



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 3

София, 03.01.2025 година

Днес, 03.01.2025 г. от 10:07 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Р. Тодорова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – 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-1471 от 30.12.2024 г. и проект на решение относно окончателна консултация на методиката за референтна цена и на документа за консултация на същата по реда и при условията на член 26 и член 27 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1472 от 30.12.2024 г. и проект на решение относно проверка на „Сигма инвест“ ЕООД за размера на приходите от продажба на природен газ за 2023 г. и съответно размера на дължимата лицензионна такса за 2024 г.

Работна група: Росица Тодорова, Ремзия Тахир, Ралица Караконова, Хриса Йорданова, Людмила Ненова, Пламен Кованджиев

По т.1. Комисията, след като разгледа изискванията на Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ, установи следното:

Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ (Регламент (ЕС) 2017/460) установява правила относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ, включително правила относно прилагането на методиката за референтна цена, изисквания за консултации и публикуване, както и за изчисляване на минимални цени за стандартните продукти за капацитет. По смисъла на чл. 3, т. 1 и т. 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 „референтна цена“ означава цената на продукт за капацитет - гарантиран капацитет, с продължителност една година, която се прилага на входните и изходните точки и се използва за определяне на капацитетно базирани тарифи за пренос, съответно „методика за референтна цена“ означава методика, прилагана по отношение на частта от приходите от услуги за пренос, която трябва да бъде събрана от капацитетно базирани тарифи за пренос, с цел получаване на референтни цени.

Съгласно чл. 6, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 методиката за референтна цена се определя или одобрява от националния регулаторен орган след приключване на окончателна консултация по реда и при условията на чл. 26 и чл. 27 от същия регламент. Прилагането на методиката за референтна цена води до определяне на референтна цена – чл. 6, пар. 2 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Окончателната консултация на методиката за референтна цена включва следната информация: **а) описанието на предложената методика за референтна цена**, както и следните елементи: указателната информация, в т.ч. обосновката на използваните параметри, свързани с техническите характеристики на системата, както и съответната информация за съответните стойности на тези параметри и направените допускания, а именно: информация относно параметрите, използвани в прилаганата методика за референтна цена, които са свързани с техническите характеристики на преносната система, като: технически капацитет във входните и изходните точки и съответни допускания; прогнозен договорен капацитет във входните и изходните точки и съответни допускания; количеството и посоката на потока на газ за входните и изходните точки и съответни допускания, като например сценарии за търсене и предлагане за потока на газ при върхови условия; структурното представяне на преносната мрежа, с подходящо ниво на детайлност; допълнителна техническа информация за преносната мрежа, като дължина и диаметър на тръбопроводите и мощност на компресорните станции; размера на предложените корекции за капацитетно базирани тарифи за пренос; примерните референтни цени, предмет на консултацията; резултатите, компонентите и подробностите за тези компоненти за оценките на разпределението на разходите; оценката на предложената методика за референтна цена; когато предложената методика за референтна цена е различна от методиката за референтна цена при капацитетно претеглено разстояние, сравнението ѝ с последната, придружено от информацията за примерните референтни цени; **б) указателната информация** – разрешените или целевите приходи, или и двата вида, на оператора на преносна система; приходите от услуги за пренос; следните съотношения за приходите, а именно: съотношение между капацитетно и стоково базиране, т.е. съотношението между приходите от капацитетно базирани тарифи за пренос и приходите от стоково базирани тарифи за пренос; съотношение вход-изход, т.е. съотношението между приходите от капацитетно базирани тарифи за пренос във всички входни точки и приходите от стоково базирани тарифи за пренос във всички изходни точки; съотношение между вътрешносистемни и междусистемни приходи, т.е. съотношението между приходите от вътрешносистемно ползване на мрежата както във входните точки, така и в изходните точки, и приходите от междусистемно ползване на мрежата както във входните точки, така и в изходните точки; **в) информация за тарифите за пренос и тарифите за услуги, различни от пренос**, както следва: когато се предлагат стоково базирани тарифи за пренос - начина, по който те са установени, дела

на разрешените или целеви приходи, прогнозиран за събиране чрез такива тарифи и примерните стоково базирани тарифи за пренос; когато се предлагат услуги, различни от пренос, предоставяни на ползватели на мрежата - съответната методика за тарифите за услуги, различни от пренос, дела на разрешените или целеви приходи, прогнозиран за събиране чрез такива тарифи и начина, по който се равняват съответните приходи от услуги, различни от пренос; примерните тарифи за услуги, различни от пренос, предоставяни на ползватели на мрежата; **г) указателната информация** – разяснения за разликата в нивото на тарифите за пренос за един и същи вид преносна услуга, приложимо за текущия тарифен период и за тарифния период, за който се публикува информацията и за разчетната разлика в нивото на тарифите за пренос за един и същи вид преносна услуга, приложимо за тарифния период, за който се публикува информацията, и за всеки тарифен период в рамките на остатъка от регулаторния период, както и информация за опростен тарифен модел, актуализиран редовно, придружен от разяснение за начина, по който да се използва, даващ възможност на ползвателите на мрежи да изчисляват тарифите за пренос, приложими за текущия тарифен период, и да предвиждат тяхното евентуално изменение след този ценови период; **д) когато подходът на фиксирана дължима цена се разглежда за предлагане при режим на пределни цени за съществуващ капацитет:** предложения индекс; предложеното изчисление и как се използват приходите, получени от премията за риск; в коя(и) точка(и) на междусистемно свързване и за кой(и) тарифен период(и) се предлага този подход; процеса на предлагане на капацитет в дадена точка на междусистемно свързване, когато се предлага както подходът на фиксирана, така и подходът на плаваща дължима цена.

Окончателната консултация следва да е с продължителност от най-малко два месеца, като в рамките на един месец след края на консултацията, операторът на преносна система или националният регулаторен орган, публикуват получените отговори от консултацията и тяхно резюме – чл. 26, пар. 3 от Регламент (ЕС) 2017/460. В рамките на два месеца след края на консултацията, Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) публикува и изпраща на националният регулаторен орган или оператора на преносна система, в зависимост от това коя организация е публикувала документа за консултация, и на Европейската комисия заключението от своя анализ, а в срок от пет месеца след приключването на окончателната консултация националният регулаторен орган взема мотивирано решение по всички елементи на документа за консултация и го публикува – чл. 27, пар. 3 и пар. 4 от Регламент (ЕС) 2017/460. Според чл. 27, пар. 5 от същия регламент посочената процедура се повтаря поне веднъж на всеки пет години.

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) с Решение № НГП-1 от 02.10.2020 г. е утвърдила на „Булгартрансгаз“ ЕАД необходими годишни приходи за регулаторен период от 1 октомври 2020 г. до 30 септември 2025 г. В тази връзка, до началото на новия регулаторен период на дружеството, а именно: 1 октомври 2025 г., КЕВР следва да е одобрила методика за референтна цена, въз основа на която цена да бъдат определяни капацитетно базираните тарифи за пренос. За тази цел следва да бъде проведена окончателна консултация по реда и при условията на чл. 26 и чл. 27 от Регламент (ЕС) 2017/460. По аргумент от чл. 26, пар. 1 от посочения регламент националният регулаторен орган приема решение, въз основа на което същият провежда окончателната консултация или я възлага за провеждане на оператора на преносната система. Според международната практика в Белгия, Полша и Словакия окончателната консултация се провежда от операторите на преносни системи, а в Австрия, Германия и Франция – от националните регулаторни органи.

Предвид горното и с оглед най-пълно обезпечаване на изпълнението на целите по чл. 7 от Регламент (ЕС) 2017/460, а именно: даване на възможност на ползвателите на мрежата да възпроизвеждат изчислението на референтните цени и да ги прогнозират точно; вземане предвид действително направените разходи за предоставяне на услуги за

пренос, като се отчита степента на сложност на преносната мрежа; гарантиране, че няма дискриминация и кръстосано субсидиране; гарантиране, че на крайните клиенти в рамките на дадена входно-изходна система не се налага значителен риск, свързан с обемите; гарантиране, че получените референтни цени не нарушават трансграничната търговия, КЕВР счита, че е целесъобразно окончателната консултация на методиката за референтна цена да бъде проведена от регулаторния орган. За тази цел, обаче, поради фактът, че „Булгартрансгаз“ ЕАД – в качеството му на оператор на преносната система и на подземно газохранилище „Чирен“, разполага с необходимата информация (технически, икономически, счетоводни и други данни) за аргументиране на правилата на методиката за референтна цена, както и за определяне на съответната референтна цена, дружеството следва да предостави на КЕВР проект на методика за референтна цена, включително документ за консултация на същата, отговарящи на изискванията на чл. 26, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

В допълнение към горното, с оглед постигане на прозрачност и пълно съответствие с изискванията на посочения регламент, КЕВР счита, че проектът на методика за референтна цена, както и на документа за нейната консултация, следва да отразява препоръките на АСРЕ в Доклад от 16 декември 2020 г. за анализ на документа за консултация относно структурата на тарифата за пренос на газ за България, който доклад съдържа заключенията на АСРЕ във връзка с окончателната консултация на методиката за референтна цена, приложима за формирането на тарифите за достъп и пренос на „Булгартрансгаз“ ЕАД през регулаторния период от 1 октомври 2020 г. до 30 септември 2025 г. Също така, проектът на методика за референтна цена, както и на документа за нейната консултация, следва да отразява и препоръките на Trinomics - избран от Европейската комисия за изпълнител на проект, финансиран от Европейския съюз чрез Инструмента за техническа подкрепа в сътрудничество с Генерална дирекция „Подкрепа на структурните реформи“ на Европейската комисия, а именно: Проект „Създаване и прилагане на регулаторни механизми за пазара на природен газ в България“, които препоръки отразяват, както най-добрите европейски практики, така и националните специфики на българската газопреносна система. В този смисъл, проектът на документа за консултация, следва да съдържа, както детайлна информация по всички елементи, изброени в чл. 26, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460, така и, но не само, информация и данни за стойностите на параметрите, използвани като входни данни в предложената от „Булгартрансгаз“ ЕАД матрична методика за референтна цена; подробна информация за входните данни, позволяващи оценка на методиката за референтна цена – разходи за замяна на отделни участъци, както и разстояние на участъците, договорен и технически капацитет, други входни параметри на методиката, сценариите на потоците; опростен тарифен модел, който да съответства на изискванията на чл. 30, пар. 2, б. „б“ от Регламент (ЕС) 2017/460; оценка на способността на методиката за референтна цена за отразяване на разходите; оценка на въздействието на приложените корекции върху референтните цени; оценка на кръстосаното субсидиране и недискриминацията; отделяне на разходите за задължение към обществото, като разходи за услуги, които не са свързани с пренос на природен газ; обосноваване на причините за промени в тарифите; оценка на предложената матрична методика за референтна цена в съответствие с чл. 7 от Регламент (ЕС) 2017/460; сравнение на предложената матрична методика за референтна цена с методиката за референтна цена при капацитетно претеглена референтна цена по чл. 8 от Регламент (ЕС) 2017/460; анализ за спазване на условията за прилагане на чл. 35 от Регламент (ЕС) 2017/460; индикативни референтни цени във всички релевантни точки за всички години от регулаторния период и въздействието върху конкурентоспособността и отразяването на разходите; анализ на риска, свързан с обемите; анализ на въздействието на изключването на дългосрочните договори от матрична методика за референтна цена и как свързаният с тях избор влияе върху спазването на изискванията по чл. 7 от Регламент (ЕС) 2017/460,

включително информация за капацитети и обемите по дългосрочните договори, дългосрочни сценарии за използване на националната газопреносна мрежа и газопреносната мрежа за транзитен пренос; прогнозен технически и договорен капацитет за целия регулаторен период; количеството и посоката на газовите потоци за входните и изходните точки и свързаните с тях допускания; други относими данни и информация.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ел. Маринова. Приложим в това производство е Регламент 2017/460 относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ. По смисъла на този Регламент „референтна цена“ е цената за капацитет, с продължителност една година, която се прилага на входните и изходните точки и се използва за определяне на капацитетно базирани тарифи за пренос. Тази цена се формира въз основа на правилата на методика за референтна цена, която следва да отчита частта от приходите от услугата за пренос, която трябва да бъде събрана от тарифите на оператора на преносна система и предлаганите от него услуги за пренос на газ.

Тъй като по отношение на „Булгартрансгаз“ ЕАД регулаторният период на неговите тарифи за пренос изтича на 30.09.2025 г., т.е. от 01.11.2025 г. дружеството следва да има нов регулаторен период, следва да бъде одобрена методика за референтна цена, въз основа на която да бъдат определяни капацитетно базираните тарифи за пренос на дружеството.

По смисъла на Регламента, такава методика се определя и одобрява от националния регулаторен орган след приключване на окончателна консултация на проект на методика за референтната цена и свързаният с нея документ за консултация, която се провежда по реда и условията на Регламент 2017/460

Окончателната консултация на методиката включва подробна и аналитична информация, най-общо синтезирана в няколко групи. Документът за консултация трябва да описва предложената методика за референтна цена; да съдържа информация по отношение на разрешените или целевите приходи на оператора на преносна система; информация по отношение на приходите от услугата за пренос със съответните съотношения на тези приходи от различните видове капацитетни продукти; тарифите за пренос и за тарифите за услуги, които са различни от пренос – подробна и аналитична. Трябва да се съдържат разяснения за разликата в нивата на тарифите за пренос за един и същ вид преносна услуга. Отделно от това трябва да се съдържа и опростен тарифен модел, в който да има съответните разяснения за начина по който да се използва, така че да дава възможност на ползвателите на мрежите да изчисляват тарифите си за пренос, които са приложими за съответните текущи тарифни периоди и те да имат възможност да предвиждат тяхното евентуално изменение след този ценови период. Ако Методиката предвижда период на фиксирана дължима цена, който да се разглежда за предлагане при режим за пределни цени за съответстващите капацитети – също трябва да се съдържа съответната аналитична информация и разяснения.

По отношение на окончателната консултация, която е последната стъпка във връзка с приемането на методиката за референтна цена, Регламентът предвижда две възможности: или тя да бъде провеждана от съответния регулаторен орган, или регулаторният орган да я възложи за провеждане на оператора на преносната система. В различните европейски държави се реализират и два подхода. Необходимо е пълно обезпечаване на изпълнението на целите на Регламент 2017/460 по отношение на референтната цена и методиката за нейното формиране, а те са бъде дадена възможност на ползвателите на мрежата да възпроизвеждат изчислението на референтните цени и да ги прогнозираят точно, да се отчитат и да взимат предвид действително направените разходи за услугата по пренос, като се отчита съответната специфика и сложност на преносната мрежа. Тази референтна цена трябва да гарантира, че няма дискриминация и кръстосано

субсидиране. С методиката трябва да се гарантира, че крайните клиенти в рамките на дадена входно-изходна точка няма да претърпят значителни рискове, свързани с обемите на пренесения природен газ. Цел на Регламента е и формираната референтна цена да не нарушава трансграничната търговия.

В този смисъл и с оглед спецификата на българските условия, за да бъдат обезпечени пълно, точно и прозрачно тези важни цели, е целесъобразно окончателната консултация да бъде проведена от регулаторния орган.

Документът за консултация съдържа доста подробни и аналитични данни, които в най-голяма степен се съдържат и съхраняват от „Булгартрансгаз“ ЕАД, като оператор на ПГХ „Чирен“ и като оператор на преносната мрежа. В тази връзка дружеството следва да предостави на Комисията проект на Методика за референтна цена, както и документа за нейната консултация.

Работната група счита, че с оглед постигането на прозрачност и пълно съответствие с изискванията на Регламента по отношение на тези два документа е целесъобразно те да отчитат препоръките на ACER в неговия доклад от 16.12.2020 г., който на практика съдържа заключенията във връзка с окончателната консултация на методиката за референтна цена за действащия регулаторен период на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Важни, смислени и съдържателни препоръки, които отразяват най-добрите европейски практики и националните специфики на българската газопреносна мрежа се съдържат и в документите, които са разработени от Trinomics, който е консултант на Комисията за енергийно и водно регулиране, избран от ЕК. Препоръките на ACER и на Trinomics ще доведат до подобряване и пълно съответствие на процедурата с Регламента.

М. Димитров представи и поясни конкретните и специфичните препоръки. В доклада се предлага предложението за методиката за определяне на референтната цена и документът за консултация да отразяват препоръките на ACER и на Trinomics по отношение разработването на регулаторни механизми на пазара на природен газ в България. Проектът на документ за консултация следва да съдържа детайлна информация за всички елементи, изброени в чл. 26, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460, както информация и данни за стойностите на параметрите, използвани като входни данни в предложената от „Булгартрансгаз“ ЕАД матрична методика за референтна цена. Това са разстоянията между отделните участници на газопреносната мрежа, договорения технически капацитет в газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, сценариите на потоците, както и разходите за замяна на отделните участъци. Това се изисква като входни данни в Методиката за определяне на референтна цена. Тази информация трябва да е за целия регулаторен период.

Опростеният тарифен модел, който се предвижда по Регламент (ЕС) 2017/460 следва да съответства на изискванията на чл. 30, пар. 2, б. „б“ от Регламент (ЕС) 2017/460. Той трябва да дава възможност ползвателите сами да получават информация за тарифите на съответната входно-изходна точка, като въвеждат информация за капацитета, който им е необходим за резервиране. В представения предишен опростен тарифен модел от „Булгартрансгаз“ ЕАД той е бил агрегиран за обща входна и изходна точка. Агенцията и Trinomics отчитат това като пропуск и дават препоръка, с цел съответствие с Регламент (ЕС) 2017/460, този опростен тарифен модел да съдържа информация за всяко конкретна входна точка, като например: Странджа/Малкочлар и Кулата/Сидерокастро. По същия начин трябва да се съдържа и информация за всяка конкретна изходна точка, а не общо за системата.

Документът за консултация следва да съдържа оценка за въздействието на приложените корекции върху референтните цени, както и оценка на кръстосаното субсидиране и недискриминацията. Корекциите по Регламента се предвиждат за съоръженията за съхранение, както и за точките към терминалите за ВПГ. Българската газопреносна мрежа няма присъединен терминал за ВПГ. ПГХ „Чирен“ е присъединено

към газопреносната мрежа и Регламентът допуска корекция на цените, каквато „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага.

Регламентът изисква да се направи оценка на въздействието от прилаганите корекции към съоръженията за съхранение. Документът за консултация следва да съдържа информация по отношение отделянето на разходите за „задължение към обществото“, както и разходите за услуги, които не са свързани с пренос на природен газ.

Трябва да се съдържат и причините за промените в тарифите, тъй като в предходната консултация „Булгартрансгаз“ ЕАД не е представило пълна и изчерпателна информация защо се променят някои от тарифите за регулаторния период, основно на входните точки. След това е представена информация, че всъщност се дължат на промяна на маршрутите за доставка на природен газ и съответно на реализацията на отделни инфраструктурни проекти.

Документът за консултация също следва да съдържа и оценка на предложената матрична методика за референтната цена в съответствие с чл. 7 от Регламент (ЕС) 2017/460. Чл. 7 от Регламента изисква даването на възможност на ползвателите на мрежата да възпроизведат изчислението на референтните цени и да ги прогнозира точно, да се вземат предвид действително направените разходи за предоставяне на услуги за пренос, като се отчита и степента на сложност на преносната система и се гарантира липсата на дискриминация, както и че за крайните клиенти в рамките на дадена входно-изходна не се налага значителен риск, който е свързан с обемите.

Документът за консултация също следва да съдържа и сравнение на предложената матрична методика за референтната цена с методиката за референтна цена при капацитетно претеглена референтна цена по чл. 8 от Регламент (ЕС) 2017/460. Регламентът определя методика на база на средно претеглено капацитетно разстояние и в случаите, когато се прилага различна от посочената методика (каквото е този случай) се изисква да бъде направена оценка на отделните тарифи на входно-изходните точки спрямо посочената методология в Регламента и използваната от „Булгартрансгаз“ ЕАД матрична методика.

Документът за консултация също следва да съдържа и детайлен анализ за спазване на условията за прилагане на чл. 35 от Регламент (ЕС) 2017/460. Той засяга съществуващите договори за пренос. „Булгартрансгаз“ ЕАД има такива дългосрочни договори за пренос.

Документът следва да съдържа информация за индикативни референтни цени във всички релевантни точки за всички години от регулаторния период и въздействието върху конкурентоспособността и отразяването на разходите. В предходната консултация „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило информация само за първата газова година от регулаторния период, а Регламентът изисква това да бъде направено за всички години.

Необходимо е да бъде направен и анализ на риска, свързан с обемите. В предходната консултация това също е било отбелязано като пропуск и е посочено и в доклада на Trinomics. Липсвало е какво ще се случи при положение, че дългосрочните договори спрат да бъдат изпълнявани.

Документът следва да съдържа информация за прогнозен технически и договорен капацитет за целия регулаторен период. В предходната консултация е било направено само за първата газова година.

Предвид горното и на основание член 26, параграф 1 във връзка с член 6, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Комисията за енергийно и водно регулиране да проведе окончателната консултация на методиката за референтна цена въз основа на документ за консултация по реда и при условията на член 26 и член 27 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ, както и да публикува преди началото на съответния тарифен период на „Булгартрансгаз“ ЕАД информацията по член 30 от същия регламент.

3. Задължава „Булгартрансгаз“ ЕАД, в срок до 31.01.2025 г., да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране проект на методика за референтна цена, както и на документ за нейната консултация, които да съответстват на мотивите на настоящия доклад.

4. Задължава „Булгартрансгаз“ ЕАД да предоставя на Комисията за енергийно и водно регулиране всяка друга необходима информация за провеждане на окончателната консултация по реда и при условията на член 26 и член 27 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

Ив. Н. Иванов каза, че в диспозитива на т. 4 от проекта решение също трябва да бъде посочен срок, както е направено в т. 3. Ив. Н. Иванов поясни, че предлага да бъде записано: „Задължава „Булгартрансгаз“ ЕАД, в срока по т. 3...“. Може да се възрази, че срокът не може да бъде едномесечен, но не може да бъде отворен. Това задължение може да се изпълни и след три години.

Ел. Маринова поясни, че идеята на задължаването на „Булгартрансгаз“ ЕАД е да предоставя всяка друга необходима информация за провеждане на окончателната консултация. По предходната точка дружеството е записано в конкретен срок да представи проекти на документите. След това Комисията ще разгледа и приеме проекта на методика за референтна цена и документа за нейната консултация, като ги подложи на процедурата за окончателна консултация по Регламента. Идеята на последното задължение е в хода на тази консултация и при съгласуване на резултатите от нея с ACER да се представи конкретна информация, ако е необходима такава.

Ив. Н. Иванов благодари за направеното пояснение и обърна внимание, че е записано не „да предостави“, а „да предоставя“. Информацията трябва да бъде изисквана от КЕВР и в писмото, с което се прави това може да се постави срок.

Р. Тоткова също поясни, че накрая може да се запише „в срокове, определени...“.

Ив. Н. Иванов каза, че е съгласен с това, но то не трябва да се записва накрая: „Задължава „Булгартрансгаз“ ЕАД да предоставя на Комисията за енергийно и водно регулиране, в указания от Комисията срок, всяка друга необходима информация за провеждане на окончателната консултация по реда и при условията на член 26 и член 27 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ“.

Р. Тахир поясни, че Наредба № 3 (чл. 54) е записано, че Комисията може да изисква всякаква информация и да поставя срок. Не е необходимо да се прави подобно допълнение в това решение.

Ив. Н. Иванов каза, че приема, че текстът ще бъде допълнително утежнен. Ще се изисква различна информация и това ще се прави в различни периоди.

Бл. Голубарев обърна внимание, че в Наредбата е записано, че КЕВР може да изисква информация по всяко време. Ако се запише и срок, решението може да влезе в противоречие с Наредбата. По-добре е да остане записано „да предоставя“.

Ив. Н. Иванов каза, че е съгласен с това. Ще се поставя срок за всяка поискана информация.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид горното и на основание член 26, параграф 1 във връзка с член 6, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1471 от 30.12.2024 г. относно окончателна консултация на методиката за референтна цена и на документа за консултация на същата по реда и при условията на член 26 и член 27 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

2. Комисията за енергийно и водно регулиране да проведе окончателната консултация на методиката за референтна цена въз основа на документ за консултация по реда и при условията на член 26 и член 27 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ, както и да публикува преди началото на съответния тарифен период на „Булгартрансгаз“ ЕАД информацията по член 30 от същия регламент.

3. Задължава „Булгартрансгаз“ ЕАД, в срок до 31.01.2025 г., да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране проект на методика за референтна цена, както и на документ за нейната консултация, които да съответстват на мотивите на настоящото решение.

4. Задължава „Булгартрансгаз“ ЕАД да предоставя на Комисията за енергийно и водно регулиране всяка необходима информация за провеждане на окончателната консултация по реда и при условията на член 26 и член 27 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа **административна преписка, образувана по Заповед № 3-Е-360 от 05.12.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, с която е възложено на работна група да извърши проверка по документи и на място на „Сигма инвест“ ЕООД, установи следното:**

Със Заповед № 3-Е-360 от 05.12.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 37, ал. 1, чл. 38, чл. 76, ал. 4, т. 13, чл. 77, ал. 2, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 40, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и Доклад с вх. № Е-Дк-1346 от 03.12.2024 г., е възложено на работна група да извърши проверка по документи и на място на „Сигма инвест“ ЕООД, притежаващо лицензия № Л-659-15 от 31.01.2023 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“, за размера на приходите от продажба на природен газ за 2023 г. и съответно размера на дължимата лицензионна такса за 2024 г.

„Сигма инвест“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 115914401 със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4000, ул. „Капитан Райчо“ № 56, Търговски център „Гранд“, ет. 4, офис 5.

Предметът на дейност на дружеството е: покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, външно-търговска дейност, транспортна дейност, инвестиционна дейност, посредничество, представителство, комисионерство, както и всяка друга дейност, която не е забранена изрично от закона.

Управител на дружеството е Георги Стоянов Иванов.

Капиталът на „Сигма инвест“ ЕООД е в размер на 5000 лв.

Проверката беше извършена на място от следните длъжностни лица - служители на КЕВР: Хриси Йорданова, Людмила Ненова и Пламен Кованджиев на 12.12.2024 г. - в офиса на дружеството в гр. Пловдив 4000, ул. „Капитан Райчо“ № 56, Търговски център „Гранд“, ет. 4, офис 5, в присъствието на г-жа Инна Първанова – финансов директор на дружеството и г-жа Радка Николова – търговски директор на дружеството.

КЕВР е издала лицензия № Л-659-15 от 31.01.2023 г. на „Сигма Инвест“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години. Лицензия № Л-659-15 от 31.01.2023 г. е в сила от 28.02.2023 г.

От директора на дирекция „Обща администрация“ в КЕВР е представен Доклад с вх. № Е-Дк-1346 от 03.12.2024 г., съгласно който:

- на 06.03.2024 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „Сигма Инвест“ ЕООД в размер на 38 550,00 лева и вписано основание: „Първа вноска съгл. чл. 3, ал. 3, т. 2 Тарифа за таксите“.

- на 30.10.2024 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило второ плащане от „Сигма Инвест“ ЕООД в размер на 2 751,00 лева и вписано основание: „Год. такса 2023, съгл. чл. 3, ал. 2, т. 2 Тарифа за таксите от ЗЕ“.

С писмо с вх. № Е-15-169-3 от 28.10.2024 г. и писмо с вх. № Е-15-169-5 от 31.10.2024 г. на КЕВР, „Сигма Инвест“ ЕООД е посочило, че е допусната техническа грешка и вместо дължимата сума от 2 751 лева е заплатило сума в размер на 38 550 лева. „Сигма Инвест“ ЕООД е направило искане сумата в размер на 38 550 лв. от 06.03.2024 г., преведена по сметка на Комисията да бъде възстановена обратно по следната банкова сметка: IBAN на получателя: BG20DEMI92401000019273, BIC на банката на получателя: DEMIBGSF, титуляр на сметката „Сигма Инвест“ ЕООД, ЕИК 115914401.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (загл. изм. - ДВ, бр. 41 от 2007 г., Тарифата) за лицензия по чл. 39, ал. 1 от закона се събират следните такси: годишна - 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от закона.

В изпълнение на Заповед № 3-Е-360 от 05.12.2024 г. беше проверен размерът на приходите от лицензионна дейност на „Сигма инвест“ ЕООД, а именно от продажба на природен газ за периода от 28.02.2023 г. до 31.12.2023 г.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

„Сигма инвест“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-659-15 от 31.01.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Дружеството е представило годишен финансов отчет за 2023 г., от който е видно, че общо приходите на „Сигма инвест“ ЕООД са в размер на 5 259 хил. лв.

Дружеството е представило аналитична оборотна ведомост по сметки: 702 и 709, от които е видно, че в сметка 702 са отразени приходи от продажби на природен газ на организиран борсов пазар – „Газов Хъб „Балкан“ ЕАД, приходи от доставка на компресиран природен газ и приходи от доставка на природен газ за балансиране и в

сметка 709 са отразени други приходи от нелицензионна дейност. От представената оборотна ведомост от месец януари до месец декември 2023 г. е видно, че не е открита сметка 704.

При проверка на представените фактури е установено, че за проверявания период от 28.02.2023 г. до 31.12.2023 г. дружеството е издало за лицензионна дейност 11 бр. фактури от продажбата на природен газ, в т.ч.: 2 бр. фактури съгласно сключени сделки на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и 9 бр. фактури за природен газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва:

фактура №/дата	купувач	Количество, MWh	Стойност в лв. без акциз и ДДС
0000014986/05.04.2023 г.	„Булгартрансгаз“ ЕАД	11,006	903,019
0000015137/09.05.2023 г.	„Булгартрансгаз“ ЕАД	8,708	681,584
0000015308/06.06.2023 г.	„Булгартрансгаз“ ЕАД	11,986	734,622
0000015497/07.07.2023 г.	„Булгартрансгаз“ ЕАД	15,019	796,413
0000015660/08.08.2023 г.	„Булгартрансгаз“ ЕАД	10,721	576,264
0000015810/11.09.2023 г.	„Булгартрансгаз“ ЕАД	13,221	646,732
0000015967/06.10.2023 г.	„Булгартрансгаз“ ЕАД	3,500	198,832
0000016143/07.11.2023 г.	„Булгартрансгаз“ ЕАД	3,389	218,719
0000016334/08.12.2023 г.	„Булгартрансгаз“ ЕАД	27,581	1952,624
0000014833/09.03.2023 г.	„Метамодул Трейд“ ЕООД	20,000	1840,000
0000015716/28.08.2023 г.	„Дексия България“ ООД	15,000	795,000

Общата стойност на фактурите от продажбата на природен газ от лицензионна дейност е 9343,81 лв., които представляват приходите от лицензионна дейност за 2023 г. Следователно съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата годишната лицензионна такса, дължима от „Сигма инвест“ ЕООД за извършване на дейността търговия с природен газ за 2024 г. следва да се изчисли, както следва: годишна - 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионната дейност „търговия с природен газ“ – 5,14 лв. Дължимата лицензионна такса за 2024 г. възлиза на 2005,14 лв.

При проверката в офиса на „Сигма инвест“ ЕООД, дружеството е представило с приемо-предавателния протокол копие на Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб „Балкан“ ЕАД. С писмо на КЕВР с изх. № Е-15-66-10 от 16.12.2024 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е изискано да представи информация за периода от 01.02.2023 г. до 31.12.2023 г. дали „Сигма инвест“ ЕООД е извършвало сделки на платформата за търговия на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД в качеството си на продавач на природен газ, съответно на кои дружества, какви количества и на какви цени са извършвани сделките. С писмо с вх. № Е-15-66-10 от 17.12.2024 г. на КЕВР, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило изисканата информация, съгласно която за периода от 01.02.2023 г. до 31.12.2023 г. „Сигма инвест“ ЕООД е извършило 3 бр. сделки съответно с № 2621 (Trauport ID120597), № 14805 (Trauport ID 133887) и № 23598 (Trauport ID 143596) на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Фактура за природен газ № 0000014833 от 09.03.2023 г. за сделка № 2621 (Trauport ID120597) е сключена на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на 08.03.2023 г. с „Метамодул Трейд“ ЕООД, като прихода от тази сделка е отразен в годишния финансов отчет за 2023 г.

Фактура за природен газ № 0000015716 от 28.08.2023 г. за сделка № 14805 (Trauport ID 133887) е сключена на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на 27.08.2023 г. с „Дексия България“ ООД, като прихода от тази сделка е отразен в годишния финансов отчет за 2023 г.

Фактура за природен газ № 0000016430 от 02.01.2024 г. за сделка № 23598 (Trauport

ID 143596), сключена на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на 31.12.2023 г. с купувач „Метамодул Трейд“ ЕООД е осчетоводена на 02.01.2024 г., като следва прихода от тази сделка да бъде отразен в годишния финансов отчет за 2024 г.

„Сигма инвест“ ЕООД е представило оборотна ведомост от месец януари до месец декември 2023 г., от която е видно, че дружеството не води аналитична отчетност за лицензионна дейност „търговия с природен газ“. Следователно дружеството не е водило разделно счетоводство за лицензионната дейност „търговия с природен газ“, съгласно разпоредбите на чл. 37, ал. 1, т. 1 Закона за енергетиката за 2023 г. В тази връзка, е дадено следното задължително предписание на дружеството: „Сигма инвест“ ЕООД да води отделна счетоводна отчетност на основание чл. 37, ал. 1, т. 1 от ЗЕ при продажба на природен газ на газовите борси и продажба на природен газ по газопреносна и/или газоразпределителна мрежа.

С Констативния протокол на основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката „Сигма инвест“ ЕООД е задължено да представи в КЕВР в срок до 31.03.2025 г. годишен финансов отчет за 2024 г., от който да са видни приходите от лицензионната дейност „търговия с природен газ“ в съответствие с направеното предписание.

Констативен протокол № Г-08 от 20.12.2024 г. от извършената проверка на „Сигма инвест“ ЕООД е връчен на г-н Георги Иванов – управител на дружеството на 20.12.2024 г., който го е подписал без възражения.

В определения, съгласно чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по ЗЕ, ЗЕВИ и ЗРВКУ, седемдневен срок от връчването на протокола в КЕВР не е постъпило възражение или обяснение от „Сигма инвест“ ЕООД.

Общата сума внесена от „Сигма Инвест“ ЕООД по сметка на КЕВР е в размер на 41 301 лв. Дължимата лицензионна такса за 2024 г. възлиза на 2005,14 лв. „Сигма Инвест“ ЕООД е надвнесло сума по сметка на КЕВР в размер на 39 295,86 лв.

Съгласно чл. 4б от Закона за държавните такси недължимо платени такси се връщат по искане на заинтересованата страна.

Внесената сума в размер на 39 295,86 лв. по сметка на КЕВР като „годишна лицензионна такса“ е недължимо платена и следва да бъде върната на „Сигма Инвест“ ЕООД по посочената по-горе сметка.

Изказания по т.2.:

Докладва Р. Тодорова. Със заповед на председателя на КЕВР и доклад от 03.12.2024 г., е възложено на работна група да извърши проверка по документи и на място на „Сигма инвест“ ЕООД, притежаващо лицензия за извършване на дейността „търговия с природен газ“, за размера на приходите от продажба на природен газ за 2023 г. и съответно размера на дължимата лицензионна такса за 2024 г. За резултатите от проверката е съставен и връчен констативен протокол.

С писма от 28.10.2024 г. и от 31.10.2024 г., „Сигма Инвест“ ЕООД е посочило, че е допусната техническа грешка и вместо дължимата сума от 2 751 лева е заплатило сума в размер на 38 550 лева. „Сигма Инвест“ ЕООД е направило искане сумата да бъде възстановена обратно по банкова сметка на дружеството.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифа за таксите, за лицензия по чл. 39, ал. 1 от закона се събират следните такси: годишна - 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от закона.

В тази връзка е проверен размерът на приходите от лицензионна дейност на „Сигма инвест“ ЕООД, а именно от продажба на природен газ за периода от 28.02.2023 г. до 31.12.2023 г.

След анализ на получените документи и информация са установени следните факти

и произтичащите от тях изводи:

Дружеството е представило годишен финансов отчет за 2023 г., от който е видно, че общо приходите на „Сигма инвест“ ЕООД са в размер на 5 259 хил. лв.

Дружеството е представило аналитична оборотна ведомост по сметки: 702 и 709, от които е видно, че в сметка 702 са отразени приходи от продажби на природен газ на организиран борсов пазар – „Газов Хъб „Балкан“ ЕАД, приходи от доставка на компресиран природен газ и приходи от доставка на природен газ за балансиране и в сметка 709 са отразени други приходи от нелицензионна дейност.

При проверка на представените фактури е установено, че за проверявания период дружеството е издало за лицензионна дейност 11 бр. фактури от продажбата на природен газ, в т.ч.: 2 бр. фактури съгласно сключени сделки на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и 9 бр. фактури за природен газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Общата стойност на фактурите от продажбата на природен газ от лицензионна дейност е 9343,81 лв., които представляват приходите от лицензионна дейност за 2023 г. Следователно дължимата лицензионна такса за 2024 г. възлиза на 2005,14 лв.

„Сигма инвест“ ЕООД е извършвало три броя сделки на платформата за търговия на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Приходите на две от сделките (с купувачи „Метамодул Трейд“ ЕООД и „Дексия България“ ООД) са отразени в годишния финансов отчет за 2023 г., а приходите от третата сделка (с купувач „Метамодул Трейд“ ЕООД) са осчетоводени на 02.01.2024 г. и следва да бъдат отразени в годишния финансов отчет 2024 г. Последната сделка не е взета за определяне на годишната лицензионна такса.

„Сигма инвест“ ЕООД е представило оборотна ведомост от месец януари до месец декември 2023 г., от която е видно, че дружеството не води аналитична отчетност за лицензионна дейност „търговия с природен газ“. Следователно дружеството не е водило разделно счетоводство за лицензионната дейност „търговия с природен газ“, съгласно разпоредбите на чл. 37, ал. 1, т. 1 Закона за енергетиката за 2023 г. В тази връзка, е дадено следното задължително предписание на дружеството: „Сигма инвест“ ЕООД да води отделна счетоводна отчетност на основание чл. 37, ал. 1, т. 1 от ЗЕ при продажба на природен газ на газовите борси и продажба на природен газ по газопреносна и/или газоразпределителна мрежа.

„Сигма инвест“ ЕООД е задължено да представи в КЕВР в срок до 31.03.2025 г. годишен финансов отчет за 2024 г., от който да са видни приходите от лицензионната дейност „търговия с природен газ“ в съответствие с направеното предписание.

Констативният протокол от извършената проверка на „Сигма инвест“ ЕООД е връчен на управителя на дружеството на 20.12.2024 г., който го е подписал без възражения. В определения седемдневен срок от връчването на протокола в КЕВР не е постъпило възражение или обяснение от дружеството.

Общата сума внесена от „Сигма Инвест“ ЕООД по сметка на КЕВР е в размер на 41 301 лв. Дължимата лицензионна такса за 2024 г. възлиза на 2005,14 лв. „Сигма Инвест“ ЕООД е надвнесло по сметка на КЕВР сума, която е в размер на 39 295,86 лв.

Съгласно чл. 46 от Закона за държавните такси недължимо платени такси се връщат по искане на заинтересованата страна.

Внесената сума в размер на 39 295,86 лв. по сметка на КЕВР като „годишна лицензионна такса“ е недължимо платена и следва да бъде върната на „Сигма Инвест“ ЕООД по посочена от дружеството сметка.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 46 от Закон за държавните такси и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да върне на „Сигма Инвест“ ЕООД недължимо платена такса в размер на 39 295,86 лв. (тридесет и девет хиляди двеста деветдесет и пет лева и осемдесет и шест стотинки) по банкова сметка на дружеството: IBAN BG20DEMI92401000019273, BIC DEMIBGSF, титуляр на сметката „Сигма Инвест“ ЕООД, ЕИК 115914401, след одобрен бюджет за Комисията за енергийно и водно регулиране за 2025 г. и отпуснат лимит от Министерство на финансите.

Р. Тодорова прочете и диспозитива на проекта на решение, като уточни, че в него са посочени две основания от Методиката за осъществяване на контролните правомощия, които не са относими към него и затова го представя с направените корекции:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 46 от Закон за държавните такси,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Връща на „Сигма Инвест“ ЕООД недължимо платена такса в размер на 39 295,86 лв. (тридесет и девет хиляди двеста деветдесет и пет лева и осемдесет и шест стотинки) по банкова сметка на дружеството: IBAN BG20DEMI92401000019273, BIC DEMIBGSF, титуляр на сметката „Сигма Инвест“ ЕООД, ЕИК 115914401 след одобрен бюджет за Комисията за енергийно и водно регулиране за 2025 г. и отпуснат лимит от Министерство на финансите.

Ив. Н. Иванов каза, че е нормално, след като сумата е надвзета, да бъде възстановена на дружеството. Това е нормална практика. Ив. Н. Иванов обърна внимание, че е допуснат пропуск и Р. Тодорова не е записана сред членовете на работната група, а Пл. Кованджиев е посочен два пъти – като член на работната група и като изпълняващ длъжността началник на отдел.

Р. Тахир поясни, че докладът се подписва от експертите, които са на работа към момента на внасяне на доклада.

Р. Тоткова поясни, че такива неща се случват и не представляват нарушение.

Ив. Н. Иванов каза, че е добре да се случват по-рядко.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 46 от Закон за държавните такси,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1472 от 30.12.2024 г. относно проверка на „Сигма инвест“ ЕООД за размера на приходите от продажба на природен газ за 2023 г. и съответно размера на дължимата лицензионна такса за 2024 г.

2. Връща на „Сигма Инвест“ ЕООД недължимо платена такса в размер на 39 295,86 лв. (тридесет и девет хиляди двеста деветдесет и пет лева и осемдесет и шест стотинки) по банкова сметка на дружеството: IBAN BG20DEMI92401000019273, BIC DEMIBGSF, титуляр на сметката „Сигма Инвест“ ЕООД, ЕИК 115914401 след одобрен бюджет за Комисията за енергийно и водно регулиране за 2025 г. и отпуснат лимит от Министерство на финансите.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1471 от 30.12.2024 г. относно окончателна консултация на методиката за референтна цена и на документа за консултация на същата по реда и при условията на член 26 и член 27 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

2. Комисията за енергийно и водно регулиране да проведе окончателната консултация на методиката за референтна цена въз основа на документ за консултация по реда и при условията на член 26 и член 27 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ, както и да публикува преди началото на съответния тарифен период на „Булгартрансгаз“ ЕАД информацията по член 30 от същия регламент.

3. Задължава „Булгартрансгаз“ ЕАД, в срок до 31.01.2025 г., да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране проект на методика за референтна цена, както и на документ за нейната консултация, които да съответстват на мотивите на настоящото решение.

4. Задължава „Булгартрансгаз“ ЕАД да предоставя на Комисията за енергийно и водно регулиране всяка необходима информация за провеждане на окончателната консултация по реда и при условията на член 26 и член 27 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1472 от 30.12.2024 г. относно проверка на „Сигма инвест“ ЕООД за размера на приходите от продажба на природен газ за 2023 г. и съответно размера на дължимата лицензионна такса за 2024 г.

2. Връща на „Сигма Инвест“ ЕООД недължимо платена такса в размер на 39 295,86 лв. (тридесет и девет хиляди двеста деветдесет и пет лева и осемдесет и шест стотинки) по банкова сметка на дружеството: IBAN BG20DEMI92401000019273, BIC DEMIBGSF, титуляр на сметката „Сигма Инвест“ ЕООД, ЕИК 115914401 след одобрен бюджет за Комисията за енергийно и водно регулиране за 2025 г. и отпуснат лимит от Министерство на финансите.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1471 от 30.12.2024 г. и Решение на КЕВР № РТПГ-1 от 03.01.2025 г. относно окончателна консултация на методиката за референтна цена и на документа за консултация на същата по реда и при условията на член 26 и член 27 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов

кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1472 от 30.12.2024 г. и Решение на КЕВР № В-1 от 03.01.2025 г. относно проверка на „Сигма инвест“ ЕООД за размера на приходите от продажба на природен газ за 2023 г. и съответно размера на дължимата лицензионна такса за 2024 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....

Б. Голубарев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....

Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт