



**ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От „Булгаргаз“ ЕАД

Гр. София, община Средец

София 1000, ул. „Петър Парчевич“ №47

Фирмено дело №16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ 175203485 БАНКОВА СМЕТКА

BG92 CITI9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSF, “СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД – БЪЛГАРИЯ

Телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

притежаващо лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ

представявано от Веселин Сашев Синабов

ЕГН, документ за самоличност: №

Изд. На г. от МВР София

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.март на 2025 г. при продажба от „Булгаргаз“ ЕАД на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, образувани в съответствие с изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

- 87.34 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 1.55 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.37 лв./MWh

2. Прилагам следните документи:

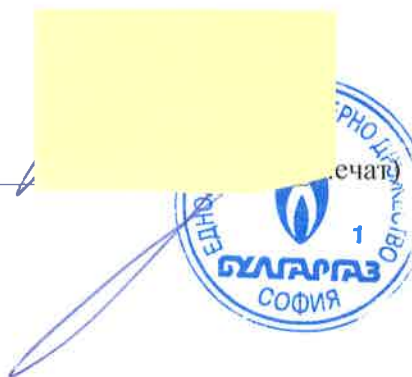
- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. март 2025 г.
- 2.2. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.3. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.март 2025 г.
- 2.4. Справка №2 – заявени количества природен газ за м. март 2025 г.

- 2.5. Справка № 3 - за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с AGSC
- 2.6. Справка № 4 – списък на крайни снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и договорени количества природен газ за доставка през м. март 2025 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. март 2025 г. по свободно договорени цени.
- 2.8. Справка № 5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.9. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.10. Акт за месец януари 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000794/03.01.2025 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. януари 2025 г. и отчетна справка за стойността на нагнетяването през м. декември 2024 г. Справка относно изчислената прогнозна цена за добив през м. март.
- 2.11. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2025 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план.
- 2.12. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2025 г. извън План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение. Отчетни документи за разходи във връзка с количества извън План за действие при извънредни ситуации за м. януари
- 2.13. Извадка, удостоверяваща индекс TTF „месец напред“ на Argus (за информация)
- 2.14. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

Дата: 10.02.2025 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.март на 2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.март на 2025 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 87.34 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 1.54 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.37 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.март 2025 г. е образувана при спазване на условията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м.март 2025 г., а именно:

Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД

Съгласно условията на този договор, цената на природния газ се образува по 100% петролно обвързана формула. Копие от договора, ведно с всички допълнения към него Ви е представен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставните цени за м. февруари при условията на действащия договор с азербайджанска компания, с доставна точка Комотини, връзката между газопроводите ТАР и IGB. Цената на всички доставени количества по договора се изчислят по ценообразуващата формула от Договора.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето на доставната цена на природния газ за I-во трим. на 2025 г., съответно за м.февруари 2025 г., са посочени в приложената към заявлението Справка 3.

За м. март 2025 г. доставната цена за всички количества по договора възлиза на \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини не се променя спрямо доставната цена през м.февруари 2025 г.

Доказателства за обменния курс, който ще бъде използван за извършване на дължимите плащания към доставчика, ще бъдат предоставени със заключителната фактура.

Общото очаквано количество за доставка през м.март по договора с азербайджанска компания е в размер от **888,790.225 MWh.**

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на IGB

Разходите за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB се заплащат съгласно договор, сключен между ICGB. – оператор на газопровода IGB и „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season на IGB за количество от ... MWh/ден. Капацитет от ... MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания „Булгаргаз“ ЕАД осигури чрез подписване на допълнително споразумение с ICGB.

За м. март 2025 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на 2,829,449.33 (1 446 674.47 EUR при обменен курс 1.95583), която сума съответства на издадените от ICGB фактури за пренос за предходни месеци и на публикуваните тарифи на Оператора.

Алтернативни доставки

Както бяхте уведомени с наше писмо № ТТ-18/27.01.2025 г., във връзка с получени уведомления от оператора на терминала в Александруполис, Gastrade S.A. за възникнали технически проблеми, свързани с регазификацията на втечнения газ, „Булгаргаз“ ЕАД няма да включва в ценообразуването за м. март 2025 г. количества за доставка от терминала. В последното публикувано от Gastrade съобщение към пазара е посочена прогнозна дата 18.02., до която терминалът няма да извършва регазификация.

Последната дата, на която „Булгаргаз“ ЕАД получи количества от терминала, е 27.01.2025 г., в намален обем спрямо съгласуваната в месечната програма за този ден доставка.

2.1. Доставка на втечен природен газ през м. февруари в Турция

2.1.1. Доставка от Venture Global LLP

Булгаргаз проведе тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за м. януари и м. февруари 2025 г. на LNG терминал в Александруполис. В резултат на обявената тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. януари и м. февруари 2025 г., при която подадените оферти бяха оценени по методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена, изчислена към датата на отваряне на офертите и на предложен „начин на плащане“. В резултат на проведената процедура Булгаргаз сключи Рамков договор и Потвърждение за доставка за м. февруари 2025 г. с Venture Global LLC, както следва :

Количество на доставка: MMbtu +2%

- Прозорец за доставка: 10-11 февруари 2025 г.

Цена на доставка: *DES LNG терминал Marmara Ereğlisi*: __Доставната цена (в US\$/MMBtu) се равнява на

Заложеното в ценообразуващата таблица количество от тази предстояща през м. февруари доставка е в размер от MWh.

За тази доставка е включен допълнителен прогнозен разход за пристанищни и други разходи, платими от „Булгаргаз“ ЕАД в прогнозен размер от лв, изчислен на база на предходен разход за LNG терминала Marmara Ereğlisi, пропорционално на включените в ценообразуването количества природен газ за доставка от Venture Global LLP.

При разтоварването на кораба и получаване на сертификат от SGS, същият ще ви бъде предоставен.

2.2.2. Доставка от TotalEnergies Gas & Power Limited, London – Meyrin-Geneva Branch

В резултат на обявената тръжна процедура за доставка на втечнен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД през първо тримесечие на 2025 г., при която подадените оферти бяха оценени по методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена, изчислена към датата на отваряне на офертите и на предложен „начин на плащане“. В резултат на проведената процедура Булгаргаз сключи Потвърждение за доставка за м. януари 2025 г. с TotalEnergies Gas & Power Limited, London – Meyrin-Geneva Branch и получи договорените количества в размер от MWh при доставна цена

В ценообразуването за м. март 2025 г. е включено количество от тази доставка в размер от MWh.

Съгласно подписания на 30.12.2022 г. Term sheet с Боташ, предоставен на КЕВР със заявлението за м. април 2023 г., Булгаргаз може да получи през м. март 2024 г. количество природен газ на т. Странджа1/Малкочлар в размер до ... MWh/ден, като размерът на дневното плащане (слот, регазификация, съхранение, пренос до българска граница) е 9.145 USD/MWh, като съгласно кл. 14 от Споразумението, размерът му се индексира, считано от 01.01.2025 г.

Добив от ПГХ „Чирен“

Отчетните данни за нагнетените и добити количества, както и за цената за нагнетяване и добив до 30.11.2024 г. са нанесени в таблицата, отразяваща съхраняваните количества в ПГХ Чирен и стойността им. Дружеството е предоставило на КЕВР счетоводни справки за периода до края на м. ноември (счетоводната справка за м. ноември е приложена към настоящото заявление).

„Булгаргаз“ ЕАД все още не разполага с окончателни счетоводни данни за м. януари и приложената справка отразява прогнозите на дружеството за месеците януари 2025 г. и февруари 2025 г. и м. март 2025 г..

В справката са отразени и разходите за пренос на добитите/нагнетените количества в т.ПГХ Чирен с натрупване през предходни месеци, като за м. декември, м. януари и м. февруари са в размер от 0.5088 лв/MWh, в съответствие с тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2024/2025 г. ((0.2797 лв/MWh +0.2438 лв/MWh-0.0147 лв/MWh).

Булгаргаз разполага с осигурен капацитет за добив през м. февруари по План за извънредни ситуации и по договор за съхранение на търговски количества в общ размер от MWh/ден, т.е. няма да се наложи закупуване на допълнителен капацитет за добив.

Компонент по чл.17, ал.7. начислявана върху цената на входа на газопреносната мрежа

Предложената продажна цена за м.март на 2025 г. включва компонент в размер на 1.54 лв/MWh, или 1.8076 % от цената на вход. Същият е изчислен при отчитане изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, като утвърдените от КЕВР условно-постоянни и променливи разходи за 2025 г. са преизчислени за м.март 2025 г.

Преизчислените условно-постоянни и променливи разходи са посочени подробно в приложената към заявлението справка за Възвръщаемост на активите и справка Компонент за дейността обществена доставка.

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

Компонент по чл.11а, ал.2 на Наредба№2/2013 г.

На основание чл.72а от Закона за енергетиката и регламент ЕС 1938/2017 г. на Европейския парламент, относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, със заповед на Министъра на енергетиката е одобрен План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България за 2023 г.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2024 г. са в размер на MWh, видно от Приложение №1 (*посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци*) към подписания договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и Допълнително споразумение към него.

„Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г. , съгласно т.3.9. от Плана.

Съгласно Закона за енергетиката, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задълженията към обществото. Компенсирането на тези разходи се осъществява от всички клиенти по недискриминационен и прозрачен начин. Исканията за компенсиране на разходите се удостоверяват от предприятията с доказателства за тяхното основание и размер.

Механизмът, по който наложените задължения към обществото се възстановяват на енергийните предприятия, се определят в Наредбата по чл.36 ал.3.

Това изискване на ЗЕ е изпълнено с Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, с чл.11а, на която е регламентиран реда и начина за образуване на компонента и коригирането му през следващи ценови периоди.

Документите, свързани с определяне на компонента по чл.11а, ал.2 на Наредбата за включват:

- Актуализиран график за съхранение на природен газ през 2024 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец януари 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000794/03.01.2025 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. януари 2025 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2025г. 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.

Към настоящето заявление е представен прогнозен график за съхранение на природен газ през 2025 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 2025 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г. Графикът ще бъде актуализиран след подписване на договор за съхранение, достъп и нагнетяване с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани по Плана за 2025 г. са в размер на ... MWh, които са изчислени като...% от заявените количества по годишна програма от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД с неравномерно потребление.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.март на 2025 г. компонент по чл.11а в размер на 0.37 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 12.12.2024 г. количества за доставка с крайните снабдителите и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл.176 а, ал.1. от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по прогнозния график за добив и съхранение по План за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1\$ = 1.88912 лв, усреднено за месеца, предхождащ месец на внасяне на предложението за утвърждаване на цената за дните, в които БНБ има публикация. Това съотношение е изчислено за периода 01.01.2025 – 31.01.2025 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания за м.февруари 2025 г., е увеличение с 1.2526 %.

Сравнителен анализ на цените на природния газ на европейските газови пазари

Цените на европейските газови пазари, видно от приложеното издание на Argus European Natural Gas от 07.02.2025 г. за доставка през м.март 2025 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	55.575	55.595
VTP (Германия)	56.290	56.340
VTP (Австрия)	56.285	56.385

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. март 2025 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. март 2025 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC, остатъчни количества по договор за доставка на втечен природен газ с Total през м. януари на турски терминал, остатъчни количества по договор за доставка на втечен природен газ с Venture Global през м. февруари в турски терминал и добив от ПГХ Чирен.. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. февруари 2025 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. февруари 2025 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC, , количества по договор за доставка на втечен природен газ с Venture Global за доставка през м. февруари в Турция и внос на количества през Турция на доставен втечен природен газ от Total през м. януари на терминал в Турция. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 01.01.2025- 31.01.2025 г.

Дата	Курс
1/1/2025	
1/2/2025	1.89500
1/3/2025	1.89905
1/4/2025	
1/5/2025	
1/6/2025	1.87592
1/7/2025	1.88187
1/8/2025	1.90145
1/9/2025	1.89794
1/10/2025	1.89813
1/11/2025	
1/12/2025	
1/13/2025	1.91786
1/14/2025	1.90906
1/15/2025	1.89886
1/16/2025	1.90404
1/17/2025	1.89923
1/18/2025	
1/19/2025	
1/20/2025	1.89592
1/21/2025	1.88841
1/22/2025	1.87286
1/23/2025	1.87988
1/24/2025	1.86768
1/25/2025	
1/26/2025	
1/27/2025	1.85739
1/28/2025	1.87682
1/29/2025	1.88133
1/30/2025	1.88006
1/31/2025	1.88187
Средно	1.88912

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Спирков



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м.МАРТ 2025 г.

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД в пункт Комотини	US\$/MWh		
	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	лв/месец		
2	Договорени цени и количества за доставка на LNG			
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и Тотал (Турция)	лева/MWh		
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и Venture Global	лева/MWh		
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			...
	Добив от ПГХ Чирен	лева/MWh		
4	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1.88912	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - МАРТ 2025

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
				****	***	***	
1	Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД						
	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/т.	***	***	***	***	***
				***	***	***	
				***	***	***	
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.	***	***	***	***	***
				***	***	***	
				***	***	***	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА №3

Количества природен газ за м.март 2025 г.

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ в т.ч. от внос, местни добивни предприятия и от запаси	****	****
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"	****	****
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени	****	****

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Списък на крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и количества природен газ, договорени за доставка през м.март 2025 г.

Изпълнителен директор:

Веселин Синяков



**Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ
за месец март 2025 г. по свободно договорени цени**

Веселин Синабов

Справка № 5
Компонента за дейността "обществена доставка"
Възвращаемост на активите

№	Елементи на надценката за м.март 2025 г.		
1	Месечна сума на условно-постоянните разходи		
2	Месечна сума на променливите разходи		
3	Месечна сума на разходи за амортизации		
4	Разходи за покупка на природен газ за м.март		
5	Оборотен капитал		
6	Количество природен газ за м.март		
7	Цена на вход за м.март		85.43
8	Регулаторна база на активите за м.март		
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане		6.69%
10	Възвръщаемост на активите за м.март		

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2025 година
1	Годишни разходи	хил.лв.	
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Цена за доставка (надценка)	лв./MWh	...
5	Цена на вход за година	лв./MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

№	Елементи на надценката	мярка	за м.март
За м.март 2025 г.			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.	
2	Възвръщаемост на активите за периода	хил.лв.	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Стойност на компонентата	лв./MWh	1.55
5	Цена на вход	лв./MWh	85.43
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов

