



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 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.март 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:
 - 107.96 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.март 2022 г.
 - 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.март 2022 г.
 - 2.3. Справка № 2 – количества природен газ за м.март 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.март 2022 г.
 - 2.7. Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.март 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.март 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 януари 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000120/03.12.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. декември 2021 г. и месечен интегриран продукт за м. януари в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г., , платежно нареждане за изплатени суми по фактура № 000400000134/05.01.2022 г , фактура на №50001882/06.01.2022 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 за прехвърлен капацитетен продукт за нагнетяване, съхранение и добив по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г и 11.08.2021 г., фактура нас №300001150/07.01.2022 г. за прехвърлен капацитет и Споразумение за прехвърляне на капацитет за м.януари, подписано между „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и
- 2.13. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.14. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс
- 2.15. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на към дата 08.02.2022 г.
- 2.16. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.17. 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: 08.02.2022 г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.март 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 107.96 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.март 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.март 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 нащатски 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 използвакурс наза 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.март 2022 г. е следното:

Доставна цена на природния газ

Петролен компонент – цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето му за м. януари 2022 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3. Същите са изчислени за период, предшестващ определянето на петролния компонент за I трим. на 2022 г., в т.ч. за м. март 2022 г. При посочените в Справка 2 цени на алтернативните на природния газ горива, прогнозният дял на петролния компонент, изчислен за м. март 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 индекспубликуван в Argus в Евро за MWh – който е с или спо-нисък в сравнение с този за м.февруари 2022 г.

За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh е използванкурс на и приложен за изчисляване на цената за м.март 2022 г. При посочените изходни данни за формиране на хъбовия компонент, очакваният му дял за м.март 2022 г. възлиза на който е по-нисъкв сравнение с този за м.февруари 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.март 2022 г. възлиза на \$/MWh.

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

За изготвяне на предложението за утвърждаване на продажна цена на природния газ за м.март 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. март 2022 г. са посочени в приложената към заявлението Справка 3. За м. март 2022 г. доставната цена възлиза на и тя не се променя спрямо доставната цена за м. февруари 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.март 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 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.

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

За м. март 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 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 заMWh/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.декември 2021 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.март 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.март 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.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г. са в размер на MWh, видно от Приложение №1 (посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци) към подписания договор №4867/02.03.2021 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, предоставен на КЕВР с ТТ-18 от 11.03.2021 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 януари 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000134/05.01.2022 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. януари 2021 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000141/02.02.2022 г. за дневен капацитетен продукт за добив за м. януари
- Платежно нареждане за изплатени суми по фактура 000400000134/05.01.2022
- Платежното нареждане за изплатени суми по № 00400000141/02.02.2022 г. ще Ви бъде предоставени с коригираното заявление за утвърждаване на цена за м.март 2022 г.
- Фактура на „Топлофикация София“ ЕАД №№500010882/06.01.2022 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 „Топлофикация София“ ЕАД

- Фактура на ТИБИЕЛ ООД № 3000001150/07.01.2022 г за прехвърлен капацитет за добив за м.януари

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 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.март 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\$ = 1.72906 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 18.12.2021 – 31.01.2022 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.февруари 2022 г., е намаление с 0.80 %.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. март 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. март 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. март 2022 г. са включени и MWh, договорени за продажба през м. март по Програмата за освобождаване на природен газ.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Людмил Йонов



СПРАВКА

**Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 18.12.2021 - 31.01.2022 г.**

Дата	Курс	Дата	Курс
		1/1/2022	1.72685
		1/2/2022	1.72685
		1/3/2022	1.72685
		1/4/2022	1.73405
		1/5/2022	1.72792
		1/6/2022	1.72853
		1/7/2022	1.73113
		1/8/2022	1.73113
		1/9/2022	1.73113
		1/10/2022	1.72807
		1/11/2022	1.72533
		1/12/2022	1.72017
		1/13/2022	1.70621
		1/14/2022	1.70860
		1/15/2022	1.70860
		1/16/2022	1.70860
		1/17/2022	1.71519
12/18/2021	1.72624	1/18/2022	1.72062
12/19/2021	1.72624	1/19/2022	1.72396
12/20/2021	1.73497	1/20/2022	1.72502
12/21/2021	1.73159	1/21/2022	1.72350
12/22/2021	1.73067	1/22/2022	1.72350
12/23/2021	1.72929	1/23/2022	1.72350
12/24/2021	1.72929	1/24/2022	1.73021
12/25/2021	1.72929	1/25/2022	1.73574
12/26/2021	1.72929	1/26/2022	1.73435
12/27/2021	1.72929	1/27/2022	1.75254
12/28/2021	1.72929	1/28/2022	1.75600
12/29/2021	1.73036	1/29/2022	1.75600
12/30/2021	1.72563	1/30/2022	1.75600
12/31/2021	1.72685	1/31/2022	1.75316
		Средно	1.72906

СПРАВКА № 1

Цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за м. март 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 "Петрокелтик" 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	1.72906	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
Людмил Йоцов



СПРАВКА № 2

Количества природен газ за м. март на 2022 г.

№	Описание	Количество	Пропорционално разпределение
	Общо договорени количества за доставка на природен газ през м. февруари 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.март 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 газбол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.
				
				

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Людмил Йоцов



СПРАВКА № 4.2

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

№ на дог.	Клиент	03.2022
...		...
...		...
...		...
...		...
...		...
	Общо

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
Людмил Йоцов



СПРАВКА №5

Компонента за дейността "обществена доставка"

Възвръщаемост на активите

№	м.март		
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.март	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.март 2022 г
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за м.март	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

