



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

представлявано от Веселин Сашев Синабов

ЕГН....., документ за самоличност: №

Изд. На от МВР София

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.август на 2026 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:

- 37.36 EUR/MWh (73.07 лв/MWh) без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 0.96 EUR/MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.17 EUR/MWh

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. август 2026 г.
- 2.2. Справка за осреднен валутен курс на EUR към щатския долар.
- 2.3. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.август 2026 г.
- 2.4. Справка № 2 - за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с AGSC

- 2.5. Справка №3- количества природен газ за м. август 2026 г.
- 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. август 2026 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. август 2026 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. Уведомление от AGSC относно планирани ремонтни дейности през м. август 2026 г. и график за доставка на природен газ през м. август
- 2.11. Акт за месец юни 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001373/03.06.2026 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юни 2026 г. Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001394/02.07.2026 г. за услуга по нагнетяване на природен газ през м. юни 2026 г.
- 2.12. Съгласуван график за съхранение на природен газ по План за извънредни ситуации.
- 2.13. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2026 г. извън План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение. Издадена фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД 0040001373/03.06.2026 за годишен интегриран продукт търговско съхранение.
- 2.14. Подписано Потвърждение за доставка на ВПГ през м. юли в Александруполис между „Булгаргаз“ ЕАД и Shell Global LNG Limited.
- 2.15. 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: 13.07.2026 г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м. август на 2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м. август на 2026 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 37.36 EUR/MWh (73.07 лв/MWh), без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС.

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.6497 % 0.96 EUR/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.17 EUR/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м. август 2026 г. е образувана при спазване на условията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

В съответствие с чл. 6 - 9 от Регламент (ЕО) № 974/98 стойностите, посочени в левове са преизчислени в евро при прилагане на официалния валутен курс.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м.август 2026 г., а именно:

1. 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. август 2026 г, 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 изчислява по ценообразуващата формула от Договора.

Съгласно тази формула, цената на природния газ се изчислява за всеки тримесечен период в \$/MWh.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето на доставната цена на природния газ за III-то трим. на 2026 г., съответно за м. август 2026 г., са посочени в приложената към заявлението Справка 3.

За III-то тримесечие на 2026 г. цените на мазут със съдържание на сяра 1% се повишават с%, а цените на газьола със съдържание на сяра 0.1%, се повишават с ... % спрямо тези за II-ро трим. на 2026 г.

За м. август 2026 г. доставната цена за количества в размер на 28 670.675 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. юли 2026 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. август 2026 г. по договора с AGSC е в размер от MWh, поради планирани ремонтни дейности. Прилагаме уведомление за извършването им и прогнозен график за доставка на количества от AGSC през м. август.

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.

За м. август 2026 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо наEUR при единичната цена за пренос е в размер отEUR/MWh, отчетени като разход в ценообразуването. Посочената по-горе сума съответства на издадените от ICGB фактури за пренос за предходни месеци и на публикуваните тарифи на Оператора за 2026 г.

2. Доставки на LNG

2.1. Терминал в Александруполис

Съгласно съгласуваната преди началото на газова година 2025/2026 програма за доставка на количества ВПГ, „Булгаргаз“ ЕАД следваше да извърши доставка на 1 танкер ВПГ на 18 юни 2026 г. Част от доставените количества следваше да бъдат използвани от терминала за охлаждането му и газирането му веднага след приключване на ремонтните дейности, първоначално обявени за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г. и регазификацията на количества и съответно подаването им към „Булгаргаз“ ЕАД да започне на 01.07.2026 г. На 28.04.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД беше уведомено от „Газтрейд“ С.А. (уведомлението от Газтрейд беше предоставено на КЕВР със заявлението за м. юли 2026 г.), че поради неблагоприятни метеорологични условия, ремонтните дейности ще бъдат удължени и съответно се измества прозореца за доставка на танкера на „Булгаргаз“ ЕАД за периода 01-05.07.2026 г., като се предвижда регазификацията и подаване на количества да започне от 14.07.2026 г. За целите на тази доставка, включваща и количества, предназначени за охлаждане и газиране на терминала, „Булгаргаз“ ЕАД обяви търг за доставка на LNG в Александруполис, като офертите бяха оценени на база „доставна цена“ и „начин на плащане“. В резултат на проведения търг „Булгаргаз“ ЕАД сключи Потвърждение за доставка с Shell Global LNG Limited (приложено към настоящето заявление). Основните параметри в Потвърждението са както следва:

Място на доставка: Плаващ терминал за втечен газ край Александруполис

Прозорец за доставка: 6-7 юли 2026 г.

Количество: 3,400,000 – 3,500,000 MMBtu плюс/минус толеранс

Цена на доставка:, в EUR/MWh

В ценообразуването за м.август има включени количества за доставка от терминала в размер от MWh. Цената за доставка е в съответствие със сключеното на 29.06.2026 г. Потвърждение за доставка с Shell Global LNG Limited в размер от EUR/MWh

Останалите количества, които Булгаргаз ще получи от терминала през м. август ще бъдат нагнетени в ПГХ „Чирен“ за изпълнение на задълженията на дружеството за нагнетяване на количества по План за извънредни ситуации.

Според съгласуваната Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. август общото доставено количество от Александрополис да е в размер от MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД все още не разполага със сертификат от SGS за разтовареното през м.юли количество и ще го предостави на КЕВР след получаването му.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (*разтоварване, регазификация и съхранение*) е в размер отEUR/MWh (*със закръгление до 4-ти знак*). Начинът на изчисление на стойността на слота и документите, доказващи съответствието му с предвидения в Споразумението за ползване на терминала механизъм беше предоставен на КЕВР със заявлението за м. ноември 2025 г.

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, с цел обезпечаване работата на терминала – разходи за поддръжка и собствени нужди. Прогнозното задържано количество, изчислено от Терминала за газова година 2025/2026, е в размер от% от всяко доставено карго. Уведомлението от Оператора на терминала относно приложимия процент за периода беше предоставен на КЕВР със заявлението за м. ноември 2025 г.. Задържаното количество се изчислява на база на доставеното количество LNG, удържа се реално от терминала за собствени нужди и няма да бъде получено от Булгаргаз. Начинът на изчисление е посочен в Справка Александрополис към настоящото заявление.

Пренос на количества от Александрополис до българска граница

„Булгаргаз“ ЕАД има резервиран годишен капацитет за 2025/26 газова година по маршрут Амфитрити → Комотини → Стара Загора в размер на MWh/ден. Това включва резервиран годишен капацитет в газопреносната система на Република Гърция: вход Амфитрити; изход Комотини ДЕСФА, вход Комотини IGB, изход IGB Стара Загора, като за доказателство прилагаме нотификации за резервиран капацитет по този маршрут. Тъй като търговете за резервиране на капацитет са провеждани преди да са известни тарифите на

ДЕСФА за 2025/2026 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> - за 2025 и за 2026 г. За преноса през IGB е използвана единичната стойност за пренос, както е изчислена за преноса на количествата по дългосрочния договор с азербайджанската компания.

Останалото количество, предвидено за доставка през м. август от терминала в Александруполис ще бъде пренесено по маршрута Амфитрити- Кулата. „Булгаргаз“ ЕАД разполага с годишен капацитетен продукт в т. Кулата/Сидирокастро и планира да резервира месечен в т. Амфитрити в размер от ... MWh/ден, в посока Кулата на търга, който ще се проведе на 20.07.2026 г. Единичните цени за годишен капацитетен продукт в ИТ Кулата/Сидирокастро и за месечен капацитет в т. Амфитрити са изчислени чрез използване на калкулатора, наличен на интернет страницата на ДЕСФА.

2.2 Доставка на втечен природен газ през Турция

„Булгаргаз“ ЕАД не предвижда през м. август доставка на втечен природен газ през Турция.

3. Добив от ПГХ „Чирен“

Във връзка с планираните ремонтни дейности през м. август, обявени от AGSC, „Булгаргаз“ ЕАД планира да добива нагнетени през м. юли търговски количества от ПГХ „Чирен“ в размер отMWh, при единична прогнозна цена за добив в размер отEUR/MWh.

Разходите за виртуален добив през м.август, в размер от 0.22 EUR/MWh, в съответствие с утвърдените тарифи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, са заложили в прогнозните променливи разходи за м. август 2026 г..

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

Предложената продажна цена за м. август на 2026 г. включва компонент в размер на 0.96 EUR/MWh, представляващи 2.6497% 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 2026 г. са преизчислени за м. август 2026 г. и преобразувани по официалния курс.

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.

Разпределените количества за съхранение по План за извънредни ситуации са в размер от 1 900 000 MWh. „Булгаргаз“ ЕАД участва в търговете на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на съхранение на количества природен газ извън Плана и резервира 100

интегрирани единици за съхранение, нагнетяване и добив. По този начин дружеството ще може да съхрани около ... MWh извън количествата за съхранение по Плана. След участие в търговете за разпределение на капацитет за добив и нагнетяване извън Плана, на „Булгаргаз“ ЕАД бяха разпределени количества за добив и нагнетяване извън Плана в съответствие с приложените нотификации. Количествата и дължимите суми (*включително премията, постигнати в търговете*) са посочени в справка „Променливи Чирен“, съгласно приложена фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001349/05.05.2026 и Приложение към нея.

Съгласно тази справка за изчисление на променливите разходи за съхранение на природен газ, прогнозните променливи разходи за м.август за дейността „обществена доставка“ са в размер от EUR (*разходи за съхранение, дължими за годишен интегриран продукт в размер от ... интегрирани единици, при обявената от Оператора единична цена за интегрирана единица от 8205.19 EUR*).

Посочената по-горе сума е коригирана с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи на регулиран пазар за м. юни 2026 г. в размер от 41,059.44 лв, на база на издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури, приложени към настоящото заявление, както следва:

- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001373/03.06.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на търговски количества природен газ през м. юни 2026 г.

Общите променливи разходи за м.август, заложи в ценообразуваща Справка №5 са в размер от EUR. 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, като утвърдените УПР и активи за дейността „обществена доставка“ са преобразувани в EUR по курс 1.95583.

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.

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 2025 г.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2025/26 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 юни 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001373/03.06.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юни 2026 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001394/02.07.2026 г. за услуга по нагнетяване на природен газ през м. юни 2026 г.

Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, „Булгаргаз“ ЕАД подаде заявление за резервиране на капацитет по План за извънредни ситуации. В резултат на извършеното разпределение от Оператора „Булгартрансгаз“ ЕАД на капацитет по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД разполага с ... интегрирани единици, предоставящи правото за съхранение на капацитет в размер от ... MWh за година 2026/27. Разпределените количества по месеци за добив и нагнетяване на дневна база са посочени в подписаното Приложение №1 към договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и Допълнително споразумение към него.

Към настоящето заявление е представен съгласуван график за съхранение на природен газ през 2026/27 г. 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. Разходите на дружеството за 2026 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.. В зависимост от реалните възможности

на „Булгаргаз“ ЕАД да нагнетява количества през различните месеци, сумите ще бъдат коригирани съобразно и компонентата по чл.11 а ще бъде актуализирана съответно.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. август на 2026 г. компонент по чл.11а в размер на 0.17 EUR/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.1. от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по съгласувания график за добив и съхранение по План за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1 EUR = 0.86827 USD, усреднено за месеца, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената за дните, в които БНБ има публикация. Това съотношение е изчислено за периода 01.06.2026 – 30.06.2026 г., съгласно НРЦПК. Курсът се повишава с 1.32451% спрямо използвания в ценообразуването за м. юли 2026 г.

Сравнителен анализ на цените на природния газ на европейските газови пазари

Цените на европейските газови пазари, видно от приложеното издание на Argus European Natural Gas от 10.07.2026 г. за доставка през м.август 2026 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	48.34	48.56
VTP (Германия)	49.475	49.525
VTP (Австрия)	48.82	49.09
Цена DA на Газов хъб Балкан за 10.07.2026 г.		42.76

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. август 2026 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. август 2026 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC, количества от терминала в Александрополис и добив на количества от ПГХ „Чирен“. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА ЦЕНООБРАЗУВАЩ КУРС М.АВГУСТ

Дата	Курс
6/1/2026	0.8587
6/2/2026	0.8584
6/3/2026	0.8610
6/4/2026	0.8591
6/5/2026	0.8591
6/8/2026	0.8666
6/9/2026	0.8641
6/10/2026	0.8666
6/11/2026	0.8668
6/12/2026	0.8645
6/15/2026	0.8615
6/16/2026	0.8625
6/17/2026	0.8627
6/18/2026	0.8725
6/19/2026	0.8721
6/22/2026	0.8729
6/23/2026	0.8778
6/24/2026	0.8818
6/25/2026	0.8817
6/26/2026	0.8771
6/29/2026	0.8767
6/30/2026	0.8777
Усреднен курс	0.86827

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА М.АВГУСТ 2026 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	EUR/MWh	****	****
	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	EUR/месец		
2	Договорени цени и количества за доставка на LNG			
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив		***	***
	Добив от ПГХ Чирен	EUR/MWh		
4	Еврова равностойност на един щатски долар	EUR/USD	0.86827	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - АВГУСТ 2026

№	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 Синаббв



СПРАВКА №3
Количества природен газ за м. АВГУСТ 2026 г.

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ	****	****
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"	****	****
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени	****	****

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



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

№	Елементи на надценката за м. август 2026 г.		
1	Месечна сума на условно-постоянните разходи	хил. EUR	
2	Месечна сума на променливите разходи	хил. EUR	
3	Месечна сума на разходи за амортизации	хил. EUR	
4	Разходи за покупка на природен газ за м. август	хил. EUR	
5	Оборотен капитал		
6	Количество природен газ за м. август		
7	Цена на вход за м. август	EUR/MWh	36.23
8	Регулаторна база на активите за м. август		
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане		
10	Възвръщаемост на активите за м. август	2023	2026

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов

