

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц-12**
от 28.02.2025 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 28.02.2025 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-12#1 от 10.02.2025 г. за утвърждаване на цена за месец март 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-253 от 17.02.2025 г., както и събраните данни от проведено на 27.02.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-12#1 от 10.02.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец март 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. март 2025 г. в размер на 87,34 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,54 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 неупотребителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-12 от 10.02.2025 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-12#1 от 10.02.2025 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-54 от 11.02.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-253 от 17.02.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 59 от 20.01.2025 г., т. 1. Приетият от КЕВР доклад е публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 27.02.2025 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-253 от 17.02.2025 г., на което изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в приетия от КЕВР доклад.

С писмо с изх. № Е-15-20-12 от 26.02.2025 г. КЕВР е изисквала от обществения доставчик да представи заверени копия на: сертификат, удостоверяващ доставеното от Venture Global Commodities, LLC (VGC) през м. февруари 2025 г. количество втечен природен газ, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец март 2025 г.

¹ На основание чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, съгласно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 48 от 12.02.2025 г., по т. 2, в публикуваната версия на това решение, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или друга, защитена по закон информация. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

С писмо с вх. № Е-15-20-12#4 от 28.02.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуална информация, данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. март 2025 г., а именно: актуализиран прогнозен график за нагнетяване и добив от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“, с отразен прогнозен добив за м. март 2025 г. по партиди: „Търговски количества“ и „План за действие при извънредни ситуации“; сертификат от SGS за разтоварено количество втечен природен газ по доставка на Venture Global Commodities, LLC през м. февруари 2025 г. в Р Турция. Също така, дружеството е уведомило КЕВР за приети искания от страна на негови клиенти за увеличение на месечните количества природен газ за доставка, поради което количеството природен газ за м. март 2025 г. е в размер на (...) MWh.

С посоченото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. март 2025 г. в размер на 87,58 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 85,69 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,52 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-10 от 01.02.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец февруари 2025 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 84,34 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 снабдителите 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 снабдителите 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 обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за

дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар

Със заявление с вх. № Е-15-20-12#1 от 10.02.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. март 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-15-20-12#4 от 28.02.2025 г. общественият доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. март 2025 г. е увеличено 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 Total Energies Gas and Power Limited, London – Meyrin-Geneva Branch (Total) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с VGC – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

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

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

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. март 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 USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец март 2025 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,88912 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за I тримесечие 2025 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената 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. март 2025 г. са в размер на (...) EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, 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 (...) лв. и количества природен газ за доставка през м. март 2025 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на ВПГ в Р Турция

През м. март 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество ВПГ от терминал в Р Турция, в общ размер (...) MWh, от които (...) MWh, доставени през м. януари 2025 г. от Тотал, и (...) MWh, доставени през м. февруари 2025 г. от VGC.

2.2.1. Доставка на ВПГ от Тотал

За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. март 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва (...) MWh природен газ, доставени от Тотал в периода (...) въз основа на Потвърждение № (...) от (...) за доставка на (...) товар ВПГ през м. януари 2025 г., при цена: DES FSRU Dörtyol, Р Турция – TTF front month (...) за м. януари 2025 г., (...) EUR/MWh, а именно: (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-10 от 01.02.2025 г.

В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат SGS № (...), съгласно който доставеното в периода (...) количество ВПГ от Тотал в терминала за ВПГ Dörtyol FSRU, Р Турция е в размер на (...) MWh.

2.2.2. Доставка на ВПГ от VGC

В резултат от проведения търг за доставка на ВПГ за месец февруари 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД и VGC са сключили Рамков договор от (...) за продажба и покупка на ВПГ и Потвърждение от (...) за доставка на (...) товар ВПГ (Потвърждение) през м. февруари 2025 г., със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (...) MMBtu $\pm 2\%$ или (...) MWh $\pm 2\%$ (прилагайки коефициент на преобразуване от MMBtu в MWh в размер на (...)); място на доставка: плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александруполис, Р Гърция; график за доставка: (...); цена в USD/MMBtu: (...), (...) USD.

Предвид техническите проблеми на плаващия терминал за съхранение и регазификация в гр. Александруполис, Р Гърция, „Булгаргаз“ ЕАД и VGC са сключили Изменение № (...) от (...) на Потвърждение от (...) за доставка на (...) товар ВПГ (Изменение), с което за място на доставка е определен ВПГ терминал Marmara Ereğlisi, Р Турция, а графикът за доставка е изменен на (...). С т. (...) от Изменението се създава нова т. (...) в Потвърждението, съгласно която в допълнение към продажната цена по договора и всички други суми, дължими по това споразумение, купувачът заплаща на продавача допълнителни пристанищни такси, в размер на допълнителните такси, направени от или от името на продавача в резултат на доставката на товара до ВПГ терминал Marmara Ereğlisi, Р Турция, вместо плаващия терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция. Останалите условия на Потвърждението по отношение на цената на ВПГ остават без изменения.

От общото количество ВПГ, за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. март 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва (...) MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат SGS № (...), съгласно който доставеното на (...) количество ВПГ от VGC в терминала за ВПГ Dörtyol FSRU, Р Турция е в размер на (...) MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е включило допълнителен прогнозен разход за пристанищни такси в размер на (...) лв. или (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). Този разход е планиран на база издадена и приложена фактура от (...) за разход за допълнителни такси при доставка във ВПГ терминала Marmara Ereğlisi, Р Турция през (...), като е определен пропорционално на включените в ценообразуването количества природен газ за доставка от VGC.

Съгласно условията на т. (...) от Потвърждението: (...), договорена за доставка през месеца, в който планираният график за доставка ще започне, публикувана на интернет страницата на (...) във връзка с всеки ден за формиране на цената е обменният курс USD/EUR, публикуван от (...), а ако няма публикуван такъв в съответния ден, то публикуваният в предходния ден; „Ден на формиране на цената“ е всеки ден, в който има публикувана стойност на (...) за договор с доставка през месеца, в който ще се осъществява доставката и който е „месец напред“ и има публикувана сетълмент цена.

Предвид горното, съгласно т. (...) от Потвърждението „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена за (...) MWh от VGC в размер на (...) USD/MMBtu или (...) USD/MWh, или (...) лв./MWh (при обменен курс 1,88912 лв. за 1 щатски долар), като е отчело стойността на индекса (...) в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, по данни от (...). Към тази цена се добавят дължимите пристанищни такси в прогнозен размер от (...) лв./MWh, предвид което цената за количествата ВПГ от VGC е в размер на (...) лв./MWh.

Количествата природен газ от Тотал и VGC, в общ размер от (...) 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 2025 г. по Споразумението от (...) е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) USD, което се умножава по ДДК. Съгласно чл. (...) от Споразумението от (...), считано от (...), размерът на дневното плащане се индексира по следната формула: (...), където: (...) USD е цената за доставка; (...) е дневното количество в MWh; (...). Предвид това, дневното плащане за 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) USD/MWh ((...)*(...)). Съгласно Споразумението цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

Предвид горното, общите прогнозни разходи на стойност (...) лв. за доставка на количества природен газ в размер на (...) MWh от Тотал и VGC формират цена в размер на (...) лв./MWh.

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. март 2025 г. да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в общ размер на (...) MWh, в това число (...) MWh от партида „Търговски количества“, при прогнозна цена (...) лв./MWh и (...) MWh от партида „План за действие при извънредни ситуации“, при прогнозна цена (...) лв./MWh съгласно приложена таблица.

Прогнозната цена за количествата природен газ от партида „Търговски количества“ в размер на (...) лв./MWh е формирана като среднопретеглена от количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“: към 30.04.2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. май 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юни 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юли 2024 г., в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. август 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. септември 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. октомври 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. ноември 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. февруари 2025 г. в размер на (...) MWh, с прогнозна цена (...) лв./MWh – за което от „Булгаргаз“ ЕАД е представена прогнозна справка. Среднопретеглената прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh отчита също: добитите от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през периода м. юли – м. декември 2024 г. и м. януари 2025 г., предвидените за добив количества природен газ през месеците февруари и март 2025 г., както и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“: в размер на (...) лв./MWh, изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2023/2024, формирана от компонента пренос в размер на (...) лв./MWh; технологична компонента в размер на (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране в размер на (...) лв./MWh и в размер на (...) лв./MWh, изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2024/2025, формирана от компонента пренос в размер на (...) лв./MWh; технологична компонента в размер на (...) лв./MWh и такса неутралност при

балансиране в размер на (...) лв./MWh.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.01. – 31.01.2025 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 1,88912 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. март 2025 г. възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 85,69 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 март 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 (Плана). В тази връзка, за м. март 2025 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) лв. за съхранение на годишен интегриран продукт в размер от (...) интегрирани единици, извън закупените по Плана, съгласно приложена таблица. Сумата на тези разходи е увеличена с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. януари 2025 г. в размер на (...) лв., изчислена на база издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури. С оглед това, дружеството е представило: прогнозен график за нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ през 2025 г., извън тези по Плана, и разходите за тяхното съхранение, както и следните фактури: № 0041000002 от 03.04.2024 г. за годишна тръжна премия за закупуване на годишен интегриран продукт за газова година 2024/2025, № 0040000794 от 03.01.2025 г., № 0040000812 от 04.02.2025 г. и № 0040000834 от 04.02.2025 г. При периодичното изменение на цената на природния газ през 2025 г. следва бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана. Предвид изложеното, общият размер на променливите разходи за м. март 2025 възлиза на (...) 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 март 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 март 2025 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,52 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

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

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

В предложената за м. март 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.

На 18.03.2024 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключен Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г. за газова година 2024/2025.

Съгласно условията на договора и Приложение № 1А на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер на (...) MWh. „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.

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.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2025 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 2025 г. по Плана, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. След съгласуване на окончателен график за съхранение на количествата по Плана с „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира прогнозния график, в това число и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за месец януари 2025 г. за разпределен капацитет за добив и нагнетяване „за Ден напред“, „в рамките на деня“ и добити/нагнетени/съхранени количества природен газ, както и стойност на услугата по съхранение; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000794 от 03.01.2025 г. за интегриран капацитетен продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. януари 2025 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. март 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. март 2025 г. по договорите за доставка на природен газ и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 85,69 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец март 2025 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 85,69 \text{ лв./MWh}$$

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 март 2025 г. е в размер на 1,52 лв./MWh:

$$85,69 + 1,52 = 87,21 \text{ лв./MWh}$$

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

$$87,21 + 0,37 = 87,58 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец март 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 87,58 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 10,740 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. март 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 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. март 2025 г. са в размер на 1,75 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 87,58 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

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.03.2025 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 87,58 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 85,69 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,52 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 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, лв./MWh	Стопански клиенти с неравномерно потребление, лв./MWh	Битови клиенти, лв./MWh

1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****			131,81
	до 54 MWh/год., вкл.		130,06	
	до 539 MWh/год., вкл.	115,22	124,27	
	до 1079 MWh/год., вкл.	113,83	123,71	
	до 2158 MWh/год., вкл.	112,43	123,15	
	до 4316 MWh/год., вкл.	111,03	122,58	
	до 6473 MWh/год., вкл.	110,22	122,25	
	до 8631 MWh/год., вкл.	109,63	122,01	
	до 10 789 MWh/год., вкл.	109,18	121,82	
	до 21 578 MWh/год., вкл.	107,76	121,23	
	до 32 367 MWh/год., вкл.	106,91	120,87	
	до 43 156 MWh/год., вкл.	106,31	120,62	
	до 53 945 MWh/год., вкл.	105,83	120,41	
	до 75 523 MWh/год., вкл.	105,11	120,09	
	до 107 890 MWh/год., вкл.	104,31	119,72	
	до 127 800 MWh/год., вкл.	103,92	119,53	
	над 127 800 MWh/год.	103,37	119,26	
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.		109,57	
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.		108,46	
	метанстанции над 10 789 MWh/год.		106,42	
2	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		89,28	
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			124,92
	до 106 MWh/год.	112,55	119,55	
	до 211 MWh/год.	111,50	117,71	
	до 528 MWh/год.	109,61	115,99	
	до 1056 MWh/год.	107,86	115,26	
	до 2112 MWh/год.	107,13	114,27	
	до 5281 MWh/год.	106,13	113,54	
	до 10 562 MWh/год.	105,40	112,68	
	над 10 562 MWh/год.	100,31	110,24	
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			128,75
	до 106 MWh/год.	113,02	123,88	
	до 211 MWh/год.	111,67	121,83	
	до 528 MWh/год.	110,54	120,62	
	до 1056 MWh/год.	109,63	117,61	
	до 2112 MWh/год.	108,39	114,71	
	до 5281 MWh/год.	107,26	113,16	
	до 10 562 MWh/год.	105,68	111,46	
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		106,67	
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	101,76		
4	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	98,54		
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			116,13
	до 211 MWh/год.	105,11		
	от 211 до 527,5 MWh/год.	104,14		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	102,63		
	от 1055 до 2110 MWh/год.	101,64		
	от 2110 до 5275 MWh/год.	100,01		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	96,96		
	над 10 550 MWh/год.	94,85		
	до 52,75 MWh/год.		112,21	
	от 52,75 до 211 MWh/год.		110,35	
	от 211 до 527,5 MWh/год.		109,41	
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		107,69	
	от 1055 до 2110 MWh/год.		105,02	
	от 2110 до 5275 MWh/год.		104,10	
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		103,9	
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	112,41	112,81	115,23
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти, лв./MWh	Обществено-административни и търговски клиенти, лв./MWh	Битови клиенти, лв./MWh
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла			127,49
	до 400 MWh/год., вкл.	117,52		
	над 400 MWh/год.	114,12		
	до 50 MWh/год., вкл.		122,24	
7	над 50 MWh/год.		120,26	
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****			115,84
	до 1055 MWh	102,26		
	до 4220 MWh	99,30		
8	до 211 MWh		102,39	
	до 1055 MWh		101,28	
	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			169,68
	до 2500 MWh вкл.	153,77		
9	над 2500 MWh	142,78		
	до 250 MWh вкл.		163,52	
	над 250 MWh		159,01	
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			163,23
10	до 250 MWh/год. вкл.	157,66		
	над 250 MWh/год. вкл.	156,89		
	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		107,44	105,22
	до 10 000 MWh/год. вкл.	97,59		
11	над 10 000 MWh/год. вкл.	97,44		
	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	131,98	143,72	151,51
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	135,54	146,53	156,75
	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря**	137,01	145,87	156,75
14	"Комекс" АД – община Самоков			119,81
	до 1055 MWh	105,42		
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	99,20		
	над 10 546 MWh	96,69		
	до 1055 MWh		117,21	
	от 1055 MWh до 2109 MWh		113,10	
	над 2109 MWh		112,34	

15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	113,13	119,62	126,63
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево			115,95
	до 50 000 MWh	103,80		
16	над 50 000 MWh	91,64		
	до 30 MWh		112,78	
	над 30 MWh		109,38	
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	100,68	114,26	127,81
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			120,74
	до 105,5 MWh вкл.	109,69	113,67	
18	над 105,5 MWh до 1055 MWh	98,12	112,44	
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	94,56		
	над 10 550 MWh	92,74		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	102,55	111,30	113,18
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	109,14	124,90	114,61
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	96,85	104,50	109,04
	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница			117,96
22	до 1000 MWh/год. вкл.	108,01		
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	102,23		
	над 10 000 MWh/год.	98,42		
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракция", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово		114,88	119,08
23	до 1000 MWh/год.	112,53		
	от 1000 до 5000 MWh/год.	103,78		
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	100,23		
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	99,10		
	над 50 000 MWh/год.	98,11		
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	113,01	120,31	128,92
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		109,86	111,83
25	до 5000 MWh/год. вкл.	105,20		
	над 5000 MWh/год. вкл.	104,29		
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		112,11	114,45
26	до 1000 MWh/год.	110,49		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	106,05		
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		110,70	114,33
27	до 1000 MWh/год.	110,08		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	108,75		
	над 5000 MWh/год.	106,88		
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			112,99
28	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		106,05	
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		110,19	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		102,15	
	над 100 000 m ³ /год.,*****		95,49	
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	97,32		
	до 1 000 000 m ³ /год.,*****	96,31		
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	107,22	117,10	131,72

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 10,740 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.

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

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ****ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:****МИЛЕН ДИМИТРОВ***(съгласно Заповед ЧР-ТР-38 от 20.02.2025 г.)*