



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 19

София, 01.02.2021 година

Днес, 01.02.2021 г. от 14:35 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, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

И. Н. Иванов: По традиция в първия ден на месеца, след промените, които настъпиха в договора между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“, заседанието има за цел да утвърди цени за съответния месец (в случая за м. февруари), цени, по които „Булгаргаз“ ЕАД ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Самото дружество „Булгаргаз“ ЕАД е в качеството на обществен доставчик и това именно определя необходимостта Комисията да се произнесе с утвърждаване на цените.

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 заявление с № Е-15-20-1#1 от 11.01.2021 г. и с вх. № Е-15-20-1#7 от 01.02.2021 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец февруари 2021 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, 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, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

По т.1. Комисията, като разгледа заявления с вх. № Е-15-20-1#1 от 11.01.2021 г. и № Е-15-20-1#7 от 01.02.2021 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец февруари 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 27.01.2021 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1#1 от 11.01.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец февруари 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 компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. На това заявление, дружеството е представило и нероверителен вариант със заявление с вх. № Е-15-20-1 от 11.01.2021 г. В тази връзка е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-7 от 12.01.2021 г. на председателя на КЕВР.

В писмо с вх. № Е-15-20-1 от 13.01.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е отстранило допуснати технически грешки в представената обосновка към подаденото заявление и е представило справка № 1 към него.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-78 от 15.01.2021 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 12 от 20.01.2021 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 27.01.2021 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД заяви, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец февруари 2021 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-1 от 25.01.2021 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяваща индекса (...) в последния работен ден на м. януари 2021 г.; заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. януари 2021 г.; актуализирани справки № 2 „Количества природен газ за м. февруари 2021 г.“ и № 4.2. „Списък на клиенти, сключили договор за покупко-продажба на природен газ по програмата за освобождаване през м. февруари 2021 г.“, с отразени количества природен газ, реализирани на проведения на 11.01.2021 г. търг, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец февруари 2021 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-1#7 от 01.02.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило информацията, поискана от КЕВР с писмо с изх. № Е-15-20-1 от 25.01.2021 г., както и заявление с вх. № Е-15-20-1#7 от 01.02.2021 г. за утвърждаване на цена на природния газ за м. февруари 2021 г. Дружеството е представило и нероверителен вариант на това заявление с вх. № Е-15-20-1#6 от 01.02.2021 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 снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-1 от 01.01.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец януари 2021 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 26,93 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-1#1 от 11.01.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец февруари 2021 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 28,92 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,37 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,19 лв./MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-1#7 от 01.02.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за месец февруари 2021 г. в размер на 30,39 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.

По силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, цената се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-1#7 от 01.02.2021 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.02.2021 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 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец февруари 2021 г.

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

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 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. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец февруари 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.

Общото количество природен газ за м. февруари 2021 г. е (...) MWh, в т.ч. 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 Подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

В ценообразуващите количества природен газ за м. февруари са включени (...) MWh, договорени за продажба през м. февруари по програмата за освобождаване на природен газ, включително разпределените количества в търга, проведен на 11.01.2021 г.

Дружеството е посочило, че в количествата природен газ за доставка през месец февруари 2021 г. са включени и количества по договори с клиенти, сключени след датата на подаване на заявлението за утвърждаване на цена за месец февруари от 11.01.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило договори с „Карловогаз“ ООД и „Топлофикация Плевен“ ЕАД – клиенти по регулирани цени, както и с „Глобъл-Коммерс-1“ ООД и „Еми“ ООД – клиенти по свободно договорени цени.

2. Условия по договори 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., 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 Турция/България.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 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.), според което 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 \$/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 (...) \$/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 2021 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестващ определянето на петролната компонента за I тримесечие на 2021 г.,

в т.ч. за м. февруари 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. февруари 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

Предвид условията на Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., при утвърждаването на цената на природния газ от 01.02.2021 г., следва да бъдат отчетени стойността на индекса (...), публикувана на 29.01.2021 г. (последния работен ден на м. януари 2021 г.) от (...), както и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. януари 2021 г., публикуван от (...).

Със заявление с вх. № Е-15-20-1#7 от 01.02.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални данни и въз основа на тях е изчислило хъбовата компонента при индекс (...) за месец февруари в размер на (...) EUR/MWh и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) към 29.01.2021 г. в размер на (...). При посочените изходни данни дружеството е изчислило хъбовата компонента за м. февруари 2021 г. в размер на (...) \$/MWh.

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 февруари 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

2.2. По договора с азербайджанска компания

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

(...)

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

(...)

Към горната цена се добавят разходите на (...).

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месемврия през м. февруари 2021 г. е в размер на (...) щатски долара/MWh.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р Гърция в участъка от изходна точка Неа Месемврия до изходна точка Сидерокастро/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 Сидерокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месемврия между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи, одобрени от RAЕ и публикувани на интернет страницата на ДЕСФА на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. февруари 2021 г. отчитат резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанска компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месемврия до точка на междусистемно свързване Сидерокастро/Кулата за м. февруари 2021 г. са в размер на (...) лв. или (...) щатски

долара/MWh, за количествата природен газ за м. февруари 2021 г., доставяни от азербайджанска компания.

Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден и резервиран условен капацитет за (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месемврия по цени за годишен капацитетен продукт и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро, видно от предоставени от заявителя потвърждения с писмо с вх. № E-15-20-57#4 от 01.01.2021 г., а именно:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен капацитет на Кулата/Сидирокастра, проведен на (...);

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд входен капацитет на ИТ Неа Месемврия, проведен на (...);

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на условен входен капацитет на ИТ Неа Месемврия, проведен на (...).

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 (17.11.2020 г. – 31.12.2020 г.), е в размер на 1,61895 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

При отчитане на горесцитирани данни от заявление с вх. № E-15-20-1#7 от 01.02.2021 г., компонентата цена на вход на газопреносни мрежи се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, 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 3080,84 хил. лв., като за месец февруари 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 февруари 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.

С оглед посочената по-горе промяна на компонентата цена на вход на газопреносната мрежа, се изменят: оборотният капитал за месец февруари 2021 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец февруари 2021 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. и възвръщаемостта на активите за същия период от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. В резултат, компонентата за дейността „обществена доставка“ се изчислява в размер на (...) лв./MWh или (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа.

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. Член 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец февруари 2021 г. да бъде включена компонента 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, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно т. 3.5 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. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на

чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2021 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени. Прогнозните разходи на дружеството за 2021 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм³/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, преизчислена в лева за MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана, съдържащ отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; прогнозен график за съхранение на природен газ през 2021 г. по Плана, с прогнозни данни за 2021 г.; акт за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месец декември 2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. декември 2020 г. за нагнетяване и съхранение на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504043 от 04.01.2021 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

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. Прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2021 г. са коригирани, като са увеличени с (...) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за периода м. януари 2020 г. – м. декември 2020 г.

В резултат, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. февруари 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh и остава непроменена спрямо предходния месец.

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

Разходите за закупуване на природен газ 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 са в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход 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 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 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 февруари 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 компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец февруари 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец февруари 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 30,39 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 10,525 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците: октомври, ноември и декември 2020 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.

Издавания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявлението, подадено на 11.01.2021 г., са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-78 от 15.01.2021 г., който е приет от КЕВР с решение по протокол от 20.01.2021 г. На 27.01.2021 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 февруари 2021 г. С писмо от 25.01.2021 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи заверено копие на извадка от електронното издание, удостоверяваща индекса (...) в последния работен ден на м. януари, заверено копие на извадка от бюлетин на Европейската централна банка за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. януари, актуализирани справки за количествата природен газ за м. февруари, в които да са отразени количества природен газ, реализирани на проведения на 11.01.2021 г. търг, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец февруари. С писмо от 01.02.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило изискваната информацията, както и коригирано заявление за утвърждаване на цена на природния газ за м. февруари 2021 г. Със заявлението от 01.02.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. февруари в размер на 30,39 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.

По отношение на заявените прогнозни количества, има промяна в общото количество природен газ, което е предназначено за продажба през м. февруари, и то е (...) MWh. Една част е по Договора с ООО „Газпром экспорт”, втората е по Договора за доставка на природен газ с Азербайджан и третата е за добив от ПГХ „Чирен“. Общото количество е разпределено по дейности: (...) % за дейността „обществена доставка“, (...) % за програмата за освобождаване на природен газ и (...) % по двустранните договори. В ценообразуващите количества за м. февруари са включени количествата, които са разпределени на търга, проведен на 11.01.2021 г. Количества са разпределени на три дружества. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило договори с „Карловогаз“ ООД и „Топлофикация Плевен“ ЕАД, които са клиенти по регулирани цени, както и с „Глобъл-Коммерс-1“ ООД и „Еми“ ООД – клиенти по свободно договорени цени (количествата са за м. февруари).

По договора с ООО „Газпром экспорт”, цената се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща петролна и хъбова компонента. Няма промяна в петролната компонента, която е в размер на (...) \$/MWh. Промяната е в хъбовата компонента, като индексът (...) се е увеличил и е в размер на (...) EUR/MWh, а средномесечен курс евро/щатски долар е в размер на (...). При тези данни хъбовата компонента е в размер на (...) \$/MWh. Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, очакваната доставна цена за месец февруари е в размер на (...) \$/MWh.

По договора с азербайджанската компания, няма промяна в доставната цена. Има промяна в разходите за капацитет, които са разходи за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месемврия до изходна точка Комотини, тъй като са свързани с курса на ЦЕБ.

В осреднения валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо долар няма промяна.

В резултата на промените в доставните цени от ООО „Газпром экспорт” се променя цената на входа и свързаните с тях оборотен капитал, РБА и възвръщаемостта на активите, като компонента за дейността „обществена доставка“ се изчислява в размер на (...) лв./MWh (няма промяна спрямо доклада, но има промяна като процентно съотношение към цената на входа на газопреносната мрежа). Няма промяна по отношение на стойността на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото.

Въз основа на извършения анализ на данните от подадените заявления и предоставените документи и обосновки цената на вход на газопреносните мрежи се изчислява в размер на (...) лв./MWh. Като към тях се добавят (...) лв./MWh и (...) лв./MWh, крайната продажна цена, която се образува, е в размер на 30,39 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

И. Н. Иванов отбелязва, че трябва да се каже по каква причина се добавят двете компоненти: за дейността „обществена доставка“ - (...) лв./MWh...

Р. Тахир обясни, че цената на вход е (...) лв./MWh. По чл. 17, ал. 3, към компонентата цена на вход се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка”, която е в размер на (...) лв./MWh. Към тях се добавя и компонента по чл. 11, ал. 2, която е компонента за компенсиране на разходи задължения към обществото, която е в размер на (...) лв./MWh. Крайната продажна цена е в размер на 30,39 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 за регулиране на цените на природния газ, работната група предлага Комисията да реши:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2021 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 30,39 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 снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (изброени са).

И. Н. Иванов каза, че са 28 на брой.

Р. Тахир потвърди това и прочете:

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. Н. Иванов обърна внимание, че в сравнение с предшестващия месец има сериозно увеличение с близо 3,49 лв., което в проценти означава увеличение на цената от м. януари към м. февруари с 12,80%. Въпреки това, поради това, че има годишна прогнозна цена за природния газ, използвана за целите на изчисление на топлинната енергия и топлата вода, няма да има промяна в цената нито на топлинната енергия, нито на електрическата енергия, което е важно за българските потребители. Ще се следи как се променя цената на хъбовете в Европа, специално на (...), като все пак след м. март председателят очаква стабилизиране и дори някакво намаляване на цената, тъй като търсенето ще намалее с настъпването на пролетните месеци. И. Н. Иванов заключи, че изчислената в момента цена се доближава плътно до прогнозната годишна цена.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Р. Тахир от името на работната група.

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

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2021 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 30,39 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 снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	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 €	Стопански клиенти €	Битови клиенти

		равномерно потребление	неравномерно потребление		Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	
		лв./MWh	лв./MWh	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" ****				56,23	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		56,23	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	48,50	56,86			
	до 1057 MWh/год., вкл.	47,44	55,99			
	до 2113 MWh/год., вкл.	46,38	55,13			
	до 4226 MWh/год., вкл.	45,31	54,25			
	до 6339 MWh/год., вкл.	44,68	53,74			
	до 8452 MWh/год., вкл.	44,24	53,38			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	43,89	53,09			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	42,81	52,20			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	42,16	51,66			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	41,69	51,27			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	41,33	50,98			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	40,75	50,49			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	40,12	49,97			
	над 105 650 MWh/год.	39,37	49,33			
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		42,73				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		42,10				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		40,92				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Халджи Димитър"		31,64				
2	"Арсагаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				57,28	
	до 106 MWh/год.	50,22	55,41			
	до 211 MWh/год.	49,37	53,96			
	до 528 MWh/год.	47,85	52,60			
	до 1056 MWh/год.	46,44	52,02			
	до 2112 MWh/год.	45,85	51,24			
	до 5281 MWh/год.	45,05	50,66			
	до 10 562 MWh/год.	44,46	49,98			
над 10 562 MWh/год.	40,36	48,04				
3	"Арсагаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				60,15	
	до 106 MWh/год.	50,50	58,73			
	до 211 MWh/год.	49,38	57,09			
	до 528 MWh/год.	48,45	56,12			
	до 1056 MWh/год.	47,70	53,70			
	до 2112 MWh/год.	46,68	51,37			
	до 5281 MWh/год.	45,75	50,12			
	до 10 562 MWh/год.	44,45	48,95			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		45,17				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	41,25					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	38,58					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				54,74	
	до 211 MWh/год.	46,30				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	45,42				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	44,05				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	43,15				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	41,67				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	38,91				
	над 10 550 MWh/год.	37,00				
	до 52,75 MWh/год.		52,70			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		51,02			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		50,18			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		48,61			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		46,20			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		45,37			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		45,23				
Енергийни предприятия		Промишлени/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)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				60,05	
	до 500 MWh/год., вкл.	46,05				
	над 500 MWh/год.	43,09				
	до 50 MWh/год., вкл.		55,76			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		50,44			
над 500 MWh/год.		46,91				
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				56,90	
	до 1055 MWh	45,07				
	до 4220 MWh	42,11				
	до 211 MWh		45,20			
до 1055 MWh		44,09				
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				102,48	
	до 2500 MWh вкл.	85,02				
	над 2500 MWh	78,07				
	до 250 MWh вкл.		96,79			
над 250 MWh		93,15				
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				97,46	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	83,45				

	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	81,62			
	над 200 000 m ³ /год., вкл.*****	78,90			
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		90,03		
	до 20 000 m ³ /год., вкл.*****		88,35		
	над 20 000 m ³ /год., вкл.*****		85,98		
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене***		70,80		68,57
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	63,23			
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	61,46			
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	58,20			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	52,29			
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				77,47
	до 20 000 m ³ /год.*****	74,02			
	до 50 000 m ³ /год.*****	68,25			
	до 100 000 m ³ /год.*****	65,34			
	до 250 000 m ³ /год.*****	60,83			
	до 500 000 m ³ /год.*****	58,31			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	57,76			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	55,15			
11	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	40,19	51,18		57,54 13,93
12	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	41,56	50,42		57,41 13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				54,73
	до 1054,599 MWh	45,74			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	40,28			
	над 10 546,000 MWh	38,11			
13	до 52,729 MWh		54,95		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		54,80		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		53,44		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		51,56		
	над 2109,200 MWh		50,06		
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	44,21	47,67		50,15
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		45,39		48,14
15	до 50 000 MWh	41,59			
	над 50 000 MWh	32,57			
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	42,20	54,45		62,29
	"Газинженеринг" ООД – община Долина Дъбник				56,94
	до 105,5 MWh	43,18			
	до 1055 MWh	41,68			
	до 10 550 MWh	41,19			
	до 105,5 MWh		46,98		
	до 1055 MWh		45,57		
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	44,68	52,73		54,04
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	51,95	67,71		55,67
20	"Правецгаз I" АД – община Правец	39,66	47,31		50,10
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				51,51 3,94
21	до 1000 MWh/год. вкл.	50,82			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	45,04			
	над 10 000 MWh/год.	41,23			
22	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракция", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		54,95		55,78 5,69
	до 1000 MWh/год.	52,88			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	44,96			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	41,77			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	40,75			
	над 50 000 MWh/год.	40,11			
23	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	50,79	56,22		60,26
24	"Газо-енергийно дружество-Елини Пелини" ЕООД – община Елини Пелини		47,01		47,35
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	42,68			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	41,13			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик*****	39,56	49,67		54,83
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		54,92		54,11 5,57
	до 1000 MWh/год.	53,30			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	48,86			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		51,59		54,41
	до 10 000 m ³ /год.*****	51,24			
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.*****	50,01			
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.*****	44,87			
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.*****	43,79			
	от 1 000 000 до 5 000 000 m ³ /год.*****	41,80			
28	"Си Ен Джи Марина" ООД – община Чепеларе**				54,54
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		49,25		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		53,47		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		45,26		
	над 100 000 m ³ /год.*****		38,47		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	40,32			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	39,29			

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 баян, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно

чл. 19а от НРЦПГ.

6. **** При снабдяване със сгъстен 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 10,525 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 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.

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

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - 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.

Приложение:

1. Решение на КЕВР № Ц-9 от 01.02.2021 г. - заявление с № Е-15-20-1#1 от 11.01.2021 г. и с вх. № Е-15-20-1#7 от 01.02.2021 г., подадени от „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цена за месец февруари 2021 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Г. Добрев)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)