



**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц - 13**  
**от 21.04.2021 г.**

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 21.04.2021 г., като разгледа заявления с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2021 г. и № Е-15-20-9#9 от 19.04.2021 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец април 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 25.03.2021 г. открито заседание, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец април 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 нероверлив вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-9#1 от 11.03.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е внесло заявление с вх. № Е-15-20-9#2 от 15.03.2021 г., с което е отстранило допуснати технически грешки.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-296 от 15.03.2021 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 57 от 18.03.2021 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.03.2021 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец април 2021 г. е отразена обективно.

С писмо с изх. № Е-15-20-11 от 23.03.2021 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяваща индекса (...) към 31.03.2021 г.; заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за м. март 2021 г. за конвертиране на евро в щатски долари; справка за осреднените цени на алтернативните на природния газ, горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1% към 31.03.2021 г.; както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец април 2021 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-9 от 30.03.2021 г. до КЕВР „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че със Заповед № Е-РД-16-186 от 26.03.2021 г. на министъра на енергетиката е разпоредена проверка на дейността му за 2020 г. в периода от 26.03.2021 г. до 31.03.2021 г. В тази връзка дружеството е заявило, че с писмо с рег. № Е-26-Б-142 от 26.03.2021 г. министърът на енергетиката е указал на „Булгаргаз“ ЕАД до приключване и докладване на резултатите от

проверката да не предприема действия пред КЕВР, свързани със заявяване на цена на природния газ за м. април 2021 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-9 от 01.04.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило в КЕВР данни за индекса (...) към 31.03.2021 г., средномесечния обменен курс за м. март 2021 г. за конвертиране на евро в щатски долари на (...), осреднените цени на алтернативните на природния газ, горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1% към 31.03.2021 г. Също така, е информирало КЕВР, че със Заповед № Е-РД-16-196 от 31.03.2021 г. на министъра на енергетиката срокът на проверката е удължен до 09.04.2021 г., както и че след приключване на проверката ще внесе коригиращо заявление във връзка с цената на природния газ за месец април 2021 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-9#9 от 19.04.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е информирало КЕВР, че с писмо с рег. № 04-04-888/4 от 19.04.2021 г. министърът на енергетиката е уведомил „Булгаргаз“ ЕАД, че назначената проверка на дейността на дружеството за 2020 г. е приключила и не са установени несъответствия, свързани с реализираните приходи и отчетените разходи през 2020 г., както и отражението им върху предложената от дружеството и намалената впоследствие от КЕВР цена на природния газ за м. април.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-9#9 от 19.04.2021 г. за утвърждаване на цена на природния газ за м. април 2021 г. и съответните приложения към него. Дружеството е представило и неповерителен вариант на това заявление с вх. № Е-15-20-9 от 19.04.2021 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-11 от 01.03.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец март 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 28,64 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ е поискало да му бъде утвърдена за месец април 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 32,32 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-15-20-9#9 от 19.04.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за месец април 2021 г. в размер на 33,38 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.

Горната цена, по силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, 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-15-20-9#9 от 19.04.2021 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.04.2021 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 април 2021 г.

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

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. април 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. април 2021 г. е (...) MWh, в т.ч. по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh и по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) 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 април 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, 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 \$/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 (...), 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 април 2021 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за II тримесечие на 2021 г., в т.ч. за м.

април 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. април 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 01.04.2021 г., следва да бъдат отчетени стойността на индекса (...), публикувана на 31.03.2021 г. (последния работен ден на м. март 2021 г.) от (...), както и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. март 2021 г., публикуван от (...).

Със заявление с вх. № Е-15-20-9#9 от 19.04.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални данни и въз основа на тях е изчислило хъбовата компонента при използване на индекс (...) за месец март 2021 г. в размер на (...) EUR/MWh и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) към (...) в размер на (...). При посочените изходни данни дружеството е изчислило хъбовата компонента за м. април 2021 г. в размер на (...) \$/MWh.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец април 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

## 2.2. По договора с азербайджанска компания

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

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

(...)

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на с азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месемврия през м. април 2021 г., е в размер на (...) \$/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 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 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. април 2021 г. отчитат резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанска компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месемврия до точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за м. април 2021 г. са в размер на (...) лв., за количествата природен газ за м. април 2021 г., доставяни от азербайджанска компания. Посочената сума е изчислена за резервиран (...) входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месемврия по цени за годишен капацитетен продукт, за резервиран (...) изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро и (...), групиран изходен капацитет по годишна 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 (...) капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на (...).

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

- договор с (...) за прехвърляне на (...) капацитет в размер на (...) MWh/ден в изходна точка Кулата/Сидирокастро, потвърждение от RBP за резервиран (...) капацитет в изходна точка Кулата/Сидирокастро от (...) на база годишна тарифа.

### 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 (15.01.2021 г. – 28.02.2021 г.), е в размер на 1,61533 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 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 3081 хил. лв., като за месец април 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 април 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 данните, предоставени със заявление с вх. № Е-15-20-9#9 от 19.04.2021 г. оборотният капитал за месец април 2021 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец април 2021 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

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

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

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсирание 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 април 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 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., които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките.

От обосновката на дружеството е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД е изпратило заявка до „Булгартрансгаз“ ЕАД, оператор на ПГХ „Чирен“, за количества природен газ за съхранение по Плана за действие при извънредни ситуации за 2021 г. в размер на (...) MWh, изчислено съгласно т. 5.2.5. на Плана в размер до 20% от годишните заявки за доставка на топлофикационни дружества и крайни снабдители. „Овергаз Мрежи“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД също са подали заявки за нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана за действие при извънредни ситуации. В тази връзка количествата, разпределени от оператора за нагнетяване по Плана 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. За целите на съхранението и по утвърдените от КЕВР цени за услуги за достъп и съхранение „Булгаргаз“ ЕАД е закупило от оператора (...) бр. годишен интегриран капацитетен продукт за добив, нагнетяване и съхранение, които отговарят на разпределеното количество за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД, както е посочено в Приложение № 1 към договора. Разчетите за изчисление на месечните суми, които дружеството ще заплаща на оператора, са приложени към заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цената на природния газ за месец април 2021 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2021 г., в съответствие с подписания договор. Прогнозните разходи на „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действаща цена, определена 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. Цената за годишен интегриран продукт (капацитет за добив, капацитет за нагнетяване и съхранение) е 16,047 лв./MWh, като допълнително се заплаща цена от 0,60 лв./MWh на база нагнетени количества в нагнетателния период.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включена в цената на природния газ за месец април на 2021 г. 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 снабдители и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл. 176 а, ал. 1. от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по Плана за действие при извънредни ситуации 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: акт за месец февруари 2021 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504056 от 04.03.2021 г за съхранение на природен газ през месец февруари 2021 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 07.04.2020 г.; платежно нареждане за изплатени суми по фактура № 0000504056 от 04.03.2021 г.

В резултат, изчислената компонента от заявителя по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. април 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. април 2021 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ и по договора с азербайджанска компания с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

След анализ на предоставените от обществения доставчик отчетни данни за всеки ценови период през 2020 г., е установена положителна разлика в размер на (...) лв. в годишен аспект за 2020 г. между прогнозните и отчетните разходи за доставка на количества природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

По силата на чл. 17, ал. 13 и ал. 14 от НРЦПГ при периодичните изменения на цената при установяване на разлика от предходен ценови период между прогнозните и отчетните разходи, формиращи компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“, разходите за закупуване на природен газ за доставка могат да бъдат изменени през следващи ценови периоди с тази разлика, като същата се установява въз основа на разликата между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносните мрежи и отчетените количества природен газ, които са доставени през предходен ценови период на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Предвид горното е икономически обосновано разходите за закупуване на природен газ за вътрешния пазар в размер на (...) лв. да бъдат намалени с (...) лв., в резултат на което разходите за закупуване на природен газ се получават в размер на (...) лв. След извършената корекция, компонентата цена на вход на газопреносни мрежи се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh. Оборотният капитал за месец април 2021 г. се получава в размер на (...) хил. лв. Регулаторната база на активите е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ остава в размер (...) лв./MWh, при променено процентно отношение спрямо компонентата цена на вход на газопреносните мрежи от (...) % на (...) %, което не дава отражение върху нейния размер.

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 април 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 април 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 април 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец април 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 33,19 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 10,518 kWh/m<sup>3</sup>, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване: ГИС „Странджа 2“ за месеците: декември 2020 г., януари и февруари 2021 г. и ГИС „Кулата“ за месеците януари и февруари 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.

**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 01.04.2021 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 33,19 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 с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				59,03	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		59,03	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	51,30	59,66			
	до 1057 MWh/год., вкл.	50,24	58,79			
	до 2113 MWh/год., вкл.	49,18	57,93			
	до 4226 MWh/год., вкл.	48,11	57,05			
	до 6339 MWh/год., вкл.	47,48	56,54			
	до 8452 MWh/год., вкл.	47,04	56,18			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	46,69	55,89			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	45,61	55,00			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	44,96	54,46			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	44,49	54,07			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	44,13	53,78			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	43,55	53,29			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	42,92	52,77			
над 105 650 MWh/год.	42,17	52,13				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		45,53				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		44,90				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		43,72				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		34,44				
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				60,08	
	до 106 MWh/год.	53,02	58,21			
	до 211 MWh/год.	52,17	56,76			
	до 528 MWh/год.	50,65	55,40			
	до 1056 MWh/год.	49,24	54,82			
	до 2112 MWh/год.	48,65	54,04			
	до 5281 MWh/год.	47,85	53,46			
	до 10 562 MWh/год.	47,26	52,78			
над 10 562 MWh/год.	43,16	50,84				
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				62,95	
	до 106 MWh/год.	53,30	61,53			
	до 211 MWh/год.	52,18	59,89			
	до 528 MWh/год.	51,25	58,92			
	до 1056 MWh/год.	50,50	56,50			
	до 2112 MWh/год.	49,48	54,17			
	до 5281 MWh/год.	48,55	52,92			
	до 10 562 MWh/год.	47,25	51,75			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		47,97				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	44,05					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	41,38					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				57,54	
	до 211 MWh/год.	49,10				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	48,22				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	46,85				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	45,95				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	44,47				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	41,71				
	над 10 550 MWh/год.	39,80				
	до 52,75 MWh/год.		55,50			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		53,82			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		52,98			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		51,41			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		49,00			
от 2110 до 5275 MWh/год.		48,17				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		48,03				
	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 – общини Каварна и Шабла				62,85	
	до 500 MWh/год., вкл.	48,85				
	над 500 MWh/год.	45,89				
	до 50 MWh/год., вкл.		58,56			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		53,24			
над 500 MWh/год.		49,71				
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				59,70	
	до 1055 MWh	47,87				
	до 4220 MWh	44,91				
	до 211 MWh		48,00			
до 1055 MWh		46,89				
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				105,28	
	до 2500 MWh вкл.	87,82				
	над 2500 MWh	80,87				
до 250 MWh вкл.		99,59				
над 250 MWh		95,95				
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				100,30	
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	86,29				
до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	84,46					

	над 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	81,73				
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****		92,88			
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****		91,20			
	над 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****		88,82			
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – община Свищов и Белене***		73,62		71,41	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	66,05				
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	64,28				
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	61,02				
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	55,10				
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				80,29	
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год.*****	76,85				
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год.*****	71,07				
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год.*****	68,16				
	до 250 000 м <sup>3</sup> /год.*****	63,65				
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год.*****	61,12				
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	60,58				
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	57,96				
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	42,99	53,98		60,34	13,93
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	44,36	53,22		60,21	13,62
13	"Комекес" АД – община Самоков				57,53	
	до 1054,599 MWh	48,54				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	43,08				
	над 10 546,000 MWh	40,91				
	до 52,729 MWh		57,75			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		57,60			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		56,24			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		54,36				
	над 2109,200 MWh		52,86			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	47,01	50,47		52,95	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		48,19		50,94	
	до 50 000 MWh	44,39				
	над 50 000 MWh	35,37				
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	45,00	57,25		65,09	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				59,74	
17	до 105,5 MWh	45,98				
	до 1055 MWh	44,48				
	до 10 550 MWh	43,99				
	до 105,5 MWh		49,78			
	до 1055 MWh		48,37			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	47,48	55,53		56,84	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	54,75	70,51		58,47	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	42,46	50,11		52,90	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				54,31	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	53,62				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	47,84				
	над 10 000 MWh/год.	44,03				
22	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бая, Гурково, Твърдица и Брацигово****		57,75		58,58	5,69
	до 1000 MWh/год.	55,68				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	47,76				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	44,57				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	43,55				
	над 50 000 MWh/год.	42,91				
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	53,59	59,02		63,06	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		49,82		50,16	
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	45,49				
	над 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	43,93				
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	42,37	52,48		57,65	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		57,72		56,91	5,57
	до 1000 MWh/год.	56,10				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	51,66				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		54,40		57,23	
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год.*****	54,05				
	от 10 000 до 100 000 м <sup>3</sup> /год.*****	52,82				
	от 100 000 до 500 000 м <sup>3</sup> /год.*****	47,68				
	от 500 000 до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	46,60				
	от 1 000 000 до 5 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	44,60				
28	"Си Ен Джи Марница" ООД – община Чепеларе**				57,36	
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****		52,06			
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****		56,28			
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****		48,07			
	над 100 000 м <sup>3</sup> /год.*****		41,27			
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	43,13				
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	42,10				

**Забележки:**

- В цените не са включени акциз и ДДС.
- \* колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
- \*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
- \*\*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
- \*\*\*\* към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел бая, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
- \*\*\*\*\* При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ
- \*\*\*\*\* цените са утвърдени в лв./1000 м<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,518 kWh/m<sup>3</sup>.
- 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.**

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

**ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**АЛЕКСАНДЪР ЙОРДАНОВ**

(Съгласно Заповед № 3-ОХ-15 от 23.03.2021 г.)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**