

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц - 14**
От 13.05.2022 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 13.05.2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-23#2 от 08.04.2022 г. за утвърждаване на цена за месец май 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и събраните данни от проведено на 29.04.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-23#2 от 08.04.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец май 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсирани 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 за м. май 2022 г. цена на природния газ в размер на 150,11 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-23#1 от 08.04.2022 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-90 от 12.04.2022 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи, са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-314 от 13.04.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 95 от 18.04.2022 г., т. 1.

С писмо с вх. № Е-15-20-23 от 28.04.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е информирало Комисията, че с писмо с изх. № ГЭ/02-2266 от 22.04.2022 г. е уведомено от ООО „Газпром экспорт“, че в съответствие с т. 1 „б“ от Указа на президента на Руската федерация относно специалния ред за изпълнение на задълженията от страна на чуждестранните купувачи на руските доставчици на природен газ е налице забрана на по-нататъшна доставка на природен газ на чуждестранни купувачи при неизвършено плащане или при извършено плащане в чуждестранна валута, в непълен размер или в банка, която не е упълномощена за това.

*Забележка: в публикуваното решение са заличени конкретни данни (стойности и др.), посочени от заявителя „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна по реда на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена по закон тайна, приети от Комисията.

В тази връзка, ООО „Газпром экспорт“ с писмо с изх. № ГЭ/02-2306 от 26.04.2022 г. е информирало „Булгаргаз“ ЕАД, че доставките на природен газ се прекратяват от 07:00 на 27.04.2022 г. поради непостъпило плащане. Поради тези причини, „Булгаргаз“ ЕАД уведомява, също, че с цел недопускане на прекъсване на доставките на природен газ, дружеството е отправило към търговци на природен газ запитване за доставка през м. май 2022 г. на виртуална търговска точка на гръцката и на българската газопреносни мрежи, като на 27.04.2022 г. е получило обвързващи оферти от трима търговци за количества природен газ, покриващи потреблението на неговите клиентите през този месец.

В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 29.04.2022 г. е проведено открито заседание, на което „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдило фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада и е информирало Комисията за настъпилите нови обстоятелства.

С писмо с изх. № Е-15-20-23 от 29.04.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: сключените с търговци на природен газ договори за доставка през м. май 2022 г.; справка и обосновка на ценообразуващите елементи на цената на природния газ за м. май 2022 г.; извадка от изданието (...) към 29.04.2022 г.; извадка от бюлетина на (...) банка (...) със средномесечния обменен курс за м. април 2022 г. за конвертиране на евро в щатски долари, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за м. май 2022 г.

С писма с вх. № Е-15-20-1011 от 09.05.2022 г. и № Е-15-20-1011 от 10.05.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е уведомило Комисията, че поради извършвана въз основа на Заповед № Е-РД-16-279 от 09.05.2022 г. на министъра на енергетиката проверка на дейността на дружеството за м. април и м. май 2022 г., в т.ч. относно ценообразуването вследствие на преустановените доставки от страна на ООО „Газпром экспорт“ и осигурените алтернативни доставки за м. май и м. юни 2022 г., ще предостави актуалната информация, необходима за утвърждаване на цената на природния газ за м. май 2022 г., след приключване на проверката. Тази информация е представена с писмо с вх. № Е-15-20-1011 от 13.05.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД.

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

С Решение № Ц-13 от 01.04.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец април 2022 г. цена, по която общественят доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 142,59 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Общият пазарен дял на „Булгаргаз“ ЕАД – на регулирания пазар и на пазара по свободно договорени цени, е около 93%, поради което дружеството е основен доставчик на природен газ в Р България по смисъла на чл. 49 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с § 1, т. 6бб от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това

фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосноваани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Със заявление с вх. № Е-15-20-23#2 от 08.04.2022 г. и приложените впоследствие към него документи във връзка с преустановените доставки от страна на ООО „Газпром экспорт“ и осигурените алтернативни доставки за м. май 2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ в размер на 162,17 лв.

След анализ на информацията и документите по горното заявление, ценообразуващите елементи на цената на природния газ за м. май 2022 г. са, както следва:

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

1. Прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. май 2022 г. е в размер (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ е в размер на (...) MWh или 28,38%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 29,49% и по двустранните договори – (...) MWh или 42,13%.

За осигуряване на горните количества и предвид преустановените от 07:00 на 27.04.2022 г. доставки на природен газ по Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД е предприело действия за осигуряване на алтернативни доставки. В тази връзка, дружеството е отправило запитване до MYTILINEOS S.A., ELPEDISON S.A., DEPA Commercial S.A., MOTOR OIL (HELLAS) S.A., HERON THERMOELECTRIC S.A., ENGIE, MET Energy Trading Bulgaria EAD, ENERGIKO EOOD, WIEE ROMANIA, Kolmar Group AG, Енергико Трейдинг България и OMV PETROM S.A за доставка на количества природен газ на виртуална търговска точка на гръцката и българската газопреносни мрежи, като част от посочените търговци на природен газ са предоставили обвързващи оферти. С решение по Протокол № 698 от 27.04.2022 г., по т. 1.1., Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил избора на офертите за доставка на природен газ от (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh, договори с DEPA Commercial S.A. за доставка на ВТТ Гърция - за 465 000 MWh и за 356 500 MWh, договор за доставка на природен газ с MET Energy Trading Bulgaria за доставка на ВТТ Гърция за 525 597,620 MWh и добив от подземното газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ – (...) MWh.

При формирането на това количество са взети предвид доставните цени по източници, като най-ниската е по договора с (...), съответно най-високата е по договора с (...).

С оглед изложеното и предвид прекратените доставки по договора с ООО „Газпром экспорт“, количествата природен газ за доставка от различни източници са формирани при най-ниски разходи, предвид факта, че за недоставените от ООО „Газпром экспорт“ количества са сключени договори с търговците на природен газ, предложили най-ниска цена за доставка.

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

2.1. По договора с (...):

Между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключен Договор за продажба на газ от 19 септември 2013 г. (Договор от 19 септември 2013 г.). Договорът е новиран със Споразумение от 17 декември 2013 г., сключено между (...), „Булгаргаз“ ЕАД и (...), като в правата на (...) на Р Азербайджан е встъпило (...).

Между „Булгаргаз“ ЕАД и AGSC е сключено Трето споразумение от 16.09.2021 г. за изменение на Договор от 19 септември 2013 г., с което страните са договорили втори временен период от 01.10.2021 г. до 30.06.2022 г., като покупката се осъществява в изходна точка Неа Месимврия, вместо в изходна точка Комотини. Изменено е и дневното договорено количество (ДДК), като е уговорено, че за всеки ден на доставка по време на втория временен период ДДК 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%, (...).

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

Към горната цена се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия при формирането на които имат значение стойността на индекса (...), публикуван в електронното (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка -29.04.2022 г., в размер на (...) EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечният курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята, който е в размер на (...) EUR/USD, към 29.04.2022 г.

Разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия, се формират от:

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

- (...) – разходи – (...)

Предвид горното, цената на природния газ за м. май 2022 г. по договора с (...),

доставен в изходна точка Неа Месимврия, е в размер на (...) USD/MWh, а прогнозните разходи са в размер на (...) USD.

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

2.2. По договора с DEPA Commercial S.A. за доставка на природен газ за м. май 2022 г. в размер на 15 000 MWh/ден:

Съгласно договора цената на природния газ е в размер на (...) следващ м. май (...) EUR/MWh (без ДДС). Индексът (...) се публикува в (...). В тази връзка формираните разходи са в размер на (...) лв.

2.3. По договора с DEPA Commercial S.A. за доставка на природен газ за м. май 2022 г. в размер на 11 500 MWh/ден:

Съгласно договора цената на природния газ е в размер на (...) следващ м. май (...) EUR/MWh (без ДДС). Индексът (...) се публикува в (...). В тази връзка формираните разходи са в размер на (...) лв.

2.4. По договора с MET Energy Trading Bulgaria за доставка на природен газ за м. май 2022 г. в размер на 30 000 MWh/ден:

Съгласно договора цената на природния газ е в размер на (...) следващ м. май (...) EUR/MWh (без ДДС). Индексът (...) се публикува в (...). В тази връзка формираните разходи са в размер на (...) лв.

Във връзка с доставката на природен газ по договорите с DEPA Commercial S.A. и MET Energy Trading Bulgaria „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало капацитети в изходна точка Кулата/Сидирокастро на платформата за резервиране на капацитети: прекъсваем месечен капацитет в размер на 30 000 MWh/ден при единична цена (...) EUR/kWh и формираните разходи в размер на (...) лв.; твърд месечен капацитет в размер на 11 504,700 MWh/ден при единична цена (...) EUR/kWh и формираните разходи в размер на (...) лв. Също така, е осигурило твърд месечен капацитет в размер на 20 000 MWh/ден чрез прехвърляне на резервиран преносен капацитет от MET Energy Trading Bulgaria ЕАД на обществения доставчик по силата на тристранен протокол между „Булгаргаз“ ЕАД, MET Energy Trading Bulgaria ЕАД и DESFA, от които (...) MWh/ден са включени при ценообразуването при единичната цена (...) EUR/kWh и формираните разходи в размер на (...) лв. Останалата част от закупения капацитет е предвидена за количества природен газ за нагнетяване.

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

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 15.02.2022 г. – 31.03.2022 г., е в размер на 1,76230 лв. за 1 щатски долар. С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ от внос до входа на газопреносните мрежи са в размер на (...) лв.

4. Себестойност на природния газ за добив от ПГХ „Чирен“:

„Булгаргаз“ ЕАД ще осъществи виртуално нагнетяване и виртуален добив на количества от ПГХ „Чирен“ в размер на (...) MWh по Плана за действие при извънредни ситуации. Разходите за добив на тези количества са включени в цената на природния газ за м. май 2022 г. при цена за добив от ПГХ „Чирен“ в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при прогнозна среднопредетеглена цена за нагнетяваните количества през месеца в

размер на (...) лв./MWh и цена на наличния природен газ в ПГХ „Чирен“ в размер на (...) 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 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец май 2022 г. те възлизат на 338 хил. лв. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда в дни, в които потреблението на клиентите е по-ниско от заявеното, дружеството да нагнетява допълнително търговски количества в ПГХ „Чирен“. Прогнозните разходи за нагнетяване и съхранение на тези количества са в размер на (...) лв. за м. май 2022 г. и тези разходи са отразени като месечна сума на променливи разходи. Оборотният капитал за м. май 2022 г. за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и условно-постоянните разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за м. май 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh и представлява 0,8737% от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

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

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

В цената на природния газ за м. май 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,29 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 изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ, които ще съхранява през 2022 г. по Плана са в размер (...) MWh, като в тях не са включени количествата, съхранявани през м. февруари и март 2022 г. Поради това, при включването на тези количества, общият размер на съхраняваните количества природен газ през 2022 г. по Плана възлиза на (...) MWh. С писмо с изх. № 24-00-333 (3) от 28.03.2022 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за разпределението на капацитета за нагнетяване и добив за газова година 2022/2023, съответстващ на заявените количества природен газ – (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за съхранение, предстои подписване на договор за окончателното разпределение на капацитетните продукти в ПГХ „Чирен“.

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

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран прогнозен график за съхранение на природен газ по Плана през 2022 г.; акт за месец март 2022 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „ден напред“ и нагнетени/съхранени/добити количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000158 от 02.03.2022 г. за годишен интегриран капацитетен продукт – План за действие при извънредни ситуации, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на „Топлофикация София“ ЕАД № 5000011012 от 04.03.2022 г. за прехвърлен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества

природен газ от ПГХ „Чирен“ по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., за период 01 – 31.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000165 от 04.04.2022 г. за: дневен прекъсваем капацитетен продукт в режим виртуално нагнетяване и за услуга по нагнетяване, съхранение и добив на природен газ, за период 01.03 – 31.03.2022 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до „Топлофикация София“ ЕАД; уведомление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределен капацитет в ПГХ „Чирен“ с приложение №1 за разпределени капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение на природен газ. Компонентата за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, е изчислена в съответствие с чл. 11а от НРЦПГ.

Предвидените за нагнетяване (виртуално и реално) количества през месеца са в общ размер от (...) MWh. Отчитайки, че през м. май виртуалният добив ще бъде в размер на (...) MWh, общото количество за реално нагнетяване - разликата между нагнетените и добитите количества през месеца, е в размер на (...) MWh. За изпълнение на задълженията по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало капацитет за добив, нагнетяване и съхранение за м. май в размер на (...) MWh на ден.

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. май 2022 г. от внос и от запаси от 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 май 2022 г.:

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

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец май 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

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

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец май 2022 г. е в размер на 0,29 лв./MWh:

$$(...) + (...) = \mathbf{162,17 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, **цената за месец май 2022 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ** и на лица, на които е издадена лицензия за

производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 162,17 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 10,598 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата” и ГИС „Странджа 2“ за периода м. февруари 2022 г. – април 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.

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 01.05.2022 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 162,17 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 снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Баня и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				188.01	3.13
	до 53 MWh/год., вкл.		188.01	3.13		
	до 528 MWh/год., вкл.	180.28	188.64			
	до 1057 MWh/год., вкл.	179.22	187.77			
	до 2113 MWh/год., вкл.	178.16	186.91			
	до 4226 MWh/год., вкл.	177.09	186.03			
	до 6339 MWh/год., вкл.	176.46	185.52			
	до 8452 MWh/год., вкл.	176.02	185.16			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	175.67	184.87			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	174.59	183.98			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	173.94	183.44			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	173.47	183.05			
до 52 825 MWh/год., вкл.	173.11	182.76				
до 73 955 MWh/год., вкл.	172.53	182.27				

	до 105 650 MWh/год., вкл.	171.90	181.75		
	над 105 650 MWh/год.	171.15	181.11		
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		174.51		
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		173.88		
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		172.70		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Халжи Димитър"		163.42		
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			189.06	
	до 106 MWh/год.	182.00	187.19		
	до 211 MWh/год.	181.15	185.74		
	до 528 MWh/год.	179.63	184.38		
	до 1056 MWh/год.	178.22	183.80		
	до 2112 MWh/год.	177.63	183.02		
	до 5281 MWh/год.	176.83	182.44		
	до 10 562 MWh/год.	176.24	181.76		
над 10 562 MWh/год.	172.14	179.82			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			191.93	
	до 106 MWh/год.	182.28	190.51		
	до 211 MWh/год.	181.16	188.87		
	до 528 MWh/год.	180.23	187.90		
	до 1056 MWh/год.	179.48	185.48		
	до 2112 MWh/год.	178.46	183.15		
	до 5281 MWh/год.	177.53	181.90		
	до 10 562 MWh/год.	176.23	180.73		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		176.95		
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	173.03				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	170.36				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			186.52	
	до 211 MWh/год.	178.08			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	177.20			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	175.83			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	174.93			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	173.45			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	170.69			
	над 10 550 MWh/год.	168.78			
	до 52,75 MWh/год.		184.48		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		182.80		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		181.96		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		180.39		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		177.98		
от 2110 до 5275 MWh/год.		177.15			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		177.01			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	187.00	187.40	188.07	
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**
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				191.83
	до 500 MWh/год., вкл.	177.83			
	над 500 MWh/год.	174.87			
	до 50 MWh/год., вкл.		187.54		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		182.22		
над 500 MWh/год.		178.69			

7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				188.68	
	до 1055 MWh	176.85				
	до 4220 MWh	173.89				
	до 211 MWh		176.98			
	до 1055 MWh		175.87			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				234.26	
	до 2500 MWh вкл.	216.80				
	над 2500 MWh	209.85				
	до 250 MWh вкл.		228.57			
	над 250 MWh		224.93			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				236.07	
	до 250 MWh/год. вкл.	232.25				
	над 250 MWh/год. вкл.	231.48				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		202.30		200.09	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	194.78				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	193.03				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	189.79				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	183.92				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				208.92	
	до 20 000 m ³ /год.*****	205.50				
	до 50 000 m ³ /год.*****	199.77				
	до 100 000 m ³ /год.*****	196.87				
	до 250 000 m ³ /год.*****	192.40				
	до 500 000 m ³ /год.*****	189.89				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	189.35				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	186.75				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	171.97	182.96		189.32	13.93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	173.34	182.20		189.19	13.62
14	"Комекес" АД – община Самоков				186.51	
	до 1054,599 MWh	177.52				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	172.06				
	над 10 546,000 MWh	169.89				
	до 52,729 MWh		186.73			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		186.58			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		185.22			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		183.34			
над 2109,200 MWh		181.84				
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	175.99	179.45		181.93	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		177.17		179.92	
	до 50 000 MWh	173.37				
	над 50 000 MWh	164.35				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	173.98	186.23		194.07	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				188.72	
	до 105,5 MWh	174.96				
	до 1055 MWh	173.46				
	до 10 550 MWh	172.97				
	до 105,5 MWh		178.76			
	до 1055 MWh		177.35			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	176.46	184.51		185.82	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	183.73	199.49		187.45	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	171.44	179.09		181.88	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				183.29	3.94
	до 1000 MWh/год. вкл.	182.60				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	176.82				
	над 10 000 MWh/год.	173.01				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велиград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		186.73		187.56	5.69

	до 1000 MWh/год.	184.66			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	176.74			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	173.55			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	172.53			
	над 50 000 MWh/год.	171.89			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	182.57	188.00		192.04
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		178.68		179.02
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	174.37			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	172.83			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		186.70		185.89
	до 1000 MWh/год.	185.08			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	180.64			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		185.29		185.54
	до 1000 MWh/год.	184.67			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	183.34			
	над 5000 MWh/год.	181.47			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				186.15
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		180.90		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		185.09		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		176.94		
	над 100 000 m ³ /год.*****		170.19		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	172.04			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	171.02			

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 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,598 kWh/m³.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(Съгласно Заповед № 388 от 27.04.2022 г.)