



**ДО
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ**

От „Булгаргаз“ ЕАД

Гр. София, община Средец

София 1000, улица „Петър Парчевич“ №47

Фирмено дело №16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485
БУЛСТАТ 175203485 БАНКОВА СМЕТКА

BG92 CITY9250 1010 00680 00, BIC CODE: CITY BGSF, „СИТИ БАНК 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 от МВР София

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м. ноември 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:
- 65.82 лв./MWh (33.65 EUR/MWh) без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включваща цена до вход на газопреносната мрежа на Р. България в размер на 64.18 лв./MWh, компонент съгласно чл. 17 ал. 7 на наредбата в размер на 1.28 лв./MWh и компонент съгласно чл.11а

ал. 2 в размер на 0.36 лв./MWh.

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. ноември 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. ноември 2025 г.
- 2.4. Справка № 2 - за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с Азербайджанска компания.
- 2.5. Справка №3 - Общо заявени количества за м. ноември 2025 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. ноември 2025 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. ноември 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. Акт за месец септември 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400001046/01.09.2025 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. септември 2025 г. Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД №000400001068/02.10.2025 за начислен разход за нагнетяване на количества по План за извънредни ситуации. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2025 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план.
- 2.11. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2025 г. извън План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение. Отчетни документи за разходи във връзка с количества извън План за действие при извънредни ситуации за м. септември. Издадени фактури от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400001046/01.09.2025, №000400000918/05.05.2025, 000400001068/02.10.2025 и фактура №0000503336/19.09.2025
- 2.12. Документи, свързани с доставка от терминала в Александрополис – Справка Александрополис относно планирани доставки на карга, задържани количества и дневни доставки. Имейл от Газтрейд относно определения % задържано

количество (retainage) за 2025/26 г. Имейл от Газтрейд относно определената тарифа за слот на „Булгаргаз“ ЕАД за 2025/26 г. Потвърждение за доставка на карго през м. октомври, сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и TotalEnergies Gas & Power Limited, London – Meyrin-Geneva Branch (“TGP”).

- 2.13. Документи, доказващи наличието на резервиран капацитет за пренос на количества от Александрополис до българска граница.
- 2.14. Документи, свързани с доставка на количества от Турция от предходни доставки на ВПГ от „Булгаргаз“ ЕАД.
- 2.15. Извадка, удостоверяваща индекс TTF „месец напред“ за м. ноември
- 2.16. 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 13.10.2025г.

Подпис



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м. ноември 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 65.82 лв/MWh или 33.65 EUR/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 1.28 лв/MWh;
- съгласно чл.1а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.36 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.ноември 2025 г. е образувана при спазване на условията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Следва да се отбележи, че с началото на есенно-зимния сезон заявките на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД се повишават значително, като заявените количества за м. ноември са с 900 000 MWh по-високи от заявените за м. октомври, което значително намалява влиянието на доставната цена на азерските количества върху крайната цена, поради спадане на дела им в общия ценови микс.

В допълнение, клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД завишиха първоначално подадените си заявки за м. ноември с приблизително 450 000 MWh, като основният дял от това завишение е от искания за повишени заявки от регулирани клиенти.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м. ноември 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. ноември 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 изчислява по ценообразуващата формула от Договора.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето на доставната цена на природния газ за IV-то трим. на 2025 г., съответно за м. ноември 2025 г., са посочени в приложената към заявлението Справка 2.

За м. ноември 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. октомври 2025 г.

Общото очаквано количество за доставка през м. ноември по договора с азербайджанска компания е в размер отMWh.

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. ноември 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).

Алтернативни доставки

2.1.В ценообразуването са предвидени количества за доставка от терминала край Александруполис.

Ползвателите на терминала, които имат резервиран капацитет, следва да осигурят необходимите LNG товари, които се съгласуват с Оператора на терминала в годишна програма. На база на съгласуваните годишни програми на всички ползватели на терминала, Операторът следва да осигури доставка на природен газ от терминала на всички ползватели според предварителните им заявки. Ползвателите от своя страна, имат сключено споразумение помежду си, с цел взимане на заем/върщане на количества с цел непрекъснат прием на газ.

Годишният план за доставка на LNG товари е изготвен от Оператора на терминала, отчитайки заявените за изтегляне количества на дневна база от терминала, подадени от активните му ползватели (*заявили доставка на LNG товари през годината*).

Съгласуваната между оператора на терминала Gastrade S.A. и „Булгаргаз“ ЕАД програма за доставка на LNG товари през газова година 2025/2026 г. предвижда доставка на 5 товара втечен газ по 1 025 000 MWh с разпределени дати за доставка.

С цел осигуряване на заявките на своите клиенти през есенно-зимния сезон 2025/2026 г., „Булгаргаз“ ЕАД организира търгове за доставка на 4 товара втечен природен газ в Александруполис за посочените дати (*за м. юни 2026 г. все още няма обявен търг*), като оценката на офертите беше извършена на база предложена цена и начин на плащане.

Избраният изпълнител за доставката през м. октомври е Total Energy Gas and Power, London, с доставна цена Доставеното количество се предвижда в размер от 1 000 000

MWh с толеранс $\pm 5\%$, като това количество е предвидено за прием от „Булгаргаз“ ЕАД през м. ноември и м. декември 2025 г.

Прилагаме към настоящото заявление подписаното Потвърждение за доставка с избрания изпълнител Total Energy Gas and Power, London.

Съгласно заявената Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. ноември общото доставено количество от Александрополис да е в размер от MWh. Заложеното в ценообразуването количество е в същия размер, като е заложена доставка в размер наMWh/ден за период от 30 дни.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (*разтоварване, регазификация и съхранение*) е в размер от EUR/MWh (*със закръгление до 4-ти знак*). Същата е изчислен на база на формулата за определяне на тарифа за всяка следваща година след първата, в съответствие с кл. 6.2. (b) ii от Споразумението за ползване на терминала.

Съгласно приложен имейл от Газтрейд, тарифата за 2025/26г е € /kWh/D/Y при инфлационен индекс от Начинът на изчисление на единичната цена за капацитет е посочен в приложен файл в Ексел Изчисление цена слот.

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, съгласно приложено уведомление от Оператора на терминала. 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 задържаното количество на база на разпределеното за доставка през м. ноември количество. Видно от това изчисление, задържаното количество за м. ноември, е в размер от MWh. 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 Комитини 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.

Останалото количество, предвидено за доставка през м. ноември от терминала в Александрополис ще бъде пренесено по маршрута Амфитрити- Кулата

Доставка на втечен природен газ през Турция

В ценообразуващата справка за м. ноември има предвидени количества за доставка от Турция в размер от MWh по единична цена EUR/MWh от предходни доставки на „Булгаргаз“ ЕАД.

Цена по Споразумение с Боташ за услуги

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. ноември 2025 г. количество природен газ на т. Странджа I/Малкочлар в размер до MWh/ден. Цената, която се заплаща по Споразумението с Боташ е в размер от USD/MWh.

Добив от ПГХ Чирен

През м. ноември в ценообразуването има включени количества за добив от ПГХ Чирен по План за извънредни ситуации, с единична цена на добив Лв/MWh.

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

Предложената продажна цена за м. ноември на 2025 г. включва компонент в размер на 1.28 лв/MWh, или 1.9966 % 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. ноември 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.

След разпределение от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД на капацитета за търговско съхранение, изчислените прогнозни разходи за съхранение на количества извън Плана за м. ноември 2025 г. са в размер от лв, като изчислената сума за м. ноември е коригирана с разликата между прогнозните и отчетни променливи разходи за м. септември.

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

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

Предложената продажна цена за м.ноември на 2025 г. включва компонент в размер на 1.28 лв/MWh, или 1.9966 % 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.ноември 2025 г.

Съгласно приложения към заявлението прогнозен график за изчисление на променливите разходи за съхранение на природен газ, прогнозните променливи разходи за м.ноември са в размер от лв

Прилагаме издадени фактури от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400001046/01.09.2025 за годишен интегриран продукт търговско съхранение, №000400000918/05.05.2025, №000400001068/02.10.2025 и фактура №0000503336/19.09.2025.

Общите променливи разходи за м. ноември, заложи в ценообразуваща Справка №5 са в размер от лв.

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 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 2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД участва в процедурата за разпределение на капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“ за 2025 г по План за извънредни ситуации. Разпределеният капацитет за добив е съгласно Приложение №1А към подписано Допълнително споразумение между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД към договор №6602/15.03.2024 г., в размер на 327 интегрирани единици за добив, нагнетяване и съхранение на природен газ. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер от MWh. За целите на изчисление на прогнозните разходи на дружеството за съхранение на количествата по Плана, предвиденото количество за нагнетяване, представляващо разликата между разпределения капацитет за съхранение и останалите количества по Плана от предходния период от „Булгаргаз“ ЕАД е разпределено пропорционално в месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. Сумите за

съхранение ще бъдат коригирани помесечно в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

„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 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 съгласуван график за съхранение на природен газ през 2025 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец септември 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД 000400001046/01.09.2025 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. септември 2025 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД №000400001068/02.10.2025 за начислен разход за нагнетяване

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. ноември на 2025 г. компонент по чл.11а в размер на 0.36 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 и 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\$ = 1.66741 лв, усреднено за месеца, предхождащ месец на внасяне на предложението за утвърждаване на цената за дните, в които БНБ има публикация. Това съотношение е изчислено за периода

01.09.2025 – 30.09.2025 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания за м.октомври 2025 г., е намаление с 0.8415%.

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 10.10.2025 г. за доставка през м.ноември 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)	31.965	31.975
VTP (Германия)	32.935	32.955
VTP (Австрия)	34.015	34.045

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. ноември 2025 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. ноември 2025 г. ще бъде доставяни по договора с азербайджанската компания, количества от Александрополис, количества от Турция от осъществени доставки на LNG от „Булгаргаз“ ЕАД в предходни месеци и количества за добив от ПГХ „Чирен“ по План за извънредни ситуации. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 01.09.2025- 30.09.2025 г.

Дата	Курс
1.9.2025	1,66951
2.9.2025	1,6794
3.9.2025	1,67839
4.9.2025	1,67926
5.9.2025	1,67208
9.9.2025	1,66539
10.9.2025	1,67065
11.9.2025	1,6738
12.9.2025	1,66908
15.9.2025	1,66227
16.9.2025	1,65650
17.9.2025	1,65230
18.9.2025	1,65496
19.9.2025	1,66652
23.9.2025	1,65847
24.9.2025	1,66369
25.9.2025	1,66610
26.9.2025	1,67566
29.9.2025	1,66837
30.9.2025	1,66581
Средно	1,66741

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м. Ноември 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			
	Доставка LNG от Александруполис			
	Доставка LNG през 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 шатски долар	лв/US\$	1,66741	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - НОЕМВРИ 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 Синабров



СПРАВКА №3

Количества природен газ за м. ноември 2025 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 № 4

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. ноември 2025 г.

[illegible]

Изпълнителен директор:

Веселин Синабров



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

Синабов



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

№	Елементи на надценката за м. ноември 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. ноември		
5	Оборотен капитал		
6	Количество природен газ за м. ноември		
7	Цена на вход за м. ноември		64,18
8	Регулаторна база на активите за м. ноември		
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане		6,69%
10	Възвръщаемост на активите за м. ноември		

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. ноември
За м. ноември 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	1,28
5	Цена на вход	лв./MWh	64,18
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов

