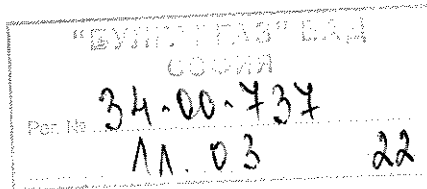


E-15-20-16  
11.03.2022r



**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.април 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:

- 179.36 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.април 2022 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.април 2022 г.
- 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м.април 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. м.април 2022 г.
- 2.7. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.април 2022 г. по свободно договорени цени.

- 2.8. Списък на клиенти сключили договор с „Булгаргаз“ ЕАД за покупко-продажба на природен газ по програмата за освобождаване през м.април 2022 г.
- 2.9. Справка № 5 – възвръщаемост на активите.
- 2.10. Справка № 6 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.11. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2022 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.12. Акт за месец февруари 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000148/02.02.2022 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. февруари 2022 г. и дневен интегриран продукт за м. февруари в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г., фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000153/02.02.2022 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение за м. февруари, платежно нареждане за изплатени суми по фактура № 000400000148/02.02.2022 г, фактура на ..... 500010946/04.02.2022 г. за прехвърлен капацитетен продукт за нагнетяване, съхранение и добив по Споразумения от 30.06.2021 г. и 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., писмо за прихващане на насрещни вземания до .....
- 2.13. Документи, удостоверяващи прогнозната цена за добив от ПГХ „Чирен“
- 2.14. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.15. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс .....
- 2.16. Документ, удостоверяващ дневните стойности на курс на ..... към дата 11.03.2022 г.
- 2.17. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.18. 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:

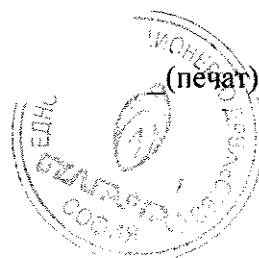
.....  
(трите имена)

ЕГН ....., документ за самоличност: No .....

изд. на ..... от .....

Дата: 11.03.2022 г.

Подпис \_\_\_\_\_



## ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.април 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 179.36 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.1а, ал.2 на Наредбата в размер на ..... лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.април 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.април 2022 г., а именно:

### Договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“

Отчетено е договорното условие, съгласно което, считано от 05 август 2019 г. доставната цена на природния газ се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща ..... петролен и .... хъбов компонент, вместо прилаганата до сега 100% петролно обвързана формула.

Съгласно договорената формула, цената на доставените количества се изчислява за всеки месец в \$/MWh, където:

- Петролният компонент се изчислява по действащата формула на тримесечни периоди, в която базовата цена  $P_0$  е равна на .....щатски долара за MWh, съответно изчислената стойност на тази компонента е в енергийни единици;
- Хъбовият компонент се изчислява ежемесечно по формула, включваща индекс на .....“, публикуван в ..... през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка в Евро/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва .....курс на .....за съответния месец на доставка.

Съгласно договорените с ООО „Газпром экспорт“ ред и условия за преизчисляване на количествата газ от обемни в енергийни единици и образуване на доставните цени по договора, условията на Наредба №2 от 2013 г. в частта и за прилагане на среднопретеглени стойности на висшата калоричност на природния газ по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението, не намират приложение в настоящото предложение на „Булгаргаз“ ЕАД (чл.17, ал.3, изр трето от НРЦПГ).

Влиянието на отделните ценообразуващи елементи върху цената за м.април 2022 г. е следното:

#### Доставна цена на природния газ

Петролен компонент – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м. април 2022 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3. Същите са изчислени за ..... период, предшестваш определянето на петролния компонент за II трим. на 2022 г., в т.ч. за м. април 2022 г. При посочените в Справка 2 цени на алтернативните на природния газ горива, прогнозният .... дял на петролния компонент, изчислен за м. април 2022 г., възлиза на ....\$/MWh или по-висок ..... в сравнение със същия за предишно тримесечие, дължащо се на посоченото по-горе повишение на цените на алтернативните горива. .

Хъбов компонент – изчислен е при отчитане на индекс .....публикуван в Argus ..... в Евро за MWh – ..... който е с ..... или с .....по-висок в сравнение с този за м.март 2022 г.

За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh е използван ....курс на ..... и приложен за изчисляване на цената за м.април 2022 г. При посочените изходни данни за формиране на хъбовия компонент, очакваният му ..... дял за м.април 2022 г. възлиза на ..... който е по-висок с .....в сравнение с този за м.март 2022 г.

Отчитайки посочените по-горе изходни данни за формиране на компонентите на формулата – петролен и хъбов, очакваната доставна цена на природния газ за м.април 2022 г. възлиза на ..... \$/MWh.

Доставната цена по договора с ООО „Газпром экспорт“ се изменя всеки месец, отчитайки индекса front month на хъб ТТФ.

За изготвяне на предложението за утвърждаване на продажна цена на природния газ за м.април 2022 г. са ползвани изходни данни, които са посочени в Справка №1 – цени и количества природен газ.

#### Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД

Копие от договора, ведно с всички допълнения към него Ви е представен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД договори удължаване на временния период за доставка на временна точка Неа Месемврия (Гърция) Количеството за доставка за целия период е в размер на ..... Копие от подписаното Трето Споразумение Ви беше предоставено с вх. №ТТ-64/1 от 17.09.2021 г.

Съгласно договорената формула, цената на природния газ се изчислява за всеки ....., в енергийни единици.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м. април 2022 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3. За м. април 2022 г. доставната цена възлиза на ..... и тя се повишава спрямо доставната цена за м. март 2022 г.

Към доставната цена „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества газ, съгласно договора и допълнителни разходи за доставка на газа на ИТ Неа Месемврия, вместо на изходна точка Комотини, през времевия период на доставка.

Отчитайки изложеното, доставната цена, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на за количества, доставени в ИТ Неа Месемврия през м.април 2022 г., възлиза на ..... и включва посочените по-горе разходи.

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 газопреосна 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.

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 газопреосна 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. април 2022 г. включват резервираните капацитетни продукти, които отразяват количествата природен газ, договорени за доставка с през съответния месец.

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

Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на ..... 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 02.11.2021 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 09.08.2020 г.

Приложено предоставяме копия от получените потвърждения за закупен капацитет.

#### Цена на добит природен газ от ПГХ Чирен

Цената на добития природен газ от ПГХ Чирен се определя прогнозно за целите на ценообразуването. Като база се използва цената на природния газ в Чирен след края на нагнетателния сезон, която не се променя до края на добивния сезон. Към така формираната цена на природния газ всеки месец се добавят прогнозни разходи за изходен капацитет, пренос и такса неутралност при балансиране, които се изчисляват по тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за съответния месец. За основа на изчисленията се взема последния месец, за който има отчетни счетоводни данни, в случая, м.януари 2022 г. Разходите се изчисляват на база на количествата газ, които ще бъдат добити от ПГХ Чирен през месеца и на база на прогнозните разходи през предходния месец. Окончателната цена за добив на количества от ПГХ Чирен е ясна едва след края на месеца и след издаване от „Булгартрансгаз“ ЕАД на фактурите за отчетния период.

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

Предложената продажна цена за м.април 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.април 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 обществения доставчик.

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.

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 2021 г.

„Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г. , съгласно т.3.9. от Плана.

Съгласно Закона за енергетиката, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задълженията към обществото. Компенсирането на тези разходи се осъществява от всички клиенти по недискриминационен и прозрачен начин. Исканията за компенсиране на разходите се удостоверяват от предприятията с доказателства за тяхното основание и размер. Механизмът, по който наложените задължения към обществото се възстановяват на енергийните предприятия, се определят в Наредбата по чл.36 ал.3.

Това изискване на ЗЕ е изпълнено с Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, с чл.11а, на която е регламентиран реда и начина за образуване на компонента и коригирането му през следващи ценови периоди.

Документите, свързани с определяне на компонента по чл.11а, ал.2 на Наредбата за включват:

- Актуализиран прогнозен график за съхранение на природен газ през 2022 г.
- Акт за месец февруари 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000148/02.02.2022 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. февруари 2022 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000153/02.02.2022 г. за дневен капацитетен продукт за добив за м.февруари и услуги по добив, нагнетяване и съхранение
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактура 000400000148/02.02.2022
- Платежното нареждане за изплатени суми по № 00400000141/02.02.2022 г., което не Ви беше предоставено със заявлението за м.февруари 2022 г.
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактура 000400000153/02.02.2022
- Фактура на ..... №№500010946/04.02.2022 г. за прехвърлен капацитетен продукт за нагнетяване, съхранение и добив по Споразумения от 30.06.2021 г. и 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г.
- писмо за прихващане на насрещни вземания до ..... ЕАД

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 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 2022 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 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. Графикът ще бъде актуализиран след подписване на договор за съхранение, достъп и нагнетяване с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани по Плана за 2022 г. са в размер на ..... MWh, които са изчислени като 20% от заявените количества по годишна програма от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД с неравномерно потребление.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.април 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, 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\$ = 1.72684 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 15.01.2022 – 28.02.2022 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.април 2022 г., е намаление с 0.13 %.

#### Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.април 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. април 2022 г. ще бъде доставяни по договора с ООО „Газпром экспорт“, по договора с и чрез добив от ПГХ „Чирен“. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

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

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:**

Людмил Йотов





**СПРАВКА**

за цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа и цената на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД  
за м.април 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
<b>Доставка на природен газ от внос</b>					
Договор за доставка на природен газ между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД					
доставка на ГИС Странджа	...	...		...	
Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД	..	..		...	
Такси за достъп и пренос през газопреносни мрежи на съседни оператори		..		...	..
<b>Общо от внос франко българска граница</b>	..	..	..	...	..
<b>Доставка на природен газ от местен добив</b>					
Договор за покупко-продажба на природен газ между "..."ООД и "Булгаргаз" ЕАД					-
Добив от ПГХ "Чирен"	..		..		..
<b>ОБЩА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ ВНОС И МЕСТЕН ДОБИВ</b>	..		..		..
Корекция съгласно чл. 17 от наредбата					
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,			..		..
<i>Осреднен валутен курс на БНБ на лева към щатския долар за период от 45 дни - лв/US\$</i>		1.72684			

**Осреднен валутен курс на USD към BGN  
за периода 15.01.2022 - 28.02.2022 г.**

<b>Дата</b>	<b>Курс</b>	<b>Дата</b>	<b>Курс</b>
		2/1/2022	1.73697
		2/2/2022	1.72731
		2/3/2022	1.73297
		2/4/2022	1.70606
		2/5/2022	1.70606
		2/6/2022	1.70606
		2/7/2022	1.70860
		2/8/2022	1.71444
		2/9/2022	1.71039
		2/10/2022	1.70979
		2/11/2022	1.71309
		2/12/2022	1.71309
		2/13/2022	1.71309
		2/14/2022	1.72838
1/15/2021	1.7086	2/15/2022	1.72396
1/16/2021	1.7086	2/16/2022	1.71986
1/17/2021	1.71519	2/17/2022	1.72017
1/18/2021	1.72062	2/18/2022	1.72259
1/19/2021	1.72396	2/19/2022	1.72259
1/20/2021	1.72502	2/20/2022	1.72259
1/21/2021	1.7235	2/21/2022	1.72502
1/22/2021	1.7235	2/22/2022	1.72441
1/23/2021	1.7235	2/23/2022	1.72411
1/24/2021	1.73021	2/24/2022	1.75206
1/25/2021	1.73574	2/25/2022	1.74379
1/26/2021	1.73435	2/26/2022	1.74379
1/27/2021	1.75254	2/27/2022	1.74379
1/28/2021	1.756	2/28/2022	1.74643
1/29/2021	1.756		
1/30/2021	1.756		
1/31/2021	1.75316		
		<b>Средно</b>	<b>1.72684</b>

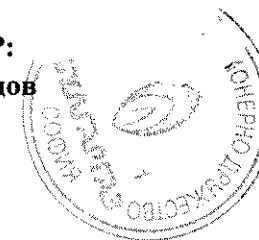
## СПРАВКА № 1

Цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за м. април 2022 г.

№	Описание	Единица Мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор № .....3 за доставка на природен газ между ООО "Газпромекспорт" и "Булгаргаз" ЕАД, в това число:			
	в пункта за предаване-приемане ГИС Странджа 2	USD/MWh	.....	.....
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД, в това число:			
	точка на доставка .....	USD/MWh	.....	.....
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и "Петрокелик" ООД	BGN/MWh	0.00	0
	Добив от ПГХ Чирен	BGN/MWh	.....	.....
3	Такси за достъп и пренос по договори с оператори на газопреносни системи на съседни държави	лева/месец	.....	
4	Левава равностойност на един щатски долар	BGN/USD	1.72684	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Людмил Йоцов



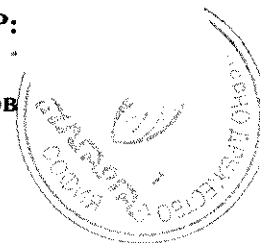
**СПРАВКА № 2**

**Количества природен газ за м. април на 2022 г.**

<b>№</b>	<b>Описание</b>	<b>Количество</b>	<b>Пропорционално разпределение</b>
	<b>Общо договорени количества за доставка на природен газ през м.април 2022 г.</b>	<b>MWH</b>	
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	<b>ОБЩО</b>	...	<b>100.00%</b>

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:**

**Людмил Йоцов**



**СПРАВКА № 3**

**Цени на алтернативните на природния газ горива за м.април 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**





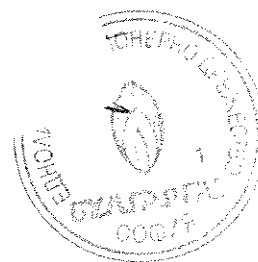


СПРАВКА № 4.2

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

№ на дог.	Клиент	04.2022
...		...
...		...
...		...
...		...
Общо		....

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР  
Людмил Йоцов





## СПРАВКА №5

Компонента за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

№	м.април		
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	<b>Оборотен капитал</b>	хил.лв.	..
6	Количество природен газ	MWh	..
7	Цена на вход	лв./MWh	..
8	<b>Регулаторна база на активите</b>	хил.лв.	..
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	..
10	<b>Възвръщаемост на активите за м.април</b>	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.април 2022 г
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.април	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 .

