



ПРОТОКОЛ

№ 185

София, 05.09.2017 година

Днес, 05.09.2017 г. от 11:01 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, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова и Юлиан Митев – за главен секретар *съгласно Заповед № 648/18.08.2017 г.* (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - и.д. 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 с вх. № Е-Дк-578 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Красимира Лазарова, Веселин Тодоров, Сирма Денчева, Емилия Тренева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-573 от 31.08.2017 г. относно проучване на действащите регулаторни и ценови периоди на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД и анализ относно необходимост от извършване на корекция на необходимите приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период на съответните дружества.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Боян Наумов, Красимира Лазарова, Сирма Денчева, Емилия Тренева, Радостина Методиева, Радослав Райков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-574 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Михаела Андреева, Боян Наумов Красимира Лазарова, Сирма Денчева,
Емилия Тренева, Радостина Методиева, Радослав Райков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-575 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Каварна и община Шабла.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Михаела Андреева, Боян Наумов Красимира Лазарова, Сирма Денчева,
Емилия Тренева, Радостина Методиева, Радослав Райков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-576 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Михаела Андреева, Боян Наумов Красимира Лазарова, Сирма Денчева,
Емилия Тренева, Радостина Методиева, Радослав Райков

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-578 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г.

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-45-27 от 23.08.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с предложение за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газовата година 01.10.2017-30.09.2018 г.

Заявлението е подадено на основание чл. 24, ал. 3 във връзка с ал. 4 от Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс (Методиката, обн., ДВ, бр. 99 от 13.12.2016 г.).

Със Заповед № 3-Е-134 от 28.08.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на подаденото заявление и приложените към него документи с оглед преценка на неговата обоснованост и съответствие с изискванията на Методиката.

След проверка на заявлението и приложенията към него с писмо с изх. № Е-15-45-27 от 28.08.2017 г. на Комисията, от дружеството е изискано да представи подробна информация относно основанието за въвеждане на тестови период и резултатите от провеждането му към момента.

С писмо с вх. № Е-15-45-27 от 30.08.2017 г. дружеството посочва, че на проведената среща на 4-5 април 2017 г. в София, с участието на представители на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори (ACER), Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG), Европейската комисия, Министерството на енергетиката, КЕВР, „Булгартрансгаз“ ЕАД и заинтересованите страни, е прието като заключение от срещата тестовият период да продължи до 01 октомври 2017 г., а финансовото изчистване на предизвиканите дисбаланси да започне от 01.10.2017 г., едновременно с въвеждането на входно-изходния тарифен модел и с началото на новата газова година. Заявителят обосновава въвеждането на тестовия период с нужда от време за адаптация на мрежовите ползватели към изцяло нов начин на изчистване на дисбаланси, период за плавен преход към въвеждане на такси за дисбаланс, необходимост от време за оптимизация на балансните портфолия на ползвателите, и търсене на източници на гъвкавост при заявяване на количества с цел коригиране на дисбаланси. Тестовият период,

използван от „Булгартрансгаз“ ЕАД е и с оглед тестване на софтуерен продукт (CDP), посредством който се извършва подаване на заявки и коригиращи заявки, разпределение на количества, определяне на балансови позиции, и предоставяне на информация за такса дисбаланс. От началото на годината заявителят е извършил редица дейности по усъвършенстване на функционалностите на CDP, подобряване и разработване на допълнителни модули, обезпечаващи правилното изпълнение на новия режим на балансиране.

Според дружеството при анализа на генерираните дневни дисбаланси по време на тестовия период от ползватели на газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД могат да се открият два типа ползватели. Такива, които се стремят да балансират входящите и изходящи количества, като минимизират резултатните дневни дисбаланси и такива, предизвикващи големи дисбаланси, целенасочено използващи лайнпека на газопреносните мрежи за временно съхранение на природен газ. Втората група ползватели са основно ползватели с ограничен брой клиенти и пренасяни обеми природен газ, като в действията си са водени от липсата на таксуване на дневните дисбаланси през тестовия период и условията на сключените договори с крайни клиенти и доставчици на природен газ. Може да се приеме, че при въвеждането на реален режим на балансиране с финансово изчистване тези ползватели ще коригират поведението си, като ще се стремят да минимизират предизвиканите дневни дисбаланси.

Отчетените средни дневни дисбаланси за периода 01.05.2017-14.08.2017 г., част от обявения тестови период, за ползвателите от първата група са, както следва:

- за балансова зона „Национална газопреносна мрежа“, в абсолютен размер от 30 470 хил. м³, който като среднопретеглен процент от пренесените количества природен газ до изходни точки на балансовата зона представлява 3,77%;

- за балансова зона „Газопреносна мрежа за транзитен пренос“, в абсолютен размер от 882 хил. м³ природен газ, който като среднопретеглен процент от пренесените количества природен газ до изходни точки на балансовата зона представлява 9,90%.

Според дружеството може да бъде направен извод, че резултатите от теста са положителни, както за Оператора, така и за ползвателите, предвид оптимизирането на балансовите си портфолия и постоянно намаляващите генерирани дисбаланси. При въвеждането на финансов стимул под формата на такса за дисбаланс, се очаква подобряване на точността при подаването на оптимизирани заявки за пренос като следствие намаляване на реализираните средни дневни дисбаланси.

С писмо с изх. № Е-15-45-27 от 30.08.2017 г. от дружеството е изискано да представи обосновка относно 10% размер на малката корекция за газова година 01.10.2017 – 30.09.2018 г.

С писмо с вх. № Е-15-45-27 от 31.08.2017 г. дружеството е представило следната обосновка: „Малка корекция“ е поправка в цената на природния газ за балансиране, изразена в проценти от нея, прилагана с положителен или отрицателен знак в зависимост от знака на дисбаланса с цел определяне на дневните такси за дисбаланс. Малката корекция се изразява в проценти от цената на природния газ за балансиране и е в рамките от 3% до 10%. Всяка газова година размерът на малката корекция може да бъде променен след одобрение от КЕВР по обосновано предложение на балансьора. Първият период на ефективно прилагане на новия режим на балансиране ще бъде предстоящата газова година 2017/2018 г. Въпреки проведените тестове на режима на балансиране към настоящия момент не може да се определи със сигурност поведението на мрежовите ползватели при реално прилагане на Методиката. Европейската практика показва, че при наличие на ликвиден пазар на природен газ, при който свободно може да се купят и продадат достатъчно големи обеми природен газ на цени определени от пазара, мрежовите ползватели се стремят да минимизират своите дневни дисбаланси дори при малки отклонения от средната пазарна за деня цена на обявените от балансьора цени, по които се изчистват дневните дисбаланси. Подобен механизъм е заложен в Методиката, като следва да се прилага при наличие на ликвиден пазар и ежедневна търговия с природен газ в

определени обеми. Съгласно Методиката до настъпването на този момент като заместител на средната пазарна цена е определена цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайни снабдители и на клиенти присъединени към газопреносните мрежи без включена цена за достъп и пренос по газопреносна мрежа.

Административното определяне на референтна цена на природния газ съгласно чл. 12 ал. 2, т. 2 от Методиката (цената на обществения доставчик без включени цени за достъп и пренос по газопреносна мрежа) и възможността върху нея да влияят фактори, отклоняващи я от пазарната, като включване при нейното определяне на недовзет/надвзет приход от предходен период, специфични условия по договорите, по които Общественият доставчик купува природен газ за доставка, води до риск от умишлено изпадане в дисбаланс на недобросъвестни ползватели на газопреносните мрежи, собственост на дружеството. По този начин при определени обеми на кумулативни дисбаланси може да доведе до въвеждане на ограничения в преноса, с цел запазване целостта на газопреносната система. Такъв вид поведение от определени ползватели е наблюдавано при проведените тестове на новия режим на балансиране. Основното възможно противодействие на този етап е запазване на стойността на малката корекция на относително високи нива. От тази гледна точка, както и при липсата на данни към момента за възникнали дисбаланси и суми по месечните сетълменти на дисбаланси при реално прилагане на Методиката води до избора за запазване на първоначално определената стойност на малката корекция на 10%. След извършване на анализ на база на отчетни данни за следващия ценови период (газовата година 2018/2019), размерът на малката корекция може да бъде преразгледан и предложен от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване от КЕВР.

След преглед и анализ на постъпилото заявление и приложенияте към него данни и документи, се установи следното:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „пренос на природен газ по газопреносната мрежа за транзитен пренос“, лицензия № Л-214-06 от 29.11.2009 г. за осъществяване на дейността „пренос на природен газ по национална газопреносна мрежа“ и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „съхранение на природен газ“ за територията на Република България, издадени за срок от 35 (тридесет и пет) години.

С решение № Ц - 3 от 14.03.2017 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.05.2017 г., разходна компонента на цената на природния газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 0.9087 лв./MWh.

На основание чл. 188 и чл. 189 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с природен газ и Правилата за балансиране на пазара на природен газ операторът на газопреносна мрежа има функциите на балансър и организира балансирането на пазара на природен газ. Балансърът сключва сделки за покупка и продажба на природен газ за балансиране с ползвателите на мрежата по цени, определени по Методиката.

Съгласно чл. 24, ал. 2 и ал. 3 от Методиката, балансърът изчислява разходната компонента на цената на природния газ за балансиране и предлага нейната стойност за утвърждаване от КЕВР. По силата на чл. 24, ал. 4 от Методиката в срок не по-кратък от 55 дни преди началото на всяка газова година балансърът внася в КЕВР предложението със заявление, към което прилага писмена обосновка и доказателства за отделните разходи и за връзката им с изпълнението на дейността балансиране, както и други данни, които балансърът счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискани от КЕВР. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е спазило срока по чл. 24, ал. 4 от Методиката.

Със заявление с вх. № Е-15-45-27 от 23.08.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване разходна компонента на цената на природния газ за газовата година 01.10.2017-30.09.2018 г. в размер на 0,78 лв./MWh.

Приложен е препис-извлечение от Протокол УС № 225 от 23.08.2017 г. от присъствено заседание на Управителния съвет (УС) на дружеството, видно от който УС е

взел решение, с което по т. 1.1. и т. 1.2. е одобрил за газова година 01.10.2017 г. – 30.09.2018 г. размер на толеранса от 5% и размер на малката корекция от 10% върху определената в съответствие с чл. 12 от Методиката цена на природния газ за балансиране. По т.1.3. от решението на УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД е приет и проекта на заявление за утвърждаване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г. Към заявлението са приложени: справки и цифров модел за образуване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране; писмена обосновка на предложената норма на възвращаемост на капитала, както и обосновка на параметрите, формиращи разходната компонента, и документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Съгласно чл. 12 от Методиката, цената на природния газ за балансиране представлява сбор на референтната цена на природния газ и разходната компонента на цената на природния газ за балансиране. Разходната компонента на дневната такса дисбаланс се определя съгласно формулата, съдържаща се в чл. 13 от Методиката, въз основа на необходими годишни приходи за дейността балансиране, годишно прехвърлена сума от сметката за неутралност при балансиране и очакван сумарен годишен дисбаланс, общо за всички балансови зони.

Необходимите годишни приходи се изчисляват съгласно формулата по чл. 14 от Методиката, въз основа на прогнозни оперативни годишни разходи за дейността балансиране на природен газ за годината на определяне; разходи за амортизация на активите, с които се извършва дейността балансиране, отчетени за предходната отчетна година; база на възвръщаемост и норма на възвръщаемост на капитала.

Предложеният размер на разходната компонентна на цената на природния газ за балансиране за газовата година 01.10.2017-30.09.2018 г. е изчислен от балансъора при следните параметри:

I. Необходими годишни приходи за дейността балансиране:

1. Прогнозни оперативни годишни разходи за дейността балансиране (ОПР)

Във връзка с дейността балансиране „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че за газовата година 2017-2018 г. ще осъществява дейности по физическо и търговско балансиране, свързани основно с: получаване на заявки от ползватели на газопреносните мрежи и тяхното обработване; комуникация с оператори на газопреносни мрежи на съседни държави; потвърждаване на заявките; постоянно наблюдение на физическите характеристики на мрежите; вземане на решения относно промяна на режимните параметри в зависимост от сумарно заявените количества за пренос на входни и изходни точки на мрежите и текущите параметри на състоянието на газопреносната система; отчитане на данни от средствата за търговско измерване; разпределение на постъпилите количества природен газ за пренос на входни точки и предадени на изходни точки на мрежата на системата по ползватели; определяне на дневни дисбаланси и дължимите дневни такси за дисбаланс, както и месечен сетълмент на натрупаните дневни дисбаланси.

Дружеството е прогнозирано оперативните разходи на база данни за отчетените оперативни разходи по елементи за Централно управление – гр. София за 2016 г. и броя на персонала, който е определен да осъществява дейностите по физическо и търговско балансиране, а именно 17 служители от Главно диспечерско управление (ГДУ) към Централно управление (ЦУ) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Към края на 2016 г. общият персонал, работещ в ЦУ на дружеството, е 279 човека. В тази връзка, оперативните разходи за дейността балансиране за газовата 2017-2018 г. са прогнозирани, като са приети равни на дела на относимите отчетени оперативни разходи за ЦУ през 2016 г., индексирани с прогнозен процент на инфлация за газовата 2017-2018 г., определен на база на съотношението между броя на персонала, осъществяващ дейността балансиране за газовата година и общият брой на персонала в ЦУ към края на 2016 г. Според дружеството очакваният процент на инфлация е прогнозиран в размер средно на 1,2% за газовата 2017-2018 г. спрямо базовата 2016 г. При прогнозирането е взет предвид прогнозен индекс на потребителските цени. Прогнозният размер съвпада с определения

очакван размер на годишната инфлация в макроикономическата прогноза, изготвена от министерството на финансите на Република България за 2017 г. В същия документ посочената прогноза за средногодишната инфлация за 2018 г. е 1,3%.

В ОПР не са включени разходи за: проверка на уреди; вътрешнотръбни инспекции; наеми; съдебни разходи; разходи, свързани с технологията на преноса на природен газ; лицензионни такси и такси управление; акциз, разходи за загуби от обезценка, разходи за бъдещи периоди, разходи за данък върху печалбата, разходи за провизии, представителни разходи и други по чл. 11, ал. 1 от Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Дружеството е представило различните групи разходи по икономически елементи за дейността по балансиране, ведно с обосновки за начина на формирането им. ОПР са прогнозирани, както следва:

Разходите за материали представляват 2% от прогнозираните оперативни годишни разходи и са в размер на (...) хил. лв., като включват разходи за: горива за автотранспорт, работно облекло, канцеларски материали, материали за текущо поддържане.

Разходите за външни услуги представляват 10% от прогнозираните оперативни годишни разходи и са в размер на (...) хил. лв., като включват: застраховки, пощенски разходи, телефони и абонаменти, въоръжена и противопожарна охрана, експертни и одиторски разходи, разходи за вода, отопление и осветление.

Разходите за ремонт са в размер на (...) хил. лв., което представлява 0,05% от предвидените оперативни годишни разходи.

Разходите за заплати и възнаграждения са в размер на (...) хил. лв., което представлява 41% от предвидените оперативни годишни разходи. Разходите за осигуровки са в размер на (...) хил. лв., което представлява 8% от предвидените оперативни годишни разходи. Социалните разходи са в размер на (...) хил. лв., което представлява 22% от предвидените оперативни годишни разходи. Разходите за персонал са определени въз основа на реалния персонал, предвиден да бъде зает в дейността балансиране за газовата 2017-2018 г. и средните разходи за персонал за ЦУ София, отчетени за базовата 2016 г.

Разходите за ползване на съоръжения за съхранение на природен газ са прогнозирани в размер на (...) хил. лв. и представляват 10% от предвидените оперативни годишни разходи. Определеният размер на разходите за ползване на съоръжения за съхранение на природен газ се базира на количествата природен газ за съхранение, необходим за физическо балансиране в ПГХ „Чирен“. При определяне на размера на тези разходи са взети предвид средномесечните прогнозни количества съхранен природен газ, необходими за физическо балансиране за газовата 2017-2018 г. в размер на 4400 хил. м³ природен газ, които са остойностени по действащата цена за съхранение на природен газ в размер на 2,49 лв. на месец за 1000 м³, утвърдена с Решение № Ц-001 от 10.02.2005 г. на Комисията.

Другите разходи са в размер на (...) хил. лв., което представлява 7% от предвидените оперативни годишни разходи и включват: охрана на труда, служебни карти и командировки, обучение на персонала, местни данъци и такси, разходи за участие в ЕМОПС за газ.

2. Разходи за амортизация на активите, с които се извършва дейността балансиране

Разходите за амортизация са прогнозирани за активите, използвани от персонала, който ще извършва дейността по балансиране. Общата стойност на разходите за амортизации е изчислена на (...) хил. лева, която е формирана при отчитане на годишните амортизационни отчисления на съответните активи за 2016 г.

3. База на възвръщаемост

В съответствие с чл. 15 от Методиката, в базата на възвръщаемост са включени балансовата стойност на активите, с които се извършва дейността балансиране (отчетна стойност минус натрупани към края на 2016 г. амортизационни отчисления) и

необходимият оборотен капитал.

В тези активи са включени: компютърна и комуникационна техника (компютри и офис техника на персонала, осъществяващ дейността), други дълготрайни материални активи (специализирано офис оборудване, напр. видео стена за диспечерско наблюдение, климатична система) и офис мебели, както и дълготрайни нематериални активи (софтуер и програмно осигуряване за работата на персонала, зает с тази дейност). Балансовата стойност на дълготрайни материални активи, свързани с дейността е (...) хил. лв.

В групата на активите не са включени сгради и конструкции, както и активи, придобити за сметка на финансираня или по безвъзмезден начин.

Необходимият оборотен капитал е определен като 1/8 от оперативните парични разходи, включително разходите за закупуване на природен газ за физическо балансиране, съгласно чл. 16, ал. 5 от Методиката. Разходите за закупуване на природен газ за физическо балансиране са остойностени по действащата през III тримесечие на 2017 г. пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, без включена такса пренос по газопреносната мрежа. Необходимият оборотен капитал е изчислен в размер на (...) хил. лв.

С оглед горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД е формирало база на възвръщаемост на стойност (...) хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала

Съгласно чл. 17, ал. 1 от Методиката нормата на възвръщаемост на капитала се определя като норма преди данъчно облагане и е равна на среднопретеглената цена на капитала, изчислена за общия капитал на балансъора. По предложение на балансъора, КЕВР одобрява норма на възвръщаемост на собствения капитал или определя целева норма на възвръщаемост на капитала.

За оценка на цената на собствения капитал заявителят е използвал „Модел за оценка на капиталовите активи“ (МОКА). За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал „Булгартрансгаз“ ЕАД е използвало безлостовия коефициент β (power) за страните от Западна Европа в размер на 0.63 за 2017 г. по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran - Stern School of Business¹. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов същият запазва размера си 0.63 предвид капиталовата структура на дружеството и факта, че то не възнамерява да ползва привлечени средства. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8.40%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари в (5.69%) и премията за специфичния за държавата риск (2.71%) по актуализирани данни от месец януари 2017 г. от посочения по-горе сайт. 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 Р България. Премията е изчислена по данни на Българската народна банка в размер на 1.8328%², като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период преди подаване на заявлението 01.08.2016 г. – 31.07.2017 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило и предложило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,92% преди данъчно облагане, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7,13%.

Предвид гореизложеното, възвръщаемостта, изчислена върху базата на възвръщаемост възлиза на (...) хил. лв.

II. Годишно прехвърлена сума от сметката за неутралност при балансиране

В предложението за изчисляване на разходната компонента балансърът не е включил корекция на база освобождаване на сметката за неутралност при балансиране. Периодът от 01.05.2017 до 30.09.2017 г. е определен от „Булгартрансгаз“ ЕАД като

¹ <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

² <http://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/index.htm>

тестови, в който е запазен старият режим на балансиране (в натура), като определените такси за дисбаланс са съобщавани на мрежовите ползватели, но не са начислявани с цел адаптиране към новия режим. Във връзка с това не могат да се определят конкретни извършени разходи и получени приходи от дейността балансиране за тестовия период. Според заявителя не е възможно да се определи значението на сметката за неутралност при балансиране за тестовия период.

III. Сумарен годишен дисбаланс

Съгласно чл. 13 от Методиката, „Булгартрансгаз“ ЕАД е прогнозирано сумарно количество търговски годишен дисбаланс за двете балансови зони (зона „Национална газопреносна мрежа“ и зона „Газопреносна мрежа за транзитен пренос“) в размер на 165 686 хил. м³ природен газ, равняващи се на 1 762 894 MWh, природен газ в енергийни единици. Това количество се равнява на 3,27% от предварителните прогнози за пренесени количества за газовата 2017-2018 г. за балансовата зона „Национална газопреносна мрежа“ и 9,40% за балансовата зона „Газопреносна мрежа за транзитен пренос“, извън количествата за пренос по дългосрочния договор за пренос между „Булгартрансгаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“. Определянето на прогнозните количества дисбаланс се базира на статистически анализ на отчетна информация за реализираните дневни дисбаланси за периода 01.05.2017 г. – 14.08.2017 г. В резултат на извършения анализ, отчетеният среден процент на абсолютните стойности на реализираните дневни дисбаланси, отнесени към разпределените количества на изходни точки на съответната балансова зона, е редуциран с 0,5% за всяка балансова зона поотделно. Редукцията е извършена от заявителя във връзка с очакваната оптимизация на реализираните дисбаланси от страна на мрежовите ползватели, свързана с реалното начисляване на такса дисбаланс от 01.10.2017 г.

За нуждите на образуването на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране е необходимо за определен период да се дефинира стойност на коефициент, който определя преобразуването на натурални единици природен газ (кубически метри) в енергийни (kWh). Като такъв в световната практика се е наложила горната специфична топлина на изгаряне (горна калоричност) на природния газ. Горната специфична топлина на изгаряне е количеството топлина, което се отделя при пълно изгаряне на единица количество газ във въздух по такъв начин, че налягането, при което се осъществява реакцията, остава постоянно и всички продукти от изгарянето са приведени към една и съща температура, като остават в газообразно състояние с изключение на водата, образувана по време на горенето.

За целите на определянето на разходната компонента на природния газ за балансиране дружеството е приложило средната за 12-месечен отчетен период от 01.07.2015 г. до 30.06.2016 г., залегнала в договорите за пренос и съхранение на природен газ стойност на горната калоричност на природния газ пренасян до изходни точки на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 10,64 kWh/m³ при базови параметри температура 293,15K (20 °C); налягане 0,101325 MPa и референтна температура на горене – 298,15K (25°C).

Елементите, формиращи предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД размер на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране са представени в следващата таблица.

№	Елементи	Единица мярка	Стойност
1	Необходими приходи	хил. лв.	1 374.02
2	Освободена сума от сметката за неутралност при балансиране	хил. лв.	-
3	База за определяне на разходната компонента при балансиране	хил. лв.	1 374.02
4	Очакван годишен дисбаланс балансова зона НГПМ	хил. м ³	126 853
5	Очакван годишен дисбаланс балансова зона ГМТП	хил. м ³	38 833
6	Очакван сумарен годишен дисбаланс	хил. м ³	165 686
7	Разходна компонента за газовата 2017-2018 година	лв./1000 м ³	8.29

8	Средна висша калоричност на природния газ	kWh/m ³	10.64
9	Разходна компонента за газовата 2017-2018 година (енергийни единици)	лв./MWh	0.78

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-45-27 от 23.08.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране в съответствие с изискванията на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс. Аргументите на заявителя относно прогнозния размер на разходите, формиращи необходимите годишни приходи на разходната компонента са основателни. Предложената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена въз основа на актуални данни и в съответствие с Методиката, като цели осигуряване възможност на оператора на газопреносна мрежа да извършва задълженията си по дейността балансиране при спазване на принципа за неутралност.

Съгласно чл. 189, ал. 3 от ЗЕ, разходите на оператора на газопреносна мрежа за изпълнение на функциите по организиране на балансирането на пазара на природен газ в съответствие с Правилата за търговия с природен газ се признават за икономически обосновани разходи по чл. 31, т. 2 от ЗЕ. Прилагането на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране ще стимулира ползвателите на територията на страната да балансират ефикасно балансовите си портфолия и по този начин гарантира формирането на недискриминационни такси за дисбаланс за ползвателите на газопреносните мрежи, при условията на временни мерки съгласно Доклада за прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, одобрен с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. на КЕВР.

Изказвания по т.1:

Докладва Г. Дечева. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газовата година 2017-2018 г. Заявлението е подадено на основание чл. 24, ал. 3, във връзка с ал. 4 от Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс. С писма от дружеството е изискано да бъде представена допълнителна информация и обосновки. Това е направено в посочения срок. Съгласно чл. 12 от Методиката за всеки ден от месеца се определя цена на природния газ за балансиране, която представлява сбор от референтната цена на природния газ за деня. В случая това е цената на обществения доставчик, но без включена цена за достъп и пренос и разходната компонента. С решение на КЕВР от 14.03.2017 г. е утвърдена разходна компонента на цената на природния газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 0.9087 лв./MWh. Съгласно Методиката, балансирът изчислява разходната компонента на цената на природния газ за балансиране и предлага нейната стойност за утвърждаване от КЕВР, което се прави в срок, който е не по-кратък от 55 дни преди началото на всяка газова година. От датата на подаденото заявление е видно, че дружеството не е спазило срока, който е упоменат в чл. 24. Със заявлението дружеството е представило необходимите справки, модел за образуване на разходната компонента и обосновка за всеки от елементите при образуването на разходната компонента. Тя се определя въз основа на необходимите годишни приходи за дейността балансиране, годишно прехвърлена сума от сметката за неутралност при балансиране и очакван сумарен годишен дисбаланс. Всички тези елементи са разписани подробно заедно с обосновките на самото дружество. Предложената от дружеството норма на възвръщаемост е в размер на 7,92% (преди данъчно облагане). Тя е при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7,13%. Размерът на разходната компонента се образува и от годишно прехвърляемата сума от сметката за неутралност при балансиране. В новото предложение „Булгартрансгаз“ ЕАД не е включило такава

корекция предвид обстоятелството, че времето от 01.05.2017 г. до настоящия момент е определено като тестови период. В този смисъл е запазен старият режим на балансиране, т.е. в натура. За дисбалансите са информирани всичките ползватели на мрежови услуги, но не им е начисляван този дисбаланс. Затова сметката за неутралност при балансиране не влиза при определяне размера на разходната компонента. Сумарният годишен дисбаланс, който „Булгартрансгаз“ ЕАД е прогнозирано сумарно е в размер на 165 686 000 м³ природен газ, които се равняват на 1 762 894 MWh природен газ в енергийни единици. Дружеството предлага да се използва коефициент от 10,64 kWh/м³. Използван е дванадесетмесечен отчетен период и базовите параметри: температура, налягане, температура на горене на природния газ и е изчислен този коефициент. От анализа на предоставените данни и обосновки от дружеството, работната група счита, че разходната компонента на цената на природния газ за балансиране е изчислена в съответствие с изискването на Методиката за определяне на дневната такса за дисбаланс. Взети са под внимание и Правилата за търговия с природен газ. Предвид гореизложеното и на основание чл. 24, ал. 5 и ал. 6 от Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс, във връзка с чл. 14 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г.;

2. Да приеме проект на решение за утвърждаване на размер на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г.;

3. Да насрочи дата и час за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от Закона за енергетиката на приетия проект на решение;

4. Да покани за участие в обществено обсъждане лицата, представляващи „Булгартрансгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, както и заинтересованите лица;

5. Проектът на решение, както и датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

А. Йорданов каза, че неговото изказване е свързано по-скоро с прилагането на Методиката, а не със самото заявление, което Комисията разглежда. Поради едностранно въвеждането от „Булгартрансгаз“ ЕАД тестов период, Комисията не може да оцени в пълнота ефекта от прилагането на Методиката. В тази връзка при докладването се забелязва един проблем. Г. Дечева е съобщила за неспазване на срока при подаването на заявлението. Ако от неспазването на сроковете, които са фиксирани в Методиката не следва нищо, тогава самата разпоредба в Методиката е бланкетна и куха. Има и още няколко други по-малки бележки по текста на Методиката, които могат да бъдат направени и към настоящия момент. А. Йорданов каза, че иска да бъде допълнена информацията с отчет от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД относно изчисляваните дисбаланси и тяхната динамика за отделните потребители, които подлежат на балансиране за този тестов период, който дружеството е въвело. Комисията трябва да бъде в състояние да се запознае с тенденциите: дисбалансите увеличават ли се и свикват ли потребителите с балансирането. По този начин ще може да се оцени ефектът от едностранно въвеждане на тестов период. Тази информация ще бъде полезна и при оценка на заявлението за разходната компонента за следващия ценови период.

С. Тодорова каза, че от неспазването на сроковете за подаване на заявление произтича един много прост резултат: срокът за обявяване на цените за дисбаланс няма да бъде спазан преди началото на газовата година. Според Методиката дружеството трябва да ги обяви десет дни преди началото на газовата година, което няма как да стане. Този въпрос не е толкова прост и не означава само, че сроковете не са спазени. Ще има последствия за всички ползватели, за дейността на Комисията, която ще утвърди такива

цени след започването на газовата година. Крайно време е това дружество да бъде малко дисциплинирано, защото през последните две години Комисията се занимава изключително с негови пропуски, забавяния, несъответствия и др. Ако това е частно дружество, щеше да се говори много. С. Тодорова запита работната група дали приема като нормално нареченото от А. Йорданов „едностранно въвеждане на тестов период“. Следва ли Комисията да приеме това за нещо нормално? Този въпрос не е коментиран в доклада, а само е записано, че дружеството го е направило. Какво мислят експертите по този въпрос?

А. Иванова отговори, че във връзка с въвеждането на тестови период са проведени срещи по инициатива на бизнеса, който е основен потребител и ползвател на мрежата. Представителите на бизнеса са имали забележки по отношение на ефективното въвеждане на тази такса без прилагане на тестови период, в който те да могат да преценят реализираните дисбаланси, за да могат да ги коригират преди да започнат да плащат. В тази връзка е проведена и среща с участието на представители на Европейската комисия. По време на срещата също е обсъден този въпрос с представители на БФИЕК, които са поставили въпроса за въвеждането на тестови период, който в крайна сметка е приет и от представителите на Европейската комисия. КЕВР е изразила своето несъгласие относно въвеждането на такъв тестови период с писмо, въпреки проведените разговори и постигнатото съгласие. Позицията на КЕВР е сведена и до знанието на представителите на ЕК. В този смисъл Комисията има позиция и тя е, че не приема въвеждането на тестови период. Няма основания, които да налагат тестови период. По тази причина и в самата Методика не е предвидено въвеждането му. Всичко това произтича и от Регламента.

С. Тодорова каза, че за пореден път иска да отправи критика към дирекцията, защото няма въпрос, който да е задава на експертите и да е получен смислен отговор, свързан с цените. Всичко казано от А. Иванова се е случило преди решението на Комисията за одобряване на такава компонента. Въпросът е разискван и решението на КЕВР е било отрицателно. Има решение на Комисията, а А. Иванова коментира събития, които са се случили преди това решение и които са отчетени при неговото взимане. С. Тодорова каза, че поради тази причина изобщо не приема отговора и допълни, че има и други въпроси, но понеже не се получават смислени отговори, ще бъдат зададени на друго място и по друг повод.

А. Иванова отговори, че решението на Комисията е от 14.03.2017 г., а срещата с представители на Европейската комисията е проведена в началото на месец април.

А. Йорданов каза, че се налага да бъдат направени някои уточнения относно казаното, че няма последици от неспазването на срока. Има се предвид не фактическите последици, които ще настъпят, а това, че Методиката не предвижда никаква реакция от страна на Комисията при неспазване на срока, чрез която КЕВР да е в състояние да контролира спазването на срока за подаване на заявление и да дисциплинира дружеството. Фактическите последици са логични и няма никак да бъдат различни от тези. Относно коментарите за тестовия период. А. Йорданов каза, че доколкото на него му е известно „Булгартрансгаз“ ЕАД, въпреки изричното несъгласие на КЕВР, е въвело тестов период с договорите за пренос и не се начислява цената, която Комисията е определила за дневната такса за дисбаланс. Това е изцяло в отговорностите на дружеството, но е отделен въпрос доколко съответства на действащите правила за балансиране. Това е въпрос, който може да бъде изследван. Това, че една цена е определена по Методиката и не се прилага не може да е причина да не са определя нова цена, защото е изцяло в отговорностите на дружеството. Цената е определена и е в отговорностите на дружеството, ако не я прилага. Задължението на КЕВР като регулатор е съгласно Методиката и сроковете разписани в нея да утвърждава такива разходни компоненти. Има известна разлика между регулаторната и управленската отговорност. Решение на мениджмънта е дали ще прилага регулаторните решения, как ще управлява бизнеса и дали ще си прибира вземанията.

С. Тодорова каза на А. Иванова, че разходната компонента е утвърдена на 01.05.2017 г., а не на 01.03.2017 г. Комисията отново се вкарва в заблуждение. Има едно

последствие от това, че компонентата не е прилагана. Това е балансовата сметка, сметката за неутралност.

А. Иванова обърна внимание, че е казала, че решението е от 14.03.2017 г., но се прилага от 01.05.2017 г., т.е. Комисията е взела решението на 14 март. Това е преди да се проведе срещата за която е станало въпрос.

И. Иванов установи, че няма други изказвания от страна на членовете на Комисията и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Г. Дечева.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 24, ал. 5 и ал. 6 от Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс, във връзка с чл. 14 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-578 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ на проекта на решение по т. 1 на 12.09.2017 г. от 11:00 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова.

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

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-573 от 31.08.2017 г. относно **проучване на действащите регулаторни и ценови периоди на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД и анализ относно необходимост от извършване на корекция на необходимите приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период на съответните дружества.**

Със Заповед № З-Е-132 от 23.08.2017 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 „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД, 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 № 172 от 10.08.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 04.08.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД,

„Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД.

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

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

Въз основа на извършеното проучване и анализ по т. II.1 от горечитираната заповед беше установено следното:

I. По отношение на действащите ценови и регулаторни периоди на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД:

Съгласно §1, т. 13 от Допълнителната разпоредба (ДР) на НРЦПГ, регулаторен период е периодът между два регулаторни прегледа. При метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години (чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата). Според дефиницията на § 1, т. 19 от ДР на НРЦПГ, ценови период е период, през който цените остават непроменени от Комисията – обикновено дванадесет месеца.

С оглед горното, по отношение на посочените дружества е установено следното:

1. „Аресгаз“ АД е титуляр на следните лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

1.1. За обособена територия „Запад“ дружеството притежава лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, за срок до

25.09.2041 г.

С Решение № Л-462 от 18.03.2016 г. КЕВР е одобрила на „Аресгаз“ АД бизнес план за обособена територия „Запад“ за периода 2016-2020 г.

С Решение № Ц-34 от 18.08.2016 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.09.2016 г. на „Аресгаз“ АД, цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Запад“ за регулаторен период от 2016 до 2020 г. включително. Следователно на 01.09.2017 г. започва втори ценови период от утвърдения регулаторен период.

Установи се, че „Аресгаз“ АД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за обособена територия „Запад“, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка 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.

1.2. За обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, дружеството е титуляр на лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, за срок до 26.02.2039 г.

С Решение БП-57 от 01.09.2016 г. КЕВР е одобрила на „Аресгаз“ АД актуализиран бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище за периода 2013-2017 г.

С Решение № Ц-29 от 12.08.2013 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.09.2013 г. на „Черноморска технологична компания“ АД (ново наименование „Аресгаз“ АД) цени, приложими за обособена територия „Добруджа“, с включени територии на община Търговище и на община Омуртаг, при продължителност на регулаторния период от 2013 г. до 2017 г. включително.

Установи се, че „Аресгаз“ АД не е подало заявление за утвърждаване изменение на коригирани необходими приходи и/или цени за обособена територия „Добруджа“, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка 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.

В края на 2017 г. изтича регулаторният период и следователно предстои „Аресгаз“ АД да подаде заявления за одобряване на нов бизнес план и съответно за утвърждаване на цени за тази територия за нов регулаторен период.

1.3. За обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, „Аресгаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, за срок до 10.02.2039 г.

С Решение № БП-56 от 01.09.2016 г. КЕВР е одобрила на „Аресгаз“ АД актуализиран бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2013-2017 г.

С Решение № Ц-39 от 02.12.2013 г. КЕВР е утвърдила, считано от 09.12.2013 г. на „Черноморска технологична компания“ АД (ново наименование „Аресгаз“ АД) цени за разпределение и снабдяване с природен газ, приложими за територията на обособена територия „Мизия“, за периода от 2013 г. до 2017 г. включително.

Установи се, че „Аресгаз“ АД не е подало заявление за утвърждаване изменение на коригирани необходими приходи и/или цени за обособена територия „Мизия“ съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка 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.

Регулаторният период изтича в края на 2017 г. и следователно предстои „Аресгаз“ АД да подаде заявления за одобряване на нов бизнес план и съответно за утвърждаване на цени за тази територия за нов регулаторен период.

1.4. За територията на община Хисаря, дружеството е титуляр на лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-332-12 от 12.07.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, за срок до 12.07.2045 г.

С Решение № БП-55 от 29.07.2015 г. КЕВР е одобрила на „Аресгаз“ АД бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2015-2019 г.

С Решение № Ц-31 от 17.09.2015 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.10.2015 г. на „Черноморска технологична компания“ АД (ново наименование „Аресгаз“ АД) цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, при регулаторен период от 2015 до 2019 г. включително.

Предвид горното, считано от 01.10.2017 г. започва трети ценови период в рамките на утвърдения регулаторен период 2015-2019 г. Установи се, че „Аресгаз“ АД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за община Хисаря, съгласно изискванията на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка 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.

1.5. За територията на община Сопот „Аресгаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-333-08 от 12.07.2010 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, за срок до 12.07.2045 г.

С Решение № БП-56 от 29.07.2015 г. КЕВР е одобрила на „Аресгаз“ АД бизнес план за територията на община Сопот за периода 2015-2019 г.

С Решение № Ц-30 от 17.09.2015 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.10.2015 г. на „Черноморска технологична компания“ АД (ново наименование „Аресгаз“ АД) цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, при регулаторен период от 2015 до 2019 г. включително.

Предвид горното, считано от 01.10.2017 г. започва трети ценови период в рамките на утвърдения регулаторен период 2015-2019 г. Установи се, че „Аресгаз“ АД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за община Сопот, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка 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.

2. „Газинженеринг“ ООД

„Газинженеринг“ ООД е титуляр на лицензия № Л-155-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-155-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник, за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № БП-53 от 29.07.2015 г. КЕВР е одобрила на „Газинженеринг“ ООД бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2014-2018 г.

С Решение № Ц-29 от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.10.2015 г. на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, при регулаторен период до 2018 г. включително.

Предвид горното, считано от 01.10.2017 г., започва следващият ценови период от утвърдения регулаторен период. Установи се, че „Газинженеринг“ ООД не е подало

заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка 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.

3. „Каварна газ“ ООД

„Каварна газ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-154-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-154-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Каварна и Шабла за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № БП-54 от 29.07.2015 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Каварна газ“ ООД за територията на общини Каварна и Шабла за периода 2014–2018 г.

С Решение № Ц-32 от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.10.2015 г. на „Каварна газ“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с компресиран природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Каварна и община Шабла, при регулаторен период до 2018 г. включително.

Предвид горното, считано от 01.10.2017 г., дружеството ще навлезе в следващ ценови период от утвърдения регулаторен период. Установи се, че „Каварна газ“ ООД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка 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.

4. „Костинбродгаз“ ООД

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-211-08 от 25.09.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Костинброд, за срок до 25.09.2041 г.

С Решение № БП-55 от 29.08.2016 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД за периода от 2016 г. до 2020 г. включително, за територията на община Костинброд.

С Решение № Ц-36 от 30.09.2016 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.10.2016 г., на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Костинброд, за регулаторния период от 2016 г. до 2020 г. включително.

Предвид горното, считано от 01.10.2017 г., започва втори ценови период от утвърдения регулаторен период. Установи се, че „Костинбродгаз“ ООД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка 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.

5. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на следните лицензии:

- лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, със срок до 17.12.2039 г.;

- лицензии № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територия „Север“ включваща общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, Левски и обособена

територия „Дунав“, за срок от 27 години;

- лицензии № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територия „Изток“ включваща общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово, за срок от 26 години;

- лицензии № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, за срок от 25 години;

- лицензии № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територия „Юг“ включваща общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, за срок от 25 години.

С Решение № БП-3 от 14.03.2017 г. КЕВР е одобрила актуализиран бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за териториите на: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище; „Изток“; „Запад“; „Север“ и „Юг“ за периода от 2015-2019 г.

С Решение № Ц-16 от 17.08.2017 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.09.2017 г., на „Овергаз Мрежи“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на лицензираните територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за периода от 2017 до 2019 г.

Предвид горното, считано от 01.09.2017 г. започва нов ценови период, поради което към момента не могат да бъдат извършени корекции на необходимите приходи и цени.

II. По отношение необходимост от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за дружествата, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ се установи следното:

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 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.

С оглед преценка необходимост от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за ГРД, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от НРЦПГ, е извършен анализ въз основа на наличните данни, по отношение на „Аресгаз“ АД за териториите на общините Хисаря и Сопот, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД и „Костинбродгаз“ ООД, включително от предоставени отчети от съответните дружества.

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 в 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, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

Не е налице необходимост от извършване на корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, доколкото липсва установяване на неизпълнение на целеви показатели за качество.

Предвид възможността за корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ са анализирани наличните данни, включително от предоставени отчети от ГРД, данните, съдържащи се в Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 04.08.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД, приет с решение по Протокол № 172 от 10.08.2017 г., т. 1 на КЕВР, включително за планираните и отчетени инвестиции за 2016 г. В тази връзка е установено следното:

1. „Аресгаз“ АД:

1.1. В одобрения бизнес план планираните инвестиции за обособена територия „Запад“ в газоразпределителна мрежа и съоръжения за 2016 г. са в размер на 1451 хил. лв., отчетните данни са 1839 хил. лв. или изпълнение 126.74%. На 01.09.2017 г. започва следващ ценови период в утвърдения регулаторен период 2016-2020 г. и предвид преизпълнението на инвестициите по бизнес план не е налице необходимост от корекция на утвърдените необходими приходи и цени на дружеството.

1.2. В одобрения актуализиран бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище планираните инвестиции в газоразпределителна мрежа и съоръжения за 2016 г. в одобрения бизнес план са в размер на 1582 хил. лв., а отчетните данни са 2030 хил. лв. или изпълнение 128.32%.

Предвид преизпълнението на инвестиционната програма, както и обстоятелството че регулаторният период изтича в края на 2017 г., не е налице необходимост от корекция на утвърдените необходими приходи и цени на дружеството за тази територия.

1.3. В одобрения актуализиран бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2013-2017 г. планираните инвестиции в газоразпределителна мрежа и съоръжения за 2016 г. са в размер на 790 хил. лв., а отчетните данни са 649 хил. лв. или изпълнение 82.15%.

Високият процент на изпълнение на заложените инвестиции за територия „Мизия“, преизпълнението на заложените инвестиции от същото дружество за обособените лицензионни територии „Запад“ и „Добруджа“, както и фактът, че регулаторният период на цените за тази територия изтича в края на 2017 г. не налага необходимост от корекция на необходимите приходи и цени в настоящия момент.

1.1. В одобрения бизнес план за територията на община Хисаря, за 2016 г. не са предвидени инвестиции за изграждане на газоразпределителна мрежа и съоръжения. На територия на община Хисаря няма изградена ГРМ, присъединени потребители и консумация на природен газ и отчетните данни за 2016 г. са с нулеви стойности.

1.2. В одобрения бизнес план за територията на община Сопот, за 2016 г. не са предвидени инвестиции за изграждане на газоразпределителна мрежа и съоръжения. На територия на община Сопот няма изградена ГРМ, присъединени потребители и консумация на природен газ и отчетните данни за 2016 г. са с нулеви стойности.

С оглед гореизложеното, не се констатира необходимост от извършване на годишна корекция на утвърдените цени на дружеството за териториите на община Хисаря и на община Сопот за следващия ценови период, започващ на 01.10.2017 г.

2. „Газинженеринг“ ООД

Планираните инвестиции в ГРМ и съоръжения за 2016 г. в одобрения бизнес план са в размер на 203,527 хил. лв., а отчетните данни за извършените инвестиции през 2016 г. са 15,526 хил. лв., или изпълнение 7.63%.

Предвид неизпълнението на планираните инвестиции за 2016 г. и предстоящия ценови период може да се приеме, че са налице предпоставки за коригиране на необходимите приходи и утвърдени цени на „Газинженеринг“ ООД за следващия ценови период в рамките на регулаторния период.

3. „Каварна газ“ ООД

В одобрения бизнес план за периода 2014-2018 г. планираните инвестиции в ГРМ и съоръжения за 2016 г. са в размер на 346,179 хил. лв., а отчетните данни са 98 хил. лв., или изпълнение 28.31%.

Предвид неизпълнението на планираните инвестиции за 2016 г. и предстоящия ценови период може да се приеме, че има предпоставки за коригиране на необходимите приходи и утвърдени цени на „Каварна газ“ ООД за следващия ценови период в рамките на регулаторния период.

4. „Костинбродгаз“ ООД

В одобрения бизнес план за периода 2016-2020 г. планираните инвестиции в ГРМ за 2016 г. са в размер на 319 хил. лв., а отчетните данни са 150 хил. лв., или изпълнение 47%. Предвид неизпълнението на планираните инвестиции за 2016 г. и предстоящия ценови период може да се приеме, че има предпоставки за коригиране на необходимите приходи и утвърдени цени на „Костинбродгаз“ ООД за следващия ценови период в рамките на регулаторния период.

Изказвания по т.2:

Докладва С. Денчева. Със заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване относно действащите ценови и регулаторни периоди на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД, анализ относно наличието на предпоставки за извършване на корекция на необходимими 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. 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 III от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ. Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от Наредбата. 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. С писмо от 13.06.2017 г. КЕВР е уведомила газоразпределителните дружества (ГРД) за изискванията на горесцитираните разпоредби. Въз основа на извършеното проучване и анализ по т. II.1 от горесцитираната заповед е установено следното по отношение на действащите ценови и регулаторни периоди на цитираните дружества:

1. По отношение на „Аресгаз“ АД. Разгледани са ценовите и регулаторни периоди за всяка от притежаваните от дружеството лицензии. За обособена територия „Запад“ са утвърдени цени от 2016 до 2020 г. включително. Следователно на 01.09.2017 г. започва втори ценови период от утвърдения регулаторен период. За обособена територия „Добруджа“ с включената територия на общините Търговище и Омуртаг, както и за обособена територия „Мизия“, Комисията е утвърдила цени за регулаторния период от 2013 г. до 2017 г. включително. За териториите на община Сопот и на община Хисаря на

дружеството са утвърдени цени за регулаторен период от 2015 г. до 2019 г. От 01.10.2017 г. започва трети ценови период в рамките на утвърдените регулаторни периоди за тези територии.

2. По отношение на „Газинженеринг“ ООД. За територията на община Долни Дъбник Комисията е утвърдила цени от 01.10.2015 г. до 2018 г. включително. От 01.10.2017 г. започва следващия ценови период.

3. По отношение на „Каварна газ“ ООД. За територията на общини Каварна и община Шабла Комисията е утвърдила цени от 01.10.2015 г. за регулаторен период до 2018 г. включително. От 01.10.2017 г. дружеството ще навлезе в следващ ценови период.

4. По отношение на „Костинбродгаз“ ООД. За територията на община Костинброд са утвърдени цени от 01.10.2016 г. за регулаторен период 2016 г. – 2020 г. включително. Считано от 01.10.2017 г. дружеството навлиза във втори ценови период.

5. По отношение на „Овергаз Мрежи“ АД. С Решение № Ц-16 от 17.08.2017 г. КЕВР е утвърдила от 01.09.2017 г. цени на дружеството за лицензираните му територии. От 01.09.2017 г. започва нов ценови период и поради това към момента не могат да бъдат извършени корекции на необходимите приходи и цени.

Предвид гореизложеното, е установено, че „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД не са подали заявления за утвърждаване изменението на коригираните необходими приходи и/или цени съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и срока по ал. 2 от Наредба № 2. В тази връзка 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).

К. Лазарова докладва, че по отношение на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ е установено следното:

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 за предходна година на основата на данни от НСИ и коефициент за подобряване на ефективността „Х“ при спазване на принципите на чл. 23 и 31 от ЗЕ;

2. с показатели въз основа на изпълнението, 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).

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за ГРД, които не са подали заявления, е извършен анализ въз основа на наличните данни, по отношение на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД и „Костинбродгаз“ ООД, включително от предоставени отчети от съответните дружества. Предвид възможността за корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ са анализирани всички данни, включително от предоставени отчети от ГРД, представени в доклад с входящ номер от 04.08.2017 г. В тази връзка е установено следното:

1. „Аресгаз“ АД:

В одобрения бизнес план за обособена територия „Запад“ изпълнението на инвестициите е в размер на 126.74%. Работната група счита, че не е налице необходимост от корекция на утвърдените необходими приходи и цени на дружеството. В одобрения актуализиран бизнес план за обособена територия „Добруджа“ отчетните данни за изпълнение на инвестициите са в размер на 128.32%. Работната група счита, че не е налице необходимост от корекция на утвърдените необходими приходи и цени на дружеството за тази територия. За обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина

изпълнението на инвестициите е в размер на 82.15%. Високият процент на изпълнение на заложените инвестиции за територия „Мизия“, преизпълнението на заложените инвестиции от същото дружество за обособените лицензионни територии „Запад“ и „Добруджа“, както и фактът, че регулаторният период на цените за тази територия изтича в края на 2017 г. не налага необходимост от корекция на необходимите приходи и цени в настоящия момент. В одобрения бизнес план за територията на община Хисаря и община Сопот отчетните данни за 2016 г. са с нулеви стойности и не се констатира необходимост от извършване на корекция на утвърдените цени на дружеството за тези две територии.

2. „Газинженеринг“ ООД:

Планираните инвестиции в ГРМ са с изпълнение 7.63%. Предвид неизпълнението за 2016 г. и предстоящия ценови период може да се приеме, че са налице предпоставки за коригиране на необходимите приходи и утвърдени цени на „Газинженеринг“ ООД за следващия ценови период в рамките на регулаторния период.

3. „Каварна газ“ ООД:

Планираните инвестиции в ГРМ и съоръжения за 2016 г. са изпълнени на 28.31%. Предвид неизпълнението на планираните инвестиции и предстоящия ценови период може да се приеме, че има предпоставки за коригиране на необходимите приходи и утвърдени цени на „Каварна газ“ ООД за следващия ценови период в рамките на регулаторния период.

4. „Костинбродгаз“ ООД:

Планираните инвестиции в ГРМ за 2016 г. са изпълнени на 47%. Предвид неизпълнението на планираните инвестиции за 2016 г. и предстоящия ценови период може да се приеме, че има предпоставки за коригиране на необходимите приходи и утвърдени цени на „Костинбродгаз“ ООД за следващия ценови период в рамките на регулаторния период.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 37, ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме, че са налице предпоставките по чл. 37, ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ за извършване на корекция на необходимите приходи и цените за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД и „Костинбродгаз“ ООД и да разгледа доклади и проекти на решения за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД и „Костинбродгаз“ ООД.

С. Тодорова каза на работната група да припомни какво точно е записано в Наредбата по отношение изпълнението на инвестициите и обърна внимание, че сега се предлага корекция при неизпълнение. Дали текстът казва, че се предлага корекция при неизпълнение?

Г. Дечева каза, че е записано: „При регулиране цените чрез метода на ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2 могат да се извършват следните годишни корекции, като 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“.

С. Тодорова запита работната група дали този запис не предполага корекции в обратна посока.

Г. Дечева отговори, че по принцип това е така, но в този случай за първи път се използва този метод за коригиране на цените. Затова работната група е решила, че неизпълнението е основен фактор, който може да се използва за коригиране. Има дружества, които са преизпълнили планираните инвестиции. Такъв е случаят с „Аресгаз“ АД. Тогава цените би трябвало да се увеличат.

С. Тодорова обърна внимание, че е добре, че се казва, че когато трябва да се увеличават цени няма основание, а когато трябва да се намаляват има основание. Записано е, че при изпълнение няма основание. Това не е издържано нормативно. Трябва да има основание за изменението в негативна посока и съответно основание за липсата на такова изменение в другия случай. С. Тодорова каза, че счита това предложение за доста популистко. То не води до никакви положителни резултати, защото не е ясно как се прилага записът от Наредбата за коригиране след изтичане на определен ценови период. Предложените корекции са за календарна година, а ценовите периоди не са календарна година. Получава се сериозно разминаване и не е ясно дали Комисията може да аргументира размера с който не са изпълнени инвестициите. Особено спорен е случаят с „Костинбродгаз“ ООД, където регулаторният период е започнал през месец ноември 2016 г., т.е. през този период цената е действала два месеца. Предложението е да се коригират инвестиции за 2016 г. Тук тази корекция съвсем не може да бъде приложена, но същото важи и за другите дружества, независимо, че те са с регулаторни периоди, които са започнали през 2015 г. Отново се поставя въпрос коя е тази стойност, която Комисията трябва да отчете: за календарната година или за някакъв друг период от 12 месеца. Това е особено важно, когато не е изтекла една година. С. Тодорова запита защо се прави корекция само на тези дружества. Разбира се, че е направена проверка, но излиза, че Комисията инициира корекции само когато са направени проверки, а плановете проверки се правят по друг критерий. Те не са свързани с изпълнение на инвестициите. Какво се прави с всички останали дружества?

Г. Дечева отговори, че са изследвани инвестициите на всички газоразпределителни дружества. Направени са проверки на място и по документи. Разгледани са отчетите на дружествата. Тези дружества са в първата група, защото изтича ценовият период. Сега е моментът, ако трябва да се направят никакви корекции на тази група. Заповедта ще има продължение и ще бъдат изготвени поне още два доклада на тази база за останалите дружества.

С. Тодорова каза, че предлага да се обсъди дали тези предложения действително са аргументирани с оглед на вече изказаното от нея мнение. Дали тези предложения са обосновани и могат да бъдат защитени? С. Тодорова допълни, че е съгласна, че трябва да се даде някакъв сигнал. Добре е разпоредбите да бъдат спазвани, но има и известни съмнения.

И. Иванов каза, че подходът за дружествата, които имат неизпълнени инвестиционни планове реално е този, който Комисията е използвала и за дружества от сектор „Енергетика“. Когато има изпълнение на запланиваните инвестиционни разходи (трябва да се има предвид, че КЕВР използва метода „горна граница на цените“) и трябва да се повиши цената, Комисията нарушава взето решение за определяне на „горна граница на цените“ за тези газоразпределителни дружества.

А. Йорданов каза, че в момента се обсъжда дали може да се приложи корекция. Ако предложението е обсъждането да бъде отложено, това е друга тема. Причини да не се приложат разпоредбите на наредбата сигурно ще се намерят и извън тези, които С. Тодорова е изтъкнала. Самите решения, които са свързани с изменението на цените в следствие на тези корекции, ще бъдат подложени на открити заседания и на обществени обсъждания. Добре е да се остави възможността дружествата да приведат своите аргументи, ако считат, че тази корекция не може или не следва да се прилага. А. Йорданов каза, че също има мнение относно изпълнението на инвестициите. Принципът на регулиране е тези прогнози за инвестициите да се направят с оглед преценка на необходимите приходи. В този смисъл няма дори икономическа логика извън утвърдените в бизнес плана инвестиции дружеството на своя собствена глава да реши да увеличи инвестициите в един определен период от време. Предвидени са механизми за изменение на бизнес плана. Проблемът е в обратния случай – при неизпълнение, когато вследствие на ненаправените инвестиции газоразпределителното дружество изпреварващо получава доход от инвестиции, които не е направило. С това реално се ощетяват потребителите.

Това е по-сериозния проблем. Ако дружеството реши да направи инвестиции в по-голям обем и изпреварващо спрямо бизнес плана, това може да се направи. В следващия регулаторен период направените инвестиции ще влязат в отчетните активи. Парите няма да бъдат изгубени, а ще се изгуби една доходност от тях. Няма нищо лошо, ако подходът на газоразпределителното дружество е такъв. Това е въпрос на мениджърско решение.

С. Тодорова каза, че не е съгласна с направените разсъждения за икономическа логика и метод на регулиране. Тук става дума за предвидени инвестиции по години. Естествено, че не може да бъде уцелена точната сума във всяка една година. Затова е регулаторният период, в който една през една година може да има забавяне, а през друга да има преизпълнение. Ако от тази гледна точка се спазва логиката, тогава трябва да има изменение и в двете посоки. Тук няма такова нещо, че има горна граница на приходи. Тя е за целия регулаторен период. Логиката не е тази. С. Тодорова каза, че не настоява да има такова изменение, а само обръща внимание, че това, което е записано в доклада и ще се гласува от Комисията противоречи на уредбата. Това противоречи на записаното, че се прави корекция с разлика между планирани и изпълнени инвестиции. Това е точният запис. Няма защо повече да се говори за логика. Може да се спори какво представлява този метод и как се прилага. Става въпрос за конкретния запис. Относно дружеството чиито регулаторен период е започнал в края на 2016 г.: не е ясно как може да бъде направена тази корекция.

А. Йорданов обърна внимание, че самата разпоредба казва, че тази корекция може да се приложи. В нея няма нищо императивно. Преценката дали трябва да се направи корекция е на Комисията, а логиката на разпоредбата е, че позволява да се коригира и в двете посоки. А. Йорданов каза, че е изложил своето виждане, че споделя това, което е предложено от работната група да не се коригира в посока увеличение на цените. Няма признаци, че разпоредбата е нарушена.

С. Тодорова каза, че самият запис в доклада представлява нарушение на разпоредбата, защото е записано, че няма основание. Предложените основания не са верни. Преценка на Комисията е в коя посока да има корекция, а не това, че няма основания. С. Тодорова допълни, че държи на тази забележка.

И. Иванов каза, че основанието да не се прави корекция на утвърдените необходими приходи и цени на дружеството е, че регулаторният период изтича в края на 2017 г. Записът наистина може да бъде променен, където е записано, че единствено има преизпълнение.

С. Тодорова каза, че докладът няма как да се променя. За в бъдеще трябва да се има предвид, че това е некоректно. Трябва да се дават основания, когато се прави предложение, а не да се цитира наредба, която се прилага неправилно. Сега е направено предложение да се разгледат докладите.

И. Иванов установи, че няма други изказвания от страна на членовете на Комисията и подложи на гласуване предложеното от работната група решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 37, ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проучване на действащите регулаторни и ценови периоди на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД и анализ относно необходимост от извършване на корекция на необходими приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период на съответните дружества.

2. Приема, че са налице предпоставките по чл. 37, ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ за извършване на корекция на необходимите приходи и цените за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД и „Костинбродгаз“ ООД и да разгледа доклади и проекти на решения за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД и „Костинбродгаз“ ООД.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова.

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

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-574 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно **анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.**

Със Заповед № 3-Е-132 от 23.08.2017 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 „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварнагаз“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД, 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 № 172 от 10.08.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 04.08.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД.

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. 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).

Във връзка с горното, с писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е информирала газоразпределителните дружества (ГРД) относно изискванията на горечитираните разпоредби. ГРД са уведомени, 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.

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 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 в 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, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

Не е налице необходимост от извършване на корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, доколкото липсва установяване на неизпълнение на целеви показатели за качество.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за ГРД, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от НРЦПГ, е извършен анализ въз основа на наличните данни по отношение на „Газинженеринг“ ООД включително от предоставени от дружеството отчети. Установено е, че считано от 01.10.2017 г., дружеството ще навлезе в следващ ценови период от утвърдения регулаторен период. В тази връзка, „Газинженеринг“ ООД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 в срока по ал. 2 от НРЦПГ. Следователно 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.

С писмо с изх. № Е-15-23-12 от 16.08.2017 г. на Комисията от „Газинженеринг“ ООД е изискано 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-15-23-12 от 22.08.2017 г. „Газинженеринг“ ООД е предоставило изисканата допълнителна информация.

В изпълнение на поставените задачи по т. II.2 и т. II.3 от цитираната заповед, и след извършен преглед на данните, фактите и обстоятелствата беше установено следното:

„Газинженеринг“ ООД е титуляр на лицензия № Л-155-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-155-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № Ц-29 от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.10.2015 г. на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник при регулаторен период до 2018 г. включително. Следващият ценови период започва на 01.10.2017 г.

Дружеството е информирано за резултатите от проверката, извършена съгласно Заповед № 3-Е-97 от 04.07.2017 г., чрез съставен двустранен протокол с № Г-И-02 от 19.07.2017 г., подписан от „Газинженеринг“ ООД.

Направени са изчисления за установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, както и за установяване на разлики при ценообразуващите елементи, заложи в утвърдените на дружеството цени за текущия ценови период.

В писмо с вх. № Е-15-23-12 от 22.08.2017 г. „Газинженеринг“ ООД е посочило, че е инвестирало в системно съоръжение в размер на 3 229 лв., което обслужва небитови и битови клиенти. В тази връзка посочената инвестиция е разпределена към небитови и битови съоръжения пропорционално в зависимост от отчетеното потребление на природен газ на небитовите и битовите клиенти за 2016 г.

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
Газопроводи – линейна част и отклонения	лева	175 617	9327	166 290
Небитови съоръжения	лева	12 256	2228	10 028
Битови съоръжения	лева	15 654	3971	11 683
Общо:	лева	203 527	15 526	188 001

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика
Промишлени	хил. м ³	1756	442	1314
Обществено-административни и търговски	хил. м ³	480	159	321
Битови	хил. м ³	813	275	538
Общо:	хил. м³	3049	876	2173

Утвърдените на дружеството необходими годишни приходи за 2016 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 260 334 лв. Съгласно предоставените от „Газинженеринг“ ООД отчетни данни за същата година, то е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 112 467 лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е загуба в размер на 7438.81 лева.

Отражението на корекциите съгласно 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 № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	Утвърдени НГП по години			Коригирани НГП по години		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	лева	76 740	90 659	97 595	72 987	86 324	92 938
ОА и търговски	лева	50 026	52 942	59 188	47 397	50 181	56 115
Битови	лева	133 568	151 686	174 818	126 421	143 591	165 522
Общо:	лева	260 334	295 286	331 601	246 804	280 096	314 575

В съответствие с горесцитираната разпоредба от Наредбата, са извършени корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи на утвърдените с Решение № Ц-29 от 17.09.2015 г. цени, резултатите от тях са посочени 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 в лв./1000 м ³	Разлика в %
Промислени:				
до 10 хил. м ³	99.68	96.89	-2.78	-2.79%
до 100 хил. м ³	64.15	62.38	-1.76	-2.75%
до 1000 хил. м ³	51.07	49.61	-1.46	-2.86%
ОА и търговски:				
до 10 хил. м ³	135.59	131.39	-4.20	-3.10%
до 100 хил. м ³	110.05	106.68	-3.37	-3.07%
Битови	178.40	172.41	-5.99	-3.36%

Цените, по които дружеството продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цените за присъединяване остават непроменени, поради факта, че установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи са в дейност „разпределение на природен газ“.

Изказания по т.3:

Докладва Б. Наумов. Съгласно чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат годишни корекции 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. С писмо на Комисията от „Газинженеринг“ ООД е изискано подробно описание на извършените инвестиции, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи, свързани с лицензионните дейности. „Газинженеринг“ ООД е предоставило изисканата допълнителна информация с писмо. Дружеството е информирано за резултатите от проверката, извършена съгласно заповед на председателя, чрез съставен двустранен протокол, подписан от „Газинженеринг“ ООД. Направени са изчисления за установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, както и за установяване на разлики при ценообразуващите елементи, заложи в утвърдените на дружеството цени за текущия ценови период. Разликите при изпълнението на инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения за дейност „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 1. От нея е видно, че в бизнес плана за 2016 г. са заложи 204 000 лв., а по отчет са отчетени 16 000 лв. Получава се разлика от 188 000 лв. В съответствие с горесцитираната разпоредба от Наредбата, са извършени корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи на утвърдените с Решение № Ц-29 от 17.09.2015 г. цени. Резултатите от тях са посочени в Таблица № 4. От нея е видно, че цените трябва да бъдат намалени с около 3%. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3, чл. 38, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и

чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи дата и час за провеждане на открито заседание за обсъждане на доклада по т. 1 и за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 ЗЕ на приетия проект на решение;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Газинженеринг“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, както и заинтересованите лица за участие в общественото обсъждане;
4. Докладът, проектът на решение, както и датата и часът за провеждане на открито заседание и обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

С. Тодорова каза, че иска да обърне внимание на нещо, което се отнася за всички доклади, които Комисията разглежда на това заседание. Става въпрос за показателите за качество. Записано е изречение, че не е налице необходимост от корекции, тъй като липсва „установяване на изпълнение на целеви показатели за качество“. Всички знаят, че такива показатели няма. Няма как да има изпълнение или неизпълнение, след като Комисията не е утвърдила такива показатели за качество. В края на 2014 г. е издадена заповед за определяне на показатели за качество. Работната група е забравила за нея. С. Тодорова каза, че не е съгласна с този запис, защото той не е верен.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3, чл. 38, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-574 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник;
2. Приема проект на решение за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник;
3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада и проекта на решение по т.1 и т.2 на 12.09.2017 г. от 10.00 ч.;
4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Газинженеринг“ ООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 12.09.2017 г. от 10.30 ч.;
6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;
7. Докладът и проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова.

Решението е взето с пет гласа „за”, от които три гласа (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-575 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно **анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Каварна и община Шабла.**

Със Заповед № 3-Е-132 от 23.08.2017 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 „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД, 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 № 172 от 10.08.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 04.08.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД.

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. 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 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).

Във връзка с горното, с писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е информирала газоразпределителните дружества (ГРД) относно изискванията на горесцитираните разпоредби. Дружествата са уведомени, 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.

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 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 в 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, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

Не е налице необходимост от извършване на корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, доколкото липсва установяване на неизпълнение на целеви показатели за качество.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за ГРД, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от НРЦПГ, е извършен анализ въз основа на наличните данни по отношение на „Каварна газ“ ООД включително от предоставени от дружеството отчети. Установено е, че считано от 01.10.2017 г., дружеството ще навлезе в следващ ценови период от утвърдения регулаторен период. В тази връзка, „Каварна газ“ ООД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка 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.

С писмо с изх. № Е-15-22-13 от 16.08.2017 г. на Комисията от дружеството е изискано 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-15-22-13 от 21.08.2017 г. „Каварна газ“ ООД е предоставило изисканата информация. С писмо с вх. № Е-15-22-13 от 25.08.2017 г. дружеството е предоставило допълнителна справка.

В изпълнение на поставените задачи по т. II.2 и т. II.3 от цитираната заповед, и след извършен преглед на данните, фактите и обстоятелствата беше установено следното:

„Каварна газ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-154-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-154-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Каварна и община Шабла за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № Ц-32 от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила на „Каварна газ“ ООД пределни цени за дейностите: „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен

газ от краен снабдител“, пределни цени за снабдяване с природен газ при снабдяване с компресиран природен газ и цени за присъединяване по групи и подгрупи клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Каварна и община Шабла за регулаторен период от 2014 до 2018 г. включително.

Дружеството е информирано за резултатите от проверката, извършена съгласно Заповед № 3-Е-97 от 04.07.2017 г., чрез съставен двустранен протокол с № Г-И-01 от 18.07.2017 г., подписан от „Каварна газ“ ООД.

Направени са изчисления за установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, както и за установяване на разлики при ценообразуващите елементи, заложи в утвърдените на дружеството цени за текущия ценови период:

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
Газопроводи – линейна част и отклонения	лева	136 787	60 512	76 275
Небитови съоръжения	лева	175 792	16 252	159 540
Битови съоръжения	лева	33 600	20 982	12 618
Общо	лева	346 179	97 746	248 433

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика
Промишлени	хил. м ³	1418	318	1100
Обществено-административни и търговски	хил. м ³	1369	587	782
Битови	хил. м ³	1342	799	543
Общо	хил. м³	4129	1704	2425

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 573 164 лв. Съгласно предоставените от „Каварна газ“ ООД отчетни данни за същата година, то е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 341 000 лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е печалба в размер на 4000 лева.

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

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	Утвърдени НГП по години			Коригирани НГП по години		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промишлени	лева	118 596	121 848	127 436	111 583	113 252	119 614
ОАТ	лева	185 679	194 577	207 841	174 617	180 750	194 995
Битови	лева	268 890	284 103	310 829	252 810	263 808	291 504
Общо	лева	573 164	600 529	646 106	539 010	557 810	606 113

В съответствие със същата горесцитирана разпоредба от Наредбата, са извършени корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи на утвърдените с Решение № Ц-32 от 17.09.2015 г. цени, резултатите от тях са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи и подгрупи	Утвърдени цени за пренос на природен газ през ГРМ	Коригирани цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Разлика в лв./1000 м ³	Разлика в %
----------------------------	---	---	-----------------------------------	-------------

	(лв./1000 м ³)			
Промишлени				
до 10 хил. м ³	125.11	120.00	-5.11	-4.1%
до 50 хил. м ³	103.45	100.17	-3.28	-3.2%
до 200 хил. м ³	82.56	79.92	-2.63	-3.2%
над 200 хил. м ³	68.55	65.41	-3.13	-4.6%
ОА и търговски				
до 5 хил. м ³	205.52	197.68	-7.84	-3.8%
до 20 хил. м ³	155.53	149.50	-6.03	-3.9%
до 100 хил. м ³	128.15	123.34	-4.81	-3.8%
над 100 хил. м ³	75.00	72.35	-2.65	-3.5%
Битови	208.99	201.04	-7.95	-3.8%

Цените, по които дружеството продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цените за присъединяване остават непроменени, поради факта, че установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи са в дейност „разпределение на природен газ“.

Изказвания по т.4:

Докладва Г. Дечева. „Каварна газ“ ООД осъществява своята дейност на територията на община Каварна и община Шабла. С Решение № Ц-32 от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила на „Каварна газ“ ООД пределни цени за дейностите: „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и пределни цени за снабдяване на различните подгрупи клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на дружеството. Направена е проверка на изпълнението на бизнес плана на база отчета на дружеството и въз основа на допълнително изискани данни. Допълнителните данни са изпратени с подробна разбивка относно изпълнението на инвестициите в газоразпределителната мрежа. На база анализа на работната група е установено, че разликата с която трябва да бъдат коригирани инвестициите възлиза на 248 443 лв. С тази разлика са коригирани цифрите в ценовия модел на дружеството. Представено е изменението на цените в следствие на тази корекция. Цените се променят за всички потребители със средно 4%. Цените по които дружеството продава природен газ на клиенти и цените за присъединяване остават непроменени. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3, чл. 38, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи дата и час за провеждане на открито заседание за обсъждане на доклада по т. 1 и за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 ЗЕ на приетия проект на решение;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Каварна газ“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, както и заинтересованите лица за участие в общественото обсъждане;
4. Докладът, проектът на решение, както и датата и часът за провеждане на открито заседание и обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

С. Тодорова каза, че ще се коригира по отношение на показателите за качество. Тези доклади не са окончателни, за да не могат да търпят корекции. Те ще бъдат публикувани за обсъждане. С. Тодорова предложи да бъде направена съответната корекция в изречението, което касае показателите за качество.

И. Иванов каза, че подлага на гласуване предложението на работната група, като трябва да се отчете и съответната корекция, предложена от С. Тодорова.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3, чл. 38, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-575 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Каварна и община Шабла.;

2. Приема проект на решение за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Долни Дъбник;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада и проекта на решение по т.1 и т.2 на 12.09.2017 г. от 10.00 ч.;

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Каварна газ“ ООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 12.09.2017 г. от 10.30 ч.;

6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

7. Докладът и проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова.

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

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-576 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно **анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд.**

Със Заповед № 3-Е-132 от 23.08.2017 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 „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД, анализ относно наличието на предпоставки за извършване на корекция на необходими 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 № 172 от 10.08.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 04.08.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД,

„Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД.

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. 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).

Във връзка с горното, с писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е информирала газоразпределителните дружества (ГРД) относно изискванията на горечитираните разпоредби. ГРД са уведомени, 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.

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 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 в 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, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

Не е налице необходимост от извършване на корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, доколкото липсва установяване на неизпълнение на целеви показатели за качество.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за ГРД, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от НРЦПГ, е извършен анализ въз основа на наличните данни по отношение на „Костинбродгаз“ ООД включително от предоставени от дружеството отчети. „Костинбродгаз“ ООД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка 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.

С писмо с изх. № Е-15-40-13 от 16.08.2017 г. на Комисията от „Костинбродгаз“ ООД е изискано 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. В указания срок „Костинбродгаз“ ООД не е предоставило изисканата допълнителна информация. За целите на корекциите са използвани данни от предоставения отчет и доклад за дейността на дружеството.

В изпълнение на поставените задачи по т. II. 2 и т. II. 3 от цитираната заповед, и след извършен преглед на данните, фактите и обстоятелствата беше установено следното:

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-211-08 от 25.09.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Костинброд за срок до 25.09.2041 г.

С Решение № БП-55 от 29.08.2016 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД за периода от 2016 г. до 2020 г. включително, за територията на община Костинброд.

С Решение № Ц-36 от 30.09.2016 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.10.2016 г., на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Костинброд, за регулаторния период от 2016 г. до 2020 г. включително.

Дружеството е информирано за резултатите от проверката, извършена съгласно Заповед № З-Е-97 от 04.07.2017 г., чрез съставен двустранен протокол с № Г-И-03 от 19.07.2017 г., подписан от „Костинбродгаз“ ООД.

Направени са изчисления за установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, както и за установяване на разлики при ценообразуващите елементи, заложи в утвърдените на дружеството цени за текущия ценови период.

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
Газопроводи – линейна част и отклонения	хил. лв.	277	128	149
Небитови съоръжения	хил. лв.	25	10	15
Битови съоръжения	хил. лв.	17	12	5
Общо:	хил. лв.	319	150	169

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика
Промислени	хил. м ³	8286	5126	3160
Обществено-административни и търговски	хил. м ³	342	296	46
Битови	хил. м ³	660	733	-73
Общо:	хил. м³	9288	6155	3133

Утвърдените на дружеството необходими годишни приходи за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 805 хил. лв. Съгласно предоставените от „Костинбродгаз“ ООД отчетни данни за същата година, то е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 536 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е печалба в размер на 118 хил. лв.

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

Таблица № 3

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.	581	621	640	567	604	623
ОА и търговски	хил. лв.	73	78	83	71	76	81
Битови	хил. лв.	151	165	179	148	161	174
Общо:	хил. лв.	805	864	902	785	841	878

В съответствие с горесцитираната разпоредба от Наредбата, са извършени корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи на утвърдените с Решение № Ц-36 от 30.09.2016 г. цени, резултатите от тях са посочени 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 в лв./1000 м ³	Разлика в %
Промислени:				
до 20 хил. м ³	107.32	104.68	-2.64	-2.46%
до 200 хил. м ³	90.57	88.32	-2.25	-2.48%
до 1000 хил. м ³	77.34	75.42	-1.91	-2.48%
над 1000 хил. м ³	67.52	65.85	-1.67	-2.47%
метанстанции	74.57	72.72	-1.85	-2.47%
ОА и търговски:				
до 5 хил. м ³	204.25	199.15	-5.10	-2.50%
до 20 хил. м ³	188.38	183.72	-4.66	-2.47%
до 100 хил. м ³	148.66	144.95	-3.71	-2.50%
над 100 хил. м ³	111.72	108.92	-2.81	-2.51%
Битови	204.58	199.49	-5.09	-2.49%

Цените, по които дружеството продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цените за присъединяване остават непроменени, поради факта, че установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи са в дейност „разпределение на природен газ“.

Изказвания по т.5:

Докладва Б. Наумов. С писмо на Комисията от „Костинбродгаз“ ООД е изискано подробно описание на извършените инвестиции, които са отчетени през 2016 г., както и на други инвестиции в нетекущи активи, свързани с лицензионните дейности. В указания

срок „Костинбродгаз“ ООД не е предоставило изисканата допълнителна информация. За целите на корекциите са използвани данните от отчета и доклада за дейността на дружеството. Дружеството е информирано за резултатите от проверката, извършена съгласно заповед на председателя на КЕВР, чрез съставен двустранен протокол, подписан от „Костинбродгаз“ ООД. Направени са изчисления за установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, както и за установяване на разлики при ценообразуващите елементи, заложи в утвърдените на дружеството цени за текущия ценови период. От Таблица № 1 е видно, че разликата при изпълнението на инвестициите в газоразпределителната мрежа и съоръженията за дейността „разпределение на природен газ“ е 169 000 лв. В съответствие с горесцитираната разпоредба от Наредбата, са извършени корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи на утвърдените с Решение № Ц-36 от 30.09.2016 г. цени. Резултатите от тях са посочени в Таблица № 4. Средното изменение на цените е намаление с 2,5%. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3, чл. 38, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да насрочи дата и час за провеждане на открито заседание за обсъждане на доклада по т. 1 и за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 ЗЕ на приетия проект на решение;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Костинбродгаз“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, както и заинтересованите лица за участие в общественото обсъждане;*
- 4. Докладът, проектът на решение, както и датата и часът за провеждане на открито заседание и обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.*

И. Иванов обърна внимание, че в доклада трябва да бъде отразена направената от С. Тодорова забележка.

С. Тодорова припомни, че в началото на заседанието е казала, че това дружеството е по-особено. Цените са влезли в сила през октомври или ноември месец 2016 г. Поради бъркотията с изтекли регулаторни периоди, неприети бизнес планове и цени се е достигнало дотам, че регулаторните периоди започват от по-ранна дата от датата на решението. Невъзможно е Комисията да регулира инвестиции на това дружество за 2016 г. Няма логика, защото е необходимо е да е изтекла поне една календарна година. За тези случаи, при които регулаторният период започва по-рано от датата на влизането в сила на цените, инвестициите са съизмерими с тези, които са през другите години. Когато дружеството е предлагало инвестиции, не е имало предвид, че решението на Комисията ще бъде отложено във времето. В противен случай за първата година биха били доста по-ниски. Тези факти трябва да бъдат взети предвид, защото прилагането на разпоредбата по този начин изглежда много механично.

Председателят попита работната група има ли отношение по това, което е казала г-жа Тодорова. Докладът и проектът на решение, които се предлагат, трябва да се защитят.

Г. Дечева каза, че лично тя също е била против коригирането на цените на „Костинбродгаз“ ООД именно от тази гледна точка. Цените са действащи само за два месеца и от тази гледна точка работната група гледа инвестициите само за два месеца. Останалите членове от работната група са на друго мнение – че има формален повод цените да бъдат намалени, именно, че има неизпълнение.

Председателят попита някой ще защити ли обратната теза, която е надделяла в работната група.

И. Иванов обобщава, че С. Тодорова прави предложение за неприемане на доклада и попита има ли друго изказване. Ако няма други предложения, ще се гласува предложението за неприемане на доклада.

Говори А. Йорданов, без микрофон.

И. Иванов каза, че подлага на гласуване предложението на С. Тодорова този доклад да не бъде приет от Комисията. Докладът не се приема с пет гласа „за“.

Говори А. Йорданов, без микрофон, който каза, че предлага да се поднови гласуването и, че той приема доклада. Да се уточни кое се подлага на гласуване.

И. Иванов каза, че освен основното предложение, което прави работната група, има друго предложение, то се гласува по-напред. Председателят пита г-жа Тодорова, дали предлага да не се приеме доклада.

Говори Ал. Йорданов без микрофон. Гласуването е отхвърлило предложението.

Председателят и Е.Харитонова казаха, че не е отхвърлено предложението.

Ал. Йорданов предложи да се премине към гласуване, за да е ясно кой какво е гласувал.

Председателят каза, че ще се получи тафтология и затова да се гласува дали се приема доклада и проекта на решение на работната група и попита кой гласува „против“.

Председателят обяви, че гласовете „против“ са три, гласовете „за“ са два, затова докладът не се приема.

Накрая председателят повтори, че се гласува приемане/ неприемане на доклада на работната група.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Не приема доклад на работната група с анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова.

Три гласа „против“ приемане на доклада (Иван Н. Иванов, Светла Тодорова, Евгения Харитонова), от които **един глас** (Евгения Харитонова) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

Александър Йорданов и Владко Владимиров гласуват „за“ приемане на доклада.

Председателят каза, че след като докладът не се приема, очевидно не може да отиде на открито заседание. Да се помисли, за да не се влезе в процедурна уловка. Когато не се приема, се предлага на друг състав. Но в случая не е това, няма аналогия. Председателят каза, че има предвид случай от Народното събрание, когато се гласува в комисия и след това в пленарната зала и закри заседанието.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-578 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ на проекта на решение по т. 1 на 12.09.2017 г. от 11:00 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно проучване на действащите регулаторни и ценови периоди на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД и анализ относно необходимост от извършване на корекция на необходими приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период на съответните дружества.

2. Приема, че са налице предпоставките по чл. 37, ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ за извършване на корекция на необходимите приходи и цените за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД и „Костинбродгаз“ ООД и да разгледа доклади и проекти на решения за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД и „Костинбродгаз“ ООД.

По т.3 както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-574 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник;

2. Приема проект на решение за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада и проекта на решение по т.1 и т.2 на 12.09.2017 г. от 10.00 ч.;

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Газинженеринг“ ООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 12.09.2017 г. от 10.30 ч.;

6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

7. Докладът и проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

По т.4 както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-575 от 31.08.2017 г. и проект на решение относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Каварна и община Шабла.;

2. Приема проект на решение за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Долни Дъбник;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада и проекта на решение по т.1 и т.2 на 12.09.2017 г. от 10.00 ч.;

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Каварна газ“ ООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 12.09.2017 г. от 10.30 ч.;

6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

7. Докладът и проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

По т.5 както следва:

Не приема доклад на работната група с анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-578 от 31.08.2017 г. относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2017-30.09.2018 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-573 от 31.08.2017 г. относно проучване на действащите регулаторни и ценови периоди на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД и анализ относно необходимост от извършване на корекция на необходими приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период на съответните дружества.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-574 от 31.08.2017 г. и относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-575 от 31.08.2017 г. относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Каварна и община Шабла.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Годорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
(Е. Харитонова)

Ю. МИТЕВ

(съгласно Заповед № 648/18.08.2017 г)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)