



## ПРОТОКОЛ

№ 29

София, 20.01.2023 година

Днес, 20.01.2023 г. от 10:03 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 Елена 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-76 от 17.01.2023 г. относно: заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 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-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 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-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец

февруари 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. февруари 2023 г. в размер на 135,38 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,15 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,30 лв./MWh.

Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупоряден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-3 от 11.01.2023 г.

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-17 от 12.01.2023 г. на председателя на КЕВР.

**След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. се установи следното:**

С Решение № Ц-1 от 01.01.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец януари 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 179,33 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. 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 снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т.

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

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

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

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

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. февруари 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); договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); от (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от Подземно газово хранилище „Чирен“ (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 AGSC**

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. февруари 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 (...), 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 февруари 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,85973 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за I тримесечие 2023 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 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. февруари 2023 г. са в размер на (...) EUR или (...) лв., при обменен курс от 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за месеците ноември и декември 2022 г.

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 горещитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. февруари 2023 г. – (...) MWh.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е изложило факти и обстоятелства, както следва:

Дружеството е организирано тръжна процедура за доставка на ВПГ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г. Общественият доставчик е оценил подадените оферти съгласно заложената в тръжната процедура методика за определяне на комплексната оценка на офертите, а именно: на база минимална доставна цена за всеки месец на 2023 г., изчислена към датата на отваряне на офертите, както и предложен „начин на плащане“. За доставка на количество ВПГ до размера на обявеното количество за м. февруари 2023 г., дружеството е класирало и/или сключило договори със следните участници, разполагащи със слотове за доставка на терминала в Ревитуса, съгласно условията в подадените от тях в тръжната процедура оферти:

### **2.2.1. Доставка на количество ВПГ по договор с (...)**

Условията на договора за покупко-продажба на природен газ с (...) предвиждат за доставяне през м. февруари 2023 г. количества природен газ в размер (...) MWh  $\pm 5\%$ ; място на доставка: виртуална търговска точка (ВТТ) на националната газопреносна мрежа на Гърция; цена – ДК, в EUR/MWh, изчислявана по формулата (със закръгляване до четвъртия знак след десетичната запетая): (...), където:

(...)

Видно от договора с (...) количество за доставка през м. февруари 2023 г. е (...) MWh  $\pm 5\%$ , като за целите на ценообразуването е включено количество природен газ в размер на (...) MWh. Цената по договора с (...) е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и включва индекса (...) февруари 2023 г., към 10.01.2023 г. – (...) EUR/MWh, минус отстъпка в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. В случай че на 01.02.2023 г., при подаване на окончателно предложената цена за м. февруари 2023 г. (...) февруари 2023 г. е в друг диапазон, то „Булгаргаз“ ЕАД ще отрази съответната отстъпка в ценовата таблица. Общите действителни разходи за слот, които ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; оперативни разходи на терминала, в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; както и разходи за пренос на количествата, закупени на ВТТ Гърция от (...) в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, при обменен курс от 1,95583 лв./EUR.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на LNG терминала в Ревитуса (включващи разходи за доставка на ВПГ за компенсиране на оперативните LNG нужди, както и разходи за енергия на LNG терминала) се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на резервирания слот и се добавят към разходите за слот. Цитираните оперативни разходи зависят от съхранените количества и периода за съхранение.

За пренос на количествата до българска граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран твърд годишен капацитетен продукт в размер от (...) MWh, в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, съгласно приложено уведомление на ДЕСФА относно резервиран капацитетен продукт, като общото закупено количество е в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh за м. февруари.

Крайната цена за (...) MWh по договора с (...) е (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh и включва горещитираните разходи и такси.

Заявителят е посочил, че разликата между предвидените за закупуване от (...) количества природен газ – (...) MWh  $\pm 5\%$  и включените за целите на ценообразуването количества за доставка от (...) – (...) MWh, ще бъде използвана за покриване на дневните

неравномерности в потреблението на клиентите на дружеството или ще бъде продавана на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

### **2.2.2. Доставка на количество ВПГ по договор с (...)**

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило с (...) Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ, при следните параметри: (...).

Крайната цена за (...) MWh по договора с (...) е (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и включва: цена – (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), изчислена на база (...) февруари 2023 г., към 10.01.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, плюс разход за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh).

### **2.2.3. Доставка на количество ВПГ от (...)**

(...) е предложило оферта, при следните параметри:

- количество на доставка: (...) MWh  $\pm 5\%$ ; цена на доставка: (...) февруари 2023 г., минус (...) EUR/MWh; място на доставка: DES терминал Ревитуса; с осигурен от участника слот за разтоварване и регазификация през м. февруари 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД следва да заплати дължимите към ДЕСФА разходи за слот за разтоварване, регазификация и съхранение, както и вход Агиа Триада (вход от терминал Ревитуса към гръцката газопреносна мрежа). Заявителят посочва, че съгласно подадена от (...) предварителна информация, при прехвърляне на слота към „Булгаргаз“ ЕАД, дължимата сума към ДЕСФА би била в размер от (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). Заплащаните допълнително оперативни разходи на терминала на Ревитуса за количествата от (...), извън стойността на резервирания слот, са изчислени от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh).

„Булгаргаз“ ЕАД планира да проведе разговори относно възможността за извършване на суапова сделка, с цел равномерно подаване на количествата през целия месец февруари, с оглед че регазифицираното и съхранено количество газ следва да бъде получено в рамките на осигурения слот или максимум за 14 дни. Заявителят е посочил и стойността за пренос на количествата природен газ от (...) до българска граница чрез резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД твърд капацитет в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро. „Булгаргаз“ ЕАД разполага с твърд капацитет в размер (...) MWh, от който дружеството използва (...) MWh за пренос на количества, закупени от (...), като (...) MWh ще се използват за пренос на количествата, закупени от (...). За пренос на останалите количества в размер на (...) MWh „Булгаргаз“ ЕАД планира закупуване на месечен прекъсваем капацитет. При изчисляването на цената на природния газ за м. февруари 2023 г., общественият доставчик е използвал следните стойности на таксите за достъп и пренос до изходна точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро за: годишен капацитет в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh за количеството (...) MWh и за месечен прекъсваем капацитет в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh за количеството (...) MWh.

Изчислената цена за количествата от (...) MWh от (...) включва: цена – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена на база (...) февруари 2023 г., към 10.01.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh; такса за слот – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; оперативни разходи на терминал – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, както и среднопретеглената такса за пренос от двата вида капацитетни продукти до изходна точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на LNG терминала в Ревитуса (включващи разходи за доставка на ВПГ за компенсиране на оперативните LNG нужди, както и разходи за енергия на LNG терминала) се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на резервирания слот и се добавят към разходите за слот. Цитираните оперативни разходи зависят от съхранените количества и периода за съхранение.

Крайната цена на количествата природен газ от (...) в размер на (...) MWh е (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и включва горечитираните разходи и такси.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. февруари 2023 г. следва да бъдат взети предвид параметрите на договора, който предстои да бъде подписан между (...) и заявителя, точката на доставка, която предстои да бъде определена, както и стойността на (...) февруари 2023 г. в последния работен ден на м. януари 2023 г.

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

Използваната от „Булгаргаз“ ЕАД за целите на ценообразуването прогнозна цена на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ в размер на (...) MWh за м. февруари 2023 г. е (...) лв./MWh. Предвид виртуалното нагнетяване, което „Булгаргаз“ ЕАД извършва през м. януари 2023 г., на 01.02.2023 г. цитираната цена ще бъде коригирана на база нагнетените количества природен газ със съответната им цена за нагнетяване.

**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: 17.11.2022 г. – 31.12.2022 г., е в размер на 1,85973 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ до входа на газопреносните мрежи са в размер на (...) лв.

### **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 февруари 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец февруари 2023 г. за дейността „обществена доставка“ е в размер 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 февруари 2023 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 2,15 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 стойността на утвърдената за м. януари 2023 г. компонента за дейността „обществена доставка“.

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

В предложената цена на природния газ за м. февруари 2023 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,30 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2022 г. по Плана и разходи за съхранение по него; прогнозен график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. декември 2022 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000283 от 02.12.2022 г. за: годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации; месечен продукт за съхранение – за м. декември 2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000293 от 02.12.2022 г. за: дневен капацитетен продукт за добив, дневен прекъсваем капацитетен продукт в режим виртуално нагнетяване, услуга по нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ за м. декември 2022 г. Заявителят е предоставил разпределение по фактури на сумите, заплатени за цитираните количества, а именно:

- фактура № 0040000283 от 02.12.2022 г., по която общата сума е в размер на (...) лв., от която стойността в размер на (...) лв. е разход за съхранените количества по Плана, а сумата в размер на (...) лв. е разход за съхранените търговски количества;

- фактура № 0040000293 от 02.12.2022 г., по която общата сума е в размер на (...) лв., от която сумата (...) лв. е разход за дневен твърд капацитетен продукт за добив на количествата по Плана; а сумата в размер на (...) лв. е разход за търговските количества.

Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. Във връзка с горното, прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2023 г. са коригирани, като са намалени със (...) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за периода м. януари 2022 г. – м. декември 2022 г. В резултат на изчисленията, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. февруари 2023 г. в размер на 0,30 лв./MWh.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 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. След съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира прогнозния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2023 г. по Плана, са изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ, които прогнозно планира да съхранява през 2023 г. по Плана, са в размер (...) MWh. „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.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. февруари 2023 г. е в размер на 0,30 лв./MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило и копия на подписани с „Булгартрансгаз“ ЕАД: Допълнително споразумение № 1 от 01.10.2022 г. към договор за достъп и пренос на природен газ № 5194 от 30.09.2021 г.; допълнително споразумение № 1 от 01.10.2022 г. към договор за ползване на Виртуална Търговска Точка № 5196 от 30.09.2021 г., както и Допълнително споразумение № 1 от 01.10.2022 г. към договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 5195 от 30.09.2021 г.

**Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. се установи следното:**

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. февруари 2023 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 132,93 лв./MWh и е изчислена, като разходите

за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец февруари 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 132,93 \text{ лв./MWh}$$

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 февруари 2023 г. е в размер на 2,15 лв./MWh:

$$132,93 + 2,15 = 135,08 \text{ лв./MWh}$$

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 февруари 2023 г. е в размер на 0,30 лв./MWh:

$$135,08 + 0,30 = 135,38 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец февруари 2023 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 135,38 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коэффициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите е изчислен в размер на 10,903 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната calorичност на природния газ за периода м. октомври – декември 2022 г. за: ГИС „Кулата – Сидирокастро“ и ГИС „Стара Загора“, както и представителната calorичност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. януари 2023 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителите 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 Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				161,22	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		161,22	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	153,49	161,85			
	до 1057 MWh/год., вкл.	152,43	160,98			
	до 2113 MWh/год., вкл.	151,37	160,12			
	до 4226 MWh/год., вкл.	150,30	159,24			
	до 6339 MWh/год., вкл.	149,67	158,73			
	до 8452 MWh/год., вкл.	149,23	158,37			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	148,88	158,08			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	147,80	157,19			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	147,15	156,65			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	146,68	156,26			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	146,32	155,97			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	145,74	155,48			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	145,11	154,96			
	над 105 650 MWh/год.	144,36	154,32			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		147,72			
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		147,09				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		145,91				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		136,63				



2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				168,61	
	до 106 MWh/год.	159,48	165,65			
	до 211 MWh/год.	158,53	164,01			
	до 528 MWh/год.	156,83	162,47			
	до 1056 MWh/год.	155,26	161,82			
	до 2112 MWh/год.	154,60	160,93			
	до 5281 MWh/год.	153,71	160,28			
	до 10 562 MWh/год.	153,05	159,51			
над 10 562 MWh/год.	148,48	157,31				
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				172,16	
	до 106 MWh/год.	159,88	169,52			
	до 211 MWh/год.	158,66	167,68			
	до 528 MWh/год.	157,64	166,60			
	до 1056 MWh/год.	156,82	163,90			
	до 2112 MWh/год.	155,70	161,29			
	до 5281 MWh/год.	154,68	159,90			
	до 10 562 MWh/год.	153,26	158,39			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		154,09			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	149,74				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	146,82					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				159,73	
	до 211 MWh/год.	151,29				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	150,41				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	149,04				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	148,14				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	146,66				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	143,90				
	над 10 550 MWh/год.	141,99				
	до 52,75 MWh/год.		157,69			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		156,01			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		155,17			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		153,60			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		151,19			
от 2110 до 5275 MWh/год.		150,36				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		150,22				
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	160,21	160,61		161,28	
	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				165,04	
	до 500 MWh/год., вкл.	151,04				
	над 500 MWh/год.	148,08				
	до 50 MWh/год., вкл.		160,75			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		155,43			
над 500 MWh/год.		151,90				
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				161,89	
	до 1055 MWh	150,06				
	до 4220 MWh	147,10				
	до 211 MWh		150,19			
до 1055 MWh		149,08				
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				207,47	
	до 2500 MWh вкл.	190,01				
	над 2500 MWh	183,06				
до 250 MWh вкл.		201,78				
над 250 MWh		198,14				
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				209,28	
	до 250 MWh/год. вкл.	205,46				
	над 250 MWh/год. вкл.	204,69				
10	"ТЕПЕКО" ЕАД – общини Свищов и Белене ***		174,39		172,24	
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	167,09				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	165,38				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	162,23				
над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	156,52					
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***				180,82	
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год.*****	177,50				
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год.*****	171,93				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	169,11				
	до 250 000 m <sup>3</sup> /год.*****	164,76				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	162,33				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	161,80				
над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	159,28					
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	145,18	156,17		162,53	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	146,55	155,41		162,40	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				159,72	
	до 1054,599 MWh	150,73				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	145,27				
	над 10 546,000 MWh	143,10				
	до 52,729 MWh		159,94			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		159,79			
от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		158,43				
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		156,55				
над 2109,200 MWh		155,05				
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	149,20	152,66		155,14	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		150,38		153,13	
до 50 000 MWh	146,58					
над 50 000 MWh	137,56					
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и	147,19	159,44		167,28	

	"Аспарухово" в състава на община Варна					
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				161,93	
18	до 105,5 MWh	148,17				
	до 1055 MWh	146,67				
	до 10 550 MWh	146,18				
	до 105,5 MWh		151,97			
	до 1055 MWh		150,56			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	149,67	157,72		159,03	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	156,94	172,70		160,66	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	144,65	152,30		155,09	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				156,50	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	155,81				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	150,03				
	над 10 000 MWh/год.	146,22				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракция", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		159,94		160,77	5,69
	до 1000 MWh/год.	157,87				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	149,95				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	146,76				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	145,74				
	над 50 000 MWh/год.	145,10				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	159,46	165,90		171,59	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		157,66		157,88	
	до 5000 MWh/год. вкл.	153,00				
	над 5000 MWh/год. вкл.	152,09				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		159,91		159,10	5,57
	до 1000 MWh/год.	158,29				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	153,85				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		158,50		158,75	6,90
	до 1000 MWh/год.	157,88				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	156,55				
	над 5000 MWh/год.	154,68				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				158,70	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		153,57			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		157,65			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		149,73			
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		143,17			
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	144,97				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	143,98				

**Забележки:**

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. \* колоната отразява цените за снабвяване 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 снабвяване със съгъстен природен газ.
4. \*\*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабвяване 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 и Павел баян, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. \*\*\*\*\* При снабвяване 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 m<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,903 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 снабвяване 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 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 през газопровода IGB; цени и количества на доставения природен газ от местен добив; цените на алтернативните на природния газ горива; доставчици на природен газ и клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД; размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...) февруари 2023 г. на издание (...); възвръщаемост 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 неуповителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г., КЕВР с решение по Протокол № 19 от 12.01.2023 г., по т. 7, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-3 от 11.01.2023 г., която съдържа търговска тайна и следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец февруари 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 11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на топлофикационните дружества. Предложената от дружеството за утвърждаване цена на природния газ за м. февруари 2023 г. е в размер на 135,38 лв./MWh, която включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,15 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,30 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена за месец януари 2023 г. е в размер на 179,33 лв./MWh. Предложената цена е 24,5% по-ниска спрямо цената за м. януари.

По подаденото заявление Комисията е приела доклад относно наличието на информация, съставляваща търговска тайна в подаденото от дружеството заявление, като със същото решение Комисията е приела на интернет страницата на КЕВР да се публикува неуповителен вариант на заявлението със заличени посочените от дружеството параметри.

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

Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

Дружеството има следните заявки от негови клиенти: за дейността „обществена доставка“ – (...) MWh и заявени количества по двустранните договори по свободно договорени цени – (...) MWh, което общо прави количества за доставка през м. февруари в размер на (...) MWh.

Тези количества „Булгаргаз“ ЕАД осигурява по договора с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ). Осигуряват се и от втечен природен газ от (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); втечен природен газ от (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и от (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ). Дружеството предвижда и да добива от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

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

Доставки на втечен природен газ от (...) – (...) MWh  $\pm 5\%$ , при място на доставка: виртуална търговска точка Гърция; цената по договора с (...) е (...) м. февруари минус

отстъпка в размер на (...) лв./MWh. Към тази цена се добавят разходите за слот, оперативни разходи на терминала, разходи за пренос на количествата до българска граница. Крайната цена за количествата от (...) ((...) MWh) е (...) лв./MWh. Офертата и количеството е (...) MWh. В ценообразуването влиза количество в размер на (...) MWh, по-малко от офертираното, като дружеството посочва, че разликата ще бъде използвана за покриване на дневните неравномерности като остатъците ще бъдат продавани на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

Количеството от (...) е в размер на (...) MWh  $\pm 5\%$ . Цена на доставка: за м. февруари 2023 г. е (...) минус отстъпка от (...) EUR/MWh. Съгласно чл. (...) от договора точката на доставка е ВТТ България, за което се заплащат допълнително разходи за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh. Крайната цена по договора с (...) е в размер на (...) лв./MWh.

Доставка на количество от (...). Количеството е в размер на (...) MWh  $\pm 5\%$ . Цена на доставка: (...) февруари 2023 г., минус отстъпка от (...) EUR/MWh. Мястото на доставка е DES терминал Ревитуса; с осигурен от участника слот за разтоварване и регазификация през м. февруари 2023 г. Към тези параметри се добавят разходите за слот и оперативни разходи на терминала, добавя се разходи за пренос до българска граница

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че планира да проведе за тези количества разговори относно възможността за извършване на суапова сделка, с цел равномерно подаване на количествата през целия месец февруари, с оглед че регазифицираното и съхранено количество газ следва да бъде получено в рамките на осигурения слот, който е 14 дни. Крайната цена за количествата от (...) е в размер на (...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената за м. февруари следва да бъдат взети предвид параметрите на договора, който предстои да бъде подписан (все още не е подписан) с (...). Крайната цена на количествата природен газ от (...) е в размер на (...) лв./MWh и включва горечитираните разходи и такси.

Останалите количества, които допълват потреблението, заявен от клиентите за м. февруари, се добиват от ПГХ „Чирен“ и е в размер на (...) MWh на цена (...) лв./MWh. Цената на количествата, добивани от ПГХ „Чирен“ за предходния месец, е била в размер на (...) лв./MWh, което е намалена с около (...) лв., тъй като „Булгаргаз“ ЕАД продължава да нагнетява виртуално на по-ниски цени от тези, които вече са нагнетени.

Общите разходи за доставка на природния газ за всички тези количества по съответните цени за м. февруари са в размер на (...) лв. На база на тези разходи се получава цена на вход на ГПИМ в размер на 132,93 лв./MWh. Към тази цена се добавя компонентата „обществена доставка“ в размер на 2,15 лв./MWh, добавя се компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,30 лв./MWh.

Така се получава предложената за утвърждаване цена в размер на 135,38 лв./MWh.

В доклада е поместена таблицата с цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите, 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 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, 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. Да публикува доклада по т. 1 и протокола от проведеното закрито заседание на

интернет страницата на Комисията със заличена защитена по закон информация.

Б. Голубарев каза, че констатира, че за разлика от миналия месец по това време, цената на Чирен в момента е най-висока. Предложената цена за м. февруари е с 24,5% по-ниска спрямо тази за м. януари. Б. Голубарев се надява това да се промени в още по-добра посока до 01 февруари, да падне още цената. Има такава тенденция, още повече, че Чирен е запълнен над 80%, което е добра новина.

И. Н. Иванов потвърди, че Чирен продължава да бъде 82,19% запълнен. Това се дължи и на факта, че от (...) хил. MWh в окончателното заявление за м. януари количеството, което се е изтеглило, е било намалено само на (...) хил. MWh, които очевидно в оставащите до края на месеца 10 дни ще трябва да изтеглят „Булгаргаз“ ЕАД. За следващия месец количеството от Чирен е значително по-голямо, (...) хил. MWh. За съжаление там едва ли ще може вече да се намали изтегленото количество, тъй като „Булгаргаз“ ЕАД трябва до края на отоплителния сезон да изтегли нагнетените количества в Чирен, но поради ниските цени на (...) в последните две седмици, това не оказва сериозно влияние върху цената на природния газ, която наистина намалява с 24,5%, с 45 лв./MWh на този етап. Крайната цена може би ще бъде и малко под 130 лв./MWh, сега е 135 лв./MWh.

И. Н. Иванов попита защо за м. януари, за м. декември и ноември количествата, които са идвали от Азербайджан, са били неизменно (...) хил. MWh.

М. Димитров отговори, че сега са по-малко заради дните в месеца, тъй като е дневно договорено количество.

И. Н. Иванов каза, че това е и отговорът на въпроса защо и пълното количество, което се изтегля, е било (...) хил. MWh, а намалява на (...) хил. MWh. Това е (...) % по-малко. Количествата от Азербайджан се предлагат в равномерен режим и като се намалят дните, очевидно намалява и количеството.

И. Н. Иванов каза, че има неточност в изложението на М. Димитров. Отнася се за доставките от първите двама доставчика. С (...) – договорът е за (...) хил. MWh. В ценовото решение се записва (...) хил. MWh. Останалите (...) хил. MWh или ще бъдат продадени на борсата „Газов хъб Балкан“ ЕАД, или ще бъдат използвани за покриване на неравномерните заявки на крайните снабдителите, което е добре, защото на среща с тях са искали по определен начин понякога да може да се покрива тяхната неравномерност. Това е добре, но след това същото е казано от М. Димитров и за (...). И при (...) (...) хил. MWh е по договор, но (...) хил. MWh... За (...) това не е вярно, поне според представения доклад.

М. Димитров отговори, че за (...) това категорично не е вярно.

И. Н. Иванов каза, че е вярно единствено за (...)

М. Димитров обясни, че за (...) количеството, което е по договор, влиза изцяло и не остават свободни количества, които да се продават.

И. Н. Иванов каза, че наистина цената от Чирен е с около (...) лв. по-висока от цената на доставките от останалите доставчици, дори за някои с повече от (...) лв. Но не би трябвало да се правят спекулации, защото тогава, когато е било зареждането с такава висока цена, това са били изобщо цените в Европа. Комисията като регулатор трябва да отчете това обективно. Председателят следи дебата, който тече политически по повод на нагнетените на висока цена количества в Чирен, но тогава не е имало откъде да се вземе на по-ниска цена. Второ, прави впечатление, че предпоследният доставчик (...) дава реално най-ниската цена с много добра отстъпка. Така е, когато се провежда един прозрачен конкурс при равноправни участници чрез търг, който предварително е обявен. Защото когато са били директните доставки от (...) на принципа на директно договаряне през м. април, май, тогава цената от (...) е била (...) минус (...) или (...), или (...) евро. Имало е и (...). Сега дават минус (...) евро/MWh, далеч по-голяма отстъпка, отколкото на (...) и (...).

И. Н. Иванов заяви, че ще подкрепи проекта на решение. Председателят подчерта,

че иска протоколът да бъде прочетен, защото в изложението на работната група, направено от М. Димитров, са цитирани много стойности, които трябва да бъдат категорично заличени. В изказванията също трябва да се заличат. Може да се проведе един откровен диалог с конкретните стойности. Едва след изчистването на всичко, което подлежи на премахване от протокола за публикуване, същият да бъде публикуван на страницата на Комисията. Изрично в доклада е записана информацията, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление, която не следва да бъде разгласявана. Трябва много внимателно, след като бъде направен протоколът от аудиозаписа, да се изчисти, защото при предишно закрито заседание на Комисията преди месец, след това е имало коментари в медиите, което не би трябвало да се допуска.

М. Димитров обясни във връзка с разликата в количествата от ПГХ Чирен, която е била коментирана, и по договорите за м. февруари, ако трендът на европейската борсова цена продължи да се развива, както в последните дни, тази разлика между цената на количеството от Чирен и тези по договорите, тя ще се увеличи, което ще доведе и до намаляване на цената. От информация от сутринта за търговия за деня сделки, цената е под 60 евро.

И. Н. Иванов каза, че преди да започне заседанието, цената е била 59 евро и центове. Председателят счита, че е правилно сега да се изтеглят големи количества от Чирен, когато има много ниска цена на (...), и в резултат на това ниска цена на останалите доставчици, за да може да се компенсира високата цена. Защото ако при повишаване цената на другите доставчици се добави голямо количество висока цена от Чирен, това ще бъде крайно неприятно за потребителите у нас.

Б. Голубарев счита, че влиянието на Чирен е в две посоки. Едната е безспорно цената. Когато е по-висока, е по-неприятно, когато е по-ниска, е по-добре. Но другият важен компонент е запълняемостта. Тази запълняемост също влияе, дори на (...). Естествено, че Чирен не може да повлияе в такава степен на (...), но запълняемостта в цяла Европа влияе и то много пряко в тази стойност. Така че в единия момент високата цена е факт, но не може да се избегне, защото може да се нагнетява само в определен отрязък от време. Не може да се нагнетява през зимата. Докато запълняемостта, едното е в числителя (колкото е по-висока цената, толкова е по-неприятно), другото е в знаменателя в общата формула, където колкото е по-запълнено хранилището, толкова цената повече пада.

И. Н. Иванов каза, че водят този спор с Б. Голубарев. Председателят е съгласен, че това е вярно на европейско ниво, но в България влиянието не е такова. Сега ще бъдат изтеглени от Чирен близо (...) MWh, т.е. би трябвало знаменателят да намалее и цената да расте, но цената на Чирен няма да расте, тя също ще намалява. Но в европейско ниво е валидно, защото цената (...) се влияе от запълняемостта на всичките газови хранилища.

Б. Голубарев каза, че цената на Чирен няма да намалее и да се увеличи от запълняемостта. Той говори за цената, която се купува всеки месец от другите доставчици. Поне тази отстъпка (...), (...), (...) и т.н., тя се влияе от запълняемостта на Чирен. Но тези разсъждения нямат нищо общо в момента с решението, което се взема.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т. 2 от проекта на решение открито заседание на Комисията, на което ще се чуе становището на заявителя „Булгаргаз“ ЕАД по изготвения от Комисията доклад, за 27.01.2023 г. от 10:00 ч. И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-76 от 17.01.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 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. 1 от Закона за енергетиката на 27.01.2023 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. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

5. Докладът по т. 1 и протоколът от проведеното закрито заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията със заличена защитена по закона информация.

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 гласа** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**Приложение:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-76 от 17.01.2023 г. относно: заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 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