



ПРОТОКОЛ

№ 59

София, 25.02.2022 година

Днес, 25.02.2022 г. от 15:24 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Станислав Тодоров.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-172 от 25.02.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. за утвърждаване на цена за месец март 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: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Грета Дечева, Михаела Андреева, Хриси Йорданова,
Александра Димитрова, Рада Башлиева

По т.1. Комисията разглежда доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. за утвърждаване на цена за месец март 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-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец март 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране 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. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-10 от 08.02.2022 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-36 от 08.02.2022 г. на председателя на КЕВР.

Със заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е предложило на КЕВР да утвърди цена за месец март 2022 г., по която да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 107,96 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), от която компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

1. По отношение на компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. март 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ е в размер на (...) MWh или 52,42%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 8,87% и по двустранните договори – (...) MWh или 38,72%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh, договора за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh и добив на природен газ от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ – (...) MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило прогнозните разходи по договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ в размер на (...) USD, при прогнозна доставна цена на природния газ за месец март 2022 г. в размер на (...) USD/MWh. При формирането на тази цена следва да бъдат отчетени стойността на индекса TTF Front Month в последния работен ден на м. февруари 2022 г. и данните за средномесечния курс на Европейската централна банка (ЕЦБ) за м. февруари 2022 г. при конвертиране на индекса TTF Front Month от евро в долари за MWh.

Изчисленията от обществения доставчик прогнозни разходи по договора за доставка на природен газ с (...) са в размер на (...) USD, като са формирани при прогнозна цена на природния газ за доставка в изходна точка Неа Месимврия в размер на (...) USD/MWh. В тази цена общественият доставчик е включил прогнозни разходи: за природен газ по договора за доставка при цена (...) USD/MWh; за капацитет при цена (...) USD/MWh; за горивен газ при цена (...) USD/MWh; такса към Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (RAE) в размер на (...) USD/MWh по Решение № 826 от м. май 2020 г. на RAE.

Освен горните разходи, „Булгаргаз“ ЕАД е включило и прогнозни разходи за капацитет и пренос на количествата природен газ през газопреносната система на Р Гърция от изходна точка (...) до изходна точка Сидирокастро/Кулата, които са в размер на (...) лв.

Изчислените от „Булгаргаз“ ЕАД общи прогнозни разходи за доставка на природния газ от внос до входа на газопреносните мрежи са в размер на 334 091 994 лв. при курс на долара 1,72906 лв./ USD.

Прогнозните разходи за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ са изчислени от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) лв. при цена (...) лв./MWh.

2. По отношение на компонентата за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е взело 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 март 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Дружеството е предвидило за дейността „обществена доставка“ оборотен капитал за месец март 2022 г. в размер на (...) хил. лв., който 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 март 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, предложението от дружеството за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh и представлява 0,6851% от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

3. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

„Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец март 2022 г. да бъде 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 за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България (Плана), одобрен от министъра на енергетиката. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2022 г. по Плана са в размер на (...) MWh, изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление.

При изчисляването на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, дружеството е включило и разходи за капацитети за нагнетяване, съхранение и добив на природен газ в ПГХ „Чирен“, прехвърлени му от „Топлофикация София“ ЕАД. Със споразумения между „Булгаргаз“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и от 11.08.2021 г. са прехвърлени капацитети за нагнетяване, съхранение и добив на природен газ в ПГХ „Чирен“, разпределени на „Топлофикация София“ ЕАД по Плана за месеците юли, август и септември 2021 г. В тази връзка и в изпълнение на Плана, „Булгаргаз“ ЕАД е нагnetило допълнителни количества природен газ, които да добие през месеците: декември 2021 г., януари, февруари и март 2022 г. Включило е и разходи за капацитет за добив на природен газ в ПГХ „Чирен“ през м. януари в размер на (...) MWh, прехвърлени на обществен доставчик от (...) ЕООД.

Резултатите от извършения анализ на подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-148 от 15.02.2022 г. Същият е разгледан от КЕВР на закрито заседание на 18.02.2022 г., като с решение по Протокол № 52 от 18.02.2022 г., по т. 1, КЕВР е върнала доклада на работната група за допълване с оглед изясняване на въпросите, поставени в хода на закритото заседание, а именно: „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, предприел ли е необходимите действия с оглед формиране на цена на природния газ за регулирания пазар на принципа на най-ниски разходи; чрез анализ на българския и съседни пазари на природен газ да се установи дали предложените от дружеството три източника са

единствено възможните и дали съществуват алтернативи и на какви цени; дали предложеното от обществения доставчик съотношение на количествата природен газ между различните източници за доставка води до най-ниски разходи; защо и по какви причини „Булгаргаз“ ЕАД е закупил капацитет за съхранение на природен газ от други участници на пазара; обоснована и доказана ли е формираната от дружеството цена за добив от ПГХ „Чирен“. Комисията е изисквала, също, да са обосновани и доказани всички разходи, формиращи ценовите компоненти на природния газ, както и информация за положителни или отрицателни разлики от предходни ценови периоди.

С оглед изясняване на поставените по-горе въпроси, с писмо с изх. № Е-15-20-10 от 18.01.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи: подкрепен със съответните доказателства и съдържащ всички алтернативни възможности анализ на цената на природния газ на европейските газови борси, обосноваващ възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД за покупка на природен газ през 2021 г. за доставка на вътрешния пазар през 2022 г. от източници, различни от посочените в заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г., с оглед постигане на по-ниски цени, респективно гарантиране на принципа за най-ниски разходи при образуване на цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи; анализ, който да обосновава дали предложеното от „Булгаргаз“ ЕАД разпределение на количествата по източници постига цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи при най-ниски разходи; таблица във формат Excel с включени формули, която да съдържа данни за източници и цени на природния газ, постъпвал в ПГХ „Чирен“ през всеки месец от периода на нагнетяване – м. май 2021 г. – м. октомври 2021 г.; алгоритъма за изчисляване на цената на природния газ в края на нагнетателния период, в т.ч. аналитичните оборотни ведомости за всеки от месеците от периода на нагнетяване (извадка от счетоводната система на дружеството); таблица във формат Excel с включени формули, която да съдържа данни и изчисления на размера на цената за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ за м. март 2022 г., посочена от „Булгаргаз“ ЕАД в заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г.; причини и доказателства за необходимостта „Булгаргаз“ ЕАД допълнително да закупи капацитет за м. януари 2022 г. от (...) ЕООД; обосновка на причините, наложили сключването с (...) на 16.09.2021 г. на (...) споразумение за изменение на Договора за продажба на газ от 19 септември 2013 г., включително на причините, довели до договаряне на намалени количествата природен газ за доставка; обстоятелства, поради които „Булгаргаз“ ЕАД не е поискало от КЕВР разрешаване на сключване на това трето споразумение по реда на чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и при условията на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ.

С писмо с вх. № Е-15-20-10#10 от 21.02.2022 г. дружеството е представило отговори на поставените въпроси с приложени в тази връзка данни и документи, а именно:

1. „Булгаргаз“ ЕАД не е представило анализ на цената на природния газ на европейските газови борси, обосноваващ възможностите му за покупка на природен газ през 2021 г. за доставка на вътрешния пазар през 2022 г. от източници, различни от посочените в заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. Вместо това, дружеството посочва, че няма регистрация в други държави, където има действащи газови борси, поради което през 2021 г. не е имало възможност да закупи природен газ от европейски газови борси и да го пренесе до българска граница, чрез закупуване на съответните капацитетни продукти. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че въз основа на сключен договор за пренос на природен газ с ДЕСФА С.А. - оператора на газопреносната система на Р Гърция, може да участва в търгове за капацитети и да резервира капацитет във входни и изходни точки на гръцката газопреносна мрежа. Пояснява, че в Р Гърция няма платформа за търговия на природен газ, а през 2021 г. на виртуална търговска точка (ВТТ) са се извършвали единствено сделки за балансиране.

„Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че договорите с ООО „Газпром экспорт“ и (...) съдържат клауза „вземи или плати“, по силата на която общественият доставчик дължи плащане на определени количества природен газ, независимо дали ги взима или не. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, също, че има задължения за добив и нагнетяване на количества в ПГХ „Чирен“ в съответствие със съгласуван с оператора на газопреносната мрежа график по Плана.

В заключение, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че поради горните обстоятелства и предвид годишните програми по договорите за доставка през 2022 г. с клиентите му, не е предприемало действия по закупуване на допълнителни количества от други доставчици.

Общественият доставчик е предоставил данни от изданието Argus European Natural Gas от 18.02.2022 г. за цената за доставка през м. март на европейски газови борси, както следва: TTF (Холандия) - 73.35 EUR/MWh; VTP Germany - 73.575 EUR/MWh; Zeebrugge - 72.950 EUR/MWh; VTP Austria - 74.900 EUR/MWh, въз основа на които заключава, че същите са значително по-високи от цената, която той е предложил за утвърждаване за м. март 2022 г.

2. По отношение на изисквания анализ за обосноваване на най-ниски разходи при формирането на цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи чрез предложеното от „Булгаргаз“ ЕАД разпределение на количествата по източници, дружеството посочва, че образува тази цена въз основа на заявените от клиентите му количества по договорите по регулирана цена и по свободно договорени цени, като в микса за м. март 2022 г. е включило всички количества, предвидени за добив от ПГХ „Чирен“, всички количества за доставка в размер на (...) MWh/ден по (...) споразумение от 16.09.2021 г. с (...), като разликата до размера на заявките от клиенти допълва с количества по договора с ООО „Газпром экспорт“.

3. По отношение на алгоритъма за изчисляване на цената на природния газ в края на нагнетателния период и обосноваването на размера на цената за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ за м. март 2022 г. по заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД, дружеството посочва, че алгоритъмът за изчисляване на цената на природния газ в края на нагнетателния период е заложен в счетоводната програма АЖУР. Посочва, също, че според счетоводната политика на дружеството себестойността на природния газ, който се съхранява в ПГХ „Чирен“, се формира от среднопретеглената себестойност на природния газ, нагнетен от националната газопреносна мрежа (партида „природен газ“) и от стойността на услугите за пренос и капацитет (партиди услуги за „пренос“ и „капацитет“), фактурирани от оператора. В тази връзка, дружеството представя аналитични обратни ведомости за всеки от месеците от периода на нагнетяване, извадка от счетоводната система на дружеството и таблица във формат Excel с включени формули, която съдържа данни и изчисления на цената за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ за м. март 2022 г.

В допълнение, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че въз основа на писмо вх. № 24-00- 474 от 12.02.2022 г. от „Български енергиен холдинг“ ЕАД относно обезпечаване на непрекъснатост на доставките, е предприело необходимите действия за намаляване на добива от ПГХ „Чирен“ през м. февруари 2022 г., като съгласува с „Булгартрансгаз“ ЕАД дневни заявки за добив, както и за виртуално нагнетяване на допълнителни количества в ПГХ „Чирен“. В тази връзка, общественият доставчик посочва, че за да отчете предвиденото в Плана изтегляне до края на добивния сезон на всички нагнетени количества, с измененото си заявление, което ще подаде в КЕВР на 01.03.2022 г., ще промени количествата от ПГХ „Чирен“ в микса, както и прогнозната единична цена за добив, отчитайки реално добитите и нагнетени количества през м. февруари 2022 г. Посочената цена ще бъде прогнозна, тъй като към 01.03.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД няма да разполага с отчетни счетоводни данни относно стойността на нагнетените количества и разходите за нагнетяването и добива през м. февруари 2022 г. В допълнение, дружеството заявява, че в случай, че до 01.03.2022 г. получи други разпореждания във връзка с

количествата от ПГХ „Чирен“, нагнетени по Плана, то те ще бъдат отразени в микса за м. март 2022 г.

4. По отношение на причините и доказателствата за необходимостта „Булгаргаз“ ЕАД допълнително да закупи капацитет за м. януари 2022 г. от (...) ЕООД, дружеството посочва, че очакваното завишено потребление през м. януари 2022 г. поради по-ниски температури, отказът на ООО „Газпром экспорт“ да предостави количества над договореното дневно количество, както и липсата на свободен капацитет за добив през този период в ПГХ „Чирен“, са наложили дружеството да сключи с (...) ЕООД споразумение за прехвърляне на капацитет за добив.

5. По отношение на изисканата обосновка на причините, наложили сключването с (...) на (...) г. на (...) споразумение за изменение на Договора за продажба на газ от (...) г., включително на причините, довели до договаряне на намалени количества природен газ за доставка, дружеството информира, че с писмо с негов рег. № ТТ-50/4 от 24.09.2021 г. е уведомило съответните компетентни органи и институции, в т.ч. и КЕВР, за необходимостта от подписването на Третото споразумение към договора с (...).

6. Във връзка с посочване на обстоятелствата, поради които „Булгаргаз“ ЕАД не е поискало от КЕВР разрешаване на сключване на (...) споразумение към договора с (...) по реда на чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и при условията на чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ), дружеството счита, че към датата на подписването му „Булгаргаз“ ЕАД не попада в никоя от хипотезите на чл. 92 от НЛДЕ.

В допълнение към горното, с писмо с изх. № 15-20-10 от 24.02.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД са изискани: прогнозна програма за количествата природен газ за доставка през 2022 г. по месеци, изпратена на ООО „Газпром экспорт“; тримесечна програма за доставка на количества природен газ за месеците януари, февруари и март 2022 г., изпратена на ООО „Газпром экспорт“; таблица във формат Excel с включени формули, съдържаща данни за източници и цени на природния газ, постъпвал в ПГХ „Чирен“ през всеки месец от периода на нагнетяване - м. май 2021 г. – м. октомври 2021 г., от която да е видно как е изчислена себестойността на природния газ в размер на (...) лв./MWh, както и алгоритъма за изчисляване ѝ. В тази връзка дружеството с писмо с вх. № 15-20-10 от 24.02.2022 г. е представило посочените програми и е уведомило КЕВР, че не разполага с таблица във формат Excel за изчисляване на себестойността на природния газ ПГХ „Чирен“. Посочило е още, че счетоводната програма АЖУР автоматично формира, след осчетоводяване на доставките за природен газ, респективно добив и нагнетяване, среднопретеглена цена за разходите по сметките за материални запаси, по правилата на счетоводната отчетност и стандарт МСС 2.

С писмо с изх. № Е-15-45-10 от 24.02.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД са изискани: данни за съхраняваните от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ в ПГХ „Чирен“ съгласно графика за 2022 г. по Плана за действие при извънредни ситуации към настоящия момент, както и предвидените за добив количества природен газ през м. февруари и м. март 2022 г.; данни за съхраняваните от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ в ПГХ „Чирен“ извън количествата, съхранявани по Плана, към настоящия момент. В тази връзка, дружеството с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 24.02.2022 г. е информирало, че съхраняваните от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ по Плана в ПГХ „Чирен“ към 7.00 ч. на 24.02.2022 г. са (...) MWh. Посочило е, че предвидените за добив количества за 24.02.2022 г. са в размер на (...) MWh/ден, като уточнява, че ако „Булгаргаз“ ЕАД запази тази тенденция на добив, ще добие (...) MWh до края на м. февруари. „Булгартрансгаз“ ЕАД информира също, че резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за добив за м. март 2022 г. е (...) MWh/ден или (...) MWh/месец. Посочва също,

че към настоящия момент „Булгаргаз“ ЕАД не съхранява количества природен газ в ПГХ „Чирен“ извън количествата по Плана.

След разглеждане на заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г., както и на изложените по-горе факти и обстоятелства, се установи следното:

С Решение № Ц-7 от 01.02.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец февруари 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 109,88 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от 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. Общият пазарен дял на „Булгаргаз“ ЕАД – на регулирания пазар и на пазара по свободно договорени цени, е около 93%, поради което дружеството е основен доставчик на природен газ в Р България по смисъла на чл. 49 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО. 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 лицата, 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. 6бб 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 обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите 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 обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Към настоящия момент, „Булгаргаз“ ЕАД е страна по договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ и по договор за доставка на природен газ с (...), от които произтичат следните основни права и задължения на страните:

1. По договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“:

(...заличена информация в съответствие с клауза за конфиденциалност от договора...)

2. По договора за доставка на природен газ с (...):

(...заличена информация в съответствие с клауза за конфиденциалност от договора...)

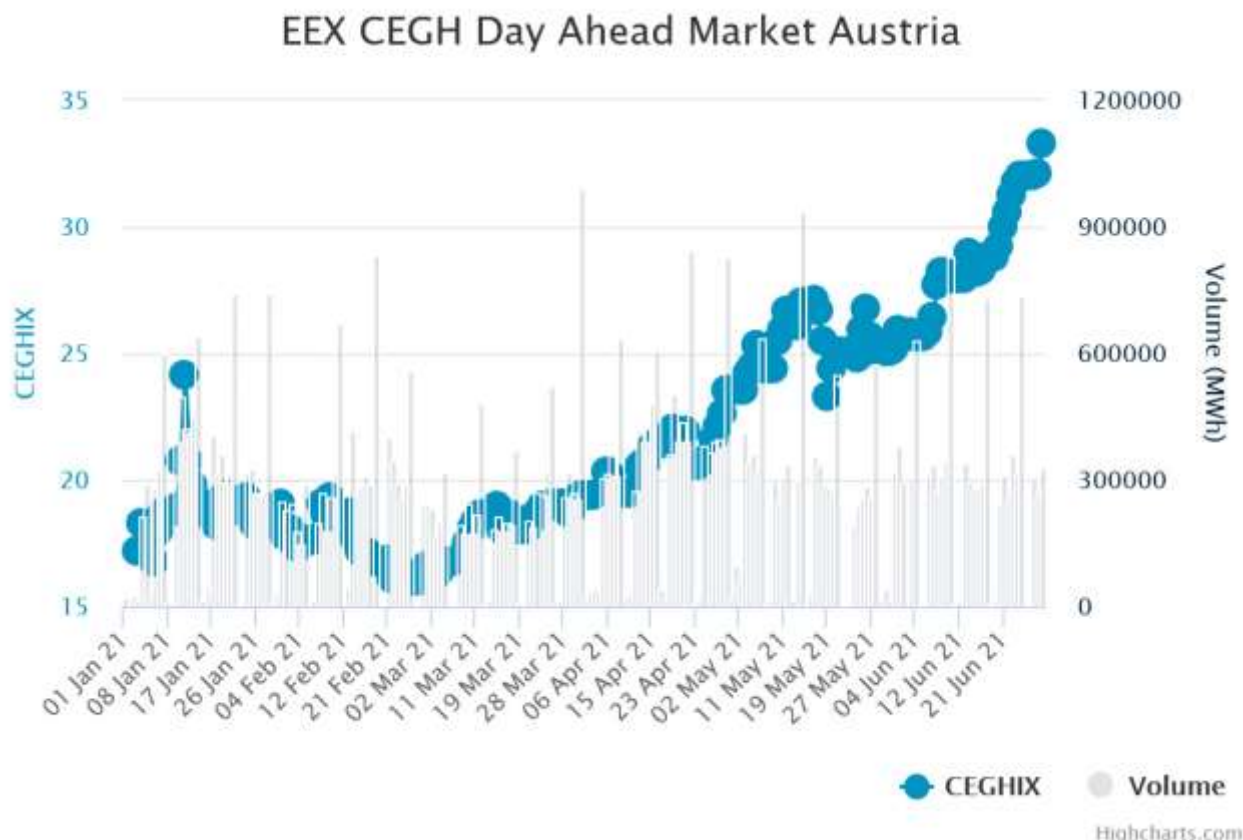
Като обстоятелство, поради което „Булгаргаз“ ЕАД не е поискало от КЕВР разрешение за сключване на (...) споразумение към договора с (...) по реда на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и при условията на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, дружеството е посочило, че към датата на подписването на това споразумение общественият доставчик не попада в никоя от хипотезите на чл. 92 от НЛДЕ. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, също, че с писмо с вх. № Е-15-20-31 от 27.09.2021 г. е информирало съответните компетентни органи, включително и КЕВР, относно необходимостта от подписване на (...) споразумение към договора с (...). В тази връзка, следва да се има предвид: Според чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ Комисията разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Тези сделки са конкретизирани в чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, в чиито обхват попадат и договорите за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година. В конкретния случай, (...) споразумение към договора с (...) изменя условия на основния договор - (...), който по своята същност е договор за изкупуване на енергия със срок по-дълъг от една година, поради което всяко изменение на такава сделка също попада в обхвата на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. В допълнение, следва да се има предвид, че в посоченото от „Булгаргаз“ ЕАД писмо, дружеството е изложило своите съображения, въз основа на които на 16.09.2021 г. е подписало (...) споразумение към договора с (...). В тази връзка, обаче, е нужно да се отбележи, че условията и редът по чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, предвиждат преценката на Комисията да предхожда сключването на съответната сделка.

Не са обосновани посочените по-горе аргументи на „Булгаргаз“ ЕАД, поради които дружеството не е представило изисквания анализ на цената на природния газ на европейските газови борси с оглед възможностите за покупка на природен газ през 2021 г. за доставка на вътрешния пазар през 2022 г. от източници, различни от посочените в заявлението и поради които е заявило, че не е предприело действия по закупуване на допълнителни количества от други доставчици.

Според условията на договора с ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД е длъжно да предостави на ООО „Газпром экспорт“ предварителна годишна програма за доставка на количества природен газ за 2022 г. (...) месеца преди началото на тази годината. Същата окончателно се съгласува между страните по договора не по-късно от (...) месеца преди началото на годината на доставка. Дружеството е изпълнило това задължение, като с писмо с рег. № (...) от (...) г. е изпратило на ООО „Газпром экспорт“ предварителна годишна програма за доставка на природен газ за 2022 г. В тази връзка, през периода от началото на 2021 г. до изпращането на предварителната годишна програма, „Булгаргаз“ ЕАД е имало възможност да потърси алтернативни източници, като проучи цената на природния газ на европейските газови пазари. В случай, че в резултат на проучването дружеството установи по-ниски ценови нива спрямо цената по договора с ООО „Газпром экспорт“ и при отчитане на условията по този договор, за количествата природен газ извън тези, за които е валидна клаузата „вземай или плащай“, „Булгаргаз“ ЕАД за да постигне цена за регулирания пазар при икономически обосновани и най-ниски

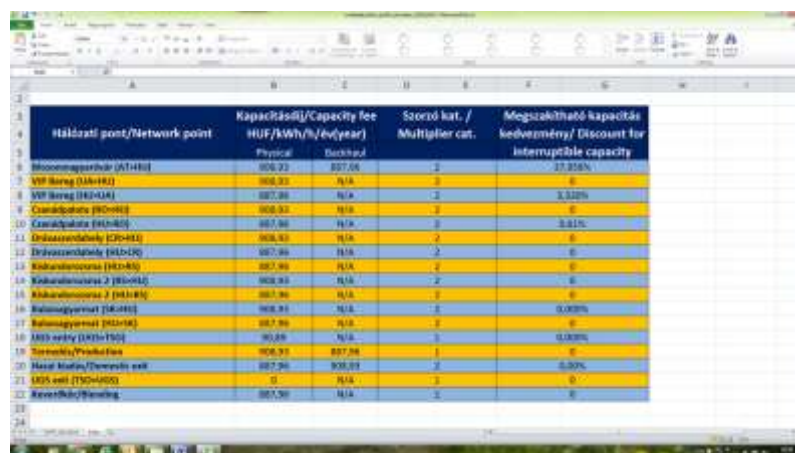
разходи е следвало да осигури тези количества от алтернативни източници при наличие на техническа възможност за транспортиране на природния газ до входна точка на българската газопреносна мрежа.

Видно от интернет страницата на Централноевропейския газов хъб (ЦЕГХ, Австрия) <https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/> тенденцията за цената на природния газ на сегмент „пазар ВТГ“ за периода м. януари 2021 г. – м. юни 2021 г. е следната:

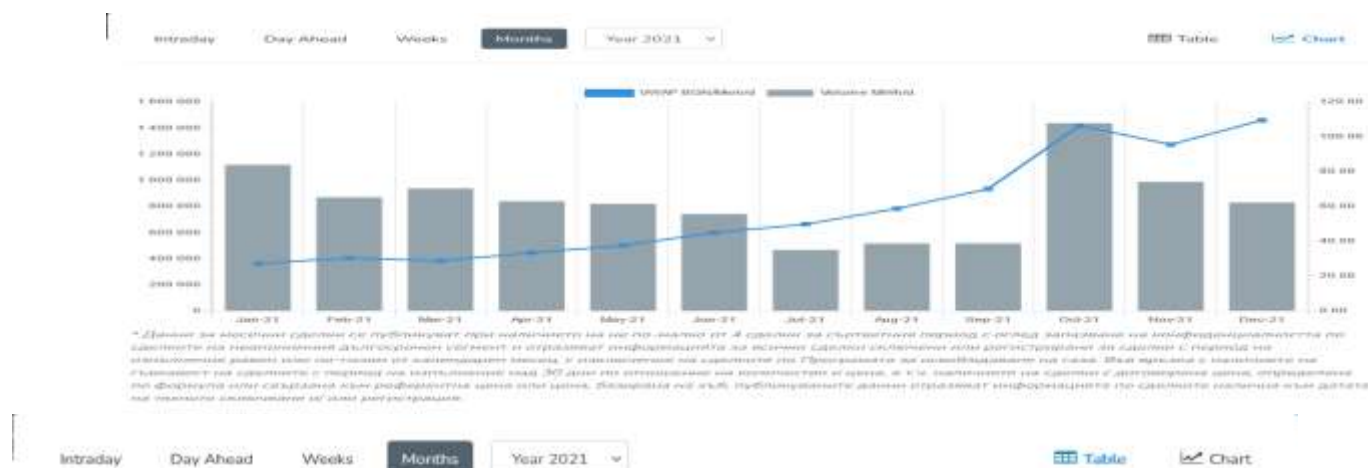


За разглеждания период цените на природния газ отчитат нива: за 05.01.2021 г. – 18.366 EUR/MWh; за 02.02.2021 г. – 17.370 EUR/MWh; за 02.03.2021 г. – 16.416 EUR/MWh; за 01.04.2021 г. – 19.447 EUR/MWh; за 02.05.2021 г. – 23.547 EUR/MWh и за 04.06.2021 г. – 25.641 EUR/MWh. За същия период ценовите нива по договора с ООО „Газпром Експорт“ са, както следва: за месец януари 2021 г. - (...) EUR/MWh; за месец февруари 2021 г. – (...) EUR/MWh; за месец март 2021 г. – (...) USD/MWh; за месец април 2021 г. – (...) EUR/MWh; за месец май 2021 г. – (...) EUR/MWh и за месец юни 2021 г. – (...) EUR/MWh.

Видно от горното, нивата на цените на природния газ на ЦЕГХ, Австрия и на тези по договора с ООО „Газпром Експорт“ са сходни. Следва, обаче, да се има предвид, че към цените на ЦЕГХ, Австрия е необходимо да се добавят цени за капацитет и пренос. В допълнение, видно от публикуваната информация на интернет страницата на унгарския газопреносен оператор - <https://fgsz.hu/en/for-business/network-users/network-usage/capacity-booking#hogyan-1>, Tariff calculator from 1 October 2021, не се предлага backhaul (обратен поток) на границата Унгария/Сърбия – в междусистемна точка на свързване IP KISKUNDOROZSMA (HU).



В допълнение към горното, от интернет страницата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД - www.balkangashub.bg, се установява, че през 2021 г. на организирания борсов пазар са се търгували малки количества природен газ. Ниската ликвидност на този пазар не би могла да осигури количествата, които са необходими на обществения доставчик за обезпечаване на доставките на регулирания пазар.



Month	Traded Volume * (MWh)	VWAP * (BGN/MWh)	VWAP Relative (%)	Reference Price (BGN/MWh)
Dec-21	830 218	109.52	+14.58 ▲	109.52
Nov-21	908 760	95.58	-10.23 ▼	95.58
Oct-21	1 438 152	106.47	+51.90 ▲	106.47
Sep-21	517 620	70.09	+19.24 ▲	70.09
Aug-21	516 429	58.78	+18.03 ▲	58.78
Jul-21	467 387	49.80	+10.69 ▲	49.80
Jun-21	741 960	44.99	+19.69 ▲	44.99
May-21	820 260	37.59	+12.44 ▲	37.59
Apr-21	839 910	33.43	+16.32 ▲	33.43
Mar-21	938 091	28.74	-5.52 ▼	28.74
Feb-21	870 576	30.42	+11.92 ▲	30.42
Jan-21	1 118 852	27.18	-	27.18

* Данни за месечни сделки се публикуват при наличието на не по-малко от 4 сделки за съответния период с оглед запазване на конфиденциалността по сделките на анонимизирания дългосрочен сегмент и отразяват информацията за всички сделки сключени или регистрирани за сделки с период на изпълнение равен или по-голям от календарен месец с изключение на сделките по Програмата за осигуряване на газ. Във връзка с наличието на пълнота на сделките с период на изпълнение над 30 дни по отношение на количество и цена, в т.ч. наличието на сделки с договорена цена, определена по формула или свързана към референтна цена или цена, базирана на тб, публикуваните данни отразяват информацията по сделките налична към датата на тяхното сключване и/или регистрация.

Също така, поради липсата на достатъчна ликвидност на краткосрочния пазар на природен газ на едро, в Р Гърция все още се прилагат временни мерки по глава X „Временни мерки“ от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, които имат за цел насърчаване на конкуренцията и повишаване на ликвидността. По тази причина, в Р Гърция не функционира платформа за търговия, а само платформа, на която се извършват сделки за балансиране.

Според чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи като среднопретеглена стойност отчита цената на природния газ от различните източници за доставка – от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия и от запаси природен газ, както и прогнозните количества природен газ за доставка във връзка с обществената доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и дългосрочните договори и краткосрочните сделки за доставка на природен газ по свободно договорени цени. Включването на количества природен газ от различните източници за доставка при формирането на цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи следва да гарантира изпълнение на принципа за най-ниски разходи – чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за м. март 2022 г. цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи да се формира въз основа на количества, предвидени за добив от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh, количества за доставка по (...) споразумение от (...) г. с (...) - (...) MWh, а разликата до размера на заявките от клиентите да бъде допълнена с количества по договора с ООО „Газпром экспорт“, т.е. с (...) MWh.

По данни на „Булгартрансгаз“ ЕАД количества природен газ по Плана, съхранявани от „Булгаргаз“ ЕАД в ПГХ „Чирен“, към 7.00 ч. на 24.02.2022 г. са (...) MWh, като при запазване на тенденцията на добив от „Булгаргаз“ ЕАД в дневен размер на (...) MWh/ден, дружеството ще добие (...) MWh до края на м. февруари. Посочва също, че към настоящия момент „Булгаргаз“ ЕАД не съхранява количества природен газ в ПГХ „Чирен“ извън количествата по Плана. Резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за добив за м. март 2022 г. е (...) MWh/ден или (...) MWh/месец. „Булгаргаз“ ЕАД с оглед обезпечаване на непрекъснатост на доставките, е предприело действия за намаляване на добива от ПГХ „Чирен“ през м. февруари 2022 г. и виртуално нагнетяване на допълнителни количества в хранилището. Следователно, към края на м. февруари 2022 г. в ПГХ „Чирен“ ще останат количества за добив от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) MWh.

Себестойността на природния газ за нагнетяване в ПГХ „Чирен“ се изчислява в края на нагнетателния период по алгоритъм, заложен в счетоводната програма АЖУР. Съгласно счетоводната политика на „Булгаргаз“ ЕАД, себестойността на природния газ, съхраняван в ПГХ „Чирен“, се формира от среднопретеглената себестойност на природния газ, нагнетен от националната газопреносна мрежа (партида „природен газ“) и от стойността на услугите за пренос и капацитет (партиди услуги за „пренос“ и „капацитет“), фактурирани от оператора.

Във връзка с изчисляването на цената за добив от ПГХ „Чирен“, заявителят е представил таблица във формат Excel с включени формули, която съдържа данни и изчисления на цената за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ за м. март 2022 г. в размер на (...) лв./ MWh, приложена към настоящия доклад.

Очакваното повишено потребление на природен газ през м. януари 2022 г. и липсата на свободен капацитет за добив през същия месец в ПГХ „Чирен“ са наложили

„Булгаргаз“ ЕАД да сключи на (...) г. тристранно споразумение с (...) ЕООД и „Булгартрансгаз“ ЕАД за прехвърляне на капацитет за добив.

(...заличена информация, тъй като представлява информация само за служебно ползване...)

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г., се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. март 2022 г. по договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. с ООО „Газпром экспорт“, по договора с (...) и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, 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 март 2022 г.:

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

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 март 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

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

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 март 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(...) + (...) = \mathbf{107,96 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец март 2022 г., по която общественият доставчик следва 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, е в размер на 107,96 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 снабдители е изчислен в размер на 10,571 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата“ и ГИС „Странджа 2“ за периода м. ноември 2021 г. – януари 2022 г., както и представителната калоричност в режим на добив от ПГХ „Чирен“ за месец февруари 2022 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, 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.

№	Енергийни предприятия	Предели на цени при продажба на природен газ от крайните доставители 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" ****				133,80	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		133,80	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	126,07	134,43			
	до 1057 MWh/год., вкл.	125,01	133,56			
	до 2113 MWh/год., вкл.	123,95	132,70			
	до 4226 MWh/год., вкл.	122,88	131,82			
	до 6339 MWh/год., вкл.	122,25	131,31			
	до 8452 MWh/год., вкл.	121,81	130,95			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	121,46	130,66			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	120,38	129,77			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	119,73	129,23			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	119,26	128,84			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	118,90	128,55			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	118,32	128,06			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	117,69	127,54			
	над 105 650 MWh/год.	116,94	126,90			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		120,30			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		119,67			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		118,49			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		109,21			
2	"Арсенгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				134,85	
	до 106 MWh/год.	127,79	132,98			
	до 211 MWh/год.	126,94	131,53			
	до 528 MWh/год.	125,42	130,17			
	до 1056 MWh/год.	124,01	129,59			
	до 2112 MWh/год.	123,42	128,81			
	до 5281 MWh/год.	122,62	128,23			
	до 10 562 MWh/год.	122,03	127,55			
3	"Арсенгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				137,72	
	до 106 MWh/год.	128,07	136,30			
	до 211 MWh/год.	126,95	134,66			
	до 528 MWh/год.	126,02	133,69			
	до 1056 MWh/год.	125,27	131,27			
	до 2112 MWh/год.	124,25	128,94			
	до 5281 MWh/год.	123,32	127,69			
	до 10 562 MWh/год.	122,02	126,52			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		122,74			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	118,82				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	116,15				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				132,31	
	до 211 MWh/год.	123,87				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	122,99				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	121,62				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	120,72				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	119,24				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	116,48				
	над 10 550 MWh/год.	114,57				
	до 52,75 MWh/год.		130,27			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		128,59			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		127,75			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		126,18			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		123,77			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		122,94			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		122,8			
5	"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	132,79	133,19		133,86	
	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				137,62	
	до 500 MWh/год., вкл.	123,62				
	над 500 MWh/год.	120,66				
	до 50 MWh/год., вкл.		133,33			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		128,01			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				134,47	
	до 1055 MWh	122,64				
	до 4220 MWh	119,68				
	до 211 MWh		122,77			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***		121,66			
	до 2500 MWh вкл.	162,59			180,05	

	над 2500 MWh	155,64			
	до 250 MWh вкл.		174,36		
	над 250 MWh		170,72		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			181,86	
	до 250 MWh/год. вкл.	178,04			
	над 250 MWh/год. вкл.	177,27			
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		148,19	145,98	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	140,66			
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	138,90			
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	135,65			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	129,76			
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***			154,83	
	до 20 000 m ³ /год.*****	151,40			
	до 50 000 m ³ /год.*****	145,65			
	до 100 000 m ³ /год.*****	142,75			
	до 250 000 m ³ /год.*****	138,26			
	до 500 000 m ³ /год.*****	135,75			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	135,21			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	132,61			
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	117,76	128,75	135,11	13,93
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	119,13	127,99	134,98	13,62
	"Комекс" АД – община Самоков			132,30	
	до 1054,599 MWh	123,31			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	117,85			
	над 10 546,000 MWh	115,68			
14	до 52,729 MWh		132,52		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		132,37		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		131,01		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		129,13		
	над 2109,200 MWh		127,63		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	121,78	125,24	127,72	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		122,96	125,71	
16	до 50 000 MWh	119,16			
	над 50 000 MWh	110,14			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	119,77	132,02	139,86	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			134,51	
18	до 105,5 MWh	120,75			
	до 1055 MWh	119,25			
	до 10 550 MWh	118,76			
	до 105,5 MWh		124,55		
	до 1055 MWh		123,14		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	122,25	130,30	131,61	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	129,52	145,28	133,24	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	117,23	124,88	127,67	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			129,08	3,94
22	до 1000 MWh/год. вкл.	128,39			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	122,61			
	над 10 000 MWh/год.	118,80			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракция", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово***		132,52	133,35	5,69
	до 1000 MWh/год.	130,45			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	122,53			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	119,34			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	118,32			
	над 50 000 MWh/год.	117,68			
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	128,36	133,79	137,83	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		124,51	124,85	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	120,19			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	118,64			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		132,49	131,68	5,57
	до 1000 MWh/год.	130,87			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	126,43			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		131,08	131,33	6,90
	до 1000 MWh/год.	130,46			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	129,13			
	над 5000 MWh/год.	127,26			
28	"Си Ел Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			132,01	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		126,73		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		130,93		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		122,76		
	над 100 000 m ³ /год.*****		116,00		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	117,86			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	116,83			

Забележки:

- В цените не са включени акциз и ДДС.
- * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
- ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
- *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
- **** 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 баян, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
- ***** При снабдяване 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 10,571 kWh/m³.

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

Изказвания по т.1.:

А. Иванова:

С това заявление „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за м. март 2022 г. в размер на 107,96 лв./MWh, от която компонента за дейността „обществена доставка“ - в размер на (...) лв./MWh и компонента задължения към обществото - в размер на (...) лв./MWh. Заявлението е разгледано от работната група, в резултат на което е изготвен доклад от 15.02.2022 г., който е разгледан от КЕВР на закрито заседание на 18.02.2022 г. В резултат на извършените обсъждания по време на това заседание, КЕВР е върнала доклада на работната група за допълване с оглед изясняване на поставени въпроси в хода на заседанието.

В изпълнение на поставените въпроси и дадените указания от Комисията работната група е събрала допълнителна информация и е анализирала договорите на „Булгаргаз“ ЕАД с основните му доставчици, като в резултат на това е отразила всички тези анализи в настоящия доклад. По отношение на поставения въпрос относно това дали „Булгаргаз“ ЕАД е длъжен да направи необходимото, за да потърси алтернативни източници извън тези, които са му по основните договори, следва да се отбележи следното, че в договора с Газпром „Булгаргаз“ ЕАД е длъжно да представи предварителна годишна програма за доставка на количества природен газ за годината, следваща на доставка, (...) месеца преди началото на тази година. Такава програма „Булгаргаз“ ЕАД е представило на Газпром на 30.06.2021 г., като в тази връзка в периода от началото на 2021 г. до изпращането на предварителната годишна програма общественият доставчик е имал възможност да потърси алтернативни източници, като проучи цената на природния газ на европейските пазари, като в случаи в резултат на проучването дружеството установи по-ниски ценови нива спрямо цената по договора с Газпром, както и при отчитане на условията по договора за количествата газ извън тези, за които е валидна клаузата „вземай или плащай“, за да постигне цена за регулирания пазар при икономически обосновани и най-ниски разходи, „Булгаргаз“ ЕАД е следвало да осигури тези количества от алтернативни източници при наличие на техническа възможност за транспортиране на природния газ до входна точка на българската газопреносна мрежа. Такъв анализ „Булгаргаз“ ЕАД не представи в Комисията. Затова работната група направи проучване относно ценовите нива на ЦЕГХ в Австрия за тенденцията на тези цени в периода м. януари 2021 – м. юни 2021 г., които са представени в графичен вид в доклада, като са взети тенденциите за този период по месеци и са сравнени с ценовите нива на природния газ по договора с Газпром за месеците от януари до юни 2021 г. От тяхното сравнение може да се види, че нивата на цените на газа на ЦЕГХ и тези по договора с Газпром са сходни. Обаче тук трябва да се вземе предвид, че към цените на ЦЕГХ следва да се добавят и цени за капацитет и пренос. В допълнение установихме от публикувана информация на интернет страницата на унгарския газопреносен оператор, че от 01.10.2021 г. не се предлага обратен поток на границата Унгария/Сърбия с оглед установяване на възможността газът да бъде транспортиран до българската граница. Отделно от това направихме проучване на организирания борсов пазар на „Газов хъб Балкан“ ЕАД за 2021 г., от който установихме, че количествата природен газ, които са търгувани през тази година, са малки, като може да се направи сравнение за първата година на търгуваните количества на ЦЕГХ и търгуваните количества по месеци на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, от което е видно каква е разликата в количествата. Поради тази ниска ликвидност на българския организиран борсов пазар не би могло да се осигурят

количества от обществения доставчик с оглед обезпечаване доставките на регулирания пазар.

На следващо място следва да се отбележи, че поради липса на достатъчна ликвидност на краткосрочния пазар на природен газ на едро, в Р Гърция се прилагат временни мерки по от Регламент (ЕС) № 312/2014 за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, които имат за цел насърчаване на конкуренцията и повишаване на ликвидността. Поради тази причина в Р Гърция не функционира платформа за търговия, а само платформа, на която се извършват сделки за балансиране.

Това е по отношение на анализа на български и европейски газови пазари.

По отношение на микса, който е предложен от „Булгаргаз“ ЕАД, предвид ситуацията на българския и европейски газови пазари, както и условията на договорите на „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на газ, и количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД съхранява в Чирен, дружеството „Булгаргаз“ ЕАД е предложило това разпределение на количествата в микса, като е спазило принципа първо да включи в микса количествата с най-ниски цени.

Това е по отношение на анализа, който е направила работната група, като в резултат на този анализ по отношение на конкретните стойности на ценовите елементи, предлагам г-жа Тахир да обясни как точно се формира цената на природния газ за м. март.

С. Тодоров:

Благодаря. Основните компоненти и влиянието им, и може би лек коментар на сегашните нива в сравнение с нивата, при които е подавано заявлението.

Р. Тахир:

Съгласно данните, подадени със заявлението на 08 февруари, разходите за закупуване на газ възлизат в размер на (...) лв., разделени на количествата, цена на вход (...) лв./MWh. Към тази цена като се добави компонента за дейността „обществена доставка“ и компонента за задължения към обществото, цената възлиза в размер на 107,96 лв./MWh. Следва да се има предвид, че тези данни са изчислени при TTF на 07 февруари, както и курс на Европейската централна банка, както и Чирен при количествата, които са предвидени в това заявление. Тъй като бяха писани писма до „Булгартрансгаз“ ЕАД и до „Булгаргаз“ ЕАД, новата информация, която имаме в сравнение с предишното заседание, че „Булгаргаз“ ЕАД е получил указания февруари месец да намали добива и в същото време, ако има възможност, да се нагнети. Виртуално нагнетяване, тъй като Чирен не може да работи едновременно и в двата режима. В тази връзка има и промяна в количествата в Чирен, но тъй като м. февруари все още не е изтекъл, данните все още са прогнозни и всъщност получавайки данните на 01 март, тогава ще видим какви са отчетните данни за (...) за (...), които след като получим данните на 01 март, ще има промяна... тъй като на 14 февруари се проведе търг по Програмата за освобождаване, ще бъдат включени и тези количества, и всъщност ще има промени в тази насока и при оформянето на окончателната цена, която ще бъде видна от проекта на решение. Това е засега само доклад.

С. Тодоров:

Благодаря. За да видя дали съм разбрал правилно, казваме, че количествата от Чирен ще бъдат променени и заради това ще се промени цената на микса. Казваме, че компонентата, що се отнася на спотовия пазар (...), ще бъде променена и това ще промени цената на микса. С други думи, ние в момента разглеждаме едни числа, едно ценово решение, което тотално ще бъде променено.

Р. Тахир:

В момента гледаме прогнозни данни... Да, и тогава ще са прогнозни, но при други параметри.

С. Тодоров:

Кога Комисията ще бъде в състояние да разгледа окончателната предложена цена за новия период?

Р. Тахир:

Ние не сме писали писма.

А. Иванова:

Най-рано „Булгаргаз“ ЕАД трябва да подаде актуални данни на 01 март. Тъй като последният ден е 28 февруари, (...), за който трябва да бъде включен в актуализираното заявление, и валутният курс съответно и тогава вероятно ще актуализира и количествата по източници. Би трябвало. Да. Ще бъдат ясни вече данните за Чирен. и преди откритото.

С. Тодоров:

С други думи, окончателните количества и цени ще бъдат налични преди откритото заседание и на откритото заседание може заявителят да ги разясни и обясни на Комисията. Добре. Благодаря, продължавайте, моля.

Р. Тахир:

Съгласно чл. 21, ал. 2 от Наредбата се променят и цените на крайните снабдителите, които сме посочили в таблицата как се променят.

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. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 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.

С. Тодоров:

Благодаря. Имаше няколко повдигнати въпроса от Комисията на предишното заседание. Може ли да получим разяснение в рамките на резюме... виждам, че е развито в доклада, но резюме на тези въпроси? Разбрах, че по отношение на количествата по договорите имаме потвърждение, че това са количествата, които са необходими и дължими по съответните два дългосрочни договора. Добре. По отношение на цените, разбирам от г-жа Тахир, че правилно са изчислени към момента на подаване на заявлението. И това – добре. По отношение на компонентата на Чирен, не получих имаме ли проверка и анализ на работната група.

Р. Тахир:

Във връзка с поставения въпрос за ПГХ Чирен за цената за добив беше изискано от „Булгаргаз“ ЕАД да представи екселска таблица, която Ви се изпрати, и извлечения от

счетоводната система на АЖУР за месеците на нагнетяване. От май до октомври. И всъщност анализирали сме и сме видели как постепенно се променя с нагнетяването себестойността на газа в Чирен. И всъщност това, което бяха казали, че в края на нагнетателния период правят среднопретеглена цена на Чирен, която е в размер на (...) лв., и тя не се променя вече по време на добива ноември ... до март беше, сега не знаем дали няма да има ... в зависимост от ситуацията, и към тези стойности се слагат, проверили сме точно цените за пренос... Компонентите, които се начисляват по тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за да се извлече този газ и да се придвижи към мрежата. Погледнали сме актуалните цени. Точно така са. Считаме, че цената, която е предложена за добив, е изчислена коректно. Но следва да имаме предвид, тези изчисления са направени при едни разчети, когато е подавано заявлението към 08 февруари. В момента ситуацията ... ще има промяна през февруари, ще се промени и количеството през март и в тази връзка, когато подават данните от 01 март, ще има промяна в тази цена. В цената няма можи би да... Не. В разходите ще има промяна. В разходите за добива от Чирен. Защото има индикации предвид ситуацията и предвид това, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е обявил следващия период на нагнетяване от 01 май, възможно е, ако има някакви ограничения в режима, да има и за добив през април. Казаха, че ситуацията е много динамична в тази връзка.

С. Тодоров:

Доколкото се касае цената, сте уверени, че цената е ценообразувана правилно и е в съответствие с методологията, която „Булгартрансгаз“ и „Булгаргаз“ са приели за съответните такси и цена на енергията. Така ли е?

Р. Тахир:

Които се слагат - това са по тарифата на „Булгартрансгаз“. Проверили сме всяка една цена.

С. Тодоров:

Благодаря!

Р. Тахир:

И имайки извлеченията от АЖУР, считаме че е коректно изчислена.

С. Тодоров:

Благодаря! Колеги, Вие имате ли някакви въпроси по отношение на доклада и ценообразуването?

А. Йорданов:

Може ли, г-н Председател, само една препоръка към следващите доклади, свързани с ценови заявления на „Булгаргаз“? Не засяга гласуването по приемане на настоящия доклад, но по отношение специално на разходите за съхранение в „Чирен“ оттук нататък моля да се прави детайлен анализ на прогнозираните разходи, тъй като ние нямаме съмнение, че таксите са правилно изчислени, т.е. индивидуалните цени за съхранение на единица газ са правилно изчислени, а въпросът е в контекста на: първо, Плана за действие при извънредни ситуации. Второ, на теоретичната възможност „Булгаргаз“ да съхранява на търговски принцип количества в ПГХ „Чирен“ и с оглед на това изтеглените количества от ПГХ „Чирен“ дали са предназначени за изпълнение на действие по Плана за извънредни ситуации, или участват в оборот, говорим търговски, или доставка до регулиран пазар. Просто този анализ е необходим, за да определим правилно общия обем на прогнозираните разходи. Иначе ние нямаме съмнение, че таксите, цените и

себестойността на газа са правилно изчислени и това е точно така, но по-важен за прогнозата е общият размер на разходите, които планира за съхранение в „Чирен“ за съответния ценови период. Това е едното и второто е свързано с начина, по който отчитаме и анализираме там тези разлики за предходни периоди, но това може би не в рамките на заседанието. Просто е необходимо малко по-детайлно да поговорим по тази тема. То е чисто методологическо, няма значение за настоящото гласуване.

С. Тодоров:

Благодаря, г-н Йорданов!

Р. Тахир:

Да добавя нещо. Във връзка с поставения от Вас въпрос, ние питахме „Булгартрансгаз“ дали „Булгаргаз“ съхранява в ПГХ „Чирен“ количества извън Плана за извънредни ситуации и в писмо от вчера (от 24 февруари) „Булгартрансгаз“ ни отговаря, че към настоящия момент „Булгартрансгаз“ не съхранява количества природен газ в ПГХ „Чирен“, извън количествата по Плана за действие при извънредни ситуации. Само искам да кажа, че този график, по който са определени в момента разходите, той е предварителен. Към края на април (или до средата на април) „Булгартрансгаз“ ще разпредели капацитетите за нагнетяване, съхранение и добив. Когато стане факт, ние ще изискаме и от „Булгаргаз“, и от „Булгартрансгаз“ разпределените капацитети на „Булгаргаз“. Тогава още веднъж ще питаме дали съхраняват количества извън Плана.

А. Йорданов:

Моля за това, тъй като в това число и виртуалното нагнетяване най-вероятно няма да е в съответствие с Плана за действие при извънредни ситуации, т.е. те към края на март най-вероятно ще имат някакви запаси.

Р. Тахир:

Да, ама понеже ситуацията е такава и са ограничили...

А. Йорданов:

Да, да, но моля, във връзка с определяне на общите разходи това да се направи като анализ.

Р. Тахир:

Да, то това ще се погледне и ще се актуализира. Плюс на това те ни дават с месец закъснение, защото излизат по-късно фактури и в този график постепенно се заменят с отчетни данни. Прогнозните с отчетни. Както сега са заменени януарските прогнозни с януарските отчетни. Добре.

С. Тодоров:

Благодаря, колеги! Други коментари? Аз имам още един коментар. Комисията помоли за анализ по отношение на това дали „Булгаргаз“ може да променя условията по търговските договори, с които засяга цената за крайните потребители и ползватели на топлинна енергия, както и на природен газ, без санкция на Комисията. Какъв е Вашият анализ?

Е. Маринова:

В контекста на този въпрос от „Булгаргаз“ беше изискано становище по отношение на това какви са обстоятелствата, поради които дружеството не е поискало от КЕВР разрешение за сключване на (...) споразумение към договора с (...) по реда на чл. 92, ал. 1,

т. 2 от Наредбата за лицензиране и при условията на чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката. По този въпрос дружеството излага, цитирам: *към датата на подписване на това споразумение общественят доставчик не попада в никоя от хипотезите на чл. 92 от Наредбата за лицензиране и като допълнителен аргумент „Булгаргаз“ посочва, че с писмо, което е получено в Комисията на 27 септември 2021 г. дружеството е информирало съответните компетентни органи сред които и Комисията за необходимостта от подписване на това (...) споразумение.* Нашата позиция е, че изложените от дружеството аргументи не са основателни, тъй като хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката определя, че Комисията разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Тези сделки са конкретизирани в чл. 42, ал. 1, т. 2 от Наредбата и в обхвата на тази конкретизираща разпоредба изрично е посочено, че в обхвата на Закона попадат договори за изкупуване на енергия със срок по-дълъг от една година, т.е. самата Наредба определя, че такива договори подлежат на разрешаване при условията на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката. В конкретния случай (...) споразумение към договора с (...), макар и да не е със срок на действие по-дълъг от една година, по своята същност е споразумение, което изменя условия на основния договор, който пък е със срок на действие по-дълъг от една година или 25 години, т.е. всяко последващо изменение на сделка, която попада в хипотезата на Закона и Наредбата също подлежи на разрешаване от Комисията, тъй като изменя условията по тази сделка. Освен това по отношение на допълнителния аргумент на дружеството, а именно посоченото писмо от 27 септември 2021 г., този аргумент също не е приемлив в контекста на зададения въпрос, тъй като е писмо, с което Комисията е информирана за необходимостта от вече сключена сделка.

С. Тодоров:

И какво е становището на работната група?

Е. Маринова:

Становището на работната група е, че предвид изискването на разпоредбите от Закона и Наредбата, които посочихме, (...) споразумение към договора с (...) е подлежало на предварително разрешаване от Комисията преди неговото сключване.

С. Тодоров:

Благодаря! Аз съм напълно съгласен със заключението на работната група. Ако трябва да го обясня с прости думи: не може търговското дружество „Булгаргаз“ да променя условията на търговските си договори, които директно засягат цената на потребителите, без за това да е консултиран регулаторът, защото регулаторът е гарант на това, че крайните потребители ще получават справедлива цена. Моля, по тази точка да се образува административнонаказателно производство срещу „Булгаргаз“ и да се констатира факта на нарушението, ако има такова. По време на откритото заседание предполагам, че ще получим и обясненията директно от заявителя. Колеги, някакви други коментари? Няма! В такъв случай предлагам да пристъпим към гласуване за приемане...

А. Иванова:

Извинете! Може ли?

С. Тодоров:

Да!

А. Иванова:

Само искам да уточня нещо, тъй като докато преглеждахме доклада установихме две допуснати грешки, които искам да отбележа, за да останат в протокола. Те са технически грешки. На стр. 11 - в изречението „*в допълнение следва да се има предвид, че в посоченото от „Булгаргаз“ ЕАД (е изпусната думата писмо), дружеството е изложило своите съображения...*“ и т.н. Трябва да се добави думата писмо. В края на стр. 11 е посочена интернет страница с интернет адрес от Централноевропейски газов хъб, която не е точно тази, която е използвана. Ще бъде коригирана точната страница.

С. Тодоров:

Добре, г-жо Иванова. В такъв случай, колеги, предлагам, ако сме изчерпили дискусията, да гласуваме.

А. Йорданов:

Г-н Председател, само... Доколкото с докладването в протокола се отстраняват технически грешки в доклада, който е вече съставен, ще помоля колегите да посочат конкретната страница за втората техническа грешка, която...

А. Йорданов:

Не, не! Да посочите информацията, с която се замества посочената.

А. Иванова:

Да, добре! Разбрах!

А. Йорданов:

За да може реално със съобщаването в протокола да отстраним техническите грешки в доклада.

А. Иванова:

Разбрах! Това е последното изречение на стр. 11, където интернет страницата трябва да изглежда по този начин: <https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/>. Това е точното изписване.

А. Йорданов:

Вече считаме техническите грешки за отстранени със съобщаването им в протокола.

С. Тодоров:

Благодаря, г-н Йорданов! Благодаря, г-жо Иванова! В такъв случай, ако това изчерпва дискусията, предлагам да приемем доклада с така предложените точки. Насрочвам следващото открито заседание на 04.03.2022 г. от 10:00 часа с призоваване и покана към заявителя „Булгаргаз“ ЕАД. Подлагам така предложения доклад и решение на гласуване.

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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК- 172 от 25.02.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. за утвърждаване на цена за месец март 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. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 04.03.2022 г. от 10:00 ч.;

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 Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов и Благой Голубарев.

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

С. Тодоров:

Предлагам приемането на протоколно решение в края на това заседание: да открием административнонаказателно производство за установяване на нарушение за непоискването на съгласие преди подписването на (...) споразумение между „Булгаргаз“ и азербайджанския доставчик. Има ли „против“?

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Да се извърши проверка относно спазване от „Булгаргаз“ ЕАД на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката при сключване на (...) споразумение от 16.09.2021 г. за изменение на договора за продажба на газ между „Булгаргаз“ и (...).

В гласуването на протоколното решение участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов и Благой Голубарев.

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

Е. Маринова:

След решенията на Комисията в контекста на днешното заседание, тъй като последващите действия са публикуване на доклада на интернет страницата на Комисията, а той съдържа защитена по закон информация, поради което трябва да бъдат предприети

действия за нейното опазване, в тази връзка искаме да кажем, че според клаузите на двата договора с „Газпром“ и с азербайджанската компания цялото съдържание на договорите трябва да се счита за защитено, което ще наложи от доклада да се заличи цялата информация, която касае съдържанието на договорите.

С. Тодоров:

Нека така да го направим: да заличим информацията, която е обект на защита като търговска тайна. Даже и при административнонаказателното производство нека да защитим и проведем производството, спазвайки изискванията на тази търговска тайна. Насрочихме заседанието за 04.03.2022 г. Още един коментар имаме...

А. Йорданов:

Имам един малък коментар по повод на заличаването на тази информация. Моля, този път заличаването на информацията в протокола да бъде съпроводено с информация каква информация е заличена и защо, т. е. ако се заличават конкретни цифри – да се каже, че е заличена такава информация (примерно *Разходи*) с мотиви защо е заличена: нали съответно се претендира за търговска тайна по смисъла на договорите, както обичайно се прави. Ако заличите лични данни в пасажа посочвате, че сте заличили лични данни по причина, че са защитени по закон лични данни. Не просто да забърсваме определени пасажи от протокола и доклада, а там, където заличаваме информация да кажем, че е заличена такава информация във връзка с... и със съответните мотиви.

Е. Маринова:

Може ли само... Дали правилно разбираме? Там, където информацията се заличава и са точки, точки, точки, в скоби се обяснява заличената информация...

А. Йорданов:

Характерът на заличената информация и мотивите, т.е. основанието на което е заличена, тъй като тя представлява търговска тайна на заявителя.

Е. Маринова:

Добре. Ако се заличи информацията от договора – в скоби пишем *заличена информация - съдържание от договора поради клауза в договора*.

А. Йорданов:

Да, поради търговска тайна на заявителя.

Е. Маринова:

ОК! Разбрахме!

А. Йорданов:

Най-малкото да се обясни, защото в общия контекст...

Ремзия, отново избързваш според мен. В общия контекст, в нашите конкретни изчисления, които правим по повод на утвърждаването на цената, съответно попадат да кажем цифри под формата на общи разходи, които са производни на формули в договора или съответно на конкретни цени в договора и, ако ние просто заличим, ей така, всичко на заявителя не, но на трети страни въобще няма да им стане ясно ние въз основа на какво сме взели решение. Затова моля, когато се заличава някаква информация, да се обясни какъв е характерът на информацията и защо е заличена. Това е, което исках да кажа, защото иначе си представете как би изглеждал самия доклад и съответно с всички тия заличени данни в него за всяка трета страна, която би могла да го прочете. Ще изглежда

като някаква безсмислица.

Е. Маринова:

Може ли да попитам? Приемливо ли е най-отдолу в доклада да се субсумира какво в целия текст на доклада е заличено, или навсякъде, където е заличено да се обяснява?

А. Йорданов:

Където е заличено, за да не се губи логическата връзка. То така се прави по принцип, когато се заличава информация. Ако Вие отдолу просто напишете *заличени са данни от договора* и тя се губи логическата връзка.

Р. Тахир:

Може ли нещо да кажа? Има правила, приети от Комисията, в които е посочено как се заличава и с какво се замества: *скоби, три точки, скоби*. В такъв смисъл имам следното предвид: например (...) с конкретната стойност. Нали досега отпред на самия доклад се посочва: *Заличени са данни, които заявителят е посочил, че са търговска тайна*. Специално за договорите може би цели пасажии ще се заличат, но там, където има цифри – само конкретната цифра се заличава.

А. Йорданов:

Ако е ясно в контекста на заличаването, че само цифрата се заличава, естествено, че няма нужда да обяснявате. Няма нужда да изпадаме в такива детайли. Ако отпред пише, че съответно това е (...) към определена дата и това остане в текста, естествено, че няма да обяснявате, че е заличена цифрата.

Р. Тахир:

Но има нещо друго, че те посочват (...), точно кой хъб се взема, че е търговска тайна. Това е част от договора и е търговска тайна. Курс от (...) точно от къде се взема също е търговска тайна, посочена в договора.

А. Йорданов:

В ляво от Вас стоят трима юристи. Моля, това заличаване да го съгласувате с тях, преди да заличаваме.

А. Йорданов:

Да не изпадаме в детайли точно какви данни ще бъдат заличавани. Да, мога да Ви кажа как точно да подходите, но аз просто Ви казвам: Моля, тези детайли да бъдат изяснени и при заличаването да не се губи логическата връзка на доклада и ценовото регулиране.

Р. Тахир:

Само да допълня и спирам. Има подадено заявление от „Булгаргаз“ със заличена търговска тайна, което е качено в сайта и там е заявена волята на заявителя. В момента означава ли, че не трябва да се съобразим с волята на заявителя, с това, което е посочил като търговска тайна? Питам просто.

А. Йорданов:

Каква воля на заявителя коментираме тука? Ние се съгласихме, че данните, които преценявате, че са търговска тайна ще се заличат и в този смисъл коментираме как да се заличат. Каква воля на заявителя тука? Аз не мога да разбера за какво става въпрос. Плюс това волята на заявителя си е воля на заявителя. Ние обсъждаме сега в момента волята на

Комисията.

Р. Тахир:

Моите притеснения са, че ако ние преценим нещо да не се заличава, а „Булгаргаз“ е посочил, че е търговска тайна, да не стане после проблем. Аз това имам предвид.

А. Йорданов:

Заличете всичко, което „Булгаргаз“ е посочил като търговска тайна, щом го приемате за такова. Просто го заличете по начина, по който Ви помолих, за да не се губи логиката на документа, който публикуваме. Благодаря, г-н Председател!

С. Тодоров:

Благодаря, колеги. Ако няма други коментари или дискусии, закривам днешното заседание.

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-172 от 25.02.2022 г. - заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. за утвърждаване на цена за месец март 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирали:

И. Зашева - главен експерт

Н. Косев - главен експерт

А. Фикова - главен експерт