[TLP-WHITE]
Ниво 0

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

X
входящ номер

ДО
Г-Н ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД
от
дирекция „Природен газ“ и
дирекция „Правна“

Относно: *заявление от „Булгаргаз” ЕАД с вх. № Е-15-20-17#1 от 11.05.2026 г. за утвърждаване на цена за месец юни 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*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-17#1 от 11.05.2026 г. от „Булгаргаз” ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец юни 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. юни 2026 г. в размер на 35,62 евро/MWh (69,67 лв./MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,10 евро/MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,18 евро/MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“ В тази връзка, заявителят е предоставил и неповерителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-17 от 11.05.2026 г.[1] За анализ на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД е сформирана работна група със Заповед № З-Е-137 от 12.05.2026 г. на председателя на КЕВР.

[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 този доклад, 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 (…).

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-17#1 от 11.05.2026 г. се установи следното:

С Решение № Ц-6 от 30.04.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец май 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 35,98 евро/MWh или 70,37 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. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически 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. юни 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 с азербайджанска компания (Договор с (…)) – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ); по договор с (…) – (…) MWh ((…)% от общото количество природен газ) и по договор с (…), в правата на което встъпва (…) ((…)) - лице от групата (…) – (…) 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 азербайджанска компания

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с (…) през м. юни 2026 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (…) MWh/ден. Прогнозното количество за м. юни 2026 г. по договора с азербайджанската компания е (…) MWh. Цената е изчислена по формулата на чл. (…) от договора, а именно: цената се изчислява в щатски долари/MWh на тримесечие, при базова цена Po, 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 азербайджанска компания за месец юни 2026 г. е (…) щатски долара/MWh ((…) евро/MWh, при обменен курс от 0,85556 евро за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за II 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.

Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. юни 2026 г. са в размер на (…) евро, като така изчислената сума съответства както на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходни месеци, така и на публикуваната от „Ай Си Джи Би“ АД тарифа за 2026 г.

Предвид гореизложеното, крайната цена за (…) MWh природен газ по договора с (…) 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. юни 2026 г. – (…) MWh.

2.2. Доставка на втечнен природен газ (ВПГ) в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. юни 2026 г. да достави до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в общ размер на (…) MWh, от които (…) MWh от (…), доставени през м. октомври 2022 г. и съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция и (…) MWh, предвидени за доставка от (…) в края на м. май 2026 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е организирало търг за доставка на (…) в терминал за регазификация в Р Турция, като въз основа на оценка на предложена цена и начин на плащане е избран (…), като за изпълнител на доставката в неговите права встъпва (…).

2.2.1. Доставка на ВПГ по договор с (…) **в Р Турция**

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило през м. юни 2026 г. да използва за доставка количества природен газ в размер на (…) MWh, доставени от (…) през м. октомври 2022 г., въз основа на Потвърждение за доставка (…) към рамков договор за покупко-продажба на втечнен 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).

2.2.2. Доставка на ВПГ от (…) **в Р Турция**

През м. юни 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПГ в размер на (…) MWh, с планирана доставка от (…) през м. май 2026 г. на терминал за ВПГ в Р Турция.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и (…) е сключен Рамков договор (…) за продажба и покупка на втечнен природен газ (Рамков договор от (…)). Според клауза (…) от този рамков договор страните приемат, че свързано лице на страна може да подпише едно или повече потвърждения, включващи условията на рамковия договор, като след подписването на потвърждение, свързаното лице е обвързано от условията на рамковия договор и на потвърждението. Според дефиницията на клауза (…) от Рамков договор от (…).

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е включило прогнозен разход в размер на (…) евро/MWh, който дружеството ще следва да заплати на (…) като разлика над разходите за пристанищни такси, които ще бъдат заплатени за сметка на продавача. Размерът на този разход е прогнозиран въз основа на размера на предходни разходи за преминаване през протока Дарданели. В случай на различие между прогнозната и действителната стойност на този разход по окончателно издадената фактура, разликата ще бъде отразена в отчета на дружеството за м. юни 2026 г.

Количествата ВПГ от (…) и (…) в общ размер на (…) MWh ще бъдат доставени от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Боташ Споразумение от (…) (Споразумението), според което през всеки ден на доставка продавачът осигурява в точката на доставка – точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, а купувачът има право да закупи количество в размер до дневното договорено количество (ДДК). ДДК за 2026 г. по Споразумението е в размер на (…) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (…) щатски долара, което се умножава по ДДК. Съгласно чл. (…) от Споразумението, считано от (…), размерът на дневното плащане се индексира по следната формула: (…), където: (…) щатски долара е цената за доставка; (…) е дневното количество в MWh; (…): е (…), което е (…) Следователно, (…). Предвид това, дневното плащане за 2026 г. по Споразумението е в размер на (…) щатски долара/MWh ((…) евро/MWh, при обменен курс от 0,85556 евро за 1 щатски долар). Съгласно Споразумението цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

Предвид горното, за количествата природен газ от (…) и (…) 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.

3. Валутният курс на еврото към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.04.2026 – 30.04.2026 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 0,85556 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. юни 2026 г. са (…) евро, в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 34,34 евро/MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

Предложената цена на природния газ за м. юни на 2026 г. включва компонента в размер на 1,10 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 юни 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 действие при извънредни ситуации (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 прогнозирало променливи разходи за м. юни 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 (…) евро. 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. юни 2026 г. следва да се коригира с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи на регулиран пазар за м. април 2026 г. на база на издадени фактури, както следва: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00040001298 от 02.04.2026 за годишен интегриран продукт търговско съхранение и В тази връзка, към променливите разходи за м. юни 2026 г. в размер на (…) евро е добавена разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. април 2026 г. в размер на (…) евро, изчислена на база, издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури.

Предвид гореизложеното, общият размер на прогнозните променливи разходи за м. ю н и

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 юни 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 юни 2026 г. е (…) хил. евро, а възвръщаемостта на активите за периода е (…) хил. евро. Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 1,10 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. юни 2026 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,18 евро/MWh. Разходите произтичат от наложеното задължение за „Булгаргаз“ ЕАД по Плана и се отчита „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД отчетния период. „Булгаргаз“ ЕАД е приел разходите от 27.03.2025 г. за удължаване на 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 април 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, и фактура № 0040001298 от 02.04.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. април 2026 г., издадена 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 (…) за удължаване срока на действие на

Договор за достъп и съхранение на природен газ № (…), 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 разпределените от Оператора капацитети по месеци за нагнетяване и добив в ПГХ „Чирен“ на количества природен газ и суми за тяхното съхранение.

На база на разпределените 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е включило в прогнозните разходи за съхранение и разходи за нагнетяване в ПГХ „Чирен“ в размер на (…) евро/MWh, съгласно тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за количествата в размер на (…) MWh, представляващи разликата между разпределения капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“ и прогнозните налични количества в хранилището към 30.04.2026 г. Тези разходи са разпределени пропорционално за (…) нагнетателен период и ще бъдат актуализирани всеки месец в зависимост от реално нагнетените от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. юни 2026 г. е в размер на 0,18 евро/MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-17#1 от 11.05.2026 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. юни 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 (…) 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 34,34 евро/MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец юни 2026 г.:

$$(\ldots)\div(\ldots)= \mathbf{34,34}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

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 юни 2026 г. е в размер на 1,10 евро/MWh:

$$\mathbf{34,34\ +1,10=35,44}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

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 юни 2026 г. е в размер на 0,18 евро/MWh:

$$\mathbf{35,44+0,18\ =35,62}\ \text{евро}/\mathbf{MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юни 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 35,62 евро/MWh (69,67 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 10,740 kWh/m^3. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. май 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 обществения 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. юни 2026 г. са в размер на 0,71 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 35,62 евро/MWh.

№	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 Банкя и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					58,05	113,54
	до 54 MWh/год., вкл.			57,34	112,15		
	до 539 MWh/год., вкл.	49,75	97,31	54,38	106,36		
	до 1079 MWh/год., вкл.	49,04	95,92	54,09	105,80		
	до 2158 MWh/год., вкл.	48,33	94,52	53,81	105,24		
	до 4316 MWh/год., вкл.	47,61	93,12	53,51	104,67		
	до 6473 MWh/год., вкл.	47,19	92,31	53,34	104,34		
	до 8631 MWh/год., вкл.	46,89	91,72	53,22	104,10		
	до 10 789 MWh/год., вкл.	46,66	91,27	53,13	103,91		
	до 21 578 MWh/год., вкл.	45,93	89,85	52,82	103,32		

	до 32 367 MWh/год., вкл.	45,50	89,00	52,64	102,96		
	до 43 156 MWh/год., вкл.	45,20	88,40	52,51	102,71		
	до 53 945 MWh/год., вкл.	44,95	87,92	52,40	102,50		
	до 75 523 MWh/год., вкл.	44,59	87,20	52,24	102,18		
	до 107 890 MWh/год., вкл.	44,18	86,40	52,06	101,81		
	до 127 800 MWh/год., вкл.	43,97	86,01	51,95	101,62		
	над 127 800 MWh/год.	43,69	85,46	51,82	101,35		
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.			46,86	91,66		
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.			46,30	90,55		
	метанстанции над 10 789 MWh/год.			45,25	88,51		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			36,49	71,37		
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****					54,52	106,65
	до 106 MWh/год.	48,39	94,64	51,96	101,64		
	до 211 MWh/год.	47,85	93,59	51,02	99,80		
	до 528 MWh/год.	46,89	91,70	50,14	98,08		
	до 1056 MWh/год.	45,99	89,95	49,77	97,35		
	до 2112 MWh/год.	45,62	89,22	49,26	96,36		
	до 5281 MWh/год.	45,11	88,22	48,89	95,63		
	до 10 562 MWh/год.	44,73	87,49	48,45	94,77		
	над 10 562 MWh/год.	42,13	82,40	47,20	92,33		
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					56,48	110,48
	до 106 MWh/год.	48,62	95,11	54,18	105,97		
	до 211 MWh/год.	47,93	93,76	53,13	103,92		
	до 528 MWh/год.	47,36	92,63	52,51	102,71		
	до 1056 MWh/год.	46,89	91,72	50,97	99,70		
	до 2112 MWh/год.	46,26	90,48	49,49	96,80		
	до 5281 MWh/год.	45,68	89,35	48,69	95,25		
	до 10 562 MWh/год.	44,87	87,77	47,83	93,55		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			45,38	88,76		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	42,87	83,85				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	41,22	80,63				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					50,03	97,86
	до 211 MWh/год.	44,58	87,20				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	44,09	86,23				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	43,32	84,72				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	42,81	83,73				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	41,98	82,10				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	40,42	79,05				
	над 10 550 MWh/год.	39,34	76,94				
	до 52,75 MWh/год.			48,21	94,30		
	от 52,75 до 211 MWh/год.			47,26	92,44		
	от 211 до 527,5 MWh/год.			46,78	91,50		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.			45,90	89,78		
	от 1055 до 2110 MWh/год.			44,54	87,11		
	от 2110 до 5275 MWh/год.			44,07	86,19		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.			43,97	85,99		
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	49,60	97,00	49,81	97,41	50,90	99,55
	Енергийни предприятия	Промишлени/Стопански клиенти		Обществено-административнии търговски клиенти		Битови клиенти	
		евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh	евро/MWh	лв./MWh
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					55,84	109,22
	до 400 MWh/год., вкл.	50,93	99,61				
	над 400 MWh/год.	49,19	96,21				
	до 50 MWh/год., вкл.			53,34	104,33		
	над 50 MWh/год.			52,33	102,35		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****					49,88	97,57
	до 1055 MWh	43,13	84,35				
	до 4220 MWh	41,61	81,39				

	до 211 MWh			43,19	84,48		
	до 1055 MWh			42,62	83,37		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***					77,41	151,41
	до 2500 MWh вкл.	69,46	135,86				
	над 2500 MWh	63,84	124,87				
	до 250 MWh вкл.			74,44	145,61		
	над 250 MWh			72,14	141,10		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					74,12	144,96
	до 250 MWh/год. вкл.	71,45	139,75				
	над 250 MWh/год. вкл.	71,05	138,98				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****			45,77	89,53	44,46	86,95
	до 10 000 MWh/год. вкл.	40,74	79,68				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	40,66	79,53				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	58,32	114,07	64,32	125,81	68,12	133,24
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	60,14	117,63	65,76	128,62	70,80	138,48
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	60,89	119,10	65,42	127,96	70,81	138,48
14	"Комекес" АД – община Самоков					51,92	101,54
	до 1055 MWh	44,74	87,51				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	41,56	81,29				
	над 10 546 MWh	40,28	78,78				
	до 1055 MWh			50,77	99,30		
	от 1055 MWh до 2109 MWh			48,67	95,19		
	над 2109 MWh			48,28	94,43		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	48,68	95,22	52,01	101,71	55,40	108,36
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево					49,94	97,68
	до 50 000 MWh	43,92	85,89				
	над 50 000 MWh	37,70	73,73				
	до 30 MWh			48,50	94,87		
	над 30 MWh			46,76	91,47		
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	42,63	83,38	49,88	97,56	57,00	111,49
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					52,39	102,47
	до 105,5 MWh вкл.	46,92	91,78	48,96	95,76		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	41,01	80,21	48,33	94,53		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	39,19	76,65				
	над 10 550 MWh	38,26	74,83				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	43,28	84,64	47,75	93,39	48,52	94,91
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	46,64	91,23	54,70	106,99	49,26	96,34
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	46,84	91,61			54,34	106,28
	до 3200 MWh/год. вкл.			49,82	97,44		
	над 3200 MWh/год.			49,41	96,64		
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница					55,50	108,55
	до 1000 MWh/год. вкл.	51,23	100,20				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	45,62	89,22				
	над 10 000 MWh/год.	42,92	83,94				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово			49,58	96,97	51,55	100,81
	до 1000 MWh/год.	48,38	94,62				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	43,90	85,87				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	42,09	82,32				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	41,51	81,19				
	над 50 000 MWh/год.	41,01	80,20				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	48,62	95,10	52,36	102,40	56,58	110,65
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			47,01	91,95	47,83	93,56
	до 5000 MWh/год. вкл.	44,63	87,29				
	над 5000 MWh/год. вкл.	44,16	86,38				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово	48,48	94,82	49,42	96,66	50,55	98,87
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			47,44	92,79	49,11	96,06
	до 1000 MWh/год.	47,12	92,17				

	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	46,44	90,84				
	над 5000 MWh/год.	45,48	88,97				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					48,43	94,72
	до 10 000 m^3/год., вкл.******			45,07	88,14		
	до 50 000 m^3/год., вкл.******			47,18	92,28		
	до 100 000 m^3/год., вкл.******			43,07	84,24		
	над 100 000 m^3/год.******			39,67	77,58		
	до 200 000 m^3/год., вкл.******	40,60	79,41				
	до 1 000 000 m^3/год.******	40,08	78,40				
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	45,66	89,31	50,71	99,19	58,00	113,45

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 сгъстен природен газ.

3. * 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.**

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 сгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.**

5. *** При снабдяване със сгъстен 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 $м^3$ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,740 kWh/m^3.**

7. За битовите клиенти компонентата 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.

V. Информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена информация, която се отнася до реда и условията за образуване цената на природния газ, конкретните елементи и тяхната стойност, а именно: клиентите на дружеството, количествата и договорените доставни цени, както и изходните данни за изчисляване на съответните компоненти на цената. Заявителят е посочил, че съгласно условията на съответните договори не се допуска разгласяването на посочената информация без писменото съгласие на другата страна.

Дружеството е отбелязало, че договорът за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора, като преценката дали определена информация е конфиденциална се прави от страните по договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. В допълнение дружеството посочва, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

Съгласно Общите условия към сключената поръчка с (…), по отношение на размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената, притежателя на лицензия може да разкрива конфиденциална информация в случай, че се изисква по закон или по силата на разпореждане на съд, арбитражна колегия, трибунал или задължително искане от страна на компетентен държавен орган или регулаторен орган и при спазването на определени условия. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в сключената поръчка за абонамент изрично е записано, че от дейностите, които лицензираният получател може да извършва с получената в резултат на абонамента информация се изключва „използването на лицензирани данни по начин, който ще намали необходимостта трети страни да се абонират за получаване на лицензирани материали от (…)“. Също така, предвид платения от дружеството абонамент към изданието (…), условията за споделяне и разпространение на получената чрез него информация са сходни с тези, прилагани от (…).

В допълнение, заявителят е отбелязал, че според рамковите споразумения между „Булгаргаз“ ЕАД и компаниите, доставящи ВПГ, всяка информация включваща: доклади, бази данни, анализи, обобщения, проучвания, документи, отнасяща се към тези споразумения или трансакции, бъдещи трансакции, или друга информация, свързана пряко или косвено със

споразумението, споделена между страните в писмен, електронен, или устен вид, следва да бъде приемана като конфиденциална.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, количествата природен газ, уговорени в договорите за доставка на природен газ, които дружеството сключва със своите клиенти не са общоизвестни или леснодостъпни за конкурентите на „Булгаргаз“ ЕАД, като в този смисъл тези данни са поверителни, не са достъпни в публични източници и не са известни на широк кръг лица. Дружеството счита, че разкриването на уговорените за доставка количества природен газ може да осигури конкурентно предимство на участник на газовия пазар, насочвайки маркетинговите си и продажбени усилия в определена посока. Пряката вреда от това би се изразила в загуба на клиенти и пазарен дял за „Булгаргаз“ ЕАД, съответно в намалени приходи за дружеството. Предвид изложеното заявителят счита, че информацията относно количествата природен газ, уговорени в договорите за доставка на природен газ, отговаря за изискванията посочени в чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

Посочените от „Булгаргаз“ ЕАД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното и във връзка с неповерителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-17 от 11.05.2026 г., искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР същата следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме КЕВР да обсъди и вземе следните

Р Е Ш Е Н И Я:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.