



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 1
от 01.01.2021 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.01.2021 г., като разгледа заявления с вх. № Е-15-20-57#1 от 11.12.2020 г. и № Е-15-20-57#4 от 01.01.2021 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец януари 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и събраните данни от проведено на 23.12.2020 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-20-57#1 от 11.12.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец януари 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. На това заявление, дружеството е представило и неверителен вариант със заявление с вх. № Е-15-20-57 от 11.12.2020 г. В тази връзка е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-222 от 11.12.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1024 от 14.12.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 275 от 17.12.2020 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 23.12.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД заяви, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец януари 2021 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-59 от 17.12.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на подписан договор № 1-214 за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена с „Топлофикация София“ ЕАД.

С писмо с изх. № Е-15-20-61 от 23.12.2020 г. КЕВР е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД заверено копие на извадка от (...), удостоверяваща (...) към 31.12.2020 г.; заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. декември 2020 г.; справка за осреднените цени на алтернативните на природния газ, горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1% към 31.12.2020 г.; справки с изменени количества природен газ за доставка и продажба през месец януари 2021 г.; актуализиран списък на крайните снабдители и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и прогнозни количества природен газ за месец януари 2021 г. заявени от тях, според сключените договори и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец януари 2021 г.

*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.

С писмо с вх. № Е-15-20-62 от 30.12.2020 г. заявителят е представил копие на Договор за продажба на газ от 19 септември 2013 г., сключен между The State Oil Company of the Republic of Azerbaijan и „Булгаргаз“ ЕАД, копие на Споразумение от 17 декември 2013 г., сключено между The State Oil Company of the Republic of Azerbaijan, „Булгаргаз“ ЕАД и Azerbaijan Gaz Supply Company Limited, копие на Първо споразумение за изменение от 29 декември 2020 г., сключено между Azerbaijan Gaz Supply Company Limited и „Булгаргаз“ ЕАД, копие на Второ споразумение за изменение от 29 декември 2020 г., сключено между Azerbaijan Gaz Supply Company Limited и „Булгаргаз“ ЕАД, копие на Оперативно споразумение от 29 декември 2020 г. към Договора за продажба на газ от 19 септември 2013 г., сключено между Azerbaijan Gaz Supply Company Limited и „Булгаргаз“ ЕАД, както и копие на Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и Гръцкия национален газов оператор (ДЕСФА).

С писмо с вх. № Е-15-20-57#4 от 01.01.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило информацията, поискана от КЕВР с писмо с изх. № Е-15-20-61 от 23.12.2020 г., както и е представило заявление с вх. № Е-15-20-57#4 от 01.01.2021 г. за утвърждаване на цена на природния газ за м. януари 2021 г. На това заявление, дружеството е представило и неповерителен вариант със заявление с вх. № Е-15-20-57#3 от 01.01.2021 г.

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

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 не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира 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.

С Решение № Ц-41 от 01.12.2020 г. КЕВР е утвърдила за месец декември 2020 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 27,70 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Със заявление с вх. № Е-15-20-57#4 от 01.01.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за месец януари 2021 г. в размер на 26,93 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), която включва и компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh, както и компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на (...) лв./MWh.

По силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, цената се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-57#4 от 01.01.2021 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага считано от 01.01.2021 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявлението за утвърждаване на нови цени общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване 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, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец януари 2021 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец януари 2021 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:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи като компонента 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, е изчислена при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар и от запаси природен газ:

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ „Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. януари 2021 г. и относителния дял на количествата: за обществена доставка на природен газ, по програмата за освобождаване на природен газ и по двустранните договори за доставка на природен газ. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец януари 2021 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Дружеството е посочило, че за „Топлофикация София“ ЕАД и „Овергаз Мрежи“ АД – клиенти по регулирани цени, както и „Неохим“ АД, „Коген Загоре“ ЕООД, „Агрополихим“ АД, „ЧЗП-Румяна Величкова“ и ТЕЦ „Варна“ ЕАД – клиенти по свободно договорени цени, са прогнозните количества природен газ са променени. В тази връзка, общото количество природен газ за м. януари 2021 г. е (...) MWh, в т.ч. по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт” – (...) MWh, по Договора за доставка на природен газ с Azerbaijan Gaz Supply Company Limited – (...) MWh и от добив на природен газ от Подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

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

2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт”:

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г., към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата Турция/България.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт” е сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), според което цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...)% (...) и (...)% (...) компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: (...) компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) \$/MWh; (...) компонента се изчислява ежемесечно чрез (...), публикуван в (...) 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 (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на (...) компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец януари 2021 г., като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестващ определянето на (...) компонента за I тримесечие на 2021 г., в т.ч. за м. януари 2021 г. Предвид условията на Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., при утвърждаването на цената на природния газ от 01.01.2021 г., следва да бъдат

отчетени стойността на (...), публикувана на 31.12.2020 г. от (...), средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. декември 2020 г., публикуван от (...), както и осреднените цени на алтернативните на природния газ, горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1% към 31.12.2020 г.

Предвид горното, (...) е (...) EUR/MWh, а средномесечният обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за месец декември на 2020 г. на (...) е (...). В тази връзка, изчислената за месец януари 2021 г. (...) компонента е (...) \$/MWh. Изчислената (...) компонента е в размер на (...) \$/MWh.

При отчитане на стойностите на (...) и (...) компоненти, доставната цена на природния газ за месец януари 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

2.2. По договора с Azerbaijan Gaz Supply Company Limited:

Съгласно Договора за продажба на газ от 19 септември 2013 г., сключен между The State Oil Company of the Republic of Azerbaijan и „Булгаргаз“ ЕАД, цената на природния газ се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие – на 1 януари, 1 април, 1 юли и 1 октомври всяка година, и се образува по ценообразуваща формула, отчитаща цени на алтернативните на природния газ, горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%. Съгласно формулата базовата цена P_0 е равна на (...) щатски долара/MWh, а елементът T (отстъпка) е равен на (...) щатски долара/MWh.

При определяне на доставната цена на природния газ за I-во тримесечие на 2021 г., съответно за м. януари 2021 г., цените на алтернативните горива са изчислени за период от девет последователни месеца, завършващи (...) месец преди датата на преизчисляване, а именно м. (...) 2020 г. – м. (...) 2020 г.

Въз основа на публикуваната в „Platt’s Oilgram Price Report“ информация за цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената за м. януари 2021 г. цена на природния газ е в размер на (...) щатски долара/MWh.

Към горната цена се добавят разходите на Azerbaijan Gaz Supply Company Limited за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месемврия, вместо на изходна точка Комотини, за временен период на доставка от 31.12.2020 г. до 30.09.2021 г., които се формират от:

- разходи за капацитет – разликата между таксите, приложими за капацитета, който Azerbaijan Gaz Supply Company Limited в съответствие с договорите за пренос следва да плати на Trans Adriatic Pipeline (TAP) за своя съществуващ резервиран капацитет на изходна точка Комотини и таксите за изходен капацитет на TAP за изходна точка Неа Месемврия, формира цената за резервиране на годишен прав твърд капацитет при изходни точки Комотини и Неа Месемврия – публикувана на интернет страницата на TAP на адрес: <https://www.tap-ag.com/shippers/tariffinformation>. Цената се заплаща за количество природен газ равно на изходния капацитет на TAP в изходна точка Неа Месемврия, независимо от действително доставеното количество природен газ за целия временния период на доставка. За м. януари 2021 г. тези разходи възлизат на (...) евро/MWh или (...) щатски долара/MWh, преизчислени при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари за м. декември 2020 г.

- разходи за горивен газ – допълнителни разходи на Azerbaijan Gaz Supply Company Limited към TAP във връзка с горивен газ. Изчисляват се като количествата природен газ в kWh, доставени от Azerbaijan Gaz Supply Company Limited на „Булгаргаз“ ЕАД в изходна точка Неа Месемврия, в размер на (...) kWh, се умножават по цената на горивния газ в евро/kWh, съгласно мрежовия кодекс на TAP. Тези разходи за м. януари 2021 г. възлизат на (...) евро/MWh или (...) щатски долара/MWh, преизчислени при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари за м. декември 2020 г.

- други разходи – такси или разноски на Azerbaijan Gaz Supply Company Limited за осигуряване на изходен капацитет в TAP в изходна точка Неа Месемврия за количествата природен газ за „Булгаргаз“ ЕАД, доставяни в изходна точка Неа Месемврия, вместо в изходна точка Комотини през временния период на доставка. Тези разходи за м. януари 2021

г. са в размер на (...) евро/MWh, или (...) щатски долара/MWh, преизчислени при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари за м. декември 2020 г. и представляват такса на Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (RAE) съгласно Решение № 826 от 07.05.2020 г. на RAE.

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на Azerbaijan Gaz Supply Company Limited за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месемврия през м. януари 2021 г. е в размер на (...) щатски долара/MWh.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р Гърция в участъка от изходна точка Неа Месемврия до изходна точка Сидерокастро/Кулата:

Тези разходи се формират съгласно Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на капацитетни продукти, провеждани на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на точка на междусистемно свързване Сидерокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месемврия между TAP и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи одобрени от RAE и публикувани на адрес: интернет страницата на ДЕСФА на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. януари на 2021 г. отчитат резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с Azerbaijan Gaz Supply Company Limited.

Предвид горното, за м. януари на 2021 г. прогнозните разходи за пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месемврия до точка на междусистемно свързване Сидерокастро/Кулата са в размер на (...) лева или (...) щатски долара/MWh за количествата природен газ за м. януари 2021 г., доставяни Azerbaijan Gaz Supply Company Limited.

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 на предложението за утвърждаване на цена (17.10.2020 г. – 30.11.2020 г.), е в размер на 1,65434 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка, определени по реда на чл. 10 и 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност. В тази връзка към заявлението дружеството е представило справка за общото количество природен газ за 2021 г. и относителния дял на количествата за обществената доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и двустранните договори.

Със заявление с вх. № Е-15-20-57#4 от 01.01.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация относно прогнозни количества природен газ за 2021 г. Общото количество природен газ за 2021 г. е (...) MWh. Количествата се разпределят, както следва: за дейността „обществената доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за продажба на организиран борсов пазар на природен газ са (...) MWh или (...)% и по двустранни договори са (...) или (...)% от общото количество природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за общите разходи и разпределението им според дела на горепосочените количества природен газ. Общата сума на разходите е в размер на (...) хил. лв., като този размер включва само условно-постоянни разходи (УПР), като променливи разходи не са прогнозирани. В приложената обосновка общественият доставчик

посочва, че предвидените прогнозни разходи по икономически елементи за 2021 г. са резултат от очаквано начисляване на оптимизирани разходи за материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и др. По отношение на УПР заявителят е посочил, че размерът им за 2021 г. в сравнение с планираните за 2020 г. УПР намалява с общо (...) хил. лв., като намалението се дължи на:

- намалени с (...) хил. лв. разходи за заплащане на държавни такси по съдебни дела, свързани със събиране на вземания от неизрядни клиенти;

- намалени със (...) хил. лв. разходи за лицензионни такси, вследствие на изменението на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, в резултат на което съществено се стеснява кръгът на лицата, на които „Булгаргаз“ ЕАД, считано от 01.01.2020 г. продава природен газ на регулирана цена;

- увеличени прогнозни разходи за амортизации с (...) хил. лв., разчетени на база съществуващи активи и прогнозна инвестиционна програма на дружеството за 2021 г. Увеличението на прогнозата за закупуване на активи за 2021 г. се дължи на необходимостта промени в основните софтуерни програми и платформи, предвид промените, включени в новите договори с клиенти, а също и от реновиране на работната среда и съхранението на базата с данни, извършване на пенетрейшън тест на системите и доразработване на функционалностите на съществуващите системи;

- повишени с (...) хил. лв. разходи за заплати, предвид увеличението в страната от 01.01.2021 г. на минималната работна заплата в размер на 650 лв. Дружеството предвижда и покачване на прага на социалните осигуровки, което ще окаже пряко въздействие върху трудовите възнаграждения, социалните разходи и социалните осигуровки;

- увеличени с (...) хил. лв. разходи за експертни, консултантски и одиторски услуги, предвид необходимостта от разрешаване на казуси по договор за доставка на природен газ от Каспийския регион, по арбитражен спор с „Трансгаз“ Румъния.

Заявителят посочва, че за 2021 г. не са планирани променливи разходи за дейността „обществена доставка“.

Разпределението на общите разходи, които за 2021 г. включват само УПР, е пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност и е следното: за дейността „обществена доставка“ е 3080,84 хил. лв.; за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ е (...) хил. лв.; за доставка на природен газ по двустранни договори е (...) хил. лв.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2021 г. по икономически елементи, включващи разходи за: материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността. Общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2021 г. е 3080,84 хил. лв. Последните са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на (...) хил. лв. за месец януари.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за 2021 г., в т.ч. за м. януари 2021 г., не са планирани променливи разходи. В случай че такива бъдат заплащани от „Булгаргаз“ ЕАД, при изчисляване на компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, те ще бъдат документирани съгласно ал. 11 на същия член от НРЦПГ.

Със заявление с вх. № Е-15-20-57#4 от 01.01.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило и справка за прогнозната обща стойност на активите за 2021 г., която е в размер на (...) хил. лв., като разпределението е следното: за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв.; за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ – (...) хил. лв. и за доставка на природен газ по двустранни договори – (...) хил. лв.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на

капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието.

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цена.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за 2021 г. по модел за оценка на капиталовите активи в размер на 6,17%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7,26%, и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 0,85%, при отчитане на данъчните задължения.

Прогнозната структура на капитала на дружеството за 2021 г. е следната: собствен капитал – (...) хил. лв. или 73,71%, привлечен капитал – (...) хил. лв. или 26,29%.

Във връзка с размера на прогнозирания за 2021 г. привлечен капитал, „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и документи, от които е видно, че за изпълнение на лицензионните си задължения дружеството е осигурило допълнително финансиране чрез сключването на договори за краткосрочен заем-овърдрафт в размер на (...) хил. лв., с оглед гарантиране на доставките на природен газ за страната. Общественият доставчик е страна по договори за кредит овърдрафт (приложени към заявлението), както следва: Договор № (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) в размер на (...) хил. лв. и Договор № (...) в размер на (...) хил. лв. Посочените овърдрафти са със срок до 1 година и имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството, като за 2021 г. е планирано увеличаване на размера им до (...) хил. лв.

При прилагане Модела за оценка на капиталовите активи за изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал от дружеството е използван безлостов коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз в размер на 0,64 по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов, с размер 0,87. Общата пазарна рискова премия за Република България е 8,03%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,23%) и премията за специфичния за държавата риск (2,80%) по актуализирани данни от месец юли 2020 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията в размер на 0,2536% е изчислена по данни на Българската народна банка (БНБ), като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цена, а именно: ноември 2019 г. – октомври 2020 г.

Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е в размер на 6,17%, изчислена при използване на 73,71% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 7,26%, дял на привлечения капитал 26,29% с норма на възвръщаемост 0,85% и при отчитане на данъчните задължения.

Съгласно чл. 17 от НРЦПГ, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Булгаргаз“ ЕАД следва да се използват данни за пазарните величини, като се отчете безлостов коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз, общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

След анализ на актуалните данни за горепосочените параметри е установено, че безлостовият коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз към м. януари 2020 г. е в размер на 0,57. Останалите параметри са с актуални стойности.

С оглед изложеното, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Булгаргаз“ ЕАД следва да бъде изчислена въз основа на безлостовия коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз в размер на 0,57 по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов, с размер 0,77. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,03%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,23%) и премията за специфичния за държавата риск (2,80%) по актуализирани данни от горепосочения източник. Премията е в размер на 0,2536%, изчислена като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период ноември 2019 г. – октомври 2020 г. по данни на БНБ.

При прилагане на горепосочения актуален размер на безлостов коефициент, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се изчислява в размер на 6,44%, която е по-ниска от изчислената от дружеството. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се изчислява в размер 5,50%, при използване на 73,71% собствен капитал с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6,44% и 26,29% привлечен капитал с възвръщаемост от 0,85%, при отчитане на данъчните задължения.

Предвид горното, за регулаторния период 2021 г. е обосновано предложената от „Булгаргаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,17% да бъде коригирана на 5,50%.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

Предвид горното, компонентата „цена на вход на газопреносни мрежи“ е в размер на (...) лв./MWh. За м. януари 2021 г. оборотният капитал е (...) хил. лв., регулаторната база на активите е (...) хил. лв. и възвръщаемостта на активите е (...) хил. лв. В резултат, компонентата за дейността „обществена доставка“ се изчислява в размер на (...) лв./MWh, или (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа.

II. По отношение на компонентата за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители на природен газ и от лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори. Член 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2020 г. по действащия План за действие при извънредни ситуации (План), одобрен от министъра на

енергетиката, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; акт за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месец ноември 2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. ноември 2020 г. за нагнетяване и съхранение на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504036 от 01.12.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура. След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през месец декември 2020 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2020 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ, която ще бъде част от цената за м. февруари 2021 г.

Със заявление с вх. № Е-15-20-57#4 от 01.01.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД е предложено в цената на природния газ за месец януари 2021 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План. В тази връзка дружеството е приложило предварителен график, тъй като на този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2021 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2021 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени.

Представен е график за съхранение на природен газ през 2021 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Прогнозните разходи на дружеството за 2021 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при цена за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ 2,49 лв./хм³/месец, преизчислена в лева за MWh. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ.

В резултат, получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото за месец януари 2021 г. се изчислява в размер на (...) лв./MWh.

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

Разходите за закупуване на природен газ по договора с ООО „Газпром экспорт“, по договора с Azerbaijan Gaz Supply Company Limited 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 са в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи като компонента 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, 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 януари 2021 г.:

(...) 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 януари 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) 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 януари 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец януари 2021 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 26,93 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 10,539 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците: септември, октомври и ноември 2020 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 01.01.2021 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 26,93 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 Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				52,77	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		52,77	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	45,04	53,40				
	до 1057 MWh/год., вкл.	43,98	52,53				
	до 2113 MWh/год., вкл.	42,92	51,67				
	до 4226 MWh/год., вкл.	41,85	50,79				
	до 6339 MWh/год., вкл.	41,22	50,28				
	до 8452 MWh/год., вкл.	40,78	49,92				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	40,43	49,63				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	39,35	48,74				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	38,70	48,20				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	38,23	47,81				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	37,87	47,52				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	37,29	47,03				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	36,66	46,51				
над 105 650 MWh/год.	35,91	45,87					
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		39,27					
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		38,64					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		37,46					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		28,18					
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				52,44		
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****	46,02	50,56				
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.*****	45,21	49,33				
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.*****	43,85	48,09				
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	42,45	47,59				
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	41,94	46,86				
	от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	40,71	46,32				
	от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	40,28	45,67				
	над 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	36,67	43,84				
	3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				55,15	
до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		46,01	53,74				
от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.*****		45,01	52,21				
от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		44,18	51,36				
от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		43,68	49,14				
от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.*****		42,60	46,95				
от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.*****		41,67	45,75				
от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****		40,54	44,70				
от 1 000 001 до 5 000 000 m ³ /год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m ³ /год. за стопански клиенти с неравномерно потребление*****		37,49	41,10				
над 5 000 000 m ³ /год., вкл.*****		34,96					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				51,28		
	до 211 MWh/год.	42,84					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	41,96					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	40,59					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	39,69					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	38,21					
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	35,45					
	над 10 550 MWh/год.	33,54					
	до 52,75 MWh/год.		49,24				
	от 52,75 до 211 MWh/год.		47,56				
	от 211 до 527,5 MWh/год.		46,72				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		45,15				
	от 1055 до 2110 MWh/год.		42,74				
	от 2110 до 5275 MWh/год.		41,91				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		41,77					
	Енергийни предприятия	Промислени 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)*	
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				56,59		
	до 500 MWh/год., вкл.	42,59					
	над 500 MWh/год.	39,63					
	до 50 MWh/год., вкл.		52,30				
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		46,98				
над 500 MWh/год.		43,45					
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				53,44		
	до 1055 MWh	41,61					
	до 4220 MWh	38,65					
	до 211 MWh		41,74				
до 1055 MWh		40,63					
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				99,02		

	до 2500 MWh вкл.	81,56			
	над 2500 MWh	74,61			
	до 250 MWh вкл.		93,33		
	над 250 MWh		89,69		
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				93,91
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	79,92			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	78,09			
	над 200 000 m ³ /год., вкл.*****	75,37			
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		86,50		
	до 20 000 m ³ /год., вкл.*****		84,82		
	над 20 000 m ³ /год., вкл.*****		82,45		
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		67,28		65,07
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	59,73			
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	57,97			
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	54,71			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	48,80			
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				73,94
	до 20 000 m ³ /год.*****	70,50			
	до 50 000 m ³ /год.*****	64,74			
	до 100 000 m ³ /год.*****	61,83			
	до 250 000 m ³ /год.*****	57,32			
	до 500 000 m ³ /год.*****	54,80			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	54,26			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	51,65			
11	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	36,73	47,72		13,93
12	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	38,10	46,96		13,62
13	"Комекес" АД – община Самоков				51,27
	до 1054,599 MWh	42,28			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	36,82			
	над 10 546,000 MWh	34,65			
	до 52,729 MWh		51,49		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		51,34		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		49,98		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		48,10			
	над 2109,200 MWh		46,60		
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	40,75	44,21		46,69
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		41,93		44,68
	до 50 000 MWh	38,13			
	над 50 000 MWh	29,11			
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	38,74	50,99		58,83
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				53,48
	до 105,5 MWh	39,72			
	до 1055 MWh	38,22			
	до 10 550 MWh	37,73			
	до 105,5 MWh		43,52		
	до 1055 MWh		42,11		
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	41,22	49,27		50,58
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	48,49	64,25		52,21
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец*****	35,82	43,20		45,00
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				47,50
	до 20 хм ³ /год., вкл.*****	37,20			
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.*****	35,65			
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.*****	34,43			
	над 1000 хм ³ /год.*****	33,52			
	метанстанции	34,17			
		до 5 хм ³ /год., вкл.*****		46,37	
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.*****		44,90		
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.*****		41,22		
	над 100 хм ³ /год.*****		37,80		
22	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бяня, Гурково, Твърдица и Брацигово****		51,49		52,32
	до 1000 MWh/год.	49,42			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	41,50			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	38,31			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	37,29			
	над 50 000 MWh/год.	36,65			
23	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" *****	46,13	51,18		54,93
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		43,53		43,87
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	39,20			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	37,65			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	36,08	46,18		51,35
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		48,82		51,50
	до 10 000 nm ³ /год.*****	47,77			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	43,79			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	38,28			
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	35,96			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		48,10		50,92
	до 10 000 nm ³ /год.*****	47,74			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	46,51			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	41,38			
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	40,31			
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.*****	38,31			
28	"Си Ел Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				51,04
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		45,75		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		49,97		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		41,77		
	над 100 000 m ³ /год.*****		34,99		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	36,85			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	35,82			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баня, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със сгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,539 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:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА