



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 Георги Иванов Татарски

ЕГН....., документ за самоличност: №

Изд. На от МВР София

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.септември 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:

- 41.31 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 1.16 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. септември 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.септември 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. септември 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. септември 2026 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.септември 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. Акт за месец юли 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001405/02.07.2026 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юли 2026 г. Съгласуван график за съхранение на природен газ по План за извънредни ситуации. Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001429/04.08.2026 г. за услуга по нагнетяване на природен газ през м. юли 2026 г. и твърд капацитетен продукт в рамките на деня за нагнетяване и фактура 0040001462/04.08.2026 ,
- 2.11. 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 0040001405/02.07.2026 за годишен интегриран продукт по Плана.
- 2.12. График за подаване на количества от Александрополис м.юли-м.септември 2026 г.
- 2.13. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ. Уведомление за разлика в измерванията спрямо издадения от SGS сертификат.

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: 11.08.2026 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м. септември 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 41.31 EUR/MWh, без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС.

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.9015 % 1.16 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. септември 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.септември 2026 г., а именно:

I. 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. септември 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. септември 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. септември 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. август 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. септември 2026 г. по договора с AGSC е в размер от MWh.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреосната система на IGB

Разходите за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB се заплащат съгласно договор, сключен между IGBB. – 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. септември 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 IGBB фактури за пренос за предходни месеци и на публикуваните тарифи на Оператора за 2026 г.

2. Доставки на LNG

2.1. Терминал в Александруполис

Избраният от „Булгаргаз“ ЕАД изпълнител на доставка на терминала в Александруполис в резултат на проведения от компанията търг за закупуване на LNG, в началото на м. юли 2026 г., Shell Global LNG Limited, извърши доставка на количество в размер от MWh

Съгласно принципа на действие на терминала, към края на газовата година потребителите на терминала следва да са приели всички доставени количества LNG, доставени през газовата година. От доставения през м. юли 2026 г. втечен природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД прие през м. юли количество в размер отMWh, има планиран прием на количества през м. септември в размер от ... MWh. В резултат, оставащото количество за прием през м. септември е в размер отMWh.

В ценообразуването за м.септември има включени количества за доставка от терминала в размер отMWh. 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. септември се планира да бъдат нагнетени в ПГХ „Чирен“.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (*разтоварване, регазификация и съхранение*) е в размер от ... EUR/MWh (*със закръгляне 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.

За целите на ценообразуването, е приложено изчисление за прогнозното задържано количество на база на разпределеното за доставка към Булгаргаз през м. септември 2026 г. и включено в ценообразуването количество. Видно от това изчисление, задържаното количество, съответстващо на доставката от терминала през м. септември, е в размер отMWh. Начинът на изчисление е посочен в Справка Александруполис към настоящото заявление.

Пренос на количества от Александруполис до българска граница

„Булгаргаз“ ЕАД има резервиран годишен капацитет за 2025/26 газова година по маршрут Амфитрити → Комотини → Стара Загора в размер на 9,329.325 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 отселните 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 2026 г. За преноса през IGB е използвана единичната стойност за пренос, както е изчислена за преноса на количествата по дългосрочния договор с AGSC.

2.2 Доставка на втечен природен газ през Турция

2.2.1. В съответствие с подписаното Потвърждение за доставка с Shell International Trading Middle East Limited FZE, на 30.05.2026 г. беше доставено карго в Турция с доставна цена в размер от ... EUR/MWh.

В ценообразуването за м.септември е включено количество за доставка от този товар в размер от MWh.

2.2.2 . В ценообразуването е заложен и внос на количества от Турция от предходни доставки LNG за „Булгаргаз“ ЕАД в размер от ... MWh при единична цена на LNG в размер отEUR/MWh.

2.2.3. Заложената такса, платима към Боташ за количествата, предвидени за внос от Турция, е в намален размер, съгласно подписания между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ Протокол за временно изменение на Споразумението.

3. Добив от ПГХ „Чирен“

„Булгаргаз“ ЕАД не предвижда добив от ПГХ „Чирен“ в ценообразуването за м. септември 2026 г.

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

Предложената продажна цена за м. септември на 2026 г. включва компонент в размер на 1.16 EUR/MWh, представляващи 2.9015% 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. септември 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 500 000 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 потификации. Количествата и дължимите суми (включително премията, постигнати в търговете) са посочени в справка „Променливи Чирен“, съгласно 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.септември за дейността „обществена доставка“ са в размер от ... EUR (разходи за съхранение, дължими за годишен интегриран продукт в размер от 100 интегрирани единици, при обявената от Оператора единична цена за интегрирана единица от 8205.19 EUR и прогнозни разходи за нагнетяване на количества в размер отMWh при единична цена за нагнетяване в размер от 0.31 EUR/MWh, съгласно тарифите на Оператора.)

През м. юли „Булгаргаз“ ЕАД е извършил разходи за закупуване на дневен капацитет в размер от 2100 EUR и премия при закупуване на дневен капацитет за нагнетяване в размер от 8,584.80 EUR и разходи за нагнетяване на количества в размер от 183,945.925 MWh при единична цена за нагнетяване в размер от 0.31 EUR/MWh, съгласно тарифите на Оператора. Посочената по-горе сума е коригирана с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи на регулиран пазар за м. юли 2026 г. в размер от минус 6743.61 лв, на база на издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури, приложени към настоящото заявление, както следва:

Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001429/04.08.2026 г. за твърд капацитетен продукт за нагнетяване в рамките на деня и разходи за нагнетяване на количества в размер от 0.31 EUR/MWh.

Общо нагнетените в хранилището количества през м. юли са в размер от MWh, като ... MWh при единична цена за нагнетяване в размер от 0.31 EUR/MWh

Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001462/04.08.2026 г. за тръжна премия за закупуване на дневен капацитет за нагнетяване за м. юли 2026 г.

Общите променливи разходи за м. септември, 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 компонентната 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 юли 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001405/02.07.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. юли 2026 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001429/04.08.2026 г. за услуга по нагнетяване на природен газ през м. юли 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. септември 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 = 0.87586 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 01.07.2026 – 31.07.2026 г., съгласно НРЦПК. Курсът се повишава с 0.87415% спрямо използвания в ценообразуването за м. август 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 10.08.2026 г. за доставка през м.септември 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)	60.845	60.855
VTP (Германия)	61.390	61.420
VTP (Австрия)	62.170	62.22
Цена DA на Газов хъб Балкан за 10.08.2026 г.		51.74

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.септември 2026 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. септември 2026 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC, количества от терминала в Александрополис и количества от предходни доставки на втечнен природен газ на съхранение в Турция. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Татарски



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към EUR
за периода 01.07.2026- 31.07.2026 г.

Дата	Курс
1.7.2026	0,87850
2.7.2026	0,87730
3.7.2026	0,87350
6.7.2026	0,87600
7.7.2026	0,87470
8.7.2026	0,87690
9.7.2026	0,87450
10.7.2026	0,87490
13.7.2026	0,87540
14.7.2026	0,87680
15.7.2026	0,87670
16.7.2026	0,87210
17.7.2026	0,87450
20.7.2026	0,87520
21.7.2026	0,87580
22.7.2026	0,87660
23.7.2026	0,87780
24.7.2026	0,87900
27.7.2026	0,87800
28.7.2026	0,87970
29.7.2026	0,87870
30.7.2026	0,87140
31.7.2026	0,87070
Средно	0,87586

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Татарски



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА М. Септември 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			
	Доставка LNG от Александруполис			
	Доставка LNG през Турция			
3	Ежурова равностойност на един шатски долар	EUR/USD	0.87586	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - СЕПТЕМВРИ 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/t	...	...	...	...	...
				...	...	...	...
	Цена на газол със съдържание на сяра 0,1%		...	...	...	...	...
		USD/t	...	...	...	...	...
				...	...	...	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Уатарски



СПРАВКА №3

Количества природен газ за м. септември 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:

Георги Гатарски



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. септември 2026 г.

Изпълнителен директор:

Георгий Угрюмов



СПРАВКА № 4.1

Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ
за месец септември 2026 г. по свободно договорени цени

№ на дог.	Клиент	09.2026
01	010	
02	020	
03	030	
04	040	
05	050	
06	060	
07	070	
08	080	
09	090	
10	100	
11	110	
12	120	
13	130	
14	140	
15	150	
16	160	
17	170	
18	180	
19	190	
20	200	
21	210	
22	220	
23	230	
24	240	
25	250	
26	260	
27	270	
28	280	
29	290	
30	300	
31	310	
32	320	
33	330	
34	340	
35	350	
36	360	
37	370	
38	380	
39	390	
40	400	
41	410	
42	420	
43	430	
44	440	
45	450	
46	460	
47	470	
48	480	
49	490	
50	500	
51	510	
52	520	
53	530	
54	540	
55	550	
56	560	
57	570	
58	580	
59	590	
60	600	
61	610	
62	620	
63	630	
64	640	
65	650	
66	660	
67	670	
68	680	
69	690	
70	700	
71	710	
72	720	
73	730	
74	740	
75	750	
76	760	
77	770	
78	780	
79	790	
80	800	
81	810	
82	820	
83	830	
84	840	
85	850	
86	860	
87	870	
88	880	
89	890	
90	900	
91	910	
92	920	
93	930	
94	940	
95	950	
96	960	
97	970	
98	980	
99	990	
100	1000	
ОБЩО:		

Изпълнителен директор:

Георги Татарски



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

№	Елементи на надценката за м. септември 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. септември	хил. EUR	
5	Оборотен капитал		
6	Количество природен газ за м. септември		
7	Цена на вход за м. септември	EUR/MWh	39,98
8	Регулаторна база на активите за м. септември		
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане		
10	Възвръщаемост на активите за м. септември		

Изпълнителен директор.

Георги Татарски



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2026 година
1	Годишни разходи	хил. EUR	
2	Възвръщаемост на активите	хил. EUR	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Цена за доставка (надценка)	EUR/MWh	...
5	Цена на вход за година	EUR/MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	...

№	Елементи на надценката	мярка	за м. септември
За м. септември 2026 г.			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил. EUR	
2	Възвръщаемост на активите за периода	хил. EUR	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Стойност на компонентата	EUR/MWh	1,16
5	Цена на вход	EUR/MWh	39,98
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Георги Татарски

