



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: CITIBGSG, “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 Деница Златкова Златева

ЕГН, документ за самоличност: №

Изд. На г. от МВР София

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.януари на 2023 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:
 - 204.53 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 3.12 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.35 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. януари 2023 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 2023 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 AGSC
 - 2.6. Справка № 4- количества природен газ за 2023 г.
 - 2.7. Справка №4.1 - количества природен газ за м. януари 2023 г.
 - 2.8. Справка №5 – годишни разходи по икономически елементи и разпределение на разходите по дейности обществена доставка и свободно договорени цени
 - 2.9. Справка №6 – Прогнозна стойност на активите за 2023 г.

- 2.10. Справка №7 – Капитал и капиталова структура за 2023 г.
- 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 2023 г.
- 2.12. Справка № 8.1 Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.януари 2022 г. по свободно договорени цени.
- 2.13. Справка № 9 – Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2023 г. на "Булгаргаз" ЕАД за дейността „обществена доставка“
- 2.14. Справка № 10 – Стойност на активите за 2023 г. за дейността „обществена доставка“
- 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 през 2022 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.18. Акт за месец ноември 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000263/02.11.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. ноември 2022 г. и месечен интегриран продукт за м. ноември в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г
- 2.19. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2023 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.20. Приложение №1 –начин на изчисление на таксата за съхранение на LNG терминала в Ревитуса
- 2.21. Договори за предоставяне на краткосрочни заеми с
- 2.22. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.23. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс
- 2.24. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на ЕЦБ към дата 12.12.2022г.
- 2.25. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата: 12.12.2022 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.януари на 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.януари на 2023 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 204.53 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 1.5522 % 3.12 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.35 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.януари 2023 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 2023 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. януари при условията на действащия договор с _____, с доставна точка Комотини, връзката между газопроводите ТАР и IGB. Цената на всички доставени количества по договора се изчислят по ценообразуващата формула от Договора.

За м. януари 2023 г. доставната цена за количествата в размер на MWh/ден възлиза на \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини няма промяна спрямо доставната цена през м. ноември 2022 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.януари по договора с _____ е в размер от MWh.

За м. януари 2023 г. доставната цена за количествата в размер на MWh/ден възлиза на \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини се повишава спрямо доставната цена през м. декември 2022 г. с 3.94%

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 2023 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на лв. за количествата природен газ по договора с _____, изчислени на база на годишна тарифа на ICGB за 2022 г. вход Комотини, изход Стара Загора в общ размер на 1.6589 EUR/MWh.

Алтернативни доставки

1. Доставки LNG

Булгаргаз обяви тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД извърши оценяване на подадените оферти съгласно заложената в тръжната процедура методика за определяне на комплексната оценка на офертите и изготви класиране на участниците. Комплексната оценка на офертите беше извършена на база минимална доставна цена за всеки месец на 2023 г. поотделно и на предложен „начин на плащане“.

„Булгаргаз“ ЕАД взе решение договори да бъдат сключени със следните участници:

➤ **Mytilneos S.A.** – за доставка на част от предложеното количество в размер от 1,000,000 MWh втечен природен газ при посочените в офертата параметри:

- количество на доставка: MWh $+5\%$;
- цена на доставка: *DES Терминал Гърция*
TTF front month Януари минус отстъпка в EUR/MWh на терминал в Гърция
- място на доставка: *на терминал Гърция*
- слот за разтоварване и регазификация на участника: *има осигурен слот на терминала в Гърция на 07 януари 2023 г. Всички разходи, свързани с предоставения/ите слот/ове, определени съгласно действащите регулирани тарифи, се поемат от "Булгаргаз" ЕАД. Няма да се прилага премия или надбавка над публикуваните регулирани тарифи.*

Съгласно изпратено уведомление от Митилинеус, средно годишната тарифа за слот – съхранение, регазификация и вход Агиа Триада е в размер от

В допълнение към разходите за слот, считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на LNG терминала в Ревитуса се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на резервирания слот. Тези разходи са в зависимост от съхранените количества и периода за съхранение. Начинът на изчислението им е описан в *Приложение №1* към настоящото заявление. Прогнозните оперативни разходи на терминала, изчислени от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение на количествата от Митилинеус са в размер от EUR/MWh. В случай, че Митилинеус отрази стойността на този разход в доставната цена по договора, то „Булгаргаз“ ЕАД ще направи необходимата корекция на цената на 01.01.2023 г.

Mytilineos предлага да управлява от името и за сметка на „Булгаргаз“ доставката на LNG, като осигури еквивалентното количество на равномерна дневна база, доставено на ВТТ Гърция, без допълнителни разходи за „Булгаргаз“.

За пренос на количествата, закупени на ВТТ Гърция от Митилинеус, Булгаргаз ще използва резервирания твърд годишен капацитетен продукт в размер от 29 041.096 MWh/ден в ИТ Кулата/Сидирокастро с единична цена от 2.89 EUR/MWh. Уведомлението на ДЕСФА относно резервирания капацитетен продукт е приложено към заявлението за м. ноември 2022 г. За разликата, Булгаргаз предстои да участва в търг за месечен условен (прекъсваем) капацитет, който в ценовата таблица е заложен с цена от 0.6695 EUR/MWh за количества от

➤ **Колмар** - за доставка на количество от MWh втечен природен газ при посочените в офертата параметри.

- *количество на доставка: MWh +5%; количествата се доставят както следва:*
- *цена на доставка: TTF front month Януари минус EUR/MWh*
- *място на доставка: DES терминал*
- *слот за разтоварване и регазификация на участника: има осигурен слот на терминала в Гърция на 07 януари 2023 г.*

„Булгаргаз“ ЕАД следва да заплати дължимите разходи към ДЕСФА за регазификация, съхранение и вход Агиа Триада (вход от терминал Ревитуса към гръцката газопреносна мрежа. Съгласно подадена от Колмар предварителна информация, при прехвърляне на слота на „Булгаргаз“ ЕАД, дължимата сума към ДЕСФА би била в размер от EUR. Прилагаме електронно писмо от Колмар, удостоверяващо тази сума.

В допълнение към разходите за слот, считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на терминала в Ревитуса се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на резервирания слот. Тези разходи са в зависимост от съхранените количества и периода за съхранение. Начинът на изчислението им е описан в *Приложение №1* към настоящото заявление. Тези разходи са в зависимост от съхранените количества и периода за съхранение. Начинът на изчислението им е описан в *Приложение №1* към настоящото заявление. Прогнозните разходи оперативни разходи на терминала, изчислени от „Булгаргаз“ ЕАД, за съхранение на количествата от Колмар са в размер от EUR/MWh.

С оглед на спецификата на LNG доставките, при които регазифицираното и съхранено количество следва да бъде получено в рамките на осигурения слот, т.е. максимум 14 дни, то Булгаргаз ще проведе разговори с гръцки компании относно възможността за извършване на суапова сделка с цел равномерното подаване на количествата през м. януари. Булгаргаз не разполага с твърд капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро за пренос на количествата от Колмар, а гръцкият оператор ДЕСФА предлага за м. януари единствено условен (прекъсваем) капацитет. Отчитайки това, Булгаргаз ще проведе преговори за равномерна доставка на закупените от Колмар количества на ВТТ България. Окончателната стойност ще бъде представена на КЕВР при подписване на договор.

➤ **DEPA Commercial** – за доставка на част от предложеното количество в размер от MWh втечен природен газ при посочените в офертата параметри:

- количество на доставка: MWh +/-5%;
- цена на доставка: *ВТТ Гърция*
TTF front month Януари минус EUR/MWh на ВТТ Гърция
- място на доставка: *ВТТ Гърция*
- слот за разтоварване и регазификация на участника: *има осигурени слотове на терминала в Гърция.*

Булгаргаз не разполага с твърд капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро за пренос на количествата от ДЕПА, а операторите ДЕСФА и Булгартрансгаз предлагат за м. януари единствено условен (прекъсваем) капацитет. ДЕПА разполага с резервиран твърд десетгодишен капацитетен продукт, който ще покрие равномерната. С цел гарантиране на сигурност на доставката, Булгаргаз ще приеме отправеното от ДЕПА предложение за доставка на количествата на ВТТ България с оскъпяване от EUR/MWh за пренос от ВТТ Гърция до ВТТ България

Разликата между закупените от ДЕПА количества и включените в ценовата таблица количествата за доставка от ДЕПА ще бъде използвана за покриване на дневните неравномерности в потреблението на клиентите на Булгаргаз или ще бъде продавана на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

Договорите с Митилинеус, Колмар и ДЕПА за м. януари 2023 г. все още не са сключени. Булгаргаз ще предостави подписаните договори на КЕВР и ще отрази съответните промени в модела на ценообразуване, при необходимост.

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

Предложената продажна цена за м.януари на 2023 г. включва компонент в размер на 3.12 лв/MWh, или% 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 2023 г. са преизчислени за м.януари 2023 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.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД по прогнозни данни за 2023 г. е в размер на хил.лв.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от краткосрочни задължения, които към 12.12.2022 г. са в размер на хил.лв. Формирани са от сключени договори за овърдрафти, видно от приложените към заявлението договори. Посочените овърдрафти и заеми имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране

на текущата дейност на дружеството, като за 2023 г. е планирано увеличаване на размера им до хил.лв, като за разликата предстои сключване на договор. Заверени копия от сключените договори са приложени към настоящето заявление.

„Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г. е изчислило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала в размер на ...%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на ...% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал ...% при отчитане на данъчните задължения.

За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал 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 0.59 към 01.2022 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 ... към 31.12.2023 г.

Пазарната рискова премия за Република България е 8.24%, формирана като сума от базовата рискова премия за Европа 6.01% и премията за специфичния за държавата риск 2.23% по актуални данни от м. юли 2022 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 ноември 2021 г.-октомври 2022 г.

„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 само условно-постоянни разходи (УПР), прогнозира променливи разходи за добив на нагнетените извън Плана търговски количества природен газ.

Разпределението на общите разходи, които за 2023 г. включват само УПР, е пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност и е следното: за дейността „обществена доставка“ ехил. лв.; за доставка на природен газ по двустранни договори е хил. лв. Разходи по Програмата за освобождаване на природен газ не са предвидени, отчитайки гласуваното от Народното събрание решение за преустановяване на действието на Програмата за 2023 г.

Прогнозните годишни разходи за 2023 г. по икономически елементи включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността. Общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. е ... хил. лв. Последните са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на хил. лв. за месец януари.

Прогнозната стойност на активите за 2023 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 двустранни договори – ... хил. лв.

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 2022 г.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2022 г. са в размер на MWh, видно от Приложение №1 (*посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци*) към подписания договор №4867/02.03.2021 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, предоставен на КЕВР с ТТ-18 от 11.03.2021 г.

„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 2022 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец ноември 2022 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000263/02.11.2021 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м.

ноември 2022 г. и месечен продукт за съхранение за м. ноември в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 02.03.2021 г.

- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000115/03.12.2021 г. за твърд дневен капацитетен продукт за добив за м. ноември

След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през месец декември 2022 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2022 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ, която ще бъде част от цената за м. февруари 2023 г.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.януари на 2023 г. компонент по чл.11а в размер на 0.35 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 12.12.2022 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.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 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 2023 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 2023 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. Графикът ще бъде актуализиран след подписване на договор за съхранение, достъп и нагнетяване с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да нагнети по Плана за 2023 г. са в размер на MWh, които са изчислени като 20% от заявените количества по годишна програма от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД с неравномерно потребление.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1\$ = 1.93907 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.10.2022 – 30.11.2022 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.декември 2022 г., е увеличение с 2.74 %.

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. януари 2023 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ, както и договорените количества по Програмата за освобождаване. Количества природен газ през м. януари 2023 г. ще бъде доставяни по договора с _____, по договори с ДЕПА, Колмар и Митилинеус и чрез добив от ПГХ „Чирен“. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението. На 05.12.2022 г. Народното събрание гласува отпадането на т.4 и т.5 на чл.176а от ЗЕ т.е. преустановяване на изпълнение на Програмата за освобождаване на природен газ за 2023 г. и 2024 г. С оглед на горепосоченото, „Булгаргаз“ ЕАД ще даде възможност на клиентите си, сключили договори за доставка през 2023 г., да коригират годишните си програми извън посочените в договорите срокове, за да отразят необходимото увеличение на количествата, които планирали да закупят по Програмата. Окончателните количества, заявени от клиентите за доставка през 2023 г. и през м. януари 2023 г. ще бъдат подадени на КЕВР на 01.01.2023 г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Деница Златева



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.10.2022- 30.11.2022 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		11/1/2022	1.96625
		11/2/2022	1.97399
		11/3/2022	2.00536
		11/4/2022	1.98119
		11/5/2022	1.98119
		11/6/2022	1.98119
		11/7/2022	1.95720
		11/8/2022	1.95661
		11/9/2022	1.94823
		11/10/2022	1.96487
		11/11/2022	1.89739
		11/12/2022	1.89739
		11/13/2022	1.89739
		11/14/2022	1.89537
		11/15/2022	1.87988
		11/16/2022	1.87844
10/17/2022	2.00825	11/17/2022	1.89537
10/18/2022	1.98864	11/18/2022	1.88677
10/19/2022	2.00024	11/19/2022	1.88677
10/20/2022	1.99351	11/20/2022	1.88677
10/21/2022	2.01010	11/21/2022	1.90887
10/22/2022	2.01010	11/22/2022	1.90367
10/23/2022	2.01010	11/23/2022	1.89427
10/24/2022	1.98541	11/24/2022	1.87826
10/25/2022	1.98340	11/25/2022	1.88514
10/26/2022	1.95134	11/26/2022	1.88514
10/27/2022	1.94862	11/27/2022	1.88514
10/28/2022	1.96546	11/28/2022	1.86928
10/29/2022	1.96546	11/29/2022	1.88677
10/30/2022	1.96546	11/30/2022	1.88496
10/31/2022	1.97280		
		Средно	1.93907

СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м.ЯНУАРИ 2023 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
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и Колмар	лева/MWh
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Депа	лева/MWh
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и Митилинеус	лева/MWh
	Добив от ПГХ Чирен	лева/MWh
3	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	лв/месец
4	Такси за достъп и пренос на количества LNG през Кулата/Сидирокастро	лв/месец
5	Такси съхранение LNG терминал	лв/MWh
4	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1.939077	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Доника Златева



СПРАВКА № 2
КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	Описание	Единица мярка		2023 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	%		.
7	Данъчни задължения	%		.
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪ	%		.

Изпълнителен директор:

Деница Златева



СПРАВКА № 3

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - януари 2023

№	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:

Деница Златева



СПРАВКА № 4
Количества природен газ в годишен аспект за 2023 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:

Деница Слатева



СПРАВКА № 4.1
Количества природен газ за м.януари 2023 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:

Деница Златева



СПРАВКА № 5

Прогнозни стойности на разпределението на общите годишни разходи по икономически елементи за 2023 г. "Булгаргаз" ЕАД

№	Общи разходи по икономически елементи	2023 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, консултански 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 компенсиреми 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			
Променливи разходи				
1	горивен газ			
2	съхранение на природен газ			
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ			
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ			

Изпълнителен директор:

Децим Златева



Справка № 6
прогнозна обща стойност на активите за 2023 г.

№	АКТИВИ	мярка	Общо активи 2022	Активи за дейността обществена доставка	Активи за доставка на природен газ по двустранни договори по свободно договорени цени
				0.00%	0.00%
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.
1.1	<i>Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията</i>	хил.лв.
1.2	<i>Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията</i>	хил.лв.
1.3	<i>Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня</i>	хил.лв.
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.
3	Обща сума на активи	хил.лв.

Изпълнителен директор:

Деница Златева



Справка № 7
Капитал и капиталова структура прогноза за 2023 г.
на Булгаргаз ЕАД

		Единица мярка	Прогноза 2023
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	Среднопотеглена 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	Среднопотеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%	0.00%
2.5	Краткосрочни заеми	хил. лв.	..
2.6	Среднопотеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%	...
3	Норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	..

Изпълнителен директор:

Деница Златева



СПРАВКА № 8

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 2023 г.

№ на дог.	Клиент	1.2023
1	
2	
4	
26	
126	
139	
140	
142	
155	
156	
165	
171	
191	
198	
346	
374	
389	
398	
406	
410	
414	
419	
432	
434	
436	
494	
520	
521	
542	
544	
ОБЩО:	

Изпълнителен директор:

Деница Златева



Справка № 9

Компонента за дейността "обществена доставка"

Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2023 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността "обществена доставка"	Единица мярка	Разходи за дейността "обществена доставка" за 2023 г.
1	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, консултански 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.
Променливи 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.

Деница Златева



Справка № 10
прогнозна обща стойност на активите за 2023 г.

№	АКТИВИ	мярка	2023 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:

Деница Златева



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

№	Елементи на надценката за м.януари 2023 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
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:

Деница Златева



Справка № 12
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2023 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 2023 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
5	Цена на вход	лв./MWh
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	% 3,12

Изпълнителен директор:

Деница Златева

