



**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц – 31**

**от 15.12.2017 г.**

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 15.12.2017 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-774 от 13.11.2017 г. относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Балкангаз 2000“ АД за територията на община Ботевград, събраните данни от проведените на 22.11.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:**

Със Заповед № 3-Е-173 от 12.10.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да извърши проучване относно действащите ценови и регулаторни периоди на „Балкангаз 2000“ АД, „Добруджа газ“ АД, „Камено-газ“ ЕООД, „Комекес“ АД, „Правецгаз 1“ АД, „Севлиевогаз-2000“ АД и „ТЕЦЕКО“ ЕООД, анализ относно наличието на предпоставки за извършване на корекция на необходимите им приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период, както и анализ с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период, на съответните дружества. Посочената заповед е във връзка с решение по Протокол № 188 от 12.09.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 07.09.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Балкангаз 2000“ АД, „Добруджа газ“ АД, „Камено-газ“ ЕООД, „Комекес“ АД, „Правецгаз 1“ АД, „Севлиевогаз-2000“ АД и „ТЕЦЕКО“ ЕООД.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от ЗЕ, съответно на чл. 2, т. 2 и т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (ГРМ) и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи освен в случаите, когато Комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна мрежа. Методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените са определени в НРЦПГ.

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦПГ (чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата). Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод, са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, в т.ч. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни

за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Глава четвърта от НРЦПГ регламентира реда за утвърждаване, определяне и изменение на цените. В тази връзка, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът „горна граница на цени“, подават заявление за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. Заявлението се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период (чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ).

С писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е уведомила газоразпределителните дружества (ГРД) за изискванията на горечитираните разпоредби. ГРД са информирани, че ако енергийно предприятие не е подало заявление за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага, съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ. С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период, считано от 01.12.2017 г., от регулаторния период на „Балкангаз 2000“ АД, е установено, че ГРД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за територията на община Ботевград, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. С оглед изложеното, е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните годишни корекции:

1. с инфлационен индекс (И) за предходна година на основата на данни от Националния статистически институт съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и коефициент за подобряване на ефективността „Х“ при спазване на принципите на чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ;

2. с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели;

3. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Според данни на Националния статистически институт, годишната инфлация за периода м. януари 2016 г. – м. декември 2016 г. е 0.1%, което е пренебрежимо малък процент, за да даде отражение върху получените от ГРД приходи. Коефициентът за подобряване на ефективността „Х“ представлява целева величина и изразява относителното намаляване на разходите на енергийните предприятия за осъществяване на съответната лицензионна дейност (§1, т. 3 от ДР на НРЦПГ). Въз основа на наличните данни, не може да се установи намаляване на разходите на ГРД, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

В чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ е предвидена възможност за корекция с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели. Към настоящия момент не са налични такива утвърдени от Комисията целеви показатели, по отношение на горепосоченото дружество.

Предвид възможността за корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, са анализирани наличните данни, включително от предоставени отчети от ГРД, както и данните, съдържащи се в Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 07.09.2017 г. за проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на газоразпределителни дружества, в т.ч. на „Балкангаз 2000“ АД, относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

С писмо с изх. № Е-15-28-13 от 16.10.2017 г. Комисията е изисквала дружеството да представи подробно описание на извършените инвестиции (лв.) в линейна част (разпределителни газопроводи и отклонения), съоръжения (без битови) и съоръжения за битови клиенти, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи, свързани с лицензионните дейности. С писмо с вх. № Е-15-28-13 от 20.10.2017 г. „Балкангаз 2000“ АД е предоставило изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-774 от 13.11.2017 г. Докладът, както и проектът на решение за утвърждаване на изменение на утвърдените на дружеството цени са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 238 от 16.11.2017 г., по т. 5, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 22.11.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което упълномощеният представител на „Балкангаз 2000“ АД изразява становище, че направените значителни разходи за незавършено строителство следва да бъдат признавани, с аргумента, че макар същите да не са въведени в експлоатация и да не е издадено разрешение за ползване, същите на практика са извършени.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 22.11.2017 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което са присъствали представители на дружеството. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок, в КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-15-28-19 от 04.12.2017 г. от „Балкангаз 2000“ АД. В него се посочва, че дружеството е представило в Комисията информация относно изпълнението на инвестиционната програма и допълнителни разяснения относно обема на разходите за придобиване на активи под формата на незавършено строителство с писмо с изх. № 093 от 24.08.2017 г. Според „Балкангаз 2000“ АД, непризнаването на разходите за придобиване на активи под формата на незавършено строителство в регулаторната база на активите изключва тяхното участие във формирането на необходимите годишни приходи и по този начин икономическата изгода от тези реално направени разходи се свежда до отрицателна стойност с оглед продължителността на процедурите по въвеждане в експлоатация съгласно Закона за устройство на територията. „Балкангаз 2000“ АД е изразило несъгласие с липсата на коментар в доклада на изложените от дружеството съображения в предходните негови писма. В писмото се съдържа възражение срещу извода в доклада, че е необходимо намаляване на необходимите годишни приходи, както и срещу проекта на решение.

Комисията не приема за основателни възраженията на „Балкангаз 2000“ АД във връзка с обосноваването на признаването на разходи за незавършено строителство, тъй като съгласно чл. 12, ал. 3, т. 1 от НРЦПГ, в признатата стойност на нетекущите активи не се включват разходи за придобиване на активи под формата на незавършено строителство. Намаляването на необходимите годишни приходи е в съответствие с нормативната уредба и с прилагания от Комисията метод на ценово регулиране. По повод твърденията на „Балкангаз 2000“ АД за необсъждане на изложени от дружеството съображения в предходни писма, следва да се отбележи, че предоставените данни са били събрани в хода на извършване на проверката на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове, в т.ч. планирани и отчетени инвестиции от газоразпределителните дружества, и съответно са били предмет на разглеждане и обсъждане в това производство. Отделно от изложеното, повдигнатите от дружеството съображения във връзка с приетия от КЕВР доклад, са били обсъдени на проведеното на 22.11.2017 г. открито заседание.

**След извършен преглед на данните, фактите и обстоятелствата, Комисията приема за установено следното:**

„Балкангаз 2000“ АД е титуляр на лицензия № 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 територията на община Ботевград, за срок до 17.12.2036 г. С Решение № БП-65 от 28.10.2015 г. на КЕВР е одобрен бизнес план на „Балкангаз 2000“ АД за периода 2015-2019 г. С Решение № Ц-39 от 30.11.2015 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.12.2015 г., на „Балкангаз 2000“ АД, цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване на

клиенти към ГРМ на територията на община Ботевград, при регулаторен период от 2015 г. до 2019 г. включително. С оглед установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, са направени изчисления, като разликите при изпълнението на инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения за дейност „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Инвестиции за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика: БП-Отчет
Газопроводи – линейна част и отклонения	хил. лв.	273,950	38,050	235,900
Съоръжения без битови	хил. лв.	13,000	12,661	0,339
Съоръжения битови	хил. лв.	33,000	37,859	-4,859
<b>Общо</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>319,950</b>	<b>88,570</b>	<b>231,380</b>

Отражението на корекциите по чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ в необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ е посочено в Таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Утвърдени НГП по години (хил. лв.)				Коригирани НГП по години (хил. лв.)			
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	486	497	519	541	472	481	504	526
ОА и търговски	218	221	224	228	212	215	218	222
Битови	402	416	430	447	391	403	417	435
<b>Общо</b>	<b>1106</b>	<b>1134</b>	<b>1173</b>	<b>1216</b>	<b>1075</b>	<b>1100</b>	<b>1139</b>	<b>1183</b>

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 1106 хил. лв. Съгласно предоставените от „Балкангаз 2000“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 1011 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е печалба в размер на 349 хил. лева. Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 3, като с получената разлика не се извършва корекция.

Таблица № 3

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика: БП-Отчет
Промислени	хил. м <sup>3</sup>	4157	3430	727
ОА и търговски	хил. м <sup>3</sup>	1125	1110	15
Битови	хил. м <sup>3</sup>	2608	2650	-42
<b>Общо</b>	<b>хил. м<sup>3</sup></b>	<b>7890</b>	<b>7190</b>	<b>700</b>

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Балкангаз 2000“ АД цени се изменят, както е посочено в Таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи	Утвърдени цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м <sup>3</sup> )	Коригирани цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м <sup>3</sup> )	Разлика (лв./1000 м <sup>3</sup> )	Разлика %
Промислени	119,82	117,20	-2,62	-2,19%
ОА и търговски	194,16	189,88	-4,28	-2,20%
Битови	152,76	149,40	-3,36	-2,20%

Цените, по които дружеството, в качеството му на краен снабдител, продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цените за присъединяване към ГРМ следва да останат непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

При изчисляване на цените в MWh е използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м<sup>3</sup> природен газ, измерена при условия (25°C/20°C).

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 3, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3 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 :

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Балкангаз 2000“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Ботевград, както следва:

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

**1.1. За промишлени клиенти – 117,20 лв./1000 нм<sup>3</sup> (11,02 лв./MWh);**

**1.2. За обществено-административни и търговски – 189,88 лв./1000 нм<sup>3</sup> (17,85 лв./MWh);**

**1.3. За битови клиенти – 149,40 лв./1000 нм<sup>3</sup> (14,04 лв./MWh).**

**2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:**

**Необходими годишни приходи:** за 2017 г. – 1100 хил. лв., за 2018 г. – 1139 хил. лв., за 2019 г. – 1183 хил. лв.

**Количества природен газ:** за 2017 г. – 8050 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2018 г. – 8209 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2019 г. – 8438 хил. нм<sup>3</sup>/г.

**Норма на възвръщаемост на капитала:** 11,69%.

II. Всички останали утвърдени на „Балкангаз 2000“ АД действащи цени остават непроменени.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**