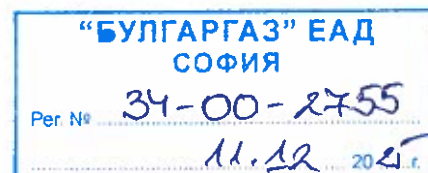


КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № E-75-20-46
11.12.2025 г.
СОФИЯ



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 BG SF, „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. януари 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:

- 60.95 лв./MWh (31.16 EUR/MWh) без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, включваща цена до вход на газопреносната мрежа на Р. България в размер на 59.37 лв./MWh, компонент съгласно чл. 17 ал. 7 на наредбата в размер на 1.25 лв./MWh и компонент съгласно чл.11а

ал. 2 в размер на 0.32 лв./MWh.

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. януари 2026 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. януари 2026 г.
- 2.4. Справка № 2 – Капиталова структура и данъчни задължения.
- 2.5. Справка № 3 - за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с Азербайджанска компания.
- 2.6. Справка №4 – Количества природен газ в годишен аспект за 2026 г.
- 2.7. Справка №4.1 - Общо заявени количества за м. януари 2026 г.
- 2.8. Справка № 5 – Прогнозни стойности на разпределението на общите годишни разходи по икономически елементи за 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД.
- 2.9. Справка №6 – Прогнозна обща стойност на активите за 2026 г.
- 2.10. Справка №7 – Капитал и капиталова структура прогнозна за 2026 г. на „Булгаргаз“ ЕАД.
- 2.11. Справка № 8 – 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. януари 2026 г.
- 2.12. Справка № 8.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. януари 2026 г. по свободно договорени цени.
- 2.13. Справка № 9 – Компонента за дейността „обществена доставка“ – Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2026 г. на „Булгаргаз“ ЕАД.
- 2.14. Справка № 10 – Прогнозна обща стойност на активите за 2026 г.
- 2.15. Справка № 11 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.16. Справка № 12 – Компонента за дейността обществена доставка.
- 2.17. Съгласуван график за съхранение на природен газ за 2025 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранението по същия план.
- 2.18. Акт за месец ноември 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“

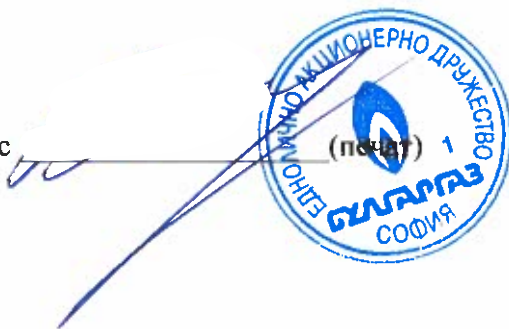
ЕАД № 0040001119/04.11.2025 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. ноември 2025 г. Счетоводни справки. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2026 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план.

- 2.19. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2026 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. ноември. Издадени фактури от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001119/04.11.2025, №000400000918/05.05.2025, фактура № 0040001142/03.11.2025, № 0040001169/03.11.2025, както и дебитно известие № 0000503341/07.11.2025.
- 2.20. Документи, свързани с доставка от терминала в Александрополис – Справка Александрополис относно планирани доставки на карга, задържани количества и дневни доставки. Сертификат от SGS, удостоверяващ количеството на доставен втечен природен газ по Потвърждение за доставка на карго между „Булгаргаз“ ЕАД и Metlen Engery & Metals S.A. Потвърждение за доставка на карго през м. януари, сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и Metlen Energy & Metals S.A.
- 2.21. Документи, доказващи наличието на резервиран капацитет за пренос на количества от Александрополис до българска граница.
- 2.22. Документи, свързани с доставка на количества от Турция от предходни доставки на ВПГ от „Булгаргаз“ ЕАД.
- 2.23. Договори за предоставяне на заеми.
- 2.24. Справка общи годишни разходи по икономически елементи за 2025 г. (отчет към м. октомври и прогноза за м. ноември и м. декември)
- 2.25. Документи доказващи стойностите на алтернативните горива.
- 2.26. 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 11.12.2025г.

Подпис



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м. януари 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 60.95 лв/MWh или 31.16 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.1129 % 1.25 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.32 лв/MWh.

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

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

1. Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД

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. януари 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 изчислят по ценообразуващата формула от Договора.

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

За м. януари 2026 г. доставната цена за количествата възлиза на ... \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини се понижава спрямо доставната цена през м.декември 2025 г.

Общото очаквано количество за доставка през м. януари 2026 г. по договора 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.

За м. януари 2026 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на 2,829,449.33 (1 446 674.47 EUR при обменен курс 1.95583), която сума съответства на

издадените от ICGB фактури за пренос за предходни месеци и на публикуваните тарифи на Оператора за 2025 г. На интернет страницата на ICGB все още не са публикувани тарифите за 2026 г. След публикуването им, посоченият в ценообразуването разход може бъде променен при подаване на окончателните данни за м. януари, в случай на промяна на тарифите за 2026 г.

2. Доставки на LNG

2.1. Доставки на LNG на терминала в 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 2025/2026 г. предвижда доставка на 5 товара втечен газ по 1 025 000 MWh.

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 по-горе 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.

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

Количествата за доставка от Александруполис през м. януари се предвижда да бъдат осъществени от количеството, доставено на 10.12.2025 г. от Metlen и останало след изпълнение на декемврийските доставки от Александруполис. Останалите количества от Александруполис през м. януари ще бъдат осъществени от доставката на карго през м. януари 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД все още не разполага със сертификат от SGS за точното разтоварено през м. декември количество. Сертификатът ще бъде предоставен на КЕВР веднага след получаването му.

Избраният изпълнител за доставката през м. януари е Metlen Energy and Metals SA ("Metlen"), с доставна цена EUR/MWh, с прогнозен размер на каргото 1 000 000 MWh +/- 5%.

Прилагаме към настоящото заявление подписаното Потвърждение за доставка за м. януари с избрания изпълнител Metlen Energy and Metals SA ("Metlen").

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

За целите на ценообразуването, е приложено изчисление за задържаното количество на база на разпределеното за доставка към Булгаргаз през м. декември 2025 г. и м. януари 2026 г. количество..

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 наMWh/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.

„Булгаргаз“ ЕАД участва в търга за тримесечен капацитет на Амфитрити (посока Комотини), в размер от MWh/ден, и на търга за тримесечен капацитет в Комотини – изход ДЕСФА.

Останалото количество, предвидено за доставка през м. януари от терминала в Александруполис, ще бъде пренесено по маршрута Амфитрити- Кулата. „Булгаргаз“ ЕАД разполага с годишен капацитетен продукт в т. Кулата/Сидирокастро, тримесечен капацитет в т. Амфитрити в размер отMWh/ден (прилагаме нотификация към настоящото

заявление) и планира да резервира месечен капацитет в т.Амфитрити, в посока Кулата, в размер на MWh/ден на търга, който ще се проведе на 15.12.2025 г. Единичните цени за годишен капацитетен продукт в ИТ Кулата/Сидирокастро, за тримесечен и за месечен капацитет в т. Амфитрити са изчислени чрез използване на калкулатора, наличен на интернет страницата на ДЕСФА.

В ценообразуващата таблица са включени и допълнителни прогнозни разходи във връзка с доставката в Александрополис за м. януари, както следва:

- разход за извършване на проучване на съвместимост на кораба -съгласно Тарифния код на терминала, т. 10.3.4 (а), в размер от EUR на база на вече издадени от Gastrade фактури за предходни доставки. В случай, че начислената сума за танкера през м. декември са в друг размер, това ще бъде отразено в отчетната справка за месеца. Конкретният запис в посочената точка от Тарифния код на терминала гласи:

„Изисква се провеждане на изследване на съвместимостта на кораба, за сметка на потребителите, от оператора на терминал за танкер за превоз на LNG, който все още не е одобрен танкер за превоз на LNG. Тези изследвания трябва да определят и удостоверят съвместимостта на даден танкер за превоз на LNG за заставане на кей, свързване и разтоварване на, LNG към терминала“

- разход към SGS за издаване на сертификат за количество и качество, на базата на издадена фактура за предходни доставки, в размер от EUR, приложена към настоящото писмо. В случай, че начислената сума за танкера през м. декември е в друг размер, това ще бъде отразено в отчетната справка за този месец.

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. януари 2026 г. количество природен газ на т. Странджа/Малкочлар в размер до MWh/ден. Цената, която се заплаща по Споразумението с Боташ е в размер от USD/MWh.

3. Добив от ПГХ „Чирен“

„Булгаргаз“ ЕАД разполага с възможност за добив на количества от ПГХ „Чирен“ през м. януари 2026 г. по План за извънредни ситуации в размер съгласно разпределения от „Булгаргартрансгаз“ ЕАД капацитет за добив по Плана за м. януари в размер на MWh/ден или MWh. (Приложение №1 за разпределение на капацитетни продукти за нагнетяване и добив за газова година 2025/26 към договор 6602/15.03.2024 г.) и в размер от MWh за добив от нагнетените количества извън Плана.

В ценообразуването има включени за добив количества по Плана в размер от MWh при цена от лв/MWh е изчислена на база счетоводна справка към 31.10.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД планира да добие количества от тази партия в размер от MWh.

В ценообразуването има включени за добив количества извън Плана в размер от MWh при цена от лв/MWh

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

Предложената продажна цена за м. януари на 2026 г. включва компонент в размер на 1.25 лв/MWh, или 2.1129 % 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. януари 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.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност чрез собствен и привлечен капитал.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от краткосрочни задължения, които са в прогнозен размер от лв. за 2026 г. Същите са преобразувани в ЕВРО по фиксинга на БНБ, тъй като лихвата по тях, считано от 01.01.2026 г. ще бъде изчислявана спрямо месечния EURIBOR, към деня на изплащане на дължимата лихва. Информация относно методологията за преобразуване е приложена към настоящото заявление. Задълженията по сключени договори за овърдрафти и корпоративни заеми са видни от приложените към заявлението договори, като съгласно приложена таблица част от тях са в процес на предоговаряне. Посочените овърдрафти и заеми имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството. Заверени копия от сключените договори/допълнителни споразумения са приложени към настоящето заявление.

„Булгаргаз“ ЕАД за 2026 г. е изчислило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала в размер на ...%.

За изчислението на нормата на възвръщаемост дружеството е приложило „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Asset Pricing Model - CAPM), като е използвало безлостовия коефициент β (power) за страните от Западна Европа в размер на 0.4692 към 01.2025 г, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на дружеството безлостовия отраслов β коефициент се преобразува в лостов в размер на 4.39.

Пазарната рискова премия за Република България е 6.5746%, формирана като сума от базовата рискова премия за Европа 4.21% и премията за специфичния за държавата риск

2.36% по актуални данни от м. юли 2025 г в посочения по-горе сайт. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Република България. Премията е изчислена по данни на Българската народна банка (БНБ), като среднопретеглен ДЛП за 12 месечен период декември 2024 г.- декември 2025 г., с прогноза за м. ноември и м. декември, отчитайки че за целия период ДЛП е постоянна величина.

„Булгаргаз“ ЕАД предоставя Справка №5 за общите разходи и разпределението им според дела на горепосочените количества природен газ. Общата сума на разходите е в размер на хил. лв., като този размер включва условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, тъй като дружеството разполага с нагнетени търговски количества в хранилището.

Прогнозните годишни разходи за 2026 г. по икономически елементи включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността. Общата сума на условно-постоянните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2026 г. е хил. лв. Същите са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ.

Прогнозната стойност на активите за 2026 г., съгласно Справка № 6 е в размер на ...хил. лв. ,като разпределението е следното: за дейността „обществена доставка“ – ... хил. лв. и за доставка на природен газ по свободно договорени цени– ... хил. лв.

Съгласно приложения към заявлението прогнозен график за изчисление на променливите разходи за съхранение на природен газ, прогнозните променливи разходи за м.януари 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 компонентата цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

Всички газоразпределителни и топлофикационни дружества, с изключение на „Топлофикация София“ ЕАД (поради необходимост от предоставяне на обезпечителни мерки) имат сключени Допълнителни споразумения за доставка на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД за 2026 г. В годишната програма, обаче, са заложи и количества за доставка за 2026 г. и от „Топлофикация София“ ЕАД (*попълнени в Модул „Доставки“ от клиента*).

Общите количества за м. януари се различават от посочените по годишна програма, тъй като част от клиентите, след подписване на годишните програми, са подали искания за увеличение за м. януари по т.4.3.2 от подписания договор и тези увеличения са отразени в ценообразуващата таблица за м. януари.

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:

- Актуализиран график за съхранение на природен газ през 2025 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец ноември 2025 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001119/04.11.2025 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. ноември 2025 г.

След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през месец декември 2025 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2025 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ, която ще бъде част от цената за м. февруари 2026 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2026 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година.

Към настоящето заявление е представен прогнозен график за съхранение на природен газ през 2026 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Прогнозните разходи на дружеството за 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. Графикът ще бъде актуализиран след подписване на договор за съхранение, достъп и нагнетяване с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. януари на 2026 г. компонент по чл. I I a в размер на 0.32 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 11.12.2025 г. количества за доставка с крайните снабдителите и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл.176 а, ал.1. от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по прогнозния график за добив и съхранение по План за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1\$ = 1.69189 лв, усреднено за период от 30 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената за дните, в които БНБ има публикация. Това съотношение е изчислено за периода 01.11.2025 – 30.11.2025 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на заявлението за утвърждаване на цена за м.декември 2025 г., е увеличение с 0.60653 %.

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 11.12.2024 г. за доставка през м.януари 2024 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	26.605	26.615
VTP (Германия)	28.185	28.195
VTP (Австрия)	29.450	29.470

Източници на доставка

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

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 01.11.2025- 30.11.2025 г.

Дата	Курс
3.11.2025	1,69865
4.11.2025	1,70205
5.11.2025	1,70191
6.11.2025	1,69586
7.11.2025	1,69175
10.11.2025	1,69029
11.11.2025	1,68970
12.11.2025	1,68956
13.11.2025	1,68330
14.11.2025	1,67911
17.11.2025	1,68708
18.11.2025	1,68752
19.11.2025	1,68853
20.11.2025	1,69865
21.11.2025	1,69777
24.11.2025	1,69424
25.11.2025	1,69321
26.11.2025	1,68941
27.11.2025	1,68810
28.11.2025	1,69102
Средно	1,69189

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м. ЯНУАРИ 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	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	лева/MWh		
	Доставка LNG през Турция			
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			...
	Добив от ПГХ Чирен	лева/MWh		
4	Легова равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1,69189	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 2
КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	Описание	Единица мярка	2026 г.
1	Собствен капитал	хил. лв.	.
2	Дял на собствен капитал	%	.
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	.
4	Привлечен капитал	хил. лв.	.
5	Дял на привлечен капитал	%	.
6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	.
7	Данъчни задължения	%	.
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	.

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 3

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - ЯНУАРИ 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 Синабов



СПРАВКА № 4
Количества природен газ в годишен аспект за 2026 г.

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ в т.ч. от внос, местни добивни предприятия и от запаси		
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"		
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени		

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 4.1
Количества природен газ за м. януари 2026 г.

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ в т.ч. от внос, местни добивни предприятия и от запаси	****	****
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"	****	****
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени	****	****

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 5

Прогнозни стойности на разпределението на общите годишни разходи по икономически елементи за 2026 г. "Булгаргаз" ЕАД

№		Общи разходи по икономически елементи	2026 г. хил. лева	Дял на общите разходи по дейности в хил. лева	
				Разходи за дейността обществена доставка	Разходи за доставка на природен газ по двустранни договори по свободно договорени цени
Условно-постоянни разходи				Условно-постоянни разходи	
1	Разходи за материали, в т.ч.				
1.1.	горива и смазочни материали за автотранспорт				
1.2.	канцеларски материали и консумативи				
1.3.	материали за текущо поддържане				
1.4.	други материали				
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.				
2.1.	разходи по договори за управление				
2.2.	застраховки				
2.3.	ремонт и техническа поддръжка				
2.4.	съдебни такси и правни консултации				
2.5.	нотариални и други такси				
2.6.	разходи за комуникации				
2.7.	абонаментно поддържане				
2.8.	такси ГХБалкан				
2.9.	наеми				
2.10.1	лицензионни такси-обществена доставка				
2.10.2	лицензионни такси-търговия с природен газ				
2.11.	такси КЕВР				
2.12.	разходи за публикации				
2.13.	възнаграждение на одитен комитет				
2.14.	разходи за поддръжка сграда				
2.15.	експертни, консултантски и одиторски разходи				
2.16.	оперативен лизинг				
2.17.	охрана				
2.18.	комунални разходи				
2.19.	визови и преводни услуги				
2.20.	трудова медицина				
3	Разходи за амортизация				
4	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.				
4.1.	заплати				
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор				
4.3.	начислени,но неизползвани компенсируеми отпуски и трудов стаж				
5	Разходи за социално осигуряване				
6	Други разходи, в т.ч.				
6.1.	еднократни данъци				
6.2.	командировки и представителни разходи				
6.3.	обучение и квалификация				
6.4.	членство в организации				
6.5.	неустойки по договори				
III	ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ				
	Промениливи разходи				
I	горивен газ				
2	съхранение на природен газ				
IV	ОБЩО ПРОМЕНИЛИВИ РАЗХОДИ				
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ				

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 6
Прогнозна обща стойност на активите за 2026 г.

№	АКТИВИ	мярка	Общо активи 2026	Активи за дейността обществена доставка	Активи за доставка на природен газ по двустранни договори по свободно договорени цени
				%	%
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	...	...	...
1,1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	...	...	...
1,2	Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	...	...	...
1,3	Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня	хил.лв.	...	...	...
2	Балансови стойности на ДИМА	хил.лв.	...	...	...
3	Обща сума на активи	хил.лв.	...	...	...

Изпълнителен директор:

Биселин Синабов



Справка № 7
Капитал и капиталова структура прогноза за 2026 г.
на Булгаргаз ЕАД

		Единица мярка	Прогноза 2026
1	Собствен капитал	хил. лв.	..
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	..
2,1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невключващи тези по договорите за финансов лизинг	хил. лв.	-
2,2	Среднопретеглена норма на възвращаемост на заемите по 2.1	%	-
2,3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи по договори за финансов лизинг	хил. лв.	-
2,4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%	
2,5	Краткосрочни заеми	хил. лв.	..
2,6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%	...
3	Норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	...

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Списък на крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и количества природен газ, договорени за доставка през м. януари 2026 г.

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



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

Изпълнителен директор:



Справка № 9

Компонента за дейността "обществена доставка"

Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2026 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността "обществена доставка"	Единична мярка	Разходи за дейността "обществена доставка" за 2026 г.
I	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.	
1.1.	горива и смазочни материали за автотранспорт	хил.лв.	
1.2.	канцеларски материали и консумативи	хил.лв.	
1.3.	материали за текущо поддържане	хил.лв.	
1.4.	други материали	хил.лв.	
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	хил.лв.	
2.1.	разходи по договори за управление	хил.лв.	
2.2.	застраховки	хил.лв.	
2.3.	ремонт и техническа поддръжка	хил.лв.	
2.4.	съдебни такси и правни консултации	хил.лв.	
2.5.	нотариални и други такси	хил.лв.	
2.6.	разходи за комуникации	хил.лв.	
2.7.	абонаментно поддържане	хил.лв.	
2.8.	такси ГХБалкан	хил.лв.	
2.9.	наеми	хил.лв.	
2.10.1	лицензионни такси-обществена доставка	хил.лв.	
2.10.2	лицензионни такси-търговия с природен газ	хил.лв.	
2.11.	такси КЕВР	хил.лв.	
2.12.	разходи за публикации	хил.лв.	
2.13.	възнаграждение на одитен комитет	хил.лв.	
2.14.	разходи за поддръжка сграда	хил.лв.	
2.15.	експертни, консултантски и одиторски разходи	хил.лв.	
2.16.	оперативен лизинг	хил.лв.	
2.17.	охрана	хил.лв.	
2.18.	комунални разходи	хил.лв.	
2.19.	визови и преводни услуги	хил.лв.	
2.20.	трудова медицина	хил.лв.	
3	Разходи за амортизация	хил.лв.	
4	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.	хил.лв.	
4.1.	заплати	хил.лв.	
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.	
4.3.	други начисления	хил.лв.	
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.	
6	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.	
6.1.	еднократни данъци	хил.лв.	
6.2.	командировки и представителни разходи	хил.лв.	
6.3.	обучение и квалификация	хил.лв.	
6.4.	членство в организации	хил.лв.	
6.5.	неустойки по договори	хил.лв.	
III	ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	
Промеждени разходи			
1	горивен газ	хил.лв.	
2	съхранение на природен газ	хил.лв.	
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабон



Справка № 10
прогнозна обща стойност на активите за 2026 г.

№	АКТИВИ	мярка	2026 г.
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	...
1,1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	...
1,2	Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	
1,3	Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня	хил.лв.	
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.	...
3	Обща сума на активи	хил.лв.	

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 11
Компонента за дейността "обществена доставка"
Възвращаемост на активите

№	Елементи на надценката за м.януари 2026 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.януари		
5	Оборотен капитал		
6	Количество природен газ за м. януари		
7	Цена на вход за м. януари		59,37
8	Регулаторна база на активите за м. януари		
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане		...
10	Възвръщаемост на активите за м. януари		

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 12
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2026 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.януари
За м. януари 2026 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	1,25
5	Цена на вход	лв./MWh	59,37
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Беселин Синабов

