

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

Вх. №...../.....2025 г.

**ДО
Г-Н ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ****ДОКЛАД**

от

дирекция „Природен газ“ и

дирекция „Правна“

Относно: *заявление от „Булгаргаз“ ЕАД 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*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

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 неупореден 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 № З-Е-255 от 12.08.2025 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.08.2025 г. се установи 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 (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава

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 този доклад, 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 (...).

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 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

„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 (...)% .

„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 долара/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 ICGB 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 втечен природен газ (ВПГ)

През м. септември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ 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 58,22 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 прогнозирило 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 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.

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

В предложената за м. септември 2025 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсирание 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 компенсирание 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 всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.08.2025 г. се установи 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 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 58,22 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.:

$$(\dots) \div (\dots) = 58,22 \text{ лв./MWh}$$

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:

$$58,22 + 2,40 = 60,62 \text{ лв./MWh}$$

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:

$$60,62 + 0,37 = 60,99 \text{ лв./MWh}$$

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 снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 60,99 лв./MWh (31,18 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 10,860 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. август 2025 г., публикувана от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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.

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 снабдители 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 среднопотеглената 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 1,22 лв./MWh, който съставлява 2% от цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 60,99 лв./MWh.

№	Енергийни предприятия	Пределни 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, 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 Баня и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					104,69	53,53
	до 54 MWh/год., вкл.			103,47	52,90		
	до 539 MWh/год., вкл.	88,63	45,32	97,68	49,94		
	до 1079 MWh/год., вкл.	87,24	44,61	97,12	49,66		
	до 2158 MWh/год., вкл.	85,84	43,89	96,56	49,37		
	до 4316 MWh/год., вкл.	84,44	43,17	95,99	49,08		
	до 6473 MWh/год., вкл.	83,63	42,76	95,66	48,91		
	до 8631 MWh/год., вкл.	83,04	42,46	95,42	48,79		
	до 10 789 MWh/год., вкл.	82,59	42,23	95,23	48,69		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	81,17	41,50	94,64	48,39		
	до 32 367 MWh/год., вкл.	80,32	41,07	94,28	48,20		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	79,72	40,76	94,03	48,08		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	79,24	40,51	93,82	47,97		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	78,52	40,15	93,50	47,81		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	77,72	39,74	93,13	47,62		
	над 127 800 MWh/год., вкл.	77,33	39,54	92,94	47,52		
	над 127 800 MWh/год.	76,78	39,26	92,67	47,38		
метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.			82,98	42,43			
метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.			81,87	41,86			
метанстанции над 10 789 MWh/год.			79,83	40,82			
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суза река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			62,69	32,05			
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****					97,80	50,00
	до 106 MWh/год.	85,96	43,95	92,96	47,53		
	до 211 MWh/год.	84,91	43,41	91,12	46,59		
	до 528 MWh/год.	83,02	42,45	89,40	45,71		
	до 1056 MWh/год.	81,27	41,55	88,67	45,34		
	до 2112 MWh/год.	80,54	41,18	87,68	44,83		
	до 5281 MWh/год.	79,54	40,67	86,95	44,46		
	до 10 562 MWh/год.	78,81	40,29	86,09	44,02		
над 10 562 MWh/год.	73,72	37,69	83,65	42,77			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					101,63	51,96
	до 106 MWh/год.	86,43	44,19	97,29	49,74		
	до 211 MWh/год.	85,08	43,50	95,24	48,70		
	до 528 MWh/год.	83,95	42,92	94,03	48,08		
	до 1056 MWh/год.	83,04	42,46	91,02	46,54		
	до 2112 MWh/год.	81,80	41,82	88,12	45,06		
	до 5281 MWh/год.	80,67	41,25	86,57	44,26		
до 10 562 MWh/год.	79,09	40,44	84,87	43,39			

	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление				80,08	40,94		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	75,17	38,43					
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	71,95	36,79					
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен						89,01	45,51
4	до 211 MWh/год.	78,52	40,15					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	77,55	39,65					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	76,04	38,88					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	75,05	38,37					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	73,42	37,54					
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	70,37	35,98					
	над 10 550 MWh/год.	68,26	34,90					
	до 52,75 MWh/год.				85,62	43,78		
	от 52,75 до 211 MWh/год.				83,76	42,83		
	от 211 до 527,5 MWh/год.				82,82	42,35		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.				81,10	41,47		
	от 1055 до 2110 MWh/год.				78,43	40,10		
от 2110 до 5275 MWh/год.				77,51	39,63			
от 5275 до 10 550 MWh/год.				77,31	39,53			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	85,82	43,88		86,22	44,08	88,11	45,05
	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	
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла						100,37	51,32
	до 400 MWh/год. вкл.	90,93	46,49					
	над 400 MWh/год.	87,53	44,75					
	до 50 MWh/год. вкл.				95,65	48,91		
	над 50 MWh/год.				93,67	47,89		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****						88,72	45,36
	до 1055 MWh	75,67	38,69					
	до 4220 MWh	72,71	37,18					
	до 211 MWh				75,80	38,76		
	до 1055 MWh				74,69	38,19		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***						142,56	72,89
	до 2500 MWh вкл.	127,18	65,03					
	над 2500 MWh	116,19	59,41					
	до 250 MWh вкл.				136,93	70,01		
	над 250 MWh				132,42	67,71		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***						136,11	69,59
	до 250 MWh/год. вкл.	131,07	67,02					
	над 250 MWh/год. вкл.	130,30	66,62					
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене*****				80,85	41,34	78,10	39,93
	до 10 000 MWh/год. вкл.	71,00	36,30					
	над 10 000 MWh/год. вкл.	70,85	36,23					
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	105,39	53,89	117,13	59,89	124,39		63,60
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	108,95	55,71	119,94	61,32	129,63		66,28
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	110,42	56,46	119,28	60,99	129,63		66,28
14	"Комекес" АД – община Самоков						92,69	47,39
	до 1055 MWh	78,83	40,31					
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	72,61	37,12					
	над 10 546 MWh	70,10	35,84					
	до 1055 MWh				90,62	46,33		
	от 1055 MWh до 2109 MWh				86,51	44,23		
	над 2109 MWh				85,75	43,84		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	86,54	44,25	93,03	47,57	99,51		50,88
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево						88,83	45,42
	до 50 000 MWh	77,21	39,48					
	над 50 000 MWh	65,05	33,26					
	до 30 MWh				86,19	44,07		
	над 30 MWh				82,79	42,33		
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	74,09	37,88	87,67	44,82	100,69		51,48
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник						93,62	47,87
	до 105,5 MWh вкл.	83,10	42,49	87,08	44,52			
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	71,53	36,57	85,85	43,89			
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	67,97	34,75					
	над 10 550 MWh	66,15	33,82					
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	75,96	38,84	84,71	43,31	86,06		44,00
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	82,55	42,21	98,31	50,27	87,49		44,73
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	70,26	35,92	77,91	39,83	81,92		41,89
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница						90,84	46,45
	до 1000 MWh/год. вкл.	81,42	41,63					
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	75,64	38,67					
	над 10 000 MWh/год.	71,83	36,73					
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бая, Гурково, Твърдица и Брацигово			88,29	45,14	91,96		47,02
	до 1000 MWh/год.	85,94	43,94					
	от 1000 до 5000 MWh/год.	77,19	39,47					
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	73,64	37,65					
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	72,51	37,07					
	над 50 000 MWh/год.	71,52	36,57					
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	86,42	44,19	93,72	47,92	101,80		52,05
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			83,27	42,58	84,71		43,31
	до 5000 MWh/год. вкл.	78,61	40,19					
	над 5000 MWh/год. вкл.	77,70	39,73					
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			85,52	43,73	87,33		44,65
	до 1000 MWh/год.	83,90	42,90					
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	79,46	40,63					

27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			84,11	43,00	87,21	44,59
	до 1000 MWh/год.	83,49	42,69				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	82,16	42,01				
	над 5000 MWh/год.	80,29	41,05				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					85,62	43,78
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			79,26	40,52		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			83,35	42,62		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			75,40	38,55		
	над 100 000 m ³ /год.*****			68,81	35,18		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	70,62	36,11				
до 1 000 000 m ³ /год.*****	69,63	35,60					
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	80,63	41,23	90,51	46,28	104,60	53,48

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
3. *** 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.
4. **** 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.
5. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** 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 10,860 kWh/m³.
7. За битовите клиенти компонентната цена на природния газ включва и разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения доставчик.
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.

V. Информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена информация, която се отнася до реда и условията за образуване цената на природния газ, конкретните елементи и тяхната стойност, а именно: клиентите на дружеството, количествата и договорените доставни цени, както и изходните данни за изчисляване на съответните компоненти на цената. Заявителят е посочил, че съгласно условията на съответните договори не се допуска разгласяването на посочената информация без писменото съгласие на другата страна.

Дружеството е отбелязало, че договорът за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора, като преценката дали определена информация е конфиденциална се прави от страните по договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. В допълнение дружеството посочва, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

Съгласно Общите условия към сключената поръчка с (...), по отношение на размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената, притежателя на лиценза може да разкрива конфиденциална информация в случай, че се изисква по закон или по силата на разпореждане на съд, арбитражна колегия, трибунал или задължително искане от страна на компетентен държавен орган или регулаторен орган и при спазването на определени условия. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в сключената поръчка за абонамент изрично е записано, че от дейностите, които лицензираният получател може да извършва с получената в резултат на абонамента информация се изключва „използването на лицензирани данни по начин, който ще намали необходимостта трети страни да се абонират за получаване на лицензирани материали от (...)“.

В допълнение, дружеството е посочило, че споразумението, сключено с (...) съдържа клауза за конфиденциалност, изискваща от страните да приемат всяка информация, или документация, включваща: доклади, бази данни, анализи, обобщения, проучвания, документи, отнасяща се към рамковото споразумение или транзакции, бъдещи транзакции, или друга информация, свързана пряко или косвено със споразумението, споделена между страните в писмен, електронен, или устен вид, като конфиденциална.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, количествата природен газ, уговорени в договорите за доставка на природен газ, които дружеството сключва със своите клиенти не са общоизвестни или леснодостъпни за конкурентите на „Булгаргаз“ ЕАД, като в този смисъл тези данни са поверителни, не са достъпни в публични източници и не са известни на широк

кръг лица. Дружеството счита, че разкриването на уговорените за доставка количества природен газ може да осигури конкурентно предимство на участник на газовия пазар, насочвайки маркетинговите си и продажбени усилия в определена посока. Пряката вреда от това би се изразила в загуба на клиенти и пазарен дял за „Булгаргаз“ ЕАД, съответно в намалени приходи за дружеството. Предвид изложеното заявителят счита, че информацията относно количествата природен газ, уговорени в договорите за доставка на природен газ, отговаря за изискванията посочени в чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

Посочените от „Булгаргаз“ ЕАД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното и във връзка с неуповителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-35 от 11.08.2025 г., искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР същата следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме КЕВР да обсъди и вземе следните

РЕШЕНИЯ:

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;**
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД;**
- 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.**