

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: CITIBGSE, „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 Людмил Венциславов Йоцов

ЕГН, документ за самоличност: №

Изд. На г. от МВР

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.юли 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:

- 186,47 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на лв./MWh

2. Прилагам следните документи:

- 2.1.Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.юли 2022 г.
- 2.2.Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.юли 2022 г.
- 2.3.Справка № 2 – количества природен газ за м.юли 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. юли 2022 г.
- 2.7.Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.юли 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.юли 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. Акт за месец май 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000170/04.05.2022 г за годишен интегриран продукт за м. май 2022 г., фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000176/03.06.2022 г за дневни продукт за нагнетяване, добив и съхранение за м. май 2022 г и платежни документи, удостоверяващи плащането по приложените фактури.
- 2.12. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.13. Копие от подписано споразумение с азербайджанска компания за доставка на количества за
- 2.14. Уведомления за резервиран капацитет на ИТ Неа Месемврия и на ИТ Кулата/Сидирокастро от платформите за резервиране на капацитет за количествата от азербайджанската компания.
- 2.15. Документ, удостоверяващ прекратяване на търга за месечен капацитет за м. юли на ИТ Кулата/Сидирокастро и документ, удостоверяващ стойността на дневен капацитет за м. юли в тази точка.
- 2.16. Копие от подписан договор с за доставка на количества на ВТТ България, уведомление от „Газов хъб „Балкан“ ЕАД за резултати от проведения на 20.06.2022 г. търг и уведомление от „Газов хъб „Балкан“ ЕАД за резултати от проведения на 23.06.2022 г. търг
- 2.17. Копие от подписан договор за покупка на ВТТ Гърция - – ще бъде представен на по – късен етап след подписването му.
- 2.18. Копие от подписани договори за покупка на ВТТ България
- 2.19. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.20. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс
- 2.21. Документ удостоверяващи използвания в заявлението курс
- 2.22. Справка относно прогнозни, заявени и получени количества природен газ по договорите с ООО „Газпром экспорт“ и AGSC по месеци за 2022 г.
- 2.23. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.24. 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: 06.07.2022 г.

Подпис _



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.юли 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 186,47 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

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

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.юли 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.юли 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.

Отчитайки последната получена официално информация от ICGV, че българо-гръцката връзка няма да бъде въведена в търговска експлоатация на 01.07.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД проведе преговори и подписа допълнително споразумение с AGSC за доставка на количества природен газ на временна точка Неа Месемврия (Гърция). Споразумението е за периода, 01.07.2021 до 30.09.2022 г., като ASGC ще доставя пълните договорни количества

Към изчислените доставни цени „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества газ и допълнителни разходи за доставка на газа на ИТ Неа Месемврия, вместо на изходна точка Комотини, през времевия период на доставка. Тези допълнителни разходи се заплащат към AGSC.

Посочените разходи за м. юли са изчислени по тарифи за капацитет за 2022 г. на ТАР.

За целите на образуване на цената за м.юли 2022 г., за конвертиране в щатски долари на дължимите към доставчика разходи за капацитет, горивен газ и компенсаторната такса, е използван усреднен обменен курс на ЕЦБ.

Доказателства за обменния курс, който ще бъде използван за извършване на дължимите плащания към доставчика, ще бъдат предоставяни със заключителната фактура.

Отчитайки изложеното, средната доставна цена, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на AGSC за количества, доставени в ИТ Неа Месемврия през м.юли 2022 г., възлиза на \$/MWh и включва посочените по-горе разходи за капацитет, разходи за горивен газ и разходи за заплащане на такса към RAЕ.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Гърция в участъка ИТ Неа Месемврия – ИТ Кулата/Сидирокастро.

Разходите за капацитет и пренос на природен газ през територията на Гърция се формират съгласно договор, сключен между ДЕСФА А.Е. – оператор на гръцката национална газопреносна система за пренос на природен газ и „Булгаргаз“ ЕАД. Копие от договора е предоставен на КЕВР с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на необходимите капацитетни продукти и резервира тримесечен капацитетен продукт за периода 01.07-30.09.2022 г.

Търговете се провеждат на регионалната платформа RBP за резервиране на капацитет на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и на платформа PRISMA, за резервиране на капацитет на междусистемната точка между ТАР и гръцката газопреносна мрежа Неа Месемврия, при тарифи, одобрени от гръцкия регулатор, публикувани на <https://www.desfa.gr/en/regulated-services/transmission/tariffs>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Гърция, които „Булгаргаз“ ЕАД очаква да заплати за м. юли 2022 г. включват резервираните капацитетни продукти, които отразяват количествата природен газ, договорени за доставка с AGSC през съответния месец.

За м. юли 2022 г. очакваните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от ИТ Неа Месемврия до ИТ Кулата/Сидирокастро възлизат общо на лв, за количествата природен газ, доставяни през този месец по договора с AGSC.

Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на 28 670.675 MWh/ден на ИТ Неа Месемврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за 28 670.675 MWh/ден на ИТ Кулата/Сидирокастро, видно от следните потвърждения:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 02.05.2022 г.

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търго за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на ИТ „Неа Месемврия“, проведен на 09.05.2022 г.

Приложено предоставяме копия от получените потвърждения за закупен капацитет.

Копия от получените потвърждения за закупен капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД за четвърто тримесечие на газова година 2021/2022 са приложени към настоящето заявление.

Алтернативни доставки

1. Доставки чрез търг

Предвид преустановяването на доставките на природен газ от Газпром, с цел обезпечение на договорените количества с всички клиенти за месец юли 2022 г. и предотвратяване въвеждането на ограничителен режим в Република България, Булгаргаз своевременно предприе действия за осигуряване на алтернативни доставки. В тази връзка, след взето решение на СД на Булгаргаз, Булгаргаз се обърна към „Газов хъб Балкан“ ЕАД да организира търг за покупка на природен газ на продукт за месец юли 2022 г., посредством „аукцион“ на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, съобразно приложените условия, при следните параметри:

- *Количества природен газ за покупка: 46 000 MWh/ден;*
- *Период на доставка: месец юли 2022 г.;*
- *Дати на доставките: от 07:00 часа на 01.07.2022 г. до 07:00 часа на 01.08.2022 г.;*
- *Профил на доставките: физическа доставка на газ, възлизаща на 100 % от договорения обем, равномерно по дни;*
- *Място на доставка: Виртуална търговска точка на българската газопреносна мрежа;*
- *Начална цена на търга: TTF Front Month юли index, публикуван в издание Argus European Natural Gas на последния работен ден, предхождащ датата на провеждането на търга, минус 12 (дванадесет) евро/MWh.*
- *Цена на доставка: определена на търга, като цената се определя чрез минимална отстъпка от 12 EUR/MWh спрямо индекс TTF Front Month юли 2022 г.. Индексът TTF Front Month юли е публикуваният в изданието на Argus European Natural Gas на последния работен ден на м. юни.*

В търга имаха право на участие всички лица, регистрирани на организирания борсов пазар, опериран от „Газов хъб Балкан“ ЕАД, които притежават действаща лицензия за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране. Класирането на офертите се извърши както следва:

- Платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД извършва автоматично подреждане на офертите според най-ниската предложена цена, като класирането и разпределението се извършва при следния алгоритъм:
- 1. Първи се класират офертите с най-ниски предложени цени до достигане на максималното количество.
- 2. При наличие на две или повече оферти с равни цени, първа се класира офертата, подадена в по-ранен час.

«Газов хъб «Балкан»» ЕАД уведоми Булгаргаз, че е подадена само една оферта за количество от MWh/ден. Булгаргаз сключи договор с подалия офертата търговец за доставка на предложеното количество на ВТТ България при цена EUR/MWh. Прилагаме копие от уведомлението на Газов хъб Балкан.

СД на Булгаргаз взе решение да бъде обявен нов търг на 23.06.2022 г. при същите условия, с количество, намалено с вече закупеното количество от първия търг и при максимална цена TTF fm юли минус 5 EUR/MWh.

«Газов хъб «Балкан»» ЕАД уведоми Булгаргаз, че няма подадени оферти за участие в търга. Прилагаме копие от уведомлението на Газов хъб Балкан.

2. Доставки чрез искане за оферти

За осигуряване на необходимите количества природен газ за своите клиенти „Булгаргаз“ ЕАД отправи запитване до: WIEE Bulgaria EOOD, Kolmar NL B.V., DXT International SA, WIEE ROMANIA SRL, Vitol Gas and Power BV, MYTILINEOS HOLDINGS SA, RWE SUPPLY&TRADING, Engie Energy Management Romania SRL, Energiko Trading Bulgaria OOD, DEPA COMMERCIAL S.A., BOTAS и OMV PETROM S.A при следните условия:

Количество:MWh/ден;

Период на доставка: Юли 2022 г.;

Място на доставка: ВТТ България или ИТ Странджа/Малкочлар;

Цена на доставка: TTF Front Month July \pm EUR/MWh

На 23.06.2022 г. беше получена оферта от за доставка на MWh/ден на ВТТ България на цена TTF fm July минус ... EUR/MWh.

3. Доставки на ВТТ Гърция

Булгаргаз сключи договор за покупка на количества природен газ на ВТТ Гърция с за период от 31 дни, на ценаEUR/MWh, като сключи суапова сделка, при която прехвърли получен втечен газ на същата фирма.

За осигуряване на преноса до България на закупените на ВТТ Гърция количества в размер на 651 667,940 MWh, Булгаргаз участва в търга на ДЕСФА за резервиране на капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро, който се проведе на 28.06.2022 г. Търгът беше прекратен от операторите на 30.06.2022 г.

Булгаргаз участва всекидневно в търговете за резервиране на прекъсваем дневен капацитет на Кулата/Сидирокастро. Стойността на дневния капацитет е в размер налв, видно от потвърждение, издадено от RBP.

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

Предложената продажна цена за м.юли на 2022 г. включва компонент в размер на 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.юли 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.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност чрез собствен и привлечен капитал.

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.

В резултат, компонентата за дейността „обществена доставка“ се изчислява в размер на ...лв./MWh, или % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа.

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 май 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000170/04.05.2022 г интегриран годишен продукт
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000176/03.06.2022 г. за дневни продукти за нагнетяване, съхранение и добив за м. май
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактура 000400000170/04.05.2022

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 426. 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.юли на 2022 г. компонент по чл.11а в размер на 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\$ = 1.84640 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.05.2022 – 30.06.2022 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.юни 2022 г., е повишение с 2.95 %.

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 30.06.2022 г. за доставка през м.юли 2022 г., са както следва:

Стойност търси	Стойност предлага
EUR/MWh	EUR/MWh

TTF (Холандия)	143.1	143.5
VTP (Германия)	142.575	144.725
VTP (Австрия)	152.25	152.35

Цената на унгарската газова борса за доставка през м.юли на 30.06.2022 г. е в размер на 149.70 EUR/MWh, а на румънската газова борса е в размер на 149 98 EUR/MWh.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.юли 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.юли 2022 г. са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

В ценообразуващите количества за м. юли 2022 г. са включени и MWh, договорени за продажба през м. юли по Програмата за освобождаване на природен газ

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Людмил Йоцов



СПРАВКА

за цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа и цената на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД
за мюли 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	
Такси за достъп и пренос през газопреносни мрежи на съседни оператори		
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 България					
Доставка на ВТТ Гърция					
Такси за достъп и пренос през газопреносни мрежи на съседни оператори					
ОБЩА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ ВНОС И МЕСТЕН ДОБИВ	
Общественa доставка по чл. 17 ал. 7 от НРЦП		
Компонента по чл. 11а, ал.2 от Наредбата		
Цена на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД без ДДС,		
<i>Среден валутен курс на БНБ на лева към щатския долар за период от 45 дни - ле/US\$</i>	1.84640				

СПРАВКА

**Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.05.-30.06.2022**

Дата	Курс	Дата	Курс
		5/31/2022	1.82566
		6/1/2022	1.82583
		6/2/2022	1.82925
		6/3/2022	1.82277
		6/4/2022	1.82277
		6/5/2022	1.82277
		6/6/2022	1.82345
		6/7/2022	1.83439
		6/8/2022	1.82124
		6/9/2022	1.82056
		6/10/2022	1.84896
		6/11/2022	1.84896
		6/12/2022	1.84896
		6/13/2022	1.87071
		6/14/2022	1.87125
		6/15/2022	1.87502
		6/16/2022	1.88061
5/17/2022	1.85545	6/17/2022	1.86518
5/18/2022	1.85862	6/18/2022	1.86518
5/19/2022	1.85827	6/19/2022	1.86518
5/20/2022	1.84913	6/20/2022	1.85968
5/21/2022	1.84913	6/21/2022	1.85387
5/22/2022	1.84913	6/22/2022	1.85898
5/23/2022	1.83491	6/23/2022	1.86394
5/24/2022	1.83491	6/24/2022	1.85845
5/25/2022	1.83543	6/25/2022	1.85845
5/26/2022	1.82839	6/26/2022	1.85845
5/27/2022	1.82413	6/27/2022	1.85001
5/28/2022	1.82413	6/28/2022	1.85194
5/29/2022	1.82413	6/29/2022	1.85968
5/30/2022	1.81701	6/30/2022	1.88296
		Средно	1.84640

СПРАВКА № 1

Цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за м. юли 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		
	точка на доставка	USD/MWh		
2	Договор за доставка на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД			
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и "Петрокелттик" ООД	BGN/MWh	0.00	0
	Добив от ПГХ Чирен	BGN/MWh		
	Доставка на ВТТ България			
	Доставка на ВТТ Гърция			
4	Такси за достъп и пренос по договори с оператори на газопреносни системи на съседни държави	лева/месец		
5	Левова равностойност на един щатски долар	BGN/USD	1.84640	



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
Людмил Йонов

СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м. юли на 2022 г.

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

Людмил Йоцов



СПРАВКА № 3

Цени на алтернативните на природния газ горива за м.юли 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:
Людмил Йон



СПРАВКА № 4.2

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

№ на дог.	Клиент	07.2022
...
...
...
...
Общо	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
Людмил Йоцов



СПРАВКА №5

Компонента за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

№	М.ЮЛИ		
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.юли	хил.лв.	..

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Людмил Йоцов



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.юли 2022 г
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.юли	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 ДИРЕКТОР

Людмил Йоцов

