



ПРОТОКОЛ

№ 277

София, 15.12.2017 година

Днес, 15.12.2017 г. от 11:30 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 Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, 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“ 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. Доклад относно: заявление с вх. № Е-15-20-39 от 08.12.2017 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за I тримесечие на 2018 г., по които общественят доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Веселин Тодоров, Грета Дечева,
Михаела Андреева, Красимира Лазарова, Диана Николкова,
Сирма Денчева, Любослава Джоргова, Ваня Василева

2. Проект на решение относно: утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Балкангаз 2000“ АД за територията на община Ботевград.

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

3. Проект на решение относно: утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Комекес“ АД за територията на община Самоков.

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

4. Проект на решение относно: утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Правецгаз 1“ АД за територията на община Правец.

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

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-15-20-39 от 08.12.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за I тримесечие на 2018 г., по които общественят доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-39 от 08.12.2017 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искания за утвърждаване на цени за I тримесечие на 2018 г., по които общественят доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото на основание чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) и компонента на основание чл. 17, ал. 14 и ал. 15 от НРЦПГ. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребителен вариант на заявлението и приложенията към него, заведено с вх. № Е-15-20-39 от 08.12.2017 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-198 от 08.12.2017 г. на председателя на КЕВР.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложенията към него, са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-20-39 от 11.12.2017 г. е изискано „Булгаргаз“ ЕАД да представи следните данни и документи: извлечение от счетоводната система на дружеството, от което да е виден валутният курс, по който са заприходени окончателните фактури за покупка на природен газ от доставчиците през месец ноември 2017 г.; заверени копия от фактури-оригинал от всички доставчици за окончателни плащания на закупен природен газ за месец ноември 2017 г., както и за заплатена транзитна такса за пренос на природен газ през територията на съседни на Република България държави до входа на газопреносната мрежа, за месец ноември 2017 г.; писмена обосновка на прогнозираните променливи разходи за I тримесечие на 2018 г.; писмени доказателства (заверени копия от фактури и/или други документи) за частично заплатените от „Овергаз Мрежи“ АД във връзка с допълнително възникналите разходи по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за месец септември 2017 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-39 от 11.12.2017 г. дружеството е предоставило изисканите данни и документи. „Булгаргаз“ ЕАД информира, че към 11.12.2017 г. не разполага с фактури за закупен природен газ от ООО „Газпром экспорт“ за месец ноември 2017 г., поради което не е изготвена и предоставена справка за валутния курс, по който са заприходени окончателните фактури за закупен и пренесен през територията на Румъния природен газ за месец ноември 2017 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-39 от 12.12.2017 г. е изискано „Булгаргаз“ ЕАД да представи допълнителни данни и документи: обосновка относно отпадане на необходимостта от закупуване на системата за комуникационно и компютърно оборудване ИКУНК, с оглед факта че заявените разходи за закупуването на системата са признати в оперативните разходи на дружеството от Комисията в предишен регулаторен

период; подробна обосновка на разходите за амортизации, прогнозиран през 2018 г. и копие на друг договор за кредит-овърдрафт, ако такъв е сключен, освен представения с „Ситибанк Европа“ АД.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-39 от 08.12.2017 г., се установи следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

С Решение № Ц-22 от 29.09.2017 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик следните цени за IV тримесечие на 2017 г.:

- цена, по която продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 343,22 лв./1000 nm³ или 32,26 лв./MWh (без акциз и ДДС);

- цена, по която продава природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД в качеството му на краен снабдител на природен газ в размер на 343,36 лв./1000 nm³ или 32,27 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,14 лв./1000 nm³, която клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД не заплащат.

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за I тримесечие на 2018 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 352,93 лв./1000 nm³ или 33,52 лв./MWh (без акциз и ДДС), което е увеличение в сравнение с действащата цена с 9,71 лв./1000 nm³ или с 2,83%. При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh общественият доставчик е използвал средна горна граница на топлина на изгаряне 10,53 kWh за 1 m³ природен газ, измерена при условия 25°C/20°C. Коефициентът е изчислен при отчитане на среднопретеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през първите тримесечия от периода 2013 – 2017 г., на действащите входни точки, включващи ГИС „Исакча 1“, ГИС „Негру вода 2, 3“, ГИС „Галата“ и подземно газохранилище (ПГХ) „Чирен“. Според заявителя, по този начин се постига максимална съпоставимост с представителната калоричност на природния газ, прилагана от „Булгартрансгаз“ ЕАД за изчисляване на енергийната стойност на измерените обеми в съответните входно/изходни точки на газопреносната мрежа. Този подход на осредняване е приложен от „Булгаргаз“ ЕАД предвид разликите в калоричността на доставяния природен газ през посочения период. В приложената към заявлението справка подробно са показани отчетни данни за висшата калоричност на природния газ за периода 01.01.2013 – 31.12.2017 г., в т.ч. по месеци, тримесечия и сезони, както и средногодишна калоричност за всяка от годините, осреднена калоричност за периода 2013 – 2017 г. по тримесечия и осреднена калоричност за същия период по сезони.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ в размер на 5,04 лв./1000 nm³, представляваща 1,4541% от цената на входа на газопреносната мрежа и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 1,35 лв./1000 nm³.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага и цена в размер на 353,19 лв./1000 nm³ или 33,54 лв./MWh (без акциз и ДДС), по която да продава природен газ на крайните снабдители, направили своите заявки за доставка на природен газ след месец август на годината, предхождаща доставката. Цената включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ в размер

на 5,04 лв./1000 nm³, компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 1,35 лв./1000 nm³ и компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,26 лв./1000 nm³. Заявителят посочва, че тази цена следва да бъде прилагана по отношение на „Овергаз Мрежи“ АД в качеството му на краен снабдител на природен газ, който е предизвикал допълнителните разходи, съгласно условията на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15 от Наредбата.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цени преди подаване в Комисията заявлението за утвърждаване на цени, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за I тримесечие на 2018 г.

I. По отношение на предложените за утвърждаване цени за I тримесечие на 2018 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цени на природния газ за I тримесечие на 2018 г.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи се установи, че цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Съгласно условията по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца преди прилагането на цените.

Осреднените стойности на алтернативните горива за I тримесечие на 2018 г. спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за IV тримесечие на 2017 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличава с 4,04%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1% се увеличава с 4,99%.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за I тримесечие на 2018 г., бележат увеличение в сравнение със същите, формирали доставните цени за IV тримесечие на 2017 г. Осреднените цени на алтернативните горива съгласно договора, които ще формират доставните цени на природния газ за I тримесечие на 2018 г., са с около 4,5% по-високи от осреднените за същия период цени, въз основа на които са формирани доставните цени за IV тримесечие на 2017 г. Увеличение бележат и цените на алтернативните горива на международните пазари през месец октомври 2017 г. в сравнение с цените на същите нефтопродукти за месец септември 2017 г., като през месец ноември 2017 г. има увеличение от около 8% на цените на нефтопродуктите в сравнение със същите за месец октомври 2017 г. Тенденцията в тази посока се запазва и през месец декември 2017 г., което е отчетено при изчисляването на очакваните доставни цени за I тримесечие на 2018 г. Влиянието на цените на алтернативните горива е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени на база цените на същите горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност 8180 kcal/nm³.

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ оказва влияние върху доставните цени, поради което очакваните равнища на калоричността са отчетени в доставните цени на природния газ. За равнищата на калоричност са представени месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за

месеците септември и октомври 2017 г. За I тримесечие на 2018 г. калоричността е изчислена при отчитане на фактическите стойности на калоричността за същото тримесечие на 2016 г. - 8197 kcal/nm³ и на 2017 г. - 8219 kcal/nm³. Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД калоричност при изчисляване на цената на природния газ е обоснована.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (17.10.2017 г. – 30.11.2017 г.) е в размер на 1,66670 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, се увеличава с 0,17%.

4. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ по чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ за доставка за I тримесечие на 2018 г. въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно приложен към заявлението списък. В тази връзка, общото заявено от дружеството количество природен газ за доставка от внос и местен добив за I тримесечие на 2018 г. е 1 073 243 000 nm³, като същото се увеличава със 154 239 000 nm³ спрямо предходното тримесечие. По договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции ГИС „Исакча 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“ заявеното количество е (...) nm³. Общественият доставчик предвижда да добие останалите (...) nm³ природен газ от ПГХ „Чирен“. За I тримесечие на 2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД не прогнозира количества природен газ, които да бъдат закупени от местно добивно предприятие.

5. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за I тримесечие на 2018 г. е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) лв. В приложената обосновка дружеството заявява, че разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния се формират съгласно договорите, сключени с „Трансгаз“ С.А., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча–Негру вода 1. Търговете се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP), при условия и тарифи, одобрени от румънския регулатор за 2017/2018 газова година, приложени към заявлението за утвърждаване на цената за IV тримесечие на 2017 г., заедно с договора за резервиран годишен капацитет за 2017/2018 газова година. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които заявителят очаква да заплати за I тримесечие на 2018 г., отчитат резервираните годишен и тримесечен (за II тримесечие) капацитети на 2017/2018 газова година. На „Булгаргаз“ ЕАД предстои да участва в търговете за резервиране на месечни капацитети за месеците януари, февруари и март на 2018 г. в междусистемен газопровод Исакча–Негру вода 1, съгласно тържния календар на румънския оператор.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на входа на газопреносните мрежи се изчислява и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Съгласно ал. 7 на посочената разпоредба, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2018 г. по икономически елементи, разделени на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи. УПР включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, персонал, социално осигуряване и други разходи за дейността. Променливите разходи включват разходи за горивен газ и разходи за съхранение на природен газ.

Общата сума на прогнозните годишни разходи за 2018 г. е в размер на 6557 хил. лв., от които УПР са в размер на 5918 хил. лв. Последните са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и

възлизат на 1480 хил. лв. за всяко тримесечие. Променливите разходи са прогнозирани от дружеството в размер на 639 хил. лв.

Общественият доставчик посочва, че общите прогнозирани годишни разходи за 2018 г. намаляват спрямо разходите за предходната година, в резултат на оптимизирането им. С най-голям относителен дял в тези разходи са разходите за външни услуги (... хил. лв.), което се дължи основно на прогнозния размер на: съдебните такси (... хил. лв.), лицензионни такси (... хил. лв.), разходи по договори за управление (... хил. лв.), наем на офис-сграда (... хил. лв.) и застраховки (... хил. лв.).

Разходите за амортизация са разчетени от дружеството на база съществуващи активи и прогнозни инвестиции за 2018 г., като намалението на прогнозираните разходи на дълготрайни материални активи се дължи на отпаднала необходимост от покупка на комуникационно и компютърно оборудване „Интегрирана комуникационна система за наблюдение и контрол“ (ИКУНК). По отношение на това оборудване КЕВР с Решение № Ц-48 от 30.12.2015 г. е включила в утвърдените цени на природния газ разходи за закупуване на ИКУНК през 2016 г. на стойност 2080 хил. лв. със срок на амортизация 2 години. С Решение № Ц-42 от 30.12.2016 г. разходите за амортизации на дружеството са коригирани от 1679 хил. лв. на 679 хил. лв., поради обстоятелството, че в УПР на дружеството за 2016 г. са включени разходи, свързани с придобиването на комуникационно и компютърно оборудване ИКУНК. С оглед изясняване на фактите и обстоятелствата в тази връзка с писмо с изх. № Е-15-20-39 от 12.12.2017 г. е изискано от „Булгаргаз“ ЕАД да представи допълнителна информация, след получаване на която следва да бъде извършена преценка за необходимост от корекция на УПР за 2018 г.

Заявителят е заложил (...) хил. лв. за покупка на комуникационно и компютърно оборудване, сървърна и мрежова инфраструктура през 2018 г. Оборудването е необходимо за обезпечаване дейността на внедрените в дружеството системи. Заявителят посочва също, че предвид настъпилите промени в отчитането и новите пазарни правила, се налага преработване на софтуерния модул и основната счетоводна система на дружеството.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“, в прогнозните променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не разполага с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2018 г. Съгласно чл. 28 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, операторът на съоръжението за съхранение обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. В съответствие с цитираните Правила, нагнетателният период за следващата година ще започне на 15.04.2018 г.

В допълнително представената обосновка заявителят посочва, че променливите разходи за 2018 г. са изчислени, като са отчетени прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ, нагнетявани по договор за пренос и съхранение с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Този договор не включва количествата природен газ, съхраняван в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации. Съгласно предварителния прогнозен план за 2018 г., „Булгаргаз“ ЕАД планира да нагнети (...) млн. м³, от които (...) млн. м³ през месец август 2018 г. и (...) млн. м³ през месец септември 2018 г. Въз основа на този предварителен план, дружеството е изчислило и разчело променливите разходи за 2018 г., както следва: за I тримесечие – (...) хил. лв.; за II тримесечие – (...) лв.; за III тримесечие – (...) хил. лв. и за IV тримесечие – (...) хил. лв. В променливите разходи за I тримесечие на 2018 г. са включени разходите за съхранение на количествата природен газ, предмет на договор за покупко-продажба на природен газ с уговорка за обратно изкупуване, описан по-долу в настоящия доклад. Променливите разходи за 2018 г. и в

частност за I тримесечие на 2018 г. са изчислени по действащата към момента цена за съхранение на природен газ. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количества природен газ по договора за пренос и съхранение, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира очаквания размер на променливите разходи. Съгласно чл. 17, ал. 10, изречение второ от НРЦПГ, разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение се отчита при периодичното изменение на цената на природния газ.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на цената на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за I тримесечие на 2018 г. е в размер на 46 685 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за I тримесечие на 2018 г. е в размер на 47 547 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 3723 хил. лв.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2017 г. е в размер на 243 565 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 8436 хил. лв., като се формират основно от споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения на дружеството към същата дата са в размер на 41 510 хил. лв., от тях 16 292 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 20 782 хил. лв.

Посоченият от „Булгаргаз“ ЕАД в заявлението привлечен капитал не включва краткосрочните и дългосрочните задължения на дружеството. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило прогнозен размер на привлечен капитал за 2018 г. в размер на (...) млн. лв., формиран по сключен договор за покупко-продажба на договорено количество природен газ при условия на обратно изкупуване. Заявителят е приложил копие на Договор № 752 от 27.11.2017 г., сключен между „Търговска банка Д“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД, от който е видно, че през месец ноември 2017 г. общественият доставчик е продал на банката природен газ от съхраняваните количества природен газ в ПГХ „Чирен“, с уговорка за обратното им изкупуване на 06.03.2018 г. Останалите (...) млн. лв. привлечен капитал са формирани по: Договор № 421/2017 г. от 08.12.2017 г. за кредит-овърдрафт в размер на (...) млн. лв., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Ситибанк Европа“ АД и договор за кредит-овърдрафт с друга банкова институция, в размер на (...) млн. лв., копие от който не е предоставено. Овърдрафтът цели да осигури допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството предвид динамичните условия на пазарната среда.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка“ е 5,04 лв./1000 nm³ и представлява 1,4541% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена по „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Asset Pricing Model – CAPM) в размер на 7,83%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7,66%, и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 2,33%, при отчитане на данъчните задължения.

За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал е използван безлостовия коефициент β (power) за страните от Западна Европа в размер на 0,63 към месец януари 2017 г., по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business¹. При отчитане на капиталовата структура на дружеството,

¹ <http://www.damodaran.com>

безлостовият коефициент се преобразува в лостов, в размер на 0,71. Пазарната рискова премия за България е 8,40%. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в България. Премията в размер на 1,7074% е изчислена по данни на Българската народна банка (БНБ), като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период ноември 2016 г. – октомври 2017 г.

Съгласно чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, при утвърждаване на периодичните изменения на цените, при установяване на разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период, цените могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди. Въз основа на предоставените отчетни данни е установена разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа: за I тримесечие на 2017 г. – отрицателна разлика в размер на 50 млн. лв., за II тримесечие на 2017 г. – положителна разлика в размер на 24 млн. лв., за III тримесечие на 2017 г. – положителна разлика в размер на 37,9 млн. лв. За IV тримесечие се очаква отрицателна разлика, при представени фактури за извършени разходи през месеците октомври и ноември 2017 г. и прогнозни разходи за месец декември 2017 г. Прогнозният размер на разликата за 2017 г. е положителен и е около 8,7 млн. лв. Окончателният размер на разликата между прогнозни и отчетни стойности на разходите за доставка на природен газ от IV тримесечие на 2017 г. може да се установи след представяне на отчетни данни за месец декември на годината.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложенията към него е установена допусната от заявителя неточност при изчисляване на компонентата за дейността „обществена доставка“, дължаща се на заложената по-висока стойност на активите. В тази връзка е необходимо стойността на регулаторната база на активите да бъде коригирана от 47 547 хил. лв. на 47 219 хил. лв., вследствие на което стойността на възвръщаемостта на активите за I тримесечие на 2018 г. се намалява от 3723 хил. лв. на 3697 хил. лв. Корекциите водят до изменение на предложението от „Булгаргаз“ ЕАД размер и стойност на компонентата за дейността „обществена доставка“, а именно: от 1,4541% на 1,4472% или от 5,04 лв./1000 nm³ на 5,02 лв./1000 nm³.

По отношение на използваната от „Булгаргаз“ ЕАД средна горна граница на топлина на изгаряне 10,53 kWh за 1 m³ природен газ, измерена при условия 25°C/20°C, при трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh, същата следва да бъде съобразена с утвърдената с Решение № НГП-1 от 01.08.2017 г., на „Булгартрансгаз“ ЕАД енергийна стойност на единица обем природен газ, използвана за изчисляване на цените за достъп и пренос при средна горна граница на калоричност на природния газ 10.64 kWh за 1 m³ природен газ, измерен при температура 20°C и налягане 0.101325 МПа. В тази връзка, за постигане на единни критерии при трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ с цените за достъп и пренос през газопреносната мрежа и с цел съпоставимост, при изчисляване на цените в MWh на обществения доставчик следва да бъде използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 m³ природен газ, измерена при условия 25°C/20°C.

II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност.

Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от

наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за I тримесечие на 2018 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на 1,35 лв./1000 nm³. Искането е свързано с изпълнението на наложени на дружеството задължения, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации, съгласно Регламент (ЕС) № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета, одобрен от министъра на енергетиката (Плана). В тази връзка дружеството е приложило: План за действие при извънредни ситуации, утвърден от министъра на енергетиката; Споразумение № 2863 от 11.05.2017 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД; Допълнително споразумение № 3 от 23.11.2017 г. към Споразумение № 2863 от 11.05.2017 г., сключено между двете дружества с приложена програма за добив на природен газ; график за съхранение на природен газ през 2017 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни (до месец октомври 2017 г. включително) за реализирани и нагнетени количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и заплатените суми за тяхното съхранение. Представени са актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците август, септември и октомври 2017 г. В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500897 от 04.09.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000503127 от 04.10.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500914 от 02.11.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; график за съхранение на природен газ през 2018 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ прогнозни и отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение.

Планът за действие при извънредни ситуации съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД, в сътрудничество с предприятията за газ, големите промишлени клиенти, асоциациите на потребителите и под контрола на Министерството на енергетиката за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на природен газ за страната и региона. На основание чл. 72а от Закона за енергетиката и Регламент (ЕС) № 994/2010 г. на Европейския парламент и на Съвета относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, със заповед на Министъра на енергетиката е одобрен План за действие при извънредни ситуации. Съгласно т. 3.5 от същия, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. В изпълнение на т. 3.5.2 от Плана, предприятията за природен газ са длъжни да поддържат в началото на зимния сезон в ПГХ „Чирен“ природен газ с индикативен обем общо (...) млн. м³. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. Общественият доставчик предвижда за 2018 г. количеството природен газ,

изчислено съгласно т. 3.5.1 на Плана, да бъде в размер на (...) млн. м³, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества по регулирани цени.

Определянето на компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ при утвърждаване на цените на обществения доставчик за I тримесечие на 2018 г. е въз основа на предварителен график за прогнозните количества природен газ за нагнетяване и добив и свързаните с това разходи.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Въз основа на гореизложеното, разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар с включени транзитни такси през територията на Република Румъния и за запаси природен газ в ПГХ „Чирен“ възлизат на 371 921 461 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 346,54 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за I тримесечие на 2018 г.:

$$371\,921\,461 \div 1\,073\,243 = 346,54 \text{ лв./1000 nm}^3$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за I тримесечие на 2018 г. е в размер на 5,02 лв./1000 nm³ или 1,4472% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$346,54 + 5,02 = 351,56 \text{ лв./1000 nm}^3$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената цена за I тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, се прибавя и компонента в размер на 1,35 лв./1000 nm³:

$$351,56 + 1,35 = 352,91 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (33,17 лв./MWh)}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за I тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 352,91 лв./1000 nm³ или 33,17 лв./MWh (без акциз и ДДС). В тази цена не са включени цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа. В тази връзка клиентите следва да заплащат на крайните снабдители цена за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определена от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а крайните снабдители следва да превеждат събраните суми на „Булгаргаз“ ЕАД, което от своя страна ги превежда на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи.

III. По отношение на компонентата за компенсиране на допълнителни разходи за обществения доставчик:

Съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, допълнителните разходи за обществения доставчик, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след месец август на годината, предхождаща годината на доставка, се заплащат от предизвикалите ги лица. Признатите от Комисията разходи по ал. 14 формират отделна компонента в утвърдената цена на обществения доставчик за съответния ценови период. На основание чл. 17, ал. 16 от НРЦПГ, компонентата се образува въз основа на отчетения размер на допълнителните разходи. Общественият доставчик може да предяви искане за признаване и компенсиране на допълнителните разходи със заявлението по чл. 32 за утвърждаване на цени за съответния ценови период, към което прилага и необходимите доказателства за размера на тези разходи (чл. 17, ал. 17 от НРЦПГ).

Във връзка със съдържащото се в подаденото заявление от „Булгаргаз“ ЕАД предложение за формиране на компонента съгласно чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ по отношение на крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, който е предизвикал допълнителните разходи съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, заявителят посочва следното:

Съгласно договора за доставка на природен газ, клиентите представят годишните си програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставка. „Булгаргаз“ ЕАД е резервирал капацитети за пренос на природен газ през Румъния за газова година 2016/2017 г. при отчитане на данните от годишните програми на клиентите, направили своите заявки до изтичане на този срок. На 30.12.2016 г. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с „Овергаз Мрежи“ АД Договор № 494-2013 г. за доставка на природен газ, считано от 01.01.2017 г. За осигуряване преноса през Румъния на договорените с „Овергаз Мрежи“ АД на 30.12.2016 г. количества природен газ за доставка през последните два месеца от 2016/2017 газова година, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирал допълнително необходимия за съответния месец капацитет. Според дружеството, извършените в тази връзка допълнителни разходи формират съгласно чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ компонента, която следва да бъде част от утвърдената цена за I тримесечие на 2018 г. и следва да се заплаща от „Овергаз Мрежи“ АД. В тази връзка заявителят посочва, че допълнителни разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за месеците август и септември 2017 г., предизвикани от „Овергаз Мрежи“ АД и заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД, възлизат на (...) лв.

За месец август 2017 г. заплатените от обществения доставчик допълнителни разходи възлизат общо на (...) лв. за превишен от „Овергаз Мрежи“ АД капацитет над резервирания от обществения доставчик капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния за клиентите на обществения доставчик, направили своите заявки до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. От представените документи е видно, че през месец август 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е използвал резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за неговите клиенти, направили своите заявки до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката, но неизползван от тези клиенти, както и капацитет над резервирания, на което се дължи и допълнително заплатената сума за превишен капацитет за този месец. „Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през месец август 2017 г.: протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за месец август 2017 г.; фактура, издадена от „Трансгаз“ АД № 20170015 от 07.09.2017 г., ведно с детайли на трансакцията по тази фактура; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча; разчет за допълнително резервиран капацитет за месец август 2017 г. в междусистемен газопровод Исакча–Негру Вода 1; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча за месец август 2017 г.; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода за месец август 2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през месец август 2017 г.

За месец септември 2017 г. допълнителните разходи, заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД възлизат общо на (...) лв. и са в резултат на заплатен допълнително резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. Сума в размер на (...) лв. от тях са за клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до заплатената сума в размер на (...) лв. се дължи на резервиран капацитет за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. През месец септември 2017 г. няма превишаване на резервирания за същия месец капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния.

За месец септември 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е заплатило на „Булгаргаз“ ЕАД част от допълнителните разходи за резервиран от обществения доставчик за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец, които по издадени фактури за доставени през същия месец (...) хм³ природен газ възлизат на (...) лв. Този заплатен допълнителен разход е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания от „Булгаргаз“ ЕАД за III тримесечие на 2017 г. пренос през Румъния в размер на (...) лв./хм³. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 от НРЦПГ за месец септември 2017 г. възлизат на (...) лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през месец септември 2017 г.: копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1 № 21-12024586 от 21.08.2017 г.; фактури, издадени от „Трансгаз“ АД: № 20170101 от 24.08.2017 г. и № 20170102 от 24.08.2017 г., ведно с детайли на трансакцията по цитираните фактури; разчет за допълнително резервиран капацитет за месец септември 2017 г. в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за месец септември 2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за месец септември 2017 г.; фактура № 20170016 от 06.10.2017 г., издадена от „Трансгаз“ АД, ведно с детайли на трансакцията по фактурата; разчет за резервиран капацитет в точка Исакча през месец септември 2017 г.; разчет за резервиран капацитет в точка Негру Вода през месец септември 2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през месец септември 2017 г. и годишна програма на „Овергаз Мрежи“ АД за доставка на природен газ през 2018 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,26 лв./1000 nm³, при отчитане на договорените за доставка за „Овергаз Мрежи“ АД по годишна програма количества природен газ в размер на (...) хм³ и допълнителните разходи за обществения доставчик за месеците август и септември 2017 г., които възлизат общо на (...) лв.

Посочената компонента, формирана въз основа на допълнителни за обществения доставчик разходи, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД след месец август на годината, предхождаща годината на доставка, следва да се включи към изчислената цена за I тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на този краен снабдител:

$$352,91 + 0,26 = 353,17 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (33,19 лв./MWh)}$$

Съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, тези допълнителни за обществения доставчик разходи се заплащат от предизвикалите ги лица, в случая от „Овергаз Мрежи“ АД. В тази връзка и по аргумент от чл. 10, ал. 4, т. 12 от НРЦПГ, компонентата, формирана въз основа на тези разходи, не следва да бъде включвана в цените за продажба на природен газ от крайния снабдител на клиентите, присъединени към газоразпределителните мрежи

на „Овергаз Мрежи“ АД, съответно не следва да бъде заплащана от клиентите на дружеството.

Изказвания по т.1:

Докладва В. Тодоров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искания за утвърждаване на цени за I тримесечие на 2018 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото и компонента на основание чл. 17, ал. 14 и ал. 15 от НРЦПГ.

След разглеждане на данните и документите по заявлението, е установено следното:

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за I тримесечие на 2018 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 352,93 лв./1000 nm^3 (без акциз и ДДС), което е увеличение в сравнение с действащата цена с 2,83% или 33,52 лв./MWh. Съгласно Наредбата цената включва компонента за дейността обществена доставка в размер на 1,4541% или 5,04 лв./1000 nm^3 и съгласно чл. 11а, ал. 2 компонента в размер на 1,35 лв./1000 nm^3 . „Булгаргаз“ ЕАД предлага и цена в размер на 353,19 лв./1000 nm^3 или 33,54 лв./MWh, която включва и компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,26 лв./1000 nm^3 .

При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh, общественият доставчик използва средна горна граница на топлина на изгаряне 10,53 kWh за 1 m^3 природен газ.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, цените на алтернативните горива, които служат за определяне на доставните цени на природния газ за I тримесечие на 2018 г., са по-високи средно с около 4,5% спрямо същите, формирали доставните цени за IV тримесечие на 2017 г. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност 8180 kcal/ nm^3 .

Валутният курс на лева към щатския долар е изчислен от дружеството съгласно Наредбата и е по-висок с 0,17% спрямо предходното тримесечие.

Прогнозните количества природен газ за доставка за I тримесечие на 2018 г., въз основа на заявените прогнозни количества, са малко над 1 млрд. nm^3 . Общественият доставчик предвижда да добие останалите (...) nm^3 природен газ от ПГХ „Чирен“. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България е прогнозирана в размер на близо (...) млн. лв. Прогнозните разходи отчитат резервираните годишен и тримесечен капацитети на 2017/2018 газова година.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2018 г. по икономически елементи, разделени на две основни групи: условно-постоянни и променливи.

Разходите за амортизация са разчетени от дружеството на база съществуващи активи и прогнозни инвестиции за 2018 г. Намалението на прогнозираните разходи на дълготрайни материални активи се дължи на отпаднала необходимост от покупка на комуникационно и компютърно оборудване „Интегрирана комуникационна система за наблюдение и контрол“. По отношение на това оборудване КЕВР с Решение № Ц-48 от 30.12.2015 г. е включила в утвърдените цени на природния газ разходи за закупуване на ИКУНК през 2016 г. на стойност 2080 хил. лв. със срок на амортизация 2 години. С Решение № Ц-42 от 30.12.2016 г. разходите за амортизации на дружеството са коригирани от 1679 хил. лв. на 679 хил. лв., поради обстоятелството, че в УПР на дружеството за 2016 г. са включени разходи, свързани с придобиването на комуникационно и компютърно оборудване ИКУНК. С оглед изясняване на фактите и обстоятелствата в тази връзка с

писмо с от 12.12.2017 г. е изискано от „Булгаргаз“ ЕАД да представи допълнителна информация, която е получена след входиране на настоящия доклад. В отговор на писмото дружеството заявява, че поради отпаднала необходимост, не е закупило ИКУНК, което налага преценка за необходимост от корекции на УПР за 2018 г. Съгласно НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“, в прогнозните променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не разполага с одобрен график за добиване и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2018 г. Променливите разходи за 2018 г. и в частност за I тримесечие на 2018 г. са изчислени по действащата към момента цена за съхранение на природен газ. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количества природен газ по договора за пренос и съхранение, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира очаквания размер на променливите разходи. Съгласно НРЦПГ разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение се отчита при периодичното изменение на цената на природния газ.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на цената на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2017 г. е в размер на 243 565 хил. лв. Посоченият от дружеството в заявлението привлечен капитал не включва краткосрочните и дългосрочните задължения на дружеството. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило прогнозен размер на привлечен капитал за 2018 г. в размер на (...) млн. лв. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството е в размер на 7,83% при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7,66% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 2,33%, при отчитане на данъчните задължения.

Съгласно НРЦПГ при утвърждаване на периодичните изменения на цените, при установяване на разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период, цените могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди. Прогнозният размер на разликата за 2017 г. е положителен и е около 8,7 млн. лв. Окончателният размер на разликата между прогнозни и отчетни стойности на разходите за доставка на природен газ от IV тримесечие на 2017 г. може да се установи след представяне на отчетни данни за месец декември на годината.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложенията към него, е установена допусната от заявителя неточност при изчисляване на компонентата за дейността „обществена доставка“, дължаща се на заложената по-висока стойност на активите. Корекциите водят до изменение на предложения от „Булгаргаз“ ЕАД размер на стойност на компонентата за дейността „обществена доставка“ от 5,04 лв./1000 nm³ на 5,02 лв./1000 nm³.

По отношение на използваната от „Булгаргаз“ ЕАД средна горна граница на топлина на изгаряне 10,53 kWh за 1 m³ природен газ, измерена при условия 25°C/20°C, при трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh, същата следва да бъде съобразена с утвърдената с Решение № НГП-1 от 01.08.2017 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД енергийна стойност на единица обем природен газ, използвана за изчисляване на цените за достъп и пренос при средна горна граница на калоричност на природния газ 10.64 kWh за 1 m³ природен газ. В тази връзка за постигане на единни критерии при трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ с цените за достъп и пренос през газопреносната мрежа и с цел съпоставимост при изчисляване на цените в MWh на обществения доставчик следва да

бъде използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 m³ природен газ.

По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, с подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за I тримесечие на 2018 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложените задължения към обществото в размер на 1,35 лв./1000 nm³.

Определянето на компонентата при утвърждаване на цените на обществения доставчик за I тримесечие на 2018 г. е въз основа на предварителен график за прогнозните количества природен газ за нагнетяване и добив, и свързаните с това разходи по План за действие при извънредни ситуации, утвърден от министъра на енергетиката.

При подаване на заявлението са приложени фактури за извършени разходи за м. август, септември и октомври. При представяне на такива за ноември и декември, ще се направи преценка за необходимостта от корекция на компонентата.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки се е установило следното:

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 346,54 лв./1000 nm³ за I тримесечие на 2018 г. В съответствие с НРЦПГ към цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която е в размер на 5,02 лв./1000 nm³ или 1,4472% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Към горепосочената цена за I тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик продава природен газ, се прибавя и компонента в размер на 1,35 лв./1000 nm³. Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за I тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 352,91 лв./1000 nm³ или 33,17 лв./MWh (без акциз и ДДС). В тази цена не са включени цените за достъп и пренос през газопреносната мрежа.

По отношение на компонентата за компенсиране на допълнителни разходи за обществения доставчик, съгласно НРЦПГ допълнителните разходи за обществения доставчик, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след месец август на годината, предхождаща годината на доставка, се заплащат от предизвикалите ги лица. За месец август 2017 г. заплатените от обществения доставчик допълнителни разходи възлизат общо на 828,42 лв. за превишен от „Овергаз Мрежи“ АД капацитет. За месец септември 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е предизвикало допълнителни разходи за резервиран допълнителен капацитет в размер на 130 140 лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,26 лв./1000 nm³. Общественият доставчик следва да продава природен газ на този краен снабдител, в случая „Овергаз Мрежи“ АД, на цена от 353,17 лв./1000 nm³ или 33,19 лв./MWh. Тези допълнителни за обществения доставчик разходи се заплащат от предизвикалите ги лица, в случая от „Овергаз Мрежи“ АД. В тази връзка и по аргумент от чл. 10, ал. 4, т. 12 от НРЦПГ, компонентата, формирана въз основа на тези разходи, не следва да бъде включвана в цените за продажба на природен газ от крайния снабдител на клиентите, присъединени към газоразпределителните мрежи на „Овергаз Мрежи“ АД, съответно не следва да бъде заплащана от клиентите на дружеството.

Предвид изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов даде думата за изказвания и въпроси.

С. Тодорова каза, че има два въпроса, които са свързани с неща, които са били коментирани на предишно заседание, когато се е определяла цената на настоящото тримесечие, през м. септември. Въпросите са били: Как ще се отрази установената вече грешка, за която се говори многократно, и по отношение на плащането от страна на крайните потребители на цената за пренос и достъп на цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД? Тогава са били взети някакви решения. С. Тодорова помоли председателя да информира Комисията относно това, какво е направено и защо към днешна дата няма информация в настоящия доклад по тези въпроси.

И. Н. Иванов отговори, че въз основа на тогавашното заседание е възложил на директорите на двете дирекции "Природен газ" и "Правна" да изготвят информации по двата въпроса. Информациите са били представени практически в срок, в началото на м. ноември. Иванов е искал да ги представи, тъй като те не са с решение, на неформално заседание, ако Комисията провежда. Такова не е имало, но тъй като това решение е взето именно по време на закрито заседание, свързано с цените на природния газ, а това е първият случай, когато е по същата тема, И. Н. Иванов каза, че иска да раздаде на членовете на Комисията информациите, които са изготвили двете дирекции. Председателят представи материалите.

С. Тодорова попита председателя дали това е моментът и мястото, когато да раздаде тази информация, след като тя е получена в началото на м. ноември. Тодорова попита какво се очаква сега да направят членовете на Комисията. Имало ли е работна група, така както е казал на заседанието на 29.09.2017 г., че е създадена работна група със заповед и има задача? С. Тодорова попита имало ли е такава работна група и това официален доклад на работната група ли е. С. Тодорова попита какво се прави в момента.

И. Н. Иванов отговори, че по негова преценка е било разпоредено устно на двамата директори да изготвят с участието на експерти по тяхна преценка тези две информации. Тъй като от двете информации не могат да произтекат правни последици, не е фатално, че ги предоставя днес.

С. Тодорова каза, че на заседанието на 29.09.2017 г. председателят е казал, че е създадена работна група със заповед и е определен срок 31.10.2017 г. Сега Иванов казва, че е имало устно указание.

И. Н. Иванов потвърди това.

С. Тодорова попита кое от двете е вярно.

И. Н. Иванов отговори, че това, което казва сега.

С. Тодорова попита защо тогава е казал, че има създадена вече работна група и има заповед.

И. Н. Иванов отговори, че заповед е била подготвена, но той не я е подписал и фактически няма такова действие, защото е преценил, че тези две информации не водят до правни последици.

С. Тодорова каза, че Иванов не може да прецени, преди да има анализ, и попита как така е преценил.

И. Н. Иванов отговори, че председателят преценява каква заповед и дали да издава заповед за работна група. Това е по Правилника на КЕВР.

С. Тодорова заяви, че няма да чете сега раздадения материал, защото според нея не е нормално за заседанието членовете на Комисията да бъдат информирани какво е станало преди два месеца.

А. Йорданов каза, че има два въпроса. Единият е към работната група и е свързан с

проекта за решение. Другият въпрос е по принцип и е към юристите в работната група. На общия въпрос той не очаква веднага да му се отговори, но смята, че трябва да бъде направен такъв анализ - да се изследват законовите разпоредби и правомощията на КЕВР по отношение на действието на дългосрочния договор на „Булгаргаз“ ЕАД с ООО „Газпром экспорт“. Йорданов попита Комисията има ли някакви функции, има ли правомощия, свързани с изпълнението на този договор, или просто го приема като входни данни за калкулация на цените. Йорданов помоли този въпрос да бъде малко по-задълбочено изследван. Вторият въпрос е конкретен и е свързан с добавката, която се калкулира на „Овергаз Мрежи“ АД за превишение за капацитета, който „Булгаргаз“ ЕАД закупува допълнително. Йорданов попита има ли някаква вероятност „Булгаргаз“ ЕАД да използва закупен за други свои клиенти неизползван капацитет и той впоследствие да е използван за целите на доставките до „Овергаз Мрежи“ АД, защото заявеният капацитет е равен на платен капацитет. Йорданов се опасява, ако този въпрос не е изследван, да се трансферират разходите, които е предизвикал един, към друг участник на пазара.

В. Тодоров попита въпросът към кой капацитет е отнесен – към превишения капацитет за м. август или към допълнителния капацитет, който е платен за м. септември.

А. Йорданов отговори, че и за двете.

В. Тодоров отговори, че по справките, които са получени от „Булгаргаз“ ЕАД, сочат ясно, че за август превишеният капацитет е само за „Овергаз Мрежи“ АД, тези (...) лв. По отношение на м. септември отново има справки по дни, в които е показано, че този допълнителен капацитет, който е поръчан, е поръчан от „Овергаз Мрежи“ АД. Има и приложена фактура, която е платена. Тодоров отбеляза, че за м. септември цялата сума, която се дължи, е (...) хил. лв., но „Овергаз Мрежи“ АД плаща част от нея в размер на (...) хил. лв. и остават само тези (...) хил. лв., които са споменати в доклада и върху които се формира тази компонента.

А. Йорданов каза, че контролът по този въпрос ще стане още по-лесен, откакто Комисията следи приходите на оператора за капацитети и вече разполага със съвсем детайлна информация. А. Йорданов помоли да се следи при отчитане на превишения капацитет от страна на „Овергаз Мрежи“ АД.

С. Тодорова отново се върна към въпроса, който е поставила. Задачата, която е възложена, е да се изготви анализ и да се види дали е допусната грешка, след което е казано, че този въпрос ще бъде разгледан на нарочно заседание. С. Тодорова е разгледала представения материал и го намира за смехотворен - нито има анализ, нито има констатация дали това, което твърди, е вярно или не. С. Тодорова попита какво се предлага в момента с този т.н. „анализ“.

И. Н. Иванов отговори, че това не е анализ, а е информация.

С. Тодорова обърна внимание, че е взето решение и председателят е казал, че ще възложи да бъде направен анализ дали е допусната грешка, това е записано в протокола, и Комисията ще може да се произнесе на тази база и това ще бъде направено на заседание. С. Тодорова попита кога ще има такова заседание и въз основа на какво. С. Тодорова смята, че не е изпълнено едно решение на Комисията, т.е. председателят е декларирал нещо, което членовете на Комисията са приели, след това то не е изпълнено.

И. Н. Иванов е на мнение, че не може по никакъв начин Комисията да се произнесе за промяна на решенията, свързани с цената на природния газ през изтеклите 3,5 години. Такова правно основание Иванов не намира в нормативните документи.

С. Тодорова каза, че иска да знае дали е извършен анализ и дали е допусната грешка. Решението, което ще бъде взето от Комисията, е друг въпрос. Сега председателят се произнася по решение на Комисията. Тодорова попитат въз основа на какво. Комисията няма такъв анализ. Тодорова попита какво означава „това е за информация“. Информация се получава вече цяла година, която е от този род. С. Тодорова попита Иванов зачита ли Комисията или еднолично действа и казва, че няма основание и „затова ето Ви тук един хвърчащ лист“, в който е описано на практика същото, което е било докладвано

многократно и което не е вярно. Въз основа на това председателят казва, че няма никакво основание да се разговаря повече. Тодорова не иска да вади всички предишни документи, за да се види, че Иванов всъщност диктува това, което Комисията би трябвало да разгледа. Диктува резултата през цялото време, минала е една година. С. Тодорова заключи, че не може така и иска решение по този въпрос - И. Н. Иванов предлага въпросът да бъде приключен с този хвърчащ лист и дали това ще бъде прието от Комисията.

И. Н. Иванов каза, че няма друг коментар.

А. Йорданов каза, че за него този въпрос е приключен отдавна и той повече няма да участва в такива дискусии. Йорданов каза, че изготвянето на тази информация не е взето с решение на Комисията, членовете не са гласували такова нещо. В протокола може някой нещо да е казал, но той няма спомен въобще да е гласувано възлагане на такава задача. Второ, Йорданов не счита, че става въпрос за грешка, когато се прилага методология, утвърдена от Комисията. Трето, ако е била налице грешка, съгласно АПК има съответния срок, в който административният орган може да изправи грешката си. Тази дискусия се води от месеци насам. Йорданов не вижда до какво води - нито може да се поправи, нито Комисията да поеме отговорност за решения на предишни състави на Комисията. Йорданов не вижда защо се поставя този въпрос. По отношение на втория въпрос, който също е изготвен като информация, Йорданов определено счита, че Комисията няма никакви правомощия да указва на разпределителните дружества как да транслират тази цена. А. Йорданов не знае защо Комисията се занимава с въпроси, които не водят до никакъв резултат. Може би целта е да не се вземе решение за цената, но той не може да разбере защо.

С. Тодорова каза, че за проблема е информирала Комисията преди една година. Комисията е взела грешно решение след информацията, която е получила. С. Тодорова не е съгласна да се казва, че се говори 1 година по някои въпроси, ама какво има да се говори повече – въпросът е приключен. За Тодорова въпросът не е приключен. Това, което поне трябва да бъде отчетено, е, че е дадена грешна информация на Комисията на заседание, когато е приета цена, която не отговаря на правилния начин за изчисляване на цената, и Комисията е взела грешно решение. С. Тодорова не е съгласна.

А. Йорданов каза, че доколкото Комисията е колегиален орган, той изразява личното си становище. То едва ли е определящо за вземане на решение на целия състав. Йорданов предложи да се чуе мнението на членовете на Комисията, какво отношение имат по въпроса, и да не се насилва свободната воля на членовете на Комисията - по какви въпроси да гласуват и по какви да не гласуват.

С. Тодорова каза, че А. Йорданов не е трябвало да казва „какво повече говорим по този въпрос, няма какво да говорим“.

А. Йорданов отново каза, че е изразил само и единствено собственото си становище и съответните аргументи, които преди малко е споменал.

И. Н. Иванов констатира, че няма други коментари и изказвания от членовете на Комисията относно представения от работната група доклад и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от В. Тодоров.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, КЕВР да обсъди и вземе следните Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-15-20-39 от 08.12.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за I тримесечие на 2018 г., по които

общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 21.12.2017 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Светла Тодорова гласува **„против“**.

Светла Тодорова излиза от залата.

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-774 от 13.11.2017 г. относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на **„Балкангаз 2000“ АД** за територията на община Ботевград, събраните данни от проведените на 22.11.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

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

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

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед

утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦПГ (чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата). Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод, са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, в т.ч. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

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

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

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

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

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

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

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

В чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ е предвидена възможност за корекция с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при

неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели. Към настоящия момент не са налични такива утвърдени от Комисията целеви показатели, по отношение на горепосоченото дружество.

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

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

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

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

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

съответно са били предмет на разглеждане и обсъждане в това производство. Отделно от изложеното, повдигнатите от дружеството съображения във връзка с приетия от КЕВР доклад, са били обсъдени на проведеното на 22.11.2017 г. открито заседание.

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

„Балкангаз 2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Ботевград, за срок до 17.12.2036 г. С Решение № БП-65 от 28.10.2015 г. на КЕВР е одобрен бизнес план на „Балкангаз 2000“ АД за периода 2015-2019 г. С Решение № Ц-39 от 30.11.2015 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.12.2015 г., на „Балкангаз 2000“ АД, цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Ботевград, при регулаторен период от 2015 г. до 2019 г. включително. С оглед установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, са направени изчисления, като разликите при изпълнението на инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения за дейност „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

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

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

Таблица № 2

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

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

Таблица № 3

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика: БП-Отчет
Промислени	хил. м ³	4157	3430	727
ОА и търговски	хил. м ³	1125	1110	15
Битови	хил. м ³	2608	2650	-42
Общо	хил. м³	7890	7190	700

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и

отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Балкангаз 2000“ АД цени се изменят, както е посочено в Таблица № 4:

Таблица № 4

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

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

При изчисляване на цените в MWh е използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м³ природен газ, измерена при условия (25°C/20°C).

Изказвания по т.2:

Докладва Г. Дечева. Разглежданият проект на решение е изготвен изцяло въз основа на приетите от Комисията и разгледани на открито заседание и обществено обсъждане доклад и проект на решение. На проведеното открито заседание на 22.11.2017 г. за обсъждане на приетия доклад представителят на „Балкангаз 2000“ АД е изразил становище, че направените значителни разходи за незавършено строителство следва да бъдат признавани. Аргументът е, че макар същите да не са въведени в експлоатация и за тях да не е издадено разрешение за ползване, за същите на практика са извършени разходи. След проведеното на същата дата обществено обсъждане, на което са присъствали само представителите на дружеството, в предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок в КЕВР е постъпило писмо от „Балкангаз 2000“ АД. В него се посочват същите аргументи, както и на откритото заседание, че непризнаването на разходите за придобиване на активите под фирмата на незавършено строителство в регулаторната база на активите изключва тяхното участие във формирането на необходимите годишни приходи и по този начин икономическата изгода от тези реално направени разходи се свежда до отрицателна стойност. В писмото се съдържат и възражения срещу извода в доклада, че е необходимо намаляване на необходимите годишни приходи, както и срещу проекта на решение. Работната група не приема за основателни възраженията на „Балкангаз 2000“ АД във връзка с признаването на разходи за незавършено строителство, тъй като съгласно чл. 12, ал. 3, т. 1 от НРЦПГ в признатата стойност на нетекущите активи не се включват разходи за придобиване на активи под формата на незавършено строителство. Относно намаляването на необходимите годишни приходи, а оттам и на цените на дружеството, те са извършени в съответствие с нормативната уредба и с прилагания от Комисията метод на ценово регулиране.

Г. Дечева прочете проекта на решение, предложен от работната група:

В тази връзка 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 01.01.2018 г., на „Балкангаз 2000“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Ботевград, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (подробно описани по групи клиенти с ценообразуващите елементи).

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

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

И. Н. Иванов отбеляза, че процедурата е била изцяло измината и това е приемането на финалното решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване 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

Р Е Ш И :

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

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

1.1. За промишлени клиенти – 117,20 лв./1000 нм³ (11,02 лв./MWh);

1.2. За обществено-административни и търговски – 189,88 лв./1000 нм³ (17,85 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти – 149,40 лв./1000 нм³ (14,04 лв./MWh).

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

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

Количества природен газ: за 2017 г. – 8050 хил. нм³/г., за 2018 г. – 8209 хил. нм³/г., за 2019 г. – 8438 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала: 11,69%.

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

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

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-773 от 13.11.2017 г. относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Комекес“ АД за територията на община Самоков, събраните данни от проведените на 22.11.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Със Заповед № 3-Е-173 от 12.10.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да извърши проучване относно действащите ценови и регулаторни периоди на „Балкангаз 2000“ АД, „Добруджа газ“ АД, „Камено-газ“ ЕООД, „Комекес“ АД, „Правецгаз 1“ АД, „Севлиевогаз-2000“ АД и „ТЕЦЕКО“ ЕООД, анализ относно наличието на

предпоставки за извършване на корекция на необходимите им приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период, както и анализ с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период, на съответните дружества. Посочената заповед е във връзка с решение по Протокол № 188 от 12.09.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 07.09.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Балкангаз 2000“ АД, „Добруджа газ“ АД, „Камено-газ“ ЕООД, „Комекес“ АД, „Правецгаз 1“ АД, „Севлиевогаз-2000“ АД и „ТЕЦЕКО“ ЕООД.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от ЗЕ, съответно на чл. 2, т. 2 и т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдителни 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 снабдителни 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 текущите 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 горецитираните разпоредби. ГРД са информирани, че ако енергийно предприятие не е подало заявление за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага, съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период, считано от 01.12.2017 г., от регулаторния период на „Комекес“ АД, е установено, че ГРД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за територията на община Самоков, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. С оглед изложеното е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

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

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

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

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

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

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

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

С писмо с изх. № Е-15-29-14 от 16.10.2017 г. Комисията е изисквала дружеството да представи подробно описание на извършените инвестиции (лв.) в линейна част (разпределителни газопроводи и отклонения), съоръжения (без битови) и съоръжения за битови клиенти, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи, свързани с лицензионните дейности. С писмо с вх. № Е-15-29-14 от 24.10.2017 г. „Комекес“ АД е предоставило изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-773 от 13.11.2017 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 № 238 от 16.11.2017 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 22.11.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което упълномощеният представител на „Комекес“ АД е заявил, че е съгласен с констатациите в доклада и е пояснил, че заложените в одобрения бизнес план инвестиции не са осъществени, тъй като предвидени за газификация големи обекти са спрени от инвеститорите. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, с участието на представители на дружеството. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок за депозиране на становища, в КЕВР не са постъпили становища по проекта на решение.

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

„Комекес“ АД е титуляр на лицензия № Л-174-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-174-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Самоков за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № БП-60 от 06.10.2015 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Комекес“ АД, за периода 2014-2018 г. включително, за територията на община Самоков.

С Решение № Ц-37 от 09.11.2015 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.12.2015 г., на „Комекес“ 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 Самоков, 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	хил. лв.	2512,756	486,814	2025,942
Съоръжения без битови	хил. лв.	67,184	14,218	52,966
Съоръжения битови	хил. лв.	28,500	52,526	-24,026
Общо	хил. лв.	2608,440	553,558	2054,882

Планираните за 2016 г. инвестиции в други нетекущи активи, свързани с лицензионната дейност на дружеството са в размер на 24,66 хил. лв., а извършените са 59,173 хил. лв., като разликата е 34,513 хил. лв. Планираните инвестиции в нетекущи нематериални активи за същата година са в размер на 0,918 хил. лв., изпълнени са 1,920 хил. лв., като разликата е 1,002 хил. лв. С тези разлики са извършени корекции на инвестициите в други нетекущи активи и в нетекущи нематериални активи. Общата сума на инвестициите за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, извършени от дружеството през 2016 г е 615 хил. лв. Отражението на корекциите по чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ в необходимите годишни приходи (НГП) за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ е посочено в Таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	Утвърдени НГП по години			Коригирани НГП по години		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	хил. лв.	287	303	325	238	258	292
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	866	1170	1779	711	991	1590
Битови	хил. лв.	284	324	423	233	275	378
Общо	хил. лв.	1437	1798	2527	1182	1524	2260

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 1437 хил. лв. Съгласно предоставените от „Комекес“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 1550 хил. лв. Финансовият резултат на ГРД за 2016 г. е печалба в размер на 535 хил. лв. Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 3, като с получената разлика не се извършва корекция.

Таблица № 3

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП - Отчет
Промислени	хил. м ³	3924	4473	-549
Обществено-административни и търговски	хил. м ³	4854	4254	600
Битови	хил. м ³	1321	1487	-166
Общо	хил. м³	10 099	10 214	-115

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

Таблица № 4

Клиентски групи и подгрупи	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 клиенти				
до 20 000 нм ³ /год. вкл.	170,86	161,40	-9,46	-5,54%
от 20 000 нм ³ до 100 000 нм ³ /год. вкл.	126,16	120,50	-5,66	-4,49%
от 100 000 нм ³ до 1 000 000 нм ³ /год. вкл.	80,18	73,27	-6,91	-8,62%
над 1 000 000 нм ³ /год.	59,76	55,01	-4,74	-7,94%
ОА и търговски клиенти				
до 5000 нм ³ /год. вкл.	229,01	210,13	-18,88	-8,24%
от 5000 нм ³ до 20 000 нм ³ /год. вкл.	223,37	202,01	-21,35	-9,56%
от 20 000 нм ³ до 100 000 нм ³ /год. вкл.	206,53	185,03	-21,50	-10,41%
от 100 000 нм ³ до 200 000 нм ³ /год. вкл.	194,27	175,11	-19,16	-9,86%
над 200 000 нм ³ /год.	167,06	150,52	-16,54	-9,90%
Битови клиенти	219,08	199,94	-19,14	-8,74%

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

При изчисляване на цените в MWh е използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м³ природен газ, измерена при условия (25°C/20°C).

Изказвания по т.3:

Докладва М. Андреева. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад от 13.11.2017 г., който заедно с проекта на решение за утвърждаване на изменение на утвърдените на дружеството цени са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол от 16.11.2017 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на НРЦПГ и ЗЕ на 22.11.2017 г. са проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад и обществено обсъждане на приетия проект на решение с участието на представители на дружеството. На откритото заседание упълномощеният представител на „Комекес“ АД е заявил, че е съгласен с констатациите в доклада и е пояснил, че заложените в одобрения бизнес план инвестиции не са осъществени, тъй като предвидени за газификация големи обекти са спрени от инвеститорите. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок за депозиране на становища, в КЕВР не са постъпили становища по проекта на решение. Настоящият проект на решение е изготвен изцяло въз основа на приетия от Комисията доклад.

М. Андреева прочете проекта на решение, предложен от работната група:

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:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Комекес“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Самоков (по групи и подгрупи клиенти, заедно с ценообразуващите елементи, както са описани).

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

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

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване предложения от работната група проект 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:

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

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

1.1. За промишлени клиенти:

- до 20 000 нм³/год. вкл. – 161,40 лв./1000 нм³ (15,17 лв./MWh);
- от 20 000 нм³ до 100 000 нм³/год. вкл. – 120,50 лв./1000 нм³ (11,33 лв./MWh);
- от 100 000 нм³ до 1 000 000 нм³/год. вкл. – 73,27 лв./1000 нм³ (6,89 лв./MWh);
- над 1 000 000 нм³/год. – 55,01 лв./1000 нм³ (5,17 лв./MWh).

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

- до 5000 нм³/год. вкл. – 210,13 лв./1000 нм³ (19,75 лв./MWh);
- от 5000 нм³ до 20 000 нм³/год. вкл. – 202,01 лв./1000 нм³ (18,99 лв./MWh);
- от 20 000 нм³ до 100 000 нм³/год. вкл. – 185,03 лв./1000 нм³ (17,39 лв./MWh);
- от 100 000 нм³ до 200 000 нм³/год. вкл. – 175,11 лв./1000 нм³ (16,46 лв./MWh);
- над 200 000 нм³/год. – 150,52 лв./1000 нм³ (14,15 лв./MWh).

1.3. За битови клиенти – 199,94 лв./1000 нм³ (18,79 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2017 г. – 1524 хил. лв., за 2018 г. – 2260 хил. лв.

Количества природен газ: за 2017 г. – 10 729 хил. нм³/г., за 2018 г. – 11 442 хил. нм³/г.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 10,91%.

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

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

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-772 от 13.11.2017 г. относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Правецгаз 1“

АД за територията на община Правец, събраните данни от проведените на 22.11.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

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

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

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

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

С писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е уведомила газоразпределителните дружества (ГРД) за изискванията на горецитираните разпоредби. ГРД са информирани, че ако енергийно предприятие не е подало заявление за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага, съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период, считано от 01.12.2017 г., от регулаторния период на „Правецгаз 1“ АД, е установено, че ГРД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за територията на община Правец, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. С оглед изложеното, е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

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

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

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

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

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

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

Предвид възможността за корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, са анализирани наличните данни, включително от предоставени отчети от ГРД, както и данните, съдържащи се в Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 07.09.2017 г. за проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на газоразпределителни дружества, в т.ч. на „Правецгаз 1“ АД, относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

С писмо с изх. № Е-15-37-12 от 16.10.2017 г. Комисията е изисквала дружеството да представи подробно описание на извършените инвестиции (лв.) в линейна част (разпределителни газопроводи и отклонения), съоръжения (без битови) и съоръжения за битови клиенти, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи, свързани с лицензионните дейности. С писмо с вх. № Е-15-37-12 от 26.10.2017 г. „Правецгаз 1“ АД е предоставило изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-772 от 13.11.2017 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 № 238 от 16.11.2017 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 22.11.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което упълномощения представител на „Правецгаз 1“ АД е заявил, че е съгласен с данните, представени в доклада. Представителят на „Правецгаз 1“ АД счита, че на дружеството следва да бъдат признавани направените разходи за незавършено строителство, за което не е издаден акт образец 16. Комисията не приема изложеното за основателно, тъй като съгласно чл. 12, ал. 3, т. 1 от НРЦПГ, в признатата стойност на нетекущите активи не се включват разходи за придобиване на активи под формата на незавършено строителство. 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.

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

„Правецгаз 1“ АД е титуляр на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, за срок до 24.01.2021 г.

С Решение № БП-58 от 03.11.2016 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Правецгаз 1“ АД, за периода 2016-2020 г. включително, за територията на община Правец.

С Решение № Ц-40 от 30.11.2016 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.12.2016 г., на „Правецгаз 1“ 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 Правец, за регулаторния 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. лева	51	0	51
Съоръжения без битови	хил. лева	12	0	12
Съоръжения битови	хил. лева	8	14	-6
Общо:	хил. лева	71	14	57

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 (хил. лв.)					Коригирани НГП (хил. лв.)				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	24	32	35	37	39	24	32	34	36	38
Обществено-административни и търговски	190	193	186	184	182	186	189	183	181	178
Битови	60	74	85	92	98	59	73	83	90	96
Общо	274	300	306	313	318	269	294	300	307	313

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 274 хил. лв. Съгласно предоставените от „Правецгаз 1“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 228 хил. лв. Финансовият резултат на ГРД за 2016 г. е печалба в размер на 22 хил. лв.

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица

№ 3, като с получената разлика не се извършва корекция.

Таблица № 3

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Промислени	хил. м ³	320	295	25
Обществено-административни и търговски	хил. м ³	1080	1063	17
Битови	хил. м ³	461	422	39
Общо:	хил. м³	1861	1780	81

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Правецгаз 1“ АД цени се изменят, както е посочено в Таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи	Утвърдени цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Коригирани цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Разлика (лв./1000 м ³)	Разлика %
Промислени	92,07	90,36	-1,71	-1,86%
Обществено-административни и търговски	168,99	165,85	-3,14	-1,86%
Битови	167,41	164,31	-3,10	-1,85%

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

При изчисляване на цените в MWh е използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м³ природен газ, измерена при условия (25⁰C/20⁰C).

Изказвания по т.4:

Докладва Г. Дечева. Разглежданият проект на решение е изготвен изцяло въз основа на приетите от Комисията доклад и проект на решение. Съгласно разпоредбите на Наредбата и Закона на 22.11.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което упълномощеният представител на „Правецгаз 1“ АД е заявил, че е съгласен с данните, представени в доклада, но счита, че на дружеството следва да бъдат признати направените разходи за незавършено строителство, за което не е издаден Акт образец 16. Изложеното работната група не приема за основателно, тъй като съгласно чл. 12, ал. 3, т. 1 от НРЦПГ в признатата стойност на нетекущите активи не се включват разходи за придобиване на активи под формата на незавършено строителство. Съгласно чл. 14 от ЗЕ на 22.11.2017 г. е проведено и обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представители на поканените заинтересовани лица и организации не са присъствали, а само представителите на дружеството, които отново са заявили, че приемат така предложения проекта на решение. В предоставения 14-дневен срок за депозиране на становища в КЕВР не са постъпили такива по проекта на решение.

Г. Дечева прочете проекта на решение, предложен от работната група:

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 01.01.2018 г., на „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Правец,

както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (по групи клиенти заедно с ценообразуващите елементи).

II. Всички останали утвърдени на „Правецгаз 1“ АД действащи цени остават непроменени.

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

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване предложения от работната група проект 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 :

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти: 90,36 лв./1000 нм³ (8,49 лв./MWh);

1.2. Обществено-административни и търговски клиенти: 165,85 лв./1000 нм³ (15,59 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти 164,31 лв./1000 нм³ (15,44 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2017 г. – 294 хил. лв., за 2018 г. – 300 хил. лв., за 2019 г. – 307 хил. лв., за 2020 г. – 313 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2017 г. – 1910 хил. нм³/г., за 2018 г. – 1960 хил. нм³/г., за 2019 г. – 1995 хил. нм³/г., за 2020 г. – 2035 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала – 7.78%.

II. Всички останали утвърдени на „Правецгаз 1“ АД действащи цени остават непроменени.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-15-20-39 от 08.12.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за I тримесечие на 2018 г., по които

общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 21.12.2017 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.2. както следва:

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

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа;
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ.

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

По т.3. както следва:

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

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа;
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ.

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

По т.4. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа;
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва.

II. Всички останали утвърдени на „Правецгаз 1“ АД действащи цени остават непроменени.

Приложения:

1. Доклад № Дк-861/12.12.2017 г. относно: заявление с вх. № Е-15-20-39 от 08.12.2017 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за I тримесечие на 2018 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

2. Решение на КЕВР № Ц-31/15.12.2017 г. - утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Балкангаз 2000“ АД за територията на община Ботевград.

3. Решение на КЕВР № Ц-32/15.12.2017 г. - утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Комекес“ АД за територията на община Самоков.

4. Решение на КЕВР № Ц-33/15.12.2017 г. - утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Правецгаз 1“ АД за територията на община Правец.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)