



## РЕШЕНИЕ

№ Ц - 9  
от 01.02.2021 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.02.2021 г., 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.

\*Забележка: в публикуваното решение са заличени конкретни данни (стойности и др.), посочени от заявителя „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна по реда на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена по закон тайна, приети от Комисията.

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 неверителен 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 снабдители 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,

предшествващ 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/Сидерокастро, видно от предоставени от заявителя потвърждения с писмо с вх. № Е-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. № Е-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 действашата 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./хм<sup>3</sup>/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 компенсиране 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/m<sup>3</sup>, 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.

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 01.02.2021 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 компенсирание 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 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, СОП 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 "Хаджи Димитър"		31,64					
2	"Арсгаз" 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	"Арсгаз" 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	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)*
5	"Каварна газ" ООД – община 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			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				56,90	
	до 1055 MWh	45,07				
	до 4220 MWh	42,11				
	до 211 MWh		45,20			
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			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				97,46	
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	83,45				
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	81,62				
	над 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	78,90				
9	"ТЕПЕКО" ЕООД – община Свищов и Белене ***				68,57	
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	63,23				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	61,46				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	58,20				
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				77,47	
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год.*****	74,02				
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год.*****	68,25				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	65,34				
	до 250 000 m <sup>3</sup> /год.*****	60,83				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	58,31				
11	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	40,19	51,18		57,54	13,93
	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	41,56	50,42		57,41	13,62
13	"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				
	до 52,729 MWh		54,95			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		54,80			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	44,21	47,67		50,15	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		45,39		48,14	
	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 Долни Дъбник				56,94	
	до 105,5 MWh	43,18				
	до 1055 MWh	41,68				
17	до 10 550 MWh	41,19				
	до 105,5 MWh		46,98			
18	до 1055 MWh		45,57			
	"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 1" АД – община Правец	39,66	47,31		50,10	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				51,51	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	50,82				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	45,04				
22	над 10 000 MWh/год.	41,23				
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", 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				
23	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	40,75				
	над 50 000 MWh/год.	40,11				
24	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	50,79	56,22		60,26	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		47,01		47,35	
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	42,68				
	над 500 000 m <sup>3</sup> /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 nm <sup>3</sup> /год.*****	51,24			
	от 10 000 до 100 000 nm <sup>3</sup> /год.*****	50,01			
	от 100 000 до 500 000 nm <sup>3</sup> /год.*****	44,87			
	от 500 000 до 1 000 000 nm <sup>3</sup> /год.*****	43,79			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			54,54	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		49,25		
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		53,47		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		45,26		
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		38,47		
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	40,32			
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /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 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 м<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,525 kWh/m<sup>3</sup>.
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.**

**Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**