



ПРОТОКОЛ

№ 278

София, 01.12.2021 година

Днес, 01.12.2021 г. от 14:02 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 Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна 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. Проект на решение относно заявления с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г. и с вх. № Е-15-20-44#5 от 01.12.2021 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец декември 2021 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, като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-20-44#5 от 01.12.2021 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец декември 2021 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, както и събраните данни от проведено на 25.11.2021 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец декември 2021 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 неупотребителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-44 от 10.11.2021 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-292 от 12.11.2021 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи, са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1156 от 15.11.2021 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 264 от 18.11.2021 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.11.2021 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец декември 2021 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-44 от 25.11.2021 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяваща индекса (...) в последния работен ден на м. ноември 2021 г.; заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. ноември 2021 г., както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец декември 2021 г. С писмо с вх. № Е-15-20-44#5 от 01.12.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило заявление, съдържащо актуални данни във връзка с утвърждаването на цената на природния газ за м. декември 2021 г., с което изменя заявление с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г. Дружеството е представило и неупотребителен вариант на това заявление с вх. № Е-15-20-44#4 от 01.12.2021 г.

След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено 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 снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-37 от 01.11.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 2021 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 93,19 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец декември 2021 г. цена, по която 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. Предложената от заявителя цена е в размер на 96,14 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.

Със заявление с вх. № Е-15-20-44#5 от 01.12.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило актуални данни във връзка с формирането на цената на природния газ за м. декември 2021 г., въз основа на които е предложило за утвърждаване цена в размер на 102,33 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), която включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена – чл. 30, ал. 1, т. 7, изр. 2 от ЗЕ. В този

смисъл, КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.12.2021 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 снабдителите 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 декември 2021 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:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи, като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, 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. декември 2021 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. декември 2021 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 (...) – (...) 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 декември 2021 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдителите 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 декември 2021 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за IV тримесечие 2021 г., в т.ч. за м. декември 2021 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. декември 2021 г. е в размер на (...) USD/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента за м. декември 2021 г. в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 30.11.2021 г. в електронното издание (...) и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) към 30.11.2021 г. в размер на (...) EUR/USD.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с по-голям относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец декември 2021 г. е в размер на (...) USD/MWh.

2.2. По договора с (...)

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

При определяне на доставната цена на природния газ за (...) и м. декември 2021 г., цените на (...) са изчислени за период от (...)

Към горната цена се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия, вместо на изходна точка Комотини, за втория временен период на доставка, които се формират от:

- разходи за капацитет – според т. 4.1., б. „а“ от приложението към Третото споразумение от 16 септември 2021 г. разликата между таксите, приложими за капацитета, който AGSC в съответствие с договорите за пренос следва да плати на TAP за своя съществуващ резервиран капацитет на изходна точка Комотини и таксите за изходен капацитет на TAP за изходна точка Неа Месимврия, формира цената за резервиране на годишен прав твърд капацитет при изходни точки Комотини и Неа Месимврия – публикувана на интернет страницата на TAP на адрес: <https://www.tar-ag.com/shippers/tariffinformation>. Цената се заплаща за количество природен газ, равно на изходния капацитет на TAP в изходна точка Неа Месимврия, независимо от действително доставеното количество природен газ през всеки ден по време на втория временен период на доставка. Видно от публикуваните тарифи на интернет страницата www.tar-ag.com на TAP, тарифите за капацитет на изход в TAP се променят на календарна година. Поради това, размерът на разходите за капацитет се определя за календарна година, през която те остават непроменени.

При формирането на цената на природния газ за м. декември 2021 г., „Булгаргаз“ ЕАД е включило прогнозни разходи за капацитет в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, изчислени при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари от (...) EUR/USD към 30.11.2021 г.

- разходи за горивен газ – разходи за покриване на оперативните разходи на TAP за доставка на количествата природен газ в изходна точка Неа Месимврия. За целите на ценообразуването „Булгаргаз“ ЕАД използва стойността на индекса (...), публикуван на 30.11.2021 г., за определяне прогнозна цена на горивния газ. Разходите за горивен газ се изчисляват като се умножи цената за горивен газ в EUR/kWh по коефициент (...) за kWh доставен газ и по количествата, договорени за доставка през съответния месец. Прогнозните разходи за горивен газ на MWh за м. декември 2021 г. възлизат на (...)

EUR/MWh или (...) USD/MWh, преизчислени при средномесечен обменен курс на (...) от (...) EUR/USD към 30.11.2021 г.

- други разходи – такса към Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (RAE). Дружеството прогнозира разходи за м. декември 2021 г. в размер на (...) EUR/MWh, или (...) USD/MWh, преизчислени при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари към 30.11.2021 г. Заявителят посочва също, че тези разходи са определени въз основа на Решение № 826 от м. май 2020 г. на RAE. Предвид горното, цената на природния газ за м. декември 2021 г., доставен в изходна точка Неа Месимврия, по договора с (...), е в размер на (...) USD/MWh.

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 RAE 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. декември 2021 г. включват резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с (...).

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. декември 2021 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. декември 2021 г., доставяни от (...). Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер (...) 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 02.08.2021 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 (17.09.2021 г. – 31.10.2021 г.), е в размер на 1,68054 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 01.01.2021 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2021 г. в размер на 3081 хил. лв., като за месец декември 2021 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 декември 2021 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.

Предвид гореизложеното, оборотният капитал за месец декември 2021 г. се изчислява в размер на (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец декември 2021 г. е (...) хил. лв., възвръщаемостта на активите за същия период е (...) хил. лв.

Изчисленият 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 утвърдените до момента стойности 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 декември 2021 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 за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (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.

Количествата природен газ за нагнетяване по Плана, разпределени от „Булгартрансгаз“ ЕАД за „Булгаргаз“ ЕАД, са в размер на (...) MWh, видно от Приложение № 1 към Договор № 4867 от 02.03.2021 г. за достъп и съхранение на природен газ, подписан между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. „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.

(...)

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило актуализиран съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2021 г., в съответствие с горесцитираните подписани договор и тристранни Споразумения.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец декември 2021 г. да бъде включена компонента по чл. 11а от НРЦПГ в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдителите 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.

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.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации; акт за месец октомври 2021 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „за ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г. и стойност на услугата по съхранение; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000091 от 04.10.2021 г. за: годишен интегриран капацитетен продукт – План за действие при извънредни ситуации, месечен продукт за съхранение – м. октомври и предварителен дневен продукт за нагнетяване, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на (...) № 5000010635 от 07.10.2021 г. за прехвърлен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., за период 01 – 31.10.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000100 от 03.11.2021 г. за дневен твърд капацитетен продукт за нагнетяване и за услуга по нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ за м. октомври, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до (...).

В резултат, изчислената от заявителя компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. декември 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh.

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. декември 2021 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“, по договора с (...) и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдителите 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 декември 2021 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 декември 2021 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 компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец декември 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 2021 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 102,33 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 10,540 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 август – октомври 2021 г., както и представителната калоричност в режим на добив от ПГХ „Чирен“ за месец декември 2021 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.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявлението (подадено на 10.11.2021 г.) са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1156 от 15.11.2021 г., приет от Комисията на 18.11.2021 г. На 25.11.2021 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец декември 2021 г.

С писмо от 25.11.2021 г., КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да предостави информация относно (...), средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец декември 2021 г.

На 01.12.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило актуализирани данни и заявление, с което предлага за утвърждаване цена, която е в размер на 102,33 лв./MWh, която включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Р. Тахир уточни, че ще представи само новите моменти в проекта на решение. Общото количество природен газ за м. декември е в размер на (...) MWh, като една част са по договора с ООО „Газпром экспорт“, друга по договора с (...) и трета - от ПГХ „Чирен“. Общото количество, разпределено по дейности, е както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ е (...)%; за програма за освобождаване на природен газ е (...)%; по двустранните договори е (...)%.

Доставната цена от ООО „Газпром экспорт“ е в две части. В петролната компонента няма промяна спрямо предходния месец. Тя е в размер на (...) USD/MWh.

Хъбовата компонента е изчислена в размер (...) USD/MWh, при (...) в размер на (...) EUR/MWh и средномесечен курс евро/щатски долар към 30.11.2021 г. в размер на (...) EUR/USD.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, доставна цена на ООО „Газпром экспорт“ е в размер на (...) USD/MWh.

Доставната цена по договора с (...) е (...) USD/MWh.

Към нея се добавят разходите за капацитет, за горивен газ и др. разходи, подробно описани в доклада. В тази връзка цената на природния газ за м. декември, който ще бъде доставен на изходна точка Неа Месимврия е в размер на (...) USD/MWh. Към тези разходи се добавят и разходите за пренос през гръцката газопреносна система.

Предвид всички данни цената на вход се променя, а в резултат на това се променя и компонентата за дейността „обществена доставка“, която е в размер на (...) лв./MWh. Няма промяна спрямо компонентата за задължение към обществото. Тя е в размер на (...) лв./MWh. Общо необходимите разходи за покупка на газ възлизат на (...) лв. Разделени на количествата от (...) се получава цена на вход от (...) лв./MWh. Към тази цена се добавя (...) (за дейността обществена доставка) и се получава (...) лв./MWh. Към нея се добавя и (...) лв./MWh. за задължение към обществото. Така се получава окончателната цена в размер на 102,33 лв./MWh.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да реши:

I. Утвърждава, считано от 01.12.2021 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик 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 102,33 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...)/MWh и компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (в проекта на решение е приложена таблица, от която е видно как се променят цените на крайните снабдителни);

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Иванов каза, че със съжаление ще отбележи, че за пръв път цената на природния газ (откакто се отчита с енергийни единици) е надминала 100 лв./MWh и е 102,33 лв./MWh. За м. декември отново има съществена разлика между доставните цени от ООО „Газпром экспорт“ и от азербайджанската компания. Азербайджанският газ идва в България на цена от (...) USD/MWh, докато този от ООО „Газпром экспорт“ е на цена от (...) USD/MWh, т.е. той е повече от (...) по-скъп от азербайджанския. За съжаление все още не е завършена българо-гръцката газова връзка, за да може да се получава пълното количество азербайджански газ, вместо една трета от договореното количество.

Говори Р. Осман, без микрофон.

И. Иванов каза, че в момента се доставят (...) млн. м³, което е една трета от (...) млрд. И. Иванов допълни, че се надява сроковете да се изпълнят и на 01.07.2022 г. българо-гръцката връзка да влезе в експлоатация. Преди два дена азербайджанският посланик в България е съобщил в интервю, че при изграждането на газовата връзка пълното количество от (...) млрд. ще постъпва в България през интерконектора Комотини – Стара Загора.

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

доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.12.2021 г.:

1. Цена, по която общественят доставчик 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 102,33 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Предвидени цени при продажба на природен газ от крайните снабдителни 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 Божурше, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				128,17	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		128,17	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	120,44	128,80			
	до 1057 MWh/год., вкл.	119,38	127,93			
	до 2113 MWh/год., вкл.	118,32	127,07			
	до 4226 MWh/год., вкл.	117,25	126,19			
	до 6339 MWh/год., вкл.	116,62	125,68			
	до 8452 MWh/год., вкл.	116,18	125,32			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	115,83	125,03			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	114,75	124,14			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	114,10	123,60			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	113,63	123,21			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	113,27	122,92			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	112,69	122,43			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	112,06	121,91			
	над 105 650 MWh/год.	111,31	121,27			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		114,67			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		114,04			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		112,86			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		103,58			
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				129,22	
	до 106 MWh/год.	122,16	127,35			
	до 211 MWh/год.	121,31	125,90			
	до 528 MWh/год.	119,79	124,54			
	до 1056 MWh/год.	118,38	123,96			
	до 2112 MWh/год.	117,79	123,18			
	до 5281 MWh/год.	116,99	122,60			
	до 10 562 MWh/год.	116,40	121,92			
	над 10 562 MWh/год.	112,30	119,98			
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				132,09	
	до 106 MWh/год.	122,44	130,67			
	до 211 MWh/год.	121,32	129,03			
	до 528 MWh/год.	120,39	128,06			
	до 1056 MWh/год.	119,64	125,64			
	до 2112 MWh/год.	118,62	123,31			
	до 5281 MWh/год.	117,69	122,06			
	до 10 562 MWh/год.	116,39	120,89			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		117,11			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	113,19				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	110,52				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				126,68	
	до 211 MWh/год.	118,24				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	117,36				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	115,99				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	115,09				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	113,61				

	от 5275 до 10 550 MWh/год.	110,85				
	над 10 550 MWh/год.	108,94				
	до 52,75 MWh/год.		124,64			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		122,96			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		122,12			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		120,55			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		118,14			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		117,31			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		117,17			
5	"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	127,16	127,56		128,23	
	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				131,99	
	до 500 MWh/год., вкл.	117,99				
	над 500 MWh/год.	115,03				
	до 50 MWh/год., вкл.		127,70			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		122,38			
	над 500 MWh/год.		118,85			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				128,84	
	до 1055 MWh	117,01				
	до 4220 MWh	114,05				
	до 211 MWh		117,14			
	до 1055 MWh		116,03			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				174,42	
	до 2500 MWh вкл.	156,96				
	над 2500 MWh	150,01				
	до 250 MWh вкл.		168,73			
	над 250 MWh		165,09			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				176,23	
	до 250 MWh/год. вкл.	172,41				
	над 250 MWh/год. вкл.	171,64				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		142,68		140,47	
	до 100 000 m³/год., вкл.*****	135,12				
	до 500 000 m³/год., вкл.*****	133,36				
	до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	130,10				
	над 1 000 000 m³/год.*****	124,19				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				149,34	
	до 20 000 m³/год.*****	145,90				
	до 50 000 m³/год.*****	140,14				
	до 100 000 m³/год.*****	137,23				
	до 250 000 m³/год.*****	132,72				
	до 500 000 m³/год.*****	130,20				
	до 1 000 000 m³/год.*****	129,66				
	над 1 000 000 m³/год.*****	127,05				
12	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	112,13	123,12		129,48	13,93
13	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	113,50	122,36		129,35	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				126,67	
	до 1054,599 MWh	117,68				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	112,22				
	над 10 546,000 MWh	110,05				
14	до 52,729 MWh		126,89			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		126,74			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		125,38			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		123,50			
	над 2109,200 MWh		122,00			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	116,15	119,61		122,09	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		117,33		120,08	
	до 50 000 MWh	113,53				
	над 50 000 MWh	104,51				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	114,14	126,39		134,23	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				128,88	
	до 105,5 MWh	115,12				
	до 1055 MWh	113,62				
	до 10 550 MWh	113,13				
	до 105,5 MWh		118,92			
	до 1055 MWh		117,51			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	116,62	124,67		125,98	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	123,89	139,65		127,61	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	111,60	119,25		122,04	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				123,45	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	122,76				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	116,98				
	над 10 000 MWh/год.	113,17				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бания, Гурково, Твърдица и Брацигово****		126,89		127,72	5,69
	до 1000 MWh/год.	124,82				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	116,90				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	113,71				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	112,69				
	над 50 000 MWh/год.	112,05				
24	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	122,73	128,16		132,20	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		118,92		119,27	
	до 500 000 m³/год., вкл.*****	114,60				
	над 500 000 m³/год., вкл.*****	113,05				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		126,86		126,05	5,57
	до 1000 MWh/год.	125,24				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	120,80				

27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		123,50		126,32
	до 10 000 m ³ /год.*****	123,14			
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.*****	121,91			
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.*****	116,78			
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.*****	115,70			
28	от 1 000 000 до 5 000 000 m ³ /год.*****	113,71			
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				126,44
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		121,15		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		125,37		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		117,17		
	над 100 000 m ³ /год.*****		110,39		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	112,25			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	111,22			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

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

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

4. *** 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.

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

6. ***** 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 10,540 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.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопрееносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопрееносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-41 от 01.12.2021 г. относно заявления с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г. и с вх. № Е-15-20-44#5 от 01.12.2021 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец декември 2021 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:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Р. Осман

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
А. Йорданов

.....
В. Владимиров

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
Г. Златев

Р. ТОТКОВА

.....
Е. Харитонова

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт