите приходи за компонентата за снабдяване със СПГ

Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта и разходите за снабдяване със СПГ					
Клиенти	2012	2013	2014	2015	2016
Промислени	0,49	0,32	0,34	0,35	0,42
ОА и търговски	0,19	0,15	0,12	0,11	0,10
Битови	0,32	0,53	0,54	0,54	0,48
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

Цените са определени за петгодишен регулаторен период с продължителност 2012 - 2016 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.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, във връзка с § 199, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ бр. 54 от 17.07.2012 г.), чл. 4, ал. 1, т. 2 б "а", чл. 14, 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 № 11/24.01.2008 г., т. 8 и протоколно решение № 145/03.09.2012 г., т.11 на ДКЕВР

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.12.2012 г. на „КарловоГаз“ООД цени, приложими на териториите на община Карлово при продължителност на регулаторния период от 2012 г. до 2016 г. включително, както следва:

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

1. Промислени клиенти:

- до 200 хил.м³/год. вкл. 125,50 лева/1000 м³ (13,49 лв./MWh);
- до 1000 хил.м³/год. вкл. 28,61 лева/1000 м³ (3,08 лв./MWh);

2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- до 50 хил.м³/год. вкл. 163,49 лева/1000 м³(17,57 лв./MWh);
- до 100 хил.м³/год. вкл. 119,01 лева/1000 м³(12,79 лв./MWh);
- над 100 хил.м³/год. вкл. 79,77 лева/1000 м³(8,57 лв./MWh);

3. Битови клиенти:

- 192,29 лева/1000 м³(20,67 лв./MWh).

4. Ценообразуващи 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 2012 г. – 192,41 хил. лв; за 2013 г. – 318,25 хил. лв; за 2014 г. – 378,28 хил. лв; за 2015 г. – 436,16 хил. лв; за 2016 г. – 435,22 хил. лв.

Регулаторна база на активите за регулирания период по години, както следва: за 2012 г. – 697,22 хил. лв; за 2013 г. – 1 279,47 хил. лв; за 2014 г. – 1 364,39 хил. лв; за 2015 г. – 1 555,49 хил. лв; за 2016 г. – 1 383,59 хил. лв.

Нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12,00 %.

II. Цени без ДДС за снабдяване с природен газ при изградена връзка с преносната мрежа:

1. Промислени клиенти:

- 11,03 лева/1000 м³(1,19 лв./MWh)

2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- 11,80 лева/1000 м³(1,27 лв./MWh)

3. Битови клиенти:

- 16,45 лева/1000 м³(1,77 лв./MWh).

4. Ценообразуващи 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 2012 г. – 8,47 хил. лв; за 2013 г. – 18,22 хил. лв; за 2014 г. – 38,40 хил. лв; за 2015 г. – 59,84 хил. лв; за 2016 г. – 67,99 хил. лв.

Регулаторна база на активите за регулирания период по години, както следва: за 2012 г. – 28,34 хил. лв; за 2013 г. – 107,23 хил. лв; за 2014 г. – 243,12 хил. лв; за 2015 г. – 421,02 хил. лв; за 2016 г. – 488,92 хил. лв.

Нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12,00%.

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

1. Промислени клиенти:

- 201,63 лева/1000 м³(21,67 лв./MWh)

2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- 201,63 лева/1000 м³(21,67 лв./MWh)

3. Битови клиенти:

- 201,63 лева/1000 м³(21,67 лв./MWh)

Необходими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва: за 2012 г. – 61,35 хил. лв; за 2013 г. – 235,99 хил. лв; за 2014 г. – 535,87 хил. лв; за 2015 г. – 929,82 хил. лв; за 2016 г. – 1 080,21 хил. лв.

Общи разходи, както следва: за 2012г. – 60 хил. лв., за 2013г. – 233 хил.лв., за 2014г. – 528 хил.лв., за 2015г. – 916 хил.лв., за 2016г. – 1 064 хил.лв.;

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

1. Промислени клиенти:

- до 200 м³/час, вкл. 2 400,00 лева/клиент;
- до 1000 м³/час, вкл. 3 007,00 лева/клиент;

2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- до 10 м³/час, вкл. 1 304,00 лева/клиент;
- до 50 м³/час, вкл. 1 425,00 лева/клиент;
- до 100 м³/час, вкл. 1 546,00 лева/клиент;
- над 100 м³/час 2 152,00 лева/клиент

3. Битови клиент

- 559,00 лева/клиент.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/Ангел Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Емилия Савева/