



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.септември на 2024 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:
 - 59.54 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 2.08 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.47 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.септември 2024 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.септември 2024 г.
 - 2.4. Справка №2 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол 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.септември 2024 г.
 - 2.6. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.септември 2024 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 юли 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000633 / 03.07.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юли 2024 г.
- 2.10. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2024 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.11. График за съхранение на количества извън плана и прогнозни разходи за съхранение по месеци
- 2.12. Изчисления относно прогнозна цена за добив на количества от ПГХ Чирен за м. септември
- 2.13. Документ, удостоверяващ 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: 12.08.2024 г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.септември на 2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.септември на 2024 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 59.54 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 2.08 лв/MWh;

- съгласно чл.1а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.47 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.септември 2024 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.септември 2024 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.септември 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 изчислят 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.септември по договора с азербайджанската компания е в размер от MWh, като е отчетена изпратеното уведомление за планови ремонтни дейности за период от дни, в които доставяното количество ще бъде в размер от MWh.

За м. септември 2024 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 за м. август 2024 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 IСGB – оператор на газопровода IGB и „Булгаргаз“ ЕАД.

За м. септември 2024 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 2024 г. вход Комотини, изход Стара Загора в общ размер, равен на месечната фактурирана сума.

Добив от ПГХ Чирен

Съгласно приложените към настоящото заявление счетоводна справка Аналитична оборотна ведомост на ПГХ Чирен, окончателната стойност (по цена на придобиване) на количествата в хранилището, към 30.04.2024 г. е в размер от лв, а количествата са в размер от ... MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД все още не разполага с окончателни счетоводни данни за м. юли и м. август и приложената справка отразява прогнозите на дружеството за добив през м. септември.

Съгласно последно заявените от клиенти количества за прием през м. септември 2024 г. дружеството предвижда добив на количества в размер от MWh, представляващ разликата между заявените от клиенти и планираните за доставка по договора с азербайджанската компания. Прогнозната цена за добив, на база на горепосочените допускания, е в размер от лв/MWh.

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

Предложената продажна цена за м.септември на 2024 г. включва компонент в размер на 2.08 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 2024 г. са преизчислени за м.септември 2024 г.

Съгласно приложения към заявлението прогнозен график за изчисление на променливите разходи за съхранение на природен газ, прогнозните променливи разходи за м. септември са в размер отлв.

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 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД участва в процедурата за разпределение на капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“ за 2024 г по План за извънредни ситуации. Разпределеният капацитет за добив е съгласно Приложение №1А, приложено към настоящото заявление, в размер на интегрирани единици за добив, нагнетяване и съхранение на природен газ. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер от MWh. Отчитайки, че прогнозното количество природен газ, с което „Булгаргаз“ ЕАД ще разполага след приключване на добивния сезон 2023/2024 г. ще бъде в размер от MWh, то количеството, което дружеството реално трябва да нагнети за запълване на разпределения капацитет за съхранение е в размер отMWh. За целите на изчисление на прогнозните разходи на дружеството за съхранение на количествата по Плана, предвиденото количество за нагнетяване е разпределено пропорционално в месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. Сумите за съхранение ще бъдат коригирани помесечно в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

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 между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД.

„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:

- Акт за месец юли 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение

- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000633/ 03.07.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юли 2024 г.

Прогнозните разходи на дружеството за 2024 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.

Прилагаме подписан договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение, нагнетяване и добив на количества по План за извънредни ситуации.

„Булгаргаз“ ЕАД участва на търга на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на свободния капацитет за съхранение, нагнетяване и добив на количества в ПГХ „Чирен“ извън количествата по План и резервира допълнително ... интегрирани единици (... *MWh капацитет за съхранение*) на обща стойност от лв съгласно приложена нотификация.

Въз основа на графика за разпределен капацитет за добив и нагнетяване на количества извън План за действие при извънредни ситуации, прилагаме Прогнозен план, на база на който са изчислени променливите разходи за м. септември 2024 г.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.септември на 2024 г. компонент по чл.11а в размер на 0.47 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените 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\$ = 1.81014 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.06.2024 – 31.07.2024 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м. август 2024 г., е намаление с 0.1341 %.

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 09.08.2024 г. за доставка през м.септември 2024 г. (*последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението*), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	40.045	40.055

VTP (Германия)	40.070	40.120
VTP (Австрия)	41.780	41.800

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.септември 2024 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м.септември 2024 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC и чрез добив от ПГХ Чирен. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.06.2024- 31.07.2024 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		7/1/2024	1.82022
		7/2/2024	1.82294
		7/3/2024	1.81802
		7/4/2024	1.81095
		7/5/2024	1.80694
		7/6/2024	1.80694
		7/7/2024	1.80694
		7/8/2024	1.80510
		7/9/2024	1.80861
		7/10/2024	1.80677
		7/11/2024	1.80178
		7/12/2024	1.79599
		7/13/2024	1.79599
		7/14/2024	1.79599
		7/15/2024	1.79319
		7/16/2024	1.79401
6/17/2024	1.82583	7/17/2024	1.78876
6/18/2024	1.82532	7/18/2024	1.78941
6/19/2024	1.81955	7/19/2024	1.79599
6/20/2024	1.82464	7/20/2024	1.79599
6/21/2024	1.82993	7/21/2024	1.79599
6/22/2024	1.82993	7/22/2024	1.79632
6/23/2024	1.82993	7/23/2024	1.80095
6/24/2024	1.82277	7/24/2024	1.80294
6/25/2024	1.82549	7/25/2024	1.80244
6/26/2024	1.82976	7/26/2024	1.80095
6/27/2024	1.82856	7/27/2024	1.80095
6/28/2024	1.82702	7/28/2024	1.80095
6/29/2024	1.82702	7/29/2024	1.80818
6/30/2024	1.82702	7/30/2024	1.80694
		7/31/2024	1.80627
		Средно	1.81014

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА М. СЕПТЕМВРИ 2024 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	Местен добив			
	Добив от ПГХ Чирен	лв/месец		
3	Лева равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1.81014	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - СЕПТЕМВРИ 2024

№	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:

Веселин Спиробов



С П Р А В К А №3
Количества природен газ за м.СЕПТЕМВРИ 2024 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



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

№	Елементи на надценката за м.септември 2024 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.август
5	Оборотен капитал
6	Количество природен газ
7	Цена на вход	56.99
8	Регулаторна база на активите за м.септември
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане
10	Възвръщаемост на активите за м.септември

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2024 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.септември
За м.септември 2024 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	2.08
5	Цена на вход	лв./MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов

