

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 20

София, 20.01.2022 година

Днес, 20.01.2022 г. от 10:37 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха 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- 29 от 17.01.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 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.

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

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК- 29 от 17.01.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 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.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец

февруари 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 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 нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-4 от 11.01.2022 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-7 от 12.01.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-15-20-4 от 12.01.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило допълнителна информация във връзка с подаденото заявление.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г. се установи следното:

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 не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира 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.

С Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец януари 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 133,41 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец февруари 2022 г. цена, по която 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. Предложената от заявителя цена е в размер на 114,31 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Горната цена, по силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, се утвърждава от КЕВР ежесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.02.2022 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ, в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване 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, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец февруари 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:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи, като компонента 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, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар и от запаси природен газ:

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ, „Булгаргаз” ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. февруари 2022 г. и относителния дял на количествата за: обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори за доставка на природен газ. Общото количество природен газ за м. февруари 2022 г. е (...) MWh, от които по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт” – (...) MWh, по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh и от добив на природен газ от ПГХ „Чирен” – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка” на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз” ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец февруари 2022 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък.

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

2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт”

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата България/Турция.

Съгласно сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. между „Булгаргаз” ЕАД и ООО „Газпром экспорт”, цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) % петролна и (...) % хъбова компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в USD/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: петролната компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) USD/MWh; хъбовата компонента се изчислява ежемесечно чрез индекса (...), публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в

щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на петролната компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец февруари 2022 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период (...), предшестваш определянето на петролната компонента за I тримесечие 2022 г., в т.ч. за м. февруари 2022 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газбъл със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. февруари 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента за м. февруари 2022 г. в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 10.01.2022 г. в електронното издание (...) и усреднен курс евро/щатски долар на (...) към 10.01.2022 г. в размер на (...) EUR/USD.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец февруари 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh. При утвърждаване на цената от 01.02.2022 г. следва да бъдат съобразени стойността на индекса (...) в последния работен ден на м. януари 2022 г. и данните за средномесечния курс на (...) за м. януари 2022 г., прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за MWh.

2.2. По договора с азербайджанска компания

Съгласно Договор за продажба на газ от (...), сключен между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД, (...), цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на (...).

Със сключено на (...) Трето споразумение за изменение на договора за продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и азербайджанска компания, страните са договорили удължаване на временния период на доставка от (...) до (...), през който покупката и продажбата на количества природен газ ще се осъществява в изходна точка Неа Месимврия, вместо в изходна точка Комотини. Дневното договорено количество за всеки ден на доставка е в размер до (...) MWh/ден.

При определяне на доставната цена на природния газ за (...) за м. февруари 2022 г., цените на (...) са изчислени за период от (...).

(...)

Към доставната цена от (...) USD/MWh, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества природен газ се добавят и допълнителни разходи за доставка на природния газ на изходна точка Неа Месимврия.

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месимврия през м. януари февруари 2022 г., е в размер на (...) USD/MWh и включва посочените по-горе разходи.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата:

Тези разходи се формират съгласно Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА С.А., оператор на газопреносната система на Р Гърция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на капацитетни продукти, провеждани на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месимврия между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи, одобрени от RAЕ и публикувани на интернет

страницата на ДЕСФА С.А. на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. февруари 2022 г. включват резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанска компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месимврия до точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за м. февруари 2022 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. февруари 2022 г., доставяни от азербайджанска компания. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месимврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро. В тази връзка са взети предвид:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 02.11.2021 г.;

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на изходна точка Неа Месимврия, проведен на 09.08.2021 г.

3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена (17.11.2021 г. – 31.12.2021 г.), е в размер на 1,73141 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори, тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

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 февруари 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец февруари 2022 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на

газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за месец февруари 2022 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец февруари 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh, представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносните мрежи и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдената за м. януари 2022 г. стойност на компонентата.

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

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители на природен газ и от лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец февруари 2022 г. да бъде включена компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План. Съгласно т. 5.2.4. от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 5.2.5.1. от Плана, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките.

(...)

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран, съгласуван график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации; актуализиран предварителен график за съхранение на природен газ по Плана през 2022 г.; акт за месец декември 2021 г. за разпределен капацитет за добив „за ден напред“ и добити/съхранени

количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000120 от 03.12.2021 г. за: годишен интегриран капацитетен продукт – План за действие при извънредни ситуации, месечен продукт за съхранение и месечен твърд продукт за добив през м. декември 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на (...) ЕАД № 5000010809 от 09.12.2021 г. за прехвърлен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“ по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., за период 01.12. – 31.12.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000140 от 05.01.2022 г. за дневен твърд капацитетен продукт за добив за м. декември 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до (...) ЕАД.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван окончателен график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило прогнозен график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 г., съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. 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. „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.

След съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира прогнозния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ.

Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. Във връзка с горното, прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2022 г. са коригирани, като са увеличени с (...) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за периода м. януари 2021 г. – м. декември 2021 г.

В резултат, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. февруари 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдители и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ по Плана и свързаните с това разходи.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. февруари 2022 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“, по договора с азербайджанска компания 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 февруари 2022 г.:

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

(...) лв./MWh

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

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец февруари 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 114,31 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 10,551 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 октомври – декември 2021 г., както и представителната калоричност в режим на добив от ПГХ „Чирен“ за месец януари 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	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители 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	Стопански клиенти с неравномерно потребление	Битови клиенти

		потребление				
		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" ****				140,15	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		140,15	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	132,42	140,78			
	до 1057 MWh/год., вкл.	131,36	139,91			
	до 2113 MWh/год., вкл.	130,30	139,05			
	до 4226 MWh/год., вкл.	129,23	138,17			
	до 6339 MWh/год., вкл.	128,60	137,66			
	до 8452 MWh/год., вкл.	128,16	137,30			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	127,81	137,01			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	126,73	136,12			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	126,08	135,58			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	125,61	135,19			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	125,25	134,90			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	124,67	134,41			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	124,04	133,89			
	над 105 650 MWh/год.	123,29	133,25			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		126,65			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		126,02			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		124,84			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		115,56			
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				141,20	
	до 106 MWh/год.	134,14	139,33			
	до 211 MWh/год.	133,29	137,88			
	до 528 MWh/год.	131,77	136,52			
	до 1056 MWh/год.	130,36	135,94			
	до 2112 MWh/год.	129,77	135,16			
	до 5281 MWh/год.	128,97	134,58			
	до 10 562 MWh/год.	128,38	133,90			
	над 10 562 MWh/год.	124,28	131,96			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				144,07	
	до 106 MWh/год.	134,42	142,65			
	до 211 MWh/год.	133,30	141,01			
	до 528 MWh/год.	132,37	140,04			
	до 1056 MWh/год.	131,62	137,62			
	до 2112 MWh/год.	130,60	135,29			
	до 5281 MWh/год.	129,67	134,04			
	до 10 562 MWh/год.	128,37	132,87			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		129,09			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	125,17				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	122,50				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				138,66	
	до 211 MWh/год.	130,22				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	129,34				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	127,97				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	127,07				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	125,59				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	122,83				
	над 10 550 MWh/год.	120,92				
	до 52,75 MWh/год.		136,62			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		134,94			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		134,10			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		132,53			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		130,12			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		129,29			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		129,15			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	139,14	139,54		140,21	
	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				143,97	
	до 500 MWh/год., вкл.	129,97				
	над 500 MWh/год.	127,01				
	до 50 MWh/год., вкл.		139,68			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		134,36			
	над 500 MWh/год.		130,83			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				140,82	
	до 1055 MWh	128,99				
	до 4220 MWh	126,03				
	до 211 MWh		129,12			
	до 1055 MWh		128,01			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				186,40	
	до 2500 MWh вкл.	168,94				
	над 2500 MWh	161,99				
	до 250 MWh вкл.		180,71			
	над 250 MWh		177,07			

9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград *** до 250 MWh/год. вкл. над 250 MWh/год. вкл.	184,39 183,62			188,21	
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене *** до 100 000 m ³ /год., вкл.***** до 500 000 m ³ /год., вкл.***** до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***** над 1 000 000 m ³ /год.*****	147,07 145,30 142,05 136,15	154,62		152,41	
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово*** до 20 000 m ³ /год.***** до 50 000 m ³ /год.***** до 100 000 m ³ /год.***** до 250 000 m ³ /год.***** до 500 000 m ³ /год.***** до 1 000 000 m ³ /год.***** над 1 000 000 m ³ /год.*****	157,83 152,08 149,17 144,67 142,16 141,61 139,00			161,26	
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	124,11	135,10		141,46	13,93
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	125,48	134,34		141,33	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков до 1054,599 MWh от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh над 10 546,000 MWh до 52,729 MWh от 52,730 MWh до 210,920 MWh от 210,921 MWh до 1054,599 MWh от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh над 2109,200 MWh	129,66 124,20 122,03 138,87 138,72 137,36 135,48 133,98			138,65	
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	128,13	131,59		134,07	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево до 50 000 MWh над 50 000 MWh	125,51 116,49	129,31		132,06	
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	126,12	138,37		146,21	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник до 105,5 MWh до 1055 MWh до 10 550 MWh до 105,5 MWh до 1055 MWh	127,10 125,60 125,11 130,90 129,49			140,86	
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	128,60	136,65		137,96	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	135,87	151,63		139,59	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	123,58	131,23		134,02	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд до 1000 MWh/год. вкл. от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. над 10 000 MWh/год.	134,74 128,96 125,15			135,43	3,94
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бая, Гурково, Твърдица и Брацигово**** до 1000 MWh/год. от 1000 до 5000 MWh/год. от 5000 до 10 000 MWh/год. от 10 000 до 50 000 MWh/год. над 50 000 MWh/год.	136,80 128,88 125,69 124,67 124,03	138,87		139,70	5,69
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	134,71	140,14		144,18	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин до 500 000 m ³ /год., вкл.***** над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	126,56 125,01	130,89		131,22	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово до 1000 MWh/год. от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	137,22 132,78	138,84		138,03	5,57
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово до 1000 MWh/год. от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год. над 5000 MWh/год.	136,81 135,48 133,61	137,43		137,68	6,90
28	"Си Ен Дж Марица" ООД – община Чепеларе** до 10 000 m ³ /год., вкл.***** до 50 000 m ³ /год., вкл.***** до 100 000 m ³ /год., вкл.***** над 100 000 m ³ /год.***** до 200 000 m ³ /год., вкл.***** до 1 000 000 m ³ /год.*****	 124,22 123,20	133,11 137,32 129,14 122,36		138,40	

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 бая, 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
- ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,551 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.:

Докладва Р. Тахир. „Булгаргаз“ ЕАД с подаденото заявление е предложило цена в размер на 114,31 лв./MWh, която включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. Дружеството е представило анализ на всички данни и документи относно образуването на цената за м. февруари 2022 г. Общото количество природен газ за м. февруари 2022 г. е (...) MWh, като по договора с Азербайджан е (...) MWh, т.е. (...) MW за 28 дни – (...) MW. Добив от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh, като това са капацитетите, които са разпределени от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД плюс два прехвърлени капацитета от (...) към „Булгаргаз“ ЕАД. Останалото количество е допълнено по договора за доставка с ООО „Газпром экспорт“, което е – (...) или общото количество е (...) MWh. Известно е, че доставната цена за ООО „Газпром экспорт“ се изчислява по хибридна формула, като петролната компонента е в размер на (...) USD/MWh. Тя няма промяна спрямо петролната компонента за януари.

И. Н. Иванов уточни, че тя се изчислява на тримесечие.

Р. Тахир потвърди казаното от И. Н. Иванов и продължи, като каза, че хъбовата компонента е изчислена в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) – (...), публикуван към дата 10.01.2022 г. и усреднен курс евро/щатски долар на (...) към 10.01.2022 г. в размер на (...) EUR/USD.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, очакваната доставна цена на природния газ за месец февруари 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh. При утвърждаването на цената от 01 февруари следва да се отчетат вече актуалните данни за (...) и средномесечния курс на (...) за целия месец...

И. Н. Иванов запита Р. Тахир дали това е от ООО „Газпром экспорт“.

Р. Тахир потвърди и уточни, че това е по договора с ООО „Газпром экспорт“. По договора с Азербайджан няма промяна на тази цена на природния газ, която се изчислява спрямо петролните деривати и тя е в размер на (...) USD/MWh. Към тази цена се добавят разходи за (...). Цената на газа доставена на точка Неа Месимврия по договора с азербайджанската компания е в размер на (...) USD/MWh. Тук има и още едни разходи, които са в размер на (...). Те са през гръцката газопрепосна система и се плащат на ДЕСФА. Имайки предвид тези разходи (като ги разделим и ги обърнем в долари) общо доставната цена от азербайджанската компания до Кулата/Сидирокастро излиза в размер на (...). Валутният курс е в размер на 1,73141 лв. за 1 щатски долар. Изчислената компонента за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) лв./MWh и отговаря на изискванията на чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ. Компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото е изчислена в съответствие с прогнозния график за съхранение по Плана за извънредните ситуации, като те са увеличени с (...), които представляват разликата между реално възстановените разходи чрез цените и реално отчетените разходи за периода м. януари 2021 г. – м. декември 2021 г. В резултат, изчислената компонента е в размер на (...) лв./MWh. Предвид всичко изложено общо разходите за закупуване на природен газ по договора с ООО „Газпром экспорт“, Азербайджан и добив от ПГХ „Чирен“ възлизат в размер на (...) лв. Р. Тахир каза, че в текста, където е формулата, работната група е допуснала една техническа грешка, там е написано (...).

И. Н. Иванов запита Р. Тахир на коя страница се намира.

Р. Тахир отговори, че техническата грешка е на стр. 8, където общо разходите се разделят на общо количества и се получава цена на вход (...). Р. Тахир обясни, че е станала техническа грешка, защото горе в текста е коректният текст и всъщност е трябвало да бъде (...), но работната група е обърнала цифрата и е записано (...) и ще бъде направена корекция, преди да се връчи на обществения доставчик.

И. Н. Иванов каза на Р. Тахир да обясни сега какво точно ще се коригира.

Р. Тахир обясни, че във формулата е записано (...), а вярната цифра е (...) лв.

И. Н. Иванов каза, че на пет реда по-горе...

Р. Тахир добави, че е записана вярната цифра, но каза, че на „Булгаргаз“ трябва да се връчи коректната.

И. Н. Иванов се съгласи и каза, че трябва да се коригира.

Р. Тахир продължи и каза, че цената на вход е (...) към нея се добавя (...) за дейността „обществена доставка“ и (...). Крайната цена се получава 114,31 лв./MWh. След това съгласно промяната на цената на „Булгаргаз“ се променят и цените на крайните снабдители и в таблицата работната група е посочила как се променят цените на крайните снабдители.

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, работната група предлага 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.

И. Иванов каза, че иска да отбележи, че заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД за намаление на цената с 19,10 лв. е много окуражително. Единственото, което все пак трябва да се отбележи, че това е цена, която в заявлението е формирана на базата на първите 11 дни от м. януари и едва на 01 февруари сутринта Комисията ще разполага с уточненото заявление, което държи сметка за усреднените цени на европейските газови хъбове и най-вече на (...) в (...) и на тази основа ще бъде определена и финалната цена, предложена от „Булгаргаз“ ЕАД, след което в рамките на деня (до обяд) трябва да се извърши пълна проверка на данните и изчисленията на заявителя „Булгаргаз“ ЕАД, за да може след обяд на 01 февруари, така както Комисията го прави на първо число на всеки месец, Комисията да се произнесе с решение за утвърждаване на цена на природния газ за м. февруари. Председателят добави, че в текста от доклада трябва да бъде направена корекция на цифрата (...) и тя да бъде заменена с цифрата (...) във формулата, която е на стр. 8.

И. Иванов каза, че по т. 2 насрочва откритото заседание на 26.01.2022 г. от 10:05 часа в зала 4 на КЕВР за изслушване на становището на заявителя „Булгаргаз“ ЕАД по изготвения от работната група доклад и подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения, свързани с корекцията и насроченото заседание.

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

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-29 от 17.01.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 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 26.01.2022 г. от 10:05 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
5. 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 Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Георги Добрев – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-29 от 17.01.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 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:

.....
Г. Добрев

.....
В. Владимиров

.....
Г. Златев

.....
Е. Харитоновна

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

И. Зашева – главен експерт