КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-20-28
10.11.2026 г.
СОФИЯ

"БУЛГАРГАЗ" ЕАД
СОФИЯ
Рег № 34-00-2300
10.11 2026

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 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.декември 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:
   - 66.83 EUR/MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 0.76 EUR/MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.16 EUR/MWh

2. Прилагам следните документи:
   - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. декември 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.декември 2026 г.
   - 2.4. Справка № 2 - за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с

2.5. Справка №3- количества природен газ за м. декември 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. декември 2026 г.

2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз" ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.декември 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 октомври 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз" ЕАД № 0040001523/02.10.2026 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. октомври 2026 г. Съгласуван график за съхранение на природен газ по План за извънредни ситуации. Счетоводни справки нагнетяване м. август по План за извънредни ситуации – съществуваща и нова партида.

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 0040001523/02.10.2026 за годишен интегриран продукт по Плана. Фактура на „Булгартрансгаз" ЕАД № 0040001548/04.11.2026 г. за капацитет за виртуален добив на дневна база и в рамките на деня. Фактура на „Булгартрансгаз" ЕАД № 0040001577/04.11.2026 г. за премия при осигуряване на капацитет за добив. Счетоводна справка нагнетяване м. август извън План за извънредни ситуации.

2.12. Проект на Потвърждение за доставка на товар втечнен природен газ в Турция през м. декември 2026 г. между „Булгаргаз" ЕАД и BP Gas Marketing Ltd. Извадки от издание ICIS, удостоверяващи индекс TTF MA за м. декември към дата 10.11.2026 г. Доклад на SGS, удостоверяващ разтовареното през м. ноември количество в Турция от доставката на SITME.

2.13. 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: 10.11.2026 г. Подпис (печат)

ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.декември на 2026 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която обществения 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 66.83 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 1.1531 % 0.76 лв/MWh;

- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.16 лв/MWh.

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

Образуваната и предложена за утвърждаване от „Булгаргаз“ ЕАД цена за м. декември е с над 20 % по-ниска от цените на европейските газови пазари.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м.декември 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.декември 2026 г, при условията на действащия договор с азербайджанската компания. Цената на всички доставени количества по договора се изчислят по ценообразуващата формула от Договора.

За м. декември 2026 г. доставната цена за количествата в размер на ….. MWh/ден възлиза на……..

Общото очаквано количество за доставка през м. декември 2026 г. по договора с азербайджанската компания е в размер от …… 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 м. декември 2026 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на ….. EUR, която сума съответства на издадените от ICGB фактури за пренос за предходни месеци и на публикуваните тарифи на Оператора за 2026 г.

2. 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/връщане 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 2026/2027 г. предвижда доставка на втечнен газ, като Операторът е разпределил дати за разтоварване.

Избраният изпълнител за доставката през м. октомври е Shell Global LNG Limited, с доставна цена …….. Доставеното количество е в размер от ….. MWh.

Съгласно заявената Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. декември 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** (*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.

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 2026/2027 е …..% от размера на 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 доставеното през м. октомври количество. Видно от това изчисление, задържаното количество за м. декември, е в размер от ..... MWh. 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 2026/267 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 2026/2027 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

При използване на тези тарифи, единичната цена на този маршрут е в размер от .... EUR/MWh. По този маршрут през м. декември е предвидено да преминат .... MWh

Останалото количество, предвидено за доставка през м. декември от терминала в Александруполис, в размер от .... MWh ще бъде пренесено по маршрута Амфитрити-Кулата.

В предвидените разходи за доставка на количества от терминала в Александруполис има включени и прогнозни разходи за:

- Извършване на изследване за съответствие на номинирания кораб с терминала
- Извършване на надзор по свързване на кораба с терминала
- Инспекция от SGS за удостоверяване на количество, качество и други показатели на доставения товар

Посочените прогнозни разходи са заложени пропорционално на количествата, предвидени за прием от терминала през м. декември.

Разходите са заложени в съответствие с получени от терминала фактури по предходни доставки, приложени към настоящото заявление. В случай, че действителните разходи за посочените по-горе услуги, извършвани от терминала, се различават от прогнозните, корекцията ще бъде отразена в отчетните данни за месеца.

2.2.Доставка на втечнен природен газ през Турция

2.2.1. В ценообразуващата справка за м. декември има предвидени количества за доставка от Турция в размер от .... MWh по единична цена от ... EUR/MWh.

2.1.Цена по Споразумение с Боташ за услуги

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.

Добив от ПГХ Чирен

В ценообразуването за м. декември има предвиден добив от ПГХ „Чирен“ в размер от .....MWh при единична цена от .....EUR/MWh по План за извънредни ситуации.

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

Предложената продажна цена за м. декември на 2026 г. включва компонент в размер на 0.76 EUR/MWh, представляващи 1.1531% 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. декември 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 ....MWh. „Булгаргаз“ ЕАД участва в търговете на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на съхранение на количества природен газ извън Плана и резервира ...интегрирани единици за съхранение, нагнетяване и добив. По този начин дружеството , 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 капацитети за добив и нагнетяване извън Плана в съответствие с приложените нотификации. Количествата и дължимите суми (*включително премиите, постигнати в търговете*) са посочени в справка „Променливи Чирен“.

Съгласно тази справка за изчисление на променливите разходи за съхранение на природен газ, прогнозните променливи разходи за м.декември за дейността „обществена доставка“ са в размер от .... EUR .

Прилагаме фактури, както следва:

Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001577/04.11.2026 г
Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001523/02.10.2026 г.
Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001548/04.11.2026 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, 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 октомври 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение

Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001523/02.10.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. октомври 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 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. .

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. ноември на 2026 г. компонент по чл.11а в размер на 0.16 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

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1 EUR = 0.89275 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 01.10.2026 – 31.10.2026 г., съгласно НРЦПК. Курсът се повишава с 0. 2.75076% спрямо използвания в ценообразуването за м. ноември 2026 г.

Сравнителен анализ на цените на природния газ на европейските газови пазари

Цените на европейските газови пазари според издание на Argus European Natural Gas от 09.11.2026 г. за доставка през м.декември 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)	81.55	82.05
VTP (Германия)	83.305	83.345
VTP (Австрия)	84.025	84.175

Цена DA на Газов хъб Балкан за 09.11.2026 г. 80.46

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.декември 2026 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. декември 2026 г. ще бъдат доставяни по договора с , количества от терминала в Александруполис, количества от доставка на втечнен природен газ на съхранение в Турция и добив от ПГХ „Чирен". Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Татарски

С П Р А В К А

Осреднен валутен курс на USD към EUR
за периода 01.10.2026- 31.10.2026 г.

Дата	Курс
10/1/2026	0.88510
10/2/2026	0.89090
10/5/2026	0.89250
10/6/2026	0.88740
10/7/2026	0.89470
10/8/2026	0.89400
10/9/2026	0.89240
10/12/2026	0.89440
10/13/2026	0.89380
10/14/2026	0.89330
10/15/2026	0.89220
10/16/2026	0.88870
10/19/2026	0.89090
10/20/2026	0.89170
10/21/2026	0.89020
10/22/2026	0.89250
10/23/2026	0.89340
10/26/2026	0.89380
10/27/2026	0.89690
10/28/2026	0.89820
10/29/2026	0.89850
10/30/2026	0.8951
	0.89275

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Татарски

Изготвил:
Людмила Витанова - Ръководител отдел "Ценообразуване и пазарни анализи"

С П Р А В К А № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА М.ДЕКЕМВРИ 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	Добив от ПГХ Чирен	EUR/MWh		
3	**Еврова равностойност на един щатски долар**	EUR/USD	0.89275	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги [illegible]

С П Р А В К А № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - ДЕКЕМВРИ 2026

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

Георги Татарски

С П Р А В К А №3

Количества природен газ за м. декември 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 Татарски



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. декември 2026 г.

№ на дог.	Клиент	12.2026
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
	....	
ОБЩО:		

Изпълнителен директор:

Георги Татарски

СПРАВКА № 4.1

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

№ на дог.	Клиент	12.2026
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
	ОБЩО:	....

Изпълнителен директор:

Георги Татарски

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

№	Елементи на надценката за м. декември 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. ноември*	*хил. EUR*	....
5	**Оборотен капитал**	....	....
6	**Количество природен газ за м. декември**	....	....
7	**Цена на вход за м. декември**	*EUR/MWh*	*65.91*
8	**Регулаторна база на активите за м. декември**	....	....
9	**Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане**	....	....
10	*Възвръщаемост на активите за м. декември*	....	....

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. декември
	За м. декември 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*	*0.76*
5	**Цена на вход**	*EUR/MWh*	*65.91*
6	*Компонента за дейността "обществена доставка"*	%	…

Изпълнителен директор:

Георги Татарски