

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-20-1055
11.10.2022г.
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: CITIBGSGF, „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 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.ноември 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:

- 166.14 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 1.08 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.ноември 2022 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.ноември 2022 г.
- 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м.ноември 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.ноември 2022 г.
- 2.7. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.ноември 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.ноември 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 септември 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
 - Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000227/02.09.2022 г за интегриран годишен продукт за м. септември
 - Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000235/04.10.2022 г. за услуга по нагнетяване, съхранение и добив за м. септември
 - Платежно нареждане за заплащане на фактура № 000400000227/02.09.2022 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. Документ, удостоверяващ коефициент за преобразуване
- 2.15. Нотификация от ДЕСФА за резервиран капацитет за твърд годишен капацитетен продуктв ИТ Кулата/Сидирокастро
- 2.16. Екранна снимка от обявления от ДЕСФА търг за прекъсваем капацитет за м. ноември за удостоверяване на единичната цена на прекъсваем капацитет
- 2.17. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на към дата 11.10.2022 г.
- 2.18. Справка относно прогнозни, заявени и получени количества природен газ по договорите с ООО „Газпром экспорт“ и азербайджанската компания по месеци за 2022 г.
- 2.19. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.20. Копия от публикации в средствата за масово осведомяване в съответствие с чл.33 на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния 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:

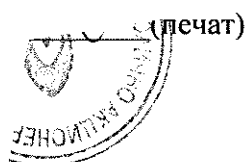
.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата: 11.10.2022 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.ноември на 2022 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдителни и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 166.14 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 1.08 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.ноември 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.ноември 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 Azerbaijan Gas Supply Company LLP (AGSC) 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. ноември 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. ноември 2022 г. доставната цена за количествата в размер на MWh/ден възлиза на \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини няма промяна спрямо доставната цена през м. октомври 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. ноември 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. ноември 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 ноември 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. ноември“ 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. 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:*

- *Multilineos 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 заложи 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. Уведомлението на ДЕСФА относно резервирания капацитетен продукт е приложено към настоящото заявление. За Булгаргаз ще участва на търг за резервиране на прекъсваем месечен капацитет на 25.10.2022 г.

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*
 - *слот за разтоварване и регазификация на участника: да*

За пренос на количествата до българска граница Булгаргаз ще участва в търг за капацитет през ИТ Кулата/Сидирокастро от Търгът ще се проведе на 25.10.2022 г.

Договори с Митилинеус и ДЕПА за м. ноември 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.

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

Предложената продажна цена за м.ноември на 2022 г. включва компонент в размер на 1.08 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.ноември 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 септември 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000227/02.09.2022 г интегриран годишен продукт за м. септември
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000235/04.10.2022 г. услуга по нагнетяване, съхранение и добив за м. септември
- Платежно нареждане по фактура № 000400000227/02.09.2022 г

Прогнозните разходи на дружеството за 2022 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени в съответствие 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.ноември 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 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, 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\$ = 1.96594 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за

утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.08.2022 – 30.09.2022 г., съгласно НРЦПК. Ценообразуваният курс за м. ноември е с 2% по-висок от използвания за определяне на цената за м. октомври.

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 10.10.2022 г. за доставка през м.ноември 2022 г., са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	157.405	157.595
VTP (Германия)	157.775	158.925
VTP (Австрия)	155.635	157.115

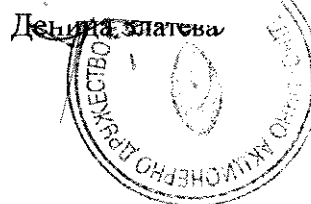
Цената на унгарската газова борса за доставка през м.ноември на 10.10.2022 г. е в размер на 160 EUR/MWh.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.ноември 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. ноември 2022 г. ще бъдат доставяни по договори с Митилинеус и ДЕПА и по договора с азербайджанската компания. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението. Договорените количества, надвишаващи заявките на клиентите за м. ноември, ще бъдат нагнетени в ПГХ „Чирен“ или продадени на свободния пазар.

В ценообразуващите количества за м. ноември 2022 г. са включени иMWh, договорени за продажба през м. ноември по Програмата за освобождаване на природен газ. В случай, че Булгаргаз обяви през м. октомври търг по Програмата за освобождаване за доставка през м. ноември, продадените количества ще бъдат отразени в предложението за утвърждаване на цена, което Булгаргаз ще внесе на 01.11.2022 г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



СПРАВКА

за цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа и цената на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД
за м. Ноември на 2022 г., образувани по реда на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ

Описание	Количество	Цена		Стойност	
	MWh	US\$/MWh	лв/MWh	US\$	лева
Доставка на природен газ от внос					
Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД	
Договор за доставка на природен газ до българска граница					
Общо от внос франко българска граница
Доставка на природен газ от местен добив					
Добив от ПГХ "Чирен"
Доставка на ВТТ Гърция
Доставка на LNG до терминал Ревитуса
Такси за достъп и пренос през газопровода IGB
Такси за достъп и пренос през газопреносни мрежи на съседни оператори
Разходи за регазификация и съхранение
ОБЩА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ ВНОС И МЕСТЕН ДОБИВ	..		164.72		..
Обществена доставка по чл.17 ал.7 от НРЦПГ			1.08		..
Компонента по чл. 11а, ал.2 от Наредбата			0.34		..
Цена на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД без ДДС,			166.14		..
Осреднен валутен курс на БНБ на лева към щатския долар за период от 45 дни - лв/1US\$	1.96594				

С П Р А В К А

**Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.08.-30.09.2022**

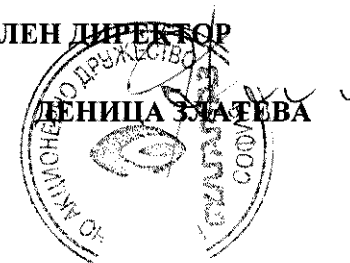
Дата	Курс	Дата	Курс
		31.08.2022 г.	1.95583
		01.09.2022 г.	1.95505
		02.09.2022 г.	1.95720
		03.09.2022 г.	1.95720
		04.09.2022 г.	1.95720
		05.09.2022 г.	1.97160
		06.09.2022 г.	1.97160
		07.09.2022 г.	1.97858
		08.09.2022 г.	1.95407
		09.09.2022 г.	1.94629
		10.09.2022 г.	1.94629
		11.09.2022 г.	1.94629
		12.09.2022 г.	1.92598
		13.09.2022 г.	1.92219
		14.09.2022 г.	1.95779
		15.09.2022 г.	1.95740
		16.09.2022 г.	1.96487
8/17/2022	1.92427	17.09.2022 г.	1.96487
8/18/2022	1.92163	18.09.2022 г.	1.96487
8/19/2022	1.94533	19.09.2022 г.	1.95779
8/20/2022	1.94533	20.09.2022 г.	1.95857
8/21/2022	1.94533	21.09.2022 г.	1.97439
8/22/2022	1.95563	22.09.2022 г.	1.97439
8/23/2022	1.97021	23.09.2022 г.	2.00516
8/24/2022	1.96882	24.09.2022 г.	2.00516
8/25/2022	1.96172	25.09.2022 г.	2.00516
8/26/2022	1.95446	26.09.2022 г.	2.02761
8/27/2022	1.95446	27.09.2022 г.	2.02803
8/28/2022	1.95446	28.09.2022 г.	2.04478
8/29/2022	1.95857	29.09.2022 г.	2.01507
8/30/2022	1.94920	30.09.2022 г.	2.00639
		Средно	1.96594

СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м. ноември на 2022 г.

№	Описание	Количество	Пропорционално разпределение
	Общо договорени количества за доставка на природен газ през м. ноември 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 ДИРЕКТОР



СПРАВКА № 3

Цени на алтернативните на природния газ горива за м.ноември 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 ДАТЕВА




СПРАВКА № 4.2

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

№ на дог.	Клиент	11.2022
...
...
...
...
...	Общо	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

ДЕНИНА ЗЛАТЕВА



СПРАВКА №5

Компонента за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

№	м. ноември		
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	164.72
8	Регулаторна база на активите	хиЛ.лв.	..
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	..
10	Възвръщаемост на активите за м. ноември	хиЛ.лв.	..

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



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. ноември 2022 г
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.ноември	хил.лв.	..
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.
3	Количества природен газ	MWh
4	Стойност на надценката	BGN/MWh	1.08
5	Цена на вход	BGN/MWh	164.72
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	*****

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕ

ДЕНИЦА

