

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: CITIBG SF, “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 Веселин Сашев Синабов

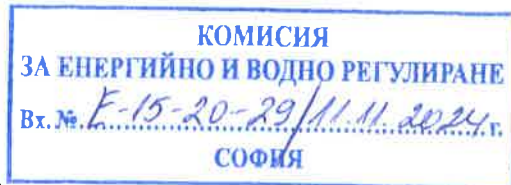
ЕГН, документ за самоличност: №

Изд. На г. от МВР София

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.декември на 2024 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:
 - 73.92 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 1.25 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.47 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м.декември 2024 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.декември 2024 г.
 - 2.4. Справка №2 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с азербайджанска компания
 - 2.5. Справка № 3- за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с азербайджанска компания
 - 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 2024 г.



- 2.7. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.декември 2024 г. по свободно договорени цени на изходни пунктове.
- 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 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000713 / 02.11.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. октомври 2024 г.
- 2.11. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2024 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.12. График за съхранение на количества извън Плана и прогнозни разходи за съхранение, счетоводни справки
- 2.13. Изчисления относно прогнозна цена за добив от ПГХ „Чирен“
- 2.14. Съгласувана програма за получаване на количества през м. декември 2024 г. от терминала в Александрополис
- 2.15. Документ, удостоверяващ индекс на ТТФ „месец напред“
- 2.16. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

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

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

.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата: 11.11.2024 г.

Подпис _____ (печат)



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.декември на 2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.декември на 2024 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 73.92 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 1.25 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.47 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.декември 2024 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.декември 2024 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.декември 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 изчисляват по ценообразуващата формула от Договора.

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.декември по договора с азербайджанската компания е в размер от MWh, като е отчетена изпратеното уведомление за планови ремонтни дейности за период от дни, в които доставяното количество ще бъде в размер от MWh.

За м. декември 2024 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 не се променя спрямо доставната цена за м.ноември 2024 г.

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. декември 2024 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на 2,829,449.33 лв. за количествата природен газ по договора с азербайджанската компания, изчислени на база на годишна тарифа на ICGB за 2024 г. вход Комотини, изход Стара Загора в общ размер, равен на месечната фактурирана сума.

Доставка на LNG

1. Доставка от плаващ терминал край Александрополис

Съгласно последно получено уведомление от оператора на терминала в Александрополис, Gastrade S.A., датата на търговска експлоатация на терминала е 01.10.2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД има резервиран капацитет на терминала в размер от 10 600 000 MWh/година за период от 10 години, съгласно Решения на МС, както следва:

- Решение №6 от 08.01.2020 г. за участие на „Булгаргаз“ ЕАД в обвързващата фаза на процедурата по пазарен тест резервиране на капацитет в размер от 5 300 000 MWh/година за период от 3-5 години
- Решение №166 от 10.03.2020 г. за участие на „Булгаргаз“ ЕАД в обвързващата фаза на процедурата по пазарен тест за резервиране на капацитет в размера, указан в Решение №6, като периодът се увеличава на 10 години
- Решение №661 от 15.09.2022 г. за резервиране на допълнителен капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД в размер от 5 300 000 MWh/година (≈ 500 млн. куб. м на година) за период от 10 години считано от годината на въвеждането в търговска експлоатация на терминала.

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 равномерна доставка на природен газ на всички ползватели. Ползвателите от своя страна, сключват споразумение помежду си с цел преотдаване под наем на осигурените LNG товари. Съгласно условията на терминала се предоставя възможност резервираните капацитетни продукти да бъдат прехвърляни между ползвателите на терминала. Булгаргаз има резервиран капацитет на терминала за втечен природен газ в Александрополис в размер на MWh/ден.

Годишният план за доставка на LNG товари е изготвен в съответствие със заявените от Булгаргаз количества за прием от терминала в Александрополис на дневна база.

Съгласуваната между оператора на терминала Gastrade S.A. и „Булгаргаз“ ЕАД програма за доставка на LNG товари през газова година 2024/2025 г. предвижда доставка на ... товара втечен газ, като са разпределени дати за разтоварване, съгласно приложена нотификация от Gastrade.

С цел осигуряване на заявките на своите клиенти през 2024/2025 г., „Булгаргаз“ ЕАД организира търгове за доставка на втечен природен газ в Александрополис за посочените дати. Избраният изпълнител за доставката през м. декември е TotalEnergies Gas & Power Limited, London, Meyrin – Geneva Branch, като посочената доставна цена реферира към TTF fm декември. Доставеното количество ще бъде в размер от ...MWh с толеранс +/-2%.

Подписано Потвърждение за доставка с избрания изпълнител е приложено към заявлението за м. ноември.

С оглед начина на действие на терминала в Александрополис, дневните количества, които ще бъдат подавани към Булгаргаз през м. декември, са остатък от доставените количества през м. ноември и количества, доставени през м. декември. След разтоварване на доставеното карго през м. ноември и получаване на сертификата за разтоварване, количествата ще бъдат актуализирани.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (разтоварване, регазификация и съхранение) е в размер от EUR/MWh (със закръгление до 4-ти знак). Същият е изчислен на база на референтната тарифа за първата година, в размер от EUR/kWh/d/y и е приложен коефициент, съответстващ на периода на дългосрочно резервиране от страна на Булгаргаз, определен в Раздел 2 от сключеното Споразумение за ползване на терминала, съгласно уведомително писмо от Оператора от 19.04.2024 г., приложено към настоящото заявление.

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. Прогнозното задържано количество се базира на проучване, изготвено от Оператора на терминала и одобрено от RAЕ. За първата година определеният процент е ...%, съгласно приложено уведомление от Оператора на терминала.

Видно от разпределението на страницата на Газтрейд, през м. декември този процент се равнява на количество от MWh/ден или MWh за м. декември (31 дни). Това количество реално се удържа от терминала за собствени нужди и няма да бъде получено от Булгаргаз. Начинът на изчисление е посочен в приложение към настоящото заявление.

След участието в проведените търгове на ДЕСФА и IСGB, общо осигуреният капацитет за I газово тримесечие 2024/25, съгласно приложените нотификации от операторите, е даден в приложение към настоящото заявление. Видовете маршрути, по които може да бъде пренесен газа от Александрополис до вход на българска газопреносна мрежа, са подредени според дължимите суми по всеки един от тях, в зависимост от вида резервиран капацитет (годишен или тримесечен). За целите на ценообразуването, за преноса на количествата от Александрополис, необходими за покриване на заявките на клиенти за м. октомври, са взети маршрутите с най-ниски стойности. Приложена е справка за изчисление на различните маршрути и комбинация от резервирани капацитети за пренос от Александрополис до вход България. Тъй като търговете за резервиране на капацитет са

провеждани преди да са известни утвърдените тарифи за 2024/2025 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>

„Булгаргаз“ ЕАД е осигурило (съгласно предоставени Ви нотификации за резервиран капацитет в газопреносните системи на DESFA и IGB със заявлението за м. октомври 2024 г.) капацитет за пренос на количества в размер от MWh, като предвиденото и съгласувано с оператора на терминала в Александруполис количество за прием през м. декември е в размер от MWh. За разликата в размер отMWh дружеството ще участва на търг за месечен капацитет в т. Амфитрити (изход ДЕСФА) на 18.11.2024 г., а за пренос до България ще използва резервирания годишен капацитетен продукт в ИТ Кулата/Сидирокастро. Посочената в ценообразуващата таблица прогнозна стойност на този капацитет ще бъде актуализирана на 01.12.2024 г. в зависимост от резултатите от този търг.

Добив от ПГХ Чирен

„Булгаргаз“ ЕАД все още не разполага с окончателни счетоводни данни за м. октомври и приложената справка отразява прогнозите на дружеството за добив/нагнетяване през м. октомври, м. ноември и м. декември.

Съгласно последно заявените от клиенти количества за прием през м. декември 2024 г. дружеството предвижда добив на количества в размер от MWh, представляващ разликата между заявените от клиенти и планираните за доставка по останалите договори за доставка през м. декември. „Булгаргаз“ ЕАД започва добив по План за извънредни ситуации, за който има разпределен капацитет за добив.

Прогнозната цена за добив, на база на горепосочените допускания, е в размер от лв/MWh.

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

Предложената продажна цена за м.декември на 2024 г. включва компонент в размер на 1.25 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 2024 г. са произчислени за м.декември 2024 г.

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

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.

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 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД участва в процедурата за разпределение на капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“ за 2024 г по План за извънредни ситуации. Разпределеният капацитет за добив е съгласно Приложение №1А, приложено към настоящото заявление, в размер на интегрирани единици за добив, нагнетяване и съхранение на природен газ. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер от MWh. Отчитайки, че прогнозното количество природен газ, с което „Булгаргаз“ ЕАД ще разполага след приключване на добивния сезон 2023/2024 г. ще бъде в размер от MWh, то количеството, което дружеството реално трябва да нагнети за запълване на разпределения капацитет за съхранение е в размер отMWh. За целите на изчисление на прогнозните разходи на дружеството за съхранение на количествата по Плана, предвиденото количество за нагнетяване е разпределено пропорционално в месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. Сумите за съхранение ще бъдат коригирани помесечно в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2024 г. са в размер на MWh, видно от Приложение №1 (*посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци*) към подписания договор между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД.

„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 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000713/02.11.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. октомври 2024 г.

Прогнозните разходи на дружеството за 2024 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.

„Булгаргаз“ ЕАД участва на търга на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на свободния капацитет за съхранение, нагнетяване и добив на количества в ПГХ „Чирен“ извън количествата по План и резервира допълнително ... интегрирани единици (... *MWh капацитет за съхранение*) на обща стойност от лв съгласно приложена нотификация.

Въз основа на графика за разпределен капацитет за добив и нагнетяване на количества извън План за действие при извънредни ситуации, прилагаме Прогнозен план, на база на който са изчислени променливите разходи за м. декември 2024 г.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.декември на 2024 г. компонент по чл.11а в размер на 0.47 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените 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\$ = 1.78078 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 17.09.2024 – 31.10.2024 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м. ноември 2024 г., е повишение с 1.1215 %.

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 08.11.2024 г. за доставка през м.декември 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)	42.075	42.085
VTP (Германия)	42.725	42.735
VTP (Австрия)	42.405	42.555

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.декември 2024 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м.декември 2024 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC, чрез добив от ПГХ Чирен и доставки на LNG. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

7 ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.09.2024- 31.10.2024 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		10/1/2024	1.76423
		10/2/2024	1.76662
		10/3/2024	1.77175
		10/4/2024	1.77335
		10/5/2024	1.77335
		10/6/2024	1.77335
		10/7/2024	1.78094
		10/8/2024	1.78094
		10/9/2024	1.78501
		10/10/2024	1.78909
		10/11/2024	1.78811
		10/12/2024	1.78811
		10/13/2024	1.78811
		10/14/2024	1.79187
		10/15/2024	1.79385
9/17/2024	1.75584	10/16/2024	1.79483
9/18/2024	1.75821	10/17/2024	1.79995
9/19/2024	1.75316	10/18/2024	1.80311
9/20/2024	1.75159	10/19/2024	1.80311
9/21/2024	1.75159	10/20/2024	1.80311
9/22/2024	1.75159	10/21/2024	1.80211
9/23/2024	1.75159	10/22/2024	1.80744
9/24/2024	1.75679	10/23/2024	1.81650
9/25/2024	1.74721	10/24/2024	1.81079
9/26/2024	1.75332	10/25/2024	1.80677
9/27/2024	1.75285	10/26/2024	1.80677
9/28/2024	1.75285	10/27/2024	1.80677
9/29/2024	1.75285	10/28/2024	1.80794
9/30/2024	1.74690	10/29/2024	1.81532
		10/30/2024	1.80844
		10/31/2024	1.79731
		Средно	1.78078

4 ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА М.ДЕКЕМВРИ 2024 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	Доставка на LNG			
3	Местен добив			
	Добив от ПГХ Чирен	лв/месец		
4	Левава равностойност на един шатски долар	лв/US\$	1.78078	



ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - ДЕКЕМВРИ 2024

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	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 Сипабов



СПРАВКА №3
Количества природен газ за м.декември 2024 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 Стамбов



СПРАВКА № 4.1

Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец декември 2024 г. по свободно договорени цени

№ на дог.	Клиент	12.2024
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	ОБЩО:

И изпълнителен директор:

Веселин Синабов



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

№	Елементи на надценката за м. декември 2024 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. декември
5	Оборотен капитал
6	Количество природен газ
7	Цена на вход	72.20
8	<u>Регулаторна база на активите за м. декември</u>
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане
10	<u>Възвръщаемост на активите за м. декември</u>	7.56%

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2024 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. декември
За м. декември 2024 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	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

7 Изпълнителен директор:

Веселин Синабов

