



КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № E-15-20-34
11.10.2023г.
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 № 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 София

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.ноември 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:
 - 67.27 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 1.59 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а 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 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.ноември 2023 г.
 - 2.4. Справка №2 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газбол с 0,1% сяра по договора с азербайджанска компания
 - 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.ноември 2023 г.
 - 2.6. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.ноември 2023 г. по свободно договорени цени на изходни пунктове.

- 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 септември 2023 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000443 / 01.09.2023 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. септември 2023 г
- 2.10. Съгласуван 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. Подписано Изменение №3 към договор от 19.12.2022 г.
- 2.12. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.13. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс на ТТФ „месец напред“
- 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: 11.10.2023 г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.ноември 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 67.27лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 1.59 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 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.ноември 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.ноември 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.

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 азербайджанската компания е в размер от MWh.

За м. ноември 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. октомври 2023 г. с%

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 2023 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на 2,829,449.33 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

- **Mytilineos S.A.** – за доставка на количество в размер от MWh втечен природен газ при параметри както следва:
 - количество на доставка: MWh +/-5%;
 - цена на доставка: *DES Терминал Гърция по ценообразуващата формула от договора, реферираща към TTF front month ноември минус отстъпка в EUR/MWh. При ценообразуването е използвана публикуваната от Argus стойност на 10.10.2023 г*
 - място на доставка: *на терминал Гърция*
 - слот за разтоварване и регазификация на участника: *има осигурен слот на терминала в Гърция в резултат на участието на „Булгаргаз“ ЕАД на търговете през 2022 г.. 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.*

Тарифата за слот за м. ноември – съхранение, регазификация и вход Агиа Триада е в размер от EUR/MWh.

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 Митилинеус, са в размер от EUR/MWh.

Mytilineos 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“ ЕАД.

За пренос на количествата, закупени на ВТТ Гърция от Митилинеус, Булгаргаз ще използва резервирания твърд годишен капацитетен продукт в размер от MWh (.... * 30) в ИТ Кулата/Сидирокастро с единична цена от ... EUR/MWh. Приложено към настоящото заявление е уведомлението на ДЕСФА относно годишен резервиран капацитетен продукт.

При прилагане на ценовата формула за доставка по договора, доставната цена до българска граница е в размер от лв/MWh.

В ценообразуващата справка са заложили количества в размер от MWh. Останалите количества ще бъдат продадени на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

- **Shell Global LNG Limited** – за доставка на количество в размер от MWh втечен природен газ при параметри както следва:
 - количество на доставка:MWh +/-5%;
 - цена на доставка: DES Терминал Гърция (Турция) по ценообразуващата формула от подписания Confirmation notice

Булгаргаз може да получи през м. ноември 2023 г. количество природен газ на т. Странджа1/Малкочлар, представляващо разликата между доставеното количество в терминал и от заложеното в ценообразуването за м. октомври количество втечен природен газ от Shell. Прогнозният размер на количествата за м. ноември е в размер от MWh. Действителният размер на количествата, които ще бъдат получени през м. ноември ще е известен след разтоварването на LNG товара на в Турция. Съгласно подписания на 30.12.2022 г. Term sheet с Боташ, предоставен на

КЕВР със заявлението за м. април 2023 г., размерът на дневното плащане (*слот, регазификация, съхранение, пренос до българска граница*) е USD/MWh.

➤ **DEPA Commercial S.A.** – за доставка на част от предложеното количество в размер от MWh втечен природен газ при параметри както следва:

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

Стойност на преноса до ВТТ България – в размер от EUR/MWh.

За целите на ценообразуване на регулираната цена на вход на газопреносната мрежа са приспаднати разходите в газопреносната мрежа на Булгатрансгаз.

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

Предложената продажна цена за м.ноември на 2023 г. включва компонент в размер на 1.59 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.ноември 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 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 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 септември 2023 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ
- Фактура на „Булгафтрансгаз“ ЕАД № 0040000443 / 01.09.2023 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. август 2023 г. Фактурираните годишен и месечен продукт за съхранение за м. септември се отнасят към търговските количества, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД и не са включени при изчислението на компонента по чл. 11а.

На база на подписаното Допълнително споразумение от 28.03.2022 г. към Договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгарттрансгаз“ ЕАД, приложено към настоящото заявление, „Булгаргаз“ ЕАД изготви съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г.

Към настоящето заявление е представен съгласувания 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. Разходите 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.

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.

Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да нагнети, съхрани и добие по Плана за 2023 г. са посочени в Приложение №1 на подписаното Допълнително споразумение. За нагнетени през съответните месеци на нагнетателния период ще се считат нагнетените количества през 2022 г., които не бяха добити през добивния сезон 2022/2023 г.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.ноември на 2023 г. компонент по чл.11а в размер на 0.34 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 10.04.2023 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, съгласуваните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по 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\$ = 1.82108 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.08.2023 – 30.09.2023 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.октомври 2023 г., е увеличение с 2.12 %.

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 10.10.2023 г. за доставка през м.ноември 2023 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	49.210	49.230
VTP (Германия)	49.560	49.580
VTP (Австрия)	49.475	49.615

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.ноември 2023 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м.ноември 2023 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC, по договор с Митилинеус, по договор с ДЕПА и по договор за доставка с Shell LNG Global Limited. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Деница Златева



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.08.2023- 30.09.2023 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		9/1/2023	1.80361
		9/2/2023	1.80361
		9/3/2023	1.80361
		9/4/2023	1.81079
		9/5/2023	1.82260
		9/6/2023	1.82260
		9/7/2023	1.82617
		9/8/2023	1.82720
		9/9/2023	1.82720
		9/10/2023	1.82720
		9/11/2023	1.82379
		9/12/2023	1.82566
		9/13/2023	1.82226
		9/14/2023	1.82277
		9/15/2023	1.83508
		9/16/2023	1.83508
8/17/2023	1.79434	9/17/2023	1.83508
8/18/2023	1.79979	9/18/2023	1.83422
8/19/2023	1.79979	9/19/2023	1.82566
8/20/2023	1.79979	9/20/2023	1.82754
8/21/2023	1.79302	9/21/2023	1.83905
8/22/2023	1.79648	9/22/2023	1.83905
8/23/2023	1.81012	9/23/2023	1.83905
8/24/2023	1.80427	9/24/2023	1.83905
8/25/2023	1.80961	9/25/2023	1.83940
8/26/2023	1.80961	9/26/2023	1.84425
8/27/2023	1.80961	9/27/2023	1.85633
8/28/2023	1.80961	9/28/2023	1.85580
8/29/2023	1.81045	9/29/2023	1.84617
8/30/2023	1.79665	9/30/2023	1.84617
8/31/2023	1.79962		
		Средно	1.82108

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Деница Златева



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА М. НОЕМВРИ 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 Комопини	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 Митилинеус	лева/MWh
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Shell LNG Global			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Депа			
3	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	лв/месец	...	
4	Такси за достъп и пренос на количества през ИТ Кулата/Сидирокастро	лв/месец		
4	Левава равностойност на един шатски долар	лв/US\$	1.82108	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - НОЕМВРИ 2023

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	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.ноември 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:

Детница 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.ноември 2023 г.

№ на дог.	Клиент	11.2023
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:

Депица Златева



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

№	Елементи на надценката за м.ноември 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.ноември
5	Оборотен капитал
6	Количество природен газ
7	Цена на вход 65.34
8	Регулаторна база на активите за м.ноември
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане
10	Възвръщаемост на активите за м.ноември

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.октомври
За м.ноември 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	1.59
5	Цена на вход	лв./MWh	65.34
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

Изпълнителен директор:

Деница Златева

