

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц-5**
от 30.03.2026 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 30.03.2026 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-12#1 от 11.03.2026 г. за утвърждаване на цена за месец април 2026 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-319 от 12.03.2026 г., както и събраните данни от проведеното на 24.03.2026 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-12#1 от 11.03.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец април 2026 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. април 2026 г. в размер на 34,27 евро/MWh (67,03 лв./MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,78 евро/MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,16 евро/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-15-20-12 от 11.03.2026 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление с вх. № Е-15-20-12#1 от 11.03.2026 г. е сформирана работна група със Заповед № З-Е-65 от 12.03.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-319 от 12.03.2026 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 64 от 18.03.2026 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 24.03.2026 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-319 от 12.03.2026 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.

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 (...).

С писмо с изх. № Е-15-20-12 от 20.03.2026 г. КЕВР е изискала от обществения доставчик да представи следното: справка за наличните количества природен газ със съответните цени в подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ по партида „План за действие при извънредни ситуации“ и партида „Търговски количества“, както и по доставчици, количества и цени на природния газ в Република Турция; информация относно промяна в количествата природен газ за м. април 2026 г. за регулиран пазар и по двустранните договори спрямо посочените количества в подаденото заявление; всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец април 2026 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-12 от 30.03.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило: справки относно наличните количества природен газ със съответните цени в ПГХ „Чирен“ и на територията на Република Турция към 28.02.2026 г. Дружеството е информирало КЕВР, че няма промяна на заявените от клиентите прогнозни количества природен газ за доставка през м. април 2026 г. Дружеството е посочило, също, че е налице единствено промяна на размера на таксата за неутралност при балансиране, която „Булгартрансгаз“ ЕАД е определило за периода април-октомври 2026 г. по реда и при условията на чл. 26 от Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране. Тази такса за неутралност при балансиране намира отражение при изчисляване на размера на разходите за пренос, които формират единичната цена за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“. Последното, не оказва влияние върху размера на цената на природния газ за м. април 2026 г., съответно същата остава непроменена спрямо предложената с първоначалното заявление цена за м. април 2026 г.

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

С Решение № Ц-4 от 27.02.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец март 2026 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 32,60 евро/MWh или 63,76 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

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

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

дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. април 2026 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

Това общо количество природен газ ще бъде осигурено 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); по договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ – (...) 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 (...) през м. април 2026 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Прогнозното количество за м. април 2026 г. по договора с азербайджанска компания е (...) MWh. Цената е изчислена по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие, при базова цена P_0 , 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 април 2026 г. е (...) щатски долара/MWh ((...) евро/MWh, при обменен курс от 0,84575 евро за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за II тримесечие 2026 г., за (...) период от м. (...) 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. април 2026 г. са в размер на (...) 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 2026 г.

Предвид гореизложеното, крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с (...) е в размер на (...) евро/MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) евро/MWh и цена за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) евро/MWh. Цената за капацитет и пренос през газопровода IGB е изчислена при разходи в размер на (...) евро и количества природен газ за доставка през м. април 2026 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на втечен природен газ (ВПГ) в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. април 2026 г. да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в общ размер на (...) MWh, съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, от които (...) MWh, доставени от (...) през (...) и (...) MWh, доставени от (...) през м. октомври 2022 г., както следва:

2.2.1. Доставка на ВПГ по договор с (...) в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за да осигури необходимите количества природен газ, в случай на повишаване на заявките на клиентите през есенно-зимния сезон на 2025/2026 газова година е организирано търг за доставка през м. август 2025 г. на един товар ВПГ на терминал (...), Р Турция. Въз основа на проведения търг, „Булгаргаз“ ЕАД е избрало (...) за изпълнител на доставката.

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. април 2026 г. да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през (...) на терминал за ВПГ в Р Турция, въз основа на Рамков договор от (...) за продажба и покупка на ВПГ и Потвърждение от (...) за доставка на един товар ВПГ, със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (...); място на доставка: терминал за ВПГ (...), Р Турция; график на доставка: (...); цена на доставка (...) евро/MWh. Съгласно т. (...) от Потвърждение от (...), купувачът е длъжен да възстанови на продавача документираните, действително и разумно направени (...). В тази връзка, (...), „Булгаргаз“ ЕАД е включило прогнозен разход в размер на (...) евро/MWh, който дружеството следва да заплати на (...). Размерът на този прогнозен разход е определен въз основа на стойността на разходи, които са направени за (...). В случай, че стойността по окончателно издадената фактура за тези разходи се различава от прогнозната, разликата ще бъде отразена в отчета на дружеството за м. април 2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат № (...), съгласно който количеството, доставеното от (...) в терминала за ВПГ (...), Р Турция, е в размер на (...) MWh, от което заявителят следва да използва (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. април 2026 г.

2.2.2. Доставка на ВПГ по договор с (...) в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. април 2026 г. 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 № (...) към рамков договор за покупко-продажба на втечен природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...). „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична оборотна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода 01.10.2025 – 31.10.2025 г., от която се установява, че количества природен газ от (...) са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (...) лв./MWh ((...) евро/MWh).

Количеството ВПГ от (...) и (...) в общ размер на (...) MWh ще бъдат доставени от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Боташ Споразумение от (...) (Споразумението), 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 2026 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 (...). Следователно, (...). Предвид това, дневното плащане за 2026 г. по Споразумението е в размер на (...) щатски долара/MWh (...) евро/MWh, при обменен курс от 0,84575 евро за 1 щатски долар). 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 17 079 281,77 евро, включващи разходи за доставка, регазификация и пренос до българска граница, като формират цена в размер на (...) евро/MWh.

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. април 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в общ размер на (...) MWh, от които (...) MWh от партида „План за действие при извънредни ситуации“, при прогнозна цена (...) евро/MWh и (...) MWh от партида „Търговски количества“, при прогнозна цена (...) евро/MWh.

Прогнозната цена за количествата природен газ от партида „План за действие при извънредни ситуации“ в размер на (...) евро/MWh е формирана на база на среднопретеглената цена, посочена в справка от счетоводната система на дружеството „Ажур Л“ към 31.12.2025 г. в размер от (...) лв./MWh за наличните количества в ПГХ „Чирен“ към края на м. декември 2025 г. в размер на (...) MWh и при отчитане на добитите през м. януари 2026 г. и прогнозните количества природен газ за добив през м. март 2026 г., както и планираните за добив от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месец април 2026 г.

Прогнозната цена за количествата природен газ от партида „Търговски количества“ в размер на (...) евро/MWh е формирана на база на среднопретеглената цена, посочена в справка от счетоводната система на дружеството „Ажур Л“ към 31.12.2025 г. в размер от (...) лв./MWh за наличните количества в ПГХ „Чирен“ към края на м. декември в размер на (...) MWh и при отчитане на добитите количества през м. януари и през м. февруари 2026 г. и нагнетените през м. февруари 2026 г. количества природен газ, както и планираните за добив от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месеците март и април 2026 г.

Прогнозните цени за количествата природен газ от партиди „План за действие при извънредни ситуации“ и „Търговски количества“ отчитат и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“ в размер на (...) евро/MWh ((...) лв./MWh), изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2025/2026, формирана от технологична компонента в размер на 0,0795 евро/MWh (0,1555 лв./MWh) и такса неутралност при балансиране в размер на -0,0101 евро/MWh (-0,0198 лв./MWh).

3. Валутният курс на еврото към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 02.02.2026 – 27.02.2026 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 0,84575 евро 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. април 2026 г. са (...) евро, в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 33,33 евро/MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-41 от 30.12.2025 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2026 г. в размер на (...) хил. евро, като

за месец април 2026 г. те възлизат на (...) хил. евро.

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 действителната цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за 2026 г., в т.ч. за м. април 2026 г., има планирани променливи разходи в размер на (...) евро ((...) лв.). Тези разходи се формират от разходи за закупен годишен интегриран продукт в размер от (...) интегрирани единици, изчислени на база единична цена на интегрирана единица (...) евро, формирана като базова цена за интегрирана единица, увеличена с (...) % тръжна премия, съгласно Приложение № 1 към фактура № 0040000918 от 05.05.2025 г. и включена премия за резервиране на капацитет за добив на количества през м. април 2026 г. 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. Дружеството е предоставило следните документи: фактура № 0040001223 от 04.02.2026 г. за годишен интегриран продукт за съхранение; фактура № 0040001249 от 05.03.2026 г. за закупен капацитет за добив/нагнетяване ден напред по договор за съхранение; фактура № 0040001277 от 05.03.2026 г. за тръжна премия при закупуване на капацитет за добив/нагнетяване ден по договор за съхранение. В тази връзка, променливите разходи за м. април 2026 г. в размер на (...) евро ((...) лв.) са намалени с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. февруари 2026 г. в размер на минус (...) евро ((...) лв.), изчислена на база, издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури.

Предвид всичко гореизложено, общият размер на включените от заявителя прогнозни променливи разходи за м. април 2026 г. е (...) евро ((...) лв.). При периодичното изменение на цената на природния газ през 2026 г. ще се отчита 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 паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец април 2026 г. възлиза на (...) хил. евро 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 април 2026 г. е (...) хил. евро, а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. евро. Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,78 евро/MWh, като представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ и е 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. април 2026 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,16 евро/MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

„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 график за съхранение на природен газ през 2026 г. по Плана; акт за месец февруари 2026 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 № 0040001223 от 04.02.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. февруари 2026 г., издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД. „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.

Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ компонентата за компенсирани 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.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2026 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило прогнозен график за съхранение на природен газ през 2026 г. по Плана, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. При изчисляване на месечните суми за съхранение на база на предвидени за закупуване (...) интегрирани единици, осигуряващи капацитет за съхранение в размер от (...) MWh, са представени сумите за съхранение по месеци за 2026 г. Окончателните суми за периода май 2026 г. – април 2027 г. ще бъдат предоставени след разпределяне на капацитет за съхранение по План за извънредни ситуации от „Булгартрансгаз“ ЕАД на база на сключен договор и изготвяне на съгласуван график по Плана.

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. април 2026 г. е в размер на 0,16 евро/MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. април 2026 г. по договорите за доставка на природен газ и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) евро.

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 33,33 евро/MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на

природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец април 2026 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 33,33 \text{ евро/MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец април 2026 г. е в размер на 0,78 евро/MWh:

$$33,33 + 0,78 = 34,11 \text{ евро/MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец април 2026 г. е в размер на 0,16 евро/MWh:

$$34,11 + 0,16 = 34,27 \text{ евро/MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец април 2026 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 34,27 евро/MWh (67,03 лв./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 10,700 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. април 2026 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 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. април 2026 г. са в размер на 0,69 евро/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 34,27 евро/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

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.04.2026 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 34,27 евро/MWh (67,03 лв./MWh), без акциз и ДДС, в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 33,33 евро/MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,78 евро/MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,16 евро/MWh;**

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

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за 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	
		евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Баня и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					56,68	110,86
	до 54 MWh/год., вкл.			55,99	109,51		
	до 539 MWh/год., вкл.	48,40	94,67	53,03	103,72		
	до 1079 MWh/год., вкл.	47,69	93,28	52,74	103,16		
	до 2158 MWh/год., вкл.	46,98	91,88	52,46	102,60		
	до 4316 MWh/год., вкл.	46,26	90,48	52,16	102,03		
	до 6473 MWh/год., вкл.	45,84	89,67	51,99	101,70		
	до 8631 MWh/год., вкл.	45,54	89,08	51,87	101,46		
	до 10 789 MWh/год., вкл.	45,31	88,63	51,78	101,27		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	44,58	87,21	51,47	100,68		
	до 32 367 MWh/год., вкл.	44,15	86,36	51,29	100,32		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	43,85	85,76	51,16	100,07		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	43,60	85,28	51,05	99,86		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	43,24	84,56	50,89	99,54		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	42,83	83,76	50,71	99,17		
	до 127 800 MWh/год., вкл.	42,62	83,37	50,60	98,98		
	над 127 800 MWh/год.	42,34	82,82	50,47	98,71		
метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.			45,51	89,02			
метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.			44,95	87,91			
метанстанции над 10 789 MWh/год.			43,90	85,87			
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			35,14	68,73			
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****					53,15	103,97
	до 106 MWh/год.	47,04	92,00	50,61	99,00		
	до 211 MWh/год.	46,50	90,95	49,67	97,16		
	до 528 MWh/год.	45,54	89,06	48,79	95,44		
	до 1056 MWh/год.	44,64	87,31	48,42	94,71		
	до 2112 MWh/год.	44,27	86,58	47,91	93,72		
	до 5281 MWh/год.	43,76	85,58	47,54	92,99		
	до 10 562 MWh/год.	43,38	84,85	47,10	92,13		
над 10 562 MWh/год.	40,78	79,76	45,85	89,69			
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					55,11	107,80
	до 106 MWh/год.	47,27	92,47	52,83	103,33		
	до 211 MWh/год.	46,58	91,12	51,78	101,28		
	до 528 MWh/год.	46,01	89,99	51,16	100,07		
	до 1056 MWh/год.	45,54	89,08	49,62	97,06		

	до 2112 MWh/год.	44,91	87,84	48,14	94,16		
	до 5281 MWh/год.	44,33	86,71	47,34	92,61		
	до 10 562 MWh/год.	43,52	85,13	46,48	90,91		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			44,03	86,12		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	41,52	81,21				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	39,87	77,99				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					48,66	95,18
	до 211 MWh/год.	43,23	84,56				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	42,74	83,59				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	41,97	82,08				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	41,46	81,09				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	40,63	79,46				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	39,07	76,41				
	над 10 550 MWh/год.	37,99	74,30				
	до 52,75 MWh/год.			46,86	91,66		
	от 52,75 до 211 MWh/год.			45,91	89,80		
	от 211 до 527,5 MWh/год.			45,43	88,86		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.			44,55	87,14		
	от 1055 до 2110 MWh/год.			43,19	84,47		
	от 2110 до 5275 MWh/год.			42,72	83,55		
от 5275 до 10 550 MWh/год.			42,62	83,35			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	48,25	94,36	48,46	94,77	49,53	96,87
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти		Обществено-административни търговски клиенти		Битови клиенти	
		евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					54,47	106,54
	до 400 MWh/год., вкл.	49,58	96,97				
	над 400 MWh/год.	47,84	93,57				
	до 50 MWh/год., вкл.			51,99	101,69		
	над 50 MWh/год.			50,98	99,71		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****					48,51	94,89
	до 1055 MWh	41,78	81,71				
	до 4220 MWh	40,26	78,75				
	до 211 MWh			41,84	81,84		
	до 1055 MWh			41,27	80,73		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***					76,04	148,73
	до 2500 MWh вкл.	68,11	133,22				
	над 2500 MWh	62,49	122,23				
	до 250 MWh вкл.			73,09	142,97		
	над 250 MWh			70,79	138,46		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					72,75	142,28
	до 250 MWh/год. вкл.	70,10	137,11				
	над 250 MWh/год. вкл.	69,70	136,34				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****			44,42	86,89	43,09	84,27
	до 10 000 MWh/год. вкл.	39,39	77,04				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	39,31	76,89				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	56,97	111,43	62,97	123,17	66,75	130,56
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	58,79	114,99	64,41	125,98	69,43	135,80
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	59,54	116,46	64,07	125,32	69,44	135,80
14	"Комекес" АД – община Самоков					50,55	98,86
	до 1055 MWh	43,39	84,87				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	40,21	78,65				
	над 10 546 MWh	38,93	76,14				
	до 1055 MWh			49,42	96,66		
	от 1055 MWh до 2109 MWh			47,32	92,55		
	над 2109 MWh			46,93	91,79		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	47,33	92,58	50,66	99,07	54,03	105,68
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево					48,57	95,00

	до 50 000 MWh	42,57	83,25				
	над 50 000 MWh	36,35	71,09				
	до 30 MWh			47,15	92,23		
	над 30 MWh			45,41	88,83		
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	41,28	80,74	48,53	94,92	55,63	108,81
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					51,02	99,79
	до 105,5 MWh вкл.	45,57	89,14	47,61	93,12		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	39,66	77,57	46,98	91,89		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	37,84	74,01				
	над 10 550 MWh	36,91	72,19				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	41,93	82,00	46,40	90,75	47,15	92,23
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	45,29	88,59	53,35	104,35	47,89	93,66
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	45,49	88,97			52,97	103,60
	до 3200 MWh/год. вкл.			48,47	94,80		
	над 3200 MWh/год.			48,06	94,00		
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница					54,13	105,87
	до 1000 MWh/год. вкл.	49,88	97,56				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	44,27	86,58				
	над 10 000 MWh/год.	41,57	81,30				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово			48,23	94,33	50,18	98,13
	до 1000 MWh/год.	47,03	91,98				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	42,55	83,23				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	40,74	79,68				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	40,16	78,55				
	над 50 000 MWh/год.	39,66	77,56				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	47,27	92,46	51,01	99,76	55,21	107,97
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			45,66	89,31	46,46	90,88
	до 5000 MWh/год. вкл.	43,28	84,65				
	над 5000 MWh/год. вкл.	42,81	83,74				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово	47,13	92,18	48,07	94,02	49,18	96,19
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			46,09	90,15	47,74	93,38
	до 1000 MWh/год.	45,77	89,53				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	45,09	88,20				
	над 5000 MWh/год.	44,13	86,33				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					47,10	92,13
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			43,75	85,58		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			45,87	89,73		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			41,75	81,66		
	над 100 000 m ³ /год.*****			38,33	74,97		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	39,26	76,80				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	38,75	75,79				
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	44,31	86,67	49,36	96,55	56,63	110,77

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 10,700 kWh/m³.
7. За битовите клиенти компонентата 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.

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.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Председател на Комисията за
енергийно и водно регулиране

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Главен секретар на Комисията за
енергийно и водно регулиране