



## ПРОТОКОЛ

№ 62

София, 07.03.2022 година

Днес, 07.03.2022 г. от 12:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Станислав Тодоров.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, 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“, 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. Дневният ред е приет с три гласа „за“ (Станислав Тодоров – 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. Проект на решение относно заявления с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. и вх. № Е-15-20-10#9 от 01.03.2022 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец март 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, Ремзия Тахир,  
Грета Дечева, Михаела Андреева, Хриси Йорданова,  
Александра Димитрова, Рада Башлиева

**По т. 1.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-20-10#9 от 01.03.2022 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец март 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**, както и събраните данни от проведено на 04.03.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец март 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, в размер на 107,96 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. Заявителят е обозначил с гриф „търговска тайна“ заявлението и неговите приложения, поради което е представил и неупотребителен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-10 от 08.02.2022 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-36 от 08.02.2022 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-148 от 15.02.2022 г. Същият е разгледан от КЕВР, въз основа на което с решение по Протокол № 52 от 18.02.2022 г., по т. 1, Комисията е върнала доклада на работната група за допълване с оглед изясняване на въпроси, поставени в хода на закритото заседание. В тази връзка, от „Булгаргаз“ ЕАД са изискани допълнителни данни и документи с писма с изх. № Е-15-20-10 от 18.02.2022 г. и от 24.02.2022 г. Дружеството е представило информация с писма с вх. № Е-15-20-10#10 от 21.02.2022 г. и с вх. № 15-20-10 от 24.02.2022 г. От „Булгартрансгаз“ ЕАД с писмо с изх. № Е-15-45-10 от 24.02.2022 г. са изискани: актуални данни за количествата природен газ в подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“, съхранявани от „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (Плана), предвидени за добиване през м. февруари и м. март 2022 г., както и съхранявани извън количествата по Плана. В тази връзка, дружеството с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 24.02.2022 г. е предоставило изисканите данни.

Анализът относно поставените от КЕВР въпроси за изясняване, включително на предоставената допълнителна информация от „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е отразен в доклад с вх. № Е-Дк-172 от 25.02.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 59 от 25.02.2022 г., т. 1.

С писмо с изх. № Е-15-20-10 от 28.02.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД актуални данни за: индекса (...) към 28.02.2022 г. от електронното издание (...); средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. февруари 2022 г. от бюлетина на (...) банка; последно заявени количества природен газ за м. март 2022 г. от клиентите на регулирания пазар и по договори свободно договорени цени, както и количества природен газ, реализирани на проведения на 14.02.2022 г. търг по програмата за освобождаване на природен газ; изчисления за размера на цената за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ за м. март 2022 г., както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за м. март 2022 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-20-10#9 от 01.03.2022 г. е представило изисканите актуални данни във връзка с утвърждаването на цената на природния газ за м. март 2022 г., както и заявление с вх. № Е-15-20-10#9 от 01.03.2022 г., с което изменя свое заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. и предлага за утвърждаване за м. март 2022 г. цена в размер на 113,73 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. Дружеството е представило и неупорителен вариант на това заявление с вх. № Е-15-20-10 от 01.03.2022 г.

В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ), на 04.03.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-172 от 25.02.2022 г., на което КЕВР е обсъдила с представители на „Булгаргаз“ ЕАД въпроси, имащи отношение към цената на природния газ за м. март 2022 г.

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

С Решение № Ц-7 от 01.02.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец февруари 2022 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 109,88 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. 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 снабдителни и на лицата, 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 снабдителни 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.

„Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-20-10#9 от 01.03.2022 г., е предложило за утвърждаване за м. март 2022 г. цена на природния газ в размер на 113,73 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.

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. март 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ е в размер на (...) MWh или 52,96%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 8,95% и по двустранните договори – (...) MWh или 38,08%. „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, договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh и добив на природен газ от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ – (...) MWh.

**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 (...), 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 средномесечния курс на (...) банка 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 ежесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за съответното тримесечие.

Хъбовата компонента за м. март 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 28.02.2022 г. в (...) и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) банка към 28.02.2022 г. в размер на (...) EUR/USD.

Петролната компонента за I тримесечие 2022 г., в т.ч. за м. март 2022 г., е в размер на (...) USD/MWh, при цена  $P_0$  равна на (...) USD/MWh и средноаритметична стойност на ежесечните цени на алтернативните горива за (...) период – (...), предшестващ определянето на петролната компонента за I тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/t и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/t.

Предвид горните стойности на хъбовата и петролна компонента, прогнозния размер на доставната цена на природния газ за месец март 2022 г. по договора с ООО „Газпром

експорт” 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 (...). Договорът е (...) 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. Изменени са 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 деветмесечен 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 март 2022 г. по договора с (...) е (...) USD/MWh при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на алтернативните горива за (...) период – (...), за I тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/t и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/t.

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

- разходи (...) – (...)  
(...)
- разходи (...) – (...)  
(...)
- (...) разходи – (...)

Предвид горното, цената на природния газ за м. март 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, които са в размер на (...) лв.

### 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 общественения доставчик на предложението за утвърждаване на цена – 18.12.2021 г. – 31.01.2022 г., е в размер на 1,72906 лв. за 1 щатски долар.

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

#### 4. Цена за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“:

Прогнозните разходи за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ са в размер на (...) лв. при (...) MWh количества природен газ за добив през м. март 2022 г. и цена (...) лв./MWh. Тази цена е формирана въз основа на себестойност на природния газ за нагнетяване, изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД в края на нагнетателния период (16 април 2021 г. – 16 октомври 2021 г.), при отчитане на среднопретеглената стойност на нагнетения природен газ, от всички източници на доставка и от стойността на услугите за

пренос и капацитет, предоставяни от оператора на газопреносната мрежа. В допълнение, съгласно Заповед № Е-РД-16-113 от 24.02.2022 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-129 от 28.02.2022 г., на министъра на енергетиката през м. март 2022 г. размерът на добиваните от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ от ПГХ „Чирен“ е до (...) MWh. Също така, според посочената заповед „Булгаргаз“ ЕАД следва в периода 28.02.2022 г. – 31.03.2022 г. да закупи допълнителни количества природен газ за нагнетяване в размер на (...) MWh. В тази връзка, на 28.02.2022 г. дружеството е сключило с (...) Договор за покупко-продажба на природен газ. Договореното количество природен газ за доставка за м. март 2022 г. е в размер на (...) MWh/ден. Цената по договора е (...) за м. март 2022 г. плюс (...) EUR/MWh.

В изпълнение на заповедта на министъра на енергетиката, след посочения по-горе нагнетателен период „Булгаргаз“ ЕАД е нагнетило количества природен газ през м. февруари 2022 г. и ще нагнетява такива през м. март 2022 г. В тази връзка, формирането на цената за добив от ПГХ „Чирен“ отчита и прогнозните цени на нагнетените количества в размер на (...) лв./MWh за м. февруари 2022 г., съответно (...) лв./MWh за м. март 2022 г.

### **II. По отношение на компонентата 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 март 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец март 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 март 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 0,6757% от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

### **III. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

В цената на природния газ за месец март 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.

При изчисляване на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, са включени и разходи за капацитети за нагнетяване, съхранение и добив на природен газ в ПГХ „Чирен“, прехвърлени на „Булгаргаз“ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД въз основа на споразумения между дружествата и „Булгартрансгаз“ ЕАД от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и от 11.08.2021 г. Прехвърлените капацитети за нагнетяване, съхранение и добив са разпределени на „Топлофикация София“ ЕАД по Плана за месеците юли, август и септември 2021 г. В тази връзка и в изпълнение на Плана, „Булгаргаз“ ЕАД е нагнетило допълнителни количества природен газ, които да добие през месеците: декември 2021 г., януари, февруари и март 2022 г. Включени са и разходи за капацитет за добив на природен газ в ПГХ „Чирен“ през м. януари в размер на (...) MWh, прехвърлени на обществения доставчик от (...) ЕООД.

### **Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:**

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. март 2022 г. по договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. с ООО „Газпром експорт“, по договора с (...) 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, 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 снабдители 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 март 2022 г.:

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

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

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

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

$$(\dots) + (\dots) = \mathbf{113,73 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец март 2022 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 113,73 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 10,574 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата“ и ГИС „Странджа 2“ за периода м. ноември 2021 г. – януари 2022 г., както и представителната калоричност в режим на добив от ПГХ „Чирен“ за месец март 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.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявлението от 08.02.2022 г. и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-148 от 15.02.2022 г., който е разгледан от КЕВР и въз основа на решение по Протокол № 52 от 18.02.2022 г., по т. 1 е върнала доклада за допълване – с оглед на доизясняване на въпроси, поставени в хода на закритото заседание. Работната група е посочила писмата, с които са искани допълнителни данни и които са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-172 от 25.02.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 59 от 25.02.2022 г., т.1. На 28.02.2022 г. е

изискано от „Булгаргаз“ ЕАД да предостави актуални данни по отношение на (...) и средномесечен обменен курс за конвертиране на евро/щатски долар и всички документи, които имат отношение към определянето на цената за м. март. В изпълнение на Закона за енергетиката, на 04.03.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на доклада, на което КЕВР е обсъдила с представителите на „Булгаргаз“ ЕАД въпроси, имащи отношение към цената на природния газ за м. март 2022 г.

Р. Тахир каза, че ще представи на членовете на Комисията основните моменти в доклада. Със заявлението (изменено от 01.03.2022 г.) „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване за м. март цена в размер на 113,73 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.

Р. Тахир обърна внимание, че ще се спере на отделните компоненти. Първо, компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“. Последно заявеното количество за вътрешния пазар е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка“: 52,96%, за програмата за освобождаване на природен газ: 8,95% и по двустранните договори: 38,08%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало общо количество за вътрешния пазар от следните източници: от ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh, по договор за доставка с (...) – (...) MWh и добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh.

В т. 2 от доклада работната група е посочила цените по договорите за доставка с ООО „Газпром экспорт“ и с (...). Цените по договора с ООО „Газпром экспорт“ имат петролна и хъбова компонента. Хъбовата компонента за месец март (предвид новите актуални данни) е изчислена в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh и средномесечен курс евро/щатски долар към 28.02.2022 г. в размер на (...) EUR/USD. Петролната компонента няма промяна спрямо януари и февруари – тя е в размер на (...) USD/MWh. Предвид стойностите на хъбовата и петролната компонента, прогнозният размер на доставната цена по договора с ООО „Газпром экспорт“ е (...) USD/MWh. По договора с (...) доставната цена е в размер на (...) USD/MWh. Тя няма промяна спрямо цената през януари и февруари. Към нея се добавят разходи за (...), за (...) газ и (...). Работната група е посочила стойностите и са изчислени актуалните данни към 28.02.2022 г. Към тези разходи се добавят и разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопреносната система на Гърция в размер на (...) лв.

Осредненият валутен курс на Българската народна банка е в размер на 1,72906 лв. за 1 щатски долар, изчислен съгласно Наредбата и няма промяна спрямо двата доклада.

Относно цената за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“. Постъпила е заповед от министъра на енергетиката от 24.02.2022 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-129 от 28.02.2022 г., в която е казано, че размерът на добиваните от „Булгаргаз“ ЕАД количества трябва да бъде до (...) MWh. В заповедта е посочено, че трябва да се закупи и природен газ за нагнетяване в размер на (...) MWh. Цената е изчислена за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“. Отчита се цената, която е в края на (...) период, която е към 31.10.2021 г., нагнетените количества през месец февруари 2022 г. и предвидените за нагнетяване през месец март 2022 г. Тази цена възлиза в размер на (...) лв./MWh. Освен това „Булгаргаз“ ЕАД е представило и договор за покупка и продажба на природен газ с (...), като количествата, които ще бъдат закупени са в размер на (...) MWh/ден.

Р. Тахир обърна внимание, че има техническа грешка при изписването на точките и вместо т. 2 трябва да се запише т. II.

По отношение на компонентата за дейността „обществена доставка“ (т. II). Тази компонента се изчислява в размер на (...) лв./MWh и представлява 0,6757% от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“. Работната група е посочила колко е оборотният капитал, регулаторната база на активите и възвръщаемостта.

По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от



наложени задължения към обществото (т. III) – изчислена е в размер на (...) лв./MWh.

Въз основа на всички тези данни общо разходите за закупуване на природен газ възлизат в размер на (...) лв. Разделени на количествата (...) MWh се получава цена на вход (...) лв./MWh. Към тази цена се добавя компонентата за дейността „обществена доставка“ от (...) и (...) – компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото. По този начин се получава окончателната цена в размер на 113,73 лв./MWh.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ работната група предлага Комисията да реши:

*I. Утвърждава, считано от 01.03.2022 г.:*

*1. Цена, по която обществените доставчици продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 113,73 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh;*

*2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи. (Р. Тахир обърна внимание, че в проекта на решение е посочено как се променят цените на крайните снабдителни).*

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

*C. Тодоров попита дали има въпроси или коментари по проекта на решение.*

*A. Йорданов каза, че доколкото си спомня съответната разпоредба в Наредбата за предоставяне на актуализирани данни към първо число на месеца (за който се отнася цената) е била пренесена от разпоредбата по договора с ООО „Газпром экспорт“, за да могат да се отразят курсът на (...) банка и съответно (...) към последния ден на предходния месец. Практика обаче е паралелно с актуализирането на тези данни „Булгаргаз“ ЕАД да променя и количествата в последния момент. A. Йорданов допълни, че доколкото си спомня философията на тази разпоредба в Наредбата не е засягала изменените заявки на клиенти в „12 без пет“, а засяга именно актуализирането на цените. A. Йорданов помоли работната група при следващите анализи на тези разлики в заявените количества (било то за регулиран свободен пазар или по програмата за освобождаване, въпреки че там обичайно количествата не се променят) да намерят своето логично обяснение – предвид сроковете, в които „Булгаргаз“ ЕАД заявява към своите доставчици по двата дългосрочни договора. Разбираемо е, че в момента има ситуация, която изменена във връзка с тегленето от ПГХ „Чирен“, но така или иначе прави впечатление, че във всяко предходно заявление „Булгаргаз“ ЕАД представя изменени количества, заедно с актуализираните данни. Чисто методологически, това не е много редно, защото предизвиква или допълнителни разходи, или намалени приходи и съответно касае и регулираната цена, която се утвърждава от Комисията.*

*C. Тодоров каза, че иска да се присъедини към този коментар и допълни, че не мисли, че би било много ефективно, ако има една сесия за обсъждане на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД и след това Комисията да получава друг документ, който променя изначално структурата на първоначалния документ. Членовете на Комисията трябва отново да имат доклад, а в който да се посочва защо, как и какво се е променило. Това, което се предоставя от първия ден на текущия месец или в последния ден на предишния месец, трябва да бъде само информация по отношение на конкретните индекси. Ако се*

промени нещо друго, би трябвало да има нов доклад на работната група, за да се обясни как се е променила ценовата структура и дали това е направено така. С. Тодоров допълни, че според него информацията, която се предоставя в края на текущия месец по отношение на ценовите индекси, не трябва да се нарича *последващо изменение, последващо заявление*. Има само едно заявление и това е заявлението, което „Булгаргаз“ ЕАД трябва да предостави. Това, което се предоставя, е допълнителна информация по отношение на текущите стойности на индекса и там процесът спира. С. Тодоров каза, че това е мнението му по отношение на искането на „Булгаргаз“ ЕАД за промяна в Наредбата, което не означава, че членовете на Комисията не трябва да формират собствено мнение, но предвид текущите разпоредби на Наредбата няма такъв институт, като *последващо заявление*. Всяко едно заявление е обект на работен доклад. Ако се правят няколко работни доклада – трябва да има и няколко заявления. Според С. Тодоров процесът по отношение на ценообразуващите фактори и структурата на разходите следва едно заявление. Последващата информация касае само промяната или точните данни по отношение на индексите, които имат отношение към финалната цена, а не по отношение на количества, не по отношение на структура на разходи.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.03.2022 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 113,73 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh;

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

| №                        | Енергийни предприятия  | Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителни с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи |         |  |         |  |
|--------------------------|--|--|---------|--|---------|--|
|                          |  | Стопански клиенти с равномерно потребление   |         | Стопански клиенти с неравномерно потребление |         | Битови клиенти                             |
|                          |  | лв./MWh  | лв./MWh | Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*   | лв./MWh | Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)* |
| 1                        | Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Баня и община Божурнише, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" **** |  |         |  | 139,57  | 3,13                                       |
|                          | до 53 MWh/год., вкл.   |  | 139,57  | 3,13   |         |  |
|                          | до 528 MWh/год., вкл.  | 131,84   | 140,20  |  |         |  |
|                          | до 1057 MWh/год., вкл.   | 130,78   | 139,33  |  |         |  |
|                          | до 2113 MWh/год., вкл.   | 129,72   | 138,47  |  |         |  |
|                          | до 4226 MWh/год., вкл.   | 128,65   | 137,59  |  |         |  |
|                          | до 6339 MWh/год., вкл.   | 128,02   | 137,08  |  |         |  |
|                          | до 8452 MWh/год., вкл.   | 127,58   | 136,72  |  |         |  |
|                          | до 10 565 MWh/год., вкл.   | 127,23   | 136,43  |  |         |  |
|                          | до 21 130 MWh/год., вкл.   | 126,15   | 135,54  |  |         |  |
|                          | до 31 695 MWh/год., вкл.   | 125,50   | 135,00  |  |         |  |
|                          | до 42 260 MWh/год., вкл.   | 125,03   | 134,61  |  |         |  |
| до 52 825 MWh/год., вкл. | 124,67   | 134,32   |         |  |         |  |

|   |  |        |  |  |  |
|---|--|--------|--|--|--|
|   | до 73 955 MWh/год., вкл.   | 124,09 | 133,83   |  |  |
|   | до 105 650 MWh/год., вкл.  | 123,46 | 133,31   |  |  |
|   | над 105 650 MWh/год.   | 122,71 | 132,67   |  |  |
|   | метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.  |        | 126,07   |  |  |
|   | метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.  |        | 125,44   |  |  |
|   | метанстанции над 10 565 MWh/год.   |        | 124,26   |  |  |
|   | обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"              |        | 114,98   |  |  |
| 2   | "Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг**** |        |  |  | 140,62                                     |
|   | до 106 MWh/год.  | 133,56 | 138,75   |  |  |
|   | до 211 MWh/год.  | 132,71 | 137,30   |  |  |
|   | до 528 MWh/год.  | 131,19 | 135,94   |  |  |
|   | до 1056 MWh/год.   | 129,78 | 135,36   |  |  |
|   | до 2112 MWh/год.   | 129,19 | 134,58   |  |  |
|   | до 5281 MWh/год.   | 128,39 | 134,00   |  |  |
| до 10 562 MWh/год.  | 127,80   | 133,32 |  |  |  |
| над 10 562 MWh/год.   | 123,70   | 131,38 |  |  |  |
| 3   | "Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****                           |        |  |  | 143,49                                     |
|   | до 106 MWh/год.  | 133,84 | 142,07   |  |  |
|   | до 211 MWh/год.  | 132,72 | 140,43   |  |  |
|   | до 528 MWh/год.  | 131,79 | 139,46   |  |  |
|   | до 1056 MWh/год.   | 131,04 | 137,04   |  |  |
|   | до 2112 MWh/год.   | 130,02 | 134,71   |  |  |
|   | до 5281 MWh/год.   | 129,09 | 133,46   |  |  |
| до 10 562 MWh/год.  | 127,79   | 132,29 |  |  |  |
| над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление |  | 128,51 |  |  |  |
| до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление    | 124,59   |        |  |  |  |
| над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление   | 121,92   |        |  |  |  |
| 4   | "Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен   |        |  |  | 138,08                                     |
|   | до 211 MWh/год.  | 129,64 |  |  |  |
|   | от 211 до 527,5 MWh/год.   | 128,76 |  |  |  |
|   | от 527,5 до 1055 MWh/год.  | 127,39 |  |  |  |
|   | от 1055 до 2110 MWh/год.   | 126,49 |  |  |  |
|   | от 2110 до 5275 MWh/год.   | 125,01 |  |  |  |
|   | от 5275 до 10 550 MWh/год.   | 122,25 |  |  |  |
|   | над 10 550 MWh/год.  | 120,34 |  |  |  |
|   | до 52,75 MWh/год.  |        | 136,04   |  |  |
|   | от 52,75 до 211 MWh/год.   |        | 134,36   |  |  |
|   | от 211 до 527,5 MWh/год.   |        | 133,52   |  |  |
| от 527,5 до 1055 MWh/год.   |  | 131,95 |  |  |  |
| от 1055 до 2110 MWh/год.  |  | 129,54 |  |  |  |
| от 2110 до 5275 MWh/год.  |  | 128,71 |  |  |  |
| от 5275 до 10 550 MWh/год.  |  | 128,57 |  |  |  |
| 5   | "ЗНВ" ЕООД – община Балчик   | 138,56 | 138,96   |  | 139,63                                     |
| Енергийни предприятия   | Промислени/Стопански клиенти   |        | Обществено-административни и търговски клиенти | Битови клиенти                             |  |
|   | лв./MWh**  |        | лв./MWh**                                      | Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)* | Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)* |
| 6   | "Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла   |        |  |  | 143,39                                     |
|   | до 500 MWh/год., вкл.  | 129,39 |  |  |  |
|   | над 500 MWh/год.   | 126,43 |  |  |  |
|   | до 50 MWh/год., вкл.   |        | 139,10   |  |  |
| над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.                               |  | 133,78 |  |  |  |
| над 500 MWh/год.  |  | 130,25 |  |  |  |
| 7   | "Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****   |        |  |  | 140,24                                     |
|   | до 1055 MWh  | 128,41 |  |  |  |
|   | до 4220 MWh  | 125,45 |  |  |  |
|   | до 211 MWh   |        | 128,54   |  |  |
| до 1055 MWh   |  | 127,43 |  |  |  |
| 8   | "Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***   |        |  |  | 185,82                                     |
|   | до 2500 MWh вкл.   | 168,36 |  |  |  |
|   | над 2500 MWh   | 161,41 |  |  |  |
|   | до 250 MWh вкл.  |        | 180,13   |  |  |
| над 250 MWh   |  | 176,49 |  |  |  |
| 9   | "Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***  |        |  |  | 187,63                                     |
|   | до 250 MWh/год. вкл.   | 183,81 |  |  |  |
| над 250 MWh/год. вкл.   | 183,04   |        |  |  |  |
| 10  | "ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свишов и Белене ****  |        | 153,95   |  | 151,74                                     |
|   | до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****   | 146,42 |  |  |  |
|   | до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****   | 144,66 |  |  |  |
|   | до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****   | 141,41 |  |  |  |
| над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****                             | 135,52   |        |  |  |  |
| 11  | "КарловоГаз" ООД – община Карлово***   |        |  |  | 160,59                                     |
|   | до 20 000 m <sup>3</sup> /год.*****  | 157,15 |  |  |  |
|   | до 50 000 m <sup>3</sup> /год.*****  | 151,41 |  |  |  |
|   | до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****   | 148,51 |  |  |  |
|   | до 250 000 m <sup>3</sup> /год.*****   | 144,02 |  |  |  |
|   | до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****   | 141,51 |  |  |  |
| до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****                              | 140,97   |        |  |  |  |
| над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****                             | 138,36   |        |  |  |  |
| 12  | "Аресгаз" ЕАД – община Сопот   | 123,53 | 134,52   |  | 140,88                                     |
| 13  | "Аресгаз" ЕАД – община Хисаря  | 124,90 | 133,76   |  | 140,75                                     |
| 14  | "Комекес" АД – община Самоков  |        |  |  | 138,07                                     |
|   | до 1054,599 MWh  | 129,08 |  |  |  |
|   | от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh  | 123,62 |  |  |  |
|   | над 10 546,000 MWh   | 121,45 |  |  |  |

|    |   |        |        |  |        |      |
|----|---|--------|--------|--|--------|------|
|    | до 52,729 MWh   |        | 138,29 |  |        |      |
|    | от 52,730 MWh до 210,920 MWh  |        | 138,14 |  |        |      |
|    | от 210,921 MWh до 1054,599 MWh  |        | 136,78 |  |        |      |
|    | от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh   |        | 134,90 |  |        |      |
|    | над 2109,200 MWh  |        | 133,40 |  |        |      |
| 15 | "Балкангаз-2000" АД – община Ботевград  | 127,55 | 131,01 |  | 133,49 |      |
|    | "Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево   |        | 128,73 |  | 131,48 |      |
| 16 | до 50 000 MWh   | 124,93 |        |  |        |      |
|    | над 50 000 MWh  | 115,91 |        |  |        |      |
| 17 | "Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна                                  | 125,54 | 137,79 |  | 145,63 |      |
|    | "Газниженеринг" ООД – община Долни Дъбник   |        |        |  | 140,28 |      |
|    | до 105,5 MWh  | 126,52 |        |  |        |      |
|    | до 1055 MWh   | 125,02 |        |  |        |      |
|    | до 10 550 MWh   | 124,53 |        |  |        |      |
|    | до 105,5 MWh  |        | 130,32 |  |        |      |
|    | до 1055 MWh   |        | 128,91 |  |        |      |
| 19 | "Камено-газ" ЕООД – община Камено   | 128,02 | 136,07 |  | 137,38 |      |
| 20 | "Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево   | 135,29 | 151,05 |  | 139,01 |      |
| 21 | "Правецгаз 1" АД – община Правец  | 123,00 | 130,65 |  | 133,44 |      |
|    | "Костинбродгаз" ООД – община Костинброд   |        |        |  | 134,85 | 3,94 |
|    | до 1000 MWh/год. вкл.   | 134,16 |        |  |        |      |
|    | от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.  | 128,38 |        |  |        |      |
|    | над 10 000 MWh/год.   | 124,57 |        |  |        |      |
|    | "Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово**** |        | 138,29 |  | 139,12 | 5,69 |
|    | до 1000 MWh/год.  | 136,22 |        |  |        |      |
|    | от 1000 до 5000 MWh/год.  | 128,30 |        |  |        |      |
|    | от 5000 до 10 000 MWh/год.  | 125,11 |        |  |        |      |
|    | от 10 000 до 50 000 MWh/год.  | 124,09 |        |  |        |      |
|    | над 50 000 MWh/год.   | 123,45 |        |  |        |      |
| 24 | "Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"   | 134,13 | 139,56 |  | 143,60 |      |
|    | "Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин  |        | 130,27 |  | 130,61 |      |
|    | до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****  | 125,95 |        |  |        |      |
|    | над 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****   | 124,41 |        |  |        |      |
|    | "Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово   |        | 138,26 |  | 137,45 | 5,57 |
|    | до 1000 MWh/год.  | 136,64 |        |  |        |      |
|    | от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.   | 132,20 |        |  |        |      |
|    | "Ситигаз България" ЕАД – община Габрово   |        | 136,85 |  | 137,10 | 6,90 |
|    | до 1000 MWh/год.  | 136,23 |        |  |        |      |
|    | от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.   | 134,90 |        |  |        |      |
|    | над 5000 MWh/год.   | 133,03 |        |  |        |      |
|    | "Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**  |        |        |  | 137,76 |      |
|    | до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****   |        | 132,50 |  |        |      |
|    | до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****   |        | 136,70 |  |        |      |
|    | до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****  |        | 128,53 |  |        |      |
|    | над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****   |        | 121,77 |  |        |      |
|    | до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****  | 123,62 |        |  |        |      |
|    | до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****  | 122,60 |        |  |        |      |

**Забележки:**

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. \* колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. \*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. \*\*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. \*\*\*\* към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баян, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. \*\*\*\*\* При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. \*\*\*\*\* цените са утвърдени в лв./1000 m<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,574 kWh/m<sup>3</sup>.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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

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

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

**Приложение:**

1. Решение на КЕВР № Ц-9 от 07.03.2022 г. относно заявления с вх. № Е-15-20-10#1 от 08.02.2022 г. и вх. № Е-15-20-10#1 от 01.03.2022 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец март 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.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**А. Йорданов**

**СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ**

.....

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Б. Голубарев**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирали:

И. Зашева – главен експерт