



## РЕШЕНИЕ

№ Ц-14  
от 01.04.2025 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.04.2025 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-16#1 от 11.03.2025 г. за утвърждаване на цена за месец април 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-391 от 17.03.2025 г., както и събраните данни от проведено на 28.03.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-16#1 от 11.03.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец април 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. април 2025 г. в размер на 80,75 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,99 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-15-20-16 от 11.03.2025 г.<sup>1</sup> За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-16#1 от 11.03.2025 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-78 от 11.03.2025 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-15-20-16 от 12.03.2025 г. КЕВР е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи копия на: Решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...) на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД (...). С писмо с вх. № Е-15-20-16 от 13.03.2025 г. дружеството е представило изисканите документи. Също така, заявителят е информирал, че в справка (...) е допусната фактическа грешка при отразяването на прогнозния разход за (...), като разходът (...) е посочен в евро, вместо в щатски долари, което променя заложените стойности на общите разходи в двете валути и съответно единичния разход (...) щ.д./MWh и (...) EUR/MWh.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-391 от 17.03.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 90 от 20.03.2025 г., по т. 1. Приетият от КЕВР доклад е публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 28.03.2025 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-

<sup>1</sup> 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 № 78 от 11.03.2025 г., по т. 1, 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 (...).

ДК-391 от 17.03.2025 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-15-20-16 от 21.03.2025 г. КЕВР е изисквала от обществения доставчик да представи заверени копия на: актуализирана справка (...), ведно с новополучени от дружеството фактури, доказващи извършването на тези разходи, при наличие; окончателни счетоводни данни (справка от системата „Ажур L“) по отношение на добити/нагнетени количества природен газ от/в подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“, при наличие на нови, като и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец април 2025 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-16 от 01.04.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуална информация, данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. април 2025 г., а именно: актуализиран прогнозен график за нагнетяване и добив от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“, с отразен прогнозен добив за м. април 2025 г. по „План за действие при извънредни ситуации“; счетоводна справка за наличността и единичната цена на количествата природен газ в ПГХ „Чирен“ за м. януари 2025 г.; информация за приложимата такса за неутралност при балансиране за периода м. април – м. септември 2025 г., обявена от „Булгартрансгаз“ ЕАД; актуализирана справка (...), ведно с фактури, удостоверяващи извършените разходи за (...), получени след датата на подаване на заявлението за м. април 2025 г. Също така, дружеството е уведомило КЕВР за приети искания от страна на негови клиенти за намаление на месечните количества природен газ за доставка, поради което количеството природен газ за м. април 2025 г. е в размер на (...) MWh.

С посоченото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за м. април 2025 г. за продажба на природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 75,08 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 72,73 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,98 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-12 от 28.02.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец март 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 87,58 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 обосноваани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

### **1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар**

Със заявление с вх. № Е-15-20-16#1 от 11.03.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. април 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-15-20-16 от 01.04.2025 г. общественият доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. април 2025 г. е намалено и е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“: (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори: (...) MWh или (...)% .

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и 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 азербайджанска компания през м. април 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 щ.д./MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) щ.д./MWh и елемент (...), равен на (...) щ.д./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 2025 г. е (...) щ.д./MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,87842 лв. за 1 щ.д.), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за II тримесечие 2025 г., за деветмесечния период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) щ.д./mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) щ.д./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 2025 г. са в размер на 1 446 674,47 EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства 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. април 2025 г. – (...) MWh.

## **2.2. Доставка на количества ВПГ по договор с (...), (...) на терминал в Р Турция**

През м. април 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество природен газ в размер на (...) MWh, доставено от (...) в периода (...) въз основа на Рамков договор от (...) за продажба и покупка на ВПГ и Потвърждение от (...), със следните параметри: количества ВПГ за доставка в размер на (...) MWh  $\pm 2\%$ ; място на доставка: основен терминал – плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александруполис, Р Гърция ((...) MWh  $\pm 2\%$ ) и алтернативен терминал в Р Турция ((...) MWh  $\pm 5\%$ ), при цена (...) TTF MA (по данни от (...)) за месеца на доставка, (...) EUR/MWh. Цената на ВПГ по договора с (...) в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, при отчитане на стойността на индекса TTF MA за м. януари 2025 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, по данни от (...), е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-5 от 01.01.2025 г.

По договора с (...) в периода от (...) е доставено количество ВПГ в размер на (...) MWh, за което „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат SGS № (...). Поради техническите проблеми на посочения терминал за ВПГ и с оглед необходимостта от осигуряване на количества природен газ за клиентите на обществения доставчик на регулирания пазар и по двустранни договори, с решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...), Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е (...). С решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...), Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е (...). В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че е (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат SGS № (...), съгласно който (...) количества ВПГ са в размер на (...) MWh и сертификат SGS № (...), съгласно който (...) количества ВПГ (...) са в размер на (...) MWh. (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е представило справка на разходите за (...) в размер на (...) MWh. Тези разходи, са в общ размер на (...) щ.д. и (...) евро, съответно разходът за MWh природен газ е (...) щ.д./MWh ((...) лв./MWh) и (...) евро/MWh ((...) лв./MWh).

Количествата ВПГ по договора с (...) ще бъдат доставени от 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 е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) щ.д., което се умножава по ДДК. Съгласно чл. (...) от Споразумението от (...), считано от (...), размерът на дневното плащане се индексира по следната формула: (...), където: (...) щ.д. е цената за доставка; (...) е дневното количество в MWh; (...). Предвид

това, дневното плащане за 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) щ.д./MWh ((...)\*(...)). Съгласно Споразумението цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

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

### **2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“**

За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. април 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да добие от ПГХ „Чирен“ количества природен газ в размер на (...) MWh от партида „План за действие при извънредни ситуации“, при прогнозна цена (...) лв./MWh. Тази прогнозна цена е изчислена като среднопретеглена от количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“ към края на м. януари 2025 г. – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството, при отчитане на количествата природен газ – добити в периода от м. януари 2025 г. до м. март 2025 г., прогнозиран за добив през месец април 2025 г. количества природен газ, както и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“ в размер на 0,4606 лв./MWh. Посочените разходи за пренос са изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2024/2025, включваща: компонента пренос в размер на 0,2438 лв./MWh; технологична компонента в размер на 0,2797 лв./MWh и такса неутралност при балансиране в размер на -0,0629 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: 01.02. – 28.02.2025 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 1,87842 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар и добив от ПГХ „Чирен“ общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи за м. април 2025 г. са (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 72,73 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 април 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 действашата 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. април 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. февруари 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; № 0040000821 от 04.02.2025 г.; № 0040000840 от 04.03.2025 г. и № 0040000862 от 04.03.2025 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. април 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 април 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 април 2025 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,98 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 компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

В предложената за м. април 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 План за действие при извънредни ситуации за гарантиране сигурността на доставките на природен газ на Република България (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 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.

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 февруари 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 № 0040000821 от 04.02.2025 г. за интегриран капацитетен продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. февруари 2025 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. април 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. април 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 72,73 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец април 2025 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 72,73 \text{ лв./MWh}$$

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 април 2025 г. е в размер на 1,98 лв./MWh:

$$72,73 + 1,98 = 74,71 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсирани разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец април 2025 г. е в размер на 0,37 лв./MWh:

$$74,71 + 0,37 = 75,08 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец април 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 75,08 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 10,730 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. април 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. април 2025 г. са в размер на 1,50 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 75,08 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 01.04.2025 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 75,08 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 72,73 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,98 лв./MWh и компонента за компенсирание 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	Предельни 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" ****			119,06
	до 54 MWh/год., вкл.		117,56	
	до 539 MWh/год., вкл.	102,72	111,77	
	до 1079 MWh/год., вкл.	101,33	111,21	
	до 2158 MWh/год., вкл.	99,93	110,65	
	до 4316 MWh/год., вкл.	98,53	110,08	
	до 6473 MWh/год., вкл.	97,72	109,75	
	до 8631 MWh/год., вкл.	97,13	109,51	
	до 10 789 MWh/год., вкл.	96,68	109,32	
	до 21 578 MWh/год., вкл.	95,26	108,73	
	до 32 367 MWh/год., вкл.	94,41	108,37	
	до 43 156 MWh/год., вкл.	93,81	108,12	
	до 53 945 MWh/год., вкл.	93,33	107,91	
	до 75 523 MWh/год., вкл.	92,61	107,59	
	до 107 890 MWh/год., вкл.	91,81	107,22	
	до 127 800 MWh/год., вкл.	91,42	107,03	
	над 127 800 MWh/год.	90,87	106,76	
метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.		97,07		
метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.		95,96		
метанстанции над 10 789 MWh/год.		93,92		
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			76,78	
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			112,17
	до 106 MWh/год.	100,05	107,05	
	до 211 MWh/год.	99,00	105,21	
	до 528 MWh/год.	97,11	103,49	
	до 1056 MWh/год.	95,36	102,76	
	до 2112 MWh/год.	94,63	101,77	
	до 5281 MWh/год.	93,63	101,04	
	до 10 562 MWh/год.	92,90	100,18	
	над 10 562 MWh/год.	87,81	97,74	
	3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****		
до 106 MWh/год.		100,52	111,38	
до 211 MWh/год.		99,17	109,33	
до 528 MWh/год.		98,04	108,12	
до 1056 MWh/год.		97,13	105,11	
до 2112 MWh/год.		95,89	102,21	
до 5281 MWh/год.		94,76	100,66	
до 10 562 MWh/год.	93,18	98,96		



	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		94,17	
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	89,26		
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	86,04		
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			103,38
	до 211 MWh/год.	92,61		
	от 211 до 527,5 MWh/год.	91,64		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	90,13		
	от 1055 до 2110 MWh/год.	89,14		
	от 2110 до 5275 MWh/год.	87,51		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	84,46		
	над 10 550 MWh/год.	82,35		
	до 52,75 MWh/год.		99,71	
	от 52,75 до 211 MWh/год.		97,85	
	от 211 до 527,5 MWh/год.		96,91	
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		95,19	
	от 1055 до 2110 MWh/год.		92,52	
	от 2110 до 5275 MWh/год.		91,60	
от 5275 до 10 550 MWh/год.		91,4		
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	99,91	100,31	102,48
	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			114,74
	до 400 MWh/год., вкл.	105,02		
	над 400 MWh/год.	101,62		
	до 50 MWh/год., вкл.		109,74	
	над 50 MWh/год.		107,76	
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****			103,09
	до 1055 MWh	89,76		
	до 4220 MWh	86,80		
	до 211 MWh		89,89	
	до 1055 MWh		88,78	
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			156,93
	до 2500 MWh вкл.	141,27		
	над 2500 MWh	130,28		
	до 250 MWh вкл.		151,02	
	над 250 MWh		146,51	
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			150,48
	до 250 MWh/год. вкл.	145,16		
	над 250 MWh/год. вкл.	144,39		
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		94,94	92,47
	до 10 000 MWh/год. вкл.	85,09		
	над 10 000 MWh/год. вкл.	84,94		
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	119,48	131,22	138,76
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	123,04	134,03	144,00
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	124,51	133,37	144,00
14	"Комекес" АД – община Самоков			107,06
	до 1055 MWh	92,92		
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	86,70		
	над 10 546 MWh	84,19		
	до 1055 MWh		104,71	
	от 1055 MWh до 2109 MWh		100,60	
	над 2109 MWh		99,84	
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	100,63	107,12	113,88
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево			103,20
	до 50 000 MWh	91,30		
	над 50 000 MWh	79,14		
	до 30 MWh		100,28	
	над 30 MWh		96,88	
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	88,18	101,76	115,06
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			107,99
	до 105,5 MWh вкл.	97,19	101,17	
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	85,62	99,94	
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	82,06		
	над 10 550 MWh	80,24		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	90,05	98,80	100,43
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	96,64	112,40	101,86
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	84,35	92,00	96,29
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница			105,21
	до 1000 MWh/год. вкл.	95,51		
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	89,73		
	над 10 000 MWh/год.	85,92		
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово		102,38	106,33
	до 1000 MWh/год.	100,03		
	от 1000 до 5000 MWh/год.	91,28		
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	87,73		
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	86,60		
	над 50 000 MWh/год.	85,61		
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	100,51	107,81	116,17
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		97,36	99,08
	до 5000 MWh/год. вкл.	92,70		
	над 5000 MWh/год. вкл.	91,79		
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		99,61	101,70
	до 1000 MWh/год.	97,99		

	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	93,55		
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		98,20	101,58
	до 1000 MWh/год.	97,58		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	96,25		
	над 5000 MWh/год.	94,38		
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			100,27
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		93,57	
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		97,71	
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		89,66	
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		83,00	
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	84,83		
29	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	83,82		
	„ЕМП“ ООД – община Средец*****	94,72	104,60	118,97

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 m<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,730 kWh/m<sup>3</sup>.
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.**

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**