



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно  
и водно регулиране

[TLP- AMBER]

Ниво 2



## ПРОТОКОЛ

№ 241

София, 19.07.2023 година

Днес, 19.07.2023 г. от 10:44 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 Е. Маринова - директор на дирекция „Правна“, 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. Доклад с вх. № Е-Дк-932 от 14.07.2023 г. относно: заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г. за утвърждаване на цена за месец август 2023 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,  
Грета Дечева, Хриси Йорданова, Михаела Андреева,  
Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

**По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г. за утвърждаване на цена за месец август 2023 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.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец

август 2023 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. август 2023 г. в размер на 62,38 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,56 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,33 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неупорядочен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-24 от 11.07.2023 г.

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-223 от 12.07.2023 г. на председателя на КЕВР.

**След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г. се установи следното:**

С Решение № Ц-16 от 01.07.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец юли 2023 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 60,58 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава 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 обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосноваваните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т.

4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

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

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар, за м. август 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...) %, и по двустранните договори – (...) MWh или (...) %. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...) % от общото количество природен газ) и договор с Mutilneos S.A. – (...) 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 (...) през м. август 2023 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) на договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при базова цена  $P_0$ , равна на (...) USD/MWh и елемент  $T$  (отстъпка), 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 деветмесечен период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с (...) 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 август 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,80795 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за III тримесечие 2023 г., за (...) период от м. септември 2022 г. до м. май 2023 г., 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 прогнозни 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 необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season за газопровода IGB 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. август 2023 г. са в размер на (...) EUR или (...) лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

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. август 2023 г. – (...) MWh.

## **2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):**

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Mutilineos S.A. е сключен Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ (втечен природен газ, ВПГ) - Договор от (...). Месечното количество се доставя с толеранс  $\pm 5\%$  за всеки месец на доставка.

Цената (ДК) по Договора от 19.12.2022 г. се определя в EUR/MWh и се изчислява по формула (като се закръгля до четвъртия знак след десетичната запетая), както следва: (...).

От договореното по Договора от (...) количество природен газ за доставка през м. август 2023 г. в размер на (...) MWh  $\pm 5\%$ , „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество в размер на (...) MWh. Заявителят предвижда част от останалите количества да нагнетява в ПГХ „Чирен“ или да продава на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

Според условията на Договора от (...), за неприетите от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ, дружеството дължи на Mutilineos S.A. санкция в размер на стойността на неприетото количество.

Mutilineos S.A. ще организира без допълнителни разходи за „Булгаргаз“ ЕАД доставката на ВПГ чрез осигуряване на ВТТ Гърция на еквивалентно количество природен газ на равномерна дневна база.

Цената по договора за горните количества природен газ е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и е изчислена при стойност на индекса (...) август 2023 г. към (...) в размер на (...) EUR/MWh. Към цената не се прилага отстъпка от (...), тъй като стойността (...) е по-малка от (...) EUR/MWh. Общите действителни разходи за слот ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД и са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Прогнозните оперативни разходи на терминала в Ревитуса са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, като това е фактурираната стойност за м. юни 2023 г.

За пренос на количеството природен газ до българската граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh ((...) дни по (...) MWh/ден) в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, който е с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Разходите за пренос на природния газ за м. август 2023 г. до българската граница са в размер на (...) лв. и са изчислени в съответствие с данните от справка от Регионална платформа за резервиране на капацитет.

Предвид горното, крайната цена за количеството природен газ за м. август 2023 г. - в размер на (...) MWh, е (...) лв./MWh.

Към горната цена, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило да бъдат добавени разходи, които ще произтекат вследствие на предоговаряне на условията във връзка с размера на доставяните месечни количества по Договора от (...). Според „Булгаргаз“ ЕАД тези разходи ще формират допълнителна такса в размер на (...) EUR/MWh.

(...)

Във връзка с предложения от „Булгаргаз“ ЕАД допълнителен разход от (...) EUR/MWh, който да бъде включен в цената на природния газ, следва да се има предвид:

(...)

В допълнение, в обхвата на управленската компетентност на „Булгаргаз“ ЕАД е предприемането на действия с цел управление и (...) на (...) по вече поети договорни задължения. Но, както не следва да се включват в цената на природния газ разходи, произтичащи от (...), така, не следва да се включват в цената и разходите, произтичащи от изменение на (...) - в случая резултиращо в сума в размер на (...).

С оглед изложените по-горе аргументи, в цената на природния газ следва да се включат разходи във връзка с доставката на природен газ по Договора от (...). в размер на

(...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. август 2023 г., следва да бъде взета предвид стойността на индекса (...) за м. август 2023 г. в последния работен ден на м. юли 2023 г.

**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: 17.05.2023 г. – 30.06.2023 г., е в размер на 1,80795 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, 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 газопреносната мрежа“ е в размер на 58,30 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 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец август 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотния капитал за месец август 2023 г. за дейността „обществена доставка“ 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 август 2023 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 2,55 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 стойностите на утвърдените до момента компоненти за дейността „обществена доставка“.

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

В предложената за м. август 2023 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,33 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

На 28.03.2023 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е подписано Допълнително споразумение за удължаване срока на действие до 15 април 2024 г. на сключения между тях Договор за достъп и съхранение на природен газ № 5335 от 28.03.2022 г. Съгласно условията на споразумението, за газова година 2023/2024, на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“.

„Булгаргаз“ ЕАД ще 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 от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

Общественният доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. юни 2023 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „за ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000382 от 02.06.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План, за период 01.06. – 30.06.2023 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. август 2023 г. е в размер на 0,33 лв./MWh.

**Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 12.07.2023 г. се установи следното:**

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. август 2023 г. по договорите за доставка на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 58,30 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец август 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 58,30 \text{ лв./MWh}$$

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 август 2023 г. е в размер на 2,55 лв./MWh:

$$58,30 + 2,55 = 60,85 \text{ лв./MWh}$$

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 август 2023 г. е в размер на 0,33 лв./MWh:

$$60,85 + 0,33 = 61,18 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец август 2023 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 61,18 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 10,893 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. април – юни 2023 г. за ГИС „Кулата – Сидирокастро“ и ГИС „Стара Загора“.

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.

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		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 Баня и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				87,02	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		87,02	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	79,29	87,65			

	до 1057 MWh/год., вкл.	78,23	86,78		
	до 2113 MWh/год., вкл.	77,17	85,92		
	до 4226 MWh/год., вкл.	76,10	85,04		
	до 6339 MWh/год., вкл.	75,47	84,53		
	до 8452 MWh/год., вкл.	75,03	84,17		
	до 10 565 MWh/год., вкл.	74,68	83,88		
	до 21 130 MWh/год., вкл.	73,60	82,99		
	до 31 695 MWh/год., вкл.	72,95	82,45		
	до 42 260 MWh/год., вкл.	72,48	82,06		
	до 52 825 MWh/год., вкл.	72,12	81,77		
	до 73 955 MWh/год., вкл.	71,54	81,28		
	до 105 650 MWh/год., вкл.	70,91	80,76		
	над 105 650 MWh/год.	70,16	80,12		
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		73,52		
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		72,89		
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		71,71		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		62,43		
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				94,41
	до 106 MWh/год.	85,28	91,45		
	до 211 MWh/год.	84,33	89,81		
	до 528 MWh/год.	82,63	88,27		
	до 1056 MWh/год.	81,06	87,62		
	до 2112 MWh/год.	80,40	86,73		
	до 5281 MWh/год.	79,51	86,08		
	до 10 562 MWh/год.	78,85	85,31		
над 10 562 MWh/год.	74,28	83,11			
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				97,96
	до 106 MWh/год.	85,68	95,32		
	до 211 MWh/год.	84,46	93,48		
	до 528 MWh/год.	83,44	92,40		
	до 1056 MWh/год.	82,62	89,70		
	до 2112 MWh/год.	81,50	87,09		
	до 5281 MWh/год.	80,48	85,70		
	до 10 562 MWh/год.	79,06	84,19		
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		79,89			
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	75,54				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	72,62				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				85,53
	до 211 MWh/год.	77,09			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	76,21			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	74,84			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	73,94			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	72,46			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	69,70			
	над 10 550 MWh/год.	67,79			
	до 52,75 MWh/год.		83,49		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		81,81		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		80,97		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		79,40		
от 1055 до 2110 MWh/год.		76,99			
от 2110 до 5275 MWh/год.		76,16			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		76,02			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	86,01	86,41		87,08
	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 – община Каварна и Шабла				90,84	
	до 500 MWh/год., вкл.	76,84				
	над 500 MWh/год.	73,88				
	до 50 MWh/год., вкл.		86,55			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		81,23			
7	над 500 MWh/год.		77,70			
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				87,69	
	до 1055 MWh	75,86				
	до 4220 MWh	72,90				
8	до 211 MWh		75,99			
	до 1055 MWh		74,88			
	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				133,27	
	до 2500 MWh вкл.	115,81				
9	над 2500 MWh	108,86				
	до 250 MWh вкл.		127,58			
	над 250 MWh		123,94			
10	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				135,08	
	до 250 MWh/год. вкл.	131,26				
	над 250 MWh/год. вкл.	130,49				
11	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене*****		81,04		77,07	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	71,19				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	71,04				
12	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				106,66	
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год.*****	103,33				
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год.*****	97,75				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	94,94				
	до 250 000 m <sup>3</sup> /год.*****	90,58				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	88,14				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	87,62				
над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	85,09					
13	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	70,98	81,97		88,33	13,93
14	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	72,35	81,21		88,20	13,62
15	"Комекес" АД – община Самоков				85,52	
	до 1054,599 MWh	76,53				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	71,07				
	над 10 546,000 MWh	68,90				
	до 52,729 MWh		85,74			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		85,59			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		84,23			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		82,35			
над 2109,200 MWh		80,85				
16	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	75,00	78,46		80,94	
17	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		76,18		78,93	
	до 50 000 MWh	72,38				
	над 50 000 MWh	63,36				
18	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	72,99	85,24		93,08	
19	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				87,73	
	до 105,5 MWh	73,97				
	до 1055 MWh	72,47				
	до 10 550 MWh	71,98				
	до 105,5 MWh		77,77			
до 1055 MWh		76,36				
20	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	75,47	83,52		84,83	
21	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	82,74	98,50		86,46	
22	"Правецгаз 1" АД – община Правец	70,45	78,10		80,89	



22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				82,30	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	81,61				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	75,83				
	над 10 000 MWh/год.	72,02				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		85,74		86,57	5,69
	до 1000 MWh/год.	83,67				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	75,75				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	72,56				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	71,54				
над 50 000 MWh/год.	70,90					
24	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	85,26	91,70		97,39	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		83,46		83,68	
	до 5000 MWh/год. вкл.	78,80				
	над 5000 MWh/год. вкл.	77,89				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		85,71		84,90	5,57
	до 1000 MWh/год.	84,09				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	79,65				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		84,30		84,55	6,90
	до 1000 MWh/год.	83,68				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	82,35				
	над 5000 MWh/год.	80,48				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				84,52	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		79,40			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		83,48			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		75,55			
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		68,98			
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	70,78				
до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	69,78					

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, Кърджали, Велинград, Павел баян 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 м<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,893 kWh/m<sup>3</sup>.
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.

#### IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление, съставляваща защитена по закон информация и която не следва да бъде разгласявана:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена следната информация: цени и количества на доставения природен газ от внос, включително по договора за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и свързаните с него такси за достъп и пренос на месец през газопровода IGB; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ за м. август 2023 г. и пропорционалното им разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; размерът на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...) август 2023 г.; възвръщаемостта на активите за „обществена доставка“, както и елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“.

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

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че с оглед настъпилите промени в маршрутите на доставка на природен газ и свързаните с това разходи за доставка всички количества, разходи, цени и елементи на отделните компоненти на цената за съответния период са търговска тайна, предвид договорните условия за конфиденциалност.

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

С оглед гореизложеното и във връзка с неупоряден вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-24 от 11.07.2023 г., КЕВР с решение по Протокол № 224 от 12.07.2023 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г., която следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец август 2023 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.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. „Булгаргаз“ ЕАД е подало в Комисията заявление от 11.07.2023 г. за утвърждаване на цена за месец август 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на топлофикационните дружества и на крайните снабдители. Предложената от дружеството за утвърждаване цена на природния газ за м. август 2023 г. е в размер на 62,38 лв./MWh, включваща компонента „обществена доставка“ в размер на 2,56 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,33 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. юли е в размер на 60,58 лв./MWh.

По подаденото заявление Комисията е приела доклад относно наличието на информация в заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена, която съдържа защитена по закон информация и следва да бъде заличена при публикуването на документите във връзка с производството за утвърждаване на цена. Комисията е приела информацията, която да се заличи, и е публикувала на интернет страницата неупоряден вариант на заявлението със заличени посочените от дружеството параметри.

Ценообразуващите елементи по предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена в заявлението са следните:

Прогнозните количества природен газ за вътрешния пазар са за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) MWh, което е (...)%, и количества природен газ за доставка по двустранни договори в размер на (...) MWh, което е (...)% от заявените количества. Това прави общо заявено количество за м. август от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: По договора с азербайджанската компания (Договор с (...)) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по

договор с Mytilineos S.A. – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ). Количествата от Mytilineos S.A. са от доставка на втечен природен газ.

Цената на природния газ по договора с (...) за м. август 2023 г. е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч. цена на природния газ по договора с азербайджанската компания – (...) лв./MWh и разходи за пренос по газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh.

Останалото количество е от доставка на втечен природен газ по договора с Mytilineos S.A.

Дружеството е посочило, че е организирано тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г. За доставка на количествата втечен природен газ за 2023 г. дружеството е сключило договор с Mytilineos S.A. Параметрите на договора с Mytilineos S.A. предвиждат за м. август доставка на (...) MWh  $\pm 5\%$  с място на доставка виртуална търговска точка Гърция. От това количество (...) MWh „Булгаргаз“ ЕАД ще използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранните договори. Част от останалите количества заявителят предвижда да нагнетява в ПГХ „Чирен“ или да продава на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

Според условията на договора с (...) за неприетите от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ, дружеството дължи на Mytilineos S.A. санкция в размер на стойността на неприетото количество.

Цената по договора с Mytilineos S.A. е (...) за август 2023 г. плюс разходи, свързани с LNG терминала в Ревитуса. Към цената не се прилага отстъпка от (...) цената, тъй като стойността на (...) е по-малка от (...) EUR/MWh. Предложената стойност на (...) в заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на (...) EUR/MWh. Договорът предвижда, когато стойността на (...) е под (...) EUR/MWh, да не се прилага отстъпка. Към цената на природния газ от Mytilineos S.A. се добавят разходите за пренос на количествата природния до българската граница през Кулата/Сидирокастро, точката на междусистемно свързване между българската и гръцката газопредавателни мрежи.

Крайната цена за количеството природен газ за м. август 2023 г., осигурени по договор с Mytilineos S.A. в размер на (...) MWh, е (...) лв./MWh.

(...).

По тези два договора общият размер на разходите за м. август е в размер на (...) лв. Това формира „цена на вход на газопредавателната мрежа“ е в размер на (...) лв./MWh. Към тази цена се добавя компонентата за дейността „обществена доставка“, която е в размер на 2,55 лв./MWh. Тази компонента е променена предвид промяната на ценообразуващите елементи от непризнаването на посочения разход. Добавя се и компонентата за дейността „задължения към обществото“, която е в размер на 0,33 лв./MWh. Така се получава цената за утвърждаване за месец август 2023 г., която е в размер на 61,18 лв./MWh. Изменението на цената на природния газ спрямо предходния месец юли е в размер на 0,99 %.

Предложената в заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД цена е 62,38 лв./MWh, а предложената от работната група цена е в размер на 61,18 лв./MWh. Намалението е в размер на 1,20 лв./MWh. В заявлението си „Булгаргаз“ ЕАД е посочило стойност за (...) в размер на (...) EUR/MWh. За информация днес цените на (...) са около (...) EUR/MWh. Това също ще се отрази на цена, която ще се утвърди на 01 август.

В доклада е представена и таблица с цените за продажба на природен газ от крайните снабдители, които се изменят в съответствие с промяната на цената на „Булгаргаз“ ЕАД.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

И. Н. Иванов отбеляза, че докладът е представен подробно и детайлно във всичките му аспекти. Председателят подчерта, че България трябва да е изключително доволна от Договора с Азербайджан, защото за следващия м. август почти (...) % от природния газ ще се доставя по този договор на цена (...) лв./MWh, докато цената на останалите (...) % природен газ, доставени от Mutilus S.A., е с (...) лв. по-скъпа - (...) лв./MWh. Отново се вижда, че Договорът с Азербайджан служи като котва за цената на природния газ по регулираните цени, които КЕВР утвърждава. Прави впечатление, може би поради ниските цени на суровия петрол, че дори цената на азерския газ намалява. Била е стигнала (...) лв./MWh, а сега е (...) лв./MWh. Тъй като курсът остава почти постоянен (1 долар/1,80 лв.), излиза, че основната компонента в ценообразуването е цената на суровия петрол. Тя е намаляла благодарение на това, че на международните борси тази цена продължава да е ниска и не предизвиква повишаване на цената на природния газ. Що се касае до предложението в доклада, че не би трябвало да се вземат предвид тези средства, които „Булгаргаз“ ЕАД е разходвало за (...) или по определена форма неизпълнение на договорни отношения, наистина съгласно НРЦПГ чл.10, ал.4, т.4, Комисията не би трябвало да ги отчете. Председателят предполага, че ще има възражения от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, но позицията на Комисията е изчистена.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи открито заседание за изслушване на заявителя „Булгаргаз“ ЕАД по изготвения от работната група доклад за 27.07.2023 г. от 10:00 часа в зала IV, в сградата на КЕВР.

Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г. за утвърждаване на цена за месец август 2023 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;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 27.07.2023 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството.

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да

бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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.

**Приложение:**

Доклад с вх. № Е-Дк-932 от 14.07.2023 г. - заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г. за утвърждаване на цена за месец август 2023 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:

А. Фикова - главен експерт