

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц-31**
от 28.08.2025 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 28.08.2025 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.08.2025 г. за утвърждаване на цена за месец септември 2025 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-1072 от 18.08.2025 г., както и събраните данни от проведено на 27.08.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.08.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец септември 2025 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. септември 2025 г. в размер на 60,99 лв./MWh или 31,18 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,40 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,37 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-35 от 11.08.2025 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-35#1 от 11.08.2025 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-255 от 12.08.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1072 от 18.08.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 245 от 20.08.2025 г., по 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 27.08.2025 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-1072 от 18.08.2025 г. На откритото заседание е присъствал изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД, който е заявил, че е съгласен с изготвения от КЕВР доклад и няма възражения по него.

С писмо с изх. № Е-15-20-35 от 22.08.2025 г. КЕВР е изисквала от обществения доставчик да представи всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец септември 2025 г. С писмо с вх. № Е-15-20-35 от 28.08.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуална информация, свързана с утвърждаването на цената на природния газ за м. септември 2025 г. Дружеството е уведомило КЕВР за приети искания

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, 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 и са отбелязани с (...).

от страна на негови клиенти за намаление на месечните количества природен газ за доставка, поради което количеството природен газ за м. септември 2025 г. е в размер на (...) MWh. С посоченото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за м. септември 2025 г. цена за продажба на природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 60,52 лв./MWh или 30,94 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 57,75 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,40 лв./MWh и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,37 лв./MWh.

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

С Решение № Ц-30 от 30.07.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец август 2025 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 62,09 лв./MWh или 31,75 евро/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 обосноваани 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 вх. № Е-15-20-35#1 от 11.08.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. септември 2025 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-15-20-35 от 28.08.2025 г. общественият доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. септември 2025 г. е намалено и 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); по договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и по договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

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

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

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. септември 2025 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 щатски долари/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) щатски долара/MWh и елемент (...), равен на (...) щатски долара/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 ТАР и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец септември 2025 г. е (...) щатски долара/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,67506 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за III тримесечие 2025 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) щатски долара/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) щатски долара/mt.

Към цената на природния газ 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, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало по време на процедурата Open Season за газопровода IGB необходимите капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Също така, с оглед преноса на количествата природен газ по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД за осигуряване на допълнителен капацитет от (...) MWh/ден.

Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. септември 2025 г. са в размер на 1 446 674,47 евро или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./евро, като така изчислената сума съответства както на издадените на заявителя от IGB фактури за пренос на природен газ за предходни месеци, така и на публикуваната от „Ай Си Джи Би“ АД тарифа за 2025 г.

Предвид гореизложеното, крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с азербайджанска компания е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) лв./MWh и цена за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh. Цената за капацитет и пренос през газопровода IGB е изчислена при разходи в размер на 2 829 449,33 лв. и количества природен газ за доставка през м. септември 2025 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на втечнен природен газ (ВПП)

През м. септември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПП в общ размер на (...)

MWh, от които (...) MWh (доставени от (...) през (...)), съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, и (...) MWh (доставени от (...) през м. юни 2025 г.), съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, както следва:

2.2.1. Количества ВПГ по договор с (...)

През м. септември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества природен газ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през (...), въз основа на Потвърждение за доставка № (...) (Confirmation notice № (...)) към рамков договор за покупко-продажба на втечен природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...). „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична обратна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода (...), от която се установява, че количества природен газ от (...) са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (...) лв./MWh.

2.2.2. Количества ВПГ по договор с (...)

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. септември 2025 г. количества природен газ в размер на (...) MWh, доставени от (...) в периода (...) на терминал за ВПГ в Р Турция въз основа на Рамково споразумение за продажба и покупка на втечен природен газ от (...) (Рамковото споразумение) и Потвърждение № (...) от (...) (Потвърждението) за доставка на един товар ВПГ през месец юни 2025 г., със следните параметри: номинално количество ВПГ за доставка в размер между (...) и (...) GWh, със срок за определяне на точното количество от страна на продавача не по-късно от (...), с отклонение от $\pm 5\%$ на доставеното спрямо предложеното количество; място на доставка: (...), Р Турция; график на доставка: (...); цена на доставка: TTF (...) за м. юни 2025 г. в евро/MWh (...). TTF (...) означава средната стойност, закръглена до три знака след десетичната запетая, на месечните ценови котировки на TTF (...) за всеки ден от м. (...) 2025 г. за доставка през м. (...) 2025 г. Посочената цена включва всички разходи за доставка до терминала за ВПГ (...), Р Турция. Цената на количествата ВПГ по договора с (...) е в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, при отчитане на стойността на индекса TTF (...) за м. юни 2025 г. в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, по данни от (...) за всеки ден от (...), (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, и е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-22 от 30.06.2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат № (...), съгласно който доставеното от (...) количество ВПГ в периода (...), в терминала (...), Р Турция е в размер на (...) MWh, от които заявителят предвижда да използва (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. септември 2025 г.

Количествата ВПГ от (...) и (...) в общ размер от (...) MWh ще бъдат доставени от Боташ в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Боташ Споразумение, според което през всеки ден на доставка продавачът осигурява в точката на доставка – точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, а купувачът има право да закупи количество в размер до дневното договорено количество (ДДК). ДДК за 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) щатски долара, което се умножава по ДДК. Съгласно чл. (...) от Споразумението, считано от (...), размерът на дневното плащане се индексира по следната формула: (...), където: (...) щатски долара е цената за доставка; (...) е дневното количество в MWh; (...): е (...), което е (...); (...): е (...), или (...) за (...). Следователно, (...). Предвид това, дневното плащане за 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) щатски долара/MWh ((...)) или (...) лв./MWh. Съгласно Споразумението цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

Предвид горното, за количествата природен газ от (...) и (...) в размер на (...) MWh общите прогнозни разходи са на стойност (...) лв., включващи разходи за доставка, регазификация и пренос до българска граница, като формират цена в размер на (...) лв./MWh.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.07.2025 – 31.07.2025 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на

1,67506 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, 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 за м. септември 2025 г. са (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 57,75 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-5 от 01.01.2025 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2025 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец септември 2025 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 за действие при извънредни ситуации за гарантиране сигурността на доставките на природен газ на Република България (Плана). В тази връзка за м. септември 2025 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) лв. за съхранение, които се формират от разходи за закупен годишен интегриран продукт в размер от (...) интегрирани единици, разходи за нагнетяване през м. септември, остойностени по действаща цена за нагнетяване в размер от 0,60 лв./MWh на база разпределен капацитет за нагнетяване и разходи за закупуване на капацитет за нагнетяване за м. септември (тръжна премия от проведения от „Булгартрансгаз“ ЕАД търг за разпределение на капацитет за нагнетяване), съгласно приложена таблица. В тази връзка, дружеството е представило: прогнозен график за нагнетяване, добив и съхранение през 2025 г. на количества природен газ, извън тези по Плана, и разходите за тяхното съхранение, нагнетяване и добив. Заложените прогнозни разходи за м. септември са изчислени на база на единична цена на интегрирана единица (...) лв., формирана като базова цена за интегрирана единица, увеличена с (...) % тръжна премия, съгласно предоставени нотификация за резервиране на годишен интегриран продукт (с писмо вх. № Е-15-20-19 от 29.04.2025 г.), както дължимата сума при нагнетяване, изчислена на база на разпределения капацитет за нагнетяване за м. септември 2025 г. в размер от (...) MWh по утвърдената тарифа на преносния оператор 0,60 лв./MWh за всеки нагнетен MWh и допълнителна премия от проведения от „Булгартрансгаз“ ЕАД за нагнетяване за м. септември, съгласно фактура № 0040000918 от 05.05.2025 г. за тръжна премия за м. септември 2025/2026.

Съгласно чл. 17, ал. 11, изр. второ от НРЦПГ при периодичното изменение на цената на природния газ следва да бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана. Променливите разходи за м. септември 2025 г. в размер на (...) лв. са увеличени с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. юли 2025 г. в размер на (...) лв., изчислена на база издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури. За доказване на отчетните разходи за м. юли 2025 г. дружеството е предоставило фактура № 0040000975 от 02.07.2025 г. за годишен интегриран продукт търговско съхранение; фактура № 0040000999 от 04.08.2025 г. за начислен разход за нагнетяване и съхранение, както и фактура № 0040000918 от 05.05.2025 г. за тръжна премия за годишна тръжна премия за газова година 2025/2026.

Предвид всичко гореизложено, общият размер на променливите разходи за м. септември 2025 г. е (...) лв.

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 септември 2025 г. възлиза на (...) хил. лв. и е 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 септември 2025 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 2,40 лв./MWh. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ.

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

В предложената за м. септември 2025 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,37 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

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.

„Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение от 27.03.2025 г. за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г., ведно с неразделна част към него – актуализирано Приложение № 1. Съгласно условията на допълнителното споразумение и Приложението, за газова година 2025/2026 на обществения доставчик са разпределени (...) ((...)) броя годишни интегрирани капацитетни продукта за съхранение в ПГХ „Чирен“ по Плана. Общият размер на разпределения капацитет за съхранение е (...) MWh. За изчисляване на прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД е разделило предвидените за нагнетяване количества природен газ пропорционално за месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран съгласуван график за съхранение на природен газ през 2025 г. по Плана; акт за месец юли 2025 г. за разпределен капацитет за добив и нагнетяване „за Ден напред“, „в рамките на деня“ и добити/нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 6602 от 15.03.2024 г., и стойност на услугата по съхранение, както и фактура, издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000975 от 02.07.2025 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юли 2025 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 с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. на КЕВР. Очакваните разходи за съхранение, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ ще бъдат коригирани ежемесечно, в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. септември 2025 г. е в размер на 0,37 лв./MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. септември 2025 г. по договорите за доставка на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдителите 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 снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 57,75 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец септември 2025 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 57,75 \text{ лв./MWh}$$

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 септември 2025 г. е в размер на 2,40 лв./MWh:

$$57,75 + 2,40 = 60,15 \text{ лв./MWh}$$

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 септември 2025 г. е в размер на 0,37 лв./MWh:

$$60,15 + 0,37 = 60,52 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец септември 2025 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдител на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 60,52 лв./MWh (30,94 евро/MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайния снабдител „Си Ен Джи Марица“ ООД за община Чепеларе е изчислен в размер на 10,800 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. септември 2025 г., публикувана от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдител се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдител на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

IV. Разходи за балансиране:

Съгласно разпоредбите на чл. 19, ал. 4 и 5, и чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдител на битови клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ, както и с разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения доставчик, като в случаите, когато краен снабдител не купува природен газ от обществения доставчик, разходите за балансиране са в размер на 2 на сто от среднопретеглената цена по сключените търговски договори, но не повече от 2 на сто от цената на обществения доставчик.

Предвид горното, разходите за балансиране през м. септември 2025 г. са в размер на 1,21 лв./MWh, което съставлява 2% от цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдител на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 60,52 лв./MWh.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.09.2025 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдител на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 60,52 лв./MWh или 30,94 евро/MWh (без акциз

и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 57,75 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,40 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,37 лв./MWh;

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

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителни 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, лв./MWh	Стопански клиенти с равномерно потребление, евро/MWh	Стопански клиенти с неравномерно потребление, лв./MWh	Стопански клиенти с неравномерно потребление, евро/MWh	Битови клиенти, лв./MWh	Битови клиенти, евро/MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					104,21	53,28
	до 54 MWh/год., вкл.			103,00	52,66		
	до 539 MWh/год., вкл.	88,16	45,08	97,21	49,70		
	до 1079 MWh/год., вкл.	86,77	44,36	96,65	49,42		
	до 2158 MWh/год., вкл.	85,37	43,65	96,09	49,13		
	до 4316 MWh/год., вкл.	83,97	42,93	95,52	48,84		
	до 6473 MWh/год., вкл.	83,16	42,52	95,19	48,67		
	до 8631 MWh/год., вкл.	82,57	42,22	94,95	48,55		
	до 10 789 MWh/год., вкл.	82,12	41,99	94,76	48,45		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	80,70	41,26	94,17	48,15		
	до 32 367 MWh/год., вкл.	79,85	40,83	93,81	47,96		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	79,25	40,52	93,56	47,84		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	78,77	40,27	93,35	47,73		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	78,05	39,91	93,03	47,57		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	77,25	39,50	92,66	47,38		
	до 127 800 MWh/год., вкл.	76,86	39,30	92,47	47,28		
	над 127 800 MWh/год.	76,31	39,02	92,20	47,14		
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.			82,51	42,19		
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.			81,40	41,62		
	метанстанции над 10 789 MWh/год.			79,36	40,58		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			62,22	31,81		
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****					97,32	49,76
	до 106 MWh/год.	85,49	43,71	92,49	47,29		
	до 211 MWh/год.	84,44	43,17	90,65	46,35		
	до 528 MWh/год.	82,55	42,21	88,93	45,47		
	до 1056 MWh/год.	80,80	41,31	88,20	45,10		
	до 2112 MWh/год.	80,07	40,94	87,21	44,59		
	до 5281 MWh/год.	79,07	40,43	86,48	44,22		
	до 10 562 MWh/год.	78,34	40,05	85,62	43,78		
	над 10 562 MWh/год.	73,25	37,45	83,18	42,53		
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					101,15	51,72
	до 106 MWh/год.	85,96	43,95	96,82	49,50		
	до 211 MWh/год.	84,61	43,26	94,77	48,46		
	до 528 MWh/год.	83,48	42,68	93,56	47,84		
	до 1056 MWh/год.	82,57	42,22	90,55	46,30		
	до 2112 MWh/год.	81,33	41,58	87,65	44,81		
	до 5281 MWh/год.	80,20	41,01	86,10	44,02		
	до 10 562 MWh/год.	78,62	40,20	84,40	43,15		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			79,61	40,70		
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					88,53	45,26
	до 211 MWh/год.	78,05	39,91				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	77,08	39,41				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	75,57	38,64				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	74,58	38,13				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	72,95	37,30				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	69,90	35,74				
	над 10 550 MWh/год.	67,79	34,66				
	до 52,75 MWh/год.			85,15	43,54		
	от 52,75 до 211 MWh/год.			83,29	42,59		
	от 211 до 527,5 MWh/год.			82,35	42,10		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.			80,63	41,23		
	от 1055 до 2110 MWh/год.			77,96	39,86		
	от 2110 до 5275 MWh/год.			77,04	39,39		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.			76,84	39,29		
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	85,35	43,64	85,75	43,84	87,63	44,80
6	Енергийни предприятия	Промислени/ Стопански клиенти, лв./MWh	Промислени/ Стопански клиенти, евро/MWh	Обществено- административни и търговски клиенти, лв./MWh	Обществено- административни и търговски клиенти, евро/MWh	Битови клиенти, лв./MWh	Битови клиенти, евро/MWh
	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла до 400 MWh/год., вкл.	90,46	46,25			99,89	51,07

	над 400 MWh/год.	87,06	44,51				
	до 50 MWh/год., вкл.			95,18	48,66		
	над 50 MWh/год.			93,20	47,65		
7	"Киежа-газ" ООД – община Киежа*****					88,24	45,12
	до 1055 MWh	75,20	38,45				
	до 4220 MWh	72,24	36,94				
	до 211 MWh			75,33	38,52		
	до 1055 MWh			74,22	37,95		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***					142,08	72,64
	до 2500 MWh вкл.	126,71	64,79				
	над 2500 MWh	115,72	59,17				
	до 250 MWh вкл.			136,46	69,77		
	над 250 MWh			131,95	67,46		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					135,63	69,35
	до 250 MWh/год. вкл.	130,60	66,77				
	над 250 MWh/год. вкл.	129,83	66,38				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****			80,38	41,10	77,62	39,69
	до 10 000 MWh/год. вкл.	70,53	36,06				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	70,38	35,98				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	104,92	53,64	116,66	59,65	123,91	63,35
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сонот***	108,48	55,46	119,47	61,08	129,15	66,03
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	109,95	56,22	118,81	60,75	129,15	66,03
	"Комекес" АД – община Самоков					92,21	47,15
14	до 1055 MWh	78,36	40,06				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	72,14	36,88				
	над 10 546 MWh	69,63	35,60				
	до 1055 MWh			90,15	46,09		
	от 1055 MWh до 2109 MWh			86,04	43,99		
	над 2109 MWh			85,28	43,60		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	86,07	44,01	92,56	47,33	99,03	50,63
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево					88,35	45,17
16	до 50 000 MWh	76,74	39,24				
	над 50 000 MWh	64,58	33,02				
	до 30 MWh			85,72	43,83		
	над 30 MWh			82,32	42,09		
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	73,62	37,64	87,20	44,58	100,21	51,24
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					93,14	47,62
18	до 105,5 MWh вкл.	82,63	42,25	86,61	44,28		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	71,06	36,33	85,38	43,65		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	67,50	34,51				
	над 10 550 MWh	65,68	33,58				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	75,49	38,60	84,24	43,07	85,58	43,76
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	82,08	41,97	97,84	50,02	87,01	44,49
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	69,79	35,68	77,44	39,59	81,44	41,64
	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница					90,36	46,20
22	до 1000 MWh/год. вкл.	80,95	41,39				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	75,17	38,43				
	над 10 000 MWh/год.	71,36	36,49				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово			87,82	44,90	91,48	46,77
	до 1000 MWh/год.	85,47	43,70				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	76,72	39,23				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	73,17	37,41				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	72,04	36,83				
	над 50 000 MWh/год.	71,05	36,33				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	85,95	43,95	93,25	47,68	101,32	51,80
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			82,80	42,33	84,23	43,07
	до 5000 MWh/год. вкл.	78,14	39,95				
	над 5000 MWh/год. вкл.	77,23	39,49				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			85,05	43,49	86,85	44,41
	до 1000 MWh/год.	83,43	42,66				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	78,99	40,39				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			83,64	42,76	86,73	44,34
	до 1000 MWh/год.	83,02	42,45				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	81,69	41,77				
	над 5000 MWh/год.	79,82	40,81				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					85,26	43,59
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			78,90	40,34		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			83,01	42,44		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			75,01	38,35		
	над 100 000 m ³ /год.*****			68,39	34,97		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	70,20	35,89				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	69,20	35,38				
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	80,16	40,99	90,04	46,04	104,12	53,24

Забележки:

- В цените не са включени акциз и ДДС.
- ** 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 и Белене, 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 на "Си Ен Джи Марица" ООД за община Чепеларе са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,800 kWh/m³.
- За битовите клиенти компонентната цена на природния газ включва и разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на общественя доставчик.
- 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 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА