



ПРОТОКОЛ

№ 129

София, 19.04.2023 година

Днес, 19.04.2023 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-517 от 12.04.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-17#1 от 10.04.2023 г. за утвърждаване на цена за месец май 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-15-20-17#1 от 10.04.2023 г. за утвърждаване на цена за месец май 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-15-20-17#1 от 10.04.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец май 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 компенсирание 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. май 2023 г. в размер на 90,10 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,82 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,31 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-17 от 10.04.2023 г.

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-17#1 от 10.04.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-140 от 10.04.2023 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-17#1 от 10.04.2023 г. се установи следното:

С Решение № Ц-7 от 01.04.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец април 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 98,16 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосноваваните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т.

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

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар, за м. май 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 (...) с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); договор с Mutilus S.A. – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); от „Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛЛП (Шениер) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

2. Цени по източници за доставка на природен газ за вътрешния пазар:

2.1. Доставка на количество природен газ по договор с азербайджанска компания

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. май 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 май 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,83336 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за II 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. май 2023 г. са в размер на (...) EUR или (...) лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за количествата природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) USD/MWh или (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през

газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислени като частно на горечитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. май 2023 г. – (...) MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПП):

Дружеството е организирано тръжна процедура за доставка на ВПП за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г. Общественият доставчик е оценил подадените оферти въз основа на заложен 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 ВПП до размера на обявеното количество за м. май 2023 г., дружеството е сключило следните договори: Договор от (...) за продажба и покупка на втечен природен газ и/или природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. и Рамково споразумение от (...), сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и Шениер, като на 15.02.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД и Шениер са потвърдили покупко-продажба на товара 2 ВПП, който се предвижда да бъде доставен на терминала в Ревитуса на 26.04.2023 г. и ще се използва за изпълнение на заявките по сключените договори за м. май 2023 г. с клиентите на обществения доставчик.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на необходимите количества природен газ за 2023 г., е участвало в годишен търг за резервиране на единични слотове за съхранение и регазификация на терминала в Ревитуса, проведен на 02.11.2022 г. от националния системен оператор на природен газ на Р Гърция (ДЕСФА). Заявителят е резервирал два стандартни слота за ВПП за м. април 2023 г., от които слотът с начална дата на разтоварване 26.04.2023 г. ще бъде използван за доставка на част от количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД следва да осигури на клиентите през май 2023 г.

Въз основа на представени от „Булгаргаз“ ЕАД данни за проведен от ДЕСФА търг за резервиране на слотове, разходите за дружеството за стандартния слот за ВПП с начална дата 26.04.2023 г. и капацитет (...) MWh са в размер на (...) EUR или (...) EUR/MWh.

Осигуреният слот ще се използва за количествата природен газ по договора с Шениер. Слотът за доставка на количествата природен газ по договора с Mytilineos S.A. е осигурен от Mytilineos S.A.

2.2.1. Доставка на количество ВПП по договор с Mytilineos S.A.

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

(...)

Видно от договора с Mytilineos S.A. количеството за доставка през м. май 2023 г. е (...) MWh $\pm 5\%$. Цената по договора е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и се изчислява въз основа на индекса (...) май 2023 г. към 06.04.2023 г. – (...) EUR/MWh. Към цената не се прилага отстъпка от (...) тъй като стойността (...) е по-малка (...) EUR/MWh. Общите действителни разходи за слот ще бъдат за сметка на заявителя и са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; оперативните разходи на терминала са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Mytilineos S.A. е предложило (...).

За пренос на количествата до българска граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh ((...) дни по (...) MWh/ден), в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, съгласно приложено уведомление на ДЕСФА относно резервиран капацитетен продукт.

Крайната цена за (...) MWh по договора с Mytilineos S.A. е (...) EUR/MWh, или (...)

лв./MWh и включва посочените по-горе разходи и такси.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. май 2023 г., следва да бъде взета предвид стойността на индекса (...) за м. май 2023 г. в последния работен ден на м. април, в т.ч. за определяне на (...) по договора с Mutilineos S.A.

2.2.2. Доставка на количество ВПГ от Шениер

Условията на потвърждението от 15.02.2023 г. на двете дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и Шениер, за покупко-продажба на два товара ВПГ за м. април 2023 г., предвиждат за товар 2 „номиналното количество“ – (...) MMBtu, предмет на толеранс плюс или минус 5% по избор на Шениер. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при отчитане на номиналното количество в размер на (...) MMBtu и коефициент за преобразуване на MMBtu в MWh от 0,293071, доставеното количество ще е в размер на (...) MWh. От това количество природен газ, (...) MWh „Булгаргаз“ ЕАД ще използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори, а (...) MWh планира да използва за продажба или за нагнетяване в подземното газово хранилище „Чирен“, при наличие на капацитет за нагнетяване. Според потвърждението от 15.02.2023 г. с Шениер доставната цена е определена в USD за MMBtu и се изчислява по формулата: (...), като „НН“ е крайната цена за сетълмент (в USD за MMBtu) на фючърския договор за природен газ Henry Hub на Нюйоркската стокова борса за календарния месец, в който попада планираната дата на доставка.

При изчисляване на цената на природния газ, доставян от Шениер, е отчетена стойността на индекса НН settlement на Нюйоркската стокова борса за м. април 2023 г. в размер на (...) USD/MMBtu и коефициент за преобразуване от MMBtu в MWh на стойност 0,293071. Предвид на това, цената на природния газ, доставян от Шениер за месец май 2023 г., е в размер на (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,83336 лв. за 1 щатски долар). Към тази цена следва да се добавят разходите за слот за регазификация, съхранение и вход Агиа Триада в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), както и прогнозните оперативните разходи на LNG терминала в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). При определяне на прогнозния размер на оперативните разходи на LNG терминала, „Булгаргаз“ ЕАД е използвал оперативните разходи от договора с Mutilineos S.A.

Предвид спецификата на доставките на ВПГ, при които регазифицираното и съхранено количество следва да бъде получено в рамките на осигурения слот, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че е извършило суапова сделка, чрез която да осигури равномерна доставка на количества природен газ през целия месец май. Разходите за осигуряване на равномерна месечна доставка на количествата ВПГ в размер на (...) MWh, доставяни от Шениер, чрез суапова сделка с Mutilineos S.A., при виртуална търговска точка на доставка в Гърция или виртуална търговска точка на доставка в България, са в размер на (...) EUR/MWh.

За пренос на количествата природен газ до българска граница „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервирания от него в ИТ Кулата/Сидирокастро твърд капацитет, при заложена стойност на разходите за пренос от (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh).

Крайната цена, отразяваща разходите за доставяните от Шениер количества природен газ в размер на (...) MWh, е в размер на (...) лв./MWh.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 15.02.2023 г. – 31.03.2023 г., е в размер на 1,83336 лв. за 1 щатски долар.

Предвид гореизложеното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ до входа на газопреносната мрежа възлизат на (...) лв. В тази връзка компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“ е в размер на 86,97 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети

предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец май 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец май 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 май 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 2,82 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

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

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

В предложената цена на природния газ за м. май 2023 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,31 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

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

„Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него, изготвен на база подписаното споразумение; акт за м. март 2023 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „за ден напред“ и нагнетени/съхранени/добити количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000318 от 03.02.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации, месечен продукт за съхранение и месечен прекъсваем продукт за нагнетяване (виртуално нагнетяване), за период 01.02. – 28.02.2023 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000333 от 02.03.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации и месечен продукт за съхранение, за период 01.03. – 31.03.2023 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. май 2023 г. е в размер на 0,31 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-17#1 от 10.04.2023 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. май 2023 г. по договорите за доставка на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдителни 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 снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 86,97 лв./MWh и е изчислена, като разходите за

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

$$(\dots) \div (\dots) = 86,97 \text{ лв./MWh}$$

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 2023 г. е в размер на 2,82 лв./MWh:

$$86,97 + 2,82 = 89,79 \text{ лв./MWh}$$

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 2023 г. е в размер на 0,31 лв./MWh:

$$89,79 + 0,31 = 90,10 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец май 2023 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 90,10 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,908 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. януари – март 2023 г. за ГИС „Кулата – Сидирокастро“ и ГИС „Стара Загора“.

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

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление	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" ****				115,94	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		115,94	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	108,21	116,57			
	до 1057 MWh/год., вкл.	107,15	115,70			
	до 2113 MWh/год., вкл.	106,09	114,84			
	до 4226 MWh/год., вкл.	105,02	113,96			
	до 6339 MWh/год., вкл.	104,39	113,45			
	до 8452 MWh/год., вкл.	103,95	113,09			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	103,60	112,80			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	102,52	111,91			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	101,87	111,37			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	101,40	110,98			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	101,04	110,69			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	100,46	110,20			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	99,83	109,68			
	над 105 650 MWh/год.	99,08	109,04			
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		102,44				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		101,81				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		100,63				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		91,35				
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				123,33	
	до 106 MWh/год.	114,20	120,37			

	до 211 MWh/год.	113,25	118,73		
	до 528 MWh/год.	111,55	117,19		
	до 1056 MWh/год.	109,98	116,54		
	до 2112 MWh/год.	109,32	115,65		
	до 5281 MWh/год.	108,43	115,00		
	до 10 562 MWh/год.	107,77	114,23		
	над 10 562 MWh/год.	103,20	112,03		
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слагина****			126,88	
	до 106 MWh/год.	114,60	124,24		
	до 211 MWh/год.	113,38	122,40		
	до 528 MWh/год.	112,36	121,32		
	до 1056 MWh/год.	111,54	118,62		
	до 2112 MWh/год.	110,42	116,01		
	до 5281 MWh/год.	109,40	114,62		
	до 10 562 MWh/год.	107,98	113,11		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			108,81	
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	104,46				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	101,54				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			114,45	
	до 211 MWh/год.	106,01			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	105,13			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	103,76			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	102,86			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	101,38			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	98,62			
	над 10 550 MWh/год.	96,71			
	до 52,75 MWh/год.		112,41		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		110,73		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		109,89		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		108,32		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		105,91		
	от 2110 до 5275 MWh/год.		105,08		
от 5275 до 10 550 MWh/год.		104,94			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	114,93	115,33	116,00	
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			119,76	
	до 500 MWh/год., вкл.	105,76			
	над 500 MWh/год.	102,80			
	до 50 MWh/год., вкл.		115,47		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		110,15		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****			116,61	
	до 1055 MWh	104,78			
	до 4220 MWh	101,82			
	до 211 MWh		104,91		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			162,19	
	до 2500 MWh вкл.	144,73			
	над 2500 MWh	137,78			
	до 250 MWh вкл.		156,50		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			164,00	
	до 250 MWh/год. вкл.	160,18			
	над 250 MWh/год. вкл.	159,41			
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		109,96	105,99	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	100,11			
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***			135,52	
	до 20 000 м³/год.*****	132,20			
	до 50 000 м³/год.*****	126,63			
	до 100 000 м³/год.*****	123,82			
	до 250 000 м³/год.*****	119,47			
	до 500 000 м³/год.*****	117,03			
	до 1 000 000 м³/год.*****	116,51			
над 1 000 000 м³/год.*****	113,98				
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сонот	99,90	110,89	117,25	13,93
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	101,27	110,13	117,12	13,62
14	"Комекс" АД – община Самоков			114,44	
	до 1054,599 MWh	105,45			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	99,99			
	над 10 546,000 MWh	97,82			
	до 52,729 MWh		114,66		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		114,51		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		113,15		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		111,27			
над 2109,200 MWh		109,77			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	103,92	107,38	109,86	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		105,10	107,85	
	до 50 000 MWh	101,30			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	101,91	114,16	122,00	
	"Газниженеринг" ООД – община Долни Дъбник			116,65	
18	до 105,5 MWh	102,89			
	до 1055 MWh	101,39			
	до 10 550 MWh	100,90			

	до 105,5 MWh		106,69		
	до 1055 MWh		105,28		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	104,39	112,44	113,75	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	111,66	127,42	115,38	
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	99,37	107,02	109,81	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			111,22	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	110,53			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	104,75			
	над 10 000 MWh/год.	100,94			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бяна, Гурково, Твърдица и Брацигово****		114,66	115,49	5,69
	до 1000 MWh/год.	112,59			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	104,67			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	101,48			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	100,46			
	над 50 000 MWh/год.	99,82			
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	114,18	120,62	126,31	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		112,38	112,60	
	до 5000 MWh/год. вкл.	107,72			
	над 5000 MWh/год. вкл.	106,81			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		114,63	113,82	5,57
	до 1000 MWh/год.	113,01			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	108,57			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		113,22	113,47	6,90
	до 1000 MWh/год.	112,60			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	111,27			
	над 5000 MWh/год.	109,40			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			113,41	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		108,29		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		112,36		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		104,44		
	над 100 000 m ³ /год.*****		97,89		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	99,69			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	98,69			

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, Павел баяна и Белене, 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 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,908 kWh/m³.
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, съставляваща защитена по закон информация и която не следва да бъде разгласявана:

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

Дружеството е отбелязало също, че договорът с азербайджанската компания и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора, като преценката дали определената 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-15-20-17#1 от 10.04.2023 г., КЕВР с решение по Протокол № 121 от 11.04.2023 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-17 от 10.04.2023 г., която съдържа защитена по закон информация и следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец май 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 10.04.2023 г. за утвърждаване на цена за месец май 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. май 2023 г. е в размер на 90,10 лв./MWh, включваща компонента „обществена доставка“ в размер на 2,82 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,31 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. април 2023 г. е в размер на 98,16 лв./MWh. Намалението е 8,21%.

По подаденото заявление Комисията е приела доклад относно наличието на информация в заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец май 2023 г., която съдържа защитена по закон информация и следва да бъде заличена при публикуването на документите във връзка с производството за утвърждаване на цена. Комисията е приела информацията, която да се заличи, и е публикувала на интернет страницата неуповителен вариант на заявлението със заличени посочените от дружеството параметри.

Ценообразуващите параметри в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление са следните:

Прогнозните количества природен газ за вътрешния пазар за м. май 2023 г. са количества за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) MWh, което е (...) % от това потребление, и количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени в размер на (...) MWh, което е (...) % от заявените количества. Това прави общо заявено количество от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници: По договора с азербайджанска компания – (...) MWh (...) % от общото количество природен газ); по договор с Mutilus S.A. – (...) MWh (...) % от общото количество природен газ); от „Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛЛП (Шениер) – (...) MWh (...) % от общото количество природен газ).

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

Доставката на количества втечен природен газ с Шениер и Mutilus S.A. са доставки от LNG природен газ. Дружеството е организирано тръжна процедура за

доставка на ВПГ за 2023 г. За доставки през м. май 2023 г., дружеството е сключило договори с Mutilus S.A. и рамково споразумение с Шениер.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че е участвало за резервиране на слот на терминала в Ревитуса, Гърция, като е резервирало слот за разтоварване на 26.04.2023 г., който ще се използва за доставка на количества през май 2023 г. до клиентите на дружеството. Осигуреният слот ще се използва само за количествата по договора с Шениер, тъй като договорът с Mutilus S.A. включва и осигурен слот от терминала в Ревитуса.

И. Н. Иванов обобщил, че и в двата случая е на Ревитуса.

М. Димитров потвърдил това и каза, че параметрите по договора с Mutilus S.A. са количества природен газ в размер (...) MWh $\pm 5\%$, с място на доставка – виртуална търговска точка Гърция; цената е (...) м. май плюс разходи, свързани с LNG терминала Ревитуса. Към цената не се (...). В договора има (...). Съгласно тази (...), когато стойността на (...) е (...). Към тази цена се добавят разходи за пренос до българска граница, разходи за изходен капацитет на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро от системата на гръцкия газопреносен оператор ДЕСФА. Крайната цена за количествата от Mutilus S.A., които са в размер на (...) MWh, е (...) лв./MWh.

Доставката на ВПГ от Шениер включва количества, които „Булгаргаз“ ЕАД е посочило в заявлението, в размер на (...) MWh. От това количество в ценообразуването „Булгаргаз“ ЕАД включва само (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори, а останалото количество в размер на (...) MWh планира да използва за продажба или за нагнетяване в подземното газово хранилище „Чирен“, при наличие на капацитет за нагнетяване. Доставната цена по договора с Шениер се изчислява по формула, съгласно която (...), като индексът „НН“ е крайната цена за сетълмент по фючърския договор за природен газ за Henry Hub на Нюйоркската стокова борса. „Булгаргаз“ ЕАД е представило данни за индекса „НН“ в размер на (...) USD/MMBtu. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че този индекс се взема предвид за месеца на доставка април, тъй като количествата ще се разтоварват от Шениер на 26.04.2023 г. Тук работната група е установила едно разминаване, тъй като по договора с Шениер този индекс се определя в месеца, предхождащ месеца на доставка, т.е. количествата се разтоварват на 26.04.2023 г., а следва да се вземе индекс „НН“ за м. март. Дружеството е представило стойността на индекса за м. април, което следва да се вземе предвид при определяне на крайната цена на 01 май. Доставката на количествата от Шениер се осъществява чрез терминала за регазификация в Гърция, Ревитуса. Към цената на Шениер се добавят разходи за слот за регазификация, съхранение и вход в гръцката газопреносна система в размер на (...) лв./MWh, както и прогнозни оперативни разходи на LNG терминала в размер на (...) лв./MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че е извършило суапова сделка за тези количества от Шениер, тъй като LNG доставката е за период от 14 дни, а на дружеството му е необходима равномерна доставка за целия месец, като е сключило суапова сделка с Mutilus S.A., като Mutilus S.A. осигурява равномерна доставка на количества природен газ през целия месец май, за което допълнително се заплащат (...) EUR/MWh. Към цената на природния газ от Шениер се добавят също и разходи за пренос до българска граница през Кулата/Сидирокастро. Крайната цена, която отразява всички разходи на доставяните от Шениер количества природен газ, е в размер на (...) лв./MWh.

Това са трите източника на доставка, които осигуряват потреблението на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. май. Общите разходи за доставка на количествата природен газ са в размер на (...) лв. Съгласно тези разходи цената на входа на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД се получава в размер на 86,97 лв./MWh. Към тази цена се добавя компонентата за „обществена доставка“, която е в размер на 2,82 лв./MWh, и компонентата задължения към обществото в размер на 0,31 лв./MWh. Така се получава предложената от дружеството цена за утвърждаване за м. май цена на природния газ в

размер на 90,10 лв./MWh. Изменението спрямо предходния месец април е 8,21% по-ниска цена.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 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.

И. Н. Иванов каза, че е съпоставил решението, което Комисията е взела за м. април като цена, и за м. май. Същественото е намаляване на количествата от Шениер, близо наполовина. Били са към (...) хил. MWh, сега са (...) MWh, защото цената на природния газ от Шениер е (...) – (...) лв./MWh и се доближава до цената, която е в Чирен ((...) лв./MWh). Тоест нагнетяването на природен газ от Шениер в Чирен няма да доведе до съществено намаляване на цената на общото количество нагнетен природен газ. Дали „Булгаргаз“ ЕАД ще успее да реализира това количество на свободния пазар, е твърде съмнително към днешния ден при цените, които са в момента на свободния пазар на природен газ. Все пак се повишава, макар и твърде малко (под (...) лв./MWh), цената на азерския газ – от (...) лв./MWh става (...) лв./MWh. С (...) EUR/MWh се повишава индексът (...), който е бил (...) EUR/MWh, а сега е (...) EUR/MWh. Председателят заключи, че това не са съществените фактори, които са влияели върху цената. Най-същественият фактор е в посока намаляване на цената и се реализират нови 8% по-ниска цена. Тъй като за м. юни няма да има природен газ с доставчик Шениер, такава е прогнозата на „Булгаргаз“ ЕАД, която са публикували на своята страница, за цена от 74 лв./MWh. Това е цена, освободена от негативното влияние върху цената на природния газ от Шениер.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи открито заседание за изслушване на заявителя за 25.04.2023 г. от 10:00 часа в зала IV, в сградата на КЕВР.

Р. Тоткова помоли председателят да определи дата за провеждане на закрито заседание, на което ще се приеме окончателното решение, за да е ясен графикът за разглеждане на този въпрос.

И. Н. Иванов насрочи закрито заседание, на което Комисията ще се произнесе с решение за цената на природния газ по заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД, касаеща крайните снабдители и дружества, които имат лицензия за производство на топлинна енергия, за 01 май 2023 г. от 15:00 ч.

Председателят и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-17#1 от 10.04.2023 г. за утвърждаване на цена за месец май 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 25.04.2023 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.

6. Насрочва закрито заседание за постановяване на решение по заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-17#1 от 10.04.2023 г. за утвърждаване на цена за месец май 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, на 01.05.2023 г. от 15:00 ч.

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

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-517 от 12.04.2023 г. – заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-17#1 от 10.04.2023 г. за утвърждаване на цена за месец май 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