



ПРОТОКОЛ

№ 198

София, 02.08.2022 година

Днес, 02.08.2022 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев и главният секретар Искра Стайкова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров – и.д. директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и Р. Райков – за директор на дирекция „Правна“, и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред, няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с три гласа „за“ (Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1704 от 28.07.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец август 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Грета Дечева, Хриси Йорданова, Михаела Андреева,
Александра Димитрова, Рада Башлиева

1.1. Доклад с вх. № Е-ДК-1704#1 от 02.08.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец август 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на

топлинна енергия.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Грета Дечева, Хриси Йорданова, Михаела Андреева,
Александра Димитрова, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията започна разглеждането на доклад с вх. № Е-ДК-1704 от 28.07.2022 г. относно **заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец август 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.**

Изказвания по т. 1.:

И. Н. Иванов: Г-н Димитров, заповядайте да докладвате, като ръководител на работната група.

М. Димитров: Благодаря, уважаеми г-н Председател, уважаеми членове на Комисията. „Булгаргаз“ ЕАД е подало в Комисията заявление на 21.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец август, по която да продава природен газ на крайните снабдители и на топлофикационните дружества, включително предложение за утвърждаване на компонентите задължения към обществото и „обществена доставка“. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за месец август 2022 г. в размер на 286,84 лв./MWh. Предложило е също цена в размер на (...) лв./MWh за компонентата „обществена доставка“ и цена в размер на (...) лв./MWh за компонента „задължения към обществото“. Утвърдената от КЕВР на „Булгаргаз“ ЕАД за предишния месец юли е в размер на 186,17 лв./MWh.

От прегледа на заявлението се установи следното: „Булгаргаз“ ЕАД има заявени количества от неговите клиенти, както следва: За регулирания пазар – (...) MWh. За нерегулирания пазар има искания от клиентите си в размер на (...) MWh и по програмата за освобождаване на природен газ – количество в размер на (...) MWh. Или това общо прави от всички свои клиенти количество в размер на (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало осигуряването на тези количества, които преди малко споменах, като планира да закупи количествата от (...), (...), (...) и (...).

Цената по договора с Азербайджанската компания се определя, както следва: за (...), цената се определя съгласно формулата в сключения договор, която отразява изцяло петролната компонента, а за (...), цената се определя спрямо (...).

Дружеството планира и доставки от (...), както преди малко споменах, чрез LNG товар. Цената на тези доставки са (...) минус (...) EUR/MWh. Предварително условие по този договор е „Булгаргаз“ ЕАД да осигури капацитет за терминала в Ревитуса на (...), тъй като (...) не разполага с такъв терминал. От информацията, представена от „Булгаргаз“ ЕАД, стана ясно, че дружеството го е осигурило на (...), като е сключило договор с една гръцка компания, която се казва (...), която всъщност притежава капацитет и го е преотстъпила на „Булгаргаз“ ЕАД. Дружеството също планира да осигурява количествата и от доставки на поискани оферти от (...) и (...). От (...) доставките са на цена (...) минус (...) EUR/MWh, а от (...) доставките са на (...) минус (...) EUR/MWh. Доставките са на ВТТ Гърция.

При подаденото заявление от 21 юли „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че все още не са сключени договори с (...), с (...) и с (...). Дружеството вчера представи информация, като представи и тези договори с (...) и (...). С (...) е представил уведомление за потвърждение.

Точните цени по подаденото заявление са както следва:

С Азербайджанската компания за (...), което прави (...) MWh/месеца, по този договор се доставя за август месец доставки за 16 дни, тъй като на газопровода (...) се извършват ремонтни дейности и не може да се осигури през целия месец доставка по договора. За (...) цената е (...) лв./MWh. За (...) цената е (...) лв./MWh. Отделно към тези разходи се начисляват и разходите за пренос по газопровода (...), както и разходи по газопреносната мрежа на ДЕСФА до Кулата/Сидирокастро. Това са разходи в размер на (...) лв./MWh, (...) лв./MWh и (...) лв./MWh, както и разходи за ДЕСФА в размер на (...) лв./MWh. Това са ценовите параметри по договора с Азербайджанската компания.

Цените по договора с (...) са за (...) хил. MWh при цена (...) лв./MWh. Тук доставката по този договор е за периода от 13.08.2022 г. до 31.08.2022 г. Това са 18 дни. Към тези разходи се прибавят и разходите за регазификация на LNG терминала, които са в размер на (...) лв./MWh. Ценовите параметри по договорите с (...) са – по единия договор, количеството е (...) MWh при цена (...) лв./MWh. Доставката е за периода от 01.08.2022 г. до 06.08.2022 г., което е 5 дни, и втори договор, сключен с „Булгаргаз” ЕАД пак с (...) за количество в размер на (...) MWh при същата цена, която е (...) лв./MWh. Тук периодът на доставка е 14.08.2022 г. до 29.08.2022 г., което представлява 15 дни. Дружеството също е сключило договор с (...) за количества в размер на (...) хил. MWh при цена (...) лв./MWh за периода от 01.08.2022 г. до 06.08.2022 г., което представлява 5 дни.

Дружеството е представило разходи за капацитет за тези количества по договорите с (...), (...) и (...), разходи за капацитет по газопреносната мрежа на ДЕСФА до Кулата/Сидирокастро, която точка е границата с българската газопреносна мрежа, разходи в размер на (...) лв. общо за тези количества за капацитет. Общите разходи по заявлението на „Булгаргаз” ЕАД са в размер на (...) лв. При тези количества със съответните цени се получава цена в размер на (...) лв./MWh. Отделно компонентата „обществена доставка” за м. август представлява (...) лв./MWh, а компонентата задължения към обществото е в размер на (...) лв./MWh, като крайната цена по заявлението е в размер на 286,84 лв./MWh.

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за периода от четиридесет и пет дни, е в размер на 1,84 лв. за 1 щатски долар.

В доклада са посочени цените за продажба на природен газ от крайни снабдители, изменени в съответствие с цената, която преди малко представих, прогнозна на „Булгаргаз” ЕАД. В доклада също предлагаме работната група заличаване на информацията, която представлява търговска тайна. Предлагаме да се заличат всички параметри по договорите с Азербайджанската компания, както и всички данни, въз основа на които могат да се установят параметрите по него. Следва също да бъдат заличени и параметрите и страните по договорите за доставка на природен газ, сключени от „Булгаргаз” ЕАД чрез търг, оферти и на ВТТ Гърция

Преди да представя диспозитива в доклада на работната група, бих искал да информирам Комисията за представена от „Булгаргаз” ЕАД информация, представена вчера, която касае изменение на (...). (...) се променя от (...) EUR/MWh на (...) EUR/MWh за (...) и (...) EUR/MWh за (...). Променя се и курса EUR/долар по (...) от (...) на (...). Променят се и някои от стойностите за капацитетите, които дружеството осигурява за пренос на количествата до вход България. От работната група бих искал да предложи докладът или да бъде върнат, или да се даде една пауза за до окончателното му променяне с оглед актуализиране на данните, които представляват отчетните стойности на (...) за целия м. юли, което се отразява и на предложената цена за утвърждаване.

Дружеството е представило с информацията от вчера следната цена за м. август – в размер на 297,89 лв./MWh. Така че предложението на работната група е да се осигури време, с което да се актуализират параметрите в доклада, и съответно цената за утвърждаване за м. август на база на предоставената информация от вчера.

И. Н. Иванов: Благодаря Ви, г-н Димитров. Аз започвам със следните въпроси.

Протоколът, който се води от днешното заседание, публичен ли ще бъде? В него заличават ли се някои от данните при изказванията на членовете на Комисията, както и на членовете на работната група?

В. Александрова: Протоколът ще се публикува, след като работната група го прегледа и представи вариант на протокол за публикуване.

И. Н. Иванов: Който е неконфиденциален.

В. Александрова: Да.

И. Н. Иванов: Другите данни се заличават. И изказвания, които касаят...

В. Александрова: Да.

И. Н. Иванов: Това е първото. Второ. Г-н Димитров, фактически вчера се получи допълнение към заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД. Какво липсва в него, което Вие казахте, че трябва да се забави нашето произнасяне, да отчетат (...) за целия месец. Те всъщност какво са направили?

М. Димитров: (...), който е представен, е прогнозен, а в утвърждаването на цени следва да е за отчетния период, който е за периода за м. юли. На 21-ви при подаване на заявлението все още дружеството не е разполагало с отчетни стойности на целия месец на (...).

И. Н. Иванов: Сега, на 21 юли (...), който те подават, е до 21-ви, до датата на подаване на заявлението. За какъв предшестващ период те са осреднили този (...) или само за датата 21-ви? Не мога да разбера този (...) каква...

М. Димитров: До 20-ти са стойностите. От началото на месеца.

И. Н. Иванов: От началото на месеца, а не например от 20 юни до 20 юли. Тоест не е едномесечен периодът, а само в рамките на текущия месец.

М. Димитров: Не.

И. Н. Иванов: Вчера, това което те са подали, какво е?

М. Димитров: Вчера данните за (...) е както следва: (...) EUR/MWh за целия месец.

И. Н. Иванов: А ние какво искаме от тях, като казвате, г-н Димитров, че е добре да се отрази? То не е отразено ли?

М. Димитров: Да, отразени са предишните стойности, които са до 20 юли, които са в размер на (...) EUR/MWh, а сега стават (...) EUR/MWh. Не са отразени. Един пример ще дам, примерно с цената на (...). От (...) лв. става (...) лв. заради (...), тъй като цената е (...) минус (...) EUR.

И. Н. Иванов: Тоест...

А. Йорданов: Само да внесе едно уточнение, за да не се размива разговорът. В доклада на работната група са посочени стойностите на (...), такива каквито са към датата на заявлението.

И. Н. Иванов: 21 юли.

А. Йорданов: Не са отразени постъпилите от „Булгаргаз“ ЕАД вчера нови данни и по тази причина докладът следва да се преработи с новите данни, постъпили...

И. Н. Иванов: Естествено. Да, аз мислех, че нещо извън това.

А. Йорданов: ... за да се направят изчисленията коректно.

И. Н. Иванов: Да, защото това, което те са подали във вчерашния ден, вече е с нова цена на природния газ, очевидно съобразена с новите стойности на (...) за целия м. юли. Нещата са повече от ясни, че това нещо трябва да се направи. Ясно е, че никой от Комисията няма да възрази да се извърши това отразяване в доклада на работната група, който съдържа данни. По същество това е така, както ние го правехме преди, когато на първо число отчитяхме промените между 10-то число на предшестващия месец, когато е подадено заявлението, за двата дългосрочни договора тогава с Газпром Експорт и с Азербайджан, и отчетните до 30-то или 31-во число на месеца. Да. Естествено, че трябва да се направи. Не можах да разбера отначало, че за това се касае.

Колеги, имате думата. Има ли изказвания? Заповядайте, г-н Йорданов.

А. Йорданов: Г-н Председател, предлагам работната група да й дадем 2 часа. Достатъчни ли са, колеги? Да направят изчисленията с новите стойности, да входират доклада и да продължим разглеждането вече на..

И. Н. Иванов: Актуалният доклад.

М. Димитров: Добре. Сега е 10:18 ч.

И. Н. Иванов: Вижте сега. Може да не е 2 ч., може да е 2,30 ч. В момента, ние сме все пак трима души, които сме в Комисията. В момента, в който завършите, ни информирате и 10 – 15 мин. след това ние като, разбира се, отпечатвате екземпляр и за..., нали така?

А. Йорданов: Да, г-н Председател. Просто обявете една почивка. Няма да закриваме заседанието, ще го продължим в момента, в който имаме входирания доклад.

И. Н. Иванов: Съгласен съм напълно. Колеги, в такъв случай обявявам почивка до актуализиране доклада на работната група, след което продължаваме заседанието. Отивайте и работете максимално бързо.

Заседанието продължава в 12:25 часа.

По т. 1.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1704#1 от 02.08.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец август 2022 г., по която общественият доставчик да

продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец август 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. август 2022 г. в размер на 286,84 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупоряден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-1031 от 21.07.2022 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1099 от 28.07.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-15-20-1031 от 28.07.2022 г. КЕВР е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса (...) към 31.07.2022 г.; извадка от бюлетин на (...), съдържаща средномесечния обменен курс за м. юли 2022 г. за конвертиране на евро в щатски долари; данни от (...), удостоверяващи индекса (...) към 31.07.2022 г.; копия на всички подписани от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ през м. август 2022 г., както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец август 2022 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-1031 от 01.08.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. август 2022 г. В тази връзка, дружеството посочва, че образуваната и окончателно предложена от „Булгаргаз“ ЕАД цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. август 2022 г. е в размер на 297,89 лв./MWh (без акциз и ДДС), като цената на вход на газопреносната мрежа е в размер на (...) лв./MWh, компонентата обществена доставка е равна на (...) лв./MWh, или (...) % и компонентата „задължение към обществото“ е равна на (...) лв./MWh, отчитайки: стойността на (...) в размер на (...) EUR/MWh; обменния курс на (...) за м. юли 2022 г. за конвертиране на евро в щатски долари от (...) и стойността на (...) на (...) в размер на (...) EUR/MWh.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. и писмо с вх. № Е-15-20-1031 от 01.08.2022 г. се установи следното:

С Решение № Ц-21 от 12.07.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец юли 2022 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 186,17 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както

и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с § 1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосноваани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“:

1. Прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. август 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 25,77%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 42,90% и по двустранните договори – (...) MWh или 31,34%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; договор с (...) – (...) MWh и договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh.

2. Цени по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с (...):

На (...) между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключено (...)

(...)

Според (...) от (...) цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на тримесечие и се образува по формула, отчитаща: цените на алтернативните на природния

газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора, както и (...) и елемент (...), равен на (...) USD/MWh.

Предвид горното, прогнозният размер на доставната цена на природния газ за месец август 2022 г. по договора с (...) за (...) е (...) USD/MWh, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на алтернативните горива за (...) период от м. (...) до м. (...), за III тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

За (...) цената е (...) EUR/MWh. (...) За целите на ценообразуването за м. август 2022 г., дружеството е използвало средноаритметичната стойност на индекса (...) на (...), който възлиза на (...) EUR/MWh, съответно доставната цена за (...) е (...) EUR/MWh. Съгласно (...), за целите на преобразуване в USD се прилага месечен обменен курс за месец юли, към 29.07.2022 г., в размер на (...), като доставната цена за м. август в USD възлиза на (...) USD/MWh.

Към така изчислените доставни цени се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия, които се формират от:

- разходи за (...) – (...).

Предвид горното, прогнозните разходи за м. август 2022 г. за изходен капацитет от (...) са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари от (...) EUR/USD, към 29.07.2022 г.

- разходи за (...) – (...)

Предвид горното, прогнозните разходи за (...) на MWh за м. август 2022 г. са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) от (...) EUR/USD, към 29.07.2022 г.

- (...) разходи – (...). Прогнозният размер на тези разходи е (...) EUR/MWh, или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари, към 29.07.2022 г.

Отчитайки изложеното, средната доставна цена, включваща посочените по-горе разходи, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на (...) за количества, доставени в ИТ Неа Месимврия през м. август 2022 г., за (...) възлиза на (...) \$/MWh, а за (...) възлиза на (...) \$/MWh.

Към горните разходи се включват и прогнозни разходи за капацитет и пренос на количествата природен газ през газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата. Тези разходи са изчислени от дружеството в размер на (...) лв. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на ИТ Неа Месимврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на ИТ Кулата/Сидирокастро.

С писмо от 29.03.2022 г. (...) е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за предстоящи ремонтни дейности, поради които през периода 14.08.2022 – 28.08.2022 г. няма да се извършва доставка на количества по договора. Отчитайки това условие, общото очаквано количество природен газ за доставка през м. август по договора с (...) е в размер на (...) MWh.

2.2. Доставки LNG:

Предвид преустановяването на доставките на природен газ от ООО „Газпром экспорт“, с цел обезпечаване на договорените с всички клиенти за месец август 2022 г. количества природен газ и предотвратяване ввеждането на ограничителен режим в Република България, „Булгаргаз“ ЕАД е предприело действия за осигуряване на необходимите количества природен газ за доставка през м. август 2022 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е провело предварителни разговори с различни доставчици на втечен

газ относно възможността им за доставка на количества за месец август. От проведените разговори и разменената кореспонденция е видно, че доставчиците на втечен газ нямат възможност да доставят количества през м. август или поставят условие, че за такава доставка „Булгаргаз“ ЕАД трябва да осигури капацитет за регазификация и съхранение на терминали за втечен природен газ.

Отчитайки публикуваните данни на платформата на ДЕСФА, от юли 2022 г. до декември 2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД няма възможност за получаване и регазифициране на карга в размер от 500 000 MWh до 1 000 000 MWh, тъй като няма свободни слотове за съхранение и регазификация на терминала за втечен природен газ в Ревитуса (Гърция).

Заявителят е получил предложение от (...) за доставка на количества, както следва:

- Дата на доставки в рамките на 24 часов период: 13.08.2022 г.;

- Количество: (...) MWh плюс/минус 5%;

- Цена на доставка: (...);

- Предварително условие: прехвърляне на слот за регазификация и съхранение на терминала в Ревитуса, както и входен капацитет към системата на ДЕСФА към „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило на (...) потвърждение за закупуване на количествата природен газ по представената оферта.

(...) и „Булгаргаз“ ЕАД са подписали на (...) 2022 г. Рамково споразумение за покупко-продажба за спот продажба на LNG. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на Уведомление за потвърждение № 2 от 2022 г. Цената от (...) при (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, е изчислена в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

Общественият доставчик е посочил, че е изпълнено предварителното условие за прехвърляне на слот за регазификация и съхранение на терминала в Ревитуса и осигуряване на входен капацитет към системата на ДЕСФА. В тази връзка, между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключен договор за отстъпване на част от времеви слот за LNG. Размерът на товара с втечен природен газ, който се преотстъпва от (...) на обществения доставчик съответства на количеството (...) kWh или (...) м³. Преотстъпен е също ангажиран капацитет за втечен природен газ в размер на (...) с начална дата на преотстъпване – 13.08.2022 г. и крайна дата на преотстъпване – (...) г. Преотстъпено е и време за временно складиране за (...) дни за периода от 13.08.2022 г. до 31.08.2022 г., което съответства на максималния товар втечен природен газ, който се преотстъпва. Общественият доставчик е посочил, също, че е прехвърлил слот за количество от (...) MWh, както и че при необходимост, ще бъде закупен допълнителен слот на дневна база.

2.3. Доставки по поискани от „Булгаргаз“ ЕАД оферти:

За осигуряване на необходимите за клиентите му количества природен газ, както и на количества за нагнетяване в ПГХ „Чирен“, „Булгаргаз“ ЕАД е отправило запитвания до: MET, Mytilineos, DEPA, Elpedison, Motor Oil, Heron, PPC, WIEE RO, Kolmar HO, Energiko, Ozbor, AXPO, DXT и Vitol относно възможност за доставка на количества на ВТТ Гърция или ВТТ България, при следните условия:

- количество: (...) MWh/ден;

- период на доставка: от 07:00 ч. на 01.08.2022 г. до 07:00 ч. на 06.08.2022 г.

и

- количество: (...) MWh/ден;

- период на доставка: от 07:00 ч. на 14.08.2022 г. до 07:00 ч. на 29.08.2022 г.;

- краен срок за получаване на оферти: 14:00 ч. на 19.07.2022 г.

Получените до указания краен срок предложения за доставка са класирани по критерий „най-ниска доставна цена“, след което „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдило закупуването на следните количества природен газ:

- Период на доставка: от 07:00 ч. на 01.08.2022 г. до 07:00 ч. на 06.08.2022 г. – (...)

MWh/d доставка от (...), при цена (...) минус (...) EUR/MWh и (...) MWh/d доставка от (...), при цена (...) минус (...) EUR/MWh на ВТТ Гърция;

- Период на доставка: от 07:00 ч. на 14.08.2022 г. до 07:00 ч. на 29.08.2022 г.: (...) MWh/d доставка от (...), при цена (...) минус (...) EUR/MWh, на ВТТ Гърция.

Дружеството е предоставило копие на договор № (...) 2022 г. за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) – при договорено количество (...) MWh/d през периода от 7.00 часа на 1 август до 7.00 часа на 6 август 2022 г. и точка на доставка ВТТ Гърция. Цената от (...) при (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, е изчислена в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

Заявителят е предоставил копие на договор № (...) от (...) 2022 г. за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) при договорено количество (...) MWh/d с период на доставка от 07:00 ч. на 14.08.2022 г. до 07:00 ч. на 29.08.2022 г. и точка на доставка ВТТ Гърция.

Представено е копие от договор № (...) от (...) 2022 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) при договорено количество (...) MWh/d с период на доставка: от 07:00 ч. на 01.08.2022 г. до 07:00 ч. на 06.08.2022 г. и точка на доставка ВТТ Гърция.

Цената и по двата договора с (...) при (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, е изчислена в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

За осигуряване на преноса до България на част от закупените на ВТТ Гърция количества природен газ, заявителят е представил уведомление към ДЕСФА за прехвърлен на „Булгаргаз“ ЕАД тримесечен твърд капацитетен продукт за м. август в размер на (...) MWh/ден от (...), както и разпечатка от онлайн калкулатора на ДЕСФА, удостоверяващ цената му, като разходите възлизат на (...) лв.

Дружеството е предоставило и уведомление от RBP за резервиран прекъсваем месечен капацитетен продукт в ИТ Кулата/Сидирокастро за месец август, като разходите възлизат на (...) лв.

За периода на доставка по време на ремонтните дейности „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервирания капацитет за количествата природен газ от (...), който няма да бъде използван за доставка на количества по дългосрочния договор.

Дружеството е посочило, че договорените количества, надвишаващи заявките на клиентите за м. август 2022 г. ще бъдат нагнетени в ПГХ „Чирен“.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.05.2022 г. – 30.06.2022 г., е в размер на 1,84640 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ от внос до входа на газопреносните мрежи са в размер на (...) лв.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец август 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец август 2022 г. за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец август 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените

до момента стойности на компонентата.

III. Компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В цената на природния газ за м. август 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана). Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2022 г. по Плана, са изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ, които ще съхранява през 2022 г. по Плана, са в размер (...) MWh. С писмо с изх. № 24-00-333 (3) от 28.03.2022 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за разпределението на капацитета за нагнетяване и добив за газова година 2022/2023, съответстващ на заявените количества природен газ – (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за съхранение, съгласно Приложение № 1 от Договор № 5335 от 28.03.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. юни 2022 г. за разпределен капацитет за добив „ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г. за пренос; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000181 от 03.06.2022 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за м. юни 2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000188 от 04.07.2022 г. за дневни продукти за нагнетяване, добив и съхранение, за м. юни 2022 г., ведно с платежни нареждания за изплатени суми по цитираните фактури.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. и писмо с вх. № Е-15-20-1031 от 01.08.2022 г., се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. август 2022 г. по договора с (...) и по договорите за алтернативни доставки на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец август 2022 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = (\dots) \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец август 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(\dots) + (\dots) = (\dots) \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец август 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(\dots) + (\dots) = 297,89 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец август 2022 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 297,89 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите е изчислен в размер на 10,763 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Кулата”, за периода м. април – м. юни 2022 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителите с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				323,73	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		323,73	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	316,00	324,36			
	до 1057 MWh/год., вкл.	314,94	323,49			
	до 2113 MWh/год., вкл.	313,88	322,63			
	до 4226 MWh/год., вкл.	312,81	321,75			
	до 6339 MWh/год., вкл.	312,18	321,24			
	до 8452 MWh/год., вкл.	311,74	320,88			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	311,39	320,59			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	310,31	319,70			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	309,66	319,16			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	309,19	318,77			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	308,83	318,48			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	308,25	317,99			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	307,62	317,47			
	над 105 650 MWh/год.	306,87	316,83			
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		310,23				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		309,60				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		308,42				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		299,14				
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				324,78	
	до 106 MWh/год.	317,72	322,91			
	до 211 MWh/год.	316,87	321,46			
	до 528 MWh/год.	315,35	320,10			
	до 1056 MWh/год.	313,94	319,52			
	до 2112 MWh/год.	313,35	318,74			
	до 5281 MWh/год.	312,55	318,16			
	до 10 562 MWh/год.	311,96	317,48			
	над 10 562 MWh/год.	307,86	315,54			
	3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				327,65
до 106 MWh/год.		318,00	326,23			
до 211 MWh/год.		316,88	324,59			
до 528 MWh/год.		315,95	323,62			
до 1056 MWh/год.		315,20	321,20			
до 2112 MWh/год.		314,18	318,87			
до 5281 MWh/год.		313,25	317,62			
до 10 562 MWh/год.		311,95	316,45			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		312,67				

	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	308,75				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	306,08				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				322,24	
4	до 211 MWh/год.	313,80				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	312,92				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	311,55				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	310,65				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	309,17				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	306,41				
	над 10 550 MWh/год.	304,50				
	до 52,75 MWh/год.		320,20			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		318,52			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		317,68			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		316,11			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		313,70			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		312,87			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		312,73			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	322,72	323,12		323,79	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				327,55	
	до 500 MWh/год., вкл.	313,55				
	над 500 MWh/год.	310,59				
	до 50 MWh/год., вкл.		323,26			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		317,94			
	над 500 MWh/год.		314,41			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				324,40	
	до 1055 MWh	312,57				
	до 4220 MWh	309,61				
	до 211 MWh		312,70			
	до 1055 MWh		311,59			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				369,98	
	до 2500 MWh вкл.	352,52				
	над 2500 MWh	345,57				
	до 250 MWh вкл.		364,29			
	над 250 MWh		360,65			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				371,79	
	до 250 MWh/год. вкл.	367,97				
	над 250 MWh/год. вкл.	367,20				
10	"ТЕПЕКО" ЕАД – общини Свищов и Белене ***		337,41		335,23	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	330,01				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	328,28				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	325,09				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	319,31				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				343,92	
	до 20 000 m ³ /год.*****	340,56				
	до 50 000 m ³ /год.*****	334,91				
	до 100 000 m ³ /год.*****	332,06				
	до 250 000 m ³ /год.*****	327,65				
	до 500 000 m ³ /год.*****	325,19				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	324,66				
над 1 000 000 m ³ /год.*****	322,10					
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	307,69	318,68		325,04	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	309,06	317,92		324,91	13,62
14	"Комекс" АД – община Самоков				322,23	
	до 1054,599 MWh	313,24				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	307,78				
	над 10 546,000 MWh	305,61				
	до 52,729 MWh		322,45			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		322,30			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		320,94			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		319,06				
	над 2109,200 MWh		317,56			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	311,71	315,17		317,65	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		312,89		315,64	
	до 50 000 MWh	309,09				
	над 50 000 MWh	300,07				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	309,70	321,95		329,79	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				324,44	
	до 105,5 MWh	310,68				
	до 1055 MWh	309,18				
	до 10 550 MWh	308,69				
	до 105,5 MWh		314,48			
	до 1055 MWh		313,07			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	312,18	320,23		321,54	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	319,45	335,21		323,17	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	307,16	314,81		317,60	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				319,01	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	318,32				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	312,54				
	над 10 000 MWh/год.	308,73				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и		322,45		323,28	5,69

	Брацигово****					
	до 1000 MWh/год.	320,38				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	312,46				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	309,27				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	308,25				
	над 50 000 MWh/год.	307,61				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	318,29	323,72		327,76	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		314,14		314,47	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	309,90				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	308,39				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		322,42		321,61	5,57
	до 1000 MWh/год.	320,80				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	316,36				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		321,01		321,26	6,90
	до 1000 MWh/год.	320,39				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	319,06				
	над 5000 MWh/год.	317,19				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				321,51	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		316,33			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		320,45			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		312,43			
	над 100 000 m ³ /год.*****		305,78			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	307,61				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	306,60				

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабвяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).

3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ.

4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баня, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** При снабвяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,763 kWh/m³.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабвяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена информация, а именно: количествата природен газ, разходи, цени и елементи на отделните компоненти на цената за съответния период. Дружеството е посочило, също, че договорът с (...) и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора.

Предвид клаузата за конфиденциалност по договора с (...) в документите във връзка със заявлението с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. на „Булгаргаз“ ЕАД, които ще бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР следва да бъдат заличени всички параметри, които произтичат от този договор, както и всички данни, въз основа на които може да се установят параметри на същия.

Следва да бъдат заличени, също, параметрите и страните по договорите за доставка на природен газ, сключени от „Булгаргаз“ ЕАД чрез оферти на ВТТ Гърция.

Изказвания по т. 1.1.:

И. Н. Иванов: Уважаеми колеги, продължаваме нашето заседание, което беше прекъснато преди 2 часа, за да се отрази актуализацията, която постъпи от заявителя „Булгаргаз“ ЕАД във вчерашния ден. Искам да повторя, че днес ние разглеждаме доклада относно заявлението от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец август 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Разбирам, че работната група е отразила това, което е необходимо, в доклада на работната група и в 12:25 ч. продължаваме заседанието си днес. Заповядайте, г-н Димитров.

М. Димитров: Благодаря, уважаеми г-н Председател, уважаеми членове на Комисията, в доклада от сутринта Ви представих информация по подаденото на 21 юли от „Булгаргаз“ ЕАД заявление за утвърждаване на цена за месец август 2022 г., по която дружеството да продава природен газ на крайните снабдители и на топлофикационните дружества, както и предложение за утвърждаване на компонентите задължения към обществото и „обществена доставка“. Информирахте Ви, че дружеството е предоставило информация от вчера по отношение на промяна на (...), промяна на курса EUR/долар по (...), както и промяна на някои от стойностите за капацитет. Беше поискано от работната група към Комисията време, за да отрази промените, които дружеството представи с писмото от вчера. Работната група ги отрази промените и влиза в доклада в деловодството на Комисията. Предлагам да запозная Комисията само с промените, тъй като останалите неща не се променят и са същите като в доклада, който представихме сутринта.

Вчерашната информация, представена от „Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-20-1031 от 01.08.2022 г., като дружеството е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаване на цената на природния газ за м. август 2022 г. В тази връзка, дружеството посочва, че образуваната и окончателно предложена от „Булгаргаз“ ЕАД цена, по която да продава природен газ на топлофикационните дружества и на крайните снабдители за м. август 2022 г. е в размер на 297,89 лв./MWh (без акциз и ДДС), като цената на вход на газопреносната мрежа е в размер на (...) лв./MWh, компонентата обществена доставка в размер на (...) лв./MWh и компонентата “задължение към обществото“ е в размер на (...) лв./MWh. Това, разбира се, променя модела, по който е изчислена цената за м. август, спрямо изчисленията в доклада, който Ви представихме сутринта. Ще Ви представя промените.

По договора с Азербайджан се променя цената по отношение на (...). Цената се променя за (...) от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh. Променя се и стойността на разходите за (...) за (...) от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh. Променя се и цената за доставка на количествата от (...). Цената се променя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh. Тези промени са във връзка с (...) и представените актуални отчетни данни за целия м. юли. Променя се и цената по договорите с (...). Цената от (...) лв./MWh се променя на (...) лв./MWh. Това е и по двата договора с (...). Променя се също и цената по договорите с (...) от (...) лв./MWh се променя на (...) лв./MWh. Променени са и разходите за капацитет по мрежата на съседните оператори по мрежата на ДЕСФА, разбира се, от (...) лв. разходите се намаляват на (...) лв.

И. Н. Иванов: Разходи за?

М. Димитров: За капацитет по мрежата на ДЕСФА. Общите разходи за осигуряване на количествата за м. август се променят от (...) лв. на (...) лв. В този случай цената, която се получава на вход на газопреносната мрежа, е (...) лв./MWh, като в предишното заявление цената беше (...) лв./MWh. Променя се и компонентата обществена доставка, тъй като се променят общите разходи. Тя се променя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh. Не се променя компонентата задължения към обществото. Тя си остава същата в размер на (...) лв./MWh. Крайната цена, по която дружеството следва да продава на крайни снабдители и на топлофикационни дружества се получава в размер на 297,89 лв./MWh. Това е последно предложеното от дружеството цена за утвърждаване. По предишното заявление от 21 юли цената беше 286,84 лв./MWh. Това са промените, които доведоха в модела за изчисление на цената за м. август, предвид представената от вчера информация от дружеството.

В диспозитива на доклада на Комисията предлагаме следното:

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

1. Да приеме настоящия доклад;
 2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.
- Това е по представяне на настоящия доклад.

И. Н. Иванов: Благодаря, г-н Димитров. Има ли допълнение от страна на другите членове на работната група? Не виждам. Обръщам се към Вас, колеги, за изказвания. Заповядайте, г-н Йорданов, имате думата.

А. Йорданов: Благодаря Ви, г-н Председател. Изказването ми ще е по принцип и по отношение на предложението проект на решение, също. Ще започна малко по-отдалече. Някъде в далечната 2019 г. е последната редакция на чл. 178б от ЗЕ, която гласи, че доставката на природен газ от обществен доставчик е услуга от обществен интерес при продажбата на природен газ на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

И. Н. Иванов: Кой член е това?

А. Йорданов: Чл. 178б от ЗЕ. Малко по-късно законодателят, последната редакция пък на тази разпоредба, чл. 30, съответно ал. 7 или, не, не го прочитам правилно, т. Г (както и да е, ще я цитирам конкретно, така я е разпечатал принтерът, че не мога да видя алинеята) гласи, че на регулиране от Комисията подлежат цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Разпоредбата завършва с уточнението, че цените се утвърждават ежемесечно. За жалост, това което забелязвам, т.е. това първо означава, че на „Булгаргаз“ ЕАД, като обществен доставчик, му се възлагат едни по-високи очаквания, свързани с обществения интерес, който представлява доставката на газ до крайни снабдителите и съответно лица с лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. От което автоматично означава, че „Булгаргаз“ ЕАД следва да прави така микса си от доставки, че в най-голяма степен да удовлетвори именно обществения интерес, провъзгласен със закона. За жалост, това не го виждам или почти никога в практиката си на член на Комисията не съм го виждал като стремеж от страна на „Булгаргаз“ ЕАД. Към това допълнително допринася разпоредба от нашата Наредба, г-н Председател, за регулиране на цените на природния газ, която въвежда понятието *цена на вход на природния газ* и която позволява всичките количества, които „Булгаргаз“ ЕАД внася за реализация на вътрешен пазар, пък в някои случаи и за реекспорт дори, да участват в калкулацията на себестойността на газа, още преди да започне да се калкулира съответно регулираната цена. Оттам нататък порокът се задълбочава от въведената, според мен, с добра цел програма да освобождаване количества природен газ със закона, чиято цел беше всъщност да се стимулира либерализацията на пазара, но пък съгласно действащото споразумение по програмата за освобождаване на природен газ, началната цена на предлагане, по която „Булгаргаз“ ЕАД освобождава количества по програмата, отново е въпросната цена на вход, която стои в

основата на калкулацията и на регулираната цена. Оттам нататък проблемът още повече се усложнява от това, че самоволно „Булгаргаз“ ЕАД е решил да си подпише договори със своите клиенти и клаузата за цена съответно да е заявената цена на вход по заявлението към Комисията за енергийно и водно регулиране. Ако КЕВР утвърди цената по заявлението, практически това означава, че и по програмата за освобождаване, и по двустранните договори, и за регулирания пазар „Булгаргаз“ ЕАД продава по регулирана цена, равна за всички, с изключение на това, че за регулирания пазар има едни надценки, които са за обществена доставка и съответно задължение към обществото. Което, от една страна, предизвиква следния проблем, т.е. има равни цени за всички – регулиран пазар, програма за освобождаване, т.е. няма икономически стимул съответно потребителите, които могат да си закупват газ на свободен пазар, да го правят, защото те всъщност се ползват от част от икономическия ефект от регулирания пазар. И тук вече ще съм и малко по-конкретен, защото последните дни като наблюдавам новините, свързани с природния газ въобще, чух призови от големи индустриални консуматори „Булгаргаз“ ЕАД да поднови преговори по договора с Газпром или съответно преговори за сключване на нов договор с твърдението, че Газпром е доставчикът с най-ниска цена. Да, вероятно чисто математически към момента може и да е вярно, но там не бива да забравяме, че цената на Газпром, поне по сега действащия договор, е всъщност свързана с референтна цена на спотовите пазари. Така че, когато цената на спотовите пазари се покачва, респективно доставната цена на Газпром се покачва, разбира се, не в съотношение 1/1, но предимствата на тази цена очевидно почват да намаляват. Тук обаче веднага бих казал, че тези призови бяха отправени от консуматори, които още през 2019 г. законът е казал, че могат да си купуват на своден пазар. И за тяхно успокоение ще спомена, че Газпром и към момента осъществява транзит през България, т.е. физически пренася количества през България. Ако те смятат, че това е изгодна цена, аз не виждам причина да се договорят с Газпром да си получават доставки дори и от Газпром директно. Да не говорим, че на територията на българския пазар пък има няколко от региона дъщерни компании на Газпром, които са лицензирани за търговия с природен газ. Така че аз не виждам защо общественият доставчик следва да бъде натоварван с такива очаквания по отношение на свободния пазар, тъй като основният му ангажимент е към регулирания пазар. И само сега, за да е ясно, ще разгранича кои потребители къде са. Тези, които пряко се отразяват върху разходите на всяко едно домакинство в страната, в общия случай са на регулирания пазар. Това са топлофикационните дружества, съответно битовите потребители на природен газ и всички останали малки консуматори на природен газ, голямата част от тях – малък и среден бизнес. Фиксирам дори и хлебопроизводители, шивашки предприятия и т.н. От другата страна седят консуматори, които използват природния газ не задължително като енергиен източник. Някои от тях дори го ползват като суровина. И смятам, че повече от нормално, след като са освободени да си търсят доставка, да направят съответните усилия да си намерят доставка при изгодна цена, защото ангажиментът на „Булгаргаз“ ЕАД като обществен доставчик е предимно да доставя на регулирания пазар. И поради тази причина много се учудвам, аз вече споменах за наличието на множество лицензирани за територията на българския пазар, в т.ч. и големи международни компании, търгуващи с газ, много се учудвам, че те всъщност не забелязвам да се конкурират с „Булгаргаз“ ЕАД по отношение на доставките до големите индустриални консуматори, а с учудване забелязвам, че те предпочитат да доставят на „Булгаргаз“ ЕАД. Да не говорим, че има и парадоксални ситуации, в които доставяйки на „Булгаргаз“ ЕАД (нарочно не споменавам нито компании, нито точки на доставка, за да не се налага от протокола да се изтрива част от изказването ми) има случаи, в които може да се окаже, че един доставчик продава на „Булгаргаз“ ЕАД на входа на по-висока цена. След това по програмата за освобождаване купува на по-ниска цена. Има други такива, които, купувайки по програмата за освобождаване, нагнетяват в Чирен на по-ниска себестойност, отколкото самият,

купувайки от „Булгаргаз“ ЕАД, нагнетяват на по-ниска себестойност, отколкото самият „Булгаргаз“ ЕАД нагнетява за същия месец. Тези невидими размествания на икономически ефект между отделните сегменти на пазара, визирам регулиран, програма за освобождаване, и това което искам да подчертая (това вече мога да го кажа без да бъде заличаван от протокола), видно е, че „Булгаргаз“ ЕАД, противно на всички твърдения, че няма газ, за този месец осигурява количества в обеми, значително по-големи от потреблението на националния пазар, което усилва ефекта от това преразпределение на икономически ефекти. Даже тук (това не е част от секретната информация) мога дори да цитирам точно какво е разпределението по сегменти. Като изключим количеството, което купува и не е включено в предложението за цена на вход, а е назначено за нагнетяване в Чирен, и да, ще обясня защо това ме притеснява. Защото нагнетеното сега от „Булгаргаз“ ЕАД по цена по-висока от регулираната цена, която предстои да определим, всъщност е нещо, което ще влезе в регулирания пазар в месеца, в който този газ ще се освободи за потребление. Той вече ще е с увеличена стойност спрямо останалите.

Тук съвсем ясно се вижда от една кратка справка, че всъщност най-голямото количество, което „Булгаргаз“ ЕАД купува за този месец, е назначено да се освободи по програмата за освобождаване на количества природен газ, където съответно търгът е вече проведен и най-вероятно могат, който се интересува, може да намери информация кои са компаниите, спечелили съответните търгове за съответния месец. Тук не визирам годишните търгове, които са проведени много отдавна и тогава не са кореспондирали с тази цена въобще. И на фона на всичко това, г-н Председател, аз смятам, че регулаторът трябва да предприеме действия в две посоки най-малко. Едната е при едно изменение на НРЦПГ, така че тя да се приведе в съответствие с разпоредбите и духа на Закона. Разбира се, това не може да стане веднага и с магическа пръчка. Това изисква и съответно процедури по провеждане на обществени обсъждания, събиране на предложения от заинтересовани страни и т.н. Но определено там в тази наредба има разпоредби, част от които открито се бият със законовите разпоредби, а друга част просто усилват ефекта. Второто нещо, по което си струва да се помисли, ние неотдавна влязохме в двугодишния период, в който КЕВР може да поиска изменение на Споразумението по програмата за освобождаване на количества природен газ. И тъй като единственото място, където началната цена на предлагане е скрепена с регулираната цена, е именно в това Споразумение, моето предложение е също така да се мисли и в посока от Споразумението да отпадне т. нар. цена на вход. Защото в крайна сметка това освобождаване е с цел да стимулира свободния пазар и не може на входа да се влиза с регулирана цена. Отделно, съветът ми към „Булгаргаз“ ЕАД (предвид тези по-съществени функции по отношение на обществения интерес, който законът им възлага), е да си преразгледат двустранните договори за доставка и съответно да не използват компоненти от регулираната цена за цена, по която продават на клиентите си на свободен пазар. Нека да бъдат така добри. В цяла Европа търговците търгуват с референтна цена, примерно TTF и съответната отстъпка. Така биха могли „Булгаргаз“ ЕАД да търгуват и с клиентите си по двустранни договори. Не е необходимо регулираната цена да се прилага на целия пазар, което от друга страна вече ще осигури пък възможност други доставчици за територията на България, както вече споменах – такива има и лицензирани за търговия с природен газ, съответно да се конкурират с „Булгаргаз“ ЕАД и да предложат по-добри условия на доставка на българските потребители.

Това беше общото ми изказване, г-н Председател, с много силна нотка на огорчение, че продължаваме да сме в невъзможност да изменим този подход при регулирането на „Булгаргаз“ ЕАД, а ние сме в невъзможност, защото очевидно и „Булгаргаз“ ЕАД не желае подходът на регулиране да се измени, видно и от заявленията, които подава в Комисията.

Благодаря Ви. Това е, което исках да кажа.

И. Н. Иванов: Благодаря, г-н Йорданов! Г-н Голубарев, заповядайте! Имате думата.

Б. Голубарев: Благодаря, г-н Председател! Аз ще бъда много по-кратък. Просто искам да се солидаризирам с изказването на г-н Йорданов и да призова в спешен порядък да започнем промяната на нормативната уредба поне в частта, която зависи от нас, която можем да направим. Не виждам никакви причини спешно споразумението за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ да бъде започнато. Дори бих казал завършено, защото доколкото така разбирам е започнато, а защо не е завършено е друг въпрос. Тук не искам дори да споменавам изискванията в тази обстановка за 15% намаляване на консумацията, 80% запълване на „Чирен“. Това е извън нашата компетентност, но поне трябва да дадем някакъв знак, че трябва да започнем на практика реалната либерализация на пазара чрез промяна на документите, които ние можем да направим. Благодаря! Това е.

И. Н. Иванов: Благодаря Ви, г-н Голубарев! И аз ще взема думата. Преди всичко, към момента фактическото положение в страна по отношение на природния газ е следното: между 91% и 93% от количествата, които се внасят, респективно търгуват природен газ са собственост на „Булгаргаз“ ЕАД. Многократно е заявявано, включително е обръщано внимание и от Европейската комисия, че това предполага, че „Булгаргаз“ ЕАД е доминираща сила, прекалено голяма в търговията с природен газ в Р България. До голяма степен това се определя и от самата нормативна уредба, която Комисията за енергийно и водно регулиране прилага. Считаю, че особено последните събития, свързани с войната в Украйна, непрекъснато повишаване последните няколко месеца на цената на природния газ, изискват да настъпят промени в нормативната уредба, които да доведат до по-голяма справедливост и по-голяма конкуренция в областта на търговията и снабдяването с природен газ. В това отношение Комисията за енергийно и водно регулиране има своето важно място, а на места и доминираща роля. Ако погледнем това, което е положението с електроенергията, общественият доставчик НЕК ЕАД има отговорности единствено към битовите потребители през, разбира се, крайните снабдители. Причината е, защото по определен начин крайните снабдители имат монополно положение в определените райони, но по никакъв начин общественият доставчик няма ангажименти към бизнеса, който функционира на свободния пазар, който знаете, че в България е централизиран борсов пазар. При природния газ, когато ние днес разглеждаме доклада, изрично в заглавието е записано, че се касае за утвърждаване на цена за месец август, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Това са всъщност двата сегмента към, които общественият доставчик „Булгаргаз“ ЕАД има пряка отговорност. И към тези два сегмента може да се каже, че директно трябва да бъде отнесено изискването, което е заложено в чл. 2 на Закона за енергетиката, че това снабдяване трябва да бъде извършено на принципа, метода на минимални цени. Оттук насетне в самата Наредба № 2 за цената на природния газ има текстове, които по определен начин внушават друго разбиране. Например в чл. 17, ал. 3 е записано, че *общественият доставчик образува цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, като средна претеглена стойност, при отчитане на последно заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар...* Не го чета надолу. Фактически тук се дава именно тази възможност на вход да се образува една средно претеглена стойност, въз основа на всички количества в тези 91% или 93% природен газ, които се внасят, търгуват, респективно се извършва и снабдяване на природен газ в страната. Необходима е безспорно промяна, която да приложи принципа,

че трябва да се определи цена при минимални разходи за двете категории, за които общественият доставчик има преки възложени от Закона задължения. Това са: газоразпределителните дружества и на второ място, това са топлофикации. Да не ги изброявам с пълното наименование, които имат лицензия за производство на топлинна енергия. Това са топлофикациите. Останалото количество, което „Булгаргаз“ ЕАД е в правото си да закупува и то в правото си да закупува от различни първични доставчици, то може именно на свободния принцип на търговия да бъдат предлагани. Естествено една част от тях съгласно протокола за освобождаване на предлагани количества на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, останалото в рамките на двустранни договори на „Булгаргаз“ ЕАД с други крайни клиенти, които не попадат в тези две категории. „Булгаргаз“ ЕАД има, разбира се, пълното право да определя цената, по която да продава природния газ на всички останали клиенти, но безспорно не може да бъде обвързана тази цена в самите договори с изискването, че тя е цената, която е в заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД, което е входирано в Комисията за енергийно и водно регулиране. Защото в Комисията за енергийно и водно регулиране „Булгаргаз“ ЕАД има задължение да предложи цена, под формата на заявление, която да касае само двата сегмента, към които „Булгаргаз“ ЕАД като обществен доставчик има преки ангажименти. Промените, които трябва да бъдат направени и до голяма степен ще съответстват на едно много по-добро, по-свободно и по-конкурентно поведение на пазара на природен газ, изискват, разбира се, както промени в подзаконовата нормативна уредба (говоря за Наредба № 2) така, включително дори и в Закона за енергетика. Заедно с това аз съм убеден, че Комисията трябва да проведе сериозна предварителна подготовка със съответните институции и организации, за да обясни не само полезността, но и правотата на решенията, които трябва да бъдат взети, защото тогава „Булгаргаз“ ЕАД ще функционира действително като обществен доставчик и ще сведе функциите си до тези, които има НЕК ЕАД. Оттам нататък с лиценза, който притежава за търговия с природен газ, може да предоставя всички останали количества на базата на търговски договори, които сключва. Разбира се, включително и това, че трябва да предоставят и количествата, свързани с протокола за освобождаване на количества на „Газов хъб Балкан“ ЕАД. Ангажирам се като председател на КЕВР да поискам и съответно да проведем заедно с колегите от Комисията съответни консултации с институции, които имат отношение към този въпрос, както и с професионални организации и сдружения, към които ние считаме, че трябва да разясним промените, които предстоят и да направим, и да ги убедим в тяхната правота. Иначе за съжаление в момента ние не можем да излезем от тази рамка, която в момента е фиксирана от Закона, Наредбата и от самия метод на изчисление и съгласно, което природният газ за месец август ще достигне наистина най-високата стойност, която изобщо е достигана, 297,89 лв. и ще подчертая, че тази цена е в момента валидна за всички потребители, включително битовите потребители, така също и за бизнес потребителите, което не е най-доброто решение. Има ли други изказвания, колеги? Ако няма, макар и с неудоволствие и като считам, че работната група си е свършила работата в рамките на нейните правомощия, предлагам, първо, преди да преминем към гласуване, по т. 2 определям провеждане на открито заседание, на което да бъде изслушан заявителят „Булгаргаз“ ЕАД за 09.08.2022 г. от 12:00 часа. Искам да допълня, че поради характера на разискванията, които ще бъдат проведени, да се изиска от „Булгаргаз“ ЕАД присъствено участие в откритото заседание, а не участието им в заседанието да бъде онлайн. И, второ, което обаче ще се гласува при започване на самото заседание, може да се окаже, че заседанието трябва да бъде проведено при закрити врата, ако в хода на разискванията се обсъждат данни, които са търговско чувствителна информация и имат конфиденциален характер. Това обаче към момента не може да бъде предложено. Единствено заявих датата и присъственото участие на заявителя. С това допълнение, колеги, ако не възразявате, подлагам на гласуване проекта на решение, прочетен от Милен Димитров от името на работната група.

А. Йорданов: Само, г-н Председател, да напомня, че съгласно предложеното в доклада, с това решение Комисията взима решение да заличи съответно тези данни, които са предложени от работната група, от протокола и от доклада, когато той се публикува.

И. Н. Иванов: Да, колеги, това допълнение към предложеното решение, действително такива каквито са по принцип и нашите правила, при изготвянето на протокола, г-жо Александрова, г-жо Стайкова, трябва да бъдат заличени тези участъци от изказванията на участниците в днешното разискване, които имат характер на търговска тайна или на чувствителна търговска информация, защото правилата изискват те да нямат публичен характер.

А. Йорданов: Ние, г-н Председател, доколкото си спомням в изказванията си не засегнахме такива данни, но тъй като данните от доклада се пренасят в протокола...

И. Н. Иванов: А, да, данните от доклада, там е съвсем категорично.

А. Йорданов: Колкото до изказванията на членовете на Комисията и Председателя, никой от нас не засегна нито конкретни ценови равнища, нито точки на доставки, нито конкретни заинтересовани лица.

И. Н. Иванов: При нашите ежемесечни решения винаги тези данни се заличават. Това трябва да бъде направено и сега.

А. Йорданов: Иначе протокола, г-н Председател, за сведение на заинтересованите страни определено трябва да съдържа изказванията на членовете и Председателя на Комисията, все пак, за да е ясно каква тема се поставя на масата.

И. Н. Иванов:

Добре, благодаря Ви! Няма „против“. С три гласа „за“ решението се приема.

И. Н. Иванов:

Вече съобщих, че на 09.08.2022 г. от 12:00 часа е откритото заседание. Моля да се направи необходимото за изпращане на доклада на заявителя, за да може да се запознае с него и съответно да вземе участие в откритото заседание.

Заповядайте, г-жо Тахир!

Р. Тахир:

Аз искам само нещо да кажа. Понеже в т. 2 изречението завършва *...като се осигури и възможност за дистанционно участие...*

И. Н. Иванов:

Това трябва да отпадне.

Р. Тахир:

Аз предлагам да го заличим това, понеже ние качваме доклада.

И. Н. Иванов:

Да отпадне.

Р. Тахир:

Тази част да отпадне и когато изготвяме текст за сайта да махнем възможността за дистанционно участие, защото то и там има друг текст.

И. Н. Иванов:

Така.

Р. Тахир:

Нали така? Или пък да пишем, като се осигури...

И. Н. Иванов:

Не. Да завършва изречението така. Чета тогава решението.

1. Да приеме настоящия доклад;

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

Тук може директно да се запише какъв е денят, часът, мястото е зала IV на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

Ако искаме там да допълним това – без дистанционното участие. Като се осигури възможност за присъствено участие в заседанието, но няма да има възможност за дистанционно участие. Аз считам, г-н Димитров, че може и в телефонен разговор да обясните на „Булгаргаз“ ЕАД нашето категорично искане, че няма да се включи нашата система за дистанционно участие.

М. Димитров:

Добре, ще го обясним.

И. Н. Иванов:

Моля?

М. Димитров:

Ще го обясня.

И. Н. Иванов:

Да.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № № Е-ДК-1704#1 от 02.08.2022 г. за утвърждаване на цена за месец август 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 09.08.2022 г. от 12:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

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

дружеството.

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1704 от 28.07.2022 г. – заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец август 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1704#1 от 02.08.2022 г. – заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец август 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ИСКРА СТАЙКОВА

Протоколирали:

А. Фикова – главен експерт

И. Зашева – главен експерт