



**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 Веселин Сашев Синабов

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.февруари на 2025 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:
 - 84.09 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 1.55 лв./MWh и компонента съгласно чл.11 а ал.2 в размер на 0.37 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. февруари 2025 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.февруари 2025 г.
 - 2.4. Справка №2 – заявени количества природен газ за м. февруари 2025 г.
 - 2.5. Справка № 3 - за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяр и газьол с 0,1% сяр по договора с AGSC

- 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. февруари 2025 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. февруари 2025 г. по свободно договорени цени.
- 2.8. Справка № 5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.9. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.10. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2024 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.11. Акт за месец декември 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000767/04.12.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. декември 2024 г. и изчисление относно разликата между заплатените от „Булгаргаз“ ЕАД суми към оператора и получените суми за съхранение на количествата по Плана през 2024 г. от клиенти
- 2.12. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2025 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.13. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2025 г. извън План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение.
- 2.14. Прогнозен график за получаване на количества от терминала в Александрополис за м. февруари. Справка относно резервирани капацитет за пренос на количествата до вход на газопрепосната мрежа и нотификации за резервиране на 3-месечни капацитети.
- 2.15. Потвърждение за доставка за м. февруари 2025 г., сключено на 21.11.2024 г между Venture Global Commodities, LLC и „Булгаргаз“ ЕАД към Рамков договор от 2024 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и Venture Global Commodities, LLC за доставка на втечен природен газ (само на електронен носител)
- 2.16. Потвърждение за доставка за м. януари 2025 г., сключено на 20.12.2024 г между TotalEnergies Gas & Power Limited, London – Meyrin-Geneva Branch и „Булгаргаз“ ЕАД към Рамков договор от 2022 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и Total за доставка на втечен природен газ
- 2.17. Документ, удостоверяващ използваните в заявлението индекс на TTF „месец напред“ и справка за изчисление на доставната цена на Venture Global Commodities, LLC
- 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.

Дата: 13.01.2025 г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.февруари на 2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.февруари на 2025 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 84.09 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 1.55 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.37 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.февруари 2025 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.февруари 2025 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. февруари при условията на действащия договор с азербайджанска 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.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето на доставната цена на природния газ за I-во трим. на 2025 г., съответно за м.февруари 2025 г., са посочени в приложената към заявлението Справка 3.

За м. февруари 2025 г. доставната цена за всички количества по договора 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.януари 2025 г.

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.февруари по договора с азербайджанска компания е в размер от **802,778.900 MWh.**

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 ICGB. – оператор на газопровода IGB и „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season на IGB за количество от ... MWh/ден. Капацитет от ... MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания „Булгаргаз“ ЕАД осигури чрез подписване на допълнително споразумение с ICGB.

За м. февруари 2025 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на 2,829,449.33 (1 446 674.47 EUR при обменен курс 1.95583), която сума съответства на издадените от ICGB фактури за пренос за предходни месеци и на публикуваните тарифи на Оператора.

Алтернативни доставки

1. Доставки на LNG в Александруполис

Булгаргаз проведе тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за м. януари и м. февруари 2025 г. на LNG терминал в Александруполис. В резултат на обявената тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. януари и м. февруари 2025 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“*. В резултат на проведената процедура Булгаргаз сключи Рамков договор и Потвърждение за доставка за м. февруари 2025 г. с Venture Global LLC, както следва :

- количество на доставка: 1,000 000 MWh $\pm 2\%$;
- цена на доставка: *DES Александруполис*

Отчитайки, че доставеното количество през м. януари е предвидено за прием през м. януари 2025 г. и през м. февруари 2025 г., след получаване на каргото за м. януари Булгаргаз ще предостави сертификат, удостоверяващ полученото количество. Заложените в ценообразуването за м. февруари количества, представляващи остатък от каргото през м. януари, ще се променят в зависимост от доставеното през м. януари количество, което съответно ще се отрази и върху количествата, които ще се използват през м. февруари от февруарската доставка. Текущата ценообразуваща справка е изготвена при допускане, че каргото за м. януари ще бъде в размер на MWh. На 01.02.2025 г. Булгаргаз ще представи актуализирани количества и цена, отчитайки, че съгласуваната към момента дата на акостиране е

Подписаното Потвърждение за доставка с Venture Global LLC за доставка през м. февруари 2025 г. е приложено към настоящото заявление.

Съгласно подадената Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. февруари общото доставено количество от Александруполис да е в размер от MWh.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (разтоварване, регазификация и съхранение) е в размер от EUR/MWh (*дължимата стойност на слота не се закръглява, видно от получените до момента фактури от Газтрейд*). Същият е изчислен на база на референтната тарифа за първата година, в размер от EUR/kWh/d/y и е приложен коефициент, съответстващ на периода на дългосрочно резервиране от страна на Булгаргаз, определен в Раздел 2 от сключеното Споразумение за ползване на терминала, съгласно уведомително писмо от Оператора от 19.04.2024 г., приложено към настоящото заявление.

За поддръжка на терминала и наличностите на газ в него, се удържа определено количество газ - **“Прогнозно задържано количество”** (retainage) означава прогнозата на оператора на терминала за задържано количество в рамките на терминала за даден период. Прогнозното задържано количество се базира на проучване, изготвено от Оператора на терминала и одобрено от RAE. За първата година определеният процент е ...%, съгласно приложено уведомление от Оператора на терминала.

Това количество реално се удържа от терминала за собствени нужди и няма да бъде получено от Булгаргаз. Начинът на изчисление е посочен в отделна справка в настоящото заявление. В ценообразуващата таблица количеството е разделено по цени, съобразно доставното количество, на база на което е изчислено (*отделна цена за остатъка от каргото с доставка м. януари и отделна цена за каргото с доставка м. февруари*).

След участието в проведените търгове на ДЕСФА и ICGV, общо осигуреният капацитет за II газово тримесечие, съгласно приложените нотификации от операторите, е даден в приложение към настоящото заявление. Видовете маршрути, по които може да бъде пренесен газа от Александруполис до вход на българска газопреносна мрежа, са подредени според дължимите суми по всеки един от тях, в зависимост от вида резервиран капацитет (годишен или тримесечен). За целите на ценообразуването, за преноса на количествата от Александруполис, необходими за покриване на заявките на клиенти за м.февруари, са взети всички резервирани капацитети до размера на количеството, предвидено за доставка от Александруполис. Приложена е справка за изчисление на различните маршрути и комбинация от резервирани капацитети за пренос от Александруполис до вход България. Тъй като търговете за резервиране на капацитет са провеждани преди да са известни утвърдените тарифи за 2024/2025 г., прилагаме актуализирани данни относно цената на отделните капацитетни продукти, като единичните цени са изчислени чрез използване на тарифния калкулатор, наличен на интернет страницата на ДЕСФА <https://www.desfa.gr/regulated-services/transmission/tariffs/tariffs-coefficients>.

„Булгаргаз“ ЕАД е осигурило съгласно приложени нотификации за резервиран капацитет в газопреносните системи на DESFA и IGB капацитет за пренос на количества в размер от ... MWh.

Посочената в ценообразуващата таблица прогнозна стойност на този капацитет ще бъде актуализирана на 01.02.2025 г. в зависимост от допълнително осигурения на месечния търг за м. февруари капацитет и закупения дневен капацитет за първите дни на месец февруари.

2. Доставка на втечен природен газ на терминал в Турция

Отчитайки, че през м. декември 2024 г. потребеното количество надвишаваше с около 10% заявеното от клиенти за доставка за месеца, с цел осигуряване на допълнителни количества за първо тримесечие на 2025 г., както и с цел запазване на търговски количества, нагнетени при конкурентни цени през 2024 г., на 13.12.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД обяви търг за доставка на втечен природен газ през м. януари 2025 г. на терминал в Турция, като покани всички участници, преминали етап за предварителна квалификация при предходни търгове.

В резултат на обявената тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД през първо тримесечие на 2025 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“. В резултат на проведената процедура Булгаргаз сключи Потвърждение за доставка за м. януари 2025 г. с TotalEnergies Gas & Power Limited, London – Meyrin-Geneva Branch , както следва :

- количество на доставка: MWh +/-5%;
- цена на доставка: DES FSRU Dordyol, Турция
- Прозорец на доставка 2025 г.

Така изчислената доставна цена е в размер от EUR/MWh.

В ценообразуването за м. февруари 2025 г. е включено количество от тази доставка до размера, необходим за осигуряване на заявените от клиентите количества за м. февруари, или MWh.

Съгласно подписания на 30.12.2022 г. Term sheet с Боташ, предоставен на КЕВР със заявлението за м. април 2023 г., 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 9.145 USD/MWh, като съгласно кл. 14 от Споразумението, размерът му се индексира, считано от 01.01.2025 г.

Размерът на индексация, съответно крайната дължима цена доставка на 1 MWh, следва да бъде представена във фактурата, издадена от Боташ за м. януари 2025 г. и при необходимост, изчислената стойност ще бъде коригирана.

Добив от ПГХ „Чирен“

Отчетните данни за нагнетените и добити количества, както и за цената за нагнетяване и добив до 30.11.2024 г. са нанесени в таблицата, отразяваща съхраняваните количества в ПГХ Чирен и стойността им. Дружеството е предоставило на КЕВР счетоводни справки за периода до края на м. ноември (счетоводната справка за м. ноември е приложена към настоящото заявление).

„Булгаргаз“ ЕАД все още не разполага с окончателни счетоводни данни за м. декември и приложената справка отразява прогнозите на дружеството за месеците декември 2024 г, януари 2025 г. и февруари 2025 г..

В справката са отразени и разходите за пренос на добитите/нагнетените количества в т.ПГХ Чирен с натрупване през предходни месеци, като за м. декември, м. януари и м. февруари са в размер от 0.5088 лв/MWh, в съответствие с тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2024/2025 г. ((0.2797 лв/MWh +0.2438 лв/MWh-0.0147 лв/MWh).

Булгаргаз разполага с осигурен капацитет за добив през м. февруари по План за извънредни ситуации и по договор за съхранение на търговски количества в общ размер от MWh/ден, т.е. няма да се наложи закупуване на допълнителен капацитет за добив.

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

Предложената продажна цена за м.февруари на 2025 г. включва компонент в размер на 1.55 лв/MWh, или 1.8858 % 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 2025 г. са преизчислени за м.февруари 2025 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.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществената доставчик.

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 2024 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:

- Актуализиран график за съхранение на природен газ през 2024 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец декември 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000767/04.12.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. декември 2024 г.

Съгласно отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през месец декември 2024 г., има разлика между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2024 г., като същите са отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ за м. февруари 2025 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2025г. 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 2025 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 2025 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 2025 г. са в размер на ... MWh, които са изчислени като...% 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.февруари на 2025 г. компонент по чл.11а в размер на 0.35 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 12.12.2024 г. 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\$ = 1.86575 лв, усреднено за период от 30 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената за дните, в които БНБ има публикация. Това съотношение е изчислено за периода 01.12.2024 – 31.12.2024 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.януари 2025 г., е увеличение с 1.389 %.

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 10.01.2025 г. за доставка през м.февруари 2025 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	45.435	45.465
VTP (Германия)	46.335	46.365
VTP (Австрия)	46.625	46.685

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. февруари 2025 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. февруари 2025 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC, остатъчни количества по договор за доставка на втечен природен газ с BP Gas Marketing Limited за доставка през м. януари, количества по договор за доставка на втечен природен газ с Venture Global за доставка през м. февруари в Александрополис и внос на количества през Турция на доставен втечен природен газ от Total през м. януари на терминал в Турция. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 01.12.2024- 31.12.2024 г.

Дата	Курс
12/2/2024	1.86145
12/3/2024	1.86057
12/4/2024	1.86412
12/5/2024	1.85563
12/6/2024	1.84844
12/9/2024	1.85071
12/10/2024	1.85792
12/11/2024	1.86145
12/12/2024	1.86429
12/13/2024	1.85951
12/16/2024	1.86305
12/17/2024	1.86323
12/18/2024	1.86341
12/19/2024	1.88151
12/20/2024	1.88242
12/23/2024	1.88187
12/27/2024	1.87430
12/30/2024	1.87268
12/31/2024	1.88260
Средно	1.86575

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Изготвил:

Людмила Витанова

СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м.ФЕВРУАРИ 2025 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 LNG			
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и bp Marketing LTD	лева/MWh		
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и Venture Global			
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и Тотал (Турция)			
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Добив от ПГХ Чирен	лева/MWh		
4	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1,86603	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Беселин Синабов



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - ФЕВРУАРИ 2025

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			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:

Веселин Синабов



СПРАВКА №3

Количества природен газ за м.февруари 2025 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:

Веселин Синабов



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.февруари 2025 г.

Изпълнителен директор:

Веселин Синабон



**Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ
за месец февруари 2025 г. по свободно договорени цени**

Веселин Синабров



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

№	Елементи на надценката за м.февруари 2025 г.	
1	Месечна сума на условно-постоянните разходи	
2	Месечна сума на променливите разходи	
3	Месечна сума на разходи за амортизации	
4	Разходи за покупка на природен газ за м.февруари	
5	Оборотен капитал	
6	Количество природен газ за м.февруари	
7	Цена на вход за м.февруари	82,17
8	Регулаторна база на активите за м.февруари	
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	6,69%
10	Възвръщаемост на активите за м.февруари	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2025 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.февруари
За м.февруари 2025 г.			
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	1,55
5	Цена на вход	лв./MWh	82,17
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов

