



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 95

София, 18.04.2022 година

Днес, 18.04.2022 г. от 12:06 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от Александър Йорданов – член на Комисията.

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“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, К. Лазарова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ (съгласно Заповед № ЧР-ТР84 от 22.03.2022 г.) и експерти на КЕВР.

Александър Йорданов обяви, че е упълномощен от председателя на Комисията да води заседанието, тъй като председателят отсъства поради служебен ангажимент

Председателстващият Александър Йорданов установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с два гласа „за“ (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за), от които два гласа (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-314 от 13.04.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-23#2 от 08.04.2022 г. за утвърждаване на цена за месец май 2022 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: Агапина Иванова; Елена Маринова; Красимира Лазарова; Грета Дечева; Хриси Йорданова; Александра Димитрова; Рада Башлиева

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-314 от 13.04.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-23#2 от 08.04.2022 г. за утвърждаване на цена за месец май 2022 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-15-20-23#2 от 08.04.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец май 2022 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. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-23#1 от 08.04.2022 г.

„Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-20-23#3 от 12.04.2022 г. е уведомило КЕВР за допусната техническа грешка в заявление с вх. № Е-15-20-23#2 от 08.04.2022 г., като е приложило и коригирана изчислителна справка за цената на природния газ.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-90 от 12.04.2022 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-23#2 от 08.04.2022 г. се установи следното:

С Решение № Ц-13 от 01.04.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец април 2022 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 142,59 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. Общият пазарен дял на „Булгаргаз“ ЕАД – на регулирания пазар и на пазара по свободно договорени цени, е около 93%, поради което дружеството е основен доставчик на природен газ в Р България по смисъла на чл. 49 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО. 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 обоснованите разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Със заявление с вх. № Е-15-20-23#2 от 08.04.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване за м. май 2022 г. цена на природния газ в размер на 150,11 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. В писмо с вх. № Е-15-20-23#3 от 12.04.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че е допуснало техническа грешка при изчисляване на разходите за доставка на природен газ по договора с (...), като при отстраняване на тази грешка изчислената цена на природния газ е в размер на 150,08 лв./MWh.

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 от внос за вътрешния пазар и от запаси природен газ:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. май 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ е в размер на (...) MWh или 25,48%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 25,65% и по двустранните договори – (...) MWh или 48,87%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh и договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh. През м май 2022 г. не се предвижда добив от подземното газово хранилище (ПГХ) „Чирен“.

Прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от различните източници отчита: Третото споразумение от (...) за изменение на Договора за продажба на газ от (...) между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) за втори временен период от 01.10.2021 г. до 30.06.2022 г. на доставка при дневно договорено количество в размер на (...) kWh/ден. Останалото прогнозно количество природен газ до размера на необходимото за вътрешния пазар ще бъде осигурено по Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ (договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.). При формирането на това количество са взети предвид доставните цени по източници, при отчитане, че цената по договора с (...) е по-ниска в сравнение с цената по договора с ООО „Газпром экспорт“.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че публикуваните на 07.04.2022 г. в Argus European Natural Gas цени на природния газ на европейските газови пазари за доставка през м. май 2022 г. са: TTF (Холандия) – 104,560 EUR/MWh при предлагане и 104,480 EUR/MWh при търсене; VTP (Германия) – 105,295 EUR/MWh при предлагане и 105,345 EUR/MWh при търсене; VTP (Австрия) – 106,365 EUR/MWh при предлагане и 106,275

EUR/MWh при търсене. Дружеството е посочило, също, че цената на унгарската газова борса за доставка през м. май на 08.04.2022 г. е в размер на 107,22 EUR/MWh, а на румънската газова борса е в размер на 108,68 EUR/MWh. Следва да се има предвид, че към посочените цени е необходимо да се добавят цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи.

Предвид горното, сравнено с цените на природния газ за доставка през м. май на европейските газови борси, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило прогнозна цена в размер около 77 EUR/MWh, която е значително по-ниска. Също така, цената, която КЕВР ще утвърди за м. май 2022 г., ще отрази актуалната стойност на индекса (...) на 29.04.2022 г. и на средномесечния курс на (...) за м. април 2022 г. Освен това, цените на международните пазари динамично се влияят от усложнената международна обстановка.

Видно от интернет страницата на Централноевропейския газов хъб (CEGH) на 12.04.2022 г. цената на природния газ за доставка през м. май на пазара в Р Чехия е 104,653 EUR/MWh, а на пазара в Р Австрия е 105,010 EUR/MWh. Видно от интернет страницата на ICE, Dutch TTF Gas (водеща европейска референтна цена) е 102,219 EUR/MWh.

С оглед изложеното, при отчитане на нивата на цените на природния газ на европейските пазари, от една страна и от друга, на условията по дългосрочните договори на дружеството, „Булгаргаз“ ЕАД – в качеството си на обществен доставчик, е формирало количества природен газ за доставка от различни източници при най-ниски разходи.

В допълнение, „Булгаргаз“ ЕАД има задължения по клаузите „вземи или плати“ по дългосрочните си договори с ООО „Газпром экспорт“ и (...). По договора с ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД е длъжно през годината да вземе и плати доставения природен газ или да плати доставен, но не взет, природен газ, в размер не по-малко от (...) % от годишното договорно количество или (...) MWh за 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД има аналогично задължение по отношение на количества природен газ, доставяни през летния период - от м. април до м. септември, а именно: дружеството е длъжно да вземе и плати или да плати, но да не вземе, количества природен газ в размер не по-малко от (...) % от годишното договорно количество или (...) MWh за 2022 г. По договора с (...), „Булгаргаз“ ЕАД е длъжно за всеки ден на доставка да взема и плаща или плаща невзето количество, което е равно на (...) % от дневното договорено количество - (...) MWh/ден, като това задължение се прилага на месечна база.

Предвид горното, за периода от м. януари до м. март 2022 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ „Булгаргаз“ ЕАД е взело и платило (...) % от договорените количества според заявената предварителна тримесечна програма за доставка, а по договора с (...) – за м. януари и м. февруари е взело и платило (...) %, а за м. март – (...) %.

2. Цени по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт“:

Между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е сключен Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.). Към този договор страните са сключили Допълнение № 13 от 02.03.2020 г., според което цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по ценообразуваща формула, включваща (...) % хъбова и (...) % петролна компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в USD/MWh за всеки месец по формула с елементи, както следва:

Хъбова компонента, изчислявана ежесечно въз основа на индекса TTF Front Month, публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечният курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Петролна компонента, изчислявана на тримесечни периоди при базова цена P_0 равна на (...) USD/MWh и цени на мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1% – алтернативните на природния газ горива, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за съответното тримесечие.

Хъбовата компонента за м. май 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 07.04.2022 г. в (...) и усреднен курс евро/щатски долар на (...) към 07.04.2022 г. в размер на (...) EUR/USD. При утвърждаване на цената от 01.05.2022 г. следва да бъдат съобразени стойността на индекса (...) в последния работен ден на м. април 2022 г. и данните за средномесечния курс на (...) за м. април 2022 г., прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за MWh.

Петролната компонента за II тримесечие 2022 г., в т.ч. за м. май 2022 г., е в размер на (...) USD/MWh, при цена P_0 равна на (...) USD/MWh и средноаритметична стойност на ежемесечните цени на алтернативните горива за (...) период от м. юли 2021 г. до м. март 2022 г., предшестващ определянето на петролната компонента за II тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Предвид горните стойности на хъбовата и петролна компонента, прогнозният размер на доставната цена на природния газ за м. май 2022 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ е (...) USD/MWh, а прогнозните разходи за доставка на природен газ по този договор са в размер на (...) USD.

2.2. По договора с (...):

Между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключен Договор за продажба на газ от (...). (Договор от 19 септември 2013 г.). Договорът е новиран със Споразумение от (...), сключено между (...), „Булгаргаз“ ЕАД и (...), като в правата на (...) е встъпило (...).

Между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключено Трето споразумение от (...) за изменение на Договор от (...), с което страните са договорили втори временен период от 01.10.2021 г. до 30.06.2022 г., като покупката се осъществява в изходна точка Неа Месимврия, вместо в изходна точка Комотини. Изменено е и (...), като е уговорено, че за всеки ден на доставка по време на втория временен период (...) е в размер на (...) kWh/ден.

Съгласно Договор за продажба на газ от (...) цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на тримесечие и се образува по ценообразуваща формула, отчитаща: цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора, както и (...).

Предвид горното, прогнозният размер на доставната цена на природния газ за месец май 2022 г. по договора с (...) е (...) USD/MWh при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на алтернативните горива за деветмесечния период от м. юни 2021 г. до м. февруари 2022 г., за II тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към горната цена се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия, които се формират от:

- разходи (...) – (...).

(...)

- разходи (...) – (...)

(...)

Предвид горното, цената на природния газ за м. май 2022 г. по договора с (...), доставен в изходна точка Неа Месимврия, е в размер на (...) USD/MWh, а прогнозните разходи са в размер на (...) USD.

Към горните разходи се включват и прогнозни разходи за капацитет и пренос на количествата природен газ през газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата, като заявителят е предоставил копия на потвърждения, издадени от PRISMA и RBP за закупен от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за трето тримесечие на газова година 2021/2022. Тези разходи са изчислени от дружеството в размер на (...) лв.

2.3. През м. май 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД ще нагнетява природен газ в ПГХ „Чирен“. Себестойността на количествата природен газ, които се нагнетяват в ПГХ „Чирен“, се отчита при формирането на цената на природния газ при добив от хранилището.

3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ:

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 15.02.2022 г. – 31.03.2022 г., е в размер на 1,76230 лв. за 1 щатски долар.

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 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец май 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец май 2022 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 май 2022 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 (...) лв./MWh и представлява 0,8755% от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

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

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

В цената на природния газ за м. май 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2022 г. по Плана, са в размер на (...) MWh, изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление.

Във връзка с горното, следва да се отбележи, че „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ, които ще съхранява през 2022 г. по Плана са в размер (...) MWh, като в тях не са включени количествата, съхранявани през м. февруари и м. март 2022 г. Поради това, при включването на тези количества общият размер на съхраняваните количества природен газ през 2022 г. по Плана възлиза на (...) MWh.

С писмо с изх. № 24-00-333 (3) от 28.03.2022 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД уведомява „Булгаргаз“ ЕАД за разпределението на капацитета за нагнетяване и добив за газова година 2022-2023, съответстващ на заявените количества – (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за съхранение, предстои подписване на договор за окончателното разпределение на капацитетните продукти 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.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран прогнозен график за съхранение на природен газ по Плана през 2022 г.; акт за месец март 2022 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „ден напред“ и нагнетени/съхранени/добити количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000158 от 02.03.2022 г. за годишен интегриран капацитетен продукт – План за действие при извънредни ситуации, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на „Топлофикация София“ ЕАД № 5000011012 от 04.03.2022 г. за прехвърлен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“ по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., за период 01 – 31.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000165 от 04.04.2022 г. за: дневен прекъсваем капацитетен продукт в режим виртуално нагнетяване и за услуга по нагнетяване, съхранение и добив на природен газ, за период 01.03 – 31.03.2022 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до (...); уведомление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределен капацитет в ПГХ „Чирен“ с приложение №1 за разпределени капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение на природен газ.

Компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото е изчислена в съответствие с чл. 11а от НРЦПГ.

(...заличена информация, предназначена само за служебно ползване от КЕВР...)

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-23#2 от 08.04.2022 г., се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. май 2022 г. по договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. с ООО „Газпром экспорт“ и по договора с (...), с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, 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 снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец май 2022 г.:

$$(...) \div (...) = (...) \text{ лв./MWh}$$

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 май 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(...) + (...) = (...) \text{ лв./MWh}$$

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 май 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(...) + (...) = (...) \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец май 2022 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 150,08 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите е изчислен в размер на 10,598 kWh/m³. За

изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата” и ГИС „Странджа 2“ за периода м. декември 2021 г. – февруари 2022 г.

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

№	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 клиент и 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 Банкя и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				175,92	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		175,92	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	168,19	176,55			
	до 1057 MWh/год., вкл.	167,13	175,68			
	до 2113 MWh/год., вкл.	166,07	174,82			
	до 4226 MWh/год., вкл.	165,00	173,94			
	до 6339 MWh/год., вкл.	164,37	173,43			
	до 8452 MWh/год., вкл.	163,93	173,07			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	163,58	172,78			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	162,50	171,89			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	161,85	171,35			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	161,38	170,96			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	161,02	170,67			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	160,44	170,18			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	159,81	169,66			
	над 105 650 MWh/год.	159,06	169,02			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		162,42			

	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		161,79			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		160,61			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		151,33			
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				176,97	
	до 106 MWh/год.	169,91	175,10			
	до 211 MWh/год.	169,06	173,65			
	до 528 MWh/год.	167,54	172,29			
	до 1056 MWh/год.	166,13	171,71			
	до 2112 MWh/год.	165,54	170,93			
	до 5281 MWh/год.	164,74	170,35			
	до 10 562 MWh/год.	164,15	169,67			
	над 10 562 MWh/год.	160,05	167,73			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				179,84	
	до 106 MWh/год.	170,19	178,42			
	до 211 MWh/год.	169,07	176,78			
	до 528 MWh/год.	168,14	175,81			
	до 1056 MWh/год.	167,39	173,39			
	до 2112 MWh/год.	166,37	171,06			
	до 5281 MWh/год.	165,44	169,81			
	до 10 562 MWh/год.	164,14	168,64			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		164,86			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	160,94				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	158,27				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				174,43	
	до 211 MWh/год.	165,99				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	165,11				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	163,74				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	162,84				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	161,36				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	158,60				
	над 10 550 MWh/год.	156,69				
	до 52,75 MWh/год.		172,39			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		170,71			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		169,87			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		168,30			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		165,89			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		165,06			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		164,92			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	174,91	175,31		175,98	

	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				179,74	
	до 500 MWh/год., вкл.	165,74				
	над 500 MWh/год.	162,78				
	до 50 MWh/год., вкл.		175,45			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		170,13			
	над 500 MWh/год.		166,60			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				176,59	
	до 1055 MWh	164,76				
	до 4220 MWh	161,80				
	до 211 MWh		164,89			
	до 1055 MWh		163,78			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				222,17	
	до 2500 MWh вкл.	204,71				
	над 2500 MWh	197,76				
	до 250 MWh вкл.		216,48			
	над 250 MWh		212,84			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				223,98	
	до 250 MWh/год. вкл.	220,16				
	над 250 MWh/год. вкл.	219,39				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		190,21		188,00	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	182,69				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	180,94				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	177,70				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	171,83				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				196,83	
	до 20 000 m ³ /год.*****	193,41				
	до 50 000 m ³ /год.*****	187,68				
	до 100 000 m ³ /год.*****	184,78				
	до 250 000 m ³ /год.*****	180,31				
	до 500 000 m ³ /год.*****	177,80				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	177,26				

	над 1 000 000 m ³ /год.*****	174,66				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	159,88	170,87		177,23	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	161,25	170,11		177,10	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				174,42	
	до 1054,599 MWh	165,43				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	159,97				
	над 10 546,000 MWh	157,80				
	до 52,729 MWh		174,64			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		174,49			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		173,13			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		171,25			
	над 2109,200 MWh		169,75			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	163,90	167,36		169,84	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		165,08		167,83	
	до 50 000 MWh	161,28				
	над 50 000 MWh	152,26				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	161,89	174,14		181,98	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				176,63	
	до 105,5 MWh	162,87				
	до 1055 MWh	161,37				
	до 10 550 MWh	160,88				
	до 105,5 MWh		166,67			
	до 1055 MWh		165,26			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	164,37	172,42		173,73	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	171,64	187,40		175,36	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	159,35	167,00		169,79	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				171,20	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	170,51				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	164,73				
	над 10 000 MWh/год.	160,92				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово****		174,64		175,47	5,69
	до 1000 MWh/год.	172,57				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	164,65				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	161,46				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	160,44				
	над 50 000 MWh/год.	159,80				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	170,48	175,91		179,95	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин		166,59		166,93	

	Пелин" ЕООД – община Елин Пелин					
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	162,28				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	160,74				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		174,61		173,80	5,57
	до 1000 MWh/год.	172,99				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	168,55				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		173,20		173,45	6,90
	до 1000 MWh/год.	172,58				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	171,25				
	над 5000 MWh/год.	169,38				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				174,06	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		168,81			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		173,00			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		164,85			
	над 100 000 m ³ /год.*****		158,10			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	159,95				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	158,93				

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 сгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със сгъстен 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 баня, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със сгъстен 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 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,598 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

Изказвания по т.1.:

Докладва Г. Дечева. Със заявлението си от 08.04.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена за месец май на природния газ в размер на 150,11 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), като в нея са включени компонентите: дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента задължения към обществото в размер на (...) лв./MWh. При разглеждане на заявлението работната група е установила няколко грешки. Една от грешките е довела до промяна в цената на природния газ. Тази грешка е отстранена от дружеството с писмо от 12.04.2022 г. С това писмо уведомяват Комисията, че е допусната техническа

грешка при изчисляване на разходите за доставка на природен газ по договор с азербайджанската компания. Вследствие на отстраняването на тази грешка изчислената цена е в размер на 150,08 лв./MWh. В петък следобед (след като докладът е входиран и изпратен за включване в дневния ред) е получено ново писмо от „Булгаргаз“ ЕАД, с което уведомява Комисията, че общото количество на природен газ, предвидено за доставка през м. май е с друг размер и не е (...) MWh, а (...) MWh, като тази грешка води до намаляване на цената с още една стотинка и тя става 150,07 лв.

Г. Дечева обърна внимание, че за тези грешки е информиран председателят на Комисията. Освен това и в заявлението, и в допълнителното писмо, което е предоставено от „Булгаргаз“ ЕАД, размерът на общите количества е бил един и същ. В петък следобед това е било извънредно, вследствие на което работната група трябва да информира Комисията, че цената, която се предлага от обществения доставчик вече е 150,07 лв./MWh. „Булгаргаз“ ЕАД ще обезпечи количествата по договорите с (...) в размер на (...) MWh и по договора с азербайджанската компания – (...) MWh. През м. май дружеството не предвижда добив от подземното газово хранилище „Чирен“. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило към 07.04.2022 г. котировките на (...) в Холандия, Германия и Австрия, както и е споменало, че цената на унгарската газова борса за доставка през м. май към 08.04.2022 г. е в размер на (...) EUR/MWh, а на румънската газова борса е в размер на (...) EUR/MWh.

Предвид горното и сравнено с цените на природния газ за доставка през м. май на европейските газови борси, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило прогнозна цена в размер около (...) EUR/MWh, която е значително по-ниска. Към 14.04.2022 г., т.е. последният ден, на който има публикувани данни на (...), на (...) и на (...), (работната група е проследила и установила, че на 15-ти не е имало котировки, заради Великденските празници в католическия свят) съответно на (...) е (...) EUR/MWh, а на (...) е (...) EUR/MWh. При тези параметри и при равни други условия цената на природния газ би била в размер на (...) лв./MWh и (...) лв./MWh. Трябва да се има предвид, че това са прогнозни стойности, базираци се на междинни данни и не би трябвало да се смятат за някаква крайна цена, а просто, че се наблюдава тенденция към плавно намаляване на цената в европейските пазари.

За периода от м. януари до м. март 2022 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД е взело и платило (...) % от договорените количества спрямо заявените предварително – тримесечна програма за доставка и по договора с (...) е взело и платило някъде около (...) %, т.е. и по двата договора не би трябвало да се налага наказателна клауза за *take or pay*.

Прогнозният размер и доставната цена на природния газ за м. май 2022 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ е в размер на (...) USD/MWh, изчислена при хъбова компонента от (...) USD/MWh и петролната компонента (...) USD/MWh. По договора с (...) прогнозният размер на доставната цена е в размер на (...) USD/MWh, като към тази цена се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия и там има още разходи за капацитет, за горивен газ и др. разходи. Така крайната цена е (...) USD/MWh. Трябва да се прибавят и разходите за капацитет и пренос на количествата природен газ през газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата и тези разходи са в размер на (...) лв. Осредненият валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо щатския долар за периода 15.02.2022 г. – 31.03.2022 г., е в размер на 1,76230 лв. за 1 щатски долар. Размерът на компонента за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh и представлява (...) % от компонента „цена на вход на газопреносната мрежа“. В цената на природния газ за м. май 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. По отношение на разликите от предходни ценови период между прогнозните и отчетните разходи, формиращи компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ за м. февруари 2022 г. е установена отрицателна

разлика в размер на (...) лв. При новите количества (последните количества), заявени от дружеството и разходите, цената на входа е (...) лв./MWh, като към нея се прибавят (...) лв./MWh за дейността „обществена доставка” и (...) лв./MWh компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, крайната цена е 150,07 лв./MWh.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на (...) kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата” и ГИС „Странджа 2“ за периода м. декември 2021 г. – февруари 2022 г., след което работната група е представила таблицата с промяната на цените на газоразпределителните дружества.

Г. Дечева обясни, че таблицата ще бъде коригирана с новата цена на дружеството, както и на самия сайт ще бъде с новата цена, защото докладът е със старата цена, а на самото дружество ще се предостави доклад с коригираните количества и коригираната цена.

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 на 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, като се осигури и възможност за присъствено участие;

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

А. Йорданов каза, че трябва да обобщи, въпреки малката неточност в проекта на решение относно начинът на провеждане на откритото заседание, че измененият проект на решение гласи, че Комисията за енергийно и водно регулиране следва да осигури на „Булгаргаз“ ЕАД възможност за дистанционно участие в откритото заседание. А. Йорданов подложи на обсъждане проекта на решение.

Б. Голубарев запита работната група относно тези (...) лв., които са били начислени допълнително към цената за пренос от Неа Месимврия към Сидирокастро. Когато се включи новата връзка към Комотини, те би трябвало да отпаднат.

Г. Дечева се съгласи с казаното от Б. Голубарев и каза, че трябва да отпаднат.

Б. Голубарев попита как това би повлияло на цената.

Г. Дечева обясни, че тази цена е направо към разходите.

Б. Голубарев изрази съгласие с казаното от Г. Дечева.

Г. Дечева каза, че в момента може да ги изчисли и заяви, че те ще бъдат приблизително около (\$) \$. Всъщност крайната цена на (...) ще стане не както е сега (...), а ще бъде около (...).

Б. Голубарев каза, че ще има и някакви други разходи.

Г. Дечева потвърди това.

Б. Голубарев предположи, че те ще са по-малки, може би два пъти по-малки.

Г. Дечева обясни, че не се знае какво ще се случи с цените, които ще предложи ICGB.

Б. Голубарев каза, че ако предлагат по-високи няма смисъл.

А. Йорданов каза, че тогава ще се появи възможността да се закупува пълното количество по договора с Азербайджан, а там все още цената е значително по-ниска, независимо от трендовете на петролните пазари.

А. Йорданов насрочи откритото заседание за 29.04.2022 г. от 10:00 часа.

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

доклада.

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-314 от 13.04.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-23#2 от 08.04.2022 г. за утвърждаване на цена за месец май 2022 г., по която общественят 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 29.04.2022 г. от 10:00 ч. в зала 4 в сградата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. За присъствено или виртуално 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.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Александър Йорданов и Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-314 от 13.04.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-23#2 от 08.04.2022 г. за утвърждаване на цена за месец май 2022 г., по която общественят 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: служебен ангажимент

.....

А. Йорданов

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

.....

Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

И. Зашева - главен експерт