



ПРОТОКОЛ

№ 6

София, 16.01.2018 година

Днес, 16.01.2018 г. от 10:16 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова, и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Веселин Тодоров, Грета Дечева,
Диана Николкова, Михаела Андреева, Сирма Денчева,
Емилия Тренева и Ваня Василева

2. Проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Веселин Тодоров, Грета Дечева,
Диана Николкова, Михаела Андреева, Сирма Денчева,
Емилия Тренева и Ваня Василева

3. Проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Примагаз“ АД, за

територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Веселин Тодоров, Грета Дечева,
Диана Николкова, Михаела Андреева, Сирма Денчева,
Емилия Тренева и Ваня Василева

4. Доклад вх. № Е-Дк-9 от 11.01.2018 г. и проект на решение относно поправка на фактическа грешка в издадените на „Овергаз мрежи“ АД лицензии за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Юлиан Митев,
Елена Маринова, Ремзия Тахир, Наталия Кирова,
Сирма Денчева, Ваня Василева

По т.1. Комисията, 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 № З-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 горесцитираните 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
Общо	хил. лв.	302,435	10,000	292,435

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
Общо	452	505	549	565	587	423	466	511	528	552

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 ³	365	0	365
ОА и търговски	хил. м ³	484	347	136
Битови	хил. м ³	249	42	207
Общо	хил. м³	1098	389	708

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	Коригирани цени за пренос на природен	Разлика (лв./1000 м ³)	Разлика %
-----------------	---	--	---------------------------------------	--------------

	през ГРМ (лв./1000 м ³)	газ през ГРМ (лв./1000 м ³)		
Промислени				
до 100 хил. м ³ вкл.	220,37	205,50	-14,87	-6,75%
до 200 хил. м ³ вкл.	199,69	186,23	-13,46	-6,74%
над 200 хил. м ³	168,71	157,51	-11,19	-6,63%
ОА и търговски				
до 10 хил. м ³ вкл.	290,91	271,37	-19,53	-6,71%
до 20 хил. м ³ вкл.	271,89	253,67	-18,22	-6,70%
над 20 хил. м ³	245,14	228,69	-16,45	-6,71%
Битови	339,37	316,58	-22,79	-6,72%

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 м³ природен газ.

Изказвания по т.1:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на коригирани необходими приходи на „Свиленград-газ“ АД са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-846 от 05.12.2017 г. Докладът и проектът на решение са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 270 от 08.12.2017 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. На 22.12.2017 г. е проведено открито заседание, на което присъства упълномощен представител на „Свиленград-газ“ АД. Същият е заявил, че е съгласен с представените в доклада данни. На същия ден е проведено обществено обсъждане, на което са присъствали представители на дружеството и представител на Българска търговско-промишлена палата, който е заявил, че присъства, за да подкрепи бизнеса на съответната територия.

В предоставения 14-дневен срок в КЕВР не са постъпили становища по проекта на решение, но извън срока (до 05.01.2018 г.) е постъпило становище на 09.01.2018 г. от „Свиленград-газ“ АД. Лицензиантът посочва причините за неизпълнение на инвестиционната програма: спиране на производствен процес на промишлен обект, висока цена на природния газ и намаляване на потреблението. В тази връзка дружеството посочва, че не са отразени отчетните количества за 2016 г. 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, а само въз основа на инвестициите.

Окончателното решение отразява доклада, в който са включени два нови елемента. Първият е, докладваното от Р. Тахир. Вторият нов елемент е, че 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 м³ природен газ.

Р. Тахир прочете проекта на решение:

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

РЕШИ:

1. 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;

1.2. За общественно-административни и търговски;

1.3. За битови клиенти.

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ.

II. Всички останали утвърдени на „Свиленград-газ“ АД действащи цени остават непроменени.

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

И. Н. Иванов каза, че цялата процедура е измината. Касае се за приемане на финалното решение от Комисията.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, предложен от работната група и прочетен от Р. Тахир.

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. м³/Год. вкл. – 205,50 лв./1000 нм³ (19,45 лв./MWh);

до 200 хил. м³/Год. вкл. – 186,23 лв./1000 нм³ (17,63 лв./MWh);

над 200 хил. м³/Год. – 157,51 лв./1000 нм³ (14,91 лв./MWh);

1.2. За общественно-административни и търговски:

до 10 хил. м³/Год. вкл. – 271,37 лв./1000 нм³ (25,69 лв./MWh);

до 20 хил. м³/Год. вкл. – 253,67 лв./1000 нм³ (24,01 лв./MWh);

над 20 хил. м³/Год. – 228,69 лв./1000 нм³ (21,65 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти – 316,58 лв./1000 нм³ (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. нм³/г., за 2018 г. – 2091 хил. нм³/г., за 2019 г. – 2412 хил. нм³/г., за 2020 г. – 2750 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,00%.

II. Всички останали утвърдени на „Свиленград-газ“ АД действащи цени остават непроменени.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-844 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 „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев** 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 горечитираните 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 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 горесцитираните 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 01.02.2018 г., от регулаторния период на „Неврокоп-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 „Неврокоп-газ“ АД, относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

С писмо с изх. № Е-15-49-18 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-15-49-18 от 17.11.2017 г. „Неврокоп-газ“ АД е предоставило изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-844 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. 3, 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 не е присъствал представител на „Неврокоп-газ“ АД. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което не са присъствали представители на дружеството или поканените заинтересовани лица. 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-15-49-2 от 09.01.2018 г. от „Неврокоп-газ“ АД, в което лицензиантът възразява срещу констатациите и изводите в приетия доклад. Дружеството посочва, че е налице необходимост от корекция на цените в посока тяхното увеличаване, а не намаляване, но не е подало заявление затова съгласно чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, тъй като това би довело до намаляване потреблението на природен газ от клиентите и невъзможност за изпълнение на инвестиционната програма. Счита за необосновано коригирането на цените само въз основа на инвестициите за 2016 г., без анализ на отчетните данни за предходни години. „Неврокоп-газ“ АД посочва, че следва да бъдат взети предвид разликите и на други ценообразуващи елементи, в т.ч. установените разлики при изпълнението на планираната консумация за 2016 г. и отчетните данни за годините от началото на регулаторния период. Лицензиантът твърди, че е налице несъответствие в стойността на коригираните необходими годишни приходи, респ. променените цени, формирани въз основа на представените в доклада отчетни данни за инвестиции за 2016 г. На следващо място дружеството посочва, че на интернет страницата на Комисията не са публикувани Доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. и протокол от закрито заседание на КЕВР за приемането му. „Неврокоп-газ“ АД излага доводи, че предлаганото намаление ще доведе до намаляване на разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ спрямо планираните разходи, а същевременно цените на природния газ за крайните клиенти ще се понижат с по-малко от 1%, което няма да доведе до търсения от КЕВР ефект. В заключение, дружеството настоява за преразглеждане и изменение на приетия от КЕВР доклад и проект на решение за утвърждаване на цени на „Неврокоп-газ“ АД за следващ ценови период, като анализира ефекта от прилагането на чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ за развитието на пазара, за клиентите и за енергийното предприятие.

КЕВР не приема изложените аргументи за основателни. В приетия от Комисията доклад се съдържа посочване на всички необходими данни и документи за нетекущите активи по видове дейности съгласно представени отчети и извършена проверка. В тази връзка следва да се има предвид, че на интернет страницата на Комисията е оповестен Протокол № 218 от 18.10.2017 г. от закрито заседание на КЕВР за приемане на Доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. В приетия от КЕВР доклад с вх. № Е-Дк-844 от 05.12.2017 г. е направен пълен и обективен анализ на прогнозните и отчетните данни за инвестициите

на „Неврокоп-газ“ АД, въз основа на който е извършена корекция на цените съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ за следващ ценови период, а именно годишна корекция със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции за 2016 г. Ефектът от прилагането на цитираната разпоредба цели коректно отразяване на реално извършените инвестиции в цените за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на дружеството. В този смисъл е неотносим аргументът, че вследствие на предложената корекция цените на „Неврокоп-газ“ АД ще се понижат с по-малко от 1%. 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. С оглед горното, Комисията е извършила годишна корекция на цените за пренос на природен газ през газоразпределителна мрежа на дружеството в рамките на законовите си правомощия и при спазване на реда и условията съгласно НРЦПГ.

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

„Неврокоп-газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-289-08 от 22.12.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-289-12 от 22.12.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Гоце Делчев, за срок до 22.12.2043 г.

С Решение № БП-7 от 07.01.2016 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Неврокоп газ“ АД за периода от 2015 г. до 2019 г.

С Решение № Ц-3 от 29.01.2016 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.02.2016 г., на „Неврокоп-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 Гоце Делчев, при регулаторен период от 2015 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.	129,40	0	129,40
Небитови съоръжения	хил. лв.	55,10	4,35	50,75
Битови съоръжения	хил. лв.	11,20	0	11,20
Общо	хил. лв.	195,70	4,35	191,35

Освен инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения, дружеството е извършило през 2016 г. инвестиции и в „други материални активи“ на стойност 2,9 хил. лв., свързани с дейността „разпределение на природен газ“, която е отчетена при извършването на корекциите. Общата сума на извършените от дружеството инвестиции в нетекущи активи за 2016 г. е 7,250 хил. лв.

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

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	117	142	170	177	107	133	162	170
ОА и търговски	84	95	107	113	77	89	102	108

Битови	27	35	46	59	25	33	44	57
Общо	228	272	323	349	209	255	308	335

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 228 хил. лв. Съгласно предоставените от „Неврокоп-газ“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 106 хил. лв. 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 ³	900	651	249
ОА и търговски	хил. м ³	245	130	115
Битови	хил. м ³	58	2	56
Общо	хил. м³	1203	783	420

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Неврокоп-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 ³)	Коригирани цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Разлика (лв./1000 м ³)	Разлика %
Промислени				
до 100 хил. м ³ вкл.	152,15	144,34	-7,81	-5,13%
до 200 хил. м ³ вкл.	141,61	135,53	-6,09	-4,30%
до 400 хил. м ³ вкл.	131,13	123,52	-7,61	-5,80%
над 400 хил. м ³	120,54	115,38	-5,16	-4,28%
ОА и търговски клиенти				
до 10 хил. м ³ вкл.	290,06	278,01	-12,05	-4,15%
до 20 хил. м ³ вкл.	258,24	247,75	-10,49	-4,06%
до 50 хил. м ³ вкл.	214,60	202,79	-11,81	-5,50%
над 50 хил. м ³	194,83	185,45	-9,38	-4,82%
Битови	333,36	316,99	-16,37	-4,91%

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 м³ природен газ.

Изказвания по т.2:

Докладва Р. Тахир. За дружеството е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-844 от 05.12.2017 г. Докладът и проектът на решение са приети с решение по Протокол № 270 от 08.12.2017 г., по т. 3, публикувани са на интернет страницата на Комисията. Проведено е открито заседание на 22.12.2017 г., на което не е присъствал представител на „Неврокоп-газ“ АД. На същата дата е проведено обществено обсъждане, на което не са присъствали представители на дружеството и на други заинтересовани лица. В 14-дневния срок в КЕВР не са постъпили становища по проекта на решение, но извън предоставения срок е постъпило становище на 09.01.2018 г. от „Неврокоп-газ“ АД. Работната група подробно е

отразила становището.

„Неврокоп-газ“ АД възразява, че корекцията на цените е само въз основа на инвестициите за 2016 г., без да се вземат предвид направените през 2015 г. Не е коригирано с количествата. Цитираният доклад от проверката и протоколът не са публикувани на интернет страницата на Комисията. Посочва, че за крайните клиенти цените ще се понижат с по-малко от 1%, което няма да доведе до търсения ефект, а в същото време ще намалее техните разходи за експлоатация и поддръжка.

КЕВР приема изложените аргументи за неоснователни. Протокол № 218 от 18.10.2017 г. от закрито заседание на КЕВР, на което е приет докладът за проверката на трета група газоразпределителни дружества, е публикуван отдавна, а чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ не предвижда възможност за корекция, освен инвестициите. Неотнотим е аргументът, че намалението е с по-малко от 1% и затова да не се коригира.

С оглед горното, Комисията е извършила годишна корекция на цените за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на дружеството в рамките на законовите си правомощия и при спазване на реда и условията на НРЦПГ.

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 м³ природен газ.

Р. Тахир прочете проекта на решение:

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:

1. Утвърждава, считано от 01.02.2018 г. на „Неврокоп-газ“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Гоце Делчев, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти;

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти;

1.3. За битови клиенти – 316,99 лв./1000 нм³ (30,01 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи

Количества природен газ

Норма на възвръщаемост на капитала

II. Всички останали утвърдени на „Неврокоп-газ“ АД действащи цени остават непроменени.

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

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, предложен от работната група и прочетен от Р. Тахир.

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 „Неврокоп-газ“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Гоце Делчев, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

до 100 хил. м³/Год. вкл. – 144,34 лв./1000 нм³ (13,66 лв./MWh);

до 200 хил. м³/Год. вкл. – 135,53 лв./1000 нм³ (12,83 лв./MWh);

до 400 хил. м³/Год. вкл. – 123,52 лв./1000 нм³ (11,69 лв./MWh);

над 400 хил. м³/Год. – 115,38 лв./1000 нм³ (10,92 лв./MWh);

1.2. За общественно-административни и търговски клиенти:

до 10 хил. м³/Год. вкл. – 278,01 лв./1000 нм³ (26,32 лв./MWh);

до 20 хил. м³/Год. вкл. – 247,75 лв./1000 нм³ (23,45 лв./MWh);

до 50 хил. м³/Год. вкл. – 202,79 лв./1000 нм³ (19,20 лв./MWh);

над 50 хил. м³/Год. – 185,45 лв./1000 нм³ (17,56 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти – 316,99 лв./1000 нм³ (30,01 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2017 г. – 255 хил. лв., за 2018 г. – 308 хил. лв., за 2019 г. – 335 хил. лв.

Количества природен газ: за 2017 г. – 1573 хил. нм³/г., за 2018 г. – 2088 хил. нм³/г., за 2019 г. – 2342 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала: 8,93%.

II. Всички останали утвърдени на „Неврокоп-газ“ АД действащи цени остават непроменени.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-845 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 „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“,** и събраните данни от проведените на 22.12.2017 г. открито заседание и общественото 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 горечитираните 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 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 01.07.2017 г., от регулаторния период на „Примагаз“ АД, е установено, че ГРД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, 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 ГРД, в т.ч. на „Примагаз“ АД, относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

С писмо с изх. № Е-15-21-17 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-15-21-17 от 13.11.2017 г. „Примагаз“ АД е предоставило изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-845 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. 4, 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 не е присъствал представител на „Примагаз“ АД. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което не са присъствали представители на дружеството и поканените заинтересовани лица. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок в КЕВР не са постъпили становища по проекта на решение.

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

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за срок до 17.12.2036 г. С Решение № БП-36 от 20.05.2015 г. на КЕВР е одобрен бизнес план на „Примагаз“ АД за периода от 2014 г. до 2018 г. включително. С Решение № Ц-19 от 15.06.2015 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.07.2015 г., на „Примагаз“ 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, при регулаторен период до 2018 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	лв.	200 200	81 868	118 332
Небитови съоръжения	лв.	23 600	18 865	4735
Битови съоръжения	лв.	5000	16 359	-11 359
Общо	лв.	228 800	117 092	111 708

Освен инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения, дружеството е извършило през 2016 г. инвестиции и в „други нетекущи материални активи“ на стойност 11 663 лв. и в дълготрайни нематериални – на стойност 13 796 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 142 552 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 (лв.)			Коригирани НГП по години (лв.)		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	552 319	578 237	622 382	548 707	575 043	618 966
ОА и търговски клиенти	464 975	483 333	516 139	461 830	480 579	513 226
Битови	173 136	189 759	213 352	171 957	188 675	212 149
Общо	1 190 431	1 251 330	1 351 872	1 182 493	1 244 298	1 344 341

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 1190 хил. лв. Съгласно предоставените от „Примагаз“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 960 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е загуба в размер на 191 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 ³	6650	6209	441
ОА и търговски клиенти	хил. м ³	2650	1989	661
Битови	хил. м ³	753	351	402
Общо	хил. м³	10 053	8549	1906

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Примагаз“ 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 ³)	Коригирани цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Разлика (лв./1000 м ³)	Разлика %
Промислени	86,13	85,85	-0,28	-0,33%
ОА и търговски	196,72	196,06	-0,66	-0,34%
Битови	237,80	236,93	-0,87	-0,37%

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 м³ природен газ.

Изказвания по т.3:

Докладва Д. Николкова. За „Примагаз“ АД е изготвен доклад от 05.12.2017 г. Докладът и проектът на решение са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 270 от 08.12.2017 г., по т. 4, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. На 22.12.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което не е присъствал представител на „Примагаз“ АД. На същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което не са присъствали представители на дружеството и поканените заинтересовани лица. В 14-дневен срок в КЕВР не са постъпили становища по проекта на решение.

В доклада новият момент е, че 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 м³ природен газ.

Д. Николкова прочете проекта на решение:

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

РЕШИ:

1. Утвърждава, считано от 01.02.2018 г., на „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти;

1.2. За обществено-административни и търговски;

1.3. За битови клиенти.

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

*Необходими годишни приходи
Количества природен газ
Норма на възвръщаемост на капитала*

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

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

И. Н. Иванов каза, че в цялата процедура представители на дружеството нито са участвали, нито са подали становище. Иванов обърна внимание, че за разлика от останалите дружества, тук промяната е с около 0,3% - твърде малка промяна и малък финансов ефект. Комисията се е произнесла абсолютно прецизно, както към всички останали дружества.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Д. Николкова от името на работната група.

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 „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти – 85,85 лв./1000 нм³ (8,13 лв./MWh);

1.2. За обществено-административни и търговски – 196,06 лв./1000 нм³ (18,56 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти – 236,93 лв./1000 нм³ (22,43 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи – за 2017 г. – 1244 хил. лв., за 2018 г. – 1344 хил. лв.

Количества природен газ – за 2017 г. – 10 523 хил. нм³/г., за 2018 г. – 11 025 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала – 9,78%.

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

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-9 от 11.01.2018 г. относно **поправка на очевидна фактическа грешка в издадените на „Овергаз мрежи“ АД лицензии за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-57-39 от 12.10.2017 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, с искане КЕВР да поправи очевидна фактическа грешка в издадените на дружеството лицензии за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“. „Овергаз Мрежи“ АД е установило наличие на явна фактическа грешка, състояща се в посочен ЕИК 130553432 вместо правилния ЕИК 130533432, в титулните страници на издадените на дружеството лицензии за дейността „разпределение на природен газ“, както следва: лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г., лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г., лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. и лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г.

Във връзка с горното и на основание чл. 62, ал. 1, т. 8 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Овергаз Мрежи“ АД е отправило искане КЕВР да коригира допуснатите явни фактически грешки в горепосочените лицензии на дружеството. В подкрепа на твърдението си лицензиантът е приложил справка от Търговския регистър към Агенция по вписванията.

В резултат на направеното проучване на обстоятелствата, във връзка с изложените от дружеството твърдения, се установи следното:

С Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на Комисията, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 8 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), на „Овергаз Мрежи“ АД, с ЕИК 130533432, са издадени лицензии за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, както следва:

- лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово;

- лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера;

- лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог;

- лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски.

Съгласно чл. 9, ал. 4 от НЛДЕ, лицензията съставлява неразделна част от решението на комисията за издаването ѝ.

При извършена проверка се установи, че в Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на Комисията и в текстовата част на издадените на „Овергаз Мрежи“ АД лицензии е изписан правилно единният идентификационен код (ЕИК) на дружеството, а именно ЕИК 130533432. В титулните страници на горепосочените лицензии е изписан ЕИК 130553432, вместо правилният ЕИК 130533432.

Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на Комисията е индивидуален административен акт. Съгласно чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, при осъществяване на правомощията си Комисията прилага процесуалните правила, предвидени в този закон, а за неуредените в него случаи - правилата на Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Във връзка с искането за поправка на явна фактическа грешка, следва да се има предвид, че ЗЕ не съдържа разпоредби, уреждащи отношенията при допуснатата фактическа грешка в процеса на взимане на решението, с оглед което при наличие на такава хипотеза приложим е общият режим, уреден в АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК, очевидни фактически грешки,

допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал, и след изтичане на срока за обжалване, като за поправката се съобщава на заинтересованите лица.

Поправянето на очевидна фактическа грешка от административния орган, в случая КЕВР, предполага разкриване на вече формираната действителна воля, а не изменение на административния акт. Видно е, че в конкретния случай е допусната очевидна фактическа грешка по смисъла на чл. 62, ал. 2 от АПК, изразяваща се в несъответствие между действителната воля в Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. и отразеното в титулните страници на лицензии № Л-438-08 от 30.03.2015 г., № Л-439-08 от 30.03.2015 г., № Л-440-08 от 30.03.2015 г. и № Л-441-08 от 30.03.2015 г., неразделна част от същото. Съгласно правната теория и практика, вследствие поправка на очевидна фактическа грешка първоначалният индивидуален административен акт и решението за поправяне на грешката образуват едно цяло – поправения административен акт.

С оглед горното, следва да се има предвид, че съгласно чл. 62, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ, по инициатива на Комисията може да се изменя или допълва лицензия при допусната явна фактическа грешка. В решението за изменение или допълнение КЕВР изрично посочва необходимостта и целта за предлаганото изменение (чл. 62, ал. 2 от НЛДЕ). В случая поправката на допуснатата очевидна фактическа грешка се извършва поради необходимост от привеждане на издадените документи в съответствие с Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на Комисията и с цел посочване на точните идентификационни данни на титуляра на издадените лицензии.

Изказвания по т.4:

Докладва С. Денчева. В КЕВР е постъпило писмо от „Овергаз Мрежи“ АД с искане Комисията да поправи очевидна фактическа грешка в издадените на дружеството лицензии за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, където в титулните страници е изписан неправилно единният идентификационен код на дружеството.

В резултат на направеното проучване на обстоятелствата, във връзка с изложените от дружеството твърдения, се е установило, че с Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на Комисията, на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на „Овергаз Мрежи“ АД са издадени четири лицензии за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

Съгласно чл. 9, ал. 4 от НЛДЕ лицензията съставлява неразделна част от решението на Комисията за издаването ѝ. При извършена проверка се е установило, че в цитираното решение и в текстовата част на издадените лицензии единният идентификационен код на дружеството е изписан правилно, а в титулните страници е изписан погрешно.

Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на Комисията е индивидуален административен акт. Съгласно чл. 13, ал. 8 от ЗЕ при осъществяване на правомощията си Комисията прилага процесуалните правила, предвидени в този закон, а за неуредените в него случаи - правилата на Административнопроцесуалния кодекс. ЗЕ не съдържа разпоредби, уреждащи отношенията при допусната фактическа грешка в процеса на взимане на решението, с оглед което при наличие на такава хипотеза приложим е общият режим, уреден в АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал, и след изтичане на срока за обжалване, като за поправката се съобщава на заинтересованите лица.

Поправянето на очевидна фактическа грешка от административния орган, в случая КЕВР, предполага разкриване на вече формираната действителна воля, а не изменение на административния акт. Видно е, че в конкретния случай е допусната очевидна фактическа грешка по смисъла на чл. 62, ал. 2 от АПК, изразяваща се в несъответствие между

действителната воля в решението и отразеното в титулните страници на лицензиите, неразделна част от същото.

Съгласно чл. 62, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ по инициатива на Комисията може да се изменя или допълва лицензия при допуснатата явна фактическа грешка. В решението за изменение или допълнение КЕВР изрично посочва необходимостта и целта за предлаганото изменение. В случая поправката на допуснатата очевидна фактическа грешка се извършва поради необходимост от привеждане на издадените документи в съответствие с Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на Комисията и с цел посочване на точните идентификационни данни на титуляря на издадените лицензии.

Предвид изложеното и на основание чл. 13, ал. 8 във връзка с чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 62, ал. 1, т. 8 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за поправка на очевидна фактическа грешка, като в титулните страници на издадените на „Овергаз Мрежи“ АД (подробно описани лицензии) за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, неразделна част от Решение № Л-438 от 30.03.2015 г., вместо ЕИК „130553432“ да се чете ЕИК „130533432“.

А. Йорданов поиска за протокола да се прочете датата на писмото, с което заявителят иска отстраняване на очевидната фактическа грешка.

С. Денчева каза, че входящият номер на писмото от „Овергаз Мрежи“ АД е от дата 12.10.2017 г.

И. Н. Иванов установи, че А. Йорданов няма да направи коментар. И. Н. Иванов отбеляза, че намира за смущаващо, че 3 месеца се чака разглеждане на решение за отстраняване на фактическа грешка, която наистина е фактическа и не изисква специален анализ, освен фактологията, която работната група е изложила. Председателят обърна внимание, че при следващ случай, когато има фактическа грешка, защото никоя институция, включително и КЕВР, не е застрахована, че няма да се стигне в един момент до фактическа грешка, Комисията трябва да реагира по-бързо.

И. Н. Иванов счита, че е коректно към решението да има и т.3: *Копие от решението да бъде изпратено на „Овергаз Мрежи“ АД.* Това, че ще бъде коригирана лицензията, е едно, но дружеството трябва да получи решението, за да се види, че Комисията е разгледала на свое заседание преписката.

Р. Тахир каза, че лицензиите няма да се коригират.

И. Н. Иванов попита по какъв начин ще бъде известно „Овергаз Мрежи“ АД. Иванов счита, че това трябва да бъде записано изрично като т. 3 в решението.

А. Йорданов каза, че въпросът му във връзка с писмото на „Овергаз Мрежи“ АД е бил в две посоки. Едната е коментиранията. Другата е, че самият заявител достатъчно късно е обърнал внимание. Той е заинтересована страна по производството, т.е. поне за периода преди това, ако Комисията сама не е забелязала и отстранила неизправността, той също късно е забелязал.

И. Н. Иванов каза, че е съгласен, но Комисията трябва да реагира по-бързо.

А. Йорданов каза, че лицензията е документ, издаден по искане от страна на заявителя. Нормално е и неговият интерес е всякакви фактически грешки да се отстранят.

И. Н. Иванов потвърди това, но отбеляза, че това не освобождава Комисията да не допуска грешки. Ако ги допусне, да ги отстрани в приемен срок.

А. Иванова отбеляза, че по реда на АПК решението се изпраща и тя счита, че не е необходимо изрично да се запише. Иванова каза, че трябва да се отстрани номерацията (т. 1), тъй като няма т. 2. в решението.

И. Н. Иванов каза, че този отговор го удовлетворява и оттегля предложението си за допълване с т. 3.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с корекция в номерацията.

Предвид изложеното и на основание чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс и чл. 62, ал. 1, т. 8 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Поправя допуснатата очевидна фактическа грешка в титулните страници на издадените на „Овергаз Мрежи“ АД: лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, неразделна част от Решение № Л-438 от 30.03.2015 г., като вместо ЕИК „130553432“ да се чете ЕИК „130533432“.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

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.

II. Всички останали утвърдени на „Свиленград-газ“ АД действащи цени остават непроменени.

По т.2. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2018 г. на „Неврокоп-газ“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Гоце Делчев.

II. Всички останали утвърдени на „Неврокоп-газ“ АД действащи цени остават непроменени.

По т.3. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2018 г., на „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.

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

По т.4. както следва:

Поправя допуснатата очевидна фактическа грешка в титулните страници на издадените на „Овергаз Мрежи“ АД: лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, неразделна част от Решение № Л-438 от 30.03.2015 г., като вместо ЕИК „130553432“ да се чете ЕИК „130533432“.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-1/16.01.2018 г. - утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград;

2. Решение на КЕВР № Ц-2/16.01.2018 г. - утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев;

3. Решение на КЕВР № Ц-3/16.01.2018 г. - утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“;

4. Доклад вх. № Е-Дк-9 от 11.01.2018 г. и Решение на КЕВР № ФГ-1/16.01.2018 г. - поправка на фактическа грешка в издадените на „Овергаз мрежи“ АД лицензии за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)