



ПРОТОКОЛ

№ 249

София, 30.08.2024 година

Днес, 30.08.2024 г. от 15:15 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членът на Комисията Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-20#1 от 12.08.2024 г. за утвърждаване на цена за месец септември 2024 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.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-20#1 от 12.08.2024 г. за утвърждаване на цена за месец септември 2024 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-976 от 15.08.2024 г., както и събраните данни от проведено на 28.08.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-20#1 от

12.08.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец септември 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. септември 2024 г. в размер на 59,54 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,08 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неупотребителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-20 от 12.08.2024 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-20#1 от 12.08.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-220 от 13.08.2024 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-976 от 15.08.2024 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 242 от 22.08.2024 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 28.08.2024 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-976 от 15.08.2024 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-15-20-20 от 23.08.2024 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи заверени копия на счетоводен документ, доказващ отчетната цена на нагнетените в подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ през м. юли 2024 г. количества природен газ, при наличие, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец септември 2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-20 от 29.08.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. септември 2024 г., а именно: информация за прието от дружеството увеличение на месечните количества природен газ за доставка до негови клиенти през м. септември 2024 г.; счетоводна справка за себестойност на налични количества на „Булгаргаз“ ЕАД в Турция; нотификация от Regional Booking Platform – RBP за резервиран месечен капацитет за съхранение на количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през м. септември 2024 г.; прогнозен график за нагнетяване и добив от ПГХ „Чирен“, както и прогнозен график за изчисление на променливите разходи за м. септември 2024 г.

С посоченото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. септември 2024 г. в размер на 61,91 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 59,38 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,06 лв./MWh и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита увеличението на количествата природен газ за м. септември 2024 г., заявени от клиентите на регулирания пазар. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило и, че повишението в заявените количества природен газ ще бъде осигурено чрез увеличен добив от ПГХ „Чирен“, партида „Търговски количества“ и внос на част от наличните количества на дружеството, съхранявани в Р Турция.

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

С Решение № Ц-22 от 01.08.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец август 2024 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 60,75 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. 6бб от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните 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 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-15-20-20#1 от 12.08.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. септември 2024 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-15-20-20 от 29.08.2024 г. общественият доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. септември 2024 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 (...) – (...) 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 през м. септември 2024 г. по договора с азербайджанска компания да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh за месеца. Цената за доставяните количества природен газ е изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: тя 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 септември 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,81014 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за III тримесечие 2024 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 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 по време на процедурата Open Season за газопровода IGB „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД. Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. септември 2024 г. са в размер на (...) EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за количествата природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) USD/MWh или (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислени като частно на горечитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. септември 2024 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на природен газ, съхраняван на територията на Р Турция, закупен от (...):

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда за нуждите на клиентите на регулирания пазар и по двустранни договори през м. септември 2024 г. да достави количества природен газ в размер на (...) MWh, които са част от количествата, закупени през м. април 2023 г. от (...) по цена (...) лв./MWh и се съхраняват в Р Турция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична оборотна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода 01.04.2023 г. – 31.08.2024 г., от която се установява, че закупените от (...) количества природен газ през м. април 2023 г. са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (...) лв./MWh.

Това количество природен газ ще бъде доставено 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 30.12.2022 г., 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 2024 г. по Споразумението от 30.12.2022 г. е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) USD, което се умножава по ДДК. Съгласно Споразумението от 30.12.2022 г. цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане. Крайната цена за количеството природен газ (...) MWh, предвидени за доставка от Турция, е в размер на (...) лв./MWh и включва цената на природния газ, закупен от (...) и разходите по Споразумението от 30.12.2022 г.

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. септември 2024 г. да добие количество природен газ от ПГХ „Чирен“ от партида „Търговски количества“ в размер на (...) MWh при прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh. Тази цена 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 в размер на (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юни 2024 г. в размер на (...) MWh с цена в размер на (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юли 2024 г. в размер на (...) MWh с прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh – за което е представена от „Булгаргаз“ ЕАД прогнозна справка, отчитане на добитите количества през м. юли 2024 г. и предвидените за добив през м. август 2024 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, 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 период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.06.2024 – 31.07.2024 г., е в размер на 1,81014 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и 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 възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 59,38 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2024 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец септември 2024 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 действващата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана.

В писмо с вх. № Е-15-20-20 от 29.08.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че увеличените количества природен газ за добив от ПГХ „Чирен“ водят до промяна в размера на променливите разходи на дружеството за м. септември 2024 г., като общият размер на прогнозните променливи разходи за м. септември, включен в ценообразуването, е в размер от (...) лв. Предвижда се добивът на количествата природен газ от (...) MWh да бъде извършен чрез закупуване на прекъсваем капацитет за добив „ден напред“ по тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като прогнозният размер на разхода за добив се увеличава спрямо

подадения в заявление с вх. № Е-15-20-20#1 от 12.08.2024 г. Освен това дружеството е закупило месечен капацитет за съхранение на количества природен газ в ПГХ „Чирен“ за м. септември 2024 г. в размер от (...) MWh на стойност (...) лв. В тази връзка, за м. септември 2024 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) лв. за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици и месечен капацитет за съхранение за м. септември 2024 г., както и прогнозни разходи за добив през м. септември 2024 г. за прекъсваем продукт виртуален добив „ден напред“ в размер от (...) лв. съгласно приложена таблица. С оглед това, дружеството е представило прогнозен график за нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана, както и разходите за тяхното съхранение. При периодичното изменение на цената на природния газ през 2024 г. ще бъде отчитана 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 на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец септември 2024 г. възлиза на (...) хил. лв., изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец септември 2024 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 2,06 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. септември 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,47 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (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. Съгласно условията на договора и Приложение № 1А, за газова година 2024/2025 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. За изчисляване на прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ по Плана, дружеството е разделило предвиденото за нагнетяване количество природен газ пропорционално за месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. „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. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2024 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. юли 2024 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „за ден напред“, „в рамките на деня“ и нагнетени/добити/съхранени количества природен газ по Договор № 6602 от 15.03.2024 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 004000633 от 03.07.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана, за период 01.07. – 31.07.2024 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. септември 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. септември 2024 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 (...) 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 59,38 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец септември 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{59,38 \text{ лв./MWh}}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец септември 2024 г. е в размер на 2,06 лв./MWh:

$$\mathbf{59,38 + 2,06 = 61,44 \text{ лв./MWh}}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец септември 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh:

$$\mathbf{61,44 + 0,47 = 61,91 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец септември 2024 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 61,91 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,856 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. май – юли 2024 г. за точки Стара Загора и Странджа/Малкочлар, както и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. септември 2024 г.

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.

Изказания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ за месец септември 2024 г., по която дружеството да продава природен газ на крайните снабдители и на топлофикационни дружества. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. август 2024 г. е в размер на 60,75 лв./MWh. Със заявлението дружеството е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. септември 2024 г. в размер на 59,54 лв./MWh, включваща компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,08 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Тези параметри са се съдържали и в представения доклад от работната група, по

който на 28.08.2024 г. е проведено открито заседание, на което изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в него.

С писмо от 29.08.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило на Комисията информация, имаща отношение към утвърждаването на цената на природния газ за м. септември 2024 г. Дружеството е информирало Комисията за прието увеличение на месечните количества природен газ за доставка до негови клиенти през м. септември 2024 г. Това оказва влияние и променя цената на природния газ, предложена с подаденото заявление.

С писмото „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдителите и на топлофикационните дружества за м. септември 2024 г. в размер на 61,91 лв./MWh, включваща компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 59,38 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,06 лв./MWh и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Количествата, които са посочени в заявлението са били в размер на (...) MWh, а сега общият размер на количествата е в размер на (...) MWh, от които за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...) % (промяната е само за тези количества) и по двустранните договори – (...) MWh или (...) %.

Количествата се осигуряват по договор с Азербайджан, който е в размер на (...) MWh ((...) % от общото количество природен газ). Тези количества са посочени и в заявлението на дружеството. Променени са количествата от ПГХ „Чирен“, които сега са в размер на (...) MWh, а са били в размер на (...) MWh. Цената е (...) лв./MWh. Посочено е подробно как е формирана тази цена: като среднопретеглена от нагнетените количества през м. април, май, юни, юли и август, като са отчетени и количествата, които са добити и разходите за пренос през ГИС „Чирен“. Останалите количества са предвидени за доставка от внос от Турция. Тези количества са в размер на (...) MWh. Те са закупени от „Булгаргаз“ ЕАД през м. април 2023 г. от (...) и се съхраняват в газопреносната система на Боташ. Доставят се по сключеното споразумение между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. Цената на тези количества е в размер на (...) лв./MWh. Към тази цена за добавени разходите по споразумението между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ, които са в размер на (...) USD или (...) лв./MWh. Така се получава общата цена на количествата, които се съхраняват в Турция в размер на (...) лв./MWh. Тези количества представляват (...) % от общото количество, което „Булгаргаз“ ЕАД следва да достави. Количествата от „Чирен“ съставляват (...) % от общо заявените количества, а тези от Азербайджан са (...) %.

Общите разходи, които формират цената на вход на газопреносната мрежа за доставка на количествата от различните източници са в размер на (...) лв. Така се получава цената на вход на българската газопреносна мрежа в размер на 59,38 лв./MWh. Към тази цена се добавя компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,06 лв./MWh. Добавя се и компонента за „задължение към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Така се получава предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена за утвърждаване, която е в размер на 61,91 лв./MWh. Увеличението спрямо действащата към м. август цена на природния газ е в размер на 1,91%.

М. Димитров прочете диспозитива на решението:

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:

1. Утвърждава, считано от 01.09.2024 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и

пренос на топлинна енергия, в размер на 61,91 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопредавателните мрежи“ в размер на 59,38 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,06 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,47 лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (М. Димитров поясни, че в проекта на решение е посочена таблицата с промяната на отделните цени на газоразпределителните дружества спрямо цената на „Булгаргаз“ ЕАД);

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

Бл. Голубарев каза, че ще подкрепи решението, защото цената на „Булгаргаз“ ЕАД е съвсем коректно изчислена и допълни, че иска да направи само един коментар относно факта, че се иска промяна в количествата. Това е така, защото има възможност чрез сега действащите правила, в които „Булгаргаз“ ЕАД изпълнява дори ролята на балансир с процентите, които допуска като неустойка. Самият факт, че това се случва говори, че разликата в цените отива в търговското дружество, което доставя (или не доставя, ако няма изгода) на крайния снабдител. В случая това са свързаните дружества. Всичко това е възможно именно поради липсата на вътрешен балансиращ пазар. Бл. Голубарев поясни, че взема думата, за да насочи вниманието към този пример. Не само той е проблем, но дори и тук има такава възможност.

Ив. Н. Иванов каза, че констатира тази промяна в количествата, която е добре, че не е прекалено голяма. Тя е около (...) MWh, което е около (...) % спрямо (...) MWh. Второто, което прави впечатление е, че за съжаление по технически причини „Булгаргаз“ ЕАД не може да осигури тези допълнителни количества да бъдат изцяло от „Чирен“, защото цената се явява напълно конкурентна по отношение на (...). Цената от „Чирен“ е (...) лв./MWh, а от (...) цената със самата доставка е почти (...) лв. Цената без доставката е (...) лв./MWh. Това е близо (...) цена. Ив. Н. Иванов каза, че само прави коментар. Това са количества, които трябва постепенно да бъдат изтеглени. Такива има и в „Чирен“, но причината е, че няма сондажи, които да подават по-големи количества и поради тази причина не могат да бъдат изтеглени всички количества.

М. Димитров каза, че през летните месеци обикновено физическият режим в „Чирен“ е режим на нагнетяване и добивът, който „Булгаргаз“ ЕАД следва да реализира е виртуален добив. За да има такъв виртуален добив трябва да има реално физическо нагнетяване. През последните седмици цената е по-висока спрямо предходния период и това до някаква степен ограничава нагнетяването от различни лица в ПГХ „Чирен“ поради по-високите цени.

Ив. Н. Иванов каза, че запълняемостта на ПГХ „Чирен“ върви добре и почти 87% от полезния обем вече е запълнен. Ежедневно се нагнетяват около 0,3%, т.е. на всеки три дни се увеличава с по 1%. Общо нагнетените в хранилищата в ЕС количества съответстват на повече от 1050 TWh природен газ.

М. Димитров поясни, че това прави 91,98% запълняемост.

Ив. Н. Иванов каза, че още на следващия ден ще има увеличение, защото запълняемостта продължава през почивните дни, за разлика от борсата, която не работи събота и неделя.

М. Димитров каза, че „Булгаргаз“ ЕАД е представило и справка за индекса TTF за м. септември. Неговата стойност е (...) EUR/MWh, а настоящата цена е около 40 EUR/MWh.

Ив. Н. Иванов каза, че може би още следващия месец ще трябва да има доставка по цена, която е обвързана с индекса TTF. За този месец увеличението е 1,91%.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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 01.09.2024 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 61,91 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 59,38 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,06 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,47 лв./MWh;

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

№	Енергийни предприятия	Предели 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	
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банки и община Божурше, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				87,75	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		87,75	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	80,02	88,38			
	до 1057 MWh/год., вкл.	78,96	87,51			
	до 2113 MWh/год., вкл.	77,90	86,65			
	до 4226 MWh/год., вкл.	76,83	85,77			
	до 6339 MWh/год., вкл.	76,20	85,26			
	до 8452 MWh/год., вкл.	75,76	84,90			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	75,41	84,61			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	74,33	83,72			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	73,68	83,18			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	73,21	82,79			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	72,85	82,50			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	72,27	82,01			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	71,64	81,49			
	над 105 650 MWh/год.	70,89	80,85			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		74,25			
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		73,62				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		72,44				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		63,16				
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				95,14	
	до 106 MWh/год.	86,01	92,18			
	до 211 MWh/год.	85,06	90,54			
	до 528 MWh/год.	83,36	89,00			
	до 1056 MWh/год.	81,79	88,35			
	до 2112 MWh/год.	81,13	87,46			
	до 5281 MWh/год.	80,24	86,81			
	до 10 562 MWh/год.	79,58	86,04			
	над 10 562 MWh/год.	75,01	83,84			
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				98,69	
	до 106 MWh/год.	86,41	96,05			
	до 211 MWh/год.	85,19	94,21			
	до 528 MWh/год.	84,17	93,13			
	до 1056 MWh/год.	83,35	90,43			
	до 2112 MWh/год.	82,23	87,82			
	до 5281 MWh/год.	81,21	86,43			
	до 10 562 MWh/год.	79,79	84,92			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		80,62			
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	76,27					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	73,35					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				88,71	
	до 211 MWh/год.	79,44				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	78,47				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	76,96				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	75,97				

	от 2110 до 5275 MWh/год.	74,34				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	71,29				
	над 10 550 MWh/год.	69,18				
	до 52,75 MWh/год.		86,54			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		84,68			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		83,74			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		82,02			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		79,35			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		78,43			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		78,23			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	86,74	87,14		87,81	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				100,07	
	до 400 MWh/год. вкл.	91,85				
	над 400 MWh/год.	88,45				
	до 50 MWh/год. вкл.		96,57			
	над 50 MWh/год.		94,59			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				88,42	
	до 1055 MWh	76,59				
	до 4220 MWh	73,63				
	до 211 MWh		76,72			
	до 1055 MWh		75,61			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				134,00	
	до 2500 MWh вкл.	116,54				
	над 2500 MWh	109,59				
	до 250 MWh вкл.		128,31			
	над 250 MWh		124,67			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				135,81	
	до 250 MWh/год. вкл.	131,99				
	над 250 MWh/год. вкл.	131,22				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свяшов и Белене*****		81,77		77,80	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	71,92				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	71,77				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	106,31	118,05		124,09	
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	71,71	82,70		89,06	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	73,08	81,94		88,93	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				92,39	
	до 1055 MWh	79,75				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	73,53				
	над 10 546 MWh	71,02				
	до 1055 MWh		91,54			
	от 1055 MWh до 2109 MWh		87,43			
	над 2109 MWh		86,67			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	75,73	79,19		81,67	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		76,91		79,66	
	до 50 000 MWh	73,11				
	над 50 000 MWh	64,09				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	75,01	88,59		100,39	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				93,32	
18	до 105,5 MWh вкл.	84,02	88,00			
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	72,45	86,77			
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	68,89				
	над 10 550 MWh	67,07				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	76,20	84,25		85,56	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	83,47	99,23		87,19	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	71,18	78,83		81,62	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				83,03	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	82,34				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	76,56				
	над 10 000 MWh/год.	72,75				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово		89,21		89,85	5,12
	до 1000 MWh/год.	86,86				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	78,11				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	74,56				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	73,43				
	над 50 000 MWh/год.	72,44				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	85,99	92,43		98,12	
25	"Газо-енергийно дружество-Елини Пелин" ЕООД – община Елини Пелин		84,19		84,41	
	до 5000 MWh/год. вкл.	79,53				
	над 5000 MWh/год. вкл.	78,62				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		86,44		85,63	5,57
	до 1000 MWh/год.	84,82				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	80,38				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		85,03		85,28	6,90
	до 1000 MWh/год.	84,41				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	83,08				
	над 5000 MWh/год.	81,21				
28	"Си Ен Джи Марина" ООД – община Чепеларе**				85,33	
	до 10 000 m ³ /год. вкл.*****		80,19			
	до 50 000 m ³ /год. вкл.*****		84,28			
	до 100 000 m ³ /год. вкл.*****		76,32			

	над 100 000 м ³ /год.*****		69,74		
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	71,55			
	до 1 000 000 м ³ /год.*****	70,55			
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	81,55	91,43		104,30

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. *** 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.
5. **** 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.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,856 kWh/m³.
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.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-23 от 30.08.2024 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-20#1 от 12.08.2024 г. за утвърждаване на цена за месец септември 2024 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....

Б. Голубарев**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ****ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:****РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт