



ПРОТОКОЛ

№ 25

София, 10.02.2017 година

Днес, 10.02.2017 г. от 11:48 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 и Евгения Харитонова, и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – 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 и проект на решение относно: заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Грета Дечева, Михаела Андреева, Диана Николкова,
Сирма Денчева, Ваня Василева

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране.

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-45-1 от 26.01.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с предложение за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за първи ценови период. Заявлението е подадено на основание § 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс (Методиката, обн., ДВ, бр. 99 от 13.12.2016 г.), съгласно който балансърът подава в КЕВР заявление за утвърждаване на

разходната компонента на цената на природния газ за балансиране за първия ценови период не по-късно от 1 месец от влизане в сила на Методиката.

Със Заповед № 3-Е-12 от 01.02.2017 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 обосновааност и съответствие с изискванията на Методиката.

След преглед и анализ на постъпилото заявление и приложените 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.

По смисъла на 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.

На основание 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 аргумент от чл. 24, ал. 4 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.

Както бе посочено по-горе, на основание § 2 от ПЗР на Методиката, за първия ценови период балансърът подава в КЕВР заявление за утвърждаване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране не по-късно от 1 месец от влизане в сила на Методиката.

В изпълнение на горесцитираните разпоредби, със заявление с вх. № Е-15-45-1 от 26.01.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за първия ценови период в размер на 0.9087 лв./MWh.

Приложен е препис-извлечение от Протокол УС № 186 от 25.01.2017 г. от присъствено заседание на Управителния съвет на дружеството, видно от който УС е взел решение, с което е приел проекта на заявление за утвърждаване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране. Към заявлението са приложени: справки и цифров модел за образуване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране; писмена обосновка на параметрите, формиращи разходната компонента, както и обосновка на предложената норма на възвращаемост на капитала 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 първи ценови период 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 през първия ценови период 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 предварителни данни за отчетените оперативни разходи по елементи за Централно управление – гр. София за 2016 г. и броя на персонала, който е определен да осъществява предимно дейностите по физическо и търговско балансиране, а именно 18 служители от Главно диспечерско управление (ГДУ) към Централно управление (ЦУ) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Следва да се има предвид, че към края на 2016 г. персоналят, работещ в ЦУ на дружеството, е общо 279 човека. В тази връзка, оперативните разходи за дейността балансиране за 2017 г. са прогнозирани, като са приети равни на дела на относимите предварително отчетени оперативни разходи за ЦУ през 2016 г., който е изчислен на база на съотношението между броя на персонала, осъществяващ дейността балансиране и общия брой на персонала, работещ в ЦУ към края на 2016 г.

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.

ОПР са прогнозирани въз основа на следните икономически елементи:

Разходите за материали представляват 1% от прогнозираните оперативни годишни разходи и са в размер на 19.43 хил. лв., като включват разходи за: горива за автотранспорт, работно облекло, канцеларски материали, материали за текущо поддържане.

Разходите за външни услуги представляват 7% от прогнозираните оперативни годишни разходи и са в размер на 99.63 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 0.51 хил. лв., което представлява 0.04% от предвидените оперативни годишни разходи.

Разходите за заплати и възнаграждения са в размер на 664.78 хил. лв., което представлява 47% от предвидените оперативни годишни разходи. Разходите за осигуровки са в размер на 100.14 хил. лв., което представлява 7% от предвидените оперативни годишни разходи. Социалните разходи са в размер на 303.20 хил. лв., което

представлява 21% от предвидените оперативни годишни разходи. В приложената писмена обосновка „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че разходите за персонал са изчислени на база отчетените данни за персонала, зает в дейността балансиране за месец декември 2016 г., а социалните разходи са прогнозирани на база отчетените средни данни за 2016 г.

Разходите за ползване на съоръжения за съхранение на природен газ са прогнозирани в размер на 145.67 хил. лв. и представляват 10% от предвидените оперативни годишни разходи. Предложеният размер на разходите за ползване на съоръжения за съхранение на природен газ се базира на средномесечните прогнозни количества съхранен природен газ в ПГХ „Чирен“, необходими за физическо балансиране, в размер на 4875 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 куб. м., утвърдена с Решение № Ц-001 от 10.02.2005 г. на Комисията.

Другите разходи са в размер на 92.14 хил. лв., което представлява 6% 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

Видно от представената обосновка разходите за амортизация са прогнозирани с оглед активите, обслужващи дейността балансиране, представляващи основно компютърна техника и офис оборудване на персонала, осъществяващ тази дейност. Общата стойност на разходите за амортизации е изчислена на 23.34 хил. лева, която е формирана при отчитане на годишните амортизационни отчисления на съответните активи за 2016 г. по предварителен отчет.

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 необходимия 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 27.74 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 I тримесечие на 2017 г. пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите 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 703.58 хил. лв.

С оглед горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД е формирало база на възвръщаемост на стойност 731.32 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала

Съгласно чл. 17 от Методиката нормата на възвръщаемост на капитала се определя като норма преди данъчно облагане и е равна на среднопотеглената цена на капитала, изчислена за общия капитал на балансатора. По предложение на балансатора 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 използвало „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Asset Pricing Model – CAPM). 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 0.60 за 2017 г. по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran - Stern School of Business. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов същият запазва размера си 0.60 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 Европа (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 2.270%, като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период януари - декември 2016 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило и предложило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8.12% преди данъчно облагане, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7.31%.

Предвид гореизложеното, възвръщаемостта, изчислена върху базата на възвръщаемост възлиза на 59.40 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, тъй като разходната компонента на природния газ за балансиране се определя за първи ценови период по Методиката.

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 156 000 хил. м³ природен газ, равняващи се на 1 659 840 MWh природен газ в енергийни единици. Това количество се равнява на 4% от предварителните прогнози за пренесени количества за 2017 г. за двете балансови зони 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 отклонения между заявени количества за пренос и реално пренесените количества природен газ.

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	1 508.22
2	Освободена сума от сметката за неутралност при балансиране	хил. лв	-
3	База за определяне на разходната компонента при балансиране	хил. лв	1 508.22
4	Очакван годишен дисбаланс балансова зона НППМ	хил. м ³	144 000
5	Очакван годишен дисбаланс балансова зона ГМТП	хил. м ³	12 000

6	Очакван сумарен годишен дисбаланс	хил. м ³	156 000
7	Разходна компонента за първата година	лв./1000 м ³	9.67
8	Средна висша калоричност на природния газ	kWh/m ³	10.64
9	Разходна компонента за първата година (енергийни единици)	лв./MWh	0.9087

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявлението с вх. № Е-15-45-1 от 26.01.2017 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 правилата на 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 закона. Предложеният размер на разходната компонента е обоснован, отчитайки обстоятелството, че се касае за утвърждаване на тази компонента за първи ценови период съгласно Методиката, т.е. при условията на липса на отчетни данни за реално направени разходи за дейността балансиране. 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 Р. Тахир. Административното производство е образувано по заявлението с вх. № Е-15-45-1 от 26.01.2017 г., подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с предложение за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за първи ценови период. Това заявление е подадено на основание § 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Методиката за определяне на дневната такса за дисбаланс, съгласно който балансират подава заявление в Комисията за утвърждаване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране за първия ценови период не по-късно от 1 месец от влизане в сила на Методиката. Със заповед е сформирана работна група, която е извършила подробен преглед и анализ на подаденото заявление и подадените приложения с оглед преценка на неговата обоснованост и съответствие с изискванията на Методиката.

Тахир припомни, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия за „пренос на природен газ по газопреносната мрежа“ и лицензия за „съхранение на природен газ“. Съгласно чл. 188 и чл. 189 от ЗЕ, Правилата за търговия с природен газ и Правилата за балансиране операторът на газопреносна мрежа има функциите на балансират и организира балансирането на пазара на природен газ като 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 балансират изчислява разходната компонента на цената на природния газ за балансиране и предлага за утвърждаване от КЕВР.

„Булгартрансгаз“ ЕАД с това заявление е предложило за утвърждаване разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за първия ценови период в размер

на 0.9087 лв./MWh. Към заявлението са приложени цифров модел за образуване на разходната компонента, приложени са справките, писмени обосновки за всички параметри, формиращи разходната компонента, обосновка на предложената норма на възвращаемост. Приложен е и препис-извлечение от Протокол 186 от 25.01.2017 г. от Управителния съвет на дружеството, с което е приет проектът на заявлението, което е внесено в Комисията.

Р. Тахир обясни, че в чл. 12 от Методиката цената на природния газ за балансиране е сбор от референтната цена на природния газ и разходната компонента на цената на природния газ. Комисията има правомощията да одобрява тази разходна компонента. За референтната цена на природния газ в този член е посочено - при наличие на борса за търговия и когато няма борса за търговия, каквато е сегашната ситуация, се взема цената на обществения доставчик. В чл. 13 е посочено на какво е равна разходната компонента. Тя съдържа необходимите годишни приходи, годишно прехвърлената сума от сметката за неутралност върху очаквания сумарен годишен дисбаланс за двете балансови зони. Именно по този начин работната група е подредила доклада, като са разгледали необходимите приходи, сумата от сметката за неутралност и очаквания сумарен годишен дисбаланс.

Дружеството е посочило какви дейности по физическото и търговското балансиране ще извършват служителите, които се занимават точно с тази дейност. Това са дейности, свързани с получаване на заявки от ползватели на мрежата, комуникация с оператори на газопреносни мрежи, потвърждаване на заявките, постоянно наблюдение на физическите характеристики на мрежите, заявените количества за пренос на входни и изходни точки, отчитане на данни от средствата за търговско измерване, разпределение на постъпилите количества на входни и изходни точки по ползватели, определяне на дневни дисбаланси и дължимите дневни такси за дисбаланс и месечен сетълмент на натрупаните дневни дисбаланси.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е прогнозирано тези оперативни разходи за дейността балансиране като определен дял от общите разходи по елементи за централното управление. От Главно диспечерско управление 18 души са определени да се занимават с тази дейност. Те са назначени от началото на м. декември. Това са реално назначени служители, високо квалифицирани, които извършват тези дейности. В доклада е посочено по икономически елементи като процент от тези прогнозни оперативни разходи за тази дейност. Разходите за материали са 1%. Разходите за външни услуги - 7%. Разходите за ремонт - 0.04%. Посочен е дялът на всички разходи в общия размер на предложените разходи. Разходите за амортизация са върху активи, които са само за дейността балансиране, както и в базата на възвръщаемост подробно е описано какви активи влизат – компютри, офис оборудване, специализирано офис оборудване, видео стена, климатична система. В доклада е посочено какво не е включено. Необходимият оборотен капитал е определен като 1/8 от оперативните парични разходи, включително и разходите за закупуване на природен газ за физическо балансиране.

В следваща точка е посочено как е изчислена нормата на възвръщаемост на капитала, по метода МОКА. Взет е безлостов коефициент 0.60 за 2017 г. Това са новите актуални данни от сайта на Damodaran. Тъй като дружеството ще използва само собствен капитал, лостовата β също е равна на безлостовата. Общата пазарна рискова премия за България е в размер на 8.40%. Тя е формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари 5.69% и премията за специфичния риск за България 2.71%. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент за оценка на степента на конвергенция за дългосрочните ценни книжа за България, като периодът е януари - декември 2016 г. В резултат на всички тези параметри среднопретеглената норма на възвръщаемост е в размер на 8.12% преди данъчно облагане, като възвръщаемостта на собствения капитал е 7.31%. При подаването на заявлението не е посочена сума, която да се освободи от сметката за неутралност, тъй като за първи път се правят такива цени и няма как да има някаква стойност в тази сметка.

Следващият елемент е сумарният годишен дисбаланс. Прогнозирано е за двете балансови зони общият сумарен дисбаланс, търговски, да е 156 млн. м³ природен газ, които се равняват на 1 659 840 MWh в енергийни единици. Това е 4% пренесените количества за 2017 г., предвидени. Определянето на прогнозните количества дисбаланс дружеството се базира на статистически анализ на отчетна информация за реализираните отклонения между заявени количества за пренос и реално пренесените количества. В тези количества не са включени количествата, които се пренасят по дългосрочния договор с ООО „Газпром экспорт“. Работната група е посочила в обобщен вид в таблица всички параметри, при които е формирана тази разходна компонента в енергийни единици - 0.9087 лв./MWh.

Работната група подробно е анализирала всички данни, проверила е всички цифри и счита, че предложената компонента е изчислена при спазване на параметрите на Методиката. При изчисляване на нормата на възвръщаемост на капитала са взети актуалните данни за 2017 г. Съгласно чл. 189, ал. 3 от ЗЕ, разходите на оператора за балансирането се признават за икономически обосновани разходи. Предложеният размер на разходната компонента работната група счита, че е обоснован. В резултат на прилагането на тази разходна компонента на цената на природния газ за балансиране, това ще се окаже стимулиращо на ползвателите на газопреносната мрежа да си балансират ефикасно балансовите портфолия. Прилагането на този размер на разходната компонента ще гарантира формирането за всички ползватели на недискриминационни такси за дисбаланс на ползвателите. Това е в условията на временните мерки, които са били приети от Комисията с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г.

Тъй като съгласно чл. 24, ал. 5, КЕВР в срок до 15 дни след представяне на заявлението на закрито заседание приема доклад и проект на решение, и насрочва дата и час за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14, работната група е изготвила и проект на решение, който отразява голяма част от доклада, без таблицата. Работната група предлага на Комисията въз основа на гореизложеното и на основание чл. 24, ал. 5 и ал. 6 и § 2 от Преходните и заключителни разпоредби на 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, работната група предлага Комисията да приеме настоящия доклад относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране, да приеме проект на решение за утвърждаване на размера на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране, да насрочи дата и час за провеждане на обществено обсъждане на проекта, да покани за участие в обществено обсъждане лицата, представляващи „Булгартрансгаз“ ЕАД, и заинтересованите лица. Проектът на решение, както и датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

И. Н. Иванов каза, че Тахир трябва да изчете и проекта на решение относно същността на днешното разглеждане.

Р. Тахир обясни, че проектът на решение отразява доклада без таблицата. Тахир прочете:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 24, ал. 5 и ал. 6 и § 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от2017 г., разходна компонента на цената на природния газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД за първи ценови период в размер на 0.9087 лв./MWh.

II. Елементите, формиращи разходната компонента на цената на природния газ за балансиране са, както следва:

1. *Необходими годишни приходи за дейността балансиране - 1 508 хил. лв.;*
2. *Сумарен годишен дисбаланс - 156 000 хил. м³;*
3. *Норма на възвръщаемост на капитала - 8.12%.*

И. Н. Иванов установи, че от страна на работната група няма допълнения и даде думата на членовете на Комисията за изказвания.

С. Тодорова каза, че моделът Capital Asset Pricing Model има точно прието наименование на български и това е „Модел за оценка на капиталови активи“. Своеволни преводи не се правят. Тодорова цитира т.І от проекта на решение „Утвърждава, считано от2017 г., разходна компонента на цената на природния газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД за първи ценови период в размер на 0.9087 лв./MWh.“ и попита тази цена от какво е - от регулаторен период ли е, за ценови период година ли е.

Р. Тахир отговори, че не е регулаторен период.

С. Тодорова каза, че ако е първи ценови период, трябва да е по-дълъг регулаторен период. Ако не е от по-дълъг регулаторен период, тогава е за ценови период от – до. Няма първи, втори, трети. Ако е до приемането на ново решение, тогава трябва да е „считано от...“. Какъв е този първи ценови период?

Р. Тахир отговори, че ценови период е период от 1 година, през който компонентата остава непроменена.

С. Тодорова поиска Тахир да не чете определение, а да даде отговор, който е конкретно за случая.

Р. Тахир отговори, че цената е до следващото решение, затова е прочела какво е ценови период. Тази дейност за балансиране не е регулирана, за да има регулаторен период.

С. Тодорова попита може ли някой друг да каже откога докога ще важи тази цена.

Е. Маринова каза, че ще важи до следващото решение.

С. Тодорова отбеляза, че тогава не може да бъде за първи ценови период. Трябва да бъде считано от ...

Е. Маринова предложи да отпадне за първи ценови период.

И. Н. Иванов каза, че считано от ... го има, да отпадне за първи ценови период.

Р. Тахир каза, че в параграф 2 е посочено, че балансьорът подава заявление за утвърждаване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране за първия ценови период не по-късно от 1 месец от влизане в сила на Методиката.

И. Н. Иванов каза, че се касае за решението на Комисията. Решението на КЕВР е „Утвърждава, считано от2017 г., разходна компонента на цената на природния газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД“

С. Тодорова подчерта, че има едно изискване към г-жа Тахир. Винаги, когато се предлага приемане на някаква цена, да се изпраща ценови модел. Тодорова изисква, когато поиска някакъв модел, да й бъде предоставян. Това тя заявява на заседание, защото е получила отказ за минали периоди. Тодорова заяви, че държи да й се изпратят моделите. Това трябва да бъде принцип. При поискване на някаква информация от член на Комисията, тя да бъде предоставяна.

А. Йорданов каза, че държи да отбележи няколко неща извън доклада, свързани с днешното решение. На него не му е ясно защо е предизвикана тази буря в „чаша вода“, а сега я развихрят, вторачени в детайлите, като се изпуска общата цел. Още когато е обсъждана методиката, той не е участвал на нейното приемане по обективни причини (отсъствал е), продължил е да му възниква въпросът защо Комисията е настояла, и по-точно – кой е настоял в текста на Методиката да се включи разпоредбата на чл. 23, която предвижда регулаторът да одобрява именно тази разходна компонента, при положение че нормативно не е било установено до този момент задължение на Комисията да регулира

цени, компоненти от цени, елементи, формиращи цена и т.н. Той се води и от практиката, която се прилага по отношение на електроенергийния сектор, където с балансирането са доста по-напред. Там регулиране на цени за балансиране няма. Има едни пределни стойности, които Комисията приема евентуално с ангажимент да защити системата от някакви екстремални стойности. Това не му е било ясно като концепция, защо са го възприели. Доколкото той си спомня, първоначалният проект, който е бил предложен от „Булгартрансгаз“ ЕАД като заявител, не е съдържал такива разпоредби.

А. Йорданов иска да коментира и последствията, които са настъпили от това. Де факто с тази промяна, която Комисията е направила в Наредбата, и със сегашната процедура, са удължили срока, в който обективно е невъзможно да се прилагат временните мерки, утвърдени от Комисията. С целия този срок, в т.ч. с общественото обсъждане, което предстои. Направено е обективно невъзможно операторът да предложи съответно в по-кратък срок договор за балансиране на ползвателите на мрежата. Създали са една ситуация, която е възникнала с договора за пренос, с която Комисията е добре запозната в детайли.

Изчисленията в доклада са коректни, Йорданов няма възражения по отношение на представеното от работната група. Има известно възражение по коментарите, които са направени преди малко, за ценовия период. Вярно е, че решението трябва да е коректно и смислено, но то все пак се приема въз основа на Методиката. Ако в Методиката с приемането й Комисията е допуснала тази грешка, за първи ценови период, най-вероятно ще трябва да се повтори и в решението. Защото решението не се взема самостоятелно, извън действието на Методиката, а основанието да се вземе, е това, което е записано в Методиката. Дори и да звучи несмислено, Йорданов не е сигурен, че може да се излиза извън обхвата на правомощията, които Комисията сама си е уредила в Методиката, чрез нейното приемане.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, свързано с разходната компонента на цената на природния газ, и общото решение, свързано с приемането на настоящия доклад, и двете прочетени от Р. Тахир.

С. Тодорова попита ще остане ли записът за първи ценови период.

И. Н. Иванов каза, че е било решено да отпадне и попита А. Йорданов счита ли, че записът трябва да бъде запазен.

А. Йорданов отговори, че това няма да е причина да гласува против проекта за решение. Отбелязано е в протокола и това е достатъчно.

И. Н. Иванов обобщи, че този запис отпада от решението.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 24, ал. 5 и ал. 6 и § 2 от Преходните и заключителни разпоредби на 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране;

2. Приема проект на решение за утвърждаване на размер на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране;

3. Насрочва обществено обсъждане по чл. 14 от Закона за енергетиката на приетия проект на решение на 16.02.2017 г. от 11:00 ч.;

4. За участие в обществено обсъждане лицата да бъдат поканени лицата, представляващи „Булгартрансгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, както и заинтересованите лица;

5. 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, Ремзи Осман, 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.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране;

2. Приема проект на решение за утвърждаване на размер на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране;

3. Насрочва обществено обсъждане по чл. 14 от Закона за енергетиката на приетия проект на решение на 16.02.2017 г. от 11:00 ч.;

4. За участие в обществено обсъждане лицата да бъдат поканени лицата, представляващи „Булгартрансгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, както и заинтересованите лица;

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-35 от 07.02.2017 г. - заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА