



РЕШЕНИЕ

№ Ц-1

от 01.01.2023 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.01.2023 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2023 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 30.12.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец януари 2023 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. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. януари 2023 г. в размер на 204,53 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 3,12 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупореден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-3717 от 12.12.2022 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1276 от 13.12.2022 г. на председателя на КЕВР.

С решение по Протокол № 356 от 15.12.2022 г., по т. 8, КЕВР е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-3717 от 12.12.2022 г., която съдържа търговска тайна и следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец януари 2023 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.

С писмо с изх. № Е-15-20-1062 от 15.12.2022 г., от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи отчетни данни за годишните разходи за дейността „обществена доставка“ по икономически елементи за периода януари – ноември 2022 г. и прогнозни стойности за декември 2022 г. С писмо с вх. № Е-15-20-1062 от 16.12.2022 г. дружеството е предоставило изисканите данни.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенияте към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2243 от 20.12.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 363 от 22.12.2022 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 30.12.2022 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.¹

¹ На основание чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, съгласно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 356 от 15.12.2022 г., по т. 8, в публикуваната версия на това решение, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или други защитени от закон тайни. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

С писмо с изх. № Е-15-20-1062 от 29.12.2022 г., от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи заверени копия на: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса (...) front month януари в последния работен ден на м. декември 2022 г.; извадка от бюлетин на (...), съдържаща средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари, за м. декември 2022 г.; подписани договори с Mutilneos S.A., Dera Commercial и „Колмар“; данни по отношение на формирането на цената на природния газ, добиван от ПГХ „Чирен“, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец януари 2023 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-1062 от 01.01.2023 г. дружеството е предоставило изисканата от Комисията информация, както и актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. януари 2023 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. януари 2023 г. в размер на 179,72 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 176,91 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,51 лв./MWh, или 1,4213% и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,30 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на индекса (...) януари 2023 г., към 30.12.2022 г., в размер на (...) EUR/MWh, както и обменния курс за конвертиране на евро в щатски долари на (...), за м. декември 2022 г., в размер на (...).

След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено следното:

С Решение № Ц-26 от 01.12.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец декември 2022 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 146,09 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от 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 в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е

осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар

Във връзка с обнародването в бр. 99 от 13.12.2022 г. на Държавен вестник, в §10 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане отпадане на т. 4 и 5 на чл. 176а от ЗЕ, касаещо преустановяване действието на Програмата за освобождаване на природен газ за 2023 г. и 2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД не е включило такива количества природен газ за м. януари 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. януари 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 72,16%, и по двустранните договори – (...) MWh или 27,84%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор от 19 септември 2013 г. за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh (...% от общото количество природен газ); по договор с Mutilineos S.A. – (...) MWh (...% от общото количество природен газ); по договор с Kolmar Group AG – (...) MWh (...% от общото количество природен газ); по договор с Dera Commercial – (...) MWh (...% от общото количество природен газ), по договор с (...) – (...)MWh (...% от общото количество природен газ), както и от добив от подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“) – (...) MWh (...% от общото количество природен газ).

2. Цени по договори за доставка на природен газ за вътрешния пазар

2.1. Доставка на количество природен газ по договор с азербайджанска компания

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ като е предвидило по договор с (...) през м. януари 2023 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) на договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при базова цена P_0 , равна на (...) и елемент (...), равен на (...) и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, (...). Точката на доставка по договора с (...) е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с (...) за месец януари 2023 г. е (...)USD/MWh (...) лв./MWh, при обменен курс от 1,93907 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за I тримесечие 2023 г. за (...).

Към цената се добавят прогнозни разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от 10.10.2019 г. за пренос на газ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season за газопровода IGB за количества природен газ в размер на (...)MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с (...) в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД.

За м. януари 2023 г. разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB са в размер на (...) лв., изчислени на база годишната тарифа на ICGB за газова година 2022/2023, вход Комотини, изход Стара Загора, в общ размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид гореизложеното, крайната цена за (...) MWh по договора с AGSC е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) USD/MWh или (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПП)

„Булгаргаз“ ЕАД е изложило факти и обстоятелства, както следва:

Дружеството е организирано тръжна процедура за доставка на ВПП за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД, за 2023 г. Общественият доставчик е оценил подадените оферти съгласно заложената в тръжната процедура методика за определяне на комплексната оценка на офертите, а именно: на база минимална доставна цена за всеки месец от 2023 г. поотделно, както и предложен „начин на плащане“. За доставка на количество ВПП до размера на обявеното количество за м. януари 2023 г., дружеството е сключило договори със следните участници, съгласно условията в подадените от тях оферти в тръжната процедура:

2.2.1. Доставка на количество ВПП по договор с Mytilineos S.A.

„Булгаргаз“ ЕАД (...) в началото на м. януари 2023 г. да сключи с Mytilineos S.A. Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ. В тази връзка, дружеството е представило съгласуван към момента с Mytilineos S.A. текст на договора с параметри, както следва: срок от 7:00 часа на 01 януари 2023 г. до 7:00 часа на 01 януари 2024 г.; количество на доставка: общо за 2023 г. – (...) MWh \pm 5%, а именно: за месеците януари, март, юни – септември и декември 2023 г. по (...) MWh \pm 5% месечно, а за месеците февруари, май и ноември 2023 г. по (...) MWh \pm 5% месечно. Съответно, договореното количество за доставка през м. януари 2023 г. е (...) MWh \pm 5%; място на доставка: виртуална търговска точка (ВТТ) на националната газопреносна мрежа (НППМ) на Гърция; договорната цена – (...)

Цената по договора с Mytilineos S.A. се изчислява в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и включва индекса (...) front month януари 2023 г., към 30.12.2022 г. – (...) EUR/MWh, минус отстъпка в размер на -(...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Към тази цена се прибавят общите разходи за слот, които ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, както и оперативни разходи на терминала, в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За пренос на количествата до българска граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервирания твърд годишен капацитетен продукт в размер от (...) MWh/ден в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, съгласно приложено уведомление на ДЕСФА относно резервиран капацитетен продукт. С цитирания капацитетен продукт „Булгаргаз“ ЕАД ще може да пренесе (...) MWh (31 дни по (...) MWh/ден). За оставащите количества от (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД ще закупува дневен прекъсваем капацитет от ДЕСФА, тъй като на търга на 27.12.2022 г. ДЕСФА не е обявило количества за месечен (прекъсваем) капацитет. При изчисляването на цената на природния газ за м. януари 2023 г., общественият доставчик е използвал следните стойности на таксите за достъп и пренос през газопреносната мрежа на ДЕСФА: за количествата (...) MWh – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, и за количествата (...) MWh – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, при обменен курс от 1,95583 лв./EUR.

Крайната цена за (...) MWh по договора с Mytilineos S.A. е (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh и включва горесцитираните разходи и такси.

2.2.2. Доставка на количество ВПП по договор с Kolmar Group AG

На (...) г. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Kolmar Group AG Рамково споразумение за покупко-продажба на втечен природен газ до терминал (...), както и Уведомление за потвърждение № (...) (в случай на несъответствие между Рамковото споразумение и Уведомлението за потвърждение, Уведомлението има предимство до степента на такова несъответствие), при следните параметри: период на доставка на товара за ВПП – 24-часов, започващ в 00:01 ч. местно време на (...) 2023 г.; количество на доставка: 1 (един) товар за ВПП, номиналното количество е (...) MWh \pm 5%; цена на доставка: (...) 2023 г., минус (...) EUR/MWh, като стойността на индекса (...) е публикуваната в (...), в колоната, озаглавена „Цена“, за (...) за последния работен ден на месеца, предхождащ месеца на доставка. (...) е средноаритметичната стойност между стойностите „купува“ и „продава“ за всеки ден от

месеца, за който съответният месец е следващият месец. Месецът на доставка е януари 2023 г.; място на разтоварване: базовите съоръжения за получаване на „Булгаргаз“ ЕАД са в Ревитуса, Гърция, като пристанището за разтоварване е пристанището, в което се намират съоръженията за получаване на „Булгаргаз“ ЕАД. Пристанищните такси, надвишаващи (...) EUR, се възстановяват на Kolmar Group AG от „Булгаргаз“ ЕАД.

(...)

Свързаното на Kolmar Group AG дружество – Kolmar NL B.V. е титуляр на слот за разтоварване на датата на слота за размера на слота в терминала за LNG в Ревитуса - Гърция и на съответния капацитет на вход за регазификация, съхранение („Слот за разтоварване“), като датата на слота е (...) януари 2023 г., временният период на съхранение е от (...) дни, (...) GWh/ден регазификация за период от (...) дни.

Kolmar Group AG урежда Kolmar NL B.V. да прехвърли на „Булгаргаз“ ЕАД слота за разтоварване, съгласно правилата на терминала, приложими в пристанището за разтоварване в рамките на три дни от датата на пописване на Уведомлението за потвърждение, а „Булгаргаз“ ЕАД приема това прехвърляне. Kolmar NL B.V. подава искане за прехвърляне, като уведоми оператора посредством Електронната информационна система за природен газ, както е посочено в чл. 73, параграф 4 от Мрежовия кодекс на ДЕСФА. „Булгаргаз“ ще плати слота за разтоварване директно на ДЕСФА, като сумата е в прогнозен размер (...) EUR и включва разходи за слот, капацитет за регазификация и съхранение, входен капацитет на Агиа Триада. Оперативните разходи на терминала (...) не е включена в посочената сума. Всички приложими разходи, рискове, задължения, неустойки, в резултат на прехвърлянето на слота се прехвърлят на „Булгаргаз“ ЕАД, както е предвидено в чл. 73, параграфи 3, 4 и 6 от Мрежовия кодекс на ДЕСФА. „Булгаргаз“ ЕАД е представило споразумение с гръцкия обществен доставчик на природен газ (ДЕПА) за пренос на количествата, получени от Kolmar Group AG от ВТТ Гърция до ВТТ България, като стойността е в размер на (...) EUR/MWh.

За изчисляване на цената за количествата ВПГ от Kolmar Group AG, заявителят е използвал следните параметри: цена – (...) EUR/MWh, изчислена на база (...) януари 2023 г. към 30.12.2022 г. в размер на (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; оперативни разходи – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, такса за слот – (...) EUR/MWh (горечитираните общи (...) EUR, разделени на количеството) или (...) лв./MWh, както и такса за пренос на количествата до ВТТ България по споразумението за пренос с ДЕПА – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Крайната цена за (...) MWh по договора с Kolmar Group AG е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, като включва горепосочените такси и разходи по договора за пренос с ДЕПА.

2.2.3. Доставка на количество ВПГ по договор с Dera Commercial

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Dera Commercial Договор № (...) г. за покупко-продажба на природен газ, при следните параметри: (...)

Dera Commercial разполага с резервиран твърд десетгодишен капацитетен продукт в газопровода IGB, същевременно, дружеството е изразило готовност да смени точката на доставка от ВТТ Гърция на ВТТ България, с цел осигуряване на сигурност на доставката на цялото оферирано за доставка количество ВПГ. „Булгаргаз“ ЕАД ще приеме предложената доставка на ВТТ България, за което ще заплати допълнително (...) EUR/MWh.

Крайната цена за (...) MWh по договора с Dera Commercial е (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена на база (...) януари 2023 г., към 30.12.2022 г. в размер на (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, плюс разход за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh (... лв./MWh). За целите на ценообразуването за м. януари 2023 г. Булгаргаз ЕАД е предвидило количества в размер (...) MWh.

Заявителят е посочил, че разликата между предвидените за закупуване от Dera Commercial количества природен газ и включените за целите на ценообразуването количества за доставка от Dera Commercial – (...) MWh, ще бъде използвана за покриване на дневните неравномерности в потреблението на клиентите на дружеството или ще бъде продавана на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

2.2.4. Доставка на количество природен газ по договор с друг доставчик

„Булгаргаз“ ЕАД е представило Допълнително споразумение от (...) с (...) във връзка с пробни доставки на Пункт (...) през м. януари 2023 г., при следните параметри: количество на доставка: (...) MWh при цена (...) EUR/MWh. (...)

Крайната цена за (...) MWh по споразумение с (...) е (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

2.2.5. Следва да се отбележи, че в цената за количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД е закупило по договорите с Dera Commercial и Kolmar Group AG са включени разходи за капацитет и пренос до ВТТ България. Тези разходи, обаче, са извън обхвата на разходите, формиращи компонентата „цена на входа на газопреносните мрежи“. Поради това, за количествата природен газ в размер на (...) MWh, закупени от Dera Commercial с точка на доставка ВТТ България, както и за тези в размер на (...) MWh, закупени от Kolmar Group AG с точка на доставка ВТТ България, не следва да се включват разходите за достъп и пренос по българската газопреносна мрежа до ВТТ България. Разходите за тези количества са изчислени въз основа на цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД за входен месечен капацитет за м. януари 2023 г. на точка на междусистемно свързване Стара Загора/Интерконектор Гърция-България в размер на 1 252 349,25 лв.

С оглед горното, предложените прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи от дружеството са в размер на (...) лв. и следва да бъдат намалени с посочените по-горе разходи за капацитет в размер на 1 252 349,25 лв.

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Заложената от заявителя прогнозна цена за количествата (...) MWh природен газ от добив, за м. януари 2023 г. е в размер (...) лв./MWh. „Булгаргаз“ ЕАД към момента не е осчетоводил окончателната цена за добив през зимния сезон 2022/2023 г. Дружеството посочва, че количествата за добив от ПГХ „Чирен“ за м. януари 2023 г. са намалени от (...) MWh на (...) MWh с цел приемане на договорените с (...) количества, които осигуряват гъвкавост на дневна база и са на значително по-ниска цена от прогнозната цена за добив от хранилището. По този начин количествата в ПГХ „Чирен“ ще бъдат съхранени за осигуряване на непрекъснатост и сигурност за клиентите на дружеството в случай на внезапно преустановяване или прекъсване на доставките.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.10.2022 г. – 30.11.2022 г., е в размер на 1,93907 лв. за 1 щатски долар.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители 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 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.

С §10 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за корпоративното подоходно облагане, обн. ДВ бр. 99 от 2022 г., са отменени т. 4 и т. 5 на чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ, предвид на което общественият доставчик няма задължение да предлага количества природен газ за продажба на организирания борсов пазар на природен газ, респективно изпълнението на Програма за освобождаване на природен газ е прекратено. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД не е включило разходи за изпълнение на тази програма за 2023 г.

Дружеството е представило справка за общото количество природен газ за 2023 г. и относителния дял на количествата за дейността „обществената доставка“ и по двустранните договори. Общото количество природен газ за 2023 г. е в размер на (...) MWh, при следното разпределение: за дейността „обществената доставка“ – (...) MWh или (...) % и по двустранни договори – (...) MWh или (...) %, от общото количество природен газ.

Утвърдените годишни прогнозни разходи по икономически елементи за 2022 г. за дейността обществена доставка са в размер на (...) хил. лв., а отчетните данни за тези разходи за периода януари – ноември 2022 г. и прогнозни стойности за декември 2022 г. са в размер на (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за общите разходи за 2023 г. и разпределението им според дела на горепосочените количества природен газ. Общата сума на разходите е в размер на (...) хил. лв., като в сравнение с планираните за 2022 г. се увеличават с 31 792 хил. лв. Планираните разходи включват само условно-постоянни разходи (УПР), а променливи разходи не са прогнозирани. Разпределението на общите разходи за 2023 г. е пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност: за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв. и за доставка на природен газ по двустранни договори – (...) хил. лв.

Общественият доставчик посочва, че предвидените прогнозни разходи по икономически елементи за 2023 г. са резултат на очаквано начисляване на оптимизирани разходи за материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и др. В сравнение с планираните за 2022 г. заявителят е предвидил увеличение на УПР за 2023 г. за дейността „обществена доставка“, дължащо се следните изброени от дружеството изменения: прогнозирани по-високи с (...) хил. лв. разходи за заплащане на държавни такси по съдебни дела (от които (...) хил. лв. за частичен иск за 1/3 от вземанията от „Топлофикация София“ и (...) хил. лв. за арбитражни такси и разноси по евентуално арбитражно дело с ООО „Газпром экспорт“), по съдебни дела свързани със събиране на вземания от неизрядни клиенти; планирани по-високи с (...) хил. лв. експертни, консултантски и одиторски разходи, включващи юридически услуги по съдебни дела и разноси по арбитражно дело с ООО „Газпром экспорт“; планирани по-високи с (...) хил. лв. разходи за лицензионни такси, както и планирани повишени с (...) хил. лв. разходи за заплати, следствие на увеличението на минималната работна заплата в страната, заедно с очакваното увеличение на прага на социалните осигуровки, което ще окаже пряко въздействие върху трудовите възнаграждения, социалните разходи и социалните осигуровки.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2023 г. по икономически елементи, включващи разходи за: материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността. Общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. е в размер на 25 355,90 хил. лв., разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 2113 хил. лв. за месец януари.

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 „Булгаргаз“ ЕАД не планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (План), поради което за 2023 г., в т.ч. за м. януари 2023 г., няма планирани променливи разходи. В случай че такива бъдат заплащани от „Булгаргаз“ ЕАД, при изчисляване на компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, те ще бъдат документирани съгласно ал. 11 на същия член от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило и справка за прогнозната обща стойност на активите за 2023 г., която е в размер на (...) хил. лв., със следното разпределение: за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв., за доставка на природен газ по двустранни договори –

(...) хил. лв.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието.

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цена.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за 2023 г. по модел за оценка на капиталовите активи в размер на (...)% , при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на (...)% , и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...)% , при отчитане на данъчните задължения.

Прогнозната структура на капитала на дружеството за 2023 г. е: собствен капитал – (...) хил. лв. или (...)% , привлечен капитал – (...) хил. лв. или (...)% . Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от краткосрочни задължения, които към 12.12.2022 г. са в размер на (...) хил. лв., формирани от сключени договори за овърдрафти и корпоративни заеми. Във връзка с размера на прогнозирания за 2023 г. привлечен капитал, „Булгаргаз“ ЕАД е представило следните копия на договори за заемни средства, по които е страна: Договор № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор за заем № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор за заем № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор за предоставяне на заем № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв. Посочените овърдрафти и заеми имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството, като за 2023 г. е планирано увеличаване на размера им с (...) хил. лв., за които има поета държавна гаранция, като за разликата предстои сключване на договор.

При прилагане Модела за оценка на капиталовите активи за изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал от дружеството е използван безлостов коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз в размер на 0,59 по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов, с размер 3,47. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,24%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (6,01%) и премията за специфичния за държавата риск (2,23%) по актуализирани данни към 01.07.2022 г. от горесцитирания източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията е в размер на 1,2813%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период ноември 2021 г. – октомври 2022 г.

Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторен период 2023 г., в размер на (...)% , при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на (...)% , и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...)% , при отчитане на данъчните задължения, е обоснована.

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.

След анализ на общите прогнозни разходи за 2023 г. е видно, че в раздел външни услуги, перо „съдебни такси и правни консултации“ заявителят е прогнозирайл (...) хил. лв. за арбитражни такси и разноски по евентуално арбитражно дело с ООО „Газпром експорт“. По аргумент от чл. 10, ал. 4, т. 11 от НРЦПГ за целите на ценовото регулиране в състава на признатите от комисията разходи се включват само разходи за държавни такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания. В тази връзка, от разходите за дейността „обществена доставка“ по посоченото по-горе перо следва да се извадят (...) хил. лв. (... хил. лв. умножени по (...)% , представляващ процентното разпределение на разходите спрямо количествата за дейността „обществена доставка“).

В раздел външни услуги, перо „експертни, консултантски и одиторски разходи“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирайло (...) хил. лв., включващи разходи за юридически услуги по съдебни дела и разноски по арбитражно дело с ООО „Газпром експорт“, със следното пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност разпределение: за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв. и за доставка на природен газ по двустранни договори – (...) хил. лв. Планираното от заявителя завишение на разходите в цитираното перо за 2023 г., спрямо прогнозираните от него в същото перо разходи за 2022 г. е (...) хил. лв., дължащо се основно на включваните разходи за юридически услуги по съдебни дела и разноски по арбитражно дело с ООО „Газпром експорт“, които не са доказани и не са пряко свързани с лицензионната дейност, поради което не следва да бъдат включвани при формирането на цената на природния газ. В тази връзка, прогнозираните за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв. са намалени със (...) хил. лв., представляващи (...) % – процентното разпределение на разходите спрямо количествата за дейността „обществена доставка“. В тази връзка, разходите по цитираното перо са изчислени в размер на (...) хил. лв.

В резултат на извършените корекции, общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. се намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и за месец януари възлизат на (...) хил. лв.

Поради това, че общите разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи се изчисляват в размер на (...) лв., в резултат на намаляване на заявените от дружеството общи разходи в размер на (...) лв. с разходите за капацитет 1 252 349,25 лв., размерът на компонентата „цена на входа на газопреносната мрежа“ се изчислява на 176,52 лв./MWh. Оборонният капитал за м. януари 2023 г. се изчислява в размер на (...) хил. лв., 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 януари 2023 г. е в размер (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

С оглед горното, компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“ и е в размер на **2,51 лв./MWh**.

III. Компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за м. януари 2023 г. да бъде включена компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,35 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД съхранява по Плана през 2022 г., са изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ по Плана през 2022 г. са в размер 2 279 875 MWh. С писмо с изх. № 24-00-333 (3) от 28.03.2022 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за разпределението на капацитета за нагнетяване и добив за газова година 2022/2023, съответстващ на заявените количества природен газ – (...) годишни интегрирани

капацитетни продукти за съхранение, съгласно Приложение № 1 от Договор № 5335 от 28.03.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД 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.

В приложения съгласуван график за съхранение на природен газ по Плана за 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е отразило разходите за съхранение, за месец ноември 2022 г., въз основа на което е предложило в цената за м. януари 2023 г. да бъде включена компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Във връзка с разпоредбата на чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, съгласно която, 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. Предвид което, след изготвяне на отчетите за съхранените и добити през м. декември 2022 г. количества природен газ по Плана през м. декември 2022 г., при наличие на разлики, те ще бъдат отразени през следващите ценови периоди.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г. по Плана и разходи за съхранение по него; прогнозен график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. ноември 2022 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000263 от 02.11.2022 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации за м. ноември 2022 г. и месечен продукт за съхранение, за същия месец, ведно с платежно нареждане за изплатени суми по цитираната фактура.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото се образува въз основа на обоснования прогнозен размер на разходите от наложеното задължение към обществото *за съответната година* и заявените прогнозни количества природен газ в енергийни единици *за същата година*. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило прогнозен график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г., съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани по Плана за 2023 г. са в размер на (...) MWh, изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление.

КЕВР е изчислила компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, въз основа на прогнозния график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана за 2023 г., като размерът на тази компонента е **0,30** лв./MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. януари 2023 г. по договорите за доставка на природен газ 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, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на

топлинна енергия, е в размер на 176,52 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец януари 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 176,52 \text{ лв./MWh}$$

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 януари 2023 г. е в размер на 2,51 лв./MWh:

$$176,52 + 2,51 = 179,03 \text{ лв./MWh}$$

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 януари 2023 г. е в размер на 0,30 лв./MWh:

$$179,03 + 0,30 = 179,33 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец януари 2023 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 179,33 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 11,207 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. септември – ноември 2022 г. за ГИС Кулата – Сидирокастро; м. октомври – ноември 2022 г. за точка Стара Загора и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. януари 2023 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 01.01.2023 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 179,33 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 176,52 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,51 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,30 лв./MWh;

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

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабвяване, 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 снабвяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабвяване, (лв./клиент на месец)*	
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				205,17	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		205,17	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	197,44	205,80				
	до 1057 MWh/год., вкл.	196,38	204,93				
	до 2113 MWh/год., вкл.	195,32	204,07				
	до 4226 MWh/год., вкл.	194,25	203,19				
	до 6339 MWh/год., вкл.	193,62	202,68				
	до 8452 MWh/год., вкл.	193,18	202,32				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	192,83	202,03				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	191,75	201,14				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	191,10	200,60				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	190,63	200,21				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	190,27	199,92				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	189,69	199,43				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	189,06	198,91				
	над 105 650 MWh/год.	188,31	198,27				
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		191,67				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		191,04					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		189,86					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		180,58					
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				212,56		
	до 106 MWh/год.	203,43	209,60				
	до 211 MWh/год.	202,48	207,96				
	до 528 MWh/год.	200,78	206,42				
	до 1056 MWh/год.	199,21	205,77				
	до 2112 MWh/год.	198,55	204,88				
	до 5281 MWh/год.	197,66	204,23				
	до 10 562 MWh/год.	197,00	203,46				
над 10 562 MWh/год.	192,43	201,26					
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				216,11		
	до 106 MWh/год.	203,83	213,47				
	до 211 MWh/год.	202,61	211,63				
	до 528 MWh/год.	201,59	210,55				
	до 1056 MWh/год.	200,77	207,85				
	до 2112 MWh/год.	199,65	205,24				
	до 5281 MWh/год.	198,63	203,85				
	до 10 562 MWh/год.	197,21	202,34				
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		198,04				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	193,69						
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	190,77						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				203,68		
	до 211 MWh/год.	195,24					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	194,36					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	192,99					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	192,09					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	190,61					
от 5275 до 10 550 MWh/год.	187,85						

	над 10 550 MWh/год.	185,94				
	до 52,75 MWh/год.		201,64			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		199,96			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		199,12			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		197,55			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		195,14			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		194,31			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		194,17			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	204,16	204,56		205,23	
	Eнергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено- административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
			лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**
6	"Каварна газ" ООД – община Каварна и Шабла				208,99	
	до 500 MWh/год, вкл.	194,99				
	над 500 MWh/год.	192,03				
	до 50 MWh/год, вкл.		204,70			
	над 50 MWh/год, до 500 MWh/год, вкл.		199,38			
	над 500 MWh/год.		195,85			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				205,84	
	до 1055 MWh	194,01				
	до 4220 MWh	191,05				
	до 211 MWh		194,14			
	до 1055 MWh		193,03			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				251,42	
	до 2500 MWh вкл.	233,96				
	над 2500 MWh	227,01				
	до 250 MWh вкл.		245,73			
	над 250 MWh		242,09			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				253,23	
	до 250 MWh/год, вкл.	249,41				
	над 250 MWh/год, вкл.	248,64				
10	"ТЕЦЕКО" ЕАД – общини Свищов и Белене ***		217,28		215,19	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.*****	210,18				
	до 500 000 м ³ /год, вкл.*****	208,51				
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.*****	205,45				
	над 1 000 000 м ³ /год,*****	199,90				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				223,54	
	до 20 000 м ³ /год,*****	220,30				
	до 50 000 м ³ /год,*****	214,89				
	до 100 000 м ³ /год,*****	212,15				
	до 250 000 м ³ /год,*****	207,92				
	до 500 000 м ³ /год,*****	205,55				
	до 1 000 000 м ³ /год,*****	205,03				
	над 1 000 000 м ³ /год,*****	202,58				
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	189,13	200,12		206,48	13,93
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	190,50	199,36		206,35	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				203,67	
	до 1054,599 MWh	194,68				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	189,22				
	над 10 546,000 MWh	187,05				
	до 52,729 MWh		203,89			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		203,74			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		202,38			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		200,50			
над 2109,200 MWh		199,00				
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	193,15	196,61		199,09	

16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		194,33		197,08	
	до 50 000 MWh		190,53			
	над 50 000 MWh		181,51			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	191,14	203,39		211,23	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долини Дъбник				205,88	
	до 105,5 MWh		192,12			
	до 1055 MWh		190,62			
	до 10 550 MWh		190,13			
	до 105,5 MWh			195,92		
	до 1055 MWh			194,51		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	193,62	201,67		202,98	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	200,89	216,65		204,61	
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	188,60	196,25		199,04	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				200,45	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.		199,76			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.		193,98			
	над 10 000 MWh/год.		190,17			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бяня, Гурково, Твърдица и Брацигово****			203,89	204,72	5,69
	до 1000 MWh/год.		201,82			
	от 1000 до 5000 MWh/год.		193,90			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.		190,71			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.		189,69			
	над 50 000 MWh/год.		189,05			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	203,41	209,85		215,54	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		201,61		201,83	
	до 5000 MWh/год. вкл.		196,95			
	над 5000 MWh/год. вкл.		196,04			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			203,86	203,05	5,57
	до 1000 MWh/год.		202,24			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.		197,80			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			202,45	202,70	6,90
	до 1000 MWh/год.		201,83			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.		200,50			
	над 5000 MWh/год.		198,63			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				202,01	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		197,03			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		201,00			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		193,29			
	над 100 000 m ³ /год.*****			186,91		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****		188,66			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****		187,70			

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 баяня, 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 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 11,207 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 клиентите.

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.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА