

МЕТОДИКА

за коригиране на утвърдените цени за пренос и/или снабдяване с природен газ през газоразпределителните мрежи от краен снабдител при регулиране чрез метода “Горна граница на цени” въз основа на недовзетия/надвзетия приход, дължащ се на разлики между прогнозни и действителни ценообразуващи елементи от предходния ценови или регулаторен период

Глава I

Общи положения

1. С методиката се определят реда за установяване и начините за коригиране на утвърдените цени за пренос и/или снабдяване с природен газ през газоразпределителните мрежи от краен снабдител въз основа на недовзетия/надвзетия приход, дължащ се на разлики между прогнозни и действителни ценообразуващи елементи от предходния ценови или регулаторен период за пренос и/или снабдяване с природен газ от предходен ценови период при регулиране чрез метода “Горна граница на цени”.

2. По смисъла на тази методика за недовзет/надвзет приход се счита величината, която се получава като разлика между утвърдени елементи на необходимите годишни приходи за ценовия период и отчетени елементи на необходимите годишни приходи за същия период, които са обект на корекция по смисъла на настоящата методика.

3. Недовзет/надвзет приход се определя за предходен ценови и/или регулаторен период.

4. Периодът, за който се изчислява корекция за недовзет/надвзет приход е не по-кратък от една ценова година.

5. Корекцията за недовзет/надвзет предшества предвидените корекции по чл. 4, т.2, б. а) от Наредбата за регулиране на цените на природния газ (Обн. ДВ. бр.55 от 25 Юни 2004г., изм. ДВ. бр.64 от 7 Август 2007г., изм. ДВ. бр.2 от 8 Януари 2010г.).

6. Утвърдените цени за пренос и/или снабдяване с природен газ през газоразпределителните мрежи от краен снабдител подлежат на корекция за недовзет/надвзет приход в случай, че в резултат на установения недовзет/надвзет приход утвърдената анюитетна цена за пренос на природен газ/снабдяване с природен газ се изменя с над 5.00% , но не повече от 10.00%.

6.1. В случай че в резултат на установения недовзет/надвзет приход утвърдената анюитетната цена за пренос на природен газ/снабдяване с природен газ се изменя с над 10.00 %, комисията може да разсрочи изменението на цените в повече от един ценови/регулаторен период.

7. След изтичането на всеки ценови период, дружеството внася в ДКЕВР цялата необходима информация във връзка с определянето на недовзет/надвзет приход, която се представя в съответствие с приложения със справки по утвърдени от комисията образци. Утвърдените справки включват минималните изисквания на комисията за информация.

8. Справките се представят на хартиен и електронен носител. Формата на справките е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Дружеството може да представя допълнителна информация извън задължителната по справките. Справките трябва да бъдат подписани от лице с представителна власт и от главен счетоводител и да бъдат подпечатани с печата на дружеството.

9. По искане на комисията или при необходимост за допълнителна обосновка, дружеството представя към заявлението допълнителна писмена информация относно ценообразуващите елементи, която в максимална степен да обосновава тяхното изменение.

Глава II

Корекции на ценообразуващите елементи

10. Определянето на размера на недовзетия/надвзетия приход се изчислява при спазване на следното:

10.1. Разлика между прогнозните и изпълнените инвестиции, която води до изменение на утвърдената регулаторна база на активите (РБА).

10.1.1. Отчитането на влиянието на изпълнението на инвестициите и съответното изменение на РБА върху цените по години до края на регулаторния период се извършва по отделно за всяка група потребители, на база на отчетените стойности към края на съответния период, като се запазват първоначално определените стойности на РБА за всички останали години от регулаторния период, включително и предходните и без да се променя начина на разпределение на инвестициите, утвърден от ДКЕВР при началното образуване на цените.

10.1.2. С размера на недовзетия/надвзетия приход, получен в резултат на различия между прогнозни и отчетни изпълнени инвестиции, се коригират годишните приходи за съответната група потребители за следващата година, като се запазва първоначално определеният размер на инвестициите за всяка една година от регулаторния период, включително и предходните.

10.1.3. При определяне на степента на изпълнение на инвестициите към края на отчетния период ще се взема предвид следното:

- За газоразпределителна мрежа (ГРМ) – изпълнение на база инвестиционните разходи на един линеен метър ГРМ, предвидени в утвърдените цени за разпределение и/или снабдяване с природен газ.

- За съоръжения – изпълнение на база инвестиционни разходи за едно съоръжение, по видове съоръжения, предвидени в утвърдените цени за разпределение и/или снабдяване с природен газ.

10.1.4. Наличието на отклонение в стойността на единица натурален показател по предходната алинея ще се отразява в стойността на отчетните инвестиции по следния начин:

- При отчетена цена за единица натурален показател по т. 10.1.3 по-ниска от утвърдената, за отчетна цена на инвестицията се признава стойността на единица натурален показател, утвърдена в цените на дружеството с решение на комисията.

- При отчетена цена за единица натурален показател по т.10.1.3 по-висока от утвърдената, за отчетна цена на инвестицията се признава стойността на единица натурален показател, утвърдена в цените на дружеството с решение на комисията.

10.2. Разлика между прогнозни и действителни годишни количества природен газ за пренос и снабдяване с природен газ. Актуализация се извършва при отчетени разлики между прогнозните и реално изпълнените количества природен газ за пренос и снабдяване с природен газ, заложи в ценовия модел, водещи до изменение стойността на Необходимите годишни приходи (НГП).

10.2.1. Отчитането на влиянието на реалните количества природен газ върху цените до края на регулаторния период се извършва по отделно за всяка група потребители, на база стойностите за последния отчетен период, без да се изменят първоначално

определените стойности за всички останали години от регулаторния период, включително и предходните.

10.2.2 С размера на недовзетия/надвзетия приход, получен в резултат на различия между прогнозни и отчетни количества природен газ, се коригират годишните приходи за съответната група потребители за следващата година, като се запазва първоначално определеният размер на количества по групи потребители за всяка една година от регулаторния период, включително и предходните.

10.3. Разлика между утвърдени и отчетени разходи, свързана със степента на изпълнение на инвестициите и количествата при условията на настоящата методика.

11. Наличието на Недовзет/надвзет приход се установява при отчитане на комплексното влияние на елементите по т. 10 и изпълнение на изискванията по т.6.

Глава III

Изчисляване на недовзет /надвзет приход

12. Размерът на недовзетия/надвзетия приход се определя в съответствие с изискванията на т.2.

13. Отчетеният годишен приход за предходния анализиран период се изчислява, като произведение на реално продадените количества природен газ и утвърдените цени за съответната група.

14. Утвърденият необходим годишен приход за съответната група потребители за дейността пренос и/или снабдяване с природен газ при регулиране чрез метода “Горна граница на цени” се определя в съответствие с последния утвърден ценови модел.

15. В случай, че изчисленият приход по т. 12 е по-малък от 0 е налице недовзет приход за предходния ценови период;

16. В случай че изчисленият приход по т. 12 е по-голям от 0 е налице надвзет приход за предходния ценови период.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение № 1 към чл.7

Участък/Зона	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Часов разход, м ³ /час				Дължина (м)	Стойност (хил.лв)	Дял на активите (хил.лв)		
				Гр.1	Гр. 2	Гр. 3	Общо			Гр.1	Гр. 2	Гр. 3
							0			0	0	0
							0			0	0	0
ОБЩО				0	0	0	0	0	0	0	0	0

Съоръжение	Налягане (bar)	Часов разход, м ³ /час				Стойност (хил.лв)	Дял на активите (хил.лв)		
		Гр.1	Гр. 2	Гр. 3	Общо		Гр.1	Гр. 2	Гр. 3
					0		0	0	0
					0		0	0	0

ОБЩО	0	0	0	0	0	0	0	0	0
------	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
Отклонения за група.....								
ОБЩО					0	0	0	0
Отклонения за група.....								
ОБЩО					0	0	0	0
Отклонения за група.....								
ОБЩО					0	0	0	0

Активи/ разпределение	Стойност на актива (хил.лв.)	Стойност на актива (хил.лв.)
Сгради		
ДМА - Други не описани по-горе		
ДНМА		

Активи/ снабдяване	Стойност на актива (хил.лв.)	Стойност на актива (хил.лв.)
Сгради		
ДМА - Други не описани по-горе		
ДНМА		

Приложение № 2 към чл.7

№	Описание	Единица мярка	Разпределение		Снабдяване	
		ГГГГ
1	Отчетна стойност	хил.лв	0.00	0.00	0.00	0.00
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	хил.лв				
1.2	Разпределителни газопроводи - съоръжения	хил.лв				
	Разпределителни газопроводи - битови съоръжения	хил.лв				
1.3	Сгради	хил.лв				
1.4	Други ДМА	хил.лв				
1.5	ДНМА	хил.лв				

2	Годишна амортизационна квота	хил.лв	0.00	0.00	0.00	0.00
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	хил.лв				
2.2	Разпределителни газопроводи - съоръжения	хил.лв				
	Разпределителни газопроводи - битови съоръжения	хил.лв				
2.3	Сгради	хил.лв				
2.4	Други ДМА	хил.лв				
2.5	ДНМА	хил.лв				
3	Начислена до момента амортизация	хил.лв	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	хил.лв				
3.2	Разпределителни газопроводи - съоръжения	хил.лв				
	Разпределителни газопроводи - битови съоръжения	хил.лв				
3.3	Сгради	хил.лв				
3.4	Други ДМА	хил.лв				
3.5	ДНМА	хил.лв				
4	Балансова стойност	хил.лв	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	хил.лв				
4.2	Разпределителни газопроводи - съоръжения	хил.лв				
	Разпределителни газопроводи - битови съоръжения	хил.лв				
4.3	Сгради	хил.лв				
4.4	Други ДМА	хил.лв				
4.5	ДНМА	хил.лв				

Приложение № 3 към чл.7

№	Описание	Разпределение		Снабдяване	
	ГГГГ
1	Разходи за материали, в т.ч.				
1.1					
1.2					
1.3					
1.4					
1.5					
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.				
2.1					
2.2					
2.3					
2.4					
2.5					
2.6					
2.7					
2.8					
2.9					
2.10					
2.11					
2.12					
2.13					
2.14					
2.15					
2.16					
2.17					

2.18					
2.19					
3	Разходи за амортизации				
4	Разходи за заплати и възнаграждения				
5	Разходи за социални осигуровки и надбавки				
6	Други разходи				
6.1					
6.2					
6.3					
6.4					
6.5					
6.6					
6.7					
6.8					
6.9					
6.10					
7	Отписани вземания				
8	ОБЩО РАЗХОДИ				
9	вкл. разходи за пощенски услуги, свързани с битовите потребители				

Приложение № 4 към чл.7

No	Групи потребители	Фактурирани количества за г. хил.л.м ³	Фактурирани количества за г. хил.л.м ³
Годишна консумация, хил. м³/год			
1	Група потребители		
2	Група потребители		
3	Група потребители		
4	Група потребители		
5	Битови потребители		

No	Групи потребители	Брой потребители с натрупване, към 31.12.	Брой потребители с натрупване, към 31.12.
Брой потребители, брой			
1	Група потребители		
2	Група потребители		
3	Група потребители		
4	Група потребители		
5	Битови потребители		

Тази методика е изготвена на основание чл.4, ал.3 от Наредба за регулиране на цените на природния газ.