



КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-20-1037
11.08.2022 г.
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: CITIBGSG, „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 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.септември 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:
 - 315.61 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на ~~2.24~~ ^{2.24} лв./MWh и компонента съгласно чл.11 а ал.2 в размер на ~~4.35~~ ^{4.35} лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.септември 2022 г.
 - 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.септември 2022 г.
 - 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м.септември 2022 г.
 - 2.4. Справка № 3 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяр и газьол с 0,1% сяр.
 - 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. септември 2022 г.
 - 2.7. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.септември 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.септември2022 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 юли 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000194/04.07.2022 г интегриран годишен продукт за м. юли, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000202/03.08.2022 г. за дневни продукти за нагнетяване, съхранение и добив за м.юли, Платежно нареждане за изплатени суми по фактура 000400000194/04.07.2022 и 000400000202/03.08.2022
- 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. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.14. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс
- 2.15. Договори за доставка на LNG, документ, удостоверяващ прехвърляне на капацитет за регазификация, съхранение и вход в газопрееносната система на ДЕСФА, документ за резервиране на капацитет за съхранение и изчисления от калкулатора на ДЕСФА за дължимата сума по прехвърления и резервирания капацитет за регазификация, съхранение и вход в газопрееносната система на ДЕСФА
- 2.16. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на към дата 11.08.2022 г.
- 2.17. Справка относно прогнози, заявени и получени количества природен газ по договорите с ООО „Газпром экспорт“ и азербайджанската компания по месеци за 2022 г.
- 2.18. 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: 11.08.2022 г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.септември 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 315.61 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.24 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.35 лв/MWh.

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

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 азербайджанска компания 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 времеви период на доставка. Тези допълнителни разходи се заплащат към азербайджанската компания.

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

За целите на образуване на цената за м.септември 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 азербайджанската компания за количества, доставени в ИТ Неа Месемврия през м.септември 2022 г., възлиза на \$/MWh и включва посочените по-горе разходи за капацитет, разходи за горивен газ и разходи за заплащане на такса към RAE.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопрееносната 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 газопрееносна 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 газопрееносна 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. септември 2022 г. включват резервираните капацитетни продукти, които отразяват количествата природен газ, договорени за доставка от азербайджанската компания през съответния месец.

За м. септември 2022 г. очакваните разходи за достъп и пренос през гръцката газопрееносна 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 MWh/ден на ИТ Неа Месемврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за 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.

Копия от получените потвърждения за закупен капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД за четвърто тримесечие на газова година 2021/2022 са ви предоставени с подаденото заявление за утвърждаване на цена за м. юли 2022 г.

1. Доставки LNG

Булгаргаз проведе предварителни разговори с различни доставчици на втечен газ относно възможността им за доставка на количества за месец септември. От проведените разговори с доставчици на втечен газ и разменената кореспонденция е видно, че доставчиците на втечен газ

нямат възможност да доставят количества през м. септември или поставят условие, че за такава доставка Булгаргаз трябва да осигури капацитет за регазификация и съхранение на терминали за втечен природен газ.

Отчитайки публикуваните данни на платформата на ДЕСФА, от юли 2022г. до декември 2022г., Булгаргаз няма възможност за получаване и регазифициране на карга в размер от 500 000 МВч до 1 000 000 МВч тъй като няма свободни слотове за съхранение и регазификация на терминала за втечен природен газ в Ревитуса (Гърция).

Булгаргаз потвърди закупуването на LNG количества, както следва:

- *Дата на доставка в рамките на 24 часов период: ...09.2022 г.*
- *Количество: ... MWh плюс/минус 5%*
- *Цена на доставка:*
- *Предварително условие: прехвърляне на слот за регазификация и съхранение на терминала в Ревитуса, както и входен капацитет към системата на ДЕСФА, към Булгаргаз*

Булгаргаз изпълни предварителното условие за прехвърляне на слот за регазификация и съхранение на терминала в Ревитуса и осигуряване на входен капацитет към системата на ДЕСФА. Булгаргаз прилага към настоящото заявление документи, удостоверяващи прехвърлянето, както и калкулация относно дължимата към гръцкия оператор ДЕСФА сума за регазификация, съхранение и входен капацитет в терминала в Ревитуса. Следва да се отбележи, че общото получено количество ще бъде известно след разтоварването на танкера. Булгаргаз е прехвърлило слот за количество от MWh за период от дни. При необходимост, ще бъде закупен допълнителен слот на дневна база.

Булгаргаз потвърди закупуването на LNG количества, както следва:

- *Дата на доставка в рамките на 24 часов период: ...09.2022 г.*
- *Количество: MWh плюс/минус 5%*
- *Цена на доставка:*
- *Предварително условие: осигуряване на слот за регазификация и съхранение на терминала в Ревитуса, както и входен капацитет към системата на ДЕСФА, към Булгаргаз*

Булгаргаз изпълни предварителното условие за резервиране на слот за регазификация и съхранение на терминала в Ревитуса и осигуряване на входен капацитет към системата на ДЕСФА. Булгаргаз прилага към настоящото заявление документи, удостоверяващи резервирането на капацитет в терминала, както и калкулация относно дължимата към гръцкия оператор ДЕСФА сума за регазификация, съхранение и входен капацитет в газопреносната система на ДЕСФА. Слотът за регазификация и съхранение е ...дни. Следва да се отбележи, че общото получено количество (от) ще бъде известно след разтоварването на танкера. Булгаргаз е закупило слот за количество от MWh. При необходимост, ще бъде закупен допълнителен слот на дневна база, в зависимост от точното доставено количество и датата на пристигане на кораба. В случай на промяна на данните относно датата на пристигане на LNG товара, Булгаргаз ще коригира разходите за регазификация и съхранение на 01.09.2022 г.

За целите на ценообразуването за м. септември, Булгаргаз е използвал текущия индекс При подаване на коригираща информация до КЕВР на 01.09.2022 г. за отчетните стойности на ценообразуващите елементи, Булгаргаз ще подаде и отчетната стойност на индекс

За целите на доставка на договорените количества до българска граница, Булгаргаз ще участва в търговете за капацитет на българския и гръцкия оператори. Посочената в ценовата таблица стойност е за закупуване на месечен прекъсваем капацитет. Търг за месечен твърд капацитет не е провеждан, тъй като месечният твърд капацитет за м. септември е изкупен в рамките на търга за IV-то тримесечие на газовата година, включващо м. септември. В случай, че Булгаргаз не успее да закупи месечен прекъсваем капацитет на търга, който ще се проведе на 23.08.2022 г., то Булгаргаз ще коригира на 01.09.2022 г. единичната цена за пренос през гръцката газопреносна мрежа с цената за дневен капацитетен продукт. Копие от уведомлението за резервиране на капацитет ще бъде предоставено на КЕВР на 01.09.2022 г.

Отчитайки, че количествата, които ще бъдат получени като 2 LNG доставки, както са описани по-горе, не могат да осигурят равномерна доставка за м. септември, Булгаргаз ще обяви търг за сделка тип „суап“, като ще изиска оферти от търговци, на които да продаде регазифицираните LNG количества на ВТТ Гърция и да ги изкупи обратно на ВТТ Гърция при същата цена, с надбавка за услугата по извършване на суап. За целите на ценообразуването, надбавката в ценовия модел е определена на На 01.09.2022 г. Булгаргаз ще коригира контрагента по сделката и надбавката според сключените договори.

2. Доставки на количества, закупени чрез търг „тип аукцион“ на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД

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: 11 300 MWh/ден;

Период на доставка: месец септември 2022 г.;

Дати на доставките: от 07:00 часа на 01.08.2022 г. до 07:00 часа на 01.09.2022 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 септември index, публикуван в издание Argus European Natural Gas на последния работен ден, предхождащ датата на провеждането на търга, минус 5 (пет) евро/MWh.

Цена на доставка: определена на търга, като цената се определя чрез минимална отстъпка от 5 EUR/MWh спрямо индекс TTF Front Month септември 2022 г.. Индексът TTF Front Month септември е публикуваният в изданието на Argus European Natural Gas на последния работен ден на м. август.

Дата за провеждане на търга: 12.08.2022 г. от 09.00 до 12.00 ч.

В търга имат 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. В търга не могат да бъдат предлагани количества газ, закупени от търговци и крайни клиенти по Програмата за освобождаване на количества за доставка през месец септември.

Класирането на офертите ще 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.

До датата на подаване на настоящето заявление, не са налични резултати от проведения търг. За целите на ценообразуване „Булгаргаз“ ЕАД е заложило в ценовия модел закупуване на количества отMWh за закупуване чрез получени на търга оферти по максималната продажна цена, както е заложена в търга TTF fm минус 5 EUR/MWh. Използваната в ценовия модел стойност на TTF fm е стойността, публикувана от изданието Argus European Natural Gas на 10.08.2022 г. При предоставяне на информация относно отчетни стойности на ценообразуващите елементи на 01.09.2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще извърши корекция въз основа на сключените в резултат на проведения търг договори.

Останалите количества, обявени за закупуване чрез търга, са предназначени за нагнетяване в ПГХ „Чирен“.

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

Предложената продажна цена за м.септември 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.септември 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 компонентната цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

В резултат, компонентната за дейността „обществена доставка“ се изчислява в размер налв./MWh, или % от компонентната 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 юли 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000194/04.07.2022 г интегриран годишен продукт за м. юли
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000202/03.08.2022 г. за дневни продукти за нагнетяване, съхранение и добив за м.юли
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактура 000400000194/04.07.2022 и 000400000202/03.08.2022

Прогнозните разходи на дружеството за 2022 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. 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.септември 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 снабдители 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\$ = 1.90159 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.06.2022 – 31.07.2022 г., съгласно НРЦПК и се отчита повишение от 2.99% спрямо използвания при внасяне на окончателната цена за утвърждаване за м.август 2022 г.

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 10.08.2022 г. за доставка през м.септември 2022 г., са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	205.350	205.650
VTP (Германия)	205.935	205.965
VTP (Австрия)	206.350	206.370

Цената на унгарската газова борса за доставка през м.септември на 10.08.2022 г. е в размер на 201.01 EUR/MWh.

Източници на доставка

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

В ценообразуващите количества за м. септември 2022 г. са включени и MWh, договорени за продажба през м. септември 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 м.септември 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		..		...	..
Общо от внос франко българска граница	..	..	..	...	..
Доставка на природен газ от местен добив					
Добив от ПГХ "Чирен"	..		..		..
Доставка на ВТТ България чрез търг, обявен на платформата на "Газов хъб Балкан" ЕАД					
Доставка на LNG в терминала в Ревитуса/ВТТ Гърция					
Такси за достъп и пренос през газопреносни мрежи на съседни оператори					
ОБЩА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ ВНОС И МЕСТЕН ДОБИВ	..		..		..
Обществена доставка по чл.17 ал.7 от НРЦПГ			..		..
Компонента по чл. 11а, ал.2 от Наредбата			..		..
Цена на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД без ДДС,			..		..
Осреднен валутен курс на БНБ на лева към щатския долар за период от 45 дни - лв/US\$	1.90159				

СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.06.2022 - 31.07.2022 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		7/1/2022	1.87610
		7/2/2022	1.87610
		7/3/2022	1.87610
		7/4/2022	1.87071
		7/5/2022	1.90071
		7/6/2022	1.92181
		7/7/2022	1.92125
		7/8/2022	1.92446
		7/9/2022	1.92446
		7/10/2022	1.92446
		7/11/2022	1.93685
		7/12/2022	1.94765
		7/13/2022	1.94281
		7/14/2022	1.95485
		7/15/2022	1.94436
		7/16/2022	1.94436
6/17/2022	1.86518	7/17/2022	1.94436
6/18/2022	1.86518	7/18/2022	1.93054
6/19/2022	1.86518	7/19/2022	1.90906
6/20/2022	1.85968	7/20/2022	1.91767
6/21/2022	1.85387	7/21/2022	1.91767
6/22/2022	1.85898	7/22/2022	1.91936
6/23/2022	1.86394	7/23/2022	1.91936
6/24/2022	1.85845	7/24/2022	1.91936
6/25/2022	1.85845	7/25/2022	1.91074
6/26/2022	1.85845	7/26/2022	1.93187
6/27/2022	1.85001	7/27/2022	1.92655
6/28/2022	1.85194	7/28/2022	1.93226
6/29/2022	1.85968	7/29/2022	1.91786
6/30/2022	1.88296	7/30/2022	1.91786
		7/31/2022	1.91786
		Средно	1.90159

СПРАВКА № 1

Цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за м. септември 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 и "Булгаргаз" ЕАД			
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив и алтернативни доставчици			
	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 за количества, закупени чрез търг, обявен на платформата на "Газов хъб Балкан" ЕАД			
	Доставка на терминала в Ревитуса/ВТТ Гърция			
4	Такси за достъп и пренос по договори с оператори на газопреносни системи на съседни държави	лева/месец		
5	Левава равностойност на един щатски долар	BGN/USD	1.90159	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Людмил Йоцов



СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м. септември на 2022 г.

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



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. септември на 2022 г.

ОБЩО

Людмила Йозовић

СПРАВКА № 4.1

**Списък на клиенти със сключени двустранни договори
за доставка на природен газ през м.септември 2022 г.
по свободно договорени цени**

[illegible]

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Людмил Йонов



СПРАВКА № 4.2

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

№ на дог.	Клиент	09.2022
	***	***
	***	***
	***	***
	***	***
	Общо	****

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Людмил Йоцов



СПРАВКА №5

Компонента за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

№	м.септември		
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.септември	хил.лв.	..

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН

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

