



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.март 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:
  - 62.39 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 1.23 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.42 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
  - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.март 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.март 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.март 2024 г.
  - 2.6. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.март 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 януари 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000522 / 03.01.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. януари 2024 г
- 2.10. Прогнозен 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
- 2.12. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс на ТТФ „месец напред“
- 2.13. 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: 12.02.2024 г.

Подпис \_



## ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.март 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 62.39 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 1.23 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.42 лв/MWh.

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

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 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 през м. февруари 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. март 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 ICGV за 2023/24 г. вход Комотини, изход Стара Загора в общ размер, равен на месечната фактурирана сума.

### 1. Доставка на LNG през м.март в Ревитуса

СД на Булгаргаз одобри доклад за провеждане на тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за м. март 2024 г. на LNG терминал Ревитуса, Гърция при цена, реферираща към индекс TTF с отстъпка. „Булгаргаз“ ЕАД разполага с резервиран на проведения от ДЕСФА търг през 2022 г. със закупен слот на 27.03.2024 г.

Разходите за посочения слот са представени в уведомлението, получено от ДЕСФА относно сумите, които „Булгаргаз“ ЕАД следва да заплати за слотовете за регазификация и съхранение, след участие в процедура с наддаване. Крайната цена на слота за м. март, видно от приложената снимка с резултата от участието в търга на ДЕСФА е както следва:

- Слот 27.03.2024 г. .... EUR

Един стандартен слот съдържа следните услуги: регазификация, съхранение и вход в газопреносната мрежа на ДЕСФА в пункт Агия Триада.

Посочената стойност е в ЕВРО/МWh/ден за периода на регазификация, който в случая е максималният възможен от 18 дни. Единичната стойност на слота се изчислява, като се раздели стойността му на броя дни и на количеството за регазификация на ден в периода на съхранение.

В резултат на обявената тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. март 2024 г., *при която подадените оферти бяха оценени по методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена*, изчислена към датата на отваряне на офертите и на предложен „начин на плащане“, Булгаргаз класира на първо място Total Energies Gas and Power Ltd (Тотал) с предложена доставка, както следва:

Тотал – за доставка на част от предложеното количество в размер от 1,000,000 MWh втечен природен газ при параметри както следва:

- количество на доставка: 1,000 000 MWh +-5%;
- цена на доставка: DES терминал в Ревитуса, Гърция, **TTF front month Argus март минус ..... EUR/MWh**
- място на доставка: DES терминал Ревитуса, Гърция

„Булгаргаз“ ЕАД е в процес на подписване на Потвърждение за доставка (Confirmation notice) към сключения с Тотал през 2022 г. Рамков Договор, като същото ще бъде предоставен на КЕВР веднага след подписването му.

Заложеното количество за доставка през м. март е в размер от .....MWh, а разликата ще бъде доставена през м. април.

В допълнение към разходите за слот, считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на 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 разходи оперативни разходи на терминала, изчислени от „Булгаргаз“ ЕАД, за съхранение на количествата от Тотал са заложи на ..... EUR/MWh.

С оглед на спецификата на LNG доставките, при които регазифицираното и съхранено количество следва да бъде получено в рамките на осигурения слот, т.е. максимум 19 дни, то Булгаргаз ще проведе разговори относно възможността за извършване на суапова сделка с цел равномерно подаване на количествата през м.март и м. април 2024 г.. Прогнозната цена за извършване на суапова сделка, заложи в ценовата таблица, е в размер от ..... EUR/MWh, като след сключване на договор за осигуряване на равномерна месечна доставка, тази стойност ще бъде съответно коригирана.

В ценообразуващата таблица е посочена и стойност за преноса на доставените количества до българска граница чрез твърдия годишен капацитет, резервиран от Булгаргаз в ИТ Кулата/Сидирокастро, с единична цена от ..... EUR/MWh.

## **2. Остатъчни количества от сключеното Потвърждение за доставка за м. януари и м. февруари с Тотал (съхранявани на територията на Турция)**

Съгласно сключеното Потвърждение за доставка за м. януари и м. февруари с Тотал, очакваното количество за тези 2 доставки е по 1 000 000 MWh +/- 5%.

При формиране на регулираната цена за м.януари, в изчислителната таблица беше заложи количество LNG, доставка от Тотал, в размер от ..... MWh. Съгласно приложения към настоящото заявление издаден от SGS Сертификат за разтоварване, доставеното количество е в размер от ..... MWh. Разликата между разтовареното количество на 10.01.2024 г. и заложеното в заявлението за м. януари 2024 г. е в размер от ..... MWh, което се съхранява на територията на Република Турция. Тази разлика е включена в ценообразуването за м. март. Доставната цена е TTF fm м. януари минус .... EUR/MWh или ..... EUR/MWh.

При формиране на регулираната цена за м.февруари, в изчислителната таблица беше заложи количество LNG, доставка от Тотал, в размер от .....MWh. Номиналното количество за доставка от Тотал през м. февруари е в размер на 1 000 000 MWh. Разликата между номиналното количество и заложеното в заявлението за м. февруари 2024 г. е в размер от ..... MWh, което ще се съхранява на територията на Република Турция. Тази разлика е включена в ценообразуването за м. март. Доставната цена е TTF fm м. февруари минус ..... EUR/MWh или ..... EUR/MWh. След разтоварване на доставеното кargo на 09.02.2024 г. и издаване на сертификат от SGS за доставеното количество, „Булгаргаз“ ЕАД ще коригира количеството, което ще бъде заложи в ценообразуването за м. март.

Съгласно подписания на 30.12.2022 г. Term sheet с Боташ, Булгаргаз може да получи през м. февруари 2024 г. количество природен газ на т. Странджа1/Малкочлар в размер до ..... MWh/ден, като размерът на дневното плащане (*слот, регазификация, съхранение, пренос до българска граница*) е ..... USD/MWh.

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

Предложената продажна цена за м.март на 2024 г. включва компонент в размер на .... 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.март 2024 г.

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

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.

#### Добив от ПГХ „Чирен“

Булгаргаз е предвидило добив от ПГХ „Чирен“ количества природен газ в размер на ..... MWh при прогнозна цена за м. март 2024 г. в размер от .....

Разходите за пренос на добиваните количества природен газ са изчислени въз основа на цените за пренос на природен газ, прилагани от „Булгартрансгаз“ ЕАД, а именно:

• Компонент пренос	0.2057 лв/MWh
• Компонент технология пренос	0.2908 лв/MWh
• Такса неутралност при балансиране	- 0.0167 лв/MWh

---

„Булгаргаз“ ЕАД си запазва правото, в случай, че не бъде одобрен механизъм за компенсация, да предяви искане за възстановяване чрез регулираната цена на размера на обезценката на количествата за добив през м. март в следващ период, в съответствие с чл.10 ал.4 от НРЦПГ.

#### 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.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г. са в размер на ..... MWh, видно от Приложение №1 (посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци) към

подписания договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и Допълнително споразумение към него.

„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 януари 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000505/04.12.2023 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. януари 2024 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2024 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 2024 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 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. Графикът ще бъде актуализиран след подписване на договор за съхранение, достъп и нагнетяване с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.март на 2024 г. компонент по чл.11а в размер на 0.42 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените 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.І. 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\$ = 1.78743 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 18.12.2023 – 31.01.2024 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.февруари 2024 г., е намаление с 0.21 %.

#### 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 09.02.2024 г. за доставка през м.март 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)	26.685	26.695
VTP (Германия)	26.995	27.005
VTP (Австрия)	27.460	27.570

#### Източници на доставка

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

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:**

Деница Златева



## СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN  
за периода 18.12.2023- 31.01.2024 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		1/1/2024	1.76998
		1/2/2024	1.78517
		1/3/2024	1.79122
		1/4/2024	1.78566
		1/5/2024	1.79089
		1/6/2024	1.79089
		1/7/2024	1.79089
		1/8/2024	1.78680
		1/9/2024	1.78778
		1/10/2024	1.78680
		1/11/2024	1.78013
		1/12/2024	1.78745
		1/13/2024	1.78745
		1/14/2024	1.78745
		1/15/2024	1.78696
		1/16/2024	1.79731
12/18/2023	1.79138	1/17/2024	1.79813
12/19/2023	1.78419	1/18/2024	1.79846
12/20/2023	1.78713	1/19/2024	1.79648
12/21/2023	1.78078	1/20/2024	1.79648
12/22/2023	1.77432	1/21/2024	1.79648
12/23/2023	1.77432	1/22/2024	1.79599
12/24/2023	1.77432	1/23/2024	1.79896
12/25/2023	1.77432	1/24/2024	1.79352
12/26/2023	1.77432	1/25/2024	1.79549
12/27/2023	1.77432	1/26/2024	1.79913
12/28/2023	1.75979	1/27/2024	1.79913
12/29/2023	1.76998	1/28/2024	1.79913
12/30/2023	1.76998	1/29/2024	1.80711
12/31/2023	1.76998	1/30/2024	1.80327
		1/31/2024	1.80477
		<b>Средно</b>	<b>1.78743</b>

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Дечница Златева

## СПРАВКА № 1

## КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА М. МАРТ 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	Договорени цени и количества за доставка на втечен природен газ			
	Договори за покупко-продажба на втечен природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Тотал	лева/MWh	....	....
5	Добив от ППХ Чирен	лв/месец		
6	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1.78743	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Денюба Златева

## СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - МАРТ 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:

  
Деница Златева

**СПРАВКА №3**  
**Количества природен газ за м.МАРТ 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:

  
Деница 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 2024 г.**

<b>№ на дог.</b>	<b>Клиент</b>	<b>3.2024</b>
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
<b>ОБЩО:</b>		

**Изпълнителен директор:**

*Деница Златева*



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

№	Елементи на надценката за м.март 2024 г.	
1	<i>Месечна сума на условно-постоянните разходи</i>	....
2	<i>Месечна сума на променливите разходи</i>	....
3	<i>Месечна сума на разходи за амортизации</i>	....
4	<i>Разходи за покупка на природен газ за м.март</i>	....
5	<b>Оборотен капитал</b>	....
6	<b>Количество природен газ</b>	....
7	<b>Цена на вход</b>	60.74
8	<b>Регулаторна база на активите за м.февруари</b>	....
9	<b>Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане</b>	....
10	<b><i>Възвръщаемост на активите за м.март</i></b>	****

Изпълнителен директор.

Деница Златева

**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.март
<b>За м.март 2024 г.</b>			
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	1.23
5	Цена на вход	лв./MWh	60.74
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	*****

Изпълнителен директор.

Деница Златева