



## РЕШЕНИЕ

№ Ц – 1

от 16.01.2018 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 16.01.2018 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-846 от 05.12.2017 г. относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД за територията на община Свиленград и събраните данни от проведените на 22.12.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Със Заповед № 3-Е-183 от 03.11.2017 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 „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД, анализ относно необходимост от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за дружествата, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), 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 № 218 от 18.10.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на горесцитираните дружества.

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 НРЦПГ 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 горещитираните 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 01.08.2017 г., от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД, е установено, че ГРД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за територията на община Свиленград, 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-681 от 11.10.2017 г. за проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на газоразпределителни дружества, в т.ч. на „Свиленград-газ“ АД, относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

С писмо с изх. № Е-15-51-16 от 06.11.2017 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-15-51-16 от 13.11.2017 г. „Свиленград-газ“ АД е предоставило изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-846 от 05.12.2017 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на изменение на утвърдените на дружеството цени са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 270 от 08.12.2017 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 22.12.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което упълномощеният представител на „Свиленград-газ“ АД е заявил, че е съгласен с представените в доклада данни. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 22.11.2017 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, с участието на представители на дружеството и представител на Българска търговско-промишлена палата. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок, в КЕВР не са постъпили становища по проекта на решение.

В КЕВР, извън предоставения срок, е постъпило становище с вх. № Е-15-51-1 от 09.01.2018 г. от „Свиленград-газ“ АД, в което лицензиантът посочва причините, довели до неизпълнение на прогнозираните инвестиции за първата година от регулаторния период: спиране на производствен процес на промишлен обект, висока цена на природния газ за клиентите на дружеството и намаляване на потреблението. В тази връзка дружеството счита, че niskият ръст на потреблението не е отчетен в производството за утвърждаване на цени за следващия ценови период.

КЕВР не приема изложените аргументи за основателни, тъй като разпоредбата на чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ не предвижда възможност за извършване на корекция въз основа на разлика между прогнозните и отчетните количества природен газ за продажба.

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

„Свиленград-газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свиленград, за срок до 06.04.2044 г.

С Решение № БП-49 от 07.06.2016 г. на КЕВР е одобрен бизнес план на „Свиленград-газ“ АД за периода 2016-2020 г.

С Решение № Ц-28 от 28.07.2016 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.08.2016 г., на „Свиленград-газ“ 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 Свиленград, при регулаторен период от 2016 г. до 2020 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.	207,388	1,200	206,188
Небитови съоръжения	хил. лв.	40,047	8,200	31,847
Битови съоръжения	хил. лв.	55,000	0,600	54,400
<b>Общо</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>302,435</b>	<b>10,000</b>	<b>292,435</b>

Освен инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения, дружеството е извършило през 2016 г. инвестиции и в „други нетекущи материални активи“ на стойност 1000 лв. и в „дълготрайни нематериални“ на стойност 1000 лв., свързани с дейността „разпределение на природен газ“, които са отчетени при извършването на корекциите. Общата сума на извършените от дружеството инвестиции в нетекущи активи за 2016 г. е 12 000 лв.

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.	2020 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	100	101	108	108	110	94	94	101	102	103
ОАТ	163	165	177	179	182	152	153	165	168	171
Битови	189	238	264	277	295	177	220	246	259	277
<b>Общо</b>	<b>452</b>	<b>505</b>	<b>549</b>	<b>565</b>	<b>587</b>	<b>423</b>	<b>466</b>	<b>511</b>	<b>528</b>	<b>552</b>

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 452 хил. лв. Съгласно предоставените от „Свиленград-газ“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 85 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е загуба в размер на 247 хил. лева.

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 3, като с получената разлика, съгласно нормативната уредба не е извършена корекция.

Таблица № 3

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Промислени	хил. м <sup>3</sup>	365	0	365
ОА и търговски	хил. м <sup>3</sup>	484	347	136
Битови	хил. м <sup>3</sup>	249	42	207
<b>Общо</b>	<b>хил. м<sup>3</sup></b>	<b>1098</b>	<b>389</b>	<b>708</b>

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Свиленград-газ“ АД цени се променят, 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 %
<b>Промислени</b>				
до 100 хил. м <sup>3</sup> вкл.	220,37	205,50	-14,87	-6,75%
до 200 хил. м <sup>3</sup> вкл.	199,69	186,23	-13,46	-6,74%
над 200 хил. м <sup>3</sup>	168,71	157,51	-11,19	-6,63%
<b>ОА и търговски</b>				
до 10 хил. м <sup>3</sup> вкл.	290,91	271,37	-19,53	-6,71%
до 20 хил. м <sup>3</sup> вкл.	271,89	253,67	-18,22	-6,70%
над 20 хил. м <sup>3</sup>	245,14	228,69	-16,45	-6,71%
<b>Битови</b>	<b>339,37</b>	<b>316,58</b>	<b>-22,79</b>	<b>-6,72%</b>

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 остават непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh е използвана представителна калоричност в размер на 10,563 kWh за 1 м<sup>3</sup> природен газ.

**Предвид горното и 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 01.02.2018 г. на „Свиленград-газ“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Свиленград, както следва:**

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

**1.1. За промишлени клиенти:**

до 100 хил. м<sup>3</sup>/год. вкл. – 205,50 лв./1000 нм<sup>3</sup> (19,45 лв./MWh);

до 200 хил. м<sup>3</sup>/год. вкл. – 186,23 лв./1000 нм<sup>3</sup> (17,63 лв./MWh);

над 200 хил. м<sup>3</sup>/год. – 157,51 лв./1000 нм<sup>3</sup> (14,91 лв./MWh);

**1.2. За обществено-административни и търговски:**

до 10 хил. м<sup>3</sup>/год. вкл. – 271,37 лв./1000 нм<sup>3</sup> (25,69 лв./MWh);

до 20 хил. м<sup>3</sup>/год. вкл. – 253,67 лв./1000 нм<sup>3</sup> (24,01 лв./MWh);

над 20 хил. м<sup>3</sup>/год. – 228,69 лв./1000 нм<sup>3</sup> (21,65 лв./MWh);

**1.3. За битови клиенти – 316,58 лв./1000 нм<sup>3</sup> (29,97 лв./MWh).**

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

**Необходими годишни приходи:** за 2017 г. – 466 хил. лв., за 2018 г. – 511 хил. лв., за 2019 г. – 528 хил. лв., за 2020 г. – 552 хил. лв.

**Количества природен газ:** за 2017 г. – 1798 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2018 г. – 2091 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2019 г. – 2412 хил. нм<sup>3</sup>/г., за 2020 г. – 2750 хил. нм<sup>3</sup>/г.

**Норма на възвръщаемост на капитала:** 7,00%.

**II. Всички останали утвърдени на „Свиленград-газ“ 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**