



РЕШЕНИЕ

№ Ц-19
от 01.07.2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.07.2024 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2024 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, доклад с вх. № Е-ДК-760 от 17.06.2024 г., както и събраните данни от проведено на 26.06.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юли 2024 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. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. юли 2024 г. в размер на 58,79 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,11 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и нероверлив вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-13 от 10.06.2024 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-163 от 11.06.2024 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-760 от 17.06.2024 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 176 от 20.06.2024 г., т. 1. Приетият от КЕВР доклад е публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 26.06.2024 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-760 от 17.06.2024 г., на което изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в приетия от КЕВР доклад.

С писмо с изх. № Е-15-20-15 от 24.06.2024 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи заверени копия на счетоводен документ, доказващ отчетната единична цена на нагнетените в подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“) количества природен газ, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец юли 2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-16 от 28.06.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. юли 2024 г.,

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 № 170 от 11.06.2024 г., по т. 4, в публикуваната версия на това решение, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или друга, защитена по закон информация. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

а именно: информация за прието от дружеството намаление на месечните количества природен газ за доставка до негови клиенти през м. юли 2024 г., както и уведомление от Regional Booking Platform (RBP) за закупен месечен капацитет за съхранение на количества природен газ в размер от (...) MWh, необходим за съхранение на нагнетените от „Булгаргаз“ ЕАД през м. юни 2024 г. количества природен газ, които надвишават резервирания от дружеството годишен интегриран продукт за съхранение, нагнетяване и добив на количества извън Плана.

С посоченото писмо „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. юли 2024 г. в размер на 58,10 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 55,25 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,38 лв./MWh и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита намалението на количествата природен газ за м. юли 2024 г., заявени от клиентите на регулирания и на свободния пазар. Изменението в заявените количества е отразено от дружеството като намаление на предвидените за добив от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ количества природен газ.

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

С Решение № Ц-14 от 01.06.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец юни 2024 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 59,55 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. 6бб 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:

Със заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. юли 2024 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)%, и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . Впоследствие с писмо с вх. № Е-15-20-16 от 28.06.2024 г. общественият доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. юли 2024 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)%, и по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и от добив от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

2. Цени по източници за доставка на природен газ за вътрешния пазар:

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

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. юли 2024 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh 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, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец юли 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,81705 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за III тримесечие 2024 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят 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 (...) за пренос на газ. В тази връзка по време на процедурата Open Season за газопровода IGB „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД. Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. юли 2024 г. са в размер на 1 446 674,47 EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за количествата природен газ от (...) MWh 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, изчислени като частно на горечитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. юли 2024 г. – (...) MWh.

2.2. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Общественият доставчик е посочил, че за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. юли 2024 г. ще добие от ПГХ „Чирен“ количество природен

газ в размер на (...) MWh, при прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh. Същата отразява цената на природния газ, нагнетен и наличен в ПГХ „Чирен“ към 30.06.2024 г., която е формирана като среднопретеглена от количествата природен газ нагнетени: към 31.03.2024 г. в размер на (...) MWh с цена в размер на (...) лв./MWh, през м. април 2024 г. в размер на (...) MWh с цена (...) лв./MWh, през м. май 2024 г. в размер на (...) MWh с прогнозна цена (...) лв./MWh и през м. юни 2024 г. в размер на (...) MWh при цена (...) лв./MWh. Цената на количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“, е формирана, както следва: за количествата, нагнетени към 31.03.2024 г. и през м. април 2024 г. – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; за количествата, нагнетени през м. май 2024 г. – въз основа на разходите за тяхното закупуване в размер на (...) лв./MWh, както и разходите за пренос до входно/изходна точка Газоизмервателна станция (ГИС) „Чирен“ в размер на (...) лв./MWh, изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД, формирана от компонента пренос в размер на (...) лв./MWh; технологична компонента в размер на (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране в размер на (...) лв./MWh и за количествата, нагнетени през м. юни 2024 г. – по Потвърждение от (...) за доставка на количество втечен природен газ през м. юни 2024 г., сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), която цена е определена в мотивите на Решение № Ц-14 от 01.06.2024 г. на КЕВР, както и разходите за пренос до входно/изходна точка ГИС „Чирен“ в размер на (...) лв./MWh.

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: 17.04.2024 – 31.05.2024 г., е в размер на 1,81705 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 55,25 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2024 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец юли 2024 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за м. юли 2024 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) хил. лв. за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици, месечен продукт за съхранение и прогнозни разходи за добив през м. юли 2024 г. - месечен прекъсваем продукт „виртуален добив“ и прекъсваем продукт виртуален добив „ден напред“ извън тези по Плана.

Общественият доставчик е закупил допълнителен месечен капацитет за съхранение на количества природен газ през м. юли 2024 г. Съгласно представеното с писмо с вх. № Е-15-20-16 от 28.06.2024 г. уведомление от РВР, сумата, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплати за допълнително закупения капацитет за съхранение в размер на (...) MWh за м. юли 2024 г. е в размер от (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че поради липса на обявен от „Булгартрансгаз“ ЕАД търг за месечен капацитет за добив през м. юли 2024 г., целият предвиден добив на дружеството, включен в ценообразуването за м. юли 2024 г. ((...) MWh) ще бъде извършен чрез закупуване на прекъсваем капацитет за добив „ден напред“ по тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Прогнозният размер на разхода за добив е в размер от (...) лв. С оглед това, дружеството е представило прогнозен план за нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана, както и разходите за тяхното съхранение. При периодичното изменение

на цената на природния газ през 2024 г. ще бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение, извън тези по Плана.

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. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец юли 2024 г. възлиза на (...) хил. лв., изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец юли 2024 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 2,38 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

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

В предложената за м. юли 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,47 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

На 18.03.2024 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключен Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г. Съгласно условията на договора и Приложение № 1А, за газова година 2024/2025 на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер на (...) MWh. За изчисляване на прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ по Плана, дружеството е разделило предвиденото за нагнетяване количество природен газ пропорционално за месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. „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 с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. на КЕВР. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2024 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. май 2024 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „за ден напред“, „в рамките на деня“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 6602 от 15.03.2024 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 004000597 от 02.05.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана, за период 01.05. – 31.05.2024 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. юли 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh.

Въз основа на извършения по-горе анализ, Комисията приема за установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. юли 2024 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 (...) 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 55,25 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец юли 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 55,25 \text{ лв./MWh}$$

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 юли 2024 г. е в размер на 2,38 лв./MWh:

$$55,25 + 2,38 = 57,63 \text{ лв./MWh}$$

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 юли 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh:

$$57,63 + 0,47 = 58,10 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юли 2024 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 58,10 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 10,921 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. март – май 2024 г. за точка Стара Загора и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. юли 2024 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 01.07.2024 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 58,10 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 55,25 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка” в размер на 2,38 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,47 лв./MWh;

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

№	Енергийни предприятия	Предели 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" ****				83,94	3,13

	до 53 MWh/год., вкл.		83,94	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	76,21	84,57			
	до 1057 MWh/год., вкл.	75,15	83,70			
	до 2113 MWh/год., вкл.	74,09	82,84			
	до 4226 MWh/год., вкл.	73,02	81,96			
	до 6339 MWh/год., вкл.	72,39	81,45			
	до 8452 MWh/год., вкл.	71,95	81,09			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	71,60	80,80			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	70,52	79,91			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	69,87	79,37			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	69,40	78,98			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	69,04	78,69			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	68,46	78,20			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	67,83	77,68			
	над 105 650 MWh/год.	67,08	77,04			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		70,44			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		69,81			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		68,63			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		59,35			
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				91,33	
	до 106 MWh/год.	82,20	88,37			
	до 211 MWh/год.	81,25	86,73			
	до 528 MWh/год.	79,55	85,19			
	до 1056 MWh/год.	77,98	84,54			
	до 2112 MWh/год.	77,32	83,65			
	до 5281 MWh/год.	76,43	83,00			
	до 10 562 MWh/год.	75,77	82,23			
	над 10 562 MWh/год.	71,20	80,03			
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				94,88	
	до 106 MWh/год.	82,60	92,24			
	до 211 MWh/год.	81,38	90,40			
	до 528 MWh/год.	80,36	89,32			
	до 1056 MWh/год.	79,54	86,62			
	до 2112 MWh/год.	78,42	84,01			
	до 5281 MWh/год.	77,40	82,62			
	до 10 562 MWh/год.	75,98	81,11			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		76,81			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	72,46				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	69,54				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				84,90	
	до 211 MWh/год.	75,63				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	74,66				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	73,15				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	72,16				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	70,53				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	67,48				
	над 10 550 MWh/год.	65,37				
	до 52,75 MWh/год.		82,73			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		80,87			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		79,93			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		78,21			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		75,54			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		74,62			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		74,42			
5	"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	82,93	83,33		84,00	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				96,26	
	до 400 MWh/год., вкл.	88,04				
	над 400 MWh/год.	84,64				
	до 50 MWh/год., вкл.		92,76			
	над 50 MWh/год.		90,78			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				84,61	
	до 1055 MWh	72,78				
	до 4220 MWh	69,82				
	до 211 MWh		72,91			
	до 1055 MWh		71,80			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				130,19	
	до 2500 MWh вкл.	112,73				
	над 2500 MWh	105,78				
	до 250 MWh вкл.		124,50			
	над 250 MWh		120,86			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				132,00	
	до 250 MWh/год. вкл.	128,18				
	над 250 MWh/год. вкл.	127,41				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		77,96		73,99	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	68,11				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	67,96				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				103,47	
	до 20 000 m ³ /год.*****	100,14				
	до 50 000 m ³ /год.*****	94,58				
	до 100 000 m ³ /год.*****	91,77				
	до 250 000 m ³ /год.*****	87,42				
	до 500 000 m ³ /год.*****	84,99				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	84,47				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	81,95				
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сонот	67,90	78,89		85,25	13,93

13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	69,27	78,13		85,12	13,62
14	"Комекс" АД – община Самоков				88,58	
	до 1055 MWh	75,94				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	69,72				
	над 10 546 MWh	67,21				
	до 1055 MWh		87,73			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	71,92	75,38		77,86	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		73,10		75,85	
	до 50 000 MWh	69,30				
16	над 50 000 MWh	60,28				
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	71,20	84,78		96,58	
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				89,51	
	до 105,5 MWh вкл.	80,21	84,19			
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	68,64	82,96			
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	65,08				
	над 10 550 MWh	63,26				
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	72,39	80,44		81,75	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	79,66	95,42		83,38	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	67,37	75,02		77,81	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				79,22	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	78,53				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	72,75				
	над 10 000 MWh/год.	68,94				
22	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бания, Гурково, Твърдица и Брацигово		85,40		86,04	5,12
	до 1000 MWh/год.	83,05				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	74,30				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	70,75				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	69,62				
23	над 50 000 MWh/год.	68,63				
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	82,18	88,62		94,31	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		80,38		80,60	
	до 5000 MWh/год. вкл.	75,72				
	над 5000 MWh/год. вкл.	74,81				
25	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		82,63		81,82	5,57
	до 1000 MWh/год.	81,01				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	76,57				
26	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		81,22		81,47	6,90
	до 1000 MWh/год.	80,60				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	79,27				
	над 5000 MWh/год.	77,40				
27	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				81,37	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		76,27			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		80,34			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		72,42			
	над 100 000 m ³ /год.*****		65,88			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	67,68				
28	до 1 000 000 m ³ /год.*****	66,69				
	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	77,74	87,62		100,49	

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 и Белене, 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 10,921 kWh/m³.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(съгласно Заповед № 705 от 27.06.2024 г.)