



РЕШЕНИЕ

№ Ц-16
от 31.07.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 31.07.2026 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 13.07.2026 г. за утвърждаване на цена за месец август 2026 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 проведеното на 30.07.2026 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 13.07.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец август 2026 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. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. август 2026 г. в размер на 37,36 евро/MWh (73,07 лв./MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,96 евро/MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,17 евро/MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“ В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-21 от 13.07.2026 г.¹ За анализ на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-189 от 14.07.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № 1256 от 21.07.2026 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 183 от 22.07.2026 г., по т. 1. Приетият от КЕВР доклад е публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 30.07.2026 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-1256 от 21.07.2026 г. В хода на откритото заседание изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД не е възразил по фактите, обстоятелствата и произтичащите от тях изводи, отразени в приетия от КЕВР доклад с вх. № ДК-1256 от 21.07.2026 г.

¹ На основание чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, в публикуваната версия на това решение, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или друга, защитена по закон информация. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна и са отбелязани с (...).

С писмо с изх. № Е-15-20-21 от 24.07.2026 г. КЕВР е изискала от обществения доставчик да представи: справка за наличните количества природен газ със съответните цени в подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ по партида „План за действие при извънредни ситуации“ и партида „Търговски количества“, както и по доставчици, количества и цени на природния газ в Република Гърция и Република Турция; сертификат, удостоверяващ доставените през м. юли 2026 г. от (...) количества природен газ на терминала за втечен природен газ в гр. Александруполис; уведомление за резултатите от проведен търг за месечен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити; информация относно промяна в количествата природен газ за м. август 2026 г. за регулиран пазар и по двустранните договори спрямо посочените количества в подаденото заявление; всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец август 2026 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-21 от 30.07.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило: справки относно наличните количества природен газ със съответните цени в ПГХ „Чирен“ и на територията на Република Гърция и Република Турция към 30.06.2026 г.; сертификат от (...), удостоверяващ доставените от (...) количества природен газ на терминала за втечен природен газ в гр. Александруполис; уведомление за резервиран месечен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, както и е информирало, че няма промяна в заявените количества от негови клиенти спрямо първоначално подадените със заявлението от 13.07.2026 г.

Също така, с оглед оптимизиране на процеса по добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ „Булгаргаз“ ЕАД е променило количествата по източниците на доставка на природен газ до българската газопреносна мрежа и е предложило за утвърждаване цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. август 2026 г. е в размер на 39,43 евро/MWh (77,12 лв/MWh), без акциз и ДДС, при компонента „цена на вход на газопреносната мрежа“ в размер на 38,28 EUR/MWh, компонентата „обществена доставка“ в размер на 0,98 евро /MWh или (...) % и компонентата „задължение към обществото“ в размер на 0,17 евро /MWh. Това, общественият доставчик е обосновал с намалените количества природен газ за доставка през м. август 2026 г. по дългосрочния договор с азербайджанската компания поради ремонтни дейности. В тази връзка и за компенсиране на част от намалените количества природен газ по дългосрочния договор, „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило добив от ПГХ „Чирен“ (...) MWh природен газ, вместо първоначално предвидения добив в размер на (...) MWh, както и количества природен газ внос от Р Турция в размер от (...) MWh, доставени от (...). Общественият доставчик е посочил, че през летните месеци ПГХ „Чирен“ е в режим на нагнетяване, поради което може да бъде осъществен добив единствено виртуално. За ограничаване на риска от невъзможност предвидените количества природен газ да бъдат добити в пълен размер, дружеството е заместило част от тези количества с внос на количества природен газ, съхранявани на територията на Р Турция и доставени по договора с (...).

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

С Решение № Ц-11 от 30.06.2026 г. КЕВР е утвърдила за месец юли 2026 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 37,70 евро/MWh или 73,73 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. 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 обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. август 2026 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

Това общо количество природен газ ще бъде осигурено от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ по Договора с азербайджанската компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), по договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

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

2.1. Доставка на количества природен газ по договор с азербайджанската компания

„Булгаргаз“ ЕАД през м. август 2026 г. не е предвидило да доставя пълния размер на договореното по договора с азербайджанската компания количеството природен газ, а именно: (...) MWh/ден. В тази връзка, общественият доставчик е предвидил да доставя по този договор количество природен газ в размер на (...) MWh. Същите са за период от (...) дни, като от тях през (...) дни - от (...) до (...), на (...) и от (...) до (...), доставяното количество природен газ е в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh, съответно за останалите (...) дни - от (...) до (...) и от (...) до (...) - в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh.

По аргумент от чл. (...) от Договора с азербайджанската компания, за целите на извършване на планирана поддръжка на съоръженията за доставка през всяка година на доставка продавачът има право да намали дневното договорено количество (ДДК) природен

газ по договора, като по отношение на всеки един ден, през който се извършва планирана поддръжка, продавачът има право да намали до нула ДДК. Според чл. (...) от Договора с азербайджанската компания извършването на планираната поддръжка се предвижда през месеците май, юни, юли и/или август като продавачът е длъжен в срок до (...) на всяка година на доставка да уведоми купувача в писмена форма за датите, на които ще извърши планираната поддръжка, както и за намалението на ДДК, приложимо за всеки от тези дни. В тази връзка, с писмо с реф. № (...) от (...) г. азербайджанската компания е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за планирана поддръжка на съоръженията за доставка, която ще бъде извършена съгласно прогнозен график за доставка от азербайджанската компания на количества природен газ през м. август 2026 г.

Цената е изчислена по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие, при базова цена P_0 , равна на (...) щатски долара/MWh и елемент (...), равен на (...) щатски долара/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанската компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с AGSC за месец август 2026 г. е (...) щатски долара/MWh ((...) евро/MWh, при обменен курс от 0,86827 евро за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за III тримесечие 2026 г., за деветмесечния период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) щатски долара/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) щатски долара/mt.

Към цената на природния газ се добавят разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало по време на процедурата Open Season за газопровода IGB необходимите капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Също така, с оглед преноса на количествата природен газ по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД за осигуряване на допълнителен капацитет от (...) MWh/ден.

Предвид гореизложеното, крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с азербайджанска компания е в размер на (...) евро/MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) евро/MWh и цена за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) евро/MWh. Цената за капацитет и пренос през газопровода IGB е изчислена при разходи в размер на (...) евро и количества природен газ за доставка през м. август 2026 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на втечен природен газ (ВПГ) в Р Гърция по договор с (...)

През м. август 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да доставя количества ВПГ в размер на (...) MWh по договор с (...), които са на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е съгласувало с „Газтрейд“ С.А - оператор на терминала за ВПГ в гр. Александруполис, програма за доставка на количества ВПГ и е организирано търг за доставка на (...) ВПГ. Въз основа на този търг, „Булгаргаз“ ЕАД е избрало (...) за изпълнител на доставката за м. юли 2026 г. Между обществения доставчик и (...) е подписано Потвърждение от (...) г. за доставка на (...) ВПГ през м. юли 2026 г. към Рамков договор № (...) от (...) г. за продажба и покупка на ВПГ, със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (...) MMBtu – (...) MMBtu (~(...) MWh – (...) MWh) $\pm 2\%$; място на доставка: терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция; дата на доставка: (...) – (...) г.; цена: (...) плюс (...) евро/MWh. (...) означава средноаритметичната стойност на котировките в рамките на изчислителния период (от (...) до (...) юни 2026 г.), изразена в евро/MWh за физически доставки на природен газ през месец М (юли 2026 г.), публикувана в съответния доклад на (...) под заглавието „(...)“, като междинните изчисления не се закръгляват, закръглява се крайната цена до третия знак след десетичната запетая.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена за (...) MWh от (...) в размер на (...) евро/MWh, като е отчело стойността на индекса (...) за периода от (...) до (...) г. вкл., в размер на (...) EUR/MWh плюс (...) евро/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че останалите количества по Потвърждение от (...) г., ще бъдат нагнетени в ПГХ „Чирен“ за изпълнение на задълженията на дружеството за нагнетяване на количества по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на Сертификат (...) , съгласно който доставеното през периода (...) от (...) в терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция количество ВПГ е в размер на (...) MWh. С писмо по електронна поща до „Булгаргаз“ ЕАД, „Газтрейд“ С.А. посочва, че има разлика от (...) MWh спрямо посоченото от (...) количество, което се дължи на технологични разлики в измерванията в терминала.

За доставка и регазификация на количества ВПГ в терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция, „Булгаргаз“ ЕАД и „Газтрейд“ С.А. са сключили Споразумение № (...) г. за ползване на терминала за втечен природен газ (LNG) Александруполис (Споразумение № (...)), за срок от (...) от датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала. Според съгласувания с „Газтрейд“ С.А. график за подаване на количества през м. август 2026 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще получава по (...) MWh/ден.

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало капацитет по Споразумение № (...) от (...) г., който е определен в Приложение № (...) към споразумението, изменено със Споразумение за изменение № (...) от (...) г. За срока на Споразумение № (...) от (...) г. резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет е в размер на (...) MWh/ден. Според чл. (...) , буква „(...)“ и „(...)“ от Споразумение № (...) от (...) г. „Булгаргаз“ ЕАД дължи месечно плащане за капацитет (МПК), което се изчислява по следната формула: (...).

Според чл. (...) на Споразумение № (...) от (...) е тарифа, изразена в евро/kWh/ден/година, и е равна на (...) евро/kWh/ден/година, приложима на датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала, или актуализираната (...), в случай че Gastrade S.A. е издало уведомление за ревизиране на Референтната тарифа.

Според чл. (...), буква (...) от Споразумение № (...) от (...) г., Годишната брутна тарифа за следващата договорна година се изчислява по следната формула: (...)

Годишната брутна тарифа за газова година 2025/2026 е в размер на (...) евро/kWh/ден/година, като е изчислена по данни от „Газтрейд“ С.А. за Референтната тарифа в размер на (...) евро/kWh/ден/година и инфлационен индекс в размер на (...), публикувани на интернет страницата на дружеството – <https://www.gastrade.gr/en/services/#service-tariffs>.

Прилагайки горните формули, разходите за резервирания капацитет по Споразумение № (...) от (...) г. за количествата ВПГ от (...) в общ размер на (...) MWh възлизат на (...) евро/MWh.

За покриване на технологични разходи и загуби, чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) г. предвижда право за „Газтрейд“ С.А. преди регазификация на разтоварен на терминала товар ВПГ да извършва прогнозно удържане на пропорционален дял от съответния товар. Според чл. (...) , буква (...) от Споразумение № (...) от (...) г. прогнозното удържане е (...). Предвид това, съгласно чл. (...) , буква (...) от Споразумение № (...) от (...) г., (...). Пропорционалният дял ще бъде изчислен като (...). В тази връзка, „Газтрейд“ С.А. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че прогнозното удържане през газова година 2025/2026 е равно на (...) % от всяко доставено карго.

Предвид горното, през м. август 2026 г. „Газтрейд“ С.А. ще удържи: (...) MWh от количествата ВПГ, доставени от (...). В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е включило разходи в размер на (...) евро за прогнозно удържане въз основа на цената, по която купува ВПГ от (...) в размер на (...) евро/MWh.

За пренос на количествата природен газ от (...) в общ размер на (...) MWh до българската граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва следните капацитетни продукти: за (...) MWh – резервиран (...) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити (точка на присъединяване на терминала на „Газтрейд“ С.А. към гръцката

газопреносна мрежа), с единична цена (...) евро/MWh, резервиран (...) капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Комотини, с единична цена (...) евро/MWh и резервиран (...) капацитетен продукт във входна точка Комотини и изходна точка Стара Загора на газопровода IGB, с единична цена (...) евро/MWh; за (...) MWh – предвиден за резервиране (...) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с прогнозна единична цена (...) евро/MWh и резервиран (...) капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) евро/MWh.

Предвид всичко гореизложено, общите прогнозни разходи за доставка на (...) MWh от (...) са в размер на (...) евро и формират цена (...) евро/MWh.

2.3. Доставка на ВПГ по договор с (...) в Р Турция

През м. август 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да използва за доставка количества природен газ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през м. октомври 2022 г., въз основа на Потвърждение за доставка № (...) (Confirmation notice № (...)) към рамков договор за покупко-продажба на втечен природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) . „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична оборотна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода 01.10.2025 – 31.10.2025 г., от която се установява, че количества природен газ от (...) са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (...) лв./MWh ((...) евро/MWh).

Количеството ВПГ от (...) в размер на (...) MWh ще бъде доставено от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа въз основа на сключеното между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ Споразумение от (...) (Споразумението). „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че въз основа на подписан между страните (...) на Споразумението плащането към Боташ е (...) евро/MWh за количествата в размер на (...) MWh за м. август 2026 г.

Предвид горното, за количествата природен газ от (...) в размер на (...) MWh общите прогнозни разходи са на стойност (...) евро, включващи разходи за доставка, регазификация и пренос до българска граница, като формират цена в размер на (...) евро/MWh.

2.4. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. август 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в размер на (...) MWh от партида „Търговски количества“, при прогнозна цена в размер на (...) евро/MWh. Цената за добив е изчислена въз основа на доставната цена от азербайджанската компания през м. юли 2026 г. плюс разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB и разходи за пренос при нагнетяване и добив във входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че във връзка с планираните ремонтни дейности през м. август 2026 г., обявени от азербайджанската компания, е нагnetило част от доставените от азербайджанската компания количества природен газ през м. юли 2026 г. с цел добива им през м. август 2026 г. Предвидените за нагнетяване количества по партида „Търговски количества“ през м. юли 2026 г. са в размер от (...) MWh, представляващи разликата между доставените през м. юли 2026 г. и заложените в ценообразуването за м. юли 2026 г.

Предвид горното, прогнозната цена за количествата природен газ в размер (...) MWh, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да добие от ПГХ „Чирен“ през м. август 2026 г. е в размер на (...) евро/MWh.

3. Валутният курс на еврото към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.06.2026 – 30.06.2026 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 0,86827 евро за 1 щатски долар.

С оглед горното, предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи за м. август 2026 г. са (...) евро, в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 36,17 евро/MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

Предложената цена на природния газ за м. август на 2026 г. включва компонента в размер на 0,98 евро/MWh за дейността „обществена доставка“. При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-41 от 30.12.2025 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2026 г. в размер на (...) хил. евро, като за месец август 2026 г. те възлизат на (...) хил. евро.

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 планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за газова година за съхранение 2026/2027. След участие на търговете за разпределение на капацитет в ПГХ „Чирен“ на „Булгаргаз“ ЕАД са разпределени количества за добив и нагнетяване извън тези по Плана в съответствие с приложени нотификации. Количествата и дължимите суми (вкл. премиите, постигнати в търговете) са посочени във фактура № 0040001349 от 05.05.2026 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД и приложение към нея. „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано променливи разходи за м. август 2026 г. за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) евро за закупуване на годишен интегриран продукт в размер (...) интегрирани единици, при обявената от Оператора единична цена за интегрирана единица от (...) EUR. Съгласно чл. 17, ал. 11, изр. второ от НРЦПГ при периодичното изменение на цената на природния газ следва да бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана. Стойността на променливите разходи за м. август 2026 г. следва да се коригира с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи на регулиран пазар за м. юни 2026 г. на база на издадени фактури, както следва: фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001373 от 03.06.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на търговски количества природен газ през м. юни 2026 г.

В тази връзка, към променливите разходи за м. август 2026 г. в размер на (...) евро е добавена разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. юни 2026 г. в размер на минус (...) евро, изчислена на база, издадените от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури.

Предвид гореизложеното, общият размер на прогнозните променливи разходи за м. август 2026 г. е (...) евро. При периодичното изменение на цената на природния газ през 2026 г. ще се отчита разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение, извън тези по Плана.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец август 2026 г. възлиза на (...) хил. евро 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 август 2026 г. е (...) хил. евро, а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. евро. Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,98 евро/MWh, като представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ в годишен аспект и е в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ.

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

В предложената за м. август 2026 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,17 евро/MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

„Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение от 27.03.2025 г. за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г., ведно с неразделна част към него – актуализирано Приложение № 1. Съгласно условията на допълнителното споразумение и Приложението, за газова година за съхранение 2025/2026 на обществения доставчик са разпределени (...) ((...)) броя годишни интегрирани единици за съхранение в ПГХ „Чирен“ по Плана. Общият размер на разпределения капацитет за съхранение е (...) MWh. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2026 г. по Плана; акт за месец юни 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура № 0040001373 от 03.06.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юни 2026 г. и фактура № 0040001394 от 02.07.2026 г. за услуга по нагнетяване на природен газ през м. юни 2026 г., издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление за резервиране на капацитет по Плана. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение от (...) г. за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № (...) от (...) г., ведно с неразделна част към него – актуализирано Приложение № (...). Съгласно условията на допълнителното споразумение и Приложението, за газова година за съхранение 2026/2027 на обществения доставчик са разпределени (...) ((...)) броя годишни интегрирани единици за съхранение в ПГХ „Чирен“ по Плана. Общият размер на разпределения капацитет за съхранение е (...) MWh.

Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото се образува въз основа на обоснования прогнозен размер на разходите от наложеното задължение към обществото за съответната година и заявените прогнозни количества природен газ в енергийни единици за същата година. Очакваните разходи за съхранение, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ ще бъдат коригирани ежемесечно, в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

Представен е съгласуван график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на природен газ през газова година за съхранение 2026/2027 по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за разпределения от Оператора капацитети по месеци за нагнетяване и добив в ПГХ „Чирен“ на количества природен газ и суми за тяхното съхранение.

На база на разпределения интегрирани единици за съхранение в ПГХ „Чирен“ за газови години за съхранение 2025/2026 и 2026/2027, „Булгаргаз“ ЕАД е изготвило таблица с прогнозните разходи за съхранение по Плана по месеци през 2026 г. на база на съгласуваните с „Булгартрансгаз“ ЕАД графици за съхранение на природен газ за газови години за съхранение 2025/2026 и 2026/2027.

Отчитайки прогнозната наличност в ПГХ „Чирен“ на „Булгаргаз“ ЕАД в края на добивния сезон (30 април), в размер на (...) MWh и разпределения капацитет за съхранение по Плана в размер на (...) MWh, дружеството следва да нагнети в ПГХ „Чирен“ количество природен газ в размер на (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да нагнети тези количества пропорционално през шестмесечния период за нагнетяване. Тези разходи се разпределят пропорционално за шестмесечния нагнетателен период и ще бъдат актуализирани всеки месец в зависимост от реално нагнетените от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ. „Булгаргаз“ ЕАД е включило в прогнозните разходи за съхранение и разходи за нагнетяване

в ПГХ „Чирен“ през м. август 2026 г. в размер на (...) евро/MWh, съгласно тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за количествата в размер на (...) MWh.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. август 2026 г. е в размер на 0,17 евро/MWh.

Въз основа на извършения по-горе анализ, Комисията приема за установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. август 2026 г. по договорите за доставка на природен газ 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, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на 45 (...) евро.

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 38,28 евро/MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец август 2026 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 38,28 \text{ евро/MWh}$$

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 август 2026 г. е в размер на 0,98 евро/MWh:

$$38,28 + 0,98 = 39,26 \text{ евро/MWh}$$

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 август 2026 г. е в размер на 0,17 евро/MWh:

$$39,26 + 0,17 = 39,43 \text{ евро/MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец август 2026 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 39,43 евро/MWh (77,12 лв./MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайния снабдител „Си Ен Джи Марица“ ООД за община Чепеларе е изчислен в размер на 10,820 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. август 2026 г., публикувана от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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.

IV. Разходи за балансиране:

Съгласно разпоредбите на чл. 19, ал. 4 и 5, и чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на битови клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ, както и с разходи за балансиране в

размер на 2 на сто от цената на общественения доставчик, като в случаите, когато краен снабдител не купува природен газ от обществения доставчик, разходите за балансиране са в размер на 2 на сто от среднопретеглената цена по сключените търговски договори, но не повече от 2 на сто от цената на обществения доставчик.

Предвид горното, разходите за балансиране през м. август 2026 г. са в размер на 0,79 евро/MWh, който съставлява 2% от цената, 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 39,43 евро/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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.08.2026 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 39,43 евро/MWh (77,12 лв./MWh), без акциз и ДДС, в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 38,28 евро/MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,98 евро/MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,17 евро/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	
		евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					61.94	121.15
	до 54 MWh/год., вкл.			61.15	119.60		
	до 539 MWh/год., вкл.	53.56	104.76	58.19	113.81		
	до 1079 MWh/год., вкл.	52.85	103.37	57.90	113.25		
	до 2158 MWh/год., вкл.	52.14	101.97	57.62	112.69		
	до 4316 MWh/год., вкл.	51.42	100.57	57.32	112.12		
	до 6473 MWh/год., вкл.	51.00	99.76	57.15	111.79		
	до 8631 MWh/год., вкл.	50.70	99.17	57.03	111.55		
	до 10 789 MWh/год., вкл.	50.47	98.72	56.94	111.36		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	49.74	97.30	56.63	110.77		
	до 32 367 MWh/год., вкл.	49.31	96.45	56.45	110.41		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	49.01	95.85	56.32	110.16		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	48.76	95.37	56.21	109.95		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	48.40	94.65	56.05	109.63		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	47.99	93.85	55.87	109.26		
	до 127 800 MWh/год., вкл.	47.78	93.46	55.76	109.07		
	над 127 800 MWh/год.	47.50	92.91	55.63	108.80		
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.			50.67	99.11		
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.			50.11	98.00		
	метанстанции над 10 789 MWh/год.			49.06	95.96		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			40.30	78.82		

2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****					58.41	114.26
	до 106 MWh/год.	52.20	102.09	55.77	109.09		
	до 211 MWh/год.	51.66	101.04	54.83	107.25		
	до 528 MWh/год.	50.70	99.15	53.95	105.53		
	до 1056 MWh/год.	49.80	97.40	53.58	104.80		
	до 2112 MWh/год.	49.43	96.67	53.07	103.81		
	до 5281 MWh/год.	48.92	95.67	52.70	103.08		
	до 10 562 MWh/год.	48.54	94.94	52.26	102.22		
3	над 10 562 MWh/год.	45.94	89.85	51.01	99.78		
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					60.37	118.09
	до 106 MWh/год.	52.43	102.56	57.99	113.42		
	до 211 MWh/год.	51.74	101.21	56.94	111.37		
	до 528 MWh/год.	51.17	100.08	56.32	110.16		
	до 1056 MWh/год.	50.70	99.17	54.78	107.15		
	до 2112 MWh/год.	50.07	97.93	53.30	104.25		
	до 5281 MWh/год.	49.49	96.80	52.50	102.70		
4	до 10 562 MWh/год.	48.68	95.22	51.64	101.00		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			49.19	96.21		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	46.68	91.30				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	45.03	88.08				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					53.92	105.47
	до 211 MWh/год.	48.39	94.65				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	47.90	93.68				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	47.13	92.17				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	46.62	91.18				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	45.79	89.55				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	44.23	86.50				
	над 10 550 MWh/год.	43.15	84.39				
	до 52,75 MWh/год.			52.02	101.75		
	от 52,75 до 211 MWh/год.			51.07	99.89		
	от 211 до 527,5 MWh/год.			50.59	98.95		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.			49.71	97.23		
5	от 1055 до 2110 MWh/год.			48.35	94.56		
	от 2110 до 5275 MWh/год.			47.88	93.64		
5	от 5275 до 10 550 MWh/год.			47.78	93.44		
	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	53.41	104.45	53.62	104.86	54.79	107.16
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					59.73	116.83
	до 400 MWh/год. вкл.	54.74	107.06				
	над 400 MWh/год.	53.00	103.66				
	до 50 MWh/год. вкл.			57.15	111.78		
7	над 50 MWh/год.			56.14	109.80		
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****					53.77	105.18
	до 1055 MWh	46.94	91.80				
	до 4220 MWh	45.42	88.84				
8	до 211 MWh			47.00	91.93		
	до 1055 MWh			46.43	90.82		
	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***					81.30	159.02
	до 2500 MWh вкл.	73.27	143.31				
9	над 2500 MWh	67.65	132.32				
	до 250 MWh вкл.			78.25	153.06		
	над 250 MWh			75.95	148.55		
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					78.01	152.57
10	до 250 MWh/год. вкл.	75.26	147.20				
	над 250 MWh/год. вкл.	74.86	146.43				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****			49.58	96.98	48.35	94.56
	до 10 000 MWh/год. вкл.	44.55	87.13				

	над 10 000 MWh/год. вкл.	44.47	86.98				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	62.13	121.52	68.13	133.26	72.01	140.85
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	63.95	125.08	69.57	136.07	74.69	146.09
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	64.70	126.55	69.23	135.41	74.70	146.09
14	"Комекес" АД – община Самоков					55.81	109.15
	до 1055 MWh	48.55	94.96				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	45.37	88.74				
	над 10 546 MWh	44.09	86.23				
	до 1055 MWh			54.58	106.75		
	от 1055 MWh до 2109 MWh			52.48	102.64		
	над 2109 MWh			52.09	101.88		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	52.49	102.67	55.82	109.16	59.29	115.97
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево					53.83	105.29
	до 50 000 MWh	47.73	93.34				
	над 50 000 MWh	41.51	81.18				
	до 30 MWh			52.31	102.32		
	над 30 MWh			50.57	98.92		
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	46.44	90.83	53.69	105.01	60.89	119.10
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					58.07	113.58
	до 105,5 MWh вкл.	51.94	101.59	54.63	106.86		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	45.35	88.70	53.93	105.49		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	43.25	84.58				
	над 10 550 MWh	42.18	82.50				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	47.09	92.09	51.56	100.84	52.41	102.52
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	50.45	98.68	58.51	114.44	53.15	103.95
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	50.65	99.06			58.23	113.89
	до 3200 MWh/год. вкл.			53.63	104.89		
	над 3200 MWh/год.			53.22	104.09		
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница					59.39	116.16
	до 1000 MWh/год. вкл.	55.04	107.65				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	49.43	96.68				
	над 10 000 MWh/год.	46.73	91.40				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово			53.39	104.42	55.44	108.42
	до 1000 MWh/год.	52.19	102.07				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	47.71	93.32				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	45.90	89.77				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	45.32	88.64				
24	над 50 000 MWh/год.	44.82	87.65				
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	52.43	102.55	56.17	109.85	60.47	118.26
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			50.82	99.40	51.72	101.17
	до 5000 MWh/год. вкл.	48.44	94.74				
	над 5000 MWh/год. вкл.	47.97	93.83				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово	52.29	102.27	53.23	104.11	54.44	106.48
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			51.25	100.24	53.00	103.67
	до 1000 MWh/год.	50.93	99.62				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	50.25	98.29				
	над 5000 MWh/год.	49.29	96.42				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					52.23	102.17
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			48.80	95.46		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			50.90	99.56		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			46.82	91.58		
	над 100 000 m ³ /год.*****			43.44	84.97		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	44.38	86.79				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	43.86	85.78				
29	„ЕМН“ ООД – община Средец*****	49.47	96.76	54.52	106.64	61.89	121.06

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
3. *** 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.
4. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** цените на "Си Ен Джи Марица" ООД за община Чепеларе са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,820 kWh/m³.
7. За битовите клиенти компонентната цена на природния газ включва и разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения доставчик.
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:

X

Председател на Комисията за
енергийно и водно регулиране

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Главен секретар на Комисията за
енергийно и водно регулиране