

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

представлявано от Деница Златкова Златева

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 2023 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:
 - 119.33 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 2.02 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.31 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. март 2023 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 2023 г.
 - 2.4. Справка №2 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяр а и газьол с 0,1% сяр а по договора с AGSC
 - 2.5. 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 2023 г.
 - 2.6. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.март 2023 г. по свободно договорени цени.

- 2.7. Справка №5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.8. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.9. Акт за месец януари 2023 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000300/04.01.2023 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. януари 2023 г.
- 2.10. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2023 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.11. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.12. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс
- 2.13. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на ЕЦБ към дата 08.02.2023 г.
- 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.

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

.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата: 08.02.2023 г.

Подпис



ОБОСНОВКА февру

На факторите формиращи цената на природния газ за м.март на 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.март на 2023 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 119.33 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.02 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.31 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.март 2023 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 2023 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. март при условията на действащия договор с азербайджанската компания, 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. март 2023 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. февруари 2023 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 азербайджанската компания е в размер от MWh.

За м. март 2023 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 не се променя спрямо доставната цена през м. февруари 2023 г.

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. март 2023 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на лв. за количествата природен газ по договора с азербайджанската компания, изчислени на база на годишна тарифа на ICGB за 2022/23 г. вход Комотини, изход Стара Загора в общ размер, равен на месечната фактурирана сума.

Алтернативни доставки

1. Доставки LNG

В резултата на обявената тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г., при която подадените оферти бяха оценени по методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена за всеки месец на 2023 г., изчислена към датата на отваряне на офертите и на предложен „начин на плащане“, Булгаргаз сключи договори за м. март за доставка на втечен природен газ в Ревитуса, както следва:..... – за доставка на част от предложеното количество в размер от MWh втечен природен газ при параметри както следва:

➤ Mytilineos S.A.

- количество на доставка: MWh \pm 5%;
- цена на доставка: DES Терминал Гърция

TTF front month Март минус отстъпка в EUR/MWh на терминал в Гърция

Отстъпката, която се предлага, е динамична, в зависимост от TTF fm за съответния месец. В случай, че на 01.02.2023 г., при подаване на окончателно предложената цена за м. март 2023 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще отрази съответната отстъпка в ценовата таблица.

- място на доставка: на терминал Гърция
- слот за разтоварване и регазификация на участника: има осигурен слот на терминала в Гърция. Всички разходи, свързани с предоставения/ите слот/ове, определени съгласно действащите регулирани тарифи, се поемат от "Булгаргаз" ЕАД. Няма да се прилага премия или надбавка над публикуваните регулирани тарифи.

Съгласно договора, тарифата за слот за м. март – съхранение, регазификация и вход Агия Триада е в размер от

В допълнение към разходите за слот, считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на LNG терминала в Ревитуса се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на резервирания слот. Тези разходи са в зависимост от съхранените количества и периода за съхранение. Прогнозните оперативни разходи на терминала за съхранение на количествата от, съгласно подписания договор, са в размер от EUR/MWh.

.....предлага да управлява от името и за сметка на „Булгаргаз“ доставката на LNG, като осигури еквивалентното количество на равномерна дневна база, доставено на ВТТ Гърция, без допълнителни разходи за „Булгаргаз“.

За пренос на количествата, закупени на ВТТ Гърция от Митилинеус, Булгаргаз ще използва резервирания твърд годишен капацитетен продукт Уведомлението на ДЕСФА относно резервирания капацитетен продукт е приложено към заявлението за м. ноември 2022 г. За пренос на останалото количество, доставено от Митилинеус, Булгаргаз ще участва

в търга за резервиране на прекъсваем месечен капацитет. В ценовата таблица е заложен разход от EUR/MWh, като тази стойност ще бъде коригирана след получаване на нотификация от ДЕСФА за разпределения капацитет в резултат на търга.....

DEPA Commercial S.A.- за доставка на количество от MWh втечен природен газ при параметри както следва:

- количество на доставка: ...MWh +-5%;
- цена на доставка: *ВТТ Гърция*
TTF front month Март минус ... EUR/MWh.
- слот за разтоварване и регазификация на участника: *има осигурен слот на терминала в Гърция.*

В ценообразуващата таблица е заложена стойност от ... EUR/MWh за доставка до ВТТ България, според подписания договор.

Подписаните договори с Митилинеус и ДЕПА са предоставени на КЕВР.

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

Предложената продажна цена за м.март на 2023 г. включва компонент в размер на 2.15 лв/MWh. 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 2023 г. са преизчислени за м.март 2023 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 обществената доставка.

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 2022 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 за включват:

- Актуализиран график за съхранение на природен газ през 2023 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец януари 2023 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000300/04.01.2023 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. януари 2023 г. Фактурираният месечен продукт в размер на лв за съхранение за м. декември се отнася към търговските количества, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г. 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 2023 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 2023 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. Графикът ще бъде актуализиран след подписване на договор за съхранение, достъп и нагнетяване с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да нагнети по Плана за 2023 г. са в размер на MWh, които са изчислени като 20% 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 2023 г. компонент по чл.11а в размер на 0.31 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 11.01.2023 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, , 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\$ = 1.82479 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 18.12.2022 – 31.01.2023 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.февруари 2023 г., е намаление с 1.88 %.

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 07.02.2023 г. за доставка през м.март 2023 г., са както следва:

	Стойност търси EUR/MWh	Стойност предлага EUR/MWh
TTF (Холандия)	54.675	54.725
VTP (Германия)	55.305	55.545
VTP (Австрия)	56.325	56.475

Цената на унгарската газова борса за доставка през м.март 2023 г. на 07.02.2023 г. е в размер на 56.52 EUR/MWh.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.март 2023 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. март 2023 г. ще бъде доставяни по договора с азербайджанската компания, по договори с ДЕПА и Митилинеус и чрез добив от ПГХ „Чирен“. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението. Цената за добив от ПГХ „Чирен“ е посочена в изчислителната справка в размер от лв/MWh и е прогнозна, направена по експертна оценка. Отчитайки, че през м.февруари 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД извършва виртуално нагнетяване, на 01.03.2023 г. цената за добив ще бъде коригирана в зависимост от нагнетените количества и цената за нагнетяване

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 18.12.2022- 31.01.2023 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		1/1/2023	1.83371
		1/2/2023	1.83371
		1/3/2023	1.85475
		1/4/2023	1.84530
		1/5/2023	1.84495
		1/6/2023	1.86270
		1/7/2023	1.86270
		1/8/2023	1.86270
		1/9/2023	1.82856
		1/10/2023	1.82396
		1/11/2023	1.81988
		1/12/2023	1.81566
		1/13/2023	1.80861
		1/14/2023	1.80861
		1/15/2023	1.80861
		1/16/2023	1.80894
		1/17/2023	1.80377
12/18/2022	1.84182	1/18/2023	1.80444
12/19/2022	1.84547	1/19/2023	1.80844
12/20/2022	1.84530	1/20/2023	1.80660
12/21/2022	1.83888	1/21/2023	1.80660
12/22/2022	1.83940	1/22/2023	1.80660
12/23/2022	1.84130	1/23/2023	1.79913
12/24/2022	1.84130	1/24/2023	1.80128
12/25/2022	1.84130	1/25/2023	1.79797
12/26/2022	1.84130	1/26/2023	1.79516
12/27/2022	1.84130	1/27/2023	1.80012
12/28/2022	1.84130	1/28/2023	1.80012
12/29/2022	1.83663	1/29/2023	1.80012
12/30/2022	1.83371	1/30/2023	1.79385
12/31/2022	1.83371	1/31/2023	1.80544
		Средно	1.82479

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Деница Златева



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м.МАРТ 2023 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
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и DEPA Commercial	лева/MWh
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и Митилинеус	лева/MWh
	Добив от ПГХ Чирен	лева/MWh
3	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	лв/месец		...
4	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1.82479	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Деница Златева



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - МАРТ 2023

№	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:

Деница Златева



СПРАВКА №3
Количества природен газ за м.март 2023 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

Девинка Златева



СПРАВКА № 4

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 2023 г.

№ на дог.	Клиент	3.2023
1		
2		
4		
26		
126		
139		
140		
142		
155		
156		
165		
171		
191		
198		
346		
374		
389		
398		
406		
410		
414		
419		
432		
434		
436		
494		
520		
521		
542		
544		
ОБЩО:		

Изпълнителен директор:

Деница Златева



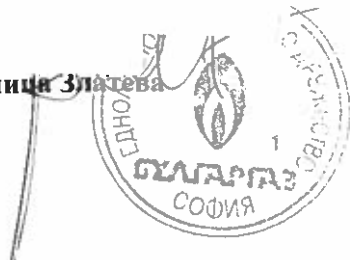
СПРАВКА № 4.1

Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец март 2023 г. по свободно договорени цени

№ на дог.	Клиент	3.2023
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
ОБЩО:	

Изпълнителен директор:

Деница Златева



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

№	Елементи на надценката за м.март 2023 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.януари
5	Оборотен капитал
6	Количество природен газ за м.март
7	Цена на вход за м.февруари	117.00
8	Регулаторна база на активите за м.март
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане
10	Възвръщаемост на активите за м.март

Изпълнителен директор:

Дейица Златева



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2023 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 2023 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	2.02
5	Цена на вход	лв./MWh	117.00
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

Изпълнителен директор:

Дейница Златева

