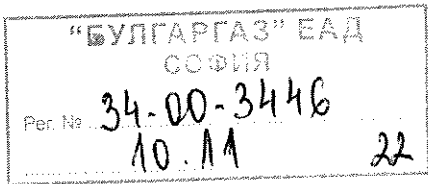


E-15-20-1058
10.11.2022 г.
СОФИЯ



**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 № Л1-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ

представявано от Деница Златкова Златева

ЕГН, документ за самоличност: №

Изд. На г. от МВР

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.декември на 2022 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:

- 145.87 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 0.92 лв./MWh и компонента съгласно чл.11 а ал.2 в размер на 0.34 лв./MWh

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.декември 2022 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.декември 2022 г.
- 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м.декември 2022 г.
- 2.4. Справка № 3 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра.
- 2.5. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 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.декември 2022 г.
- 2.7. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.декември 2022 г. по свободно договорени цени.

- 2.8. Справка №4.2 Списък на клиенти сключили договор с „Булгаргаз“ ЕАД за покупко-продажба на природен газ по програмата за освобождаване през м.декември 2022 г
- 2.9. Справка № 5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.10. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.11. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- Акт за месец октомври 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
 - Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000243/04.10.2022 г за интегриран годишен продукт за м. септември
 - Платежно нареждане за заплащане на фактура № 000400000243/04.10.2022 г за интегриран годишен продукт за м. септември
- 2.12. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.13. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс
- 2.14. Уведомление от „Газов хъб Балкан“ ЕАД относно резултатите от проведения аукцион за доставка на количества за м. декември 2022 г.
- 2.15. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на към дата 10.11.2022 г.
- 2.16. Справка относно прогнозни, заявени и получени количества природен газ по договорите с ООО „Газпром експорт“ и азербайджанската компания по месеци за 2022 г.
- 2.17. 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.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата: 10.11.2022 г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м. декември на 2022 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м. декември на 2022 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 145.87 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 0.92 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.34 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м. декември 2022 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. декември 2022 г., а именно:

Договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“

С писмо №ТТ 43/4 от 28.04.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД уведоми КЕВР, че считано от 07.00 ч. на 27.04.2022 г., ООО „Газпром экспорт“ прекрати доставките по дългосрочния договор.

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. декември при условията на действащия договор с AGSC, с доставна точка Комотини, връзката между газопроводите ТАР и IGB. Цената на всички доставени количества по договора се изчисляват по ценообразуващата формула от Договора.

За м. декември 2022 г. доставната цена за количествата в размер на MWh/ден възлиза на \$/MWh (със закръгляне до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини няма промяна спрямо доставната цена през м. ноември 2022 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. декември по договора с AGSC е в размер от 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.

За м. декември 2022 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на лв. за количествата природен газ по договора с AGSC, изчислени на база на годишна тарифа на ICGB за 2022 г. вход Комотини, изход Стара Загора в общ размер на 1.6589 EUR/MWh.

Алтернативни доставки

1. Доставки LNG

Булгаргаз обяви тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за месец декември 2022г. Процедурата беше проведена на 2 етапа – I етап предварителен подбор, II етап – представяне на обвързващи оферти. На втори етап бяха допуснати кандидатите, които представиха документи, удостоверяващи възможностите им за осъществяване на доставки втечен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД извърши оценяване на подадените оферти съгласно заложената в тръжната процедура методика за определяне на комплексната оценка на офертите и изготви класиране на участниците. Комплексната оценка на офертите беше извършена на база максимална „отстъпка от цената TTF fm за м. декември“ и на предложен „начин на плащане“.

Съгласно условията в процедурата, „Булгаргаз“ ЕАД следваше да информира участниците дали е осигурило слот за съхранение и регазификация на предложените количества. Към 05.10.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД не разполага с резервирани слотове за получаване на LNG на терминалите в Гърция и/или Турция. На основание факта че липсата на слот представлява пречка за извършване на доставки на втечен природен газ, засягаща сигурността на страната, в съответствие с извършеното класиране, „Булгаргаз“ ЕАД трябваше да направи избор на доставчик между участниците, предложили осигурени слотове за разтоварване и регазификация на предложените количества втечен природен газ.

Комисията взе решение да бъдат сключени договори за доставка на втечен природен газ със следните участници:

1.1. Mutilineos S.A. – за доставка на предложено количество от MWh втечен природен газ при посочените в офертата параметри, както следва:

Основните параметри на оферта:

- количество на доставка: MWh +5%;
- *цена на доставка: DES Терминал Гърция
..... на терминал в Гърция*
- *място на доставка: на терминал Гърция*
- *слот за разтоварване и регазификация на участника: има осигурен слот на терминала в Гърция;*
- *Допълнителни коментари:*

➤ *Mutilineos предлага съвместно с Булгаргаз да съгласуват план за суапова сделка на ВТТ Гърция, който да отговоря на нуждите на тази доставка.*

За целите на ценообразуване, разходите за регазификация и съхранение, които ще бъдат за сметка на Булгаргаз, са заложили в размер от EUR/MWh, съгласно приложения тарифен калкулатор на ДЕСФА.

За пренос на количествата до българска граница, Булгаргаз ще използва резервирания твърд годишен капацитетен продукт в размер от MWh/ден в ИТ Кулата/Сидирокастро.

1.2. Dera Commercial - за доставка на количество от MWh втечен природен газ, представляващо част от предложеното от участника с офертата в процедурата общо количество, при посочените в офертата параметри.

- *количество на доставка: MWh +5%*;
- *цена на доставка:*

- място на доставка: ВТТ Гърция, с възможност за доставка до ВТТ България, с допълнителен разход отEUR/MWh.
- слот за разтоварване и регазификация на участника: да

Договори с Митилинеус и ДЕПА за м. декември все още не са сключени. При готовност, Булгаргаз ще предостави подписаните договори на КЕВР и ще отрази съответните промени в модела на ценообразуване, ако се наложи.

2. Закупени количества на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД

Във връзка с гореизложеното, беше взето решение за допълване до необходимите количества за м. декември да бъде обявен търг тип „аукцион“ на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД за закупуване на оставащите необходими количества за м. декември. Беше обявен търг за закупуване на количество в размер от 13 540 MWh/ден с максимална цена TTF декември минус 23 EUR/MWh. Търгът се проведе на 07.11.2022 г.

Компанията, спечелила търга, е, предложила за доставка цялото количество при цена от TTF декември минус 23 EUR/MWh минус

Приложено представяме нотификация от „Газов хъб Балкан“ ЕАД относно резултатите от търга.

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

Предложената продажна цена за м.декември на 2022 г. включва компонент в размер на 0,92 лв/MWh, или 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 2022 г. са преизчислени за м.декември 2022 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 компонентата 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.

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 включват:

- Акт за месец октомври 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000243/04.10.2022 г за интегриран годишен продукт за м. октомври
- Платежно нареждане по фактура № 000400000243/04.10.2022 г

Прогнозните разходи на дружеството за 2022 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. и разпределения от „Булгартрансгаз“ ЕАД капацитет за добив, нагнетяване и съхранение съгласно подписания между страните договор.

Закупените от „Булгаргаз“ единици интегриран годишен капацитетен продукт за добив, нагнетяване и съхранение са Изчисленията относно дължимите суми за съхранение на база на разпределя капацитет и закупените единици годишен интегриран продукт са приложени към настоящото заявление, като са коригирани в съответствие с ревизирано Приложение №1 към договора.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.декември на 2022 г. компонент по чл.11а в размер на 0.34 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдители 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, количествата за добив и нагнетяване на газ по съгласувания 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\$ = 1.99377 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.09.2022 – 31.10.2022 г., съгласно НРЦПК. Ценообразуващият курс за м. декември е с 1.42% по-висок от използвания за определяне на цената за м. ноември.

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 09.11.2022 г. за доставка през м.декември 2022 г., са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	112.900	112.900
VTP (Германия)	114.070	114.130
VTP (Австрия)	112.395	112.405

Цената на унгарската газова борса за доставка през м.декември на 10.10.2022 г. е в размер на 113.58 EUR/MWh, а на румънската е в размер на 115.12 EUR/MWh.

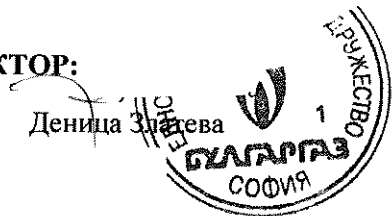
Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.декември 2022 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ, както и договорените количества по Програмата за освобождаване. Количества природен газ през м. декември 2022 г. ще бъдат доставяни по договори с Митилинеус, ДЕПА, по договора с AGSC и предвидените количества за добив от ПГХ „Чирен“ по План за извънредни ситуации. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението. Цената за добив от ПГХ „Чирен“ е посочена в изчислителната справка в размер от 250 лв/MWh и е прогнозна, направена по експертна оценка. Отчитайки, че нагнетателния сезон през 2022 г. беше удължен до 10.11.2022 г. със Заповед №16-609 от 01.11.2022 г. на Министъра на енергетиката и „Булгаргаз“ ЕАД продължава нагнетяването и през м. ноември, дружеството ще разполага със счетоводен документ, доказващ единичната цена на нагнетените количества в хранилището в началото на м. декември 2022 г., след осчетоводяване на нагнетените количества през м. ноември 2022 г.

В ценообразуващите количества за м. декември 2022 г. са включени иMWh, договорени за продажба през м. декември по Програмата за освобождаване на природен газ. В случай, че Булгаргаз обяви през м. ноември търг по Програмата за освобождаване за доставка през м. декември, продадените количества ще бъдат отразени в предложението за утвърждаване на цена, което Булгаргаз ще внесе на 01.12.2022 г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Деница Златева



**Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.09.2022 - 31.10.2022 г.**

Дата	Курс	Дата	Курс
		10/1/2022	2.00639
		10/2/2022	2.00639
		10/3/2022	2.00310
		10/4/2022	1.97738
		10/5/2022	1.97260
		10/6/2022	1.98360
		10/7/2022	1.99636
		10/8/2022	1.99636
		10/9/2022	1.99636
		10/10/2022	2.01694
		10/11/2022	2.01155
		10/12/2022	2.01507
		10/13/2022	2.00825
		10/14/2022	2.01279
9/17/2022	1.96487	10/15/2022	2.01279
9/18/2022	1.96487	10/16/2022	2.01279
9/19/2022	1.95779	10/17/2022	2.00825
9/20/2022	1.95857	10/18/2022	1.98864
9/21/2022	1.97439	10/19/2022	2.00024
9/22/2022	1.97439	10/20/2022	1.99351
9/23/2022	2.00516	10/21/2022	2.01010
9/24/2022	2.00516	10/22/2022	2.01010
9/25/2022	2.00516	10/23/2022	2.01010
9/26/2022	2.02761	10/24/2022	1.98541
9/27/2022	2.02803	10/25/2022	1.98340
9/28/2022	2.04478	10/26/2022	1.95134
9/29/2022	2.01507	10/27/2022	1.94862
9/30/2022	2.00639	10/28/2022	1.96546
		10/29/2022	1.96546
		10/30/2022	1.96546
		10/31/2022	1.97280
		Средно	1.99377

СПРАВКА № 1

Цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за м. декември 2022 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 това число:			
	точка на доставка	USD/MWh
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив и алтернативни доставчици			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и "Петрокелттик" ООД	BGN/MWh	0.00	0
	Договор за доставка на втечен природен газ в терминал в Ревитуса	BGN/MWh		
	Договор за доставка на втечен природен газ в терминал в Ревитуса	BGN/MWh		
	Добив от ПГХ Чирен	BGN/MWh
	Доставка на ВТТ България за количества, закупени чрез търг, обявен на платформата на "Газов хъб Балкан" ЕАД	BGN/MWh		
	Разходи за пренос през съседни оператори			
3	Левава равностойност на един щатски долар	BGN/USD	1.99377	



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Деница Златева

СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м. декември на 2022 г.

№	Описание	Количество	Пропорционално разпределение
	Общо договорени количества за доставка на природен газ през м. декември 2022 г.	MWH	
1	Количества природен газ за дейността "обществена доставка"
2	Количества природен газ за продажба на организирания борсов пазар на природен газ
3	Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени
5	ОБЩО	...	100.00%

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТ

Деница Зла...



СПРАВКА № 3

Цени на алтернативните на природния газ горива за м.декември 2022 г.

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



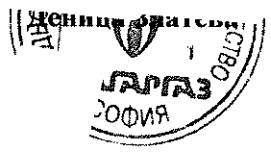
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР: 
Деница Златева

СПРАВКА № 4.1

Списък на клиенти със сключени двустранни договори
за доставка на природен газ през м.декември 2022 г.
по свободно договорени цени

№ на дог.	Клиент	12.2022
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
	ОБЩО:	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



СПРАВКА № 4.2

Списък на клиенти сключили договор за покупко-продажба
на природен газ по програмата за освобождаване
през м.декември 2022 г.

№ на дог.	Клиент	12.2022
...
...
...
...
Общо		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
Деница Златева



СПРАВКА №5

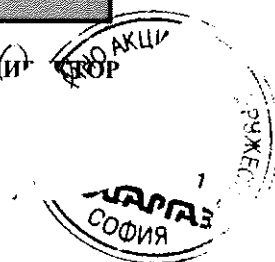
Компонента за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

№	м.декември		
1	Месечна сума на условно-постоянните разходи	хил.лв.	..
2	Месечна сума на променливите разходи	хил.лв.	..
3	Месечна сума на разходи за амортизации	хил.лв.	..
4	Разходи за покупка на природен газ	хил.лв.	..
5	Оборотен капитал	хил.лв.	..
6	Количество природен газ	MWh	..
7	Цена на вход	лв./MWh	..
8	Регулаторна база на активите	хил.лв.	..
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	..
10	Възвръщаемост на активите за м.декември	хил.лв.	..

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Деница Златева



СПРАВКА №6

Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2022 година
1	Годишни разходи	хил.лв.	...
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	...
3	Количества природен газ	MWh	...
4	Цена за доставка (надценка)	BGN/MWh	..
5	Цена на вход за година	BGN/MWh	..
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	...

№	Елементи на надценката	мярка	за м.декември 2022 г
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.декември	хил.лв.	..
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.
3	Количества природен газ	MWh
4	Стойност на надценката	BGN/MWh	...
5	Цена на вход	BGN/MWh
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕ

Деница Златева

