



ПРОТОКОЛ

№ 206

София, 28.06.2023 година

Днес, 28.06.2023 г. от 10:19 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и Юлиан Митев – за главен секретар, съгласно Заповед № 607 от 19.06.2023 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензи 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 с вх. № Е-Дк-787 от 23.06.2023 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявления на „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и проекти на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ралица Караконова, Пламен Кованджиев, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-788 от 23.06.2023 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявление на „Свиленград-газ“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ралица Караконова,
София 1000, бул. „Кн. Ал. Дондуков“ № 8-10
тел.: (02) 988 87 30; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

Пламен Кованджиев, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-ДК-782 от 22.06.2023 г. относно годишни лицензионни такси, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Хриси Йорданова, Людмила Ненова, Любослава Джоргова

По т.1. Комисията, след като разгледа административната преписка, образувана по подадени от „Севлиевогаз-2000“ АД заявление с вх. № Е-15-26-18 от 14.11.2019 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и заявление с вх. № Е-15-26-19 от 14.11.2019 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-15-26-18 от 14.11.2019 г., с което „Севлиевогаз-2000“ АД е поискало одобрение на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и на проект на „Правила за работа с потребителите на „Севлиевогаз-2000“ АД“, приложение към Общите условия на договорите за доставка на природен газ от „Севлиевогаз-2000“ АД“ и заявление с вх. № Е-15-26-19 от 14.11.2019 г., с което „Севлиевогаз-2000“ АД е поискало одобрение на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и на проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“, приложение към Общите условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа от „Севлиевогаз-2000“ АД.

Със Заповед № 3-Е-235 от 19.11.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-99 от 11.05.2021 г., изменена със Заповед № 16 от 21.01.2022 г. на председателя на Комисията е назначена работна група за разглеждане на представените проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ (проекти на ОУ), както и на проектите на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ (проекти на Правила).

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните общи условия (ОУ) се изготвят и предлагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и

произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проектите на ОУ се оповестяват от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявяват в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проектите, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проектите на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проекта на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и разпоредбата на чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП). Според посочената разпоредба, когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с

потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от Наредба № 3 към подадените заявления за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

- проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ за територията на община Севлиево;

- проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ за територията на община Севлиево;

- проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ за територията на община Севлиево, приложение към Общите условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“;

- проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ за територията на община Севлиево, приложение към Общите условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“;

- Контролни списъци, представени със заявления с вх. № Е-15-26-18 от 14.11.2019 г. и вх. № Е-15-26-19 от 14.11.2019 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД;

- Протокол от обществено обсъждане, проведено на 08.11.2019 г.;

- Извадки с публикации в пресата на съобщение за изготвените проекти на Общи условия и датата на публичното им обсъждане;

- Протокол от 03.09.2019 г. от неприсъствено решение на Съвета на директорите на „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на проекти на Общи условия;

- Предложение/становище от 21.10.2019 г. от ръководството на „Севлиевогаз-2000“ АД за добавяне на нов член към двата текста на Общи условия, с мотиви към него;

- Документи за внесени държавни такси.

В резултат от извършения преглед на представените от „Севлиевогаз-2000“ АД със заявления с вх. № Е-15-26-18 от 14.11.2019 г. и вх. № Е-15-26-19 от 14.11.2019 г. проекти на ОУ и на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-57 от 24.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 8 от Протокол № 25 от 27.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 01.02.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подадените от „Севлиевогаз-2000“ АД проекти на ОУ и Правила, в което са участвали представители на дружеството. Същите са изложили устно своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-57 от 24.01.2022 г., отразени по Протокол № 25 от 27.01.2022 г.

След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-15-26-6 от 14.02.2022 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е представило писменото си становище относно дадените с доклад с вх. № Е-Дк-57 от 24.01.2022 г. указания за редакция на представените със заявления с вх. № Е-15-26-18 от 14.11.2019 г. и вх. № Е-15-26-19 от 14.11.2019 г. проекти на ОУ и на Правила. След анализ на представените от „Севлиевогаз-2000“ АД коригирани проекти на ОУ и Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-188 от 08.03.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 70 от 16.03.2022 г. С Решение № ОУ-1 от 16.03.2022 г. Комисията е дала задължителни указания на дружеството да коригира представените със заявления с вх. № Е-15-26-18 от 14.11.2019 г. и вх. № Е-15-26-19 от 14.11.2019 г. проекти на ОУ и Правила за територията на община Севлиево и да ги представи в Комисията в 14-дневен срок.

С писмо с вх. № Е-15-26-9 от 08.04.2022 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е представило в Комисията коригирани проекти на ОУ и Правила в съответствие с Решение № ОУ-1 от

16.03.2022 г. на КЕВР. В тази връзка е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1531 от 02.06.2022 г., в който са анализирани коригираните проекти на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“, на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“, на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ (като приложение към Общите условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД) и на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ (като приложение към Общите условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД). Установено, че дружеството е коригирало текстовете на представените със заявления с вх. № Е-15-26-18 от 14.11.2019 г. и вх. № Е-15-26-19 от 14.11.2019 г. проекти на ОУ и на Правила съгласно дадените на „Севлиевогаз-2000“ АД задължителни указания в Решение № ОУ-1 от 16.03.2022 г. на КЕВР.

Доклад с вх. № Е-Дк-1531 от 02.06.2022 г. е разгледан от КЕВР на закрито заседание, проведено на 08.06.2022 г. С решение по Протокол № 139 от 08.06.2022, по т. 7 Комисията е приела доклада и е взела решение да се изпратят представените от „Севлиевогаз-2000“ АД с писмо с вх. № Е-15- 26-9 от 08.04.2022 г. проекти на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“, на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и проекти на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ в Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-04-02-1055 от 17.06.2022 г. коригираните проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1055 от 03.11.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл. 36, ал. 2 и чл. 37 от проекта на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и в чл. 36, ал. 2 и чл. 37 от проекта на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и е посочила свои редакции на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1055 от 18.11.2022 г. на КЕВР, „Севлиевогаз-2000“ АД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проектите на ОУ, и е посочено също, че след съобразяване на проектите на ОУ със становището на КЗП, следва същите да бъдат внесени в КЕВР с оглед завършване на административното производство по тяхното одобряване.

С писмо с вх. № Е-15-26-1 от 06.01.2023 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е представило в КЕВР проекти на ОУ, за които е посочило, че са ревизирани съгласно становището на КЗП.

С писмо с изх. № Е-04-02-1055 от 13.01.2023 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали представените от „Севлиевогаз-2000“ АД нови редакции на чл. 36, ал. 2 и чл. 37 от проекта на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и в чл. 36, ал. 2 и чл. 37 от проекта на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ удовлетворяват изискванията на КЗП.

С писмо с вх. № Е-04-02-1055 от 17.02.2023 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в съдържанието на коригираните проекти на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на

„Севлиевогаз-2000“ АД“ не са установени неравноправни клаузи по смисъла на чл. 143, ал. 1 от ЗЗП.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. „Севлиевогаз-2000“ АД е лицензиант за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево. Дружеството е представило в Комисията проекти на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа“ и проекти на Правила за работа с потребителите на дружеството, които са приложение към Общите условия. На Комисията е представен доклад относно проектите на Общи условия и Правила, като е проведено и открито заседание, като на дружеството са дадени задължителни указания. След проведеното открито заседание дружеството е представило становище и е коригирало част от текстовете на Общите условия и Правила, но не са изцяло взети предвид дадените указания от Комисията. В тази връзка отново е представен доклад на работната група и е предложено отново да бъдат дадени задължителни указания на дружеството. Комисията е приела доклада и са дадени задължителни указания за коригиране на Общите условия и на Правилата за работа с потребители на дружеството. Те са изпратени до „Севлиевогаз-2000“ АД и са изцяло взети предвид. Проектите са коригирани и отново представени в КЕВР. Работната група е изготвила нов доклад и е представила коригираните проекти на Общи условия и Правила за работа с потребителите. Взето е решение коригираните проекти да бъдат изпратени до КЗП за становище относно наличието на неравноправни клаузи. Това е процедура, което се изисква от Закона за защита на потребителите. С писмо КЗП е уведомила КЕВР, че в проектите на Общи условия са установени неравноправни клаузи, като са дадени указания как да бъдат коригирани, а по отношение на Правилата е посочено, че в тях не се съдържат такива неравноправни клаузи. КЕВР е изпратила на дружеството становището на КЗП и е изисквала да се вземе предвид посоченото от КЗП по отношение наличието на неравноправни клаузи. „Севлиевогаз-2000“ АД отново е представило коригирани проекти на Общи условия, като изцяло съобразени със становището на КЗП. Получените проекти на Общи условия отново са изпратени на КЗП за потвърждение, че са изпълнени изискванията на Закона за защита на потребителите. КЗП е уведомила Комисията, че тези проекти изцяло удовлетворяват изискванията на закона. Цялата процедура по одобряване на Общи условия и Правила е спазена, съгласно Закона за енергетиката, Закона за защита на потребителите, Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и следва да бъдат одобрени, като те са и приложение към настоящия доклад. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-26-1 от 06.01.2023 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“;
3. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-26-1 от 06.01.2023 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“;
4. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-26-9 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ като

приложение към Общите условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД;

5. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-26-9 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ като приложение към Общите условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД.

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-1 от 06.01.2023 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-9 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ като приложение към одобрените „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-1 от 06.01.2023 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-9 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ като приложение към одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“;

5. Одобрените „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

6. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

И. Иванов каза, че това е предложение за финално решение на една дълга процедура.

А. Йорданов каза, че подкрепя проекта на решение, който се предлага от страна на работната група, но има няколко коментара по повод на процедурата, която е представена, както и по повод на разписаната процедура в Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. А. Йорданов каза, че първо място държи да отбележи, че е направил съответната проверка и е видял, че има 24 лицензирани крайни снабдители и

газоразпределителни дружества. Конкретният случай не е такъв, но някои от тези дружества имат лицензи за повече от една лицензионна територия. Коментирано е, че одобряването на Общи условия към настоящия момент се извършва поотделно за всяка лицензионна територия. Теоретично това допуска да има различни Общи условия за потребители на един и същ доставчик на услуга за различните лицензионни територии. Това не е в духа на закона, нито е в смисъла на дейността на доставчиците на услуги от обществен интерес. На второ място, процедурата по изменение и одобряване на Общи условия е много тромава, но трябва да се отбележи, че няма нито едно регистрирано оплакване на клиент на който и да е доставчик на лицензирана територия срещу Общите условия, които действат в момента. А. Йорданов поясни, че неговият коментар е свързан с това, че Общите условия не са абсолютен приоритет в настоящия момент и има много по-важни въпроси, които засягат газовия пазар въобще и затова моли усилията да се насочат към по-съществени въпроси. Междувременно трябва да се помисли и за съответните изменения в Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, за да се избегнат множество административни производства по един и същ въпрос. А. Йорданов отново каза, че подкрепя проекта на решение и ще подкрепи и останалите такива проекти на решение и само коментира какво трябва да се направи от страна на Комисията, за да излезе от тази инертност и рутинност при одобряването на Общи условия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-787 от 23.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявления на „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и проекти на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-1 от 06.01.2023 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“.

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-9 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ като приложение към одобрените „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“.

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-1 от 06.01.2023 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“.

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-9 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ като приложение към одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“.

6. Одобрените „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по

газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

7. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа **административната преписка, образувана по подадено от „Свиленград-газ“ АД заявление с вх. № Е-15-51-10 от 01.06.2016 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-51-10 от 01.06.2016 г., „Свиленград-газ“ АД е поискало одобрение на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“, на проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ (проекти на ОУ) и на проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ“ АД“ (проект на Правила). Със Заповед № 3-Е-106 от 13.06.2016 г., отменена със Заповед № 3-Е-20 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на ОУ и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните общи условия (ОУ) се изготвят и прилагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия следва задължителното да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване,

прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

По силата на чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД за територията на община Свиленград“;

2. Проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и приложен към него контролен списък;

3. Проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ“ АД“;

4. Протокол №3 от 25.04.2016 г. от заседание на Съвета на директорите на „Свиленград-газ“ АД, на което са приети проектите на общи условия;

5. Публикация във в. „Старият мост“ на покана за участие в публичното обсъждане на проектите на общи условия;

6. Протокол от проведено публично обсъждане на проектите на общи условия;

7. Документ за внесена държавна такса.

В резултат от извършения преглед на представените от „Свиленград-газ“ АД със заявление с вх. № Е-15-51-10 от 01.06.2016 г. проекти на ОУ и проект на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-72 от 26.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 29 от 31.01.2022 г., по т. 2, и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 17.02.2022 г. КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на представените от „Свиленград-газ“ АД проекти на ОУ и проект на Правила. На откритото заседание представител на дружеството не е взел участие.

След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-15-51-6 от 10.03.2022 г. „Свиленград-газ“ АД е представило становището си, както и проекти на ОУ и проект на Правила, в които са коригирани част от текстовете, предмет на приетия от КЕВР доклад с вх. № Е-Дк-72 от 26.01.2022 г. С писмо вх. № Е-15-51-6 от 14.03.2022 г. „Свиленград-газ“ АД е представило последващи коригирани проекти на ОУ и Правила с отстранени технически грешки.

Във връзка горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-202 от 14.03.2022 г., в който са анализирани представените от „Свиленград-газ“ АД с писмо с вх. № Е-15-51-6 от 14.03.2022 г. коригирани проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“, на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ“ АД“. В тази връзка е

установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и на Правила, съгласно дадените указания в доклад с вх. № Е-Дк-72 от 26.01.2022 г., приет с решение на КЕВР по Протокол № 29 от 31.01.2022 г., по т. 2. Доклад с вх. № Е-Дк-202 от 14.03.2022 г. е разгледан от КЕВР на закрито заседание, проведено на 17.03.2022 г. С решение по Протокол № 72 от 17.03.2022 г., по т. 4 Комисията е приела доклада и е взела решение представените от „Свиленград-газ“ АД с писмо с вх. № Е-15-51-6 от 14.03.2022 г. проекти на ОУ и на Правила да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-04-02-64 от 24.03.2022 г. разглежданите проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1038 от 06.06.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл. 50, ал. 2 и чл. 58 от проекта на Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и в чл. 66 от проекта на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и е посочила как следва да се прецизират клаузите в цитираните разпоредби. С същото писмо КЗП е уведомила Комисията, че в проекта на Правила не е установено наличие на неравноправни клаузи.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1038 от 13.06.2022 г. на КЕВР, „Свиленград-газ“ АД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проектите на ОУ, и е посочено също, че след съобразяване на проектите на ОУ със становището на КЗП следва същите да бъдат внесени в КЕВР с оглед завършване на административното производство по тяхното одобряване.

С писмо с вх. № Е-15-51-1007 от 27.09.2022 г. „Свиленград-газ“ АД е представило в КЕВР проекти на ОУ, за които е посочило, че са изготвени според изискванията на КЗП. С писмо с изх. № Е-04-02-1038 от 10.10.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали представените от „Свиленград-газ“ АД нови редакции на проектите на ОУ съдържат неравноправни клаузи.

С писмо с вх. № Е-04-02-1038 от 12.12.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в съдържанието на коригираните проекти на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ“ и „Общи условия на договорите за пренос на природен газ“ на „Свиленград-газ“ АД“ не са установени неравноправни клаузи по смисъла на чл. 143, ал.1 от Закона за защита на потребителите.

Изказвания по т.2.:

Б. Голубарев каза, че иска да информира Комисията, че е първият изпълнителен директор на „Свиленград-газ“ АД и е участвал в изграждането и лицензирането на дружеството, но го е напуснал през 2014 г. Заявлението е от 2016 г. Б. Голубарев поясни, че иска да информира КЕВР за този факт и може да напусне заседанието, ако се прецени, че това е необходимо, макар и да не е обвързан с това дружество.

И. Иванов каза, че благодари на Б. Голубарев за информацията, която предоставя на Комисията. Това е било в един много отдалечен от днешния момент период. Самото заявление от „Свиленград-газ“ АД е от близо две години след напускането на Б. Голубарев. И. Иванов каза, че според него няма никакъв конфликт на интереси и няма никакво съмнение за такъв.

Докладва М. Димитров. „Свиленград-газ“ АД е лицензирано от Комисията за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свиленград. Представени са за одобрение проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ“ АД“, приложение към Общите условия.

На Комисията е представен доклад във връзка с проектите на Общи условия и Правила, като с него са дадени задължителни указания на дружеството. Проведено е и открито заседание по тази процедура, като след това дружеството е представило коригирани проекти на ОУ и Правила, изцяло съобразени с дадени задължителни указания. Коригираните проекти отново са представени на Комисията с доклад и тя е взела решение те да бъдат изпратени до КЗП за становище относно наличието на неравноправни клаузи, както изисква процедурата по Закона за защита на потребителите. КЗП е уведомила КЕВР, че са установени неравноправни клаузи в проектите на Общи условия и е дала указания как да бъдат коригирани, като относно Правилата е посочено, че в тях не се съдържат такива неравноправни клаузи.

КЕВР е изисквала с писмо от „Свиленград-газ“ АД да се съобрази с указанията на КЗП. Това е направено и дружеството е представило в Комисията коригирани проекти на Общи условия, изцяло съобразени с указанията на КЗП. Тези проекти отново са изпратени до КЗП, откъдето е получена информация, че коригираните проекти не съдържат неравноправни клаузи и удовлетворяват Закона за защита на потребителите. Цялата процедура по одобряване на ОУ и Правила на „Свиленград-газ“ АД е спазена, съгласно изискванията на Закона за енергетиката, Закона за защита на потребителите и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, като следва ОУ и Правила да бъдат одобрени от КЕВР. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката 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 за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-51-1007 от 27.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“;
3. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-51-1007 от 27.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“;
4. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-51-6 от 14.03.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ АД“.

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-51-1007 от 27.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“;
2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-51-1007 от 27.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“;

3. *Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-51-6 от 14.03.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ АД“;*

4. *Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;*

5. *Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.*

И. Иванов запита още колко дружества са подали заявления и колко са в процес на разглеждане.

М. Димитров отговори, че ще направи справка за точния брой, но са около 6-7 дружества, които са в процедура. Има и дружества, при които тази процедура не е започнала.

И. Иванов каза, че е задал този въпрос, защото от подаване на заявлението на „Свиленград-газ“ АД са изминали седем години. Добре е, че тази процедура завършва. От друга страна, А. Йорданов е отбелязал, че в Комисията реално няма жалби и оплаквания поради дейността на „Свиленград-газ“ АД като краен снабдител. Това важи за почти всички дружества. Изключение прави „Овергаз Мрежи“, като при това дружество част от случаите са свързани с други крайни снабдители. Самата процедура е много отегчителна с въвеждането на това последователно разглеждане в Комисията и предоставяне на КЗП, връщане, повторно разглеждане и т.н. Вярно е, че разглеждането на този вид заявления е много бавно, но и самата процедура е много тромава и по-скоро е била приета под натиска на някои неправителствени организации, които са считали, че така ще бъдат защитени правата на потребителите. Всъщност при „Свиленград-газ“ АД и „Севлиевогаз-2000“ АД няма оплаквания от потребители.

А. Йорданов каза, че именно поради това обстоятелство е обърнал внимание при предното решение. За съжаление, Комисията се намира в контекста на едно шекспирово заглавие, което е „Много шум за нищо“. Полезният ефект за потребителите от приемането на тези конкретни Общи условия е нулев, видно от отсъствието на жалби. За сметка на това Комисията е работила близо седем години по този въпрос, както и КЗП. А. Йорданов допълни, че иска да отбележи, че освен съгласувателната процедура с КЗП по повод на наличието на неравноправни клаузи в Общите условия, след тяхното приемане от Комисията, потребителите имат право още веднъж да възразят по Закона за енергетиката. Те могат да договорят с доставчика си специални условия, които са извън така приетите Общи условия. Независимо от всичко това, КЗП има и възможност, когато установи наличие на неравноправни клаузи, да поиска изменение в приетите и действащи Общи условия. А. Йорданов каза, че неговата молба е и юристите малко да помогнат някои от етапите на тази многоетапна процедура да бъдат скъсявани или преодолявани доста по-бързо и лесно, като например второто и третото съгласуване с КЗП. КЗП се е произнесла веднъж и дава указания. За КЕВР е видно, че заявителят е изпълнил указанията, но отново се прави уведомление и се очаква потвърждение и процедурата става безкрайна. Трябва разумно и рационално отношение, защото ОУ са важни и са от обществен интерес, но

Комисията не прави само това и административният ѝ ресурс не може да бъде насочен само за изпълнение на тези служебни процедури.

И. Иванов каза, че това не зависи от КЕВР, но на КЗП трябва да бъдат оказвани определени срокове в техни нормативни документи, например не повече от един месец за отговор, защото се чака отговор по четири-пет месеца. В този случай поне две от седемте години са в резултат на чакане на отговор.

А. Йорданов каза, че според него при изпълнение на указанията на КЗП от страна на заявителя не е необходимо повторно да се пита дали установеното от КЕВР обстоятелство ще се потвърди. КЗП има възможност, ако счита, че задължителните указания отново не са изпълнени да поиска изменение, след приемането на Общите условия.

И. Иванов каза, че е съгласен с коментара на А. Йорданов. Трябва да се извърши проверка по какъв начин това може да се направи само от страна на КЕВР. Необходим е анализ, какво трябва да се извърши за съкращаване на този наистина прекалено дълъг период, в който се приемат Общи условия.

А. Йорданов каза, че има още едно предложение в този контекст. При условие, че КЗП е дала задължителни указания на заявителя по административното производство, за да се избегне второ, трето и четвърто заседание на Комисията, преди повторното внасяне на доклад, заявителят може да получи потвърждение от КЗП, че указанията са изпълнени. Така процедурата няма да се повтаря няколко пъти и докладът ще се внася за завършване на процедурата.

И. Иванов каза, че е съгласен с изказването на А. Йорданов. Това се прави, когато се разглеждат бизнес планове на ВиК операторите: установява се такъв диалог и кореспонденция между дружеството и Комисията, за да може след като влезе за разглеждане в АВиК директно да постъпва в Комисията, а не по няколко пъти да се минава по този маршрут.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-788 от 23.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление на „Свиленград-газ“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-51-1007 от 27.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“.

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-51-1007 от 27.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“.

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-51-6 от 14.03.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ АД“.

5. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

6. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-782 от 22.06.2023 г. относно годишни лицензионни такси, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране.

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) за изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) събира лицензионни такси, на основание чл. 28, ал. 1 от ЗЕ. Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им се определят с тарифа, одобрена от Министерския съвет по предложение на Комисията – чл. 28, ал. 2 от ЗЕ. С Постановление № 266 на Министерския съвет от 04.10.2004 г. е приета Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (Тарифата).

Съгласно чл. 29, ал. 3 от ЗЕ лицензионните такси са: първоначална – за издаване или изменение на лицензия, включваща разходи за нейната подготовка и разходи за регулаторната дейност по лицензията до края на текущата година; годишна – включваща разходи за регулаторната дейност по лицензията за съответната година.

Според разпоредбата на чл. 3, ал. 1 от Тарифата за издадена лицензия по ЗЕ се събират първоначална и годишни такси. Чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата предвижда **годишна лицензионна такса за издадените по ЗЕ лицензии в размер на 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 ЗЕ.

На основание чл. 38, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия са длъжни ежегодно да предоставят на Комисията: годишните си финансови отчети, включително приложенията към тях, съгласно Закона за счетоводството и годишните одиторски доклади и отчетна

информация по видове дейности. В допълнение, съгласно чл. 37, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия водят отделна счетоводна отчетност за: всяка дейност, подлежаща на лицензиране по ЗЕ и дейностите, подлежащи на лицензиране по ЗЕ, и други дейности.

Съгласно чл. 37, ал. 2 от ЗЕ правилата за водене на разделното счетоводство от енергийните предприятия, включително активите за целите на ценообразуването по групи клиенти, както и формата и съдържанието на счетоводните отчети за регулаторни цели се определят с решение на комисията по ред, предвиден в наредбите по чл. 36, ал. 3. Съгласно чл. 37, ал. 3 от ЗЕ енергийните предприятия, които подлежат на независим финансов одит, представят на комисията одиторски доклад за спазването на правилата за водене на отделната счетоводна отчетност.

Предвид гореизложеното, в съответствие с нормативната уредба енергийните предприятия подават в КЕВР ежегодно Справка за определяне на годишната лицензионна такса за съответната година. Справката включва информация относно: приходи от лицензионна дейност – приходи от дейността (в т.ч. от продажби на стоки, услуги, от финансираня, приходи от други продажби), финансови приходи, извънредни приходи; постоянна компонента към годишната такса (по 2000 лв. за всяка лицензия); променлива компонента към годишна такса (0,055 на сто от приходите от лицензионна дейност и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията); годишна лицензионна такса (сбор от постоянната и променливата компонента към годишната такса); приходи от нелицензирани дейности и общо приходи (сбор от приходи от лицензионна и нелицензирани дейности).

При извършена проверка на представените от лицензираните дружества в сектор „Природен газ“ справки за определяне на годишната лицензионна такса се установи, че част от дружествата не включват всички приходи, реализирани от извършваната от тях лицензионна дейност. Това води до разлика при определянето на лицензионните такси и не осигурява равнопоставеност между дружествата.

Въз основа на предоставените от лицензираните дружества в сектор „Природен газ“ данни и документи относно годишните лицензионни такси се установи следното:

1. Дружества, притежаващи лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 3 и 10 от ЗЕ дейностите, подлежащи на лицензиране по ЗЕ, са: разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от крайни снабдители.

КЕВР е лицензирала 24 дружества за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на Р България. Дружествата са представили в КЕВР справки за определяне на годишната лицензионна такса за 2023 г. за лицензионните дейности „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, като приходите включват: приходи от разпределение на природен газ, приходи от снабдяване с природен газ и приходи от такса присъединяване. След преглед на предоставените справки се установи, че в приходите от лицензионната дейност – снабдяване с природен газ от краен снабдител **голяма част от дружествата, не са включили приходи** от продажба на природния газ, приходи от достъп и пренос до газопреносната мрежа, а **останалата част от дружествата са включили тези приходи.**

В тази връзка, с писма с изх. № Е-15-00-5 от 27.03.2023 г. и изх. № Е-15-00-6 от 06.04.2023 г. КЕВР е изисквала от дружествата, които са изключили част от приходите си при определяне на годишната лицензионна такса да включат в приходите от лицензионна дейност приходите от продажбата на природен газ и приходите от достъп и пренос по газопреносната мрежа.

В отговор на горните писма, в КЕВР е представена информация, от която става

ясно, че дружествата не са съгласни с искането на КЕВР, при определяне на лицензионната такса, в приходи от лицензионна дейност да бъдат включени приходите от продажбата на природния газ и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа. При последно представените в КЕВР справки за определяне на годишната лицензионна такса отново голяма част от дружествата, притежаващи лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ не са включили в приходите – приходи от продажбата на природния газ, приходи от достъп и пренос до газопреносната мрежа. Анализирайки информацията от дружествата, може да се стигне до извода, че част от тях се обединяват около мнението, че при изчисляването на годишната такса по лицензията за снабдяване с природен газ от краен снабдител не следва в приходите да се включва стойността на закупения природен газ, тъй като не е приход от лицензионна дейност нито за титуляра на лицензия за разпределение на природен газ, нито по снабдяване с природен газ. Посочва се също, че върху приходите от продажба на природния газ, КЕВР вече би следвало да е начислила лицензионни такси на обществения доставчик за дейността му „обществена доставка на природен газ“. Приходите от лицензионната дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са определени на база на утвърдената от КЕВР цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител, по която лицензиантът осъществява лицензионна дейност. В тази връзка се посочва, че утвърдената от КЕВР на съответното дружество цена за снабдяване е само за услугата по снабдяване с природен газ. В писмата са цитирани Решения по Протокол № 38 от 07.04.2005 г., Протокол № 208 от 20.10.2016 г. и Протокол № 13 от 24.01.2017 г. на КЕВР, с които Комисията е приела за обосновано, че като база на изчисление на дължимите лицензионни такси, при прилагане на изискванията на чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, се вземат нетните приходи от продажбата на природен газ, т.е. без стойността на закупения природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД. Посочена е и съдебна практика в тази връзка – Решение на Върховния административен съд (ВАС) № 3796 от 15.03.2012 г., потвърдено с Решение на ВАС № 9621 от 03.07.2012 г.

В тази връзка следва да се отбележи, че цитираните съдебни решения имат сила на пресъдено нещо за едно съществуващо в миналото правно положение, като само удостоверява дадено правоотношение, без да го поражда и обвързва поначало само определен кръг лица, а именно страните по делото, т.е. за конкретни дружества и за конкретни периоди.

Към 20.06.2023 г. дружествата, лицензираните за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, които са представили годишни финансови отчети (ГФО) за 2022 г. са 15 броя, а останалите все още не са представили. В представения отчет за всеобхватния доход на „Овергаз мрежи“ АД приходите от доставка на природен газ са посочени като приходи от нелицензионна дейност. В представените отчети за приходите и разходите/отчет за всеобхватния доход от останалите дружества, приходите не са разделени на приходи от лицензионна и нелицензионна дейност.

Също така, в справките към годишна отчетна информация от лицензираните дружества, представени в КЕВР съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ, освен „Овергаз Мрежи“ АД и „Аресгаз“ ЕАД, „Примагаз“ АД, „Свиленградгаз“ АД и „Тецеко“ ЕАД са посочили приходите от доставката на природния газ в нерегулирана дейност и съответно не са ги включили в приходи от лицензионна дейност в справката за определяне на годишната лицензионна такса.

С оглед изложеното, следва да се отбележи, че изключването на приходите от продажбата на природния газ, приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа, при определяне на лицензионната такса на дружествата, притежаващи лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ не е в съответствие с Тарифата поради следните

аргументи:

Съгласно чл. 164 от ЗЕ **газоснабдяването** е съвкупност от дейностите по пренос, съхранение, разпределение, търговия и доставка на природен газ за осигуряване на нуждите на клиентите.

„Краен снабдител“ е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик, съгласно §1, т. 28а, буква „б“ от ДР на ЗЕ. Съгласно чл. 178а, ал. 2 от ЗЕ за нуждите на снабдяването **крайният снабдител** сключва сделки за доставка на природен газ с обществения доставчик, с производители на газ от възобновяеми източници и може да сключва сделки за доставка на природен газ с добивни предприятия и с търговци на природен газ.

Лицензионната дейност от крайния снабдител се осъществява в съответствие с предвидените в лицензията условия, разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, общите, индивидуалните и нормативните административни актове на Комисията, както и съобразно действащото в страната законодателство и правото на Европейския съюз. Лицензията за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ налага задължението на лицензианта при условията на предлагана услуга от обществен интерес съгласно ЗЕ да осигурява снабдяването с природен газ с определено качество, регулирана цена и договорени други условия на крайни клиенти, присъединени към газоразпределителна мрежа, съгласно чл. 178а от ЗЕ, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

На основание чл. 30, ал. 1, т. 8 от ЗЕ на регулиране от Комисията подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи. В тази връзка, в чл. 19, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) е предвидено, че цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ. Освен това, съгласно чл. 19, ал. 2 от НРЦПГ цените могат да включват ценовите компоненти: цена на природния газ, цена за снабдяване, както и други компоненти в зависимост от структурата на разходите. Съгласно чл. 19, ал. 4 и ал. 5 от НРЦПГ цената на природния газ е цената на обществения доставчик, а в случаите, когато крайните снабдители не купуват природен газ от обществения доставчик, цената на природния газ е среднопретеглената цена по сключените търговски договори, като за целите на ценообразуването последната не може да бъде по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие. В тази връзка следва да се отбележи, че извършваната от тези дружества лицензионна дейност е регулирана.

Крайните снабдители, които същевременно с лицензиите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ притежават и лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ не могат да притежават други лицензии по ЗЕ (чл. 44, ал. 4 от ЗЕ). В изпълнение на лицензионните си задължения, крайният снабдител купува природен газ от обществения доставчик, производители на газ от възобновяеми източници, добивни предприятия и търговци на природен газ и го препродава на клиентите си, които са присъединени към газоразпределителната мрежа. От своя страна, доставката на природен газ съгласно §1, т. 16 от ДР на ЗЕ е продажбата, включително препродажбата, на природен газ на клиенти. Крайните снабдители на природен газ са доставчици на природен газ на своите клиенти. Доставката на природен газ е част от лицензионните задължения на крайните снабдители и е услуга от обществен интерес по смисъла на ЗЕ, която се извършва при регулирана цена и като такава не може да бъде отказвана по причини, непосочени в ЗЕ. Когато крайният снабдител закупува природен газ на изходна точка на газопреносната мрежа с цел осигуряване на доставките на неговите клиенти, лицето което

му продава природния газ начислява на крайния снабдител и разходи за пренос на природния газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД до съответната изходна точка на газопреносната мрежа, която е начало на съответната газоразпределителна мрежа – разходи за достъп и пренос до газопреносната мрежа. Крайният снабдител начислява тези разходи на клиентите си.

В издаваните от лицензираните дружества фактури за доставка на природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа са включени отделните компоненти, които формират цената на природния газ, а именно: „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“, „доставка на природен газ“, „пренос през газопреносната мрежа“, „достъп до газопреносната мрежа“. Цитираните компоненти подлежат на регулиране от КЕВР. Крайният снабдител не реализира печалба от препродажбата на природния газ на своите клиенти, но реализира приход.

Всички приходи, които се генерират от дружеството титуляр на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ при изпълнение на лицензионните му задължения следва да бъдат взети предвид за определяне на лицензионната такса, включително приходите от продажбата на природния газ и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа. В тази връзка приходите от продажбата на природния газ и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа следва да се включат в справката за определяне на годишната лицензионна такса за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ като приходи от лицензионна дейност.

Приходите от нерегулирани, респ. нелицензирани дейности за всяко дружество са тези, които са реализирани от дейности, върху които КЕВР не осъществява контрол и не регулира. При наличие на нерегулирани дейности, дружествата следва да представят допълнителна информация относно това, кои дейности се класифицират като нерегулирани, както и информация за реализираните приходи и разходи, свързани с тези дейности.

В случай че клиент смени крайния снабдител с друг доставчик на природен газ на основание чл. 180, ал. 1 от ЗЕ, то за крайния снабдител отпада задължението да доставя природен газ до този клиент, като в този случай крайният снабдител няма да реализира приход от същия клиент от продажба на природен газ. Приходът от доставката на природен газ ще бъде реализиран от новия доставчик на този клиент, който е търговец на природен газ, като на база на този приход ще се определи лицензионната такса на търговеца на природен газ.

Предвид гореизложеното и с оглед яснота при определяне на годишната лицензионна такса ГФО на дружествата, лицензирани за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, следва да съдържат информация за всички приходи от извършваната от тях лицензионна дейност, включително приходите от продажбата на природния газ и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа. По същия начин цитираната информация следва да се отразява и в подаваните справки към годишната отчетна информация в приходите от регулирана дейност.

2. Дружества, притежаващи лицензия за дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ дейността „търговия с природен газ“, подлежи на лицензиране от КЕВР по ЗЕ.

Към 31.12.2022 г. КЕВР е лицензирала 75 дружества за дейността „търговия с природен газ“. Някои от тези дружества са представили в КЕВР справки за определяне на годишната лицензионна такса за дейността „търговия с природен газ“ за 2023 г., като в посочените приходи от продажбата на природен газ е извадена отчетната стойност на закупения природен газ, както и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа. Друга част от дружествата са включили в приходите си отчетната стойност на закупения

природен газ, като не са включили приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа. Следва да се отбележи, че някои от дружества са включили всички приходи, получени от техните клиенти при продажбата на природен газ, включително с отчетната стойност на закупения природен газ, както и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа.

В тази връзка, с писма с изх. № Е-15-77-2 от 30.03.2023 г. и № Е-15-77-2 от 10.04.2023 г. до „Арес трейдинг“ ЕООД, с изх. № Е-15-69-3 от 30.03.2023 г. и № Е-15-69-3 от 06.04.2023 г. до „Бългериан газ кърмпани“ ЕООД, с изх. № Е-15-20-16 от 30.03.2023 г. до „Булгаргаз“ ЕАД, с изх. № Е-12-51-2 от 30.03.2023 г. до „Екометан Враца“ ЕООД, с изх. № Е-15-117-2 от 30.03.2023 г. до „Ен-джи брокерс“ ЕООД, с изх. № Е-12-73-1 от 30.03.2023 г. до „Глобъл коммерс-1“ ООД, с изх. № Е-15-115-2 от 30.03.2023 г. и № Е-15-115-2/06.04.2023 г. до „Мет енерджи трейдинг България“ ЕАД, с изх. № Е-15-112-2 от 30.03.2023 г. до „Състейнабъл енерджи съплай“ ООД, с изх. № Е-15-113-2 от 30.03.2023 г. до Състейнбъл енерджи съплай норт С.Р.Л., с изх. № Е-15-73-3 от 30.03.2023 г. и № Е-15-73-3/06.04.2023 г. до „Тибиел“ ЕООД и с изх. № Е-15-74-3 от 30.03.2023 г. до „ВИЕЕ България“ ЕООД, КЕВР е изисквала от дружествата, които при определяне на годишната лицензионна такса са изключили от приходите си приходите от продажбата на природния газ, както и от достъп и пренос, да ги включат в приходите от лицензионна дейност.

В отговор на горните писма, дружествата изразяват несъгласие при определяне на лицензионната такса в приходите да бъдат включени отчетната стойност на закупения природен газ, както и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа. При последно представените в КЕВР справки за определяне на годишната лицензионна такса отново част от горепосочените дружества, притежаващи лицензия за дейността „търговия с природен газ“ не са включили в приходите отчетната стойност на закупения природен газ, както и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа. В представената информация е посочено, че ако от лицензионната такса не се извади отчетната стойност на закупения природен газ от приходите от продажба, то количествата природен газ, продадени на българския пазар и след това доставени до клиенти ще бъдат обложени с този вид такса неколкократно. Отбелязано е и, че крайните снабдители, които са регулирани търговци по същество, заплащат лицензионна такса само върху добавената от тях стойност. Посочва се също, че ако таксата се плаща върху брутните приходи, то това е сходно на акциз или данък върху цената на природния газ и при това този своеобразен данък може да бъде събиран от няколко търговци, които са препродали природния газ. Изложено е становище, че приходите от достъп и пренос не са приходи на дружеството от лицензионната дейност „търговия с природен газ“, а са присъщи приходи на оператора на газопреносната мрежа, като търговецът събира от своите клиенти и заплаща в пълен размер тези приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

С оглед изложеното, следва да се отбележи, че изключването на приходите от продажбата на природния газ (отчетната стойност на закупения природен газ), приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа при определяне на лицензионната такса на дружества, притежаващи лицензия за дейността „търговия с природен газ“ **не е в съответствие с Тарифата** поради следните аргументи:

Съгласно чл. 174 от ЗЕ сделките с природен газ са доставка, пренос по газопреносна, газоразпределителни и затворени газоразпределителни мрежи и съхранение на природен газ, както и сделки по прехвърляне собствеността на природния газ с цел балансиране и търговия на физическа точка или виртуална търговска точка на газопреносните мрежи.

Съгласно чл. 176, ал. 1 от ЗЕ добивните предприятия, търговците на природен газ, крайните снабдители с природен газ, операторите на газопреносни мрежи, операторите на съоръжения за съхранение на природен газ, операторите на съоръжения за втечен природен газ, клиентите, присъединени към газопреносна мрежа, участниците,

формиращи пазара, и доставчиците на ликвидност сключват сделки с природен газ при свободно договорени цени.

С издаването на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ КЕВР разрешава на лицензианта да извършва дейността в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, действащото законодателство, общите и индивидуалните административни актове, издавани от Комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика. При упражняване на дейността „търговия с природен газ“, лицензиантът може да сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори и/или на организиран борсов пазар на природен газ при спазване на ЗЕ, Правилата за търговия и Правилата за работа на пазара.

Съгласно чл. 4, ал. 9 от Правилата за търговия с природен газ **търговците на природен газ** сключват договори за доставка на природен газ с обществения доставчик, крайни снабдители, клиенти, доставящи предприятия и търговци на природен газ във или извън страната, както и с оператори на газопреносна и газоразпределителни мрежи и с оператори на съоръжение за съхранение на природен газ за технологични нужди; пренос на природен газ по газопреносна мрежа; пренос на природен газ по газоразпределителна мрежа; съхранение на природен газ в съоръжение за съхранение и/или в съоръжение за втечен природен газ; покупка и продажба на природен газ за балансиране.

Търговецът внася или закупува природен газ от България, като може да го продава на клиенти в Р България. В този случай, цената на природния газ не подлежи на регулиране от КЕВР, а е свободно договорена. Търговецът може да продава природния газ в същата точка, в която го е купил, но може да го продава в определена друга точка, като за да го достави до точката на продажба, организира неговия пренос. В случай че търговецът организира преноса на природния газ до определена точка от газопреносната мрежа, разходите за достъп и пренос до газопреносната мрежа се заплащат от търговеца на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Тези разходи следва да се начислят от търговеца на неговия клиент при продажбата на природния газ.

Отделно търговецът може да реализира приходи от продажба на природен газ с цел осигуряване на баланс между входящите и изходящите потоци по газопреносните мрежи в своето балансово портфолио.

Предвид горното търговецът реализира приходи от продажбата на природния газ, от достъп и пренос до газопреносната мрежа и от балансиране.

Всички приходи, които се генерират от дружеството титуляр на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ при продажбата на природен газ на територията на Р България следва да бъдат взети предвид за определяне на лицензионната такса, *включително приходите от продажбата на природния газ (отразяващи отчетната стойност на закупения природен газ), приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа и приходите от продажба на природен газ за балансиране.*

Предвид гореизложеното и с оглед яснота при определяне на годишната лицензионна такса ГФО на дружествата, лицензирани за дейността „търговия с природен газ“, следва да съдържат информация за приходите от лицензионна дейност, извършвана на територията на Р България, включително приходите от продажбата на природния газ, приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа и приходите от продажба на природен газ за балансиране.

Приходите от нелицензионни дейности за всяко дружество са тези, които са реализирани от дейности, върху които КЕВР не осъществява контрол и не регулира. При наличие на нелицензионни дейности, дружествата следва да представят и информация за реализираните приходи, свързани с тези дейности.

3. „Булгартрансгаз“ ЕАД – титуляр на лицензии за дейностите „пренос на природен газ“ и „съхранение на природен газ“:

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 3 от ЗЕ дейността „пренос на природен газ“, подлежи на лицензиране от КЕВР по ЗЕ.

КЕВР е издала на „Булгартрансгаз“ ЕАД лицензии с № Л-214-06 от 29.11.2006 г., № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за пренос на природен газ по газопреносните мрежи и № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за съхранение на природен газ.

С писмо с вх. № Е-15-45-8 от 09.03.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило в КЕВР справки за определяне на годишната лицензионна такса за 2023 г. по издадените лицензии за дейностите „пренос природен газ“ и „съхранение на природен газ“. От представената информация се установи, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е включило в справката за определяне на годишната лицензионна такса за дейността „пренос на природен газ“ по лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г., в приходи от нелицензирани дейности – приходи от продажба на природен газ за балансиране. „Булгартрансгаз“ ЕАД е включило в справката за определяне на годишната лицензионна такса за дейността „пренос на природен газ“ по лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г., в приходи от нелицензирани дейности – приходи от продажба на природен газ за балансиране. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-20-15 от 06.04.2023 г. КЕВР е изискала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи попълнена коригирана справка за определяне на годишната лицензионна такса за 2023 г. за дейността „пренос на природен газ“ по лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г., с включени в „Приходи от лицензионна дейност“ „приходи от продажба на природен газ за балансиране“. С писмо с вх. № Е-15-20-15 от 03.04.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че приходите от продажба на природен газ за балансиране са приходи от нелицензирани дейности, които са възникнали във връзка с изпълняваната от оператора дейност по балансиране на пазара на природен газ в страната, като за тази дейност не е издавана лицензия от КЕВР. Посочва също, че тази дейност се изпълнява въз основа на релевантната национална и общностна регулаторна рамка. В тази връзка, КЕВР с писмо с изх. № Е-15-20-15 от 06.04.2023 г. е уведомила „Булгартрансгаз“ ЕАД, че съгласно т. 3.2.7. от Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за пренос на природен газ „Операторът на преносната мрежа администрира сделките по свободно договорени цени с природен газ и организира балансирането на пазара на природен газ при условията на Правилата за търговия“. КЕВР също е изискала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи коригирана справка, с включени към приходите от лицензионната дейност приходи от продажба на природен газ за балансиране. В отговор, с писмо с вх. № Е-15-20-15 от 11.04.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е информирало КЕВР, че поддържа изразеното в писмо на дружеството от 03.04.2023 г. становище, че в приложените справки към писмо с изх. № БТГ-34-01-6 от 06.03.2023 г. приходите от продажба на природен газ за балансиране по лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. са коректно представени като приходи от нелицензионна дейност. Респективно, върху тези приходи не следва да се начислява лицензионна такса по чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата. Посочва, че в §1, т. 44 от ДР на ЗЕ се съдържа легална дефиниция на дейността пренос на природен газ: „транспортване на природния газ през преносната мрежа“, като дейността покупко-продажба на природен газ, в т.ч. и за балансиране, не е включена в цитираната дефиниция, респ. не може да се разглежда като част от лицензионната дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Посочва също, че „Булгартрансгаз“ ЕАД извършва дейността „пренос на природен газ“, за която притежава издадена лицензия, по занятие, с цел печалба, както и обратно – по отношение на приходите от продажба на природен газ за балансиране „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да бъде неутрален, тоест не може да реализира печалба или загуба от плащането и събирането на таксите, свързани с тази дейност. В тази връзка се отбелязва, че приходите от тази дейност не следва да се включват в приходите от лицензионната дейност. Посочва се, че досега приходите от продажба на природен газ за балансиране винаги са определяни като нелицензионна дейност, както и че искането е за промяна на определянето на приходите от лицензионна дейност по лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г., но не и по

лицензия за пренос на природен газ № Л-214-09 от 29.11.2006 г. (изменена с Решение № И1-Л-214 от 03.06.2013 г.). Допълва се, че промяната в подхода на Комисията, оценяващ приходите от продажба на природен газ за балансиране като част от приходите от лицензионна дейност, не е аргументиран и не намира законово основание, като се има предвид, че ЗЕ и съответната приложима регулаторна рамка, не са променени в тази им част.

С оглед изложеното, следва да се отбележи, че изключването на приходите от продажба на природен газ за балансиране при определяне на лицензионните такси на „Булгартрансгаз“ ЕАД по лицензиите за „пренос на природен газ“ не е в съответствие с Тарифата поради следните аргументи:

Съгласно чл. 44, ал. 2 от ЗЕ на лицето, на което е издадена лицензия за пренос на природен газ, не се издава лицензия за друга дейност, подлежаща на лицензиране по този закон, освен лицензия за дейността по чл. 39, ал. 1, т. 4 и лицензия за разпределение на природен газ. Съгласно чл. 170, ал. 2, т. 2 от ЗЕ дейността по пренос на природен газ включва и събиране на всички вземания, свързани с преноса, включително за достъп, изравнителни плащания за спомагателни услуги, като преработване на природния газ, закупуване на услуги (разходи за балансиране, енергия за покриване на загуби). Съгласно чл. 176, ал. 5 от ЗЕ операторите на газопреносна мрежа закупуват природния газ за собствени нужди, включително за технологични нужди и за балансиране, на организирания борсов пазар на природен газ.

Съгласно чл. 4, ал. 4 от Правилата за търговия с природен газ операторът на газопреносната мрежа сключва договори за: пренос по газопреносна мрежа; доставка на природен газ за технологични нужди; доставка на природен газ за оперативно балансиране. Съгласно чл. 11, ал. 1 от Правилата за търговия с природен газ балансиране на пазара на природен газ е компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от ползвателите на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от ползвателите през изходните точки на мрежата за един газов ден. Съгласно ал. 2 от същия член индивидуален търговски дисбаланс е налице, когато количеството природен газ, подадено в мрежата от даден ползвател, се различава от изходящото количество природен газ от същия ползвател през съответния ден. Съгласно чл. 11, ал. 7 от Правилата за търговия с природен газ при необходимост от предприемане на действия за физическо балансиране операторът на газопреносна мрежа може да търгува природен газ на платформа за търговия.

Съгласно чл. 2 от Правилата за балансиране на пазара на природен газ правилата имат за цел създаване на режим на балансиране съгласно Регламент (ЕС) №312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, при който: операторът на газопреносната мрежа извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата за един газов ден; **операторът на газопреносната мрежа купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи.** Операторът на газопреносната мрежа е отговорен за физическото балансиране на газопреносната мрежа като съвкупност от дейности, чрез които се осигурява ефективното функциониране на газопреносната мрежа в реално време, така че по всяко време да осигури преноса на природен газ от входните точки на мрежата до изходните, с оглед ефективно и безопасно функциониране на мрежата и поддържането ѝ в експлоатационните ѝ граници; Физическото балансиране включва дейности, свързани с физическо компенсиране на търговски дисбаланси (остатъчно балансиране), и дейности, свързани с осигуряване на оперативния интегритет на мрежата (оперативни мерки);

физическото балансиране на мрежата е функция на търговското балансиране. Съгласно чл. 25а от Правилата за балансиране на пазара на природен газ ползвателите на мрежата и операторът на газопреносната мрежа могат да търгуват на платформа за търговия, управлявана от оператор на съответната платформа. Съгласно чл. 25в Правилата за балансиране на пазара на природен газ при необходимост от предприемане на балансиращи действия от страна на оператора на газопреносната мрежа, както и с оглед покупка на газ за технологични нужди, той също може да търгува природен газ на платформата за търговия.

КЕВР е приела Правилата за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ., бр. 99 от 2016 г., изм., бр.79 от 2021 г.), като в тях са регламентирани задълженията на оператора на газопреносната мрежа във връзка с балансирането.

Съгласно т. 2.6.6 от лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. лицензиантът през срока на действие на лицензията осъществява правата и изпълнява задълженията да извършва други необходими услуги, свързани с дейността по пренос на природен газ. Съгласно т. 3.2.7 от лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. операторът на преносната мрежа администрира сделките по свободно договорени цени с природен газ и организира балансирането на пазара на природен газ при условията на Правилата за търговия.

ЗЕ не предвижда издаване на лицензия за дейността по балансиране на пазара на природен газ. „Булгартрансгаз“ ЕАД освен притежаваните от него лицензии не може да притежава други лицензии освен лицензия за разпределение на природен газ.

„Булгартрансгаз“ ЕАД извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, като купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отговорен за физическото балансиране на газопреносната мрежа. Физическото балансиране на мрежата е функция на търговското балансиране. Дейността по пренос на природен газ включва и събиране на всички вземания, свързани с преноса, включително закупуване на услуги (разходи за балансиране, енергия за покриване на загуби). Балансирането е част от извършваната от „Булгартрансгаз“ ЕАД дейност по пренос на природен газ по газопреносната мрежа.

„Булгартрансгаз“ ЕАД реализира приход при продажбата на природен газ за балансиране. Приходите от продажба на природен газ за балансиране са приходи от лицензионната дейност за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Всички приходи, които се генерират от „Булгартрансгаз“ ЕАД при изпълнение на лицензионните му задължения следва да бъдат взети предвид при определяне на лицензионната такса, включително приходите от продажба на природен газ за балансиране.

Приходите от нерегулирани, респ. нелицензирани дейности за всяко дружество са тези, които са реализирани от дейности, върху които КЕВР не осъществява контрол и не регулира. При наличие на нерегулирани дейности, дружеството следва да представи допълнителна информация относно това, кои дейности се класифицират като нерегулирани, както и информация за реализираните приходи, свързани с тези дейности.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. Настоящият доклад е относно събирането от страна на Комисията на лицензионните такси от дружествата титуляри на лицензии в сектор „Природен газ“. Тарифата, по която се събират лицензионните такси, предвижда годишна лицензионна такса в размер на 2000 лв., твърда сума, както и 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния финансов отчет за предходната година и отчетна информация по видове дейности. Енергийните предприятия ежегодно подават в Комисията справка за определяне на годишната лицензионна такса. Тя включва информация относно приходите от лицензионна дейност,

както и информация за размера на годишната лицензионна такса, приходи от нелицензирани дейности и общо приходи. При извършена проверка на представените от лицензираните дружества в сектор „Природен газ“ справки за определяне на таксата е установено, че част от дружествата включват всички реализирани приходи от лицензионна дейност. Това води до разлика при определянето на лицензионните такси и не осигурява равнопоставеност между отделните дружества. Настоящият доклад е разделен на три точки, като в първата точка е разгледана дейността на дружествата титуляри на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Втората точка разглежда дейността на дружествата лицензирани за дейността „търговия с природен газ“, а третата точка разглежда дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД по лицензиите му за „пренос на природен газ“. Въз основа на представените данни и документи е установено следното:

По отношение на дружествата титуляри на лицензии за „разпределение на природен газ“ и за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, Комисията е лицензирала 24 дружества за дейностите на територията на Р България. Дружествата са представили справки за определяне на годишната такса за 2023 г., като приходите включват: приходи от разпределение на природен газ, приходи от снабдяване с природен газ и приходи от такса присъединяване. След преглед на предоставените справки е установено, че в приходите от лицензионната дейност (снабдяване с природен газ от краен снабдител) голяма част от дружествата не са включили приходите от продажба на природния газ, както и приходи от достъп и пренос до газопреносната мрежа, а останалата част от дружествата са включили тези приходи в справка и съответно в таксата, която те заплащат.

С писма Комисията е изисквала от дружествата, които са изключили приходите от продажбата на газ и от достъп и пренос през газопреносната мрежа, да включат тези приходи в лицензионните приходи и съответно да заплатят такса на база и на тези приходи. В Комисията е представена информация, от която става ясно, че дружествата не са съгласни с искането на Комисията тези приходи да бъдат включени в приходите от лицензионна дейност, при определяне на лицензионната такса. Анализирайки информацията от дружествата, може да се стигне до извод, че част от тях се обединяват около мнението, че при изчисляването на годишната такса по лицензията за снабдяване с природен газ от краен снабдител не следва в приходите да се включва стойността на закупения природен газ, тъй като не е приход от лицензионна дейност нито за титуляря на лицензия за разпределение на природен газ, нито за титуляря за лицензията за снабдяване с природен газ от краен снабдител. Посочва се също, че върху приходите от продажба на природен газ Комисията вече би следвало да е начислила лицензионни такси на обществения доставчик за дейността му „обществена доставка“. Приходите от лицензионната дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са определени на база на утвърдената от Комисията цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител, по която лицензиантът осъществява лицензионна дейност. В писмата, които са получени в Комисията от дружествата, се цитират решения по протоколи на Комисията от 2005 г., 2016 г. и 2017 г., с които Комисията е приела, че като база на изчисление на дължимите лицензионни такси се вземат нетните приходи от продажбата на природен газ, т.е. без стойността на закупения природен газ от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Посочена е и съдебна практика в тази връзка – решение на Върховния административен съд от 2012 г. Следва да се отбележи, че цитираните от тези дружества решения касаят определени дружества и определени периоди назад във времето.

Към 20.06.2023 г. газоразпределителните дружества, които са представили в Комисията годишен финансов отчет за 2022 г., са 15 броя, а останалите все още не са представили такъв. В представения отчет за всеобхватния доход на „Овергаз мрежи“ АД приходите от доставка на природен газ са посочени като приходи от нелицензионна

дейност. В представените отчети за приходи и разходи от останалите дружества, приходите не са разделени на приходи от лицензионна и нелицензионна дейност.

В справките към годишна отчетна информация от лицензираните дружества, представени в Комисията, освен „Овергаз Мрежи“ АД и „Аресгаз“ ЕАД, „Примагаз“ АД, „Свиленградгаз“ АД и „Тецеко“ ЕАД са посочили приходите от доставката на природния газ в нерегулирана дейност, тъй като справката се дели на регулирана и нерегулирана дейност и съответно не са включени в приходи от лицензионна дейност при определяне на годишната лицензионна такса.

Следва да се отбележи, че изключването на приходите от продажбата на природния газ, приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа, при определяне на лицензионната такса на дружествата, титуляри на тези два типа лицензии за разпределение и за снабдяване с природен газ, не е в съответствие с Тарифата, поради следните аргументи:

Крайните снабдители, които същевременно с лицензиите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ притежават и лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ не могат да притежават други лицензии, като това е изискване по Закона за енергетиката. В изпълнение на лицензионните си задължения крайният снабдител купува природен газ от обществения доставчик, производители на газ от възобновяеми източници, добивни предприятия и търговци на природен газ и го препродава на клиентите си, които са присъединени към газоразпределителната му мрежа. От своя страна доставката на природен газ, съгласно Закона за енергетиката, е продажба, включително препродажба на природен газ на клиенти. Крайните снабдители на природен газ са доставчици на природен газ на своите клиенти. Доставката на природен газ е част от лицензионните задължения на крайните снабдители и е услуга от обществен интерес по смисъла на Закона за енергетиката, която се извършва при регулирана цена и като такава не може да бъде отказвана по причини, непосочени в Закона за енергетиката. М. Димитров отбеляза, че това са цитати от Закона за енергетиката. Когато крайният снабдител закупува природен газ на изходна точка на газопреносната мрежа с цел осигуряване на доставките на неговите клиенти, лицето което му продава природния газ начислява на крайния снабдител и разходи за пренос на природния газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД до изходна точка на газопреносната мрежа, която е начало на съответната газоразпределителна мрежа, като разходите за достъп и пренос до газопреносната мрежа. Крайният снабдител начислява тези разходи на своите клиенти във фактурата.

В издаваните от лицензираните дружества фактури за доставка на природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа са включени отделните компоненти, които формират цената на природния газ, а именно: „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“, „доставка на природен газ“, „пренос през газопреносната мрежа“, „достъп до газопреносната мрежа“. Цитираните компоненти подлежат на регулиране от Комисията. Крайният снабдител не реализира печалба от препродажбата на природния газ на своите клиенти, но реализира приход. Той получава приход от своите клиенти, като фактурира тези количества.

„Всички приходи, които се генерират от крайните снабдители при изпълнение на лицензионните им задължения следва да бъдат взети предвид за определяне на лицензионната такса, включително приходите от продажбата на природния газ и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа. В тази връзка приходите от продажбата на природния газ и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа следва да се включат в справката за определяне на годишната лицензионна такса за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ като приходи от лицензионна дейност, тъй като те са част от лицензионната дейност“.

Приходите от нерегулирани, респективно нелицензирани дейности за всяко

дружество са тези, които са реализирани от дейности, върху които Комисията не осъществява контрол и не регулира.

М. Димитров посочи следния пример:

В случай че клиент, присъединен към газоразпределителната мрежа, смени своя доставчик, който е краен снабдител, с друг доставчик, тогава отпада задължението за крайния снабдител да му доставя природен газ. Дружеството няма да реализира приход от продажбата на природен газ и съответно няма да му се начислява такава такса, но на новия доставчик, който доставя природен газ, следва да му се начисли тази лицензионна такса за продажбата на количества газ към този определен клиент.

С оглед на яснота при определяне на годишната лицензионна такса, годишните финансови отчети на тези дружества следва да съдържат информация за всички приходи от извършваната от тях лицензионна дейност, включително приходите от продажбата на природния газ и приходите за достъп и пренос до газопреносна мрежа. По същия начин цитираната информация следва да се отразява и в подаваните справки към годишната отчетна информация в приходите от регулирана дейност, за да може Комисията да стигне до извода, че таксата е определена по точния начин, който е регламентиран в Тарифата.

По отношение на дружествата, притежаващи лицензия за дейността „търговия с природен газ“:

Към 31.12.2022 г. Комисията е лицензирала 75 дружества за дейността „търговия с природен газ“. Някои от тях са представили в Комисията справки за определяне на лицензионната такса за дейността „търговия с природен газ“ за 2023 г., като в посочените приходи от продажбата на природен газ е извадена отчетната стойност на закупения природен газ, както и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа. Друга част от дружествата са включили в приходите си отчетната стойност на закупения природен газ, като не са включили приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа. Следва да се отбележи, че някои от дружества са включили всички приходи, както е регламентирано в Тарифата. Комисията е изисквала от търговците на природен газ, които не са включили въпросните приходи, да ги включат в справките за определяне на годишната лицензионна такса.

Дружествата изразяват несъгласие при определяне на лицензионната такса в приходите да бъдат включени отчетната стойност на закупения природен газ, както и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа. При последно представените в Комисията справки за определяне на лицензионна такса отново част от тези дружества не са включили въпросните приходи. Те посочват, че ако от лицензионната такса не се извади отчетната стойност на закупения природен газ от приходите от продажба, то количествата природен газ, продадени на българския пазар (и след това доставени до клиенти) ще бъдат обложени с този вид такса неколккратно. Отбелязано е и, че крайните снабдители, които са регулирани търговци, заплащат лицензионна такса само върху добавената от тях стойност. Посочва се, че ако таксата се плаща върху brutните приходи, това е сходно на акциз или данък върху цената на природния газ и при това този своеобразен данък може да бъде събиран от няколко търговци, които са препродали природния газ. Изложено е становище, че приходите от достъп и пренос не са приходи на дружеството от лицензионната дейност, а са присъщи приходи на оператора на газопреносната мрежа, като търговецът събира от своите клиенти и заплаща в пълен размер тези приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Следва да се отбележи, че изключването на приходите от продажбата на природния газ (отчетната стойност на закупения природен газ), приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа при определяне на лицензионната такса на дружества, притежаващи лицензия за дейността „търговия с природен газ“ не е в съответствие с Тарифата поради следните аргументи:

Търговецът внася или закупува природен газ от България, като може да го продава

на клиенти в България. В този случай цената на природния газ не подлежи на регулиране от Комисията, а е свободно договорена. Търговецът може да продава природния газ в същата точка, в която го е купил, но може да го продава и в определена друга точка, като го пренесе по газопреносната мрежа.

В случай, че търговецът организира преноса на природния газ до определена точка от газопреносната мрежа, разходите за достъп и пренос през газопреносната мрежа се заплащат от търговеца на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Тези разходи следва да се начисляват от търговеца на неговия клиент, тъй като това е разход за него и следва да си го възстанови при продажбата на природния газ. Отделно от това, търговецът може да реализира приходи от продажба на природен газ с цел осигуряване на баланс между входящите и изходящите потоци по газопреносните мрежи в своето балансово портфолио, тъй като ако заявката на клиента се различава спрямо това, което е заявено за доставка, търговецът изпада в дисбаланси и следва да продаде част от количествата или съответно да закупи. Търговецът реализира приходи от продажбата на природния газ, от достъп и пренос до газопреносната мрежа и от балансиране.

Всички приходи, които се генерират от дружеството титуляр на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ при продажбата на природен газ на територията на България следва да бъдат взети предвид за определяне на лицензионната такса, *включително приходите от продажбата на природния газ (отразяващи отчетната стойност на закупения природен газ), както и приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа и приходите от продажба на природен газ за балансиране.*

С оглед яснота при определяне на годишната лицензионна такса, годишният финансов отчет на дружествата, следва да съдържат информация за приходите от лицензионната дейност, извършвана на територията на България, включително приходите от продажбата на природния газ, приходите от достъп и пренос до газопреносната мрежа и приходите от продажба на природен газ за балансиране. Приходите от нелицензионните дейности за всяко дружество са тези, които са реализирани от дейности, върху които Комисията не осъществява контрол и не ги регулира.

Относно „Булгартрансгаз“ ЕАД – титуляр на лицензии за дейностите „пренос на природен газ“ и „съхранение на природен газ“:

С писмо, „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило в Комисията справки за определяне на годишната лицензионна такса за 2023 г. по издадените лицензии за дейностите „пренос на природен газ“ и „съхранение на природен газ“. От представената информация е установено, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е включило в справката за определяне на годишната лицензионна такса за дейността „пренос на природен газ“ по лицензия № Л-214-06 от 2006 г., в приходи от нелицензирани дейности – приходи от продажба на природен газ за балансиране. „Булгартрансгаз“ ЕАД като оператор на газопреносната мрежа продава природен газ на дружествата, които са изпаднали в дисбаланс, когато търговецът е доставил едни количества, а клиентът му е потребил повече от тези доставени количества. Търговецът е в дисбаланс и „Булгартрансгаз“ ЕАД продава тези количества в случай, че търговецът не се е балансирал. Това е съгласно правилата за балансиране.

Комисията е изисквала с писма от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи попълнена коригирана справка за определяне на годишната лицензионна такса за 2023 г., с включени „приходи от лицензионна дейност“ и „приходи от продажба на природен газ за балансиране“. Дружеството е посочило, че приходите от продажба на природен газ за балансиране са приходи от нелицензирани дейности, които са възникнали във връзка с изпълняваната от дружеството дейност по балансиране на пазара на природен газ в страната, като за тази дейност не е издавана лицензия от Комисията. Посочва се също, че тази дейност се изпълнява въз основа на релевантната национална и общностна регулаторна рамка. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че извършва дейността пренос на природен газ, за която притежава издадена лицензия по занятие с цел печалба, както и

обратното по отношение на приходите от продажба на природен газ за балансиране: „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да бъде неутрален, т.е. не може да реализира загуба или печалба от тази си дейност.

Според „Булгартрансгаз“ ЕАД, приходите от тази дейност не следва да се включват в приходите от лицензионната дейност. Посочва се, че досега приходите от продажба на природен газ за балансиране винаги са определяни като нелицензионна дейност. С оглед изложеното, следва да се отбележи, че изключването на приходите от продажба на природен газ за балансиране при определяне на лицензионните такси на „Булгартрансгаз“ ЕАД по двете лицензии, издадени от Комисията за „пренос на природен газ“ не е в съответствие с Тарифата, по която Комисията събира лицензионните такси. Комисията е приела Правилата за балансиране на пазара на природен газ, като в тях са регламентирани задълженията на оператора на газопреносната мрежа във връзка с балансирането. Законът за енергетиката не предвижда издаване на лицензия за дейността по балансиране на пазара на природен газ.

„Булгартрансгаз“ ЕАД освен притежаваните от него лицензии не може да притежава други лицензии освен лицензия за разпределение на природен газ, извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, като купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. Дружеството е отговорно за физическото балансиране на газопреносната мрежа. Физическото балансиране на мрежата е функция на търговското балансиране. Дейността по пренос на природен газ включва и събиране на всички вземания, свързани с преноса, включително закупуване на услугата (разходи за балансиране, енергия за покриване на загуби). Балансирането е част от извършваната от „Булгартрансгаз“ ЕАД дейност по пренос на природен газ по газопреносната мрежа и то става по правилата за балансиране, които Комисията е утвърдила.

„Булгартрансгаз“ ЕАД реализира приход при продажбата на природен газ за балансиране. Приходите от продажба на природен газ за балансиране са приходи от лицензионната дейност за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Всички приходи, които се генерират от „Булгартрансгаз“ ЕАД при изпълнение на лицензионните му задължения следва да бъдат взети предвид при определяне на лицензионната такса, включително приходите от продажба на природен газ за балансиране.

Приходите от нерегулирани, респективно нелицензирани дейности за всяко дружество, са тези, които са реализирани от дейността, върху която КЕВР не осъществява контрол и не регулира. Работната група предлага в доклада към Комисията да се дадат задължителни указания към дружествата, лицензирани за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, „търговия с природен газ“, както и на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за да се осигури изпълнение на предвидения в Тарифата начин за събиране на лицензионните такси, както и да не се получава едно и също дружество да определя лицензионната си такса по различен начин.

Предвид горното и на основание чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да укаже на дружествата, титуляри на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, ежегодно при изготвяне на справка за определяне на годишна лицензионна такса за тази дейност да включват в частта „приходи от лицензионна дейност“ всички приходи от извършваната от тях лицензионна дейност, включително приходите от продажбата на природния газ и приходи от достъп и пренос до газопреносната мрежа;

3. Дружествата, титуляри на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, в срок до 14.07.2023 г. да представят в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани справки за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г. в съответствие с указанието по т. 1 (М. Димитров отбеляза, че е допусната техническа грешка в т. 3. Трябва да бъде записано указанието по **т. 2**, а не по т. 1);

4. Да укаже на дружествата, титуляри на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ да включват в справката за определяне на годишна лицензионна такса в частта „приходи от лицензионна дейност“, всички приходи от извършваната лицензионна дейност в Р България, включително приходите от продажбата на природния газ, приходи от достъп и пренос до газопреносната мрежа и приходи от продажба на природен газ за балансиране;

5. Дружества, титуляри на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ да включват в справката за определяне на годишна лицензионна такса в частта „приходи от лицензионна дейност“, в срок до 14.07.2023 г. да представят в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани справки за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г. в съответствие с указанието по т. 4;

6. Да укаже на „Булгартрансгаз“ ЕАД, титуляр на лицензии за дейността „пренос на природен газ“, да включва в справката за определяне на годишна лицензионна такса в частта „приходи от лицензионна дейност“ всички приходи от извършваната лицензионна дейност, в т.ч. и приходи от продажба на природен газ за балансиране.

7. „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството си на титуляр на лицензии за дейността „пренос на природен газ“, в срок до 14.07.2023 г. да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирана справки за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г. в съответствие с указанието по т. 6;

8. Да се уведоми Института на дипломираните експерт счетоводители относно взетите решения с оглед спазване на разпоредбите на чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката.

И. Иванов каза, че е направено много подробно изложение на това, което се предлага като задължителни указания, които Комисията да даде на дружествата, извършващи указаните дейности. И. Иванов допълни, че има една забележка, която не означава, че трябва да се стигне до смяна на процедурата. Записано е, че докладът е относно *годишни лицензионни такси, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране*. От това се подразбира, че това са годишни лицензионни такси както в сектор „Природен газ“, така и при търговията с електрическа енергия. Още от стр. 2 на доклада става ясно, че всичко, което се обсъжда третира дружествата в сектор „Природен газ“. В самото заглавие трябва да се запише, че става въпрос за *годишни лицензионни такси, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране от лицензираните дружества в сектор „Природен газ“*.

М. Димитров отговори, че така е посочено, защото текстът на тарифата е един и същ за всички дружества, които са в сектор „Природен газ“ и в сектор „Електроенергетика“.

И. Иванов каза, че това е така, но се коментира само единият от двата сектора.

Б. Голубарев каза, че този въпрос е разглеждан доста подробно и нещата са ясни. В този доклад наистина се разглежда само сектор „Природен газ“, защото само при него е установено такова несъответствие, но дружествата, които се занимават с търговия на електрическа енергия, също са поставили този въпрос, искайки да се възползват от това, което са забелязали в сектор „Природен газ“. Писани са няколко писма до дружествата, които оспорват. Може ли да се изиска от тези дружества, които досега не са плащали, да заплатят със задна дата това, което дължат?

И. Иванов отговори, че по принцип не може да има обратно действие. То започва да тече от приемане на решението на Комисията. Останалото поставя въпроса: „Откога?“ Едни са от пет години, други са от седем години, макар че режимът на лицензиране е от по-малко

от две години“: от 01.10.2020 г. за търговците. Тук се касае и за крайни снабдители.

М. Димитров допълни, че се касае и за „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Иванов каза, че според него не би могло да има заплащане със задна дата, но това може да се обсъди.

А. Йорданов каза, че таксите, събирани от Комисията, във връзка с осъществяване на лицензионните дейности имат характер на публични държавни вземания, съответно за тях е приложим давностния срок по отношение на публичните държавни вземания, т.е. възможно е да се съберат приходи за заден период от време и Комисията дължи да направи това. С настоящото решение не се въвежда никаква промяна в прилагането на тарифата, утвърдена от Министерския съвет, това не е и в компетентността на КЕВР. Тя е следвало да се прилага така и досега. Няма променено обстоятелство, което да води до допълнително събиране. Тя е следвало и досега да се прилага така и дружествата да отчитат и заплащат лицензионните такси.

Относно докладваното: вижда се, че назад във времето определени дружества са се опитали да наложат практика, при която да заплащат по-ниска лицензионна такса чрез посочване на приходите от продажба на природен газ или на пренос и достъп до газопреносна система в графи за нерегулирана и нелицензионна дейност. Очевидно лицензиите на тези дружества съдържат дейности, за които се изключват приходите. Това вземане е такса и тази такса се дължи от титуляря на лицензията. Тук не може да се говори за двойно облагане на приходите от дейността. Говори се за това, че всеки титуляр на лицензия заплаща към Комисията съответната такса за администрирането на тази лицензия. Третото обстоятелство, което е от значение е, че Комисията събира тези такси в полза на републиканския бюджет. Не случайно тези такси имат характер на публично държавно вземане и се събират по реда на ДПК. В този смисъл избягването на заплащането на такива вземания към държавата е много сериозно деяние, което не е работа на Комисията да го квалифицира. Нейна работа е да прилага тарифата, каквато е утвърдена от Министерския съвет. А. Йорданов каза, че именно в тази връзка абсолютно подкрепя предложените указания от страна на работната група към титулярите по лицензии, които се надява да бъдат дадени и като задължителни от Комисията. На следващ етап, когато тази практика е съвсем изяснена, следва да се пристъпи към установяване и събиране на дължимите вземания за задни периоди от време. В компетентността на Комисията е да се установи какво не са платили титулярите по лицензии за заден период от време като такси и респективно да поиска събирането им по реда на ДПК, ако те не бъдат платени доброволно.

И. Иванов каза, че в т. 3 от проекта на решение се дава задължително указание на дружествата да представят в Комисията (в срок до 14-ти юли) коригирани справки за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г. Ако ще се събират и за предни години, би трябвало да се представят такива коригирани справки.

А. Йорданов отговори, че това е така, но е отделна процедура.

И. Иванов каза, че тази процедура трябва да се гласува.

П. Трендафилова запита защо да не бъде в една процедура.

А. Йорданов отговори, че към момента тези вземания не са установени като размер от страна на КЕВР и ще се предизвика каша в цялата процедура. А. Йорданов каза, че предлага процедурата за тази година да се завърши и след това да се провери и установи какви такси е следвало да плащат за предходен период, какви са давностните срокове. Комисията би могла да си изиска таксите и извън давностните срокове, отнасящи се за публични държавни вземания, тъй като дружествата биха могли да ги платят доброволно и да не се позоват на погасителна давност.

П. Трендафилова каза, че напълно се солидаризира с казаното от А. Йорданов, че задължението за дружествата важи от момента, в който е възникнало, независимо, че КЕВР е установила, че дружествата са били некоректни при докладване на цифрите. Въпросът е как дружествата да бъдат уведомени, че ще имат задължение за плащането на тези такси от

момента на тяхното възникване. Сега се остава с убеждение, че това ще важи само за 2022 г.

М. Димитров каза, че внимателно е прочел текстовете и иска да информира Комисията за промяна в текста на проекта на решение и запита кога е удачно да я представи.

А. Йорданов каза, че иска да направи още един коментар и след това М. Димитров може да представи тази промяна. Повторно произнасяне от страна на Комисията по отношение на заден период от време не е необходимо. Тарифата за таксите е валидна в този си вид и следва да се прилага в този вид от нейното приемане. В момента се установява, че дружествата не представят справките за съответната година в необходимия вид и не са съставяли и счетоводните си отчети в необходимия вид, за да се прилага тарифата. В този смисъл процедурата следва да завърши както се предлага и да се установи ново административно производство, което да провери назад във времето дължимостта и плащането на лицензионните такси от лицензианти. Комисията не изменя прилагането на тарифата, а просто потвърждава, че таксите се събират така.

И. Иванов каза, че може да се пристъпи към приемане на решението, което е предложено от работната група, ако това е така.

П. Трендафилова каза, че предлага във втори абзац на стр. 2, където се говори за извършване на проверка за представяне на лицензионни такси, да се конкретизира, че става въпрос за 2022 г. и че целият доклад касае отчет на 2022 г.

И. Иванов каза, че трябва да се запише:

При извършена проверка на представените от лицензираните дружества в сектор „Природен газ“ справки за определяне на годишната лицензионна такса за 2022 г. се установи, че част от дружествата не включват всички приходи, реализирани от извършваната от тях лицензионна дейност. Това води до разлика при определянето на лицензионните такси и не осигурява равнопоставеност между дружествата.

Това прави решението по-силно, защото дружествата могат да кажат, че Комисията е счела само това за изпълнено. Комисията обаче няма право да променя доклада. Може да се коригира само проекта на решение.

А. Йорданов каза, че няма как да се промени текста на доклада. Освен всичко друго, проверката не е описана в пълнота в доклада, но тези лицензионни справки и такси са проверявани не само за 2022 г. Поради причината, че към настоящия момент не може да се установи размерът на вземанията от предходни периоди не е необходимо те да бъдат включвани в настоящото административно производство. Този доклад е насочен към това да се установи размерът на дължимите лицензионни такси за 2022 г. В този смисъл са и указанията. Комисията дори не завършва с установяване на размер на лицензионните такси, което не е нейна работа като колегиален орган, а е работа на нейната администрация и съответно в отговорност на председателя, но се завършва с указания към лицензиантите да прилагат необходимите документи, така че размерът да може да се установи съгласно тарифата. В този смисъл дори не е необходимо да се изключват задни периоди. Тарифата е следвало да се прилага по същия начин и при задни периоди. Откриването на отделно административно производство за установяване размера на дължимите лицензионни такси за задни периоди е друго административно производство.

М. Димитров поясни, че в текстовете на отделните дружества е ясно казано, че е за 2022 г.

И. Иванов каза, че това е записано в т. 3, т. 5 и т. 7.

М. Димитров каза, че е и в отделните точки, в които се разглежда дейността на газоразпределителните дружества. М. Димитров допълни, че т. 2 и т. 3 от проекта на решение касаят газоразпределителните дружества. Т. 4 и т. 5 касаят търговците на природен газ, а т. 6 и т. 7 са отнасят до „Булгартрансгаз“. Точките за газоразпределителните дружества, търговците и „Булгартрансгаз“ са аналогични. Текстът на т. 5 е:

5. Дружества, титуляри на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ да

включват в справката за определяне на годишна лицензионна такса в частта „приходи от лицензионна дейност“, в срок до 14.07.2023 г. да представят в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани справки за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г. в съответствие с указанието по т. 4.

М. Димитров каза, че според него от тази точка следва да отпадне следният текст: *да включват в справката за определяне на годишна лицензионна такса в частта „...приходи от лицензионна дейност...“*. По този начин текстът ще бъде аналогичен на т. 3.

И. Иванов каза, че ще подложи на гласуване проекта на решение с коригирания текст на т. 5, който финално ще гласи:

5. Дружества, титуляри на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, в срок до 14.07.2023 г., да представят в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани справки за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г., в съответствие с указанието по т. 4.

В края на т. 3 цитираната т. 1 се заменя с **т. 2**.

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

Предвид горното и на основание чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 3 от Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-782 от 22.06.2023 г. относно годишни лицензионни такси, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Указва на дружествата, титуляри на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, ежегодно при изготвяне на справката за определяне на годишна лицензионна такса за тази дейност да включват в частта „приходи от лицензионна дейност“ всички приходи от извършваната от тях лицензионна дейност, включително приходите от продажбата на природния газ и приходи от достъп и пренос до газопреносната мрежа.

3. Дружествата, титуляри на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, в срок до 14.07.2023 г. да представят в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани справки за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г. в съответствие с указанието по т. 2.

4. Указва на дружествата, титуляри на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ да включват в справката за определяне на годишна лицензионна такса в частта „приходи от лицензионна дейност“, всички приходи от извършваната лицензионна дейност в Р България, включително приходите от продажбата на природния газ, приходи от достъп и пренос до газопреносната мрежа и приходи от продажба на природен газ за балансиране.

5. Дружества, титуляри на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, в срок до 14.07.2023 г. да представят в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани справки за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г. в съответствие с указанието по т. 4.

6. Указва на „Булгартрансгаз“ ЕАД, титуляр на лицензии за дейността „пренос на природен газ“, да включва в справката за определяне на годишна лицензионна такса в частта „приходи от лицензионна дейност“ всички приходи от извършваната лицензионна дейност, в т.ч. и приходи от продажба на природен газ за балансиране.

7. „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството си на титуляр на лицензии за дейността „пренос на природен газ“, в срок до 14.07.2023 г. да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирана справка за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г. в съответствие с указанието по т. 6.

8. Да се уведоми Института на дипломираните експерт счетоводители относно взетите решения с оглед спазване на разпоредбите на чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-787 от 23.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявления на „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и проекти на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-1 от 06.01.2023 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“.

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-9 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ като приложение към одобрените „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-1 от 06.01.2023 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“.

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-26-9 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ като приложение към одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“.

6. Одобрените „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

7. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството

лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-788 от 23.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление на „Свиленград-газ“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-51-1007 от 27.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“.

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-51-1007 от 27.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“.

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-51-6 от 14.03.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ АД“.

5. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

6. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Свиленград-газ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-782 от 22.06.2023 г. относно годишни лицензионни такси, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Указва на дружествата, титуляри на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, ежегодно при изготвяне на справка за определяне на годишна лицензионна такса за тази дейност да включват в частта „приходи от лицензионна дейност“ всички приходи от извършваната от тях лицензионна дейност, включително приходите от продажбата на природния газ и приходи от достъп и пренос до газопреносната мрежа.

3. Дружествата, титуляри на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, в срок до 14.07.2023 г. да представят в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани справки за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г. в съответствие с указанието по т. 2.

4. Указва на дружествата, титуляри на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ да включват в справка за определяне на годишна лицензионна такса в частта „приходи от лицензионна дейност“, всички приходи от извършваната лицензионна дейност в Р България, включително приходите от продажбата на природния газ, приходи от достъп и пренос до газопреносната мрежа и приходи от продажба на природен газ за балансиране.

5. Дружества, титуляри на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, в срок до 14.07.2023 г. да представят в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани справки за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г. в съответствие с указанието по т. 4.

6. Указва на „Булгартрансгаз“ ЕАД, титуляр на лицензии за дейността „пренос на природен газ“, да включва в справка за определяне на годишна лицензионна такса в частта

„приходи от лицензионна дейност“ всички приходи от извършваната лицензионна дейност, в т.ч. и приходи от продажба на природен газ за балансиране.

7. „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството си на титуляр на лицензии за дейността „пренос на природен газ“, в срок до 14.07.2023 г. да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирана справка за определяне на годишна лицензионна такса за 2023 г. в съответствие с указанието по т. 6.

8. Да се уведоми Института на дипломираните експерт счетоводители относно взетите решения с оглед спазване на разпоредбите на чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-787 от 23.06.2023 г. и Решение на КЕВР № от 28.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявления на „Севлиевогаз-2000“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД“ и проекти на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Севлиевогаз-2000“ АД“.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-788 от 23.06.2023 г. и Решение на КЕВР № от 28.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление на „Свиленград-газ“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Свиленград-газ“ АД на територията на община Свиленград“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-782 от 22.06.2023 г. относно годишни лицензионни такси, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(Съгласно Заповед № 607 от 19.06.2023 г.)

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт